



**НИЦ ПЭЛА**

Проектирование  
Экспертиза  
Лабораторный анализ  
Аналитика

**ООО «НИЦ «ПЭЛА»»**

**Адрес:** 192007, г. Санкт-Петербург,  
ул. Боровая, д. 47 к.4, литер А, помещение 1-Н6 №118

**Телефон:** +7(921)933-70-90

**E-mail:** info@ecopela.ru

**ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ  
НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ  
НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ  
(ОВОС)**

**«Новая сухая линия обжига КО35»  
ООО «СЛК Цемент» филиал «Коркино» по адресу:  
Челябинской области, р.п. Первомайский», ул. Заводская, д.1**

**ТОМ 2  
КНИГА 2  
ПРИЛОЖЕНИЯ А1-Г1**

Санкт-Петербург  
2023 г.

**ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ  
НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ  
НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ  
(ОВОС)**

**«Новая сухая линия обжига КО35»**

**ООО «СЛК Цемент» филиал «Коркино» по адресу:  
Челябинской области, р.п. Первомайский», ул.  
Заводская, д.1**

**ТОМ 2  
КНИГА 2  
ПРИЛОЖЕНИЯ А1-Г1**

**Проектировщик:**

Генеральный директор  
ООО «НИЦ «ПЭЛА»



И.П. Лукс  
2023 г.

« »



Санкт-Петербург  
2023

Утверждаю  
Директор завода  
ООО «СЛК ЦЕМЕНТ»  
филиал Коркино  
А.Е. Одновол



« 11 » \_\_\_\_\_ 2023 г

**ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ  
НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ  
НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ  
(ОВОС)**

**«Новая сухая линия обжига КО35»  
ООО «СЛК Цемент» филиал «Коркино» по адресу:  
Челябинской области, р.п. Первомайский», ул. Заводская, д.1**

**ТОМ 2  
КНИГА 2  
ПРИЛОЖЕНИЯ А1-Г1**

Генеральный директор ООО «НИЦ «ПЭЛА»



Санкт-Петербург  
2023 г.

## СОДЕРЖАНИЕ

<b>ПРИЛОЖЕНИЯ А</b> .....	<b>2</b>
<b>Приложение А1</b> .....	<b>3</b>
Технологический регламент.....	3
<b>Приложение А2</b> .....	<b>12</b>
Правоустанавливающие документы.....	12
<b>Приложение А3</b> .....	<b>73</b>
Разрешения и Заключения.....	73
<b>ПРИЛОЖЕНИЯ Б</b> .....	<b>128</b>
<b>Приложение Б1</b> .....	<b>129</b>
Ситуационный план.....	129
<b>Приложение Б2</b> .....	<b>133</b>
Карта ИЗАВ.....	133
<b>Приложение Б3</b> .....	<b>135</b>
Карта-схема с источниками шума проектируемой линии.....	135
<b>Приложение Б4</b> .....	<b>137</b>
Карта-схема источников выбросов загрязняющих веществ на существующее положение.....	137
<b>Приложение Б5</b> .....	<b>139</b>
Карта-схема с нанесением источников шума на существующее положение.....	139
<b>Приложение Б6</b> .....	<b>141</b>
Расчетные точки.....	141
<b>Приложение Б7</b> .....	<b>144</b>
Карта-схема точек мониторинга.....	144
<b>ПРИЛОЖЕНИЯ В</b> .....	<b>146</b>
<b>Приложение В1</b> .....	<b>147</b>
Экологические справки.....	147
<b>ПРИЛОЖЕНИЯ Г</b> .....	<b>177</b>
Оценка воздействия на атмосферный воздух.....	177
<b>Приложение Г1</b> .....	<b>178</b>
Исходная документация.....	178

## **ПРИЛОЖЕНИЯ А**

**Приложение А1**  
Технологический регламент


Дубл.			
Взам.			
Подпись			

		ТР П 74239521 – 1.1 – 2022-1	из стр.	стр. 1
Филиал «Коркино» ООО «СЛК Цемент» г. Коркино Челябинская область	Цемент		74239521. 01000. 00001	
		ТР (П)	ТЛ	А



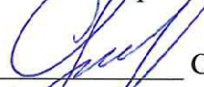
Филиал «Коркино»  
ООО «СЛК Цемент»  
ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЙ РЕГЛАМЕНТ  
КОМПЛЕКТ ДОКУМЕНТОВ  
НА ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЙ ПРОЦЕСС  
ПРОИЗВОДСТВА ЦЕМЕНТА  
ТР П 74239521 – 1.1 – 2022-1

УТВЕРЖДАЮ:  
Директор завода

  
И.В. Орловская  
« 4 » 05 2022 г.


СОГЛАСОВАНО

Начальник производства

  
С.И. Зинин  
« 4 » 05 2022 г.

РАЗРАБОТЧИКИ


Менеджер по оптимизации

  
Д.А. Косолапов  
« 4 » 05 2022 г.

Директор по охране труда, промышленной  
безопасности и экологии по России

  
В.Н. Вагнер  
« 4 » 05 2022 г.

Начальник Лаборатории

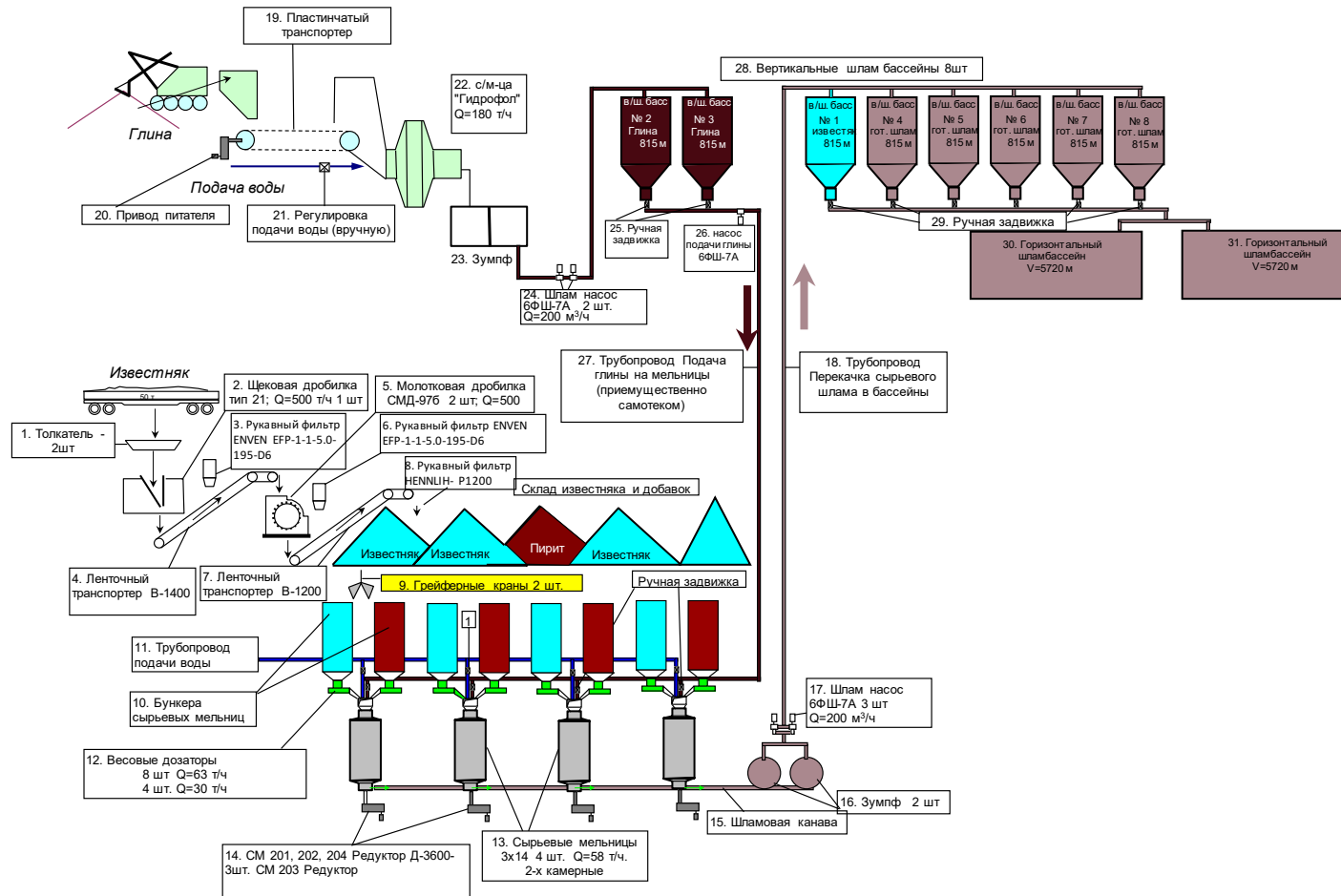
  
Т.А. Попова  
« 4 » 05 2022 г.

Дубл.			
Взам.			
Подпись			

Общая характеристика производства цемента – ТР (П)	ТР П	-	-	стр.
	Цемент			

### Технологическая схема производства с эксплуатационными параметрами.

#### Схема дробления и помола сырьевого шлама

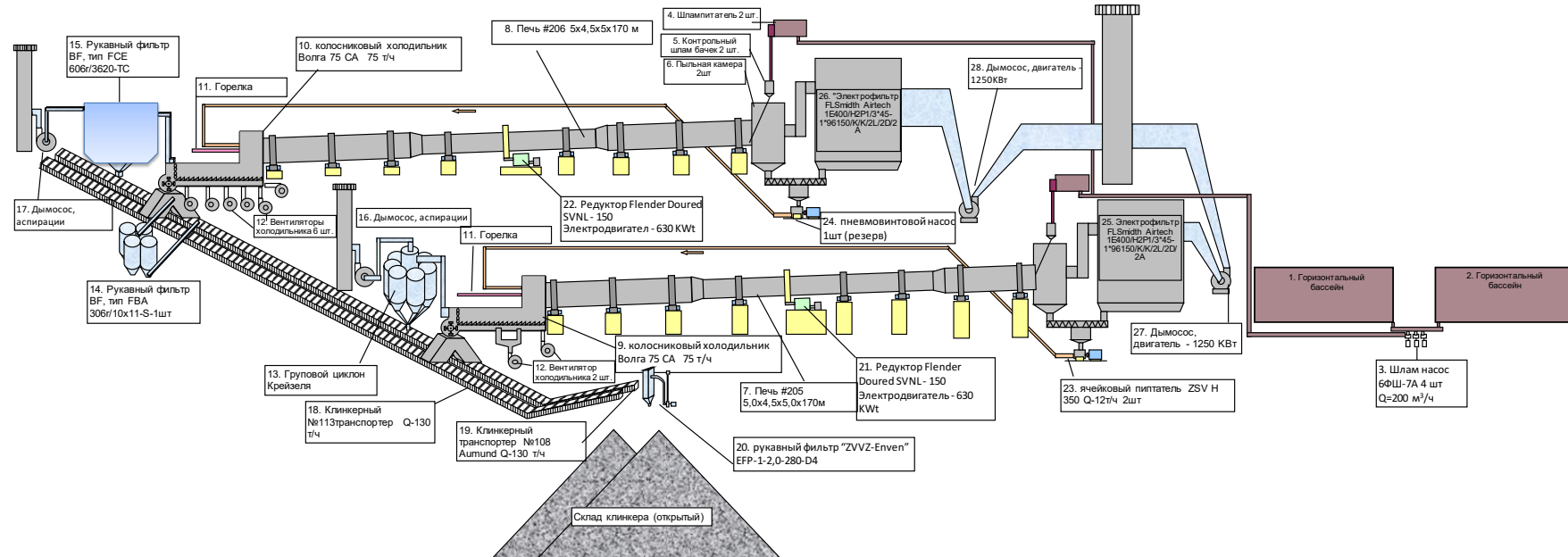




Дубл.			
Взам.			
Подпись			

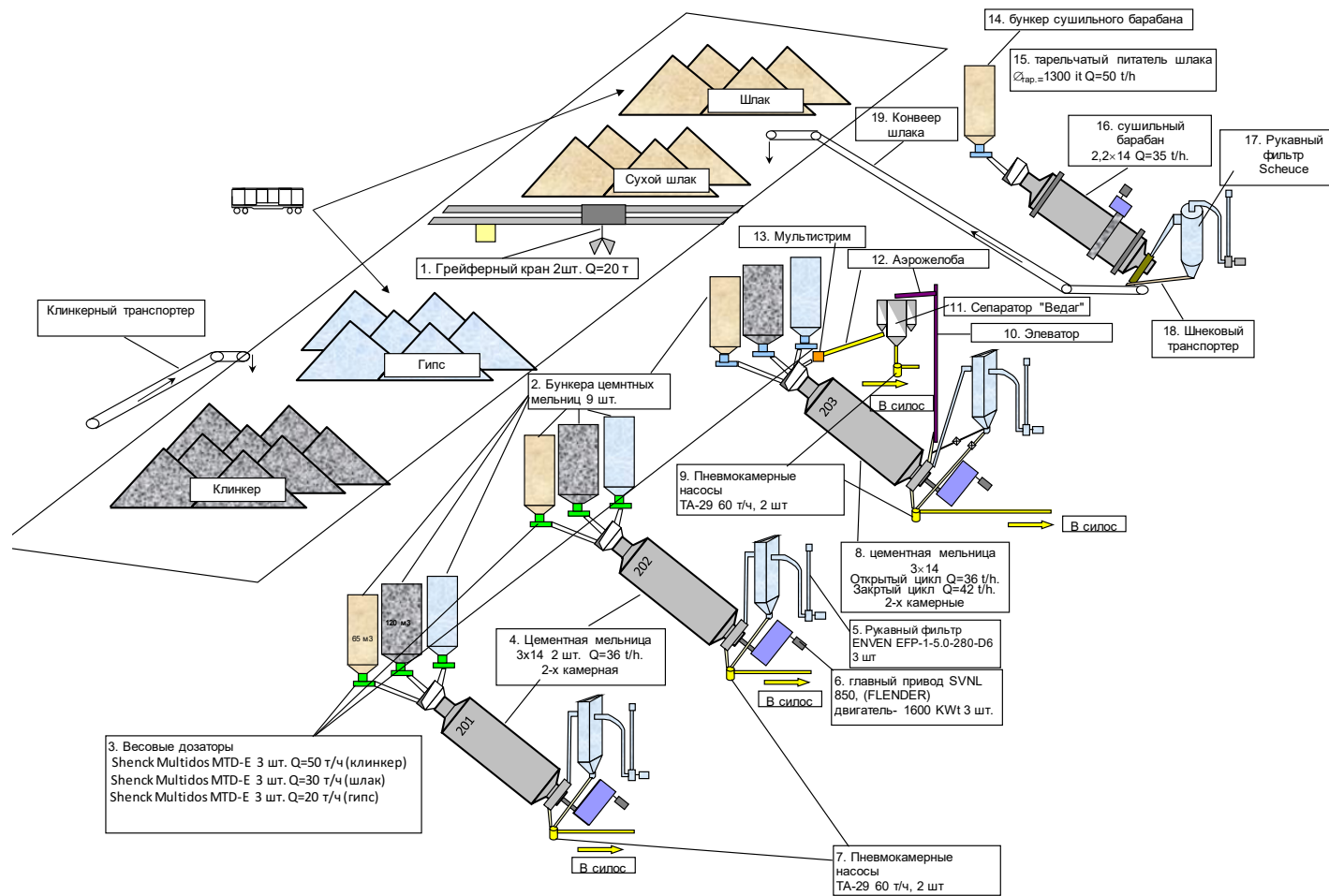
Общая характеристика производства цемента – ТР (П)	ТР П	- -	стр.
Цемент			

### Технологическая схема обжига клинкера.



Дубл.					
Взам.					
Подпись					
Общая характеристика производства цемента – ТР (П)				ТР П	- -
				Цемент	
					стр.

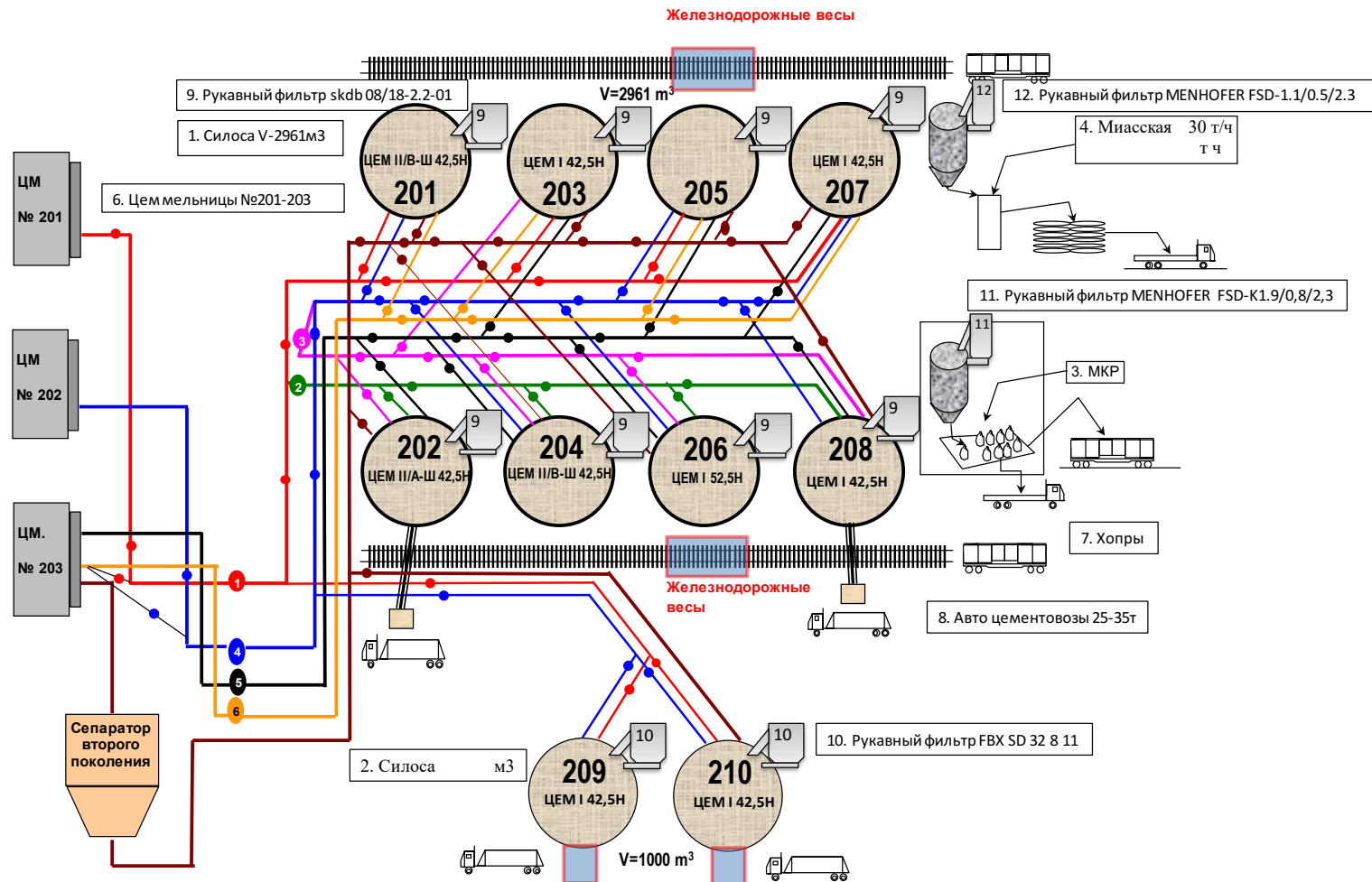
Технологическая схема помола цемента.



Дубл.				
Взам.				
Подпись				
Общая характеристика производства цемента – ТР (П)				ТР П – –
Цемент				стр.

Технологическая схема хранения, отгрузки и упаковки цемента.

### Отгрузка



Дубл.			
Взам.			
Подпись			

Общая характеристика производства цемента – ТР (П)		ТР П	– –	стр.
		Цемент		

	Ручная задвижка		Ø500мм
	Шламовый насос 6ФШ 7А		200м ч
	Трубопровод подача глины		Ø219мм
	Вертикальные шлам бассейны		м
	Ручная задвижка		Ø500мм
	Горизонтальный шлам бассейн №1		5720м
	Горизонтальный шлам бассейн №2		5720м

#### Цех обжига клинкера

Номер позиции по схеме	Наименование оборудования или технических средств	Количество	Техническая характеристика
	Горизонтальный шлам бассейн №1		5720м
	Горизонтальный шлам бассейн №2		5720м
	Шламовый насос 6ФШ 7А		200м ч
	Шламовый питатель		200 м ч
	Контрольный бачек		100 м ч
	Пыльная камера		0,4т ч
	Вращающаяся печь №205 5x4,5x5x170м		т ч
	Вращающаяся печь №206 5x4,5x5x170м		т ч
	Колосниковый холодильник №205 Волга 75		75т ч
	Колосниковый холодильник №206 Волга 75		75т ч
	Горелка ДВГ 4М		12000м ч
	Вентилятор колосниковых холодильников		152тыс м ч
	Групповой циклон «Крейзеля» печи 205		
	Рукавный фильтр , тип 306		
	Рукавный фильтр , тип		
	Дымосос холодильника печи №205		50тыс м ч
	Дымосос холодильника печи №206		150тыс м ч
	Клинкерный транспортер №113		130т ч
	Клинкерный транспортер №108		130т ч
	Рукавный фильтр « »		

Дубл.			
Взам.			
Подпись			

Общая характеристика производства цемента – ТР (П)	ТР П	-	-	стр.
	Цемент			

	Редуктор печи №205 Flender Doured SVNL		630кВт
	Редуктор печи №206 Flender Doured SVNL		630кВт
	Ячейковый питатель		т ч
	Пневмо винтовой насос (резерв)		т ч
	Электрофильтр печи №205		
	Электрофильтр печи №206		
	Дымосос печи №205		500 тыс м ч
	Дымосос печи №206		500 тыс м ч

Дробильно помольное отделение (Помол цемента, сушка шлака).

Номер позиции по схеме	Наименование оборудования или технических средств	Количество	Техническая характеристика
	Грейферный кран		20т
	Бункера цементных мельниц	3x4	м м 120м
	Весовые дозаторы		50т ч, т ч, т ч
	Цементные мельницы 3x14м №201, №202		42т ч
	Рукавный фильтр		
	Редуктор		1600кВт
	Пневмокамерные насосы ТА		60т ч
	Цементная мельница 3x14м №203		50т ч
	Пневмокамерные насосы ТА		60т ч
	Элеватор		300т ч
	Сепаратор типа «Ведаг»		200т ч
	Аэпрожелоба		200т ч
	Поточные весы «Мультистрим»		200т ч
	Бункер сушильного барабана		м
	Тарельчатый питатель шлака		50т ч
	Сушильный барабан 2,2x14		35т ч
	Рукавный фильтр «Scheuce»		
	Шнековый транспортёр		10т ч
	Конвейер шлака		50т ч

Дубл.			
Взам.			
Подпись			
Общая характеристика производства цемента – ТР (П)			ТР П      –    –
			стр.
		Цемент	

Хранение, упаковка и отгрузка цемента.

Номер позиции по схеме	Наименование оборудования или технических средств	Количество	Техническая характеристика
	Силоса готового цемента		2961м
	Силоса готового цемента		1000м
	МКР		50т ч,
	Миасская упаковочная линия		30т ч,
	М            упаковочная линия		30т ч,
	Цементные мельницы		42т ч,
	Хопры		70т,
	Авто цементовозы		35т,
	Рукавный фильтр		
	Рукавный фильтр		
	Рукавный фильтр		
	Рукавный фильтр MENHOFER FSD		

**Приложение А2**  
Правоустанавливающие документы

## Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости

## Сведения о характеристиках объекта недвижимости

На основании запроса от 10.01.2023 г., поступившего на рассмотрение 10.01.2023 г., сообщаем, что согласно записям Единого государственного реестра недвижимости:

<b>Земельный участок</b>			
(вид объекта недвижимости)			
Лист № ____ Раздела <b>1</b>	Всего листов раздела <b>1</b> : ____	Всего разделов: ____	Всего листов выписки: ____
<b>10.01.2023 № 99/2023/514305038</b>			
Кадастровый номер:		<b>74:31:0301001:318</b>	

Номер кадастрового квартала:	74:31:0301001
Дата присвоения кадастрового номера:	29.11.2017
Ранее присвоенный государственный учетный номер:	Условный номер: 74-74/031-74/031/202/2017-5332
Адрес:	Челябинская область, г Коркино, рп Первомайский, ул Заводская
Площадь:	967969 +/- 344кв. м
Кадастровая стоимость, руб.:	191793377.66
Кадастровые номера расположенных в пределах земельного участка объектов недвижимости:	74:31:0301001:238, 74:31:0301001:237, 74:31:0301001:96, 74:31:0301001:118, 74:31:0301001:116, 74:31:0301001:103, 74:31:0301001:98, 74:31:0301001:94, 74:31:0301001:95, 74:31:0301001:173, 74:31:0301001:195, 74:31:0301001:193, 74:31:0301001:176, 74:31:0301001:178, 74:31:0301001:197, 74:31:0301001:190, 74:31:0301001:136, 74:31:0301001:122, 74:31:0301001:129, 74:31:0301001:163, 74:31:0301001:140, 74:31:0301001:143, 74:31:0301001:139, 74:31:0301001:145, 74:31:0301001:162, 74:31:0301001:166, 74:31:0301001:146, 74:31:0301001:141, 74:31:0301001:167, 74:31:0301001:149, 74:31:0301001:161, 74:31:0000000:1185, 74:31:0000000:1204, 74:31:0000000:1210, 74:31:0301001:250, 74:31:0301001:249, 74:31:0301001:258, 74:31:0301001:253, 74:31:0301001:246, 74:31:0301001:297, 74:31:0301001:294, 74:31:0301001:288, 74:31:0301001:305, 74:31:0301001:298, 74:31:0301001:636, 74:31:0301001:642, 74:31:0301001:643, 74:31:0301001:644, 74:31:0301001:645, 74:31:0301001:646
Кадастровые номера объектов недвижимости, из которых образован объект недвижимости:	74:31:0301001:58
Кадастровые номера образованных объектов недвижимости:	данные отсутствуют
Сведения о включении объекта недвижимости в состав предприятия как имущественного комплекса:	

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия



Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости  
**Сведения о характеристиках объекта недвижимости**

<b>Земельный участок</b>			
<small>(вид объекта недвижимости)</small>			
Лист № ___ Раздела <b>1</b>	Всего листов раздела <b>1</b> : ___	Всего разделов: ___	Всего листов выписки: ___
<b>10.01.2023 № 99/2023/514305038</b>			
Кадастровый номер:		<b>74:31:0301001:318</b>	

Категория земель:	Земли населённых пунктов
Виды разрешенного использования:	под промышленные предприятия
Сведения о кадастровом инженере:	Хачатрян Карина Арамаисовна №74-13-550
Сведения о лесах, водных объектах и об иных природных объектах, расположенных в пределах земельного участка:	данные отсутствуют
Сведения о том, что земельный участок полностью или частично расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории или территории объекта культурного наследия	данные отсутствуют
Сведения о том, что земельный участок расположен в границах особой экономической зоны, территории опережающего социально-экономического развития, зоны территориального развития в Российской Федерации, игровой зоны:	данные отсутствуют
Сведения о том, что земельный участок расположен в границах особо охраняемой природной территории, охотничьих угодий, лесничеств, лесопарков:	данные отсутствуют
Сведения о результатах проведения государственного земельного надзора:	данные отсутствуют
Сведения о расположении земельного участка в границах территории, в отношении которой утвержден проект межевания территории:	данные отсутствуют

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости  
**Сведения о характеристиках объекта недвижимости**

<b>Земельный участок</b>			
<small>(вид объекта недвижимости)</small>			
Лист № ___ Раздела <b>1</b>	Всего листов раздела <b>1</b> : ___	Всего разделов: ___	Всего листов выписки: ___
<b>10.01.2023 № 99/2023/514305038</b>			
Кадастровый номер:		<b>74:31:0301001:318</b>	

Условный номер земельного участка:	данные отсутствуют
Сведения о принятии акта и (или) заключении договора, предусматривающих предоставление в соответствии с земельным законодательством исполнительным органом государственной власти или органом местного самоуправления находящегося в государственной или муниципальной собственности земельного участка для строительства наемного дома социального использования или наемного дома коммерческого использования:	данные отсутствуют
Сведения о том, что земельный участок или земельные участки образованы на основании решения об изъятии земельного участка и (или) расположенного на нем объекта недвижимости для государственных или муниципальных нужд:	данные отсутствуют
Сведения о том, что земельный участок образован из земель или земельного участка, государственная собственность на которые не разграничена:	данные отсутствуют
Сведения о наличии земельного спора о местоположении границ земельных участков:	данные отсутствуют
Статус записи об объекте недвижимости:	Сведения об объекте недвижимости имеют статус "актуальные"
Особые отметки:	Посредством данного земельного участка обеспечен доступ к земельному участку (земельным участкам) с кадастровым номером (кадастровыми номерами) 74:31:0301001:640. Сведения о видах разрешенного использования имеют статус «Актуальные незасвидетельствованные». Право (ограничение права, обременение объекта недвижимости) зарегистрировано на данный объект недвижимости с видами разрешенного использования отсутствует. Сведения необходимые для заполнения раздела 3.1 отсутствуют.
Получатель выписки:	Корюкалов Владимир Александрович

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

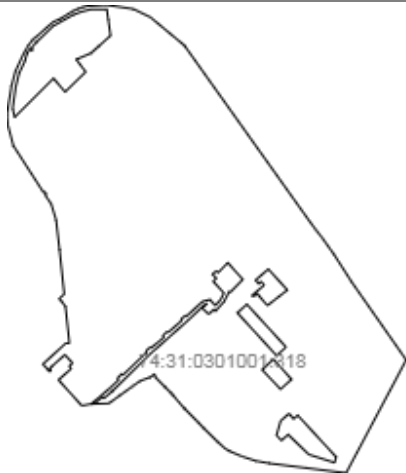
Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости  
Сведения о зарегистрированных правах

<b>Земельный участок</b>			
<small>(вид объекта недвижимости)</small>			
Лист № __ Раздела <b>2</b>	Всего листов раздела <b>2</b> : __	Всего разделов: __	Всего листов выписки: __
<b>10.01.2023 № 99/2023/514305038</b>			
Кадастровый номер:		<b>74:31:0301001:318</b>	
1.	Правообладатель (правообладатели):	1.1.	Общество с ограниченной ответственностью "СЛК Цемент", ИНН: 6633028244
2.	Вид, номер и дата государственной регистрации права:	2.1.	Собственность, № 74:31:0301001:318-74/126/2021-3 от 03.02.2021
3.	Ограничение прав и обременение объекта недвижимости:	не зарегистрировано	
4.	Договоры участия в долевом строительстве:	данные отсутствуют	
5.	Заявленные в судебном порядке права требования:	данные отсутствуют	
6.	Сведения о возражении в отношении зарегистрированного права:	данные отсутствуют	
7.	Сведения о наличии решения об изъятии объекта недвижимости для государственных и муниципальных нужд:	данные отсутствуют	
8.	Сведения о невозможности государственной регистрации без личного участия правообладателя или его законного представителя:		
9.	Правопритязания и сведения о наличии поступивших, но не рассмотренных заявлений о проведении государственной регистрации права (перехода, прекращения права), ограничения права или обременения объекта недвижимости, сделки в отношении объекта недвижимости:	данные отсутствуют	
10.	Сведения об осуществлении государственной регистрации сделки, права, ограничения права без необходимого в силу закона согласия третьего лица, органа:	данные отсутствуют	
11.	Сведения о невозможности государственной регистрации перехода, прекращения, ограничения права на земельный участок из земель сельскохозяйственного назначения:		
Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН	
полное наименование должности		подпись	
		инициалы, фамилия	

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости  
**Описание местоположения земельного участка**

<b>Земельный участок</b>			
(вид объекта недвижимости)			
Лист № ____ Раздела <b>3</b>	Всего листов раздела <b>3</b> : ____	Всего разделов: ____	Всего листов выписки: ____
<b>10.01.2023 № 99/2023/514305038</b>			
Кадастровый номер:		<b>74:31:0301001:318</b>	

План (чертеж, схема) земельного участка			
			
Масштаб 1: данные отсутствуют	Условные обозначения:		

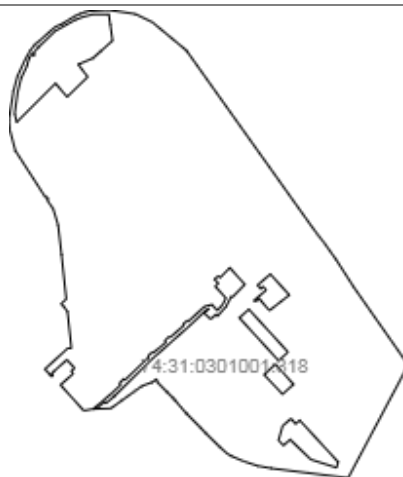
Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости  
**Описание местоположения земельного участка**

<b>Земельный участок</b>			
(вид объекта недвижимости)			
Лист № ____ Раздела <b>3</b>	Всего листов раздела <b>3</b> : ____	Всего разделов: ____	Всего листов выписки: ____
<b>10.01.2023 № 99/2023/514305038</b>			
Кадастровый номер:		<b>74:31:0301001:318</b>	

План (чертеж, схема) земельного участка



Масштаб 1: данные отсутствуют	Условные обозначения:		
-------------------------------	-----------------------	--	--

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости  
**Описание местоположения земельного участка**

<b>Земельный участок</b>			
<small>(вид объекта недвижимости)</small>			
Лист № __ Раздела <b>3.2</b>	Всего листов раздела <b>3.2</b> : __	Всего разделов: __	Всего листов выписки: __
<b>10.01.2023 № 99/2023/514305038</b>			
Кадастровый номер:		<b>74:31:0301001:318</b>	

Сведения о характерных точках границы земельного участка				
Система координат				
Зона №				
Номер точки	Координаты		Описание закрепления на местности	Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границ земельного участка, м
	X	Y		
1	2	3	4	5
1	573607.55	2310025.78	данные отсутствуют	данные отсутствуют
2	573672.8	2310097.04	данные отсутствуют	данные отсутствуют
3	573673.8	2310108.99	данные отсутствуют	данные отсутствуют
4	573788.19	2310096.63	данные отсутствуют	данные отсутствуют
5	573806.67	2310083.34	данные отсутствуют	данные отсутствуют
6	573812.77	2310076.39	данные отсутствуют	данные отсутствуют
7	573826.86	2310092.87	данные отсутствуют	данные отсутствуют
8	573966.2	2310078.13	данные отсутствуют	данные отсутствуют
9	574059.82	2310067.33	данные отсутствуют	данные отсутствуют
10	574109.85	2310052.09	данные отсутствуют	данные отсутствуют
11	574136.02	2310034.3	данные отсутствуют	данные отсутствуют
12	574141.97	2310035.22	данные отсутствуют	данные отсутствуют
13	574148.17	2310030.17	данные отсутствуют	данные отсутствуют
14	574147.07	2310027.12	данные отсутствуют	данные отсутствуют
15	574293.05	2309933.17	данные отсутствуют	данные отсутствуют

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости  
**Описание местоположения земельного участка**

<b>Земельный участок</b>			
<small>(вид объекта недвижимости)</small>			
Лист № __ Раздела <b>3.2</b>	Всего листов раздела <b>3.2</b> : __	Всего разделов: __	Всего листов выписки: __
<b>10.01.2023 № 99/2023/514305038</b>			
Кадастровый номер:		<b>74:31:0301001:318</b>	

Сведения о характерных точках границы земельного участка				
Система координат				
Зона №				
Номер точки	Координаты		Описание закрепления на местности	Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границ земельного участка, м
	X	Y		
1	2	3	4	5
16	574359.39	2309915.73	данные отсутствуют	данные отсутствуют
17	574390.21	2309913.29	данные отсутствуют	данные отсутствуют
18	574478.97	2309927.24	данные отсутствуют	данные отсутствуют
19	574525.38	2309939.52	данные отсутствуют	данные отсутствуют
20	574580.9	2309965.19	данные отсутствуют	данные отсутствуют
21	574602.96	2309977.68	данные отсутствуют	данные отсутствуют
22	574607.27	2309980.55	данные отсутствуют	данные отсутствуют
23	574625.82	2309994.29	данные отсутствуют	данные отсутствуют
24	574636.68	2310008.07	данные отсутствуют	данные отсутствуют
25	574680.84	2310058.15	данные отсутствуют	данные отсутствуют
26	574690.66	2310080.72	данные отсутствуют	данные отсутствуют
27	574717.61	2310124.46	данные отсутствуют	данные отсутствуют
28	574721.89	2310136.83	данные отсутствуют	данные отсутствуют
29	574727.25	2310152.33	данные отсутствуют	данные отсутствуют
30	574730.47	2310162.16	данные отсутствуют	данные отсутствуют

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости  
**Описание местоположения земельного участка**

<b>Земельный участок</b>			
<small>(вид объекта недвижимости)</small>			
Лист № __ Раздела <b>3.2</b>	Всего листов раздела <b>3.2</b> : __	Всего разделов: __	Всего листов выписки: __
<b>10.01.2023 № 99/2023/514305038</b>			
Кадастровый номер:		<b>74:31:0301001:318</b>	

Сведения о характерных точках границы земельного участка				
Система координат				
Зона №				
Номер точки	Координаты		Описание закрепления на местности	Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границ земельного участка, м
	X	Y		
1	2	3	4	5
31	574733.97	2310224.3	данные отсутствуют	данные отсутствуют
32	574721.43	2310309.49	данные отсутствуют	данные отсутствуют
33	574695.43	2310363.11	данные отсутствуют	данные отсутствуют
34	574607.41	2310469.27	данные отсутствуют	данные отсутствуют
35	574060.12	2310858.86	данные отсутствуют	данные отсутствуют
36	574028.87	2310881.92	данные отсутствуют	данные отсутствуют
37	574004.25	2310901.29	данные отсутствуют	данные отсутствуют
38	573951.1	2310939.14	данные отсутствуют	данные отсутствуют
39	573865.23	2310994.15	данные отсутствуют	данные отсутствуют
40	573620.99	2311165.12	данные отсутствуют	данные отсутствуют
41	573266.49	2310976.66	данные отсутствуют	данные отсутствуют
42	573282.5	2310849.2	данные отсутствуют	данные отсутствуют
43	573296.86	2310735.24	данные отсутствуют	данные отсутствуют
44	573304.67	2310692.59	данные отсутствуют	данные отсутствуют
45	573318.75	2310649.31	данные отсутствуют	данные отсутствуют

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.



Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости  
**Описание местоположения земельного участка**

<b>Земельный участок</b>			
<small>(вид объекта недвижимости)</small>			
Лист № __ Раздела <b>3.2</b>	Всего листов раздела <b>3.2</b> : __	Всего разделов: __	Всего листов выписки: __
<b>10.01.2023 № 99/2023/514305038</b>			
Кадастровый номер:		<b>74:31:0301001:318</b>	

Сведения о характерных точках границы земельного участка				
Система координат				
Зона №				
Номер точки	Координаты		Описание закрепления на местности	Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границ земельного участка, м
	X	Y		
1	2	3	4	5
46	573334.61	2310611.7	данные отсутствуют	данные отсутствуют
47	573342.85	2310597.45	данные отсутствуют	данные отсутствуют
48	573365.83	2310572.19	данные отсутствуют	данные отсутствуют
49	573407.78	2310529.44	данные отсутствуют	данные отсутствуют
50	573427.22	2310510.97	данные отсутствуют	данные отсутствуют
51	573468.26	2310470.25	данные отсутствуют	данные отсутствуют
52	573487.19	2310453.21	данные отсутствуют	данные отсутствуют
53	573510.23	2310434.27	данные отсутствуют	данные отсутствуют
54	573512.95	2310432.02	данные отсутствуют	данные отсутствуют
55	573516.84	2310428.12	данные отсутствуют	данные отсутствуют
56	573536.25	2310408.65	данные отсутствуют	данные отсутствуют
57	573566.94	2310378.33	данные отсутствуют	данные отсутствуют
58	573577.12	2310375.52	данные отсутствуют	данные отсутствуют
59	573570.73	2310368.81	данные отсутствуют	данные отсутствуют
60	573566.3	2310360.91	данные отсутствуют	данные отсутствуют

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости  
**Описание местоположения земельного участка**

<b>Земельный участок</b>			
<small>(вид объекта недвижимости)</small>			
Лист № __ Раздела <b>3.2</b>	Всего листов раздела <b>3.2</b> : __	Всего разделов: __	Всего листов выписки: __
<b>10.01.2023 № 99/2023/514305038</b>			
Кадастровый номер:		<b>74:31:0301001:318</b>	

Сведения о характерных точках границы земельного участка				
Система координат				
Зона №				
Номер точки	Координаты		Описание закрепления на местности	Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границ земельного участка, м
	X	Y		
1	2	3	4	5
61	573554.89	2310330.16	данные отсутствуют	данные отсутствуют
62	573539.64	2310309.01	данные отсутствуют	данные отсутствуют
63	573537.37	2310305.85	данные отсутствуют	данные отсутствуют
64	573533.27	2310300.17	данные отсутствуют	данные отсутствуют
65	573509.5	2310267.11	данные отсутствуют	данные отсутствуют
66	573484.69	2310232.87	данные отсутствуют	данные отсутствуют
67	573482.84	2310176.86	данные отсутствуют	данные отсутствуют
68	573477.51	2310147.7	данные отсутствуют	данные отсутствуют
69	573558.32	2310074.78	данные отсутствуют	данные отсутствуют
70	573562.31	2310079.24	данные отсутствуют	данные отсутствуют
71	573562.28	2310079.26	данные отсутствуют	данные отсутствуют
72	573592.79	2310113.79	данные отсутствуют	данные отсутствуют
73	573601.61	2310108.91	данные отсутствуют	данные отсутствуют
74	573610.88	2310119.02	данные отсутствуют	данные отсутствуют
75	573637.2	2310094.89	данные отсутствуют	данные отсутствуют

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости  
**Описание местоположения земельного участка**

<b>Земельный участок</b>			
<small>(вид объекта недвижимости)</small>			
Лист № __ Раздела <b>3.2</b>	Всего листов раздела <b>3.2</b> : __	Всего разделов: __	Всего листов выписки: __
<b>10.01.2023 № 99/2023/514305038</b>			
Кадастровый номер:		<b>74:31:0301001:318</b>	

Сведения о характерных точках границы земельного участка				
Система координат				
Зона №				
Номер точки	Координаты		Описание закрепления на местности	Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границ земельного участка, м
	X	Y		
1	2	3	4	5
76	573601.82	2310055.16	данные отсутствуют	данные отсутствуют
77	573602.23	2310054.76	данные отсутствуют	данные отсутствуют
78	573593.78	2310047.29	данные отсутствуют	данные отсутствуют
79	573588.52	2310052.05	данные отсутствуют	данные отсутствуют
80	573584.95	2310047.61	данные отсутствуют	данные отсутствуют
81	573590.88	2310041.88	данные отсутствуют	данные отсутствуют
82	574382.49	2309937.61	данные отсутствуют	данные отсутствуют
83	574503.89	2310059.12	данные отсутствуют	данные отсутствуют
84	574461.43	2310095.39	данные отсутствуют	данные отсутствуют
85	574524.08	2310160.23	данные отсутствуют	данные отсутствуют
86	574563.22	2310130.37	данные отсутствуют	данные отсутствуют
87	574582.44	2310176.15	данные отсутствуют	данные отсутствуют
88	574604.44	2310200.75	данные отсутствуют	данные отсутствуют
89	574637.76	2310238.03	данные отсутствуют	данные отсутствуют
90	574686.66	2310231.05	данные отсутствуют	данные отсутствуют

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости  
**Описание местоположения земельного участка**

<b>Земельный участок</b>			
<small>(вид объекта недвижимости)</small>			
Лист № __ Раздела <b>3.2</b>	Всего листов раздела <b>3.2</b> : __	Всего разделов: __	Всего листов выписки: __
<b>10.01.2023 № 99/2023/514305038</b>			
Кадастровый номер:		<b>74:31:0301001:318</b>	

Сведения о характерных точках границы земельного участка				
Система координат				
Зона №				
Номер точки	Координаты		Описание закрепления на местности	Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границ земельного участка, м
	X	Y		
1	2	3	4	5
91	574720.12	2310226.27	данные отсутствуют	данные отсутствуют
92	574720.28	2310176.27	данные отсутствуют	данные отсутствуют
93	574712.24	2310145.15	данные отсутствуют	данные отсутствуют
94	574703.1	2310121.02	данные отсутствуют	данные отсутствуют
95	574668.51	2310059	данные отсутствуют	данные отсутствуют
96	574616.81	2310004.74	данные отсутствуют	данные отсутствуют
97	574598.53	2309989.47	данные отсутствуют	данные отсутствуют
98	574593.62	2309994.47	данные отсутствуют	данные отсутствуют
99	574590.16	2309990.88	данные отсутствуют	данные отсутствуют
100	574596.3	2309984.45	данные отсутствуют	данные отсутствуют
101	574580.27	2309975.27	данные отсутствуют	данные отсутствуют
102	574558.22	2309969.8	данные отсутствуют	данные отсутствуют
103	574519.81	2309951.24	данные отсутствуют	данные отсутствуют
104	574476.2	2309940.52	данные отсутствуют	данные отсутствуют
105	574408.65	2309930.99	данные отсутствуют	данные отсутствуют

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости  
**Описание местоположения земельного участка**

<b>Земельный участок</b>			
<small>(вид объекта недвижимости)</small>			
Лист № __ Раздела <b>3.2</b>	Всего листов раздела <b>3.2</b> : __	Всего разделов: __	Всего листов выписки: __
<b>10.01.2023 № 99/2023/514305038</b>			
Кадастровый номер:		<b>74:31:0301001:318</b>	

Сведения о характерных точках границы земельного участка				
Система координат				
Зона №				
Номер точки	Координаты		Описание закрепления на местности	Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границ земельного участка, м
	X	Y		
1	2	3	4	5
106	573483.21	2310178.02	данные отсутствуют	данные отсутствуют
107	573485.31	2310189.92	данные отсутствуют	данные отсутствуют
108	573505.64	2310212.97	данные отсутствуют	данные отсутствуют
109	573499.64	2310216.77	данные отсутствуют	данные отсутствуют
110	573523.24	2310243.62	данные отсутствуют	данные отсутствуют
111	573642.45	2310365.38	данные отсутствуют	данные отсутствуют
112	573745.74	2310481.91	данные отсутствуют	данные отсутствуют
113	573794.98	2310533.63	данные отсутствуют	данные отсутствуют
114	573796.88	2310540.16	данные отсутствуют	данные отсутствуют
115	573783.6	2310525.46	данные отсутствуют	данные отсутствуют
116	573764.3	2310545.68	данные отсутствуют	данные отсутствуют
117	573779.06	2310561.9	данные отсутствуют	данные отсутствуют
118	573774.48	2310567.33	данные отсутствуют	данные отсутствуют
119	573802.1	2310592.74	данные отсутствуют	данные отсутствуют
120	573835.35	2310610.23	данные отсутствуют	данные отсутствуют

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости  
**Описание местоположения земельного участка**

<b>Земельный участок</b>			
<small>(вид объекта недвижимости)</small>			
Лист № __ Раздела <b>3.2</b>	Всего листов раздела <b>3.2</b> : __	Всего разделов: __	Всего листов выписки: __
<b>10.01.2023 № 99/2023/514305038</b>			
Кадастровый номер:		<b>74:31:0301001:318</b>	

Сведения о характерных точках границы земельного участка				
Система координат				
Зона №				
Номер точки	Координаты		Описание закрепления на местности	Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границ земельного участка, м
	X	Y		
1	2	3	4	5
121	573832.8	2310613.2	данные отсутствуют	данные отсутствуют
122	573873.22	2310652.79	данные отсутствуют	данные отсутствуют
123	573925.92	2310605.57	данные отсутствуют	данные отсутствуют
124	573894.36	2310575.6	данные отсутствуют	данные отсутствуют
125	573900.44	2310570.19	данные отсутствуют	данные отсутствуют
126	573889.63	2310557.53	данные отсутствуют	данные отсутствуют
127	573876.94	2310569.85	данные отсутствуют	данные отсутствуют
128	573867.59	2310559.71	данные отсутствуют	данные отсутствуют
129	573830.59	2310593.66	данные отсутствуют	данные отсутствуют
130	573807.27	2310581.82	данные отсутствуют	данные отсутствуют
131	573792	2310566.09	данные отсутствуют	данные отсутствуют
132	573810.24	2310549.36	данные отсутствуют	данные отсутствуют
133	573804.08	2310526.27	данные отсутствуют	данные отсутствуют
134	573756.84	2310475.07	данные отсутствуют	данные отсутствуют
135	573759.89	2310471.61	данные отсутствуют	данные отсутствуют

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости  
**Описание местоположения земельного участка**

<b>Земельный участок</b>			
<small>(вид объекта недвижимости)</small>			
Лист № __ Раздела <b>3.2</b>	Всего листов раздела <b>3.2</b> : __	Всего разделов: __	Всего листов выписки: __
<b>10.01.2023 № 99/2023/514305038</b>			
Кадастровый номер:		<b>74:31:0301001:318</b>	

Сведения о характерных точках границы земельного участка				
Система координат				
Зона №				
Номер точки	Координаты		Описание закрепления на местности	Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границ земельного участка, м
	X	Y		
1	2	3	4	5
136	573748.58	2310458.95	данные отсутствуют	данные отсутствуют
137	573745.03	2310461.9	данные отсутствуют	данные отсутствуют
138	573706.67	2310418.33	данные отсутствуют	данные отсутствуют
139	573709.72	2310415.37	данные отсутствуют	данные отсутствуют
140	573696.92	2310401.68	данные отсутствуют	данные отсутствуют
141	573692.35	2310406.12	данные отсутствуют	данные отсутствуют
142	573658.95	2310365.62	данные отсутствуют	данные отсутствуют
143	573661.49	2310363.16	данные отсутствуют	данные отсутствуют
144	573649.19	2310348.98	данные отсутствуют	данные отсутствуют
145	573645.65	2310351.93	данные отсутствуют	данные отсутствуют
146	573573.26	2310276.35	данные отсутствуют	данные отсутствуют
147	573576.81	2310272.91	данные отсутствуют	данные отсутствуют
148	573563.02	2310259.2	данные отсутствуют	данные отсутствуют
149	573558.46	2310263.14	данные отсутствуют	данные отсутствуют
150	573532.36	2310235.75	данные отсутствуют	данные отсутствуют

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости  
**Описание местоположения земельного участка**

<b>Земельный участок</b>			
<small>(вид объекта недвижимости)</small>			
Лист № __ Раздела <b>3.2</b>	Всего листов раздела <b>3.2</b> : __	Всего разделов: __	Всего листов выписки: __
<b>10.01.2023 № 99/2023/514305038</b>			
Кадастровый номер:		<b>74:31:0301001:318</b>	

Сведения о характерных точках границы земельного участка				
Система координат				
Зона №				
Номер точки	Координаты		Описание закрепления на местности	Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границ земельного участка, м
	X	Y		
1	2	3	4	5
151	573870.97	2310692.69	данные отсутствуют	данные отсутствуют
152	573860.16	2310702.63	данные отсутствуют	данные отсутствуют
153	573866.77	2310710.33	данные отсутствуют	данные отсутствуют
154	573855.67	2310719.88	данные отсутствуют	данные отсутствуют
155	573822.43	2310681.2	данные отсутствуют	данные отсутствуют
156	573819.86	2310683.41	данные отсутствуют	данные отсутствуют
157	573823.98	2310688.19	данные отсутствуют	данные отсутствуют
158	573822.01	2310689.88	данные отсутствуют	данные отсутствуют
159	573830.08	2310697.76	данные отсутствуют	данные отсутствуют
160	573825.41	2310700.46	данные отсутствуют	данные отсутствуют
161	573791.61	2310729.83	данные отсутствуют	данные отсутствуют
162	573840.18	2310792.51	данные отсутствуют	данные отсутствуют
163	573905.74	2310732.69	данные отсутствуют	данные отсутствуют
164	573768.49	2310635.84	данные отсутствуют	данные отсутствуют
165	573634.29	2310758.76	данные отсутствуют	данные отсутствуют

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.



Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости  
**Описание местоположения земельного участка**

<b>Земельный участок</b>			
<small>(вид объекта недвижимости)</small>			
Лист № __ Раздела <b>3.2</b>	Всего листов раздела <b>3.2</b> : __	Всего разделов: __	Всего листов выписки: __
<b>10.01.2023 № 99/2023/514305038</b>			
Кадастровый номер:		<b>74:31:0301001:318</b>	

Сведения о характерных точках границы земельного участка				
Система координат				
Зона №				
Номер точки	Координаты		Описание закрепления на местности	Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границ земельного участка, м
	X	Y		
1	2	3	4	5
166	573661.3	2310788.25	данные отсутствуют	данные отсутствуют
167	573795.5	2310665.34	данные отсутствуют	данные отсутствуют
168	573590.21	2310713.34	данные отсутствуют	данные отсутствуют
169	573529.17	2310771.04	данные отсутствуют	данные отсутствуют
170	573560.03	2310805.58	данные отсутствуют	данные отсутствуют
171	573623.17	2310748.68	данные отсутствуют	данные отсутствуют
172	573385.11	2310758.54	данные отсутствуют	данные отсутствуют
173	573368.14	2310773.46	данные отсутствуют	данные отсутствуют
174	573386.96	2310794.87	данные отсутствуют	данные отсутствуют
175	573324.49	2310859.65	данные отсутствуют	данные отсутствуют
176	573298.93	2310940.27	данные отсутствуют	данные отсутствуют
177	573316.47	2310945.55	данные отсутствуют	данные отсутствуют
178	573447.41	2310824.87	данные отсутствуют	данные отсутствуют
179	573436.21	2310812.13	данные отсутствуют	данные отсутствуют
180	573452.74	2310797.62	данные отсутствуют	данные отсутствуют

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости  
**Описание местоположения земельного участка**

<b>Земельный участок</b>			
<small>(вид объекта недвижимости)</small>			
Лист № ___ Раздела <b>3.2</b>	Всего листов раздела <b>3.2</b> : ___	Всего разделов: ___	Всего листов выписки: ___
<b>10.01.2023 № 99/2023/514305038</b>			
Кадастровый номер:		<b>74:31:0301001:318</b>	

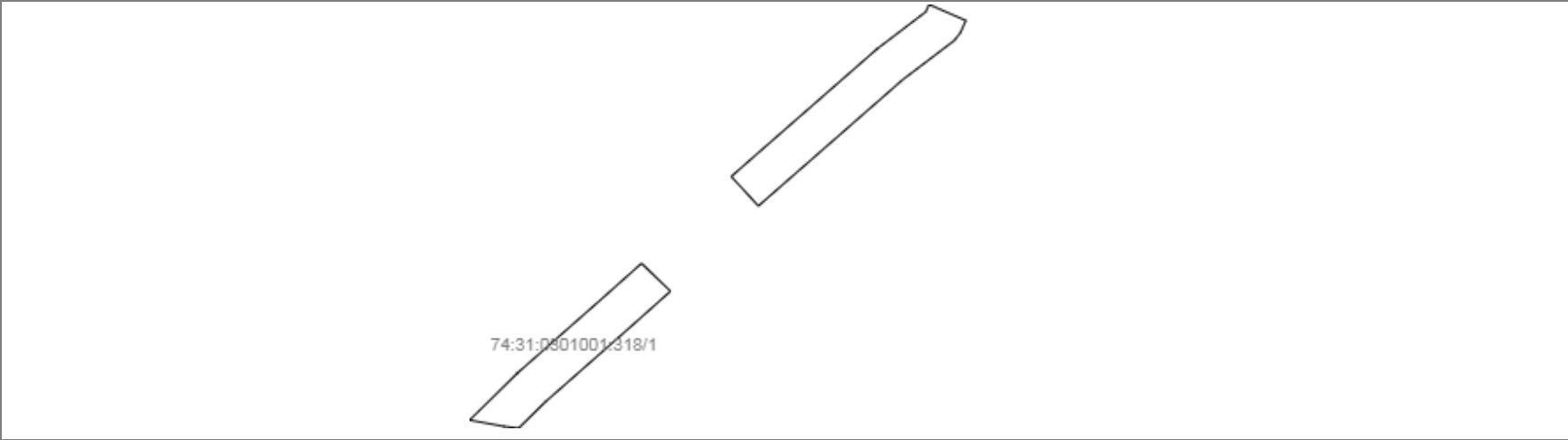
Сведения о характерных точках границы земельного участка				
Система координат				
Зона №				
Номер точки	Координаты		Описание закрепления на местности	Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границ земельного участка, м
	X	Y		
1	2	3	4	5
181	573429.64	2310771.32	данные отсутствуют	данные отсутствуют

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости  
Сведения о частях земельного участка

<b>Земельный участок</b>			
<small>(вид объекта недвижимости)</small>			
Лист № ____ Раздела <b>4</b>	Всего листов раздела <b>4</b> : ____	Всего разделов: ____	Всего листов выписки: ____
<b>10.01.2023 № 99/2023/514305038</b>			
Кадастровый номер:		<b>74:31:0301001:318</b>	

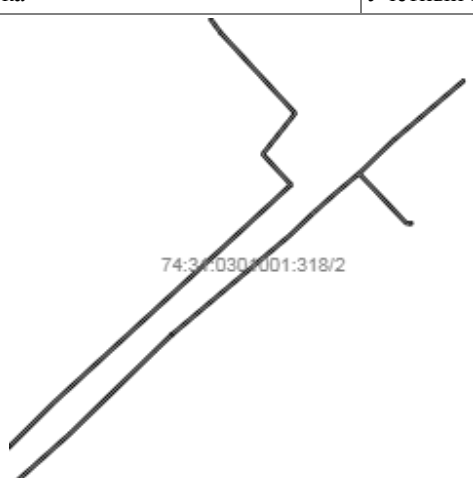
План (чертеж, схема) части земельного участка	Учетный номер части: <b>74:31:0301001:318/1</b>		
			
Масштаб 1: данные отсутствуют	Условные обозначения:		

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости  
**Сведения о частях земельного участка**

<b>Земельный участок</b>			
(вид объекта недвижимости)			
Лист № ____ Раздела <b>4</b>	Всего листов раздела <b>4</b> : ____	Всего разделов: ____	Всего листов выписки: ____
<b>10.01.2023 № 99/2023/514305038</b>			
Кадастровый номер:		<b>74:31:0301001:318</b>	

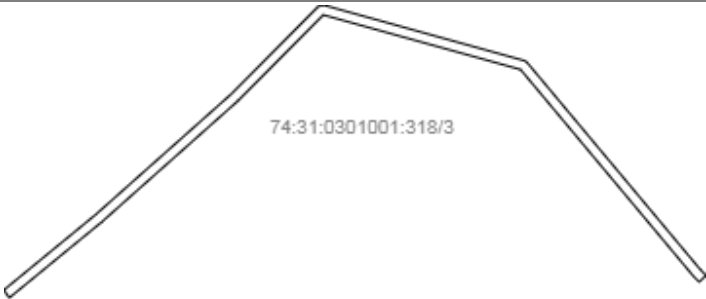
План (чертеж, схема) части земельного участка	Учетный номер части: <b>74:31:0301001:318/2</b>
	
Масштаб 1: данные отсутствуют	Условные обозначения:

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости  
**Сведения о частях земельного участка**

<b>Земельный участок</b>			
(вид объекта недвижимости)			
Лист № ___ Раздела <b>4</b>	Всего листов раздела <b>4</b> : ___	Всего разделов: ___	Всего листов выписки: ___
<b>10.01.2023 № 99/2023/514305038</b>			
Кадастровый номер:		<b>74:31:0301001:318</b>	

План (чертеж, схема) части земельного участка		Учетный номер части: <b>74:31:0301001:318/3</b>	
			
Масштаб 1: данные отсутствуют	Условные обозначения:		

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости  
Сведения о частях земельного участка

<b>Земельный участок</b>			
<small>(вид объекта недвижимости)</small>			
Лист № ____ Раздела <b>4.1</b>	Всего листов раздела <b>4.1</b> : ____	Всего разделов: ____	Всего листов выписки: ____
<b>10.01.2023 № 99/2023/514305038</b>			
Кадастровый номер:		<b>74:31:0301001:318</b>	

Учетный номер части	Площадь (м <sup>2</sup> )	Содержание ограничения в использовании или ограничения права на объект недвижимости или обременения объекта недвижимости
1	2	3
1	4893	Ограничения прав на земельный участок, предусмотренные статьями 56, 56.1 Земельного кодекса Российской Федерации, Свидетельство о государственной регистрации права № 74АД №657624 от 23.10.2013, срок действия: 07.12.2017
2	1937	Ограничения прав на земельный участок, предусмотренные статьями 56, 56.1 Земельного кодекса Российской Федерации, Свидетельство о государственной регистрации права № 74АД №657622 от 23.10.2013, срок действия: 26.12.2017
3	1529	Ограничения прав на земельный участок, предусмотренные статьями 56, 56.1 Земельного кодекса Российской Федерации, Свидетельство о государственной регистрации права № 74АД №657613 от 21.10.2013, срок действия: 27.12.2017

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости  
Сведения о частях земельного участка

<b>Земельный участок</b>				
<small>(вид объекта недвижимости)</small>				
Лист № ____ Раздела <b>4.2</b>		Всего листов раздела <b>4.2</b> : ____		Всего разделов: ____
Всего листов выписки: ____				
<b>10.01.2023 № 99/2023/514305038</b>				
Кадастровый номер:			<b>74:31:0301001:318</b>	
Сведения о характерных точках границы части (частей) земельного участка				
Учетный номер части: 1				
Система координат: МСК-05				
Зона №				
Номер точки	Координаты, м		Описание закрепления на местности	Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границы части земельного участка, м
	X	Y		
1	2	3	4	5
43	573296.86	2310735.24	данные отсутствуют	данные отсутствуют
182	573421.5	2310848.75	данные отсутствуют	данные отсутствуют
182	573421.5	2310848.75	данные отсутствуют	данные отсутствуют
183	573485.11	2310921.49	данные отсутствуют	данные отсутствуют
184	573503.69	2310945.91	данные отсутствуют	данные отсутствуют
185	573507.3	2310947.49	данные отсутствуют	данные отсутствуют
186	573499.31	2310965.82	данные отсутствуют	данные отсутствуют
187	573493.31	2310963.21	данные отсутствуют	данные отсутствуют
188	573489.33	2310960.09	данные отсутствуют	данные отсутствуют
189	573469.83	2310934.39	данные отсутствуют	данные отсутствуют
190	573406.8	2310862.3	данные отсутствуют	данные отсутствуют
191	573304.68	2310723	данные отсутствуют	данные отсутствуют
191	573304.68	2310723	данные отсутствуют	данные отсутствуют
192	573323.36	2310741.95	данные отсутствуют	данные отсутствуют
193	573359.91	2310783.47	данные отсутствуют	данные отсутствуют
194	573378.18	2310803.98	данные отсутствуют	данные отсутствуют
Государственный регистратор			ФГИС ЕГРН	
полное наименование должности			подпись	
			инициалы, фамилия	

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости  
**Сведения о частях земельного участка**

<b>Земельный участок</b>			
<small>(вид объекта недвижимости)</small>			
Лист № ___ Раздела <b>4.2</b>	Всего листов раздела <b>4.2</b> : ___	Всего разделов: ___	Всего листов выписки: ___
<b>10.01.2023 № 99/2023/514305038</b>			
Кадастровый номер:		<b>74:31:0301001:318</b>	

Номер точки	Координаты, м		Описание закрепления на местности	Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границы части земельного участка, м
	X	Y		
1	2	3	4	5
195	573364.25	2310818.42	данные отсутствуют	данные отсутствуют
196	573344.95	2310796.75	данные отсутствуют	данные отсутствуют
197	573344.91	2310796.7	данные отсутствуют	данные отсутствуют
198	573308.91	2310755.79	данные отсутствуют	данные отсутствуют
199	573295.93	2310742.62	данные отсутствуют	данные отсутствуют
200	573299.99	2310718.13	данные отсутствуют	данные отсутствуют

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.



Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости  
Сведения о частях земельного участка

<b>Земельный участок</b>				
<small>(вид объекта недвижимости)</small>				
Лист № ____ Раздела <b>4.2</b>		Всего листов раздела <b>4.2</b> : ____		Всего разделов: ____
Всего листов выписки: ____				
<b>10.01.2023 № 99/2023/514305038</b>				
Кадастровый номер:			<b>74:31:0301001:318</b>	
Сведения о характерных точках границы части (частей) земельного участка				
Учетный номер части: 2				
Система координат: МСК-05				
Зона №				
Номер точки	Координаты, м		Описание закрепления на местности	Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границы части земельного участка, м
	X	Y		
1	2	3	4	5
201	573736.69	2310102.19	данные отсутствуют	данные отсутствуют
201	573736.69	2310102.19	данные отсутствуют	данные отсутствуют
202	573769.94	2310135.65	данные отсутствуют	данные отсутствуют
203	573769.97	2310135.67	данные отсутствуют	данные отсутствуют
204	573885.82	2310262	данные отсутствуют	данные отсутствуют
205	573933.26	2310313.47	данные отсутствуют	данные отсутствуют
206	573955.61	2310292.86	данные отсутствуют	данные отсутствуют
207	573956.29	2310292.6	данные отсутствуют	данные отсутствуют
208	573956.91	2310292.81	данные отсутствуют	данные отсутствуют
209	573987.08	2310316.73	данные отсутствуют	данные отсутствуют
210	574046.9	2310261.35	данные отсутствуют	данные отсутствуют
211	574046.98	2310261.28	данные отсутствуют	данные отсутствуют
212	574057.79	2310253.19	данные отсутствуют	данные отсутствуют
213	574058.99	2310254.79	данные отсутствуют	данные отсутствуют
214	574048.22	2310262.85	данные отсутствуют	данные отсутствуют
215	573987.81	2310318.78	данные отсутствуют	данные отсутствуют
Государственный регистратор			ФГИС ЕГРН	
полное наименование должности			подпись	
			инициалы, фамилия	

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости  
Сведения о частях земельного участка

<b>Земельный участок</b>			
<small>(вид объекта недвижимости)</small>			
Лист № ___ Раздела <b>4.2</b>	Всего листов раздела <b>4.2</b> : ___	Всего разделов: ___	Всего листов выписки: ___
<b>10.01.2023 № 99/2023/514305038</b>			
Кадастровый номер:		<b>74:31:0301001:318</b>	

Номер точки	Координаты, м		Описание закрепления на местности	Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границы части земельного участка, м
	X	Y		
1	2	3	4	5
216	573987.13	2310319.04	данные отсутствуют	данные отсутствуют
217	573986.51	2310318.83	данные отсутствуют	данные отсутствуют
218	573956.34	2310294.91	данные отсутствуют	данные отсутствуют
219	573933.88	2310315.62	данные отсутствуют	данные отсутствуют
220	573933.2	2310315.88	данные отсутствуют	данные отсутствуют
221	573932.47	2310315.56	данные отсутствуют	данные отсутствуют
222	573884.35	2310263.35	данные отсутствуют	данные отсутствуют
223	573884.34	2310263.35	данные отсутствуют	данные отсутствуют
224	573768.51	2310137.04	данные отсутствуют	данные отсутствуют
225	573734.13	2310102.47	данные отсутствуют	данные отсутствуют
226	573708.46	2310105.25	данные отсутствуют	данные отсутствуют
226	573708.46	2310105.25	данные отсутствуют	данные отсутствуют
227	573746.11	2310147.47	данные отсутствуют	данные отсутствуют
228	573808.33	2310211.3	данные отсутствуют	данные отсутствуют
229	573808.34	2310211.31	данные отсутствуют	данные отсутствуют
230	573820.71	2310224.15	данные отсутствуют	данные отсутствуют
231	573820.76	2310224.2	данные отсутствуют	данные отсутствуют

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости  
Сведения о частях земельного участка

<b>Земельный участок</b>			
<small>(вид объекта недвижимости)</small>			
Лист № ___ Раздела <b>4.2</b>	Всего листов раздела <b>4.2</b> : ___	Всего разделов: ___	Всего листов выписки: ___
<b>10.01.2023 № 99/2023/514305038</b>			
Кадастровый номер:		<b>74:31:0301001:318</b>	

Номер точки	Координаты, м		Описание закрепления на местности	Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границы части земельного участка, м
	X	Y		
1	2	3	4	5
232	573896.38	2310314.07	данные отсутствуют	данные отсутствуют
233	573912.58	2310330.95	данные отсутствуют	данные отсутствуют
234	573912.61	2310330.97	данные отсутствуют	данные отсутствуют
235	573927.32	2310347.51	данные отсутствуют	данные отсутствуют
236	573927.34	2310347.53	данные отсутствуют	данные отсутствуют
237	573942.48	2310365.56	данные отсутствуют	данные отсутствуют
238	573967.41	2310391.49	данные отсутствуют	данные отсутствуют
239	573967.45	2310391.53	данные отсутствуют	данные отсутствуют
240	574012.73	2310444.83	данные отсутствуют	данные отсутствуют
241	574011.21	2310446.12	данные отсутствуют	данные отсутствуют
242	573965.95	2310392.85	данные отсутствуют	данные отсутствуют
243	573941.7	2310367.64	данные отсутствуют	данные отсутствуют
244	573905.34	2310402.17	данные отсутствуют	данные отсутствуют
245	573904.87	2310404.51	данные отсутствуют	данные отсутствуют
246	573905.18	2310406.24	данные отсутствуют	данные отсутствуют
247	573903.22	2310406.6	данные отсутствуют	данные отсутствуют
248	573902.87	2310404.3	данные отсутствуют	данные отсутствуют
Государственный регистратор				ФГИС ЕГРН
полное наименование должности			подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости  
Сведения о частях земельного участка

<b>Земельный участок</b>			
(вид объекта недвижимости)			
Лист № ___ Раздела <b>4.2</b>	Всего листов раздела <b>4.2</b> : ___	Всего разделов: ___	Всего листов выписки: ___
<b>10.01.2023 № 99/2023/514305038</b>			
Кадастровый номер:		<b>74:31:0301001:318</b>	

Номер точки	Координаты, м		Описание закрепления на местности	Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границы части земельного участка, м
	X	Y		
1	2	3	4	5
249	573903.55	2310401.16	данные отсутствуют	данные отсутствуют
250	573940.36	2310366.15	данные отсутствуют	данные отсутствуют
251	573925.82	2310348.83	данные отсутствуют	данные отсутствуют
252	573911.13	2310332.32	данные отсутствуют	данные отсутствуют
253	573894.91	2310315.43	данные отсутствуют	данные отсутствуют
254	573894.87	2310315.38	данные отсутствуют	данные отсутствуют
255	573819.25	2310225.52	данные отсутствуют	данные отсутствуют
256	573806.9	2310212.7	данные отсутствуют	данные отсутствуют
257	573744.66	2310148.85	данные отсутствуют	данные отсутствуют
258	573744.63	2310148.81	данные отсутствуют	данные отсутствуют
259	573706.01	2310105.51	данные отсутствуют	данные отсутствуют

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости  
Сведения о частях земельного участка

<b>Земельный участок</b>				
<small>(вид объекта недвижимости)</small>				
Лист № ____ Раздела <b>4.2</b>		Всего листов раздела <b>4.2</b> : ____		Всего разделов: ____
Всего листов выписки: ____				
<b>10.01.2023 № 99/2023/514305038</b>				
Кадастровый номер:			<b>74:31:0301001:318</b>	
Сведения о характерных точках границы части (частей) земельного участка				
Учетный номер части: 3				
Система координат: МСК-05				
Зона №				
Номер точки	Координаты, м		Описание закрепления на местности	Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границы части земельного участка, м
	X	Y		
1	2	3	4	5
260	574323.68	2309972.37	данные отсутствуют	данные отсутствуют
260	574323.68	2309972.37	данные отсутствуют	данные отсутствуют
261	574374.14	2310029.12	данные отсутствуют	данные отсутствуют
262	574411	2310065.74	данные отсутствуют	данные отсутствуют
263	574411.52	2310067.69	данные отсутствуют	данные отсутствуют
264	574388.15	2310152.12	данные отсутствуют	данные отсутствуют
265	574387.5	2310153.12	данные отсутствуют	данные отсутствуют
266	574300.45	2310225.94	данные отсутствуют	данные отсутствуют
267	574298.08	2310228.23	данные отсутствуют	данные отсутствуют
268	574295.3	2310225.37	данные отсутствуют	данные отсутствуют
269	574297.83	2310222.92	данные отсутствуют	данные отсутствуют
270	574384.46	2310150.46	данные отсутствуют	данные отсутствуют
271	574407.35	2310067.75	данные отсутствуют	данные отсутствуют
272	574371.2	2310031.83	данные отсутствуют	данные отсутствуют
273	574320.61	2309974.94	данные отсутствуют	данные отсутствуют
274	574288.65	2309936	данные отсутствуют	данные отсутствуют
Государственный регистратор			ФГИС ЕГРН	
полное наименование должности			подпись	
			инициалы, фамилия	

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости  
**Сведения о частях земельного участка**

<b>Земельный участок</b>			
<small>(вид объекта недвижимости)</small>			
Лист № ___ Раздела <b>4.2</b>	Всего листов раздела <b>4.2</b> : ___	Всего разделов: ___	Всего листов выписки: ___
<b>10.01.2023 № 99/2023/514305038</b>			
Кадастровый номер:		<b>74:31:0301001:318</b>	

Номер точки	Координаты, м		Описание закрепления на местности	Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границы части земельного участка, м
	X	Y		
1	2	3	4	5
275	574292.03	2309933.83	данные отсутствуют	данные отсутствуют

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

1

**Договор № 1  
на отпуск питьевой воды и прием сточных вод**

1 июля 2011 г.

п. Первомайский

Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая Компания «Вертикаль», именуемое в дальнейшем «Водоснабжающая организация», в лице генерального директора Гатиатуллина Ильяса Сагитовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Открытое акционерное общество «Лафарж Цемент», именуемое в дальнейшем «Абонент» в лице директора филиала ОАО «Лафарж Цемент» (Уралцемент) Бузурова Артура Олеговича, действующего на основании Доверенности № Л/9-11 от 01.01.2011г., с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

**1. Предмет договора.**

1.1. «Водоснабжающая организация» обязуется обеспечивать подачу питьевой воды «Абоненту» и прием сточных вод через присоединенную сеть, а Абонент оплачивать «Водоснабжающей организации» израсходованную питьевую воду, а также услуги по сбору, очистке и отведению сточных вод в водные объекты и обработке осадков сточных вод, на условиях предусмотренных настоящим договором.

1.2. Стороны обязуются руководствоваться действующими «Правилами пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации (утвержденными постановлением Правительства РФ от 12.02.1999г. № 167, в ред. Постановлений Правительства РФ от 13.02.2006 г. № 83), другими нормативными документами, настоящим договором.

**2. Права и обязанности сторон.**

**2.1. Права и обязанности «Водоснабжающей организации».**

2.1.1. «Водоснабжающая организация» обязуется:

- отпускать «Абоненту» питьевую воду пищевого качества согласно ГОСТу «Вода питьевая» и осуществлять сбор, очистку и отведение сточных вод (здесь и далее под сточными водами стороны договорились понимать хозяйственно-бытовые сточные воды) в водные объекты;
- пересматривать тарифы на отпущенную питьевую воду и принятые сточные воды в зависимости от изменения налогового, ценового и (или) иного регулирования в порядке, предусмотренном действующим законодательством;
- доводить до сведения «Абонента» новые тарифы на отпущенную питьевую воду и принятые сточные воды. При этом тарифы являются обязательными для «Абонента» и не подлежат согласованию с ним;

2.1.2. «Водоснабжающая организация» вправе прекратить или ограничить отпуск питьевой воды (или) прием (сброс) сточных вод только в установленных законом случаях;

2.1.3. «Водоснабжающая организация» обязана возместить «Абоненту» весь реальный вред, причиненный вследствие поставки питьевой воды ненадлежащего качества, а так же вред, причиненный не обоснованным отказом в поставке питьевой воды и приеме сточных вод.

**2.2. Права и обязанности «Абонента».**

2.2.1. «Абонент» обязуется:

- своевременно производить оплату за полученную питьевую воду, сброшенные сточные воды и загрязняющие вещества в порядке и на условиях предусмотренных настоящим договором;
- обеспечить возможность отключения питающего водовода (трассы) для производства ремонтных работ;
- обеспечить учет полученной питьевой воды и сбрасываемых сточных вод в соответствии с данными учета фактического потребления питьевой воды и сброса сточных вод по показаниям средств измерений, внесенных в государственный реестр, проверенных и опломбированных. «Водоснабжающей организацией» и установленных в присутствии Представителя «Водоснабжающей организации». Неопломбированные средства измерений к эксплуатации не допускаются;
- установить контрольные колодцы сброса сточных вод в систему общей канализации, которые перед вводом в эксплуатацию должны быть приняты представителем «Водоснабжающей организации»;
- обеспечивать беспрепятственный доступ работникам «Водоснабжающей организации» к приборам учета водопотребления, а также к контрольным канализационным колодцам для отбора проб;
- обеспечить надлежащее состояние и исправность узлов учета, а также своевременную поверку средств измерений учета водопотребления (сброса сточных вод);
- в случае обнаружения неисправности средств измерений и необходимости их ремонта, а также по истечении межпроверочного срока «Абонент» не позднее чем в трехдневный срок обязан уведомить об этом

*ЖК*

*44*

Водоснабжающую организацию);

выполнять предписания «Водоснабжающей организации» по замене средств измерений учета одопотребления (сброса сточных вод), неисправных задвижек на обводных линиях, а также устранению неисправностей на собственных системах водоснабжения (канализации) в сроки, согласованные сторонами;

не допускать самовольного присоединения и пользования системами водоснабжения (канализации), подключения дополнительных потребителей (субабонентов) к водопроводному вводу (системе канализации);

нести ответственность за состояние системы водоснабжения и канализации в пределах границ раздела балансовой принадлежности (Приложение №2, являющиеся неотъемлемыми частями настоящего договора);

осуществлять контроль за составом и свойствами сбрасываемых в систему канализации сточных вод, включая сточные воды субабонентов, и предоставлять «Водоснабжающей организации» сведения о результатах такого контроля;

соблюдать установленные условия и режимы водопотребления и сброса сточных вод и загрязняющих веществ, не допускать сброс веществ, которые могут: засорять трубопроводы, колодцы, решетки или отлагаться на стенках трубопроводов, колодцев и других сооружений систем канализации; оказывать разрушающее воздействие на материал трубопроводов, оборудования и других сооружений систем канализации; образовывать в канализационных сетях и сооружениях пожаровзрывоопасные и токсичные газопаровоздушные смеси; препятствовать биологической очистке сточных вод. Категорически запрещается сброс производственных сточных вод, а также веществ или продуктов их трансформации, для которых не установлены предельно допустимые концентрации и отсутствуют методы аналитического контроля, а также веществ, соединение которых может привести к образованию веществ с неустановленными предельно допустимыми концентрациями;

произвести расчет с «Водоснабжающей организацией» за потребление питьевой воды и сброшенные сточные воды, и загрязняющие вещества без средств измерений, с неисправными приборами или по истечении их межпроверочного срока, с нарушениями целостности пломб на средствах измерений, при не обеспечении «Абонентом» представителю «Водоснабжающей организации» доступа к узлу измерений и (или) к контрольным канализационным колодцам для отбора проб, а также в случаях самовольного присоединения и самовольного пользования системами водоснабжения и канализации исходя из количества израсходованной питьевой воды исчисляемой по пропускной способности устройств и сооружений для присоединения к системам водоснабжения и канализации при их круглосуточном действии полным сечением и скорости движения воды 1,2 метра в секунду с момента обнаружения. Объем водоотведения при этом принимается равным объему водопотребления.

2.2.2. Абонент вправе требовать возмещения убытков, причиненных использованием воды, не отвечающей требованиям ГОСТа "Вода питьевая" согласно актам органов санитарного надзора.

### 3. Условия прекращения или ограничения отпуска питьевой воды и (или) приема сточных вод.

3.1. «Водоснабжающая организация» вправе прекратить или ограничить отпуск питьевой воды и (или) прием сточных вод без предварительного уведомления «Абонента» в случаях прекращения электроснабжения объектов организации водопроводно-канализационного хозяйства, возникновения, аварии в результате стихийных бедствий и чрезвычайных ситуаций, а также необходимости увеличения подачи питьевой воды к местам возникновения пожаров.

3.2. «Водоснабжающая организация» вправе прекратить или ограничить отпуск питьевой воды предварительно уведомив «Абонента», в следующих случаях:

- резкого ухудшения качества воды в источнике питьевого водоснабжения;
- получения предписания или решения местных служб санитарно-эпидемиологического надзора;
- самовольного пользования системами коммунального водоснабжения и (или) канализации;
- попадания не разрешенных к сбросу сточных вод и загрязняющих веществ в систему коммунальной канализации, причинивших ущерб этой системе или приведших к аварии;
- попадания производственных сточных вод в систему коммунальной канализации;
- устранения последствий аварии на системах коммунального водоснабжения и канализации;
- аварийного или неудовлетворительного состояния водопроводных и (или) канализационных сетей «Абонента»;
- проведения работ по присоединению новых абонентов в сроки, согласованные с указанными органами;
- проведения планово-предупредительного ремонта;
- неуплаты «Абонентом» полученной питьевой воды и (или) принятых сточных вод.

3.3. При неуплате потребленной питьевой воды и (или) принятых сточных вод по истечении 5 дней после срока, оговоренного настоящим договором «Абонент» письменно предупреждается, что в случае неоплаты задолженности в последующие 7 дней, может быть произведено отключение воды и (или) прекращен прием сточных вод. При неуплате «Абонентом» задолженности, «Водоснабжающая организация» в течение

*ju*

*[Signature]*



следующих 5 дней, известив органы исполнительной власти, вправе полностью прекратить подачу воды и (или) прием сточных вод. Подача воды (прием сточных вод) после прекращения, возобновляется в договорных условиях при условии полного погашения задолженности перед «Водоснабжающей организацией» с учетом затрат, компенсирующих расходы на подключение.

**4. Расчеты за отпущенную питьевую воду и прием сточных вод.**

- 1. Оплата за отпущенную питьевую воду и сброшенные сточные воды и загрязняющие вещества производится «Абонентом» в соответствии с данными учета и действующими тарифами (Приложение №1, Приложение №3, являющиеся неотъемлемыми частями настоящего договора), на основании акта о количестве отпущенной питьевой воды и сброшенных сточных вод и загрязняющих веществ и выставленных «Водоснабжающей организацией» счетов-фактур.
- 2. За расчетный период принимается один календарный месяц.
- 3. Оплата производится «Абонентом» в срок до десятого числа месяца следующего за расчетным, а за декабрь месяц, не позднее 25-го декабря, путем перечисления денежных средств на расчетный счет «Водоснабжающей организации». Допускается наличная форма оплаты.
- 4.4. В случае неисполнения и (или) ненадлежащего исполнения обязательства по оплате потребленной питьевой воды и сброшенных сточных вод и загрязняющих веществ «Водоснабжающая организация» начисляет пени в размере 0,1 % от суммы неисполненного и (или) ненадлежащим образом исполненного обязательства за каждый день просрочки платежа. Сумма произведенного платежа, недостаточная для исполнения денежного обязательства полностью, погашает прежде всего основную сумму долга (ст. 319 ГК РФ).
- 4.5. При оплате стоимости потребленной питьевой воды, сброшенных сточных вод и загрязняющих веществ платежными поручениями «Абонент» указывает в них дату и номер договора, а также период, за который производится оплата.
- 4.6. При безналичной форме оплаты обязанности «Абонента» по оплате потребленной питьевой воды, сброшенных сточных вод и загрязняющих веществ считаются выполненными с момента списания денежных средств с расчетного счета «Абонента».

**5. Ответственность сторон.**

- 5.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по настоящему договору в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и положениями, указанными в настоящем договоре.
- 5.2. Применение мер ответственности не освобождает стороны от исполнения обязательств по настоящему договору.

**6. Форс-мажор.**

- 6.1. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное неисполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, а именно - стихийные бедствия, экстремальные ситуации общественной жизни, запретительные акты государства, при условии, что данные обстоятельства непосредственно повлияли на исполнение договорных обязательств.
- 6.2. Указанные обстоятельства должны носить чрезвычайный, непредвиденный и непредотвратимый, характер, возникнуть после заключения настоящего договора и не зависеть от воли сторон.
- 6.3. При возникновении обстоятельств непреодолимой силы каждая из сторон должна в течение суток известить о них другую сторону, а срок исполнения договорных обязательств в данном случае соразмерно откладывается на время действия соответствующего обязательства.
- 6.4. Если эти обстоятельства будут продолжаться более трех месяцев, то каждая сторона имеет право на расторжение настоящего договора. При этом до расторжения договора стороны Производят окончательные взаиморасчеты по состоянию на момент возникновения обстоятельств, указанных в п.6.1. настоящего договора.

**7. Дополнительные условия.**

- 7.1. Все споры, которые могут возникнуть при заключении, изменении, либо расторжении договора, разрешаются путем переговоров представителей сторон, а при не достижении соглашения передаются на рассмотрение Арбитражного суда Челябинской области.
- 7.2. По всем вопросам, не нашедшим своего решения в тексте и условиях настоящего договора, но прямо или косвенно вытекающим из отношений сторон по нему, затрагивающих имущественные интересы и деловую репутацию сторон договора, имея в виду необходимость защиты их охраняемых законом прав и интересов, стороны настоящего договора будут руководствоваться нормами и положениями действующего законодательства Российской Федерации.
- 7.3. Неотъемлемыми частями настоящего договора являются:
  - 7.3.1. Приложение № 1 «Расчет объемных показателей».

- 3.2. Приложение № 2 «Акты разграничения балансовой принадлежности системы водоснабжения и канализационных сетей».
- 3.3. Приложение № 3 «Тарифы на коммунальные услуги».
- 4. Сторона договора, имущественные интересы и/или деловая репутация которой нарушена в результате исполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по договору другой стороной, вправе требовать полного возмещения причиненных ей этой стороной убытков, под которыми понимаются расходы, которые сторона, чье право нарушено, произвела или произведет для восстановления своих прав и интересов; утрата, порча или повреждение товара (реальный ущерб), а также неполученные доходы, которые эта сторона получила бы при обычных условиях делового оборота, если бы ее права и интересы не были нарушены (упущенная выгода).
- 5. Любая из сторон настоящего договора, не исполнившая обязательства по договору или исполнившая их ненадлежащим образом, несет ответственность за упомянутое при наличии вины (умысла или неосторожности, небрежности, неосмотрительности).
- 6. Сторона, предпринявшая все реально доступные меры заботливости и осмотрительности для защиты интересов другой стороны, для надлежащего исполнения обязательств по договору, соответствующие характеру обязательств и условиям делового оборота, признается невиновной.
- 7.7. Все изменения и дополнения к настоящему Договору имеют силу, если они оформлены в письменном виде, путем заключения дополнительных соглашений и подписаны полномочными представителями сторон.
- 7.8. После подписания настоящего договора все предыдущие переговоры и переписка по нему теряют силу.
- 7.9. Ни одна из сторон не вправе передавать третьим лицам полностью или частично свои права по настоящему договору без предварительного письменного согласия другой стороны.

**8. Срок действия договора.**

- 8.1. Настоящий договор вступает в силу с 1 июля 2011 года и действует до 31 декабря 2011 года включительно.
- 8.2. Настоящий договор считается ежегодно продленным, если за месяц до окончания его срока не последует заявление одной из сторон об отказе от настоящего договора или его пересмотре.
- 8.3. Все изменения и дополнения к настоящему договору являются неотъемлемой его частью, если совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными представителями обеих сторон.
- 8.4. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу. Один экземпляр находится у «Водоснабжающей организации», другой - у «Абонента».
- 8.5. При подписании данного договора, ранее действовавшие договоры теряют силу.
- 8.6. Для постоянной связи с «Водоснабжающей организацией» и решения различных вопросов связанных с отпуском питьевой воды и приемом сточных вод и загрязняющих веществ, «Абонент» выделяет своего ответственного уполномоченного в лице \_\_\_\_\_

**9. Адреса и банковские реквизиты сторон.**

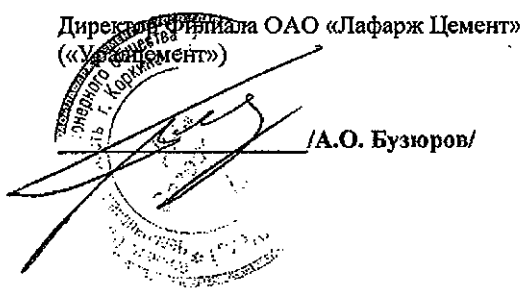
- 9.1. В случае изменения юридического адреса или обслуживающего банка стороны договора обязаны в десятидневный срок уведомить об этом друг друга.
- 9.2. Реквизиты сторон:

**Водоснабжающая организация**  
 ООО «Управляющая компания «Вертикаль»  
 ИНН 7452071810 КПП 745201001  
 454085, г. Челябинск, пер. Плотничный, 18  
 Р/с 40 702 810 372 000 025 580 в Челябинском отделении  
 № 8597 Сбербанка РФ Дополнительный офис 8597/0270  
 г. Челябинск  
 к/с 30 101 810 700 000 000 602, БИК 047501602  
 Тел.: /351/ 771-21-21

**Абонент**  
 ОАО «Лафарж Цемент»  
 ИНН 5005001494, КПП 741202001  
 119992 г. Москва, ул. Тимура Фрунзе, д.11, корп.2  
 Филиал ОАО «Лафарж Цемент» («Уралцемент») 456451, Челябинская обл. г. Коркино, п. Первомайский  
 Р/сч 40 702 810 772 130 100 768  
 в Коркинском ОСБ № 6930 Челябинского ОСБ №8597  
 К/сч 30101810700000000602 БИК 047501602  
 Тел.: /35152/ 3-37-52, 3-37-61, 3-37-54



/И.С. Гатиатуллин/



/А.О. Бузуров/

47

# ДОГОВОР № 2-04-00-9566

## поставки газа

г. Челябинск

05 сентября 2011г.

Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК - Челябинск» (ООО «НОВАТЭК - Челябинск»), именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице генерального директора Никонорова Николая Николаевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Открытое акционерное общество «Лафарж Цемент» (ОАО «Лафарж Цемент»), именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице генерального директора Алекса Жан де Валухофф, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем совместно как Стороны, подписали настоящий Договор о нижеследующем:

### 1. ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

Термины, применяемые в настоящем Договоре, имеют следующее значение:

1.1. Договор – означает настоящий документ, а также приложения к нему, включенные путем ссылки в настоящий документ, а также возможные поправки, дополнения и изменения к ним, вносимые в соответствии с условиями настоящего документа.

1.2. Газ – природный и сухой отбензиненный газ (код по ОКП 005-93-002-7111), оплачиваемый Покупателем и принимаемый у Поставщика согласно условиям настоящего Договора.

1.3. Месяц поставки – период, за который должен быть определен объем поставки газа, произведены расчеты между Поставщиком и Покупателем за поставленный газ, который начинается в 10 часов по Московскому времени первого дня календарного месяца и заканчивается в 10 часов первого дня следующего календарного месяца.

1.4. Среднесуточная норма поставки газа – объем поставки газа определяемый путем деления месячного объема поставки на количество дней в соответствующем месяце.

1.5. ОАО «Газпром» - Открытое акционерное общество «Газпром», а также любые его аффилированные лица.

1.6. ГТС ОАО «Газпром» - газотранспортная система ОАО «Газпром».

1.7. ГИС – газоизмерительная станция.

1.8. Договор с ОАО «Газпром» - договор на оказание услуг по транспортировке газа между ОАО «Газпром» и ОАО «НОВАТЭК», заключенный по форме ОАО «Газпром» и которым условия поставки Газа до Покупателя могут быть определены как прерываемые.

1.9. Прерываемые условия поставки Газа – условия, при которых исходя из режимов работы Единой системы газоснабжения, поставка Газа до Покупателя может быть ограничена ОАО «Газпром» вплоть до полного прекращения.

### 2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА, ОБЪЕМ И СРОКИ ПОСТАВКИ ГАЗА

2.1. К моменту начала поставки газа Покупатель обязан иметь:

- действующие разрешения на использование газа в качестве топлива;

- акт приемки в эксплуатацию коммерческого узла учета газа. При отсутствии у Покупателя действующих разрешений на использование газа в качестве топлива Поставщик поставку газа не производит и освобождается от всех обязательств по поставке газа.

2.2. В период с 01 января 2012 года по 31 декабря 2015 года Поставщик обязуется поставлять Газ Покупателю на ГРС п.Первомайский ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург» согласно Графику поставки, указанному в Дополнительном соглашении к Договору. Объемы первого года периода поставки должны быть указаны с помесечной разбивкой. При указании в графике только квартальных объемов поставка Газа осуществляется с равномерной разбивкой по месяцам квартала.



10.7. Договор может быть изменен и дополнен по письменному Соглашению Сторон, подписанному уполномоченными представителями.

10.8. С даты подписания Договора все предыдущие договоренности Сторон, включая все обязательства и заверения, выходящие за рамки настоящего Договора или касающиеся его предмета утрачивают силу.

10.9. Во всех остальных случаях, не предусмотренных Договором, стороны руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.

## 11. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ.

### Поставщик:

**ООО «НОВАТЭК-Челябинск»**  
Юридический адрес: 454092, г. Челябинск,  
ул. Курчатова, 6  
ИНН 7404056114 КПП 745101001  
р/с 40702810300164326981  
в филиале ЗАО «Юникредит Банк»  
в г. Челябинске  
БИК 047501982  
к/с 30101810200000000982  
Телефон: (351) 237-18-45, 245-51-12,  
245-51-13  
E-mail: [disp-chel@chel.novatek.ru](mailto:disp-chel@chel.novatek.ru)

### Покупатель:

**ОАО «Лафарж Цемент»**  
Юридический адрес: 119021, г. Москва,  
ул. Тимура Фрунзе, 11, корп. 2  
Адрес Филиала ОАО «Лафарж Цемент»  
 («Уралцемент»)  
456541, Челябинская обл., г. Коркино,  
п. Первомайский, ул. Заводская, 1  
ИНН 5005001494 КПП 741202001  
ОГРН 1025000926257  
ОКПО ОКВЭД  
р/с 40702810800001003192 в ИНГ Банк  
(Евразия), ЗАО  
БИК 044525222  
к/с 30101810500000000222  
Телефон: (35152) 3-37-61  
Факс: (35152) 3-37-64  
E-mail: [vesta-201179@mail.ru](mailto:vesta-201179@mail.ru)

ЗАМЕСТИТЕЛЬ ГЕНЕРАЛЬНОГО  
ДИРЕКТОРА  
**ООО «НОВАТЭК - ЧЕЛЯБИНСК»**  
ДЕЙСТВУЮЩИЙ ПО  
ДОВЕРЕННОСТИ № 55/2011 от 30.08.11  
Генеральный директор  
Колонтаев А.Е.

*А.Е. Колонтаев*

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ  
ЧЕЛЯБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ  
ИНН 7404056114  
КПП 745101001  
«НОВАТЭК-Челябинск»  
ОБЩЕСТВО  
С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

Генеральный директор  
Алекс Жан де Валухофф

«Лафарж Цемент»  
"Lafarge Cement"  
ОАО \* МОСКВА \* 1978

\_\_\_\_\_ А.Е. Колонтаев

*Алекс Жан де Валухофф*  
\_\_\_\_\_ Алекс Жан де Валухофф



**НОВАТЭК-  
Челябинск**  
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

пр. Ленина, 42-а, г. Челябинск, Челябинская область,  
454091. Т: +7 (351) 247 48 48. Ф: +7 (351) 247 48 58.  
E: office@ng74.novatek.ru, www.novatek74.ru

Руководителю организации

04 ИЮН 2012 № 376

На № \_\_\_\_\_

*О присоединении ООО «Газпром межрегионгаз Челябинск»  
к ООО «НОВАТЭК-Челябинск»*

Настоящим уведомляем Вас, что 01 июня 2012 года завершена реорганизация Общества с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Челябинск» (ИНН 7447047308) в форме присоединения к Обществу с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК-Челябинск» (ИНН 7404056114), все права и обязанности ООО «Газпром межрегионгаз Челябинск» перешли к ООО «НОВАТЭК-Челябинск».

ООО «НОВАТЭК-Челябинск» (ИНН 7404056114, КПП 745101001, ОГРН 1107404003376, место нахождения: 454091, г. Челябинск, пр. Ленина, д. 42-а) является правопреемником ООО «Газпром межрегионгаз Челябинск» по всем обязательствам и подтверждает, что все обязательства по ранее заключенным ООО «Газпром межрегионгаз Челябинск» договорам будут исполняться в точном соответствии с условиями этих договоров.

Приложение: копия Свидетельства о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 01 июня 2012 года за государственным регистрационным номером 2127451078929 (серия 74 № 005844686).

Генеральный директор



П.Б. Котов



## Открытое Акционерное Общество «Лафарж Цемент»

119021, г. Москва, ул. Тимура Фрунзе, 11, корп. 2

телефон (495) 9267131 факс (495) 926 7130  
ОПГН 1025000926257  
ИНН 5005001494 КПП 770401001

Р/с 40702 810 8 0000 1003192  
г. Москва  
ИНГ Банк (Евразия), ЗАО  
К/с 30101810500000000222  
БИК 044525222

### СОПРОВОДИТЕЛЬНЫЙ ЛИСТ КОНТРАКТА

Дата:

Распорядитель контракта: *Гребеницкова Л.Н.*  
Служба распорядителя:  
Заявка в JDE №:

Тел:  
Подпись:

Срок действия контракта:

С момента подписания до исполнения

#### ПРЕДМЕТ КОНТРАКТА:

Контрагент: ООО «Асбестоцемент»

Предмет: договор на продажу тепловой энергии

#### ЮРИДИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ:

- |   |   |
|---|---|
| <input type="checkbox"/> Договор купли-продажи        | <input checked="" type="checkbox"/> Договор услуг |
| <input type="checkbox"/> Договор на закупку (разовый) | <input type="checkbox"/> Договор пожертвования    |
| <input type="checkbox"/> Договор на аренду            | <input type="checkbox"/>                          |
| <input type="checkbox"/> Договор на поставку          |   |

Условия расторжения договора:

Штраф за досрочное расторжение: (да/нет/сумма):

Автоматическая пролонгация: (да/нет):

Другие комментарии: нет комментариев

#### УСЛОВИЯ ОПЛАТЫ:

- 50% предоплата
- Отсрочка в течение 15 календарных дней
- Отсрочка в течение 60 календарных дней с момента поставки Товара на склад Грузополучателя

#### СУММА ПО КОНТРАКТУ:

по актам выполненных работ

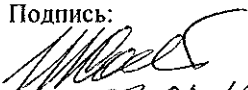
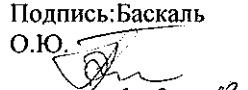

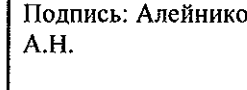
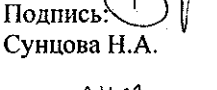
Без учета НДС.

Комментарии:

*в соответствии с условиями.*

*С. Маслов*

ВИЗА :

Бюджетодержатель	Юридический отдел	Финансовая служба	Экономическая безопасность	Отдел закупок:
Косолапов И.А. Подпись:  Дата: 02.04.12	Подпись: Баскаль О.Ю.  Дата: 02.04.12	Подпись: Красков Р.  Дата: 02.04.12	Подпись: Алейников А.Н.  Дата:	Подпись: Сунцова Н.А.  Дата: 24.12

## ДОГОВОР ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ № 1-Т

Челябинская область,  
г. Коркино, п. Первомайский

«01» января 2012 г.

Открытое акционерное общество «Асбестоцемент», именуемое в дальнейшем «Энергоснабжающая организация», в лице Генерального директора Коргунова Владимира Михайловича, действующего на основании Устава,

и Открытое акционерное общество «Лафарж Цемент» («Уралцемент»), именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице Директора филиала Бузурова Артура Олеговича, действующего на основании Устав-а № 1/254-11 от 20.09.2011г. заключили настоящий договор о нижеследующем:

## 1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Энергоснабжающая организация обязуется подавать Абоненту через присоединенную сеть тепловую энергию в горячей воде и паре для нужд теплоснабжения и пароснабжения объектов Филиала ОАО «Лафарж Цемент» («Уралцемент»), расположенных по адресу: Челябинская область, г. Коркино, п. Первомайский (цементный завод), до границ раздела балансовой принадлежности, а Абонент обязуется принимать и оплачивать отпущенную тепловую энергию, а также соблюдать предусмотренный договором режим ее потребления, обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении тепловых сетей, паропроводов, систем теплоснабжения и исправность используемых им приборов и оборудования, связанных с потреблением и учетом тепловой энергии, а также обеспечить учет потребления тепловой энергии.

1.2. Тепловая энергия подается по следующим направлениям (объектам):

№	Наименование направления и адрес расположения	Вид теплоносителя	Состав и краткая характеристика Узла Учета тепловой энергии	Состав и краткая характеристика объектов теплоснабжения по направлению
1.	Производство №1 Адрес: Челябинская обл., г. Коркино, п. Первомайский, ул. Заводская	пар	ТЭКОН-19 № 1574 МЕТРАН-350 (Ду 150) № 8439505 МЕТРАН-55ДИ № 419416 ТСП М-206 № 621237	-насосная станция оборотного водоснабжения; -здание станции оборотной воды; -здание душевой (РЭЦ); -здание центрального материального склада; -здание склада горючесмазочных материалов; -Гараж Коркинского участка; - Коркинский участок № 1(РУС); -Коркинский участок №2 (РУ); -здание столярного цеха; -гараж, участок механизации; -здание насосной перекачки конденсата (фекальная); -здание ремонтно-механического цеха; -Цех Помол-1 (здание отделения цементных мельниц (АБК), здание компрессорной); -здание подстанции № 1, № 3; -здание депо; -здание поста (ждц); -здание бытовок (ждц); -пристроенное здание паровозовагонного депо; -здание администрации цеха (ждц); -будка весовщиков-2шт.
2.	Производство №2 Адрес: Челябинская обл., г. Коркино, п. Первомайский,	пар	ТЭКОН-19 № 1577 МЕТРАН-350 (Ду 150) № 8439506 МЕТРАН-55ДИ	-Гидрофол; -здание отделения первичного дробления; -здание отделения вторичного дробления; -дробильно сырьевой цех-2 (АБК); -Цех Обжиг-2;

	ул. Заводская		№ 419415 ТСП М-206 № 666526	-здание отделения шламбассейнов, отделения вертикального шламбассейна; -здание цеха газовой службы; -здание Газорегулярного пункта; -здание отделения цементных мельниц (АБК Помол-2); -здание цеха Отгрузка; -отделение упаковки; -будка автовесовой-2шт.
3.	Заводоуправление Адрес: Челябинская обл., г. Коркино, п. Первомайский, ул. Заводская	сетевая вода	ТЭКОН-19 № 1575 МЕТРАН-300ПР (Ду 150) № 686502 МЕТРАН-300ПР (Ду 150) № 686503 МЕТРАН-55ДИ № 393237 МЕТРАН-55ДИ № 393244 КТСП М-206 № 620299	-здание заводоуправления; -здание грязелечебницы; -здание плавательного бассейна; -здание магазина на территории завода; -здание проходной завода; -здание радиорелейной линии связи; -бытовое помещение управления.
4.	Гараж-Лаборатория Адрес: Челябинская обл., г. Коркино, п. Первомайский, ул. Заводская	сетевая вода	ТЭКОН-19 № 1576 МЕТРАН-300ПР (Ду 200) № 686328 МЕТРАН-300ПР (Ду 200) № 686327 МЕТРАН-55ДИ № 393254 МЕТРАН-55ДИ № 393234 КТСП М-206 № 621236	-гараж; -проходная-цех Гараж; -здание диспетчерской-цех Гараж; -здание буфет-столовая-цех Гараж; -здание подсобных цехов-цех Гараж (душевые); -здание конторы на базе оборудования; -здание лаборатории и цеха КИПиА; -здание столовой; -здание цеха аспирации; -здание пожарного депо; здание бытовых помещений (центральная душевая);

1.3. Количество тепловой энергии в горячей воде и паре, подлежащей отпуску Абоненту, составляет на период действия договора ориентировочно 28050 Гкал, в т.ч. по направлениям, кварталам, месяцам:

Наименование	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Доля в общем объеме потреб-ия	Всего:
Производство №1	2660	2380	1820	1400	420	0	0	28%	8680
Производство №2	5320	4760	3640	2800	840	0	0	56%	17360
Водоуправление	285	255	195	150	45	0	0	3%	930
Гараж-Лаборатория	1235	1105	845	650	195	0	0	13%	4030
<b>Итого:</b>	<b>9500</b>	<b>8500</b>	<b>6500</b>	<b>5000</b>	<b>1500</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>100%</b>	<b>31000</b>



1.3.1. - с максимумом тепловой нагрузки (расчетные тепловые нагрузки объектов):

Тепловая нагрузка, Гкал/час		
Направления	Общая	Теплоноситель
Производство №1	10	Пар
Производство №2	10	Пар
Заводоуправление	2	Вода
Гараж - Лаборатория	4	Вода
Всего:	26	

Примечание: Данные по тепловой нагрузке представлены Абонентом в декларативном порядке и подлежат уточнению в соответствии с заключением энергоаудита по объектам потребления тепловой энергии в результате обследования Абонента.

## 2. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ

### 2.1. Энергоснабжающая организация обязуется:

2.1.1. Отпускать Абоненту для теплоснабжения объектов, указанных в п.1.2., тепловую энергию в горячей воде и паре в ориентировочном количестве, указанном в п. 1.3.

2.1.1.1. Количество тепловой энергии, подаваемой Абоненту определяется в зависимости от температуры наружного воздуха («Тнв.») согласно температурного графика (Приложение №1).

Давление и температура подаваемой сетевой воды, измеренные на границе балансовой принадлежности, должны быть: давление 3,5 атм., температура 95/70 гр.С.

От указанных параметров допускаются отклонения: +/- 0,5 атм. и +/- 3 гр.С.

Фактическая величина теплопотребления за расчетный период определяется в соответствии с разделом 5 настоящего Договора.

2.1.1.2. Границы балансовой принадлежности теплосетей и эксплуатационной ответственности между Энергоснабжающей организацией и Абонентом устанавливаются актом (Приложение 2).

Требуемые показатели давления и температуры пара и сетевой воды обеспечиваются Энергоснабжающей организацией при соблюдении Абонентом указанных в договоре нагрузок и расходов.

2.1.1.3. Поддерживать среднесуточную температуру подающей сетевой воды на коллекторах в соответствии с температурным графиком  $95 - 70^{\circ}\text{C}$  со срезкой на  $60^{\circ}\text{C}$  при Тнв  $0^{\circ}\text{C}$  без права увеличения расхода сетевой воды Абонентом.

Увеличение количества потребляемой энергии возможно за счет более глубокого снижения температуры обратной воды. За счет улучшения режима теплоиспользования потребителями и перегрузочной способности Энергоснабжающая организация повышает температуру прямой воды более уровней срезки в пределах возможного. При этом температура обратной сетевой воды не должна превышать заданную температурным графиком температуру более чем на 5%.

2.1.2. Выдавать технические условия Абоненту при введении новых объектов на основе технико-экономических расчетов.

2.1.3. Изменять согласованную договором величину потребления тепловой энергии при введении новых объектов (закрытии действующих) на основе технико-экономических расчетов, технических условий, выданных Абоненту и вносить соответствующие изменения в настоящий договор.

2.1.4. Содержать сети до границы раздела балансовой принадлежности в состоянии, обеспечивающем надежное теплоснабжение Абонента, обеспечить безопасную эксплуатацию, исправность и сохранность приборов и оборудования, связанных с передачей тепловой энергии, находящихся на обслуживании Энергоснабжающей организации.

### 2.2. Энергоснабжающая организация имеет право:

2.2.1. Осуществлять контроль за соблюдением Абонентом условий настоящего договора.

2.2.2. Изменять (уменьшать) Абоненту в одностороннем порядке при наличии нарушений сроков оплаты более двух расчетных периодов подряд объем отпуска и потребления тепловой энергии в зависимости от доли оплаты, полученной Энергоснабжающей организацией за предыдущий расчетный период. При этом договор считается измененным по истечении трех дней с момента уведомления Абонента.

2.2.3. Вводить ограничения тепловой нагрузки при недостатке тепловой мощности и топлива.

2.2.4. Составлять совместно с представителем Абонента «Акт аварийной брони теплоснабжения» (при наличии аварийной брони).

При отказе Абонента от составления «Акта аварийной и технологической брони» Энергоснабжающая организация в месячный срок включает теплоустановки Абонента в графики ограничений и отключений тепловой энергии, установив величину ограничения в одностороннем порядке с последующим уведомлением Абонента. Ответственность за последствия ограничений и отключений в таком случае несет Абонент. Для урегулирования условий акта аварийной и технологической брони теплоснабжения могут быть привлечены представители территориального управления Ростехнадзора.

2.2.5. При принятии неотложных мер по предупреждению или ликвидации аварии на теплосетях вводить ограничения тепловой нагрузки или производить отключение Абонента, при условии немедленного уведомления его об этом, а также требовать от Абонента отключения находящихся в его ведении систем теплоснабжения при получении команды оперативного персонала Энергоснабжающей организации.

2.2.6. В случае неоднократного нарушения сроков оплаты отказаться от исполнения договора в одностороннем порядке полностью или частично (расторгнуть договор полностью или частично).

Договор считается расторгнутым или измененным по истечении трех дней с момента получения Абонентом уведомления Энергоснабжающей организации об одностороннем отказе от исполнения договора, если иное не будет указано в уведомлении.

2.2.7. Допустить перерыв в подаче теплоэнергии, прекратить или ограничить подачу теплоэнергии, предварительно предупредив Абонента в порядке, предусмотренном действующим законодательством, в следующих случаях:

- нарушения сроков оплаты более двух периодов подряд, установленных п.7.3.;
- самовольного подключения к теплосети новых цехов и установок или их отдельных частей, а также самовольного подключения к паропроводу субабонентов или/и других организаций;
- присоединения систем теплоснабжения до приборов учета;
- допущения утечки и загрязнения сетевой воды;
- неудовлетворительного состояния систем теплоснабжения, угрожающего аварией или создающего угрозу для жизни обслуживающего персонала;
- превышения обусловленных договором максимальных часовых нагрузок без согласия Энергоснабжающей организации или температуры обратной сетевой воды более, чем на 5% против графика;
- ввода в эксплуатацию систем теплоснабжения без участия представителя Энергоснабжающей организации;
- недопущения представителей Энергоснабжающей организации к системам теплоснабжения или приборам учета теплоэнергии.
- за невыполнение оперативных указаний диспетчерского персонала Энергоснабжающей организации;

2.2.8. Требовать отключения теплоустановок Абонента в случаях, перечисленных в п.п. 2.2.6. и 2.2.7. настоящего договора. Представитель Энергоснабжающей организации имеет право опломбировать отключенные теплоустановки.

2.2.9. подача теплоэнергии после прекращения или ограничения по причинам, изложенным в п.п.2.2.2 и 2.2.7, возобновляется в объеме, согласованном договором, после оплаты Абонентом задолженности Энергоснабжающей организации и (или) устранения допущенных нарушений, указанных в настоящем пункте, с учетом затрат, компенсирующих расходы на включение.

2.2.10. Для проведения работ по ремонту оборудования и сетей отключать Абонента, предупредив его за 10 дней для согласования точной даты и продолжительности перерыва в подаче теплоэнергии. При отключениях в межотопительный период Абонент обязан произвести необходимый ремонт или реконструкцию своих сетей и систем теплоснабжения и подготовить их к эксплуатации в предстоящем

оперативном сезоне.

### 3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА АБОНЕНТА

#### 3.1. Абонент обязуется:

3.1.1. Соблюдать условия, режимы и величины (количество) теплотребления, согласованные настоящим договором, оперативно-диспетчерскую дисциплину.

3.1.2. Оплачивать тепловую энергию за расчетный период в соответствии с настоящим договором.

3.1.3. Установить приборы учета тепловой энергии, внесенные в Государственный реестр средств измерений, на границе раздела тепловых сетей по балансовой принадлежности сторон в соответствии с техническими условиями на их установку, полученными в Энергоснабжающей организации и обеспечить их исправность, штатную работу. Установка и эксплуатация приборов учета тепловой энергии должна производиться в соответствии с «Правилами учета тепловой энергии и теплоносителя», 1995г.

3.1.4. Вести ежесуточный учет потребляемой тепловой энергии по установленной форме в журнале учета согласно «Правил учета тепловой энергии и теплоносителя», при запросе незамедлительно передавать оперативные данные в Энергоснабжающую организацию;

- предоставлять Энергоснабжающей организации отчеты о расходе тепловой энергии, содержащие все показания всех приборов учета, включая: качественные, количественные и иные характеристики тепловой энергии и теплоносителя как в прямом, так и обратном направлениях, время исправной и неисправной работы приборов учета, - с разбивкой всех показаний по дням и по узлам учета (направлениями, объектами теплоснабжения), указанным в п. 1.2. настоящего договора;

- еженедельно (не позднее вторника, следующего за прошедшей неделей) в электронном виде по следующему адресу: \_\_\_\_\_

- ежемесячно (до 2-го числа месяца, следующего за расчетным) в письменном виде на бумажном носителе, нарочным.

При несвоевременном предоставлении сведений или/и при непредоставлении сведений и/или при предоставлении недостоверных сведений - определение отпущенной тепловой энергии производится в соответствии с п.5.4 настоящего Договора.

3.1.4.1. Уведомлять Энергоснабжающую организацию:

- о всех нарушениях схем и неисправностях в работе приборов и средств учета тепловой энергии, выходах из строя, не позднее 24-часового срока с момента обнаружения;

- об изменениях, происшедших в технологических процессах и схеме теплоснабжения Абонента (с учетом его Субабонентов), не позднее трех суток с момента их возникновения;

- об изменении производственных потребностей, в силу которого может значительно возрасти или снизиться потребление тепловой энергии, не позднее, чем за месяц до момента предполагаемого изменения.

3.1.6. Соблюдать расход сетевой воды по объекту Гараж-Лаборатория не более 160,0 м<sup>3</sup>/час; норму утечки сетевой воды не более: в отопительный период 0,40 (0,25% от объема) м<sup>3</sup>/час, в неотапливаемый период 0,20 (0,125%) м<sup>3</sup>/час; тепловые потери через изоляцию в размере 0,121 Гкал/час, температуру обратной сетевой воды в соответствии с температурным графиком.

Соблюдать расход сетевой воды по объекту Заводоуправление не более 80,0 м<sup>3</sup>/час; норму утечки сетевой воды не более: в отопительный период 0,20 (0,25% от объема) м<sup>3</sup>/час, в неотапливаемый период 0,10 (0,125%) м<sup>3</sup>/час; тепловые потери через изоляцию в размере 0,0254 Гкал/час, температуру обратной сетевой воды в соответствии с температурным графиком.

Давление в обратной магистрали на вводе Абонента должно обеспечивать полный залив местной системы, в случае давления ниже требуемого Абонент устанавливает на тепловом вводе регулятор давления.

3.1.7. Подавать заявку на отключение с вызовом представителя Энергоснабжающей организации для опломбирования задвижек при проведении плановых ремонтных работ. В случае отсутствия или несвоевременного предоставления заявки начисления проводятся в соответствии с разделом 5 настоящего договора.

Для производства ремонтов теплового оборудования Энергоснабжающей организации предоставлять возможность отключения питающей теплотрассы (теплового ввода), питающих паропроводов.

3.1.8. Согласовывать величину теплотребления следующего года в форме, указанной в п.1.3., п.1.3.1. настоящего договора, до 1 сентября текущего года. При отсутствии такой заявки на следующий (очередной) год величина теплотребления следующего (очередного) года определяется Энергоснабжающей организацией, о чем Абонент уведомляется письменно.

3.1.8.1. Соблюдать нагрузку, расход тепловой энергии (воды, пара) в соответствии с графиком годового распределения тепловой энергии по месяцам и кварталам (п.1.3., 1.3.1.). Ставить в известность Энергоснабжающую организацию об изменении тепловых нагрузок и видов потребления.

3.1.9. Обращаться в Энергоснабжающую организацию с вопросом изменения согласованных договором величин потребления тепловой энергии при введении новых объектов (или закрытии действующих). Подключать к своим сетям новые объекты только при наличии согласованных технических условий, разграничения эксплуатационной ответственности сторон, показателей качества в соответствии с договором.

3.1.10. При возникновении дефицита энергии и топлива в энергосистеме или/и при возникновении аварийных ситуаций выполнять требования Энергоснабжающей организации о снижении потребления тепловой энергии. Составлять совместно с представителем Энергоснабжающей организации акт аварийной и технологической брони (при наличии аварийной брони).

3.1.11. Беспрепятственно допускать представителей Энергоснабжающей организации на предприятие, к теплоустановкам и приборам учета Абонента для контроля согласованных договором величин и режимов теплоснабжения, проведения обследования теплоустановок и представлять по их требованию техническую документацию и сведения, необходимые для осуществления своих функций.

3.1.12. Сообщать письменно в течение 10 дней в Энергоснабжающую организацию об изменениях адреса, банковских реквизитов, наименования Абонента, ведомственной принадлежности, формы собственности, открытии новых расчетных счетов (закрытии прежних), реорганизации (в любой форме) и других данных, влияющих на надлежащее исполнение договора. При реорганизации Абонента, в течение этого же срока, представить Энергоснабжающей организации документы, предусмотренные статьями 58,59 ГК РФ.

3.1.13. При выезде из занимаемых помещений произвести полный расчет за тепловую энергию по данному договору по день выезда.

3.1.14. При ликвидации или реорганизации за 7 дней известить Энергоснабжающую организацию о расторжении или изменении договора на теплоснабжение.

3.1.15. Обслуживать тепловые сети, паропроводы и теплофикационное оборудование персоналом, имеющим соответствующую квалификацию.

3.1.16. Производить подключение к системе теплоснабжения других организаций только после согласования с владельцем теплосетей, непосредственно от которых подключается Абонент.

3.1.17. В течение 3-х рабочих дней с даты получения от Энергоснабжающей организации акта сверки задолженности обеспечить его подписание уполномоченными лицами и направить Энергоснабжающей организации.

## 3.2 Абонент имеет право:

3.2.1. Распределять годовую величину теплоснабжения, согласованную договором, по месяцам в 15-дневный срок после согласования этих величин с Энергоснабжающей организацией.

3.2.2. Подключать субабонента после реализации технических условий на присоединение дополнительной нагрузки, согласованной с Энергоснабжающей организацией и внесения изменений в договор.

3.2.3. Заявлять в Энергоснабжающую организацию об ошибках, обнаруженных в платежном документе. Подача заявления об ошибке в платежном документе не освобождает от обязанности оплатить в установленный срок тепловую энергию в соответствии с фактическим объемом.

3.2.4. Возложить обязательство по оплате потребленной тепловой энергии на третьих лиц, в т.ч. субабонентов (ст.313 ГК РФ). При этом на основании платежного документа плательщик должен указать наименование Абонента, номер и дату заключения настоящего договора. Абонент несет ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение денежного обязательства третьими лицами.

## 4. ТАРИФЫ

4.1. Расчет за потребленную Абонентом теплоэнергию производится по тарифам соответствующих групп потребителей, увеличенным на сумму налога на добавленную стоимость. Тарифы утверждаются Государственным Комитетом «Единый тарифный орган Челябинской области».

4.2. Изменение тарифов допускается в случаях и в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

4.3. Абонент считается поставленным в известность об изменении тарифов на теплоэнергию с момента опубликования информации в СМИ.

С момента утверждения тарифы становятся обязательными как для Энергоснабжающей организации, так и для Абонента.

4.4. В соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском рынке), утвержденными приказом ФСТ от 06.08.04г. № 20-Э/2, расчет тарифов на тепловую энергию основывается на полном возврате теплоносителя в тепловую сеть и (или) на источник тепла.

При допущении производительной или непроизводительной утечки сверх объемов, предусмотренных п.3.1.6. настоящего договора, на сетях Абонента, Абонент оплачивает

- 11 рублей 23 копейки НДС в том числе - затраты Энергоснабжающей организации на подготовку химически очищенной воды за 1 куб.м. воды в количестве произошедшей утечки.

- 4 рубля 40 копеек НДС в том числе - стоимость 1 куб.м.м технической воды, в количестве произошедшей утечки.

## 5. ОПРЕДЕЛЕНИЕ КОЛИЧЕСТВА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

5.1. При установке приборов учета тепловой энергии на границе раздела балансовой принадлежности количество тепловой энергии, полученной Абонентом, определяется по показаниям установленных, действующих, прошедших государственную поверку и допущенных в эксплуатацию Актами допуска, исправных приборов учета.

Учет отпускаемой тепловой энергии производится по показаниям приборов учета, установленным:

- в бойлерной на распределительной гребенке пара, после задвижек, на Производство №1;
- в бойлерной на теплосети с горячей водой, после задвижек, на Гараж-Лабораторию;
- на теплосети с горячей водой, после задвижек, на Заводоуправление;
- за стеной котельной после распределительной гребенки при выходе паропровода из земли на Производство № 2.

В любом случае показания приборов учета применяются при условии наличия их допуска в эксплуатацию, подтвержденного двусторонним Актом допуска, утвержденным руководителем Энергоснабжающей организации, опломбирования приборов учета Энергоснабжающей организацией, наличия действующей государственной поверки всех приборов учета, входящих в узел учета, надлежащей бесперебойной, исправной, штатной работы всех приборов учета, входящих в узел учета, в соответствующем расчетном периоде.

5.3. При неисправности и/или отключении прибора(-ов) учета тепловой энергии совокупной продолжительностью не более 5 суток в расчетном периоде, расчет количества тепловой энергии за соответствующие сутки производится по среднесуточному расходу тепловой энергии за предыдущие трое суток до момента возникновения первой неисправности (момента первого отключения) с учетом поправочного коэффициента на температуру наружного воздуха.

5.4. При временном или постоянном отсутствии приборов учета; при их неисправности (и/или отключении) более 5 суток подряд или более 5 суток в совокупности в расчетном периоде, а также при выходе из строя приборов учета, равно, как и при несообщении или несвоевременном сообщении Абонентом в Энергоснабжающую организацию о нарушении режима и условий работы приборов учета (узла учета) или/и о выходе их из строя, при отсутствии или истечении срока государственной поверки хотя бы одного прибора учета, при отсутствии или истечении срока допуска в эксплуатацию узлов учета (приборов учета) (первоначального или повторного), а также в иных случаях и/и периодах времени, при которых не допускается применение показаний приборов учета, производится расчетным способом.

Расчетный способ состоит в следующем:

Определение количества теплоэнергии за расчетный период по конкретному узлу (направлению) учета (п. 1.2. настоящего договора) производится по формуле:

$$Q_{пр} = Q_{зав} * K\%$$

$$Q_{зав} = Q_{общ.} - Q_{тр.лиц} - Q_{с.н.}$$

где:

$Q_{пр}$  - количество тепловой энергии, относимое на неисправный узел учета

$Q_{зав}$  - количество расчетной для завода тепловой энергии

$K$  - доля, тепловой энергии в % от общего объема тепловой энергии, относимая на соответствующее направление за расчетный период и установленная п. 1.3. настоящего договора.

$Q_{общ.}$  - общее количество теплоты, произведенной котельной Энергоснабжающей организации (адрес: Челябинская область, г.Коркино, п. Первомайский, ул. Заводская – 5, далее – «котельная»), за данный период (месяц), которое определяется по формуле:

$Q_{общ.} = V_{газа} * K_{газа} * КПД_{котла}$ , где:

$V_{газа}$  – количество (объем) газа, поставленного на котельную Энергоснабжающей организации за данный расчетный период (месяц) поставщиком газа, которое определяется на основании документов о фактической передаче (поставке) газа, подписанных между Энергоснабжающей организацией и поставщиком газа (накладные, акты передачи и т.п.);

$K_{газа}$  – фактическая калорийность газа, поставленного на котельную Энергоснабжающей организации за данный расчетный период (месяц) поставщиком газа, которая определяется на основании документов о фактической калорийности поставленного газа (в т.ч. сертификаты, документы от производителя газа, перевозчика газа, от поставщика газа, в т.ч. документы о передаче (поставке) газа, подписанные между Энергоснабжающей организацией и поставщиком газа (накладные, акты передачи и т.п.) – если они содержат соответствующую информацию);

$КПД_{котла}$  – Коэффициент полезного действия (КПД) котла котельной, который утверждается (рассчитывается или согласовывается) для Энергоснабжающей организации Единым Тарифным Органом Челябинской области на основании режимной наладки. (На 2009г. КПД котла составляет 0,92).

$Q_{тр. лиц}$  – количество теплоты, потребленное за данный расчетный период (месяц) всеми третьими лицами (кроме Абонента по настоящему договору) – потребителями теплоты и теплоносителя котельной Энергоснабжающей организации, которое определяется на основании документов о фактическом потреблении (передаче, поставке) теплоты, подписанных между Энергоснабжающей организацией и данными третьими лицами (накладные, акты потребления, акты передачи и т.п.);

$Q_{с.н.}$  – количество теплоты на собственные нужды котельной за данный расчетный период (месяц), которое определяется расчетным способом – на основании утвержденных (рассчитанных или согласованных) Единым Тарифным Органом Челябинской области объемов (расчетов, долей, процентов) теплоты на собственные нужды котельной;

5.5. При наличии у Абонента территориально обособленных объектов теплоснабжения, данные объекты при расчетах рассматриваются как отдельные потребители.

5.7. В период ввода ограничений тепловой нагрузки или/и отпуска пара, а также при обнаружении фактов хищения и нерационального расходования тепловой энергии, потребление тепловой энергии, пара сверх договорной величины оплачивается Абонентом по 3-х кратному тарифу.

5.8. Производительная утечка сетевой воды и связанные с ней потери тепловой энергии из тепловых сетей и местных систем теплоснабжения Абонента во время ремонта, опрессовки, испытаний, промывки, сезонного заполнения и заполнения новых систем определяются на основании актов, составленных представителями Энергоснабжающей организации и Абонента.

При установке приборов учета не на границе балансовой принадлежности или их отсутствии непроизводительная утечка сетевой воды в системе теплоснабжения распределяется между Энергоснабжающей организацией и Абонентом пропорционально объему тепловых сетей и местных систем теплоснабжения в соответствии с их балансовой принадлежностью.

5.9. При превышении Абонентом среднесуточной температуры обратной сетевой воды более чем на 5% против графика, Энергоснабжающая организация при условии соблюдения температуры подающей сетевой воды с отклонением в пределах  $\pm 3\%$  от установленного температурного графика, вправе произвести расчет за отпущенную тепловую энергию по температурному перепаду, предусмотренному графиком по формуле:

$$Q = G_n (t_n - t_{o/tp}) + (G_n - G_o) (t_o - t_{xb})$$

$G_n$  - расход сетевой воды в подающей линии по показаниям приборов учета;

$G_o$  - расход сетевой воды в обратном трубопроводе;

$t_n$  – температура обратной сетевой воды согласно показаний приборов учета;  
 $t_{o/tp}$  – температура обратной сетевой воды согласно показаний приборов учета,  
 $t_{хв}$  – температура холодной воды.

## 6. ВЗАИМООТНОШЕНИЯ СТОРОН ПРИ ЭКСПЛУАТАЦИИ СЕТЕЙ И СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

6.1. Границы обслуживания и ответственность Энергоснабжающей организации и Абонента устанавливаются согласно «Акту разграничения балансовой принадлежности теплосетей и эксплуатационной ответственности сторон» (Приложение №2).

6.2. Эксплуатация тепловых сетей и оборудования осуществляется Абонентом в соответствии с «Правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок».

6.3. Вся оперативно-техническая работа выполняется Абонентом через персонал Энергоснабжающей организации: Телефоны: 3-37-71;

6.5. Включение тепловых сетей и систем теплоснабжения Абонента производится в следующем порядке:

6.5.1. Подключение новых объектов при наличии:

- акта о готовности к постоянной эксплуатации систем теплоснабжения Абонента;
- договора теплоснабжения (доп. соглашения) на новый объект;
- наряд на подключение объекта;
- заявки Абонента на подключение;
- двустороннего Акта на подключение систем теплоснабжения Абонента.

6.5.2. Подключение в связи с началом отопительного сезона:

- при наличии паспорта готовности систем Абонента к работе в отопительный сезон, подписанного Энергоснабжающей организацией;
- при отсутствии задолженности Абонента по договору или предоставления банковских гарантий ее погашения по соглашению сторон;

6.6. Порядок отключения (включения) Абонента для проведения планово-профилактических работ и ремонтов:

- производится по заявке, подписанной и поданной уполномоченным лицом Абонента, не позднее, чем за двое суток, с составлением Акта на отключение (включение);
- Энергоснабжающая организация дает разрешение на производство работ;
- когда отключение (включение) систем теплоснабжения Абонента необходимо производить задвижками, находящимися на балансе Энергоснабжающей организации, работы производятся персоналом Энергоснабжающей организации;
- на участках теплотрасс Абонента, расположенных после задвижек, эксплуатируемых Абонентом, отключение (включение) производится персоналом Абонента;

6.7. Порядок отключения Абонента в аварийных ситуациях (при технологических нарушениях):

- для принятия неотложных мер по предупреждению или ликвидации аварийных ситуаций персонал Энергоснабжающей организации имеет право отключать теплофикационные установки Абонента с обязательным сообщением о причинах и ориентировочном времени отключения;
- при температуре наружного воздуха ниже 0 гр.С после сообщения Энергоснабжающей организации о причинах и ориентировочном времени отключения Абонент обязан принять меры по предотвращению размораживания систем теплоснабжения;
- Абонент обязан незамедлительно сообщать все случаи аварийных и технологических нарушений на своем оборудовании, теплосетях, принимать незамедлительно меры по ликвидации указанных нарушений.

6.8. Для постоянной связи с Энергоснабжающей организацией, согласования вопросов, связанных с отпуском и прекращением подачи теплоэнергии, для предоставления Абонентом показаний приборов учета, сведений о режиме и условиях их работы, Абонент назначает ответственное лицо: Никитин А.В.

При наличии территориально обособленных объектов и назначении нескольких ответственных

лиц по каждому территориальному району, Абонент ежегодно по состоянию на 1 октября, направляет перечень ответственных лиц для проведения оперативно-технической работы по каждому району.

## **7. РАСЧЕТЫ ЗА ПОЛЬЗОВАНИЕ ТЕПЛОЭНЕРГИЕЙ**

7.1. За расчетный период принимается один календарный месяц.

7.2. В счет причитающихся ежемесячных платежей Абонент оплачивает аванс до 15 числа расчетного периода в размере 100% от стоимости договорной величины теплоснабжения данного расчетного периода, указанного в п.1.3.

7.3 Плата за потребленную теплоэнергию (окончательный расчет) производится в 15-ти дневный срок от даты выставления счета - фактуры.

Датой оплаты считается день зачисления денег на расчетный счет Энергоснабжающей организации.

7.4. Расчеты по договору могут производиться по дополнительному соглашению сторон путем взаимозачетов, представления отступного, с применением вексельной системы обращения, казначейскими обязательствами, ценными бумагами.

7.5. Энергоснабжающая организация и Абонент должны регулярно по предварительным соглашениям – ежеквартально, но не менее одного раза в год, производить сверку платежей за потребленную теплоэнергию, оформив ее актом, подписанным уполномоченными лицами.

## **8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**

8.1. Стороны несут ответственность в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения ими своих обязательств в порядке, предусмотренном законодательством РФ и настоящим договором.

8.2. При превышении Абонентом согласованной настоящим договором максимальной часовой нагрузки, а также при уменьшении нагрузки теплоэнергии, потребленной в паре, Энергоснабжающая организация не несет ответственности за колебания давления и температуры, за нормальную подачу пара Абоненту.

Энергоснабжающая организация не несет ответственность перед Абонентом за отпуск теплоэнергии с пониженными параметрами теплоносителя за те сутки, в течение которых Абонент допускал превышение величины потребления или не соблюдал установленных для него режимов теплоснабжения.

8.3. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее, исполнение обязательств по настоящему договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы (ураганов, гроз, наводнений, пожаров, резких температурных колебаний, военных действий, массовых заболеваний (эпидемий), национальных или отраслевых забастовок), возникших после заключения договора и препятствующих выполнению условий настоящего договора.

8.4. В случае подключения Абонента через тепловые сети сторонней организации Энергоснабжающая организация не несет ответственности за перерыв в теплоснабжении или нарушение режимов теплоснабжения, возникших по вине сторонней организации.

8.5. Количество сетевой (химически очищенной) воды, потребленное в результате прямого водоразбора из тепловой сети, и потери сетевой воды из-за несвоевременного устранения повреждений на сетях и системах Абонента (свыше 5 дней со дня предупреждения), зафиксированные актом в присутствии Абонента, а также потери тепловой энергии, связанные с этим, оплачиваются Абонентом дополнительно в 3-х кратном размере по установленному тарифу. Отказ Абонента от подписи акта не освобождает его от оплаты в установленном порядке.

8.6. Абонент, не получивший от Энергоснабжающей организации акта готовности к отопительному сезону и пользующийся теплом, считается самовольно включенным и оплачивает потребленную тепловую энергию в 3-х кратном размере по установленному тарифу.

8.7. Самовольное подключение Абонента к системе теплоснабжения Энергоснабжающей организации в период ввода ограничения (прекращения) подачи Энергоснабжающей организацией энергии по основаниям, предусмотренным пунктом 2.2.8. договора, Абонент оплачивает теплоэнергию по трехкратному тарифу, действующему в период несанкционированного потребления энергии.



### 9. ПОРЯДОК РАССМОТРЕНИЯ СПОРОВ

9.1 Любые споры, связанные с настоящим договором, включая возникшие при его заключении (в т.ч. преддоговорные споры), при его исполнении или расторжении, рассматриваются в Арбитражном суде Челябинской области по заявлению любой из сторон.

9.2. По всем вопросам, не отраженным в настоящем договоре, стороны руководствуются действующим законодательством РФ, в т.ч. Гражданским кодексом РФ, Правилами предоставления коммунальных услуг гражданам, Правилами пользования электрической и тепловой энергией, законами и иными правовыми актами об энергоснабжении, в том числе региональными законодательными актами и решениями Государственного Комитета «Единый тарифный орган Челябинской области».

9.3. В случае изменения законодательства, влекущего недействительность настоящего договора или отдельных его положений, договор подлежит изменению с целью приведения его в соответствие действующему законодательству.

### 10. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

10.1. Настоящий договор заключен на срок: до 31.07.2012г., вступает в силу с 01.02.2012г.





С этого момента теряют силу все ранее действующие договоры и приложения к ним, но обязательства в случае их неисполнения Абонентом, не прекращаются. Взаимоотношения сторон в период с 01.02.2012г. до момента заключения договора регулируются условиями данного договора.

10.2. Договор составлен в 2-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу. Один экземпляр находится у Энергоснабжающей организации, второй - у Абонента. Все перечисленные в договоре приложения являются его неотъемлемыми частями.

### 11. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

#### ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА, РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

*с протекцией разногласий*

ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ	АБОНЕНТ
<p><b>ОАО «Асбестоцемент»</b>                      456541 Челябинская обл., г. Коркино,                      п. Первомайский, ул. Известковая, 2                      Р/с 40702810007140010068                      в Коркинский ф-ал Челиндбанк                      ИНН 7412000806                      К/с 30101810400000000711                      ОГРН: 1027400805794</p> <p>Генеральный директор  Коргунов</p> 	<p><b>ОАО «Лафарж Цемент»</b>                      ИНН 5005001494, КПП 741202001                      119021 г. Москва, ул. Тимура Фрунзе, д.11,                      корп.2                      Филиал ОАО «Лафарж Цемент»                      («Уралцемент»)                      456451, Челябинская обл.. г. Коркино,                      п.Первомайский                      Р/сч 40 702 810 772 130 100 768                      в Коркинском ОСБ № 6930 Челябинского ОСБ                      №8597                      К/сч 30101810700000000602 БИК 047501602                      Тел.: /35152/ 3-37-52, 3-37-61, 3-37-54</p> <p>Директор  Бужаров А.О.</p> 

*в соответствии с протоколом разногласий*

ДОГОВОР ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ № 02-2/89 КОР/2009/4-59

г. Москва

« 12 » февраля 2008 года

Открытое акционерное общество «Энергосбытовая компания «Восток», именуемое в дальнейшем «ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ», в лице Генерального директора Ромашева Максима Павловича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и ОАО «Лафарж Цемент», именуемое в дальнейшем «АБОНЕНТ», в лице директора Филиала ОАО «Лафарж Цемент» («Уралцемент») Москальца Р.М., действующего на основании доверенности №К/1 от 22.10.2007г., с другой стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

### 1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА.

1.1. ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ обязуется подавать АБОНЕНТУ через присоединенную сеть собственника или законного владельца электросетевого оборудования, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) (далее – СЕТЕВАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ) электрическую энергию (мощность) (далее по тексту - «энергия (мощность)»), а АБОНЕНТ обязуется оплачивать принятую энергию (мощность) в объемах, в сроки и на условиях, предусмотренных настоящим Договором и дополнительными соглашениями к нему.

1.2. Отношения сторон по настоящему договору (согласно п. 4 ст. 539 Гражданского кодекса Российской Федерации) регулируются параграфом 6 "Энергоснабжение" главы 30 Гражданского кодекса Российской Федерации, если законом или иными правовыми актами не установлено иное, а также регламентами Некоммерческого партнерства «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии Единой энергетической системы» (далее – НП «АТС»), опубликованными на сайте в сети Интернет: [www.np-ats.ru](http://www.np-ats.ru).

1.3. Право собственности на электрическую энергию (мощность) по настоящему Договору переходит к АБОНЕНТУ в группах точек поставки потребления, зарегистрированных ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ на свое имя в НП «АТС», находящихся на границе балансовой принадлежности между АБОНЕНТОМ и СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ. Указанная граница балансовой принадлежности определяется в соответствии с Актом разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.

### 2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ.

#### 2.1. ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ обязана:

2.1.1. Подавать АБОНЕНТУ энергию (мощность) в объеме, предусмотренном Приложением № 1 к настоящему Договору. Приложение № 1 к настоящему договору может пересматриваться ежегодно.

2.1.2. Согласовывать сроки и продолжительность отключений, ограничений или снижения надежности электроснабжения АБОНЕНТА для проведения плановых работ по ремонту электрооборудования СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ или АБОНЕНТА, не менее чем за 10 (десять) дней до предполагаемого отключения, ограничения или снижения надежности.

2.1.3. В соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации своевременно учитывать в балансах энергии (мощности) объемы энергии (мощности), подлежащие поставке АБОНЕНТУ.

2.1.4. Немедленно сообщать АБОНЕНТУ о ставших известными ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ фактах аварий, неисправностей энергетического оборудования и иных нарушений, которые влияют на режим подачи энергии (мощности) по настоящему Договору.

2.1.5. Ежемесячно на основании показаний приборов коммерческого учета АБОНЕНТА формировать и оформлять по состоянию на 24.00 Московского времени последних суток расчетного периода «Сводный акт первичного учета сальдо перетоков электроэнергии» (Приложение № 7 к настоящему Договору) и направлять 2 экземпляра не

позднее 3 (трех) рабочих дней с момента окончания расчетного периода АБОНЕНТУ.

Одновременно формируется электронная версия «Сводного акта первичного учета сальдо перетоков электроэнергии», которая в те же сроки направляется по электронной почте АБОНЕНТУ. Форма электронной версии, порядок ее заполнения и адрес электронной почты согласуются Сторонами дополнительно.

2.1.6. Ежемесячно на основании «Сводного акта первичного учета сальдо перетоков электроэнергии» (Приложение № 7 к настоящему Договору) оформлять «Акт приема – передачи электрической энергии» (Приложение № 8 к настоящему Договору) и направлять 2 его экземпляра АБОНЕНТУ не позднее 3 (трех) рабочих дней с момента окончания расчетного периода.

2.1.7. На основании «Акта приема – передачи электрической энергии» выставлять счет-фактуру на отпущенную энергию (мощность). Одновременно факсимильной связью направлять АБОНЕНТУ счет-фактуру.

Подписанные АБОНЕНТОМ Акты (Приложения № 7, 8 к настоящему Договору) и направленные ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ, в том числе факсимильной связью, и факсимильные копии счетов-фактур являются основанием для оплаты АБОНЕНТОМ и окончательного расчета за энергию (мощность) за расчетный период, установленный настоящим Договором.

2.1.8. ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ в рамках настоящего Договора принимает на себя обязательство по поручению АБОНЕНТА урегулировать отношения по передаче электрической энергии с СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ, путем заключения в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861, в интересах (в пользу) АБОНЕНТА с СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ договор оказания услуг по передаче электроэнергии от своего имени и за счет АБОНЕНТА. ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ вправе подписывать от своего имени в интересах АБОНЕНТА: однолинейную схему присоединения к внешней электрической сети с собственником или иным законным владельцем сетевых объектов, к которым технологически присоединен АБОНЕНТ; акты разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с собственниками или иными законными владельцами сетевых объектов, к которым технологически присоединен АБОНЕНТ; иные документы, необходимые для заключения и исполнения договора оказания услуг по передаче электроэнергии, а так же иные документы, необходимые для регистрации ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ групп точек поставки оптового рынка и получения доступа к торговой системе оптового рынка.

## **2.2. ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ вправе:**

2.2.1. Прекращать отпуск энергии (мощности) (полностью или частично) после предварительного предупреждения Абонента, в следующих случаях:

- за двукратное нарушение сроков, размера и порядка оплаты поставляемой (потребляемой) электрической энергии, в том числе за неоплату задолженности по другим договорам, заключенным АБОНЕНТОМ с ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ;
- за нарушение установленных договором режимов энергопотребления;
- за снижение показателей качества электрической энергии по вине АБОНЕНТА до значений, нарушающих нормальное функционирование электроустановок;
- за неудовлетворительное техническое состояние электроустановок Абонента, удостоверенное органом государственного энергетического надзора;
- за недопуск представителя ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ к электроустановкам АБОНЕНТА и приборам учета электрической энергии;
- в случае невыполнения АБОНЕНТОМ требований ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ о введении ограничений или прекращении подачи (потребления) электрической энергии;

- при возникновении или угрозе возникновения аварии в работе систем энергоснабжения;
- в связи с необходимостью принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварий в работе систем энергоснабжения, при угрозе жизни и безопасности людей;
- при проведении плановых работ по ремонту электрооборудования;
- при превышении потребления мощности в конкретной точке присоединения к сетям СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ, в целях предотвращения преждевременного износа или угрозы аварийной остановки оборудования СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ;
- в иных случаях, предусмотренных действующим законодательством.

2.2.2. Применять при возникновении или угрозе возникновения аварии в работе систем энергоснабжения разработанные СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ графики аварийного ограничения (графики ограничения потребления и графики временного отключения потребления) электрической энергии (мощности) и использовать противоаварийную автоматику в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

2.2.3. Запрашивать информацию, необходимую для осуществления контроля соблюдения договорных величин потребления электроэнергии и мощности по приборам коммерческого учета и по данным системы АСКУЭ.

### **3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ АБОНЕНТА.**

#### **3.1. АБОНЕНТ обязан:**

3.1.1. Соблюдать установленные настоящим Договором условия и объемы потребления энергии (мощности).

3.1.2. Оплачивать энергию (мощность) в порядке и в сроки, установленные настоящим Договором.

3.1.3. Обеспечивать сохранность приборов коммерческого учета, находящихся на балансе СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ и установленных в распределительных устройствах АБОНЕНТА.

3.1.4. Обеспечивать за свой счет своевременную замену приборов коммерческого учета энергии (мощности), находящихся на балансе АБОНЕНТА, в сроки, установленные действующим законодательством Российской Федерации, правилами эксплуатации, ГОСТом, а также в случае их повреждения. При проведении замены указанных приборов участие представителя ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ или СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ обязательно.

3.1.5. Оборудовать точки присоединения приборами учета электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством РФ требованиям, а также принять меры по обеспечению работоспособности, сохранности и соблюдению в течение всего срока действия Договора эксплуатационных требований к ним.

3.1.6. Производить снятие показаний приборов коммерческого учета по состоянию на 24-00 часа Московского времени последних суток расчетного периода и представлять ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ отчет о расходе энергии (мощности) не позднее 3 (третьего) числа каждого месяца.

3.1.7. Представлять не позднее 1 марта текущего года ориентировочные заявки на электропотребление и мощность, необходимые на следующий год (с месячной разбивкой).

3.1.8. Для поддержания устойчивости и живучести энергосистемы при возникновении аварийного дефицита топлива, энергии и/или мощности, при угрозе возникновения аварии в энергосистеме, по указанию ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ или СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ:

- вводить графики ограничения потребления энергии или мощности;
- производить отключения электрической нагрузки по графику временного отключения энергии.

3.1.9. Обеспечивать доступ персоналу ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ или СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ в любое время суток в электрические установки к приборам коммерческого

чета для осуществления контроля по приборам коммерческого учета за соблюдением установленных режимов электропотребления.

3.1.10. Представлять в ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩУЮ ОРГАНИЗАЦИЮ всю необходимую информацию и/или подтверждающие документы для внесения изменений в настоящий Договор в случае:

- увеличения мощности токоприемников;
- изменения режимов электропотребления;
- изменения схемы электроснабжения и учета электроэнергии;
- подключения новых объектов;
- изменения организационно-правовой формы и реквизитов АБОНЕНТА;
- а также в иных случаях, влияющих на надлежащее исполнение условий настоящего

Договора.

3.1.11. В течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения от ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ Сводного акта первичного учета сальдо перетоков электроэнергии (Приложение № 7 к настоящему Договору) и Акта приема – передачи электрической энергии (Приложение № 8 к настоящему Договору), в случае отсутствия возражений подписывать полученные экземпляры и направлять по одному подписанному экземпляру ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ.

Подписанные АБОНЕНТОМ Акты (Приложения № 7, 8 к настоящему Договору) и направленные ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ, в том числе факсимильной связью, и факсимильные копии счетов-фактур являются основанием для оплаты АБОНЕНТОМ и окончательного расчета за энергию (мощность) за расчетный период, установленный настоящим Договором.

3.1.12. В случае не возврата ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ в течение 14 (четырнадцати) дней подписанных Сводного акта первичного учета сальдо перетоков электроэнергии и Акта приема – передачи электрической энергии, данные ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ, содержащиеся в указанных актах, считаются принятыми АБОНЕНТОМ.

3.1.13. Обеспечить соблюдение в течение всего срока действия Договора эксплуатационных требований, установленных в технических условиях и правилах эксплуатации, находящихся в собственности или ином законном основании АБОНЕНТА средств релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборов учета электроэнергии, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электроэнергии согласно ГОСТ 13109-97.

3.1.14. Соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину, требования, обеспечивающие надежность и экономичность работы электросетевого оборудования, ремонтных схем и режимов.

3.1.15. Выполнять оперативные команды и распоряжения ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ или оперативно-диспетчерского персонала СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ по производству оперативных переключений, ликвидации аварийных ситуаций, параметрам настройки релейной защиты, изменению режима работы электрических сетей (в том числе команды по ограничению и временному прекращению подачи электрической энергии в случаях аварии, угрозе возникновения аварии в работе систем энергоснабжения) в строгом соответствии с ПТЭ, диспетчерскими инструкциями и «Перечнем распределения оборудования по способу диспетчерского управления».

3.1.16. Незамедлительно уведомлять ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩУЮ и СЕТЕВУЮ ОРГАНИЗАЦИИ об авариях на энергетических объектах АБОНЕНТА, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, о поражениях электрическим током людей и животных, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок.

3.1.17. Незамедлительно сообщать ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ или СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета. Не менее чем за 5 рабочих дней письменно уведомлять ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩУЮ и СЕТЕВУЮ ОРГАНИЗАЦИИ о планируемых работах в цепях

расчетных приборов учета.

3.1.18. В соответствии с заданием филиала ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС», для обеспечения системной надежности электрических сетей, и применять разработанные СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ все виды графиков ограничения потребления и временного отключения электрической энергии (мощности), участвовать в организации всех видов противоаварийной автоматики.

3.1.19. Выполнять обязательства по обеспечению безопасности эксплуатации находящихся в ведении АБОНЕНТА электрических сетей и исправности, используемых ими приборов и оборудования, связанных с передачей электрической энергии.

3.1.20. АБОНЕНТ обязуется возместить ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ фактические расходы, связанные с исполнением договора оказания услуг по передаче электроэнергии, заключенного в соответствии с п. 2.1.8. настоящего Договора ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ с СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ в интересах АБОНЕНТА. Расходы ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ, связанные с передачей АБОНЕНТУ электрической энергии по сетям СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ, включены в стоимость поставляемой АБОНЕНТУ электрической энергии и определяются в соответствии с дополнительным соглашением, указанным в п. 5.1. настоящего Договора.

### **3.2. АБОНЕНТ вправе:**

3.2.1. Требовать поддержания на границе балансовой принадлежности сети показателей качества энергии в соответствии с ГОСТ 13109-97.

3.2.2. Изменение состава субабонентов (присоединение и исключение) осуществляется только с предварительного письменного согласия ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ.

3.2.3. Производить замену любого оборудования, входящего в состав измерительного комплекса коммерческого учета, только с письменного согласия ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ.

3.2.4. Выносить ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ предложения о корректировке договорных объемов энергии.

## **4. УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И КОНТРОЛЬ ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЯ.**

4.1. Объем потребления энергии (мощности) за расчетный период определяется по показаниям расчетных счетчиков энергии (мощности), перечисленных в Приложении № 2 к настоящему Договору. При установке расчетных средств коммерческого учета энергии (мощности) не на границе раздела электрических сетей по балансовой принадлежности, объем учтенной счетчиками энергии (мощности) увеличивается (уменьшается) на величину потерь до границы балансовой принадлежности. Величины потерь определяются расчетным путем.

## **5. СТОИМОСТЬ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ).**

5.1. Стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой АБОНЕНТОМ у ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ, состоит из стоимости купленной ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ электрической энергии (мощности) на оптовом рынке электроэнергии (мощности), определяемой в соответствии с регламентами оптового рынка, утвержденными решением Наблюдательного совета НП «АТС», стоимости услуг по передаче электрической энергии, стоимости иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии (мощности), и сбытовой надбавки ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ.

5.2. Порядок расчета стоимости электроэнергии (мощности), приобретаемой АБОНЕНТОМ у ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ, определяется в соответствии с дополнительным соглашением, подписываемым сторонами. В случае изменения правовых актов и регламентов оптового рынка, стороны руководствуются правовыми актами и регламентами оптового рынка в редакции, действующей на момент правоотношений сторон

## 6. РАСЧЕТЫ ЗА ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ).

6.1. Стороны устанавливают по настоящему Договору расчетный период равный одному календарному месяцу (далее – расчетный период).

6.2. В целях обеспечения снабжения АБОНЕНТА электрической энергией (мощностью) по настоящему Договору, АБОНЕНТ подает ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ уведомление о своих ежедневных плановых объемах почасового потребления по форме, приведенной в Приложении № 6 к настоящему Договору, являющимся его неотъемлемой частью, по следующему графику:

- до 09:00 мск в понедельник на среду;
- до 09:00 мск во вторник на четверг;
- до 09:00 мск в среду на пятницу;
- до 09:00 мск в четверг на субботу;
- до 09:00 мск в пятницу на воскресенье, понедельник и вторник.

В случае несвоевременного предоставления данных АБОНЕНТОМ, ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ принимает плановые объемы почасового потребления АБОНЕНТА на сутки энергоснабжения равными плановым объемам почасового потребления АБОНЕНТА за соответствующие сутки предыдущей недели.

6.3. Оплата АБОНЕНТОМ потребленной энергии (мощности), получаемой от ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ, производится путем перечисления денежных средств на расчетный счет указанный ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ. Обязательство АБОНЕНТА по оплате потребленной энергии (мощности) считается исполненным с момента зачисления денежных средств на расчетный счет, указанный ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ.

6.4. Авансовая оплата энергии (мощности) по настоящему Договору осуществляется АБОНЕНТОМ в соответствии с плановыми счетами (плановой схемой авансовых платежей), выставляемыми ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ.

Оплату стоимости полученной энергии (мощности) АБОНЕНТ осуществляет в соответствии с нижеустановленной плановой схемой авансовых платежей (в следующие периоды):

Первый авансовый платеж осуществляется в срок не позднее 2-го числа месяца, в котором производится поставка – в размере 40 % от договорного месячного объема;

Второй авансовый платеж осуществляется в срок не позднее 10-го числа месяца, в котором производится поставка – в размере 20 % от договорного месячного объема;

Третий авансовый платеж осуществляется в срок не позднее 18-го числа месяца, в котором производится поставка – в размере 20 % от договорного месячного объема;

Четвертый авансовый платеж осуществляется в срок не позднее 25-го числа месяца, в котором производится поставка – в размере 20 % от договорного месячного объема.

Окончательный расчет производится не позднее 5 числа месяца, следующего за месяцем, в котором производится поставка.

6.5. При осуществлении расчетов по настоящему Договору Стороны обязаны указывать в платежных документах следующие сведения: наименование плательщика; наименование получателя платежа и его полные банковские реквизиты, ИНН; наименование банка получателя; сумму платежа с учетом НДС; документы, на основании которых производится платеж (номер и дату договора, номер и дату акта); вид платежа (поставка электроэнергии и мощности, неустойка (пеня, убытки) и т.п.); период, за который производится платеж.

6.6. В случае, если АБОНЕНТ не указал или ненадлежащим образом указал в платежных документах сведения о виде и назначении платежа, то ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ самостоятельно определяет вид и назначение платежа.

6.7. В случае, если АБОНЕНТ не указал или ненадлежащим образом указал в платежных документах сведения о периоде, за который произведен платеж, то период определяется ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ самостоятельно. При этом, если существует задолженность предыдущего периода, то ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩАЯ

ОРГАНИЗАЦИЯ засчитывает вышеуказанную оплату в счет погашения задолженности предьдущего периода.

6.8. Денежные средства, перечисленные по настоящему Договору сверх фактической стоимости энергии (мощности) за расчетный период (в том числе путем перечисления авансовых платежей), засчитываются ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ в счет оплаты энергии (мощности) за следующий расчетный период, если иное не предусмотрено соглашением Сторон.

6.9. По окончании каждого расчетного периода на основании выставленных ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ АБОНЕНТУ счетов-фактур Стороны осуществляют сверку расчетов, оформляемую Актом сверки расчетов (Приложение № 9 к настоящему Договору) по каждому расчетному периоду.

6.10. Сверка расчетов за потребленную энергию (мощность), получаемую АБОНЕНТОМ от ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ, по итогам месяца производится по объему и стоимости отпущенной и полученной энергии (мощности) по данным приборов коммерческого учета с учетом стоимости отклонений с последующим составлением двухстороннего Акта сверки расчетов не позднее 25 числа месяца, следующего за расчетным.

6.10.1. Акт сверки расчетов составляется ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ и высылается АБОНЕНТУ для подписания в двух экземплярах не позднее 22 числа месяца, следующего за расчетным периодом.

6.10.2. АБОНЕНТ в трехдневный срок подписывает Акт сверки расчетов и высылает один экземпляр ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ, или высылает мотивированные возражения.

6.10.3. Разногласия между Сторонами по Акту сверки расчетов разрешаются путем переговоров.

6.10.4. В случае образования задолженности АБОНЕНТА перед ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ должник (АБОНЕНТ) обязуется погасить образовавшуюся задолженность в течение двух банковских дней с момента подписания Акта сверки расчетов в противном случае ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ вправе прекратить отпуск энергии (мощности) (полностью или частично) после предварительного предупреждения АБОНЕНТА.

6.11. При временном нарушении работы измерительного комплекса коммерческого учета не по вине АБОНЕНТА, расчет потребленной энергии (мощности) производится по договорной величине, с последующим перерасчетом после восстановления учета по среднесуточному расходу предьдущего и последующего периодов (месяцев). Стороны выражают свое согласие на то, что ИП «АТС» имеет право на использование замещающей информации о величине перетоков по точкам поставки по границам балансовой принадлежности.

## 7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН.

7.1. При нарушении АБОНЕНТОМ сроков оплаты энергии (мощности), установленных настоящим Договором, АБОНЕНТ обязан уплатить ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ пени в размере 1/300 ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации за каждый календарный день просрочки от суммы, подлежащей оплате. Взыскание неустойки является правом, а не обязанностью ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ. В случае, если ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ вследствие нарушения АБОНЕНТОМ своих обязательств по настоящему Договору понесла убытки, то указанные убытки уплачиваются АБОНЕНТОМ в полной сумме сверх неустойки.

7.2. При нарушении сроков оплаты энергии (мощности), установленных настоящим Договором, АБОНЕНТ обязан возместить ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ убытки. На основании п. 3 ст. 393 ГК РФ стороны установили, что при определении величины убытков, вызванных просрочкой оплаты, Стороны исходят из величины процентов, которые ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ обязана уплатить банку за пользование кредитом (овердрафтом), а так же из величины неустойки и убытков, выплаченных по требованию



банка. Убытки оплачиваются на основании счета, выставленного ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ, с приложением расчета и копии договора с банком о предоставлении кредита (овердрафта) (предоставляется однократно). Указанные в настоящем абзаце убытки выплачиваются в полной сумме сверх неустойки.

В случае если ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ понесла убытки в большем размере, чем установлено настоящим пунктом, они подлежат доказыванию в общем порядке и возмещаются в части, не покрытой неустойкой.

7.3. В целях распределения Ответственности ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ и СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ в случаях разрешения опоров, связанных с возмещением ущерба, причиненного АБОНЕНТУ, стороны установили следующие зоны ответственности:

- Зона ответственности ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ:
  - ограничение (прекращение) поставки электрической энергии АБОНЕНТУ по заявке ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ.
- Зона ответственности СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ:
  - нарушение электроснабжения в случае аварий и инцидентов в сетях СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ;
  - нарушение электроснабжения в связи со снижением показателей качества электрической энергии по вине СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ;
  - нарушение электроснабжения в связи с вмешательством в работу сети СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ третьих лиц;
  - нарушение электроснабжения в связи с проведением СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ ремонта сети;
  - нарушения при исполнении заявок Энергосбытовой организации на введение ограничения режима потребления электрической энергии Потребителю
  - иные нарушения, вызванные действиями сетевой организации.

7.4. АБОНЕНТ несет материальную ответственность за технологические нарушения и аварии на оборудовании, находящемся на балансе АБОНЕНТА, повлекшие повреждения оборудования СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ, а также за повреждения оборудования СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ, вызванные неправомерными действиями персонала АБОНЕНТА.

7.5. При отклонении фактического потребления энергии (мощности) АБОНЕНТА от установленного месячного договорного объема, за всю величину допущенного превышения (недобора) АБОНЕНТ возмещает ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ понесенные ею расходы в связи с обеспечением подачи энергии (мощности) не в обусловленном договорном объеме на основании настоящего Договора и действующего законодательства Российской Федерации.

7.6. В случаях перерывов энергоснабжения по вине ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ, последняя возмещает причиненный АБОНЕНТУ реальный ущерб (ст.547 ГК РФ).

7.7. ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ освобождается от возмещения ущерба при недоотпуске энергии (мощности) по причинам и условиям, изложенным в п. 2.2.1. настоящего Договора.

7.8. ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ освобождается от ответственности за отклонение напряжения в точке коммерческого учета энергии (мощности) от допустимых значений при несоблюдении АБОНЕНТОМ технических пределов потребления и генерации реактивной энергии.

7.9. В случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему Договору Сторона, нарушившая обязательства, обязана возместить другой стороне убытки согласно действующему законодательству Российской Федерации.

7.10. ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ не несет ответственности за убытки, возникшие в результате прекращения или ограничения передачи энергии (мощности) АБОНЕНТУ, если такое прекращение (ограничение) вызвано выполнением команд ОАО «СО - ЦДУ ЕЭС», срабатыванием системной противоаварийной автоматики, а также виновными действиями АБОНЕНТА или действиями третьих лиц.

## 8. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ.

8.1. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его заключения, выполнения, нарушения, прекращения или действительности, разрешаются Сторонами путем переговоров. Споры и разногласия, по которым Стороны не достигли согласия путем переговоров, подлежат разрешению в арбитражном суде.

8.2. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения настоящего Договора из непосредственно повлиявших на исполнение обязательств по настоящему Договору. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана незамедлительно информировать другую Сторону о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме с предоставлением справки компетентных органов государственной власти, в противном случае Сторона не освобождается от ответственности за нарушение своих обязательств.

8.3. Направление подлинных документов по настоящему Договору должно производиться в адрес другой Стороны заказной корреспонденцией с уведомлением о вручении, если иной порядок письменно не согласован Сторонами.

8.4. Границы раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности устанавливаются АБОНЕНТОМ и СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ в акте разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности (Приложение № 4 к настоящему Договору), в котором фиксируется категория надежности электроснабжения АБОНЕНТА.

8.5. Аварийная и технологическая бронь устанавливается Сторонами в Акте согласования технологической и аварийной брони – Приложении № 5 к настоящему Договору.

8.6. Стороны согласовывают в течение 10 (десять) дней со дня подписания настоящего Договора схему электроснабжения, установленную Приложением № 3 к настоящему Договору.

8.7. Об изменениях юридического адреса, банковских реквизитов, наименования Стороны, ведомственной принадлежности и/или формы собственности и других реквизитов, влияющих на надлежащее исполнение настоящего Договора, Стороны извещают друг друга в письменной форме в трехдневный срок со дня такого изменения.

8.8. Все акты, приложения, дополнительные соглашения к настоящему Договору являются неотъемлемой частью настоящего Договора.

8.9. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой Стороны.

## 9. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА.

9.1. Настоящий Договор считается заключенным с момента его подписания на срок по 31 декабря 2008 года. Права и обязанности Сторон по настоящему Договору по поставке и оплате электроэнергии, возникают с первого числа календарного месяца, следующего за месяцем фактического оформления допуска ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ к торговой системе оптового рынка электроэнергии по группе точек поставки, зарегистрированной в отношении АБОНЕНТА.

9.2. Настоящий Договор считается ежегодно пролонгированным на один год на тех же условиях в случае, если ни одна из Сторон в срок за сорок пять дней до окончания срока действия настоящего Договора не заявит о намерении заключить договор на иных условиях или внести изменения (дополнения) в настоящий Договор или прекратить действие настоящего Договора. Если одной из сторон до окончания срока действия договора внесено предложение об изменении или заключении нового договора, то отношения сторон до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями настоящего договора.

9.3. Изменения и дополнения в настоящий Договор (и приложения к нему) вносятся путем подписания дополнительных соглашений Сторонами.

**10. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ К НАСТОЯЩЕМУ ДОГОВОРУ.**

Приложение № 1	Договорный объем отпуска электрической энергии и мощности. (ФОРМА)
Приложение № 2	Перечень мест установки электросчетчиков, по которым ведется расчет за потребленную электроэнергию. (ФОРМА)
Приложение № 3	Схема электроснабжения.
Приложение № 4	Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.
Приложение № 5	Акт согласования технологической и аварийной брони. (ФОРМА)
Приложение № 6	Уведомление ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ о плановом почасовом потреблении (ФОРМА)
Приложение № 7	Сводный акт первичного учета сальдо.перетоков электроэнергии. (ФОРМА)
Приложение № 8	Акт приема – передачи электрической энергии. (ФОРМА)
Приложение № 9	Акт сверки расчетов. (ФОРМА)

*в протоколе № 10 от 20.07.2008 г.*

**11. РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН.**

**ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩАЯ  
ОРГАНИЗАЦИЯ:**

**АБОНЕНТ**

**ОАО «Энергосбытовая компания  
«Восток»**

**ОАО «Лафарж Цемент»**

Юридический адрес:  
109172, г. Москва, ул. Гвоздева, д. 7/4, стр. 1  
Почтовый адрес:  
121059, г. Москва, ул. Брянская, д. 5  
Телефон: (495) 775-24-97  
Факс: (495) 775-24-97  
E-mail: info@vostok-electra.ru  
ОГРН 1037739123696 от 17.01.2003г.  
ИНН 7705424509  
КПП 770501001  
P/c 40702810300010000354  
ООО КБ «АГРОПРОМКРЕДИТ» филиал  
«Центральный» г. Москва  
K/c 30101810500000000109  
БИК 044525109  
ОКПО 58147624

Юридический адрес:  
\_\_\_\_\_  
Почтовый адрес:  
\_\_\_\_\_  
Телефон ( ) \_\_\_\_\_  
Факс: ( ) \_\_\_\_\_  
E-mail: **Филиал ОАО «ЛАФАРЖ ЦЕМЕНТ»**  
**(«УРАЛЦЕМЕНТ») ИНН 5005001494**  
ОГРН **456541, ЧЕЛЯБ. ОБЛ. КОРКИНСКИЙ Р-Н**  
ИНН **П. ПЕРВОМАЙСКИЙ, УЛ. ЗАВОДСКАЯ, 1**  
КПП **P/C40702810772130100768, БИК047501602**  
P/c **В КОРКИНСКОМ ОСБМ 6930 ЧЕЛЯБИНСКОГО**  
в **ОСБМ 8597 К/С 30101810700000000602**  
K/c **№2-20-39 КПП741202001**  
БИК \_\_\_\_\_  
ОКПО \_\_\_\_\_

Генеральный директор  
Ромашев Максим Павлович

Директор филиала  
Москаленко Рудольф Михайлович

М.П.



Руководитель подразделения  
Нач. отдела бюджетирования /  
Бюджетодержатель  
ЮРИСТ  
Директор по безопасности /  
Финансовый директор

*20.07.2008*

**Приложение А3**  
Разрешения и Заключение



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ  
В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ**

**ПРИКАЗ**

13.11.2020

МОНЕТЫ В ВУ

№ 1551

**Об утверждении заключения экспертной комиссии  
государственной экологической экспертизы проектной  
документации «Реконструкция отделения помола цемента,  
отделения компрессорной, трансформаторной подстанции на  
предприятии ООО «Дюккерхофф Коркино Цемент» в  
Челябинской области, р.п. Первомайский»**

В соответствии с Федеральным законом от 23.11.1995 № 174-ФЗ  
«Об экологической экспертизе» п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить прилагаемое заключение экспертной комиссии  
государственной экологической экспертизы проектной документации  
«Реконструкция отделения помола цемента, отделения компрессорной,  
трансформаторной подстанции на предприятии ООО «Дюккерхофф Коркино  
Цемент» в Челябинской области, р.п. Первомайский», заявитель – ООО «СЛК  
Цемент» (ИНН 6633028244), образованной приказом Росприроднадзора  
от 16.09.2020 № 1204.

2. Установить срок действия заключения, указанного в п. 1 настоящего  
приказа, 1 год 6 месяцев.

Руководитель



С.Г. Радионова

**МИНИСТЕРСТВО  
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА  
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ**

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ЭКСПЕРТИЗА**

**УТВЕРЖДЕНО**

приказом Федеральной службы по  
надзору в сфере природопользования  
13.11.2020 № 1551

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**экспертной комиссии государственной экологической экспертизы  
проектной документации «Реконструкция отделения помола цемента,  
отделения компрессорной, трансформаторной подстанции на предприятии  
ООО «Дюккерхофф Коркино Цемент» в Челябинской области, р.п.  
Первомайский»**

г. Москва

11 ноября 2020 г.

Экспертная комиссия государственной экологической экспертизы, действующая в соответствии с приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 16.09.2020 №1204 «Об организации и проведении государственной экологической экспертизы проектной документации «Реконструкция отделения помола цемента, отделения компрессорной, трансформаторной подстанции на предприятии ООО «Дюккерхофф Коркино Цемент» в Челябинской области, р.п. Первомайский» в составе: руководитель экспертной комиссии – Тушонков В.Н., к.в.н., доцент, генеральный директор ООО «Экологическая безопасность промышленности, энергетики и транспорта»; ответственный секретарь экспертной комиссии – Молоткина О.Н., главный специалист-эксперт отдела государственной экологической экспертизы Управления государственной экологической экспертизы Росприроднадзора; эксперты – Батолина Т.М., начальник бюро промышленной экологии ЗАО «НПФ «ДИЭМ»; Галицкая И.В., д.г.-м.н., заведующий лабораторией Федерального государственного бюджетного учреждения науки Институт геоэкологии им. Е.М. Сергеева Российской академии наук»; Дугинова О.С., заместитель генерального директора по экологическому проектированию ООО «Технологии экологического проектирования»; Козача В.М., старший научный сотрудник ФГБУ «Всероссийский научно-исследовательский институт по проблемам гражданской обороны и чрезвычайных ситуаций» (Федеральный центр науки и высоких технологий) (ФГБУ ВНИИ ГОЧС (ФЦ)); Мирошкина

Л.А., к.т.н., доцент кафедры энергоэффективных и ресурсосберегающих промышленных технологий НИТУ «МИСиС»; Павлов А.В., кандидат химических наук, старший научный сотрудник, главный специалист ООО «Концерн «Мойдодыр»; Шамшин А.А., к.б.н., руководитель НМЦ «Экоэкспертиза» ФГБУ «ВНИИ Экология» Минприроды России, рассмотрела представленную на государственную экологическую экспертизу проектную документацию «Реконструкция отделения помола цемента, отделения компрессорной, трансформаторной подстанции на предприятии ООО «Дюккерхофф Коркино Цемент» в Челябинской области, р.п. Первомайский» (далее по тексту – проектная документация).

Заказчик государственной экологической экспертизы – ООО «СЛК Цемент».

Разработчики документации – Филиал частного общества с ограниченной ответственностью «Билфингер Тебодин СиАйЭс Б.В.» (ФЧООО «Билфингер Тебодин СиАйЭс Б.В.»), ЗАО «Автоматизированные системы и комплексы», ИП Исаков И.В., ООО «Экспертная компания «Аудит-ЧС», ООО «ЮжУралПКБ».

Год разработки документации – 2020.

На государственную экологическую экспертизу представлены следующие материалы:

1. Проектная документация «Реконструкция отделения помола цемента, отделения компрессорной, трансформаторной подстанции на предприятии ООО «Дюккерхофф Коркино Цемент» в Челябинской области, р.п. Первомайский» в составе, определенном требованиями Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 №87 и содержащая материалы оценки воздействия на окружающую среду хозяйственной и иной деятельности;

2. Отчетная документация по результатам инженерных изысканий.

3. Материалы общественных обсуждений.

4. В ходе работы экспертной комиссии государственной экологической экспертизы ООО «СЛК Цемент» были представлены дополнения и пояснения к проектной документации, которые рассматривались экспертной комиссией, как неотъемлемая часть основной документации.

### **Общие сведения об объекте экспертизы**

Настоящей проектной документацией предусматривается реконструкция отделения помола цемента, отделения компрессорной, трансформаторной подстанции на предприятии ООО «Дюккерхофф Коркино Цемент», расположенного по адресу: Российская Федерация, Челябинская область, р.п. Первомайский.

Территория промплощадки ООО «Дюккерхофф Коркино Цемент» граничит со следующими территориями:

с севера – с территорией промплощадки «Распределительный бетонный Узел», далее на удалении 50 м от границы территории промплощадки расположена автодорога;

с востока – на удалении 55 м от границы территории ООО «Дюккерхофф Коркино Цемент» располагается железная дорога, далее находится здание железнодорожной станции Клубника. Ближайшая жилая застройка в восточном направлении располагается на расстоянии 2,6 км от границы предприятия (деревня Шумки);

с юга – на удалении 55 м от границы территории ООО «Дюккерхофф Коркино Цемент» располагается промплощадка ООО «Челябинский завод сборно-монолитного каркаса» (производство железобетонных изделий). Далее расположены озеро Сызги и Шеинский карьер;

с юго-запада – с территорией промплощадки ОАО «Асбестоцемент» (производство изделий из асбестоцемента), далее на удалении 185 м от границы территории ООО «Дюккерхофф Коркино Цемент» находится территория ООО «Модуль» (склад запасных частей). Далее на удалении 240 м от границы территории ООО «Дюккерхофф Коркино Цемент» расположена территория электрической подстанции Первомайская. Далее расположены гаражи. Ближайшая жилая застройка находится на удалении 490 м от границы территории ООО «Дюккерхофф Коркино Цемент» (поселок Первомайский), на расстоянии 860 м расположены садово-огородные участки (СНТ Цементник-2, СНТ Цементник-3);

с запада – с автодорогой, далее на удалении 115 м от границы территории ООО «Дюккерхофф Коркино Цемент» располагается территория ООО «Пилигрим» АЗС №4 (автозаправочная станция), далее на удалении 130 м – территория ООО «Актив плюс» (автозаправочная станция), далее на удалении 290 м - садово-огородные участки (СНТ Цементник-1). На расстоянии 360 м от границы территории ООО «Дюккерхофф Коркино Цемент» расположена площадка ООО «Ацеид», ООО «Асборемонт», ООО «Ацеидмонтажремонт», ООО «Ацеид-Авто» (ремонтные работы технологического оборудования, оказание услуг спецтехники). Далее на расстоянии 495 м от границы территории ООО «Дюккерхофф Коркино Цемент» расположена территория жилой застройки п. Первомайский;

с северо-запада – с автодорогой, далее на удалении 90 м от границы территории ООО «Дюккерхофф Коркино Цемент» располагается промплощадка ЗАО «Челябинский завод технологической оснастки» (производство токарных изделий), далее на удалении 125 м – территория ООО «Эрон-М» (автозаправочная станция), далее на расстоянии 210 м – садово-огородные участки (СНТ Цементник-1).

Реконструируемая часть предприятия предназначена для производства цемента мощность по готовой продукции и составляет 135-150 т/ч.

Мощность устанавливаемой новой мельницы в здании помола составляет 1053-1117 тыс.т/год (в зависимости от марки цемента).



Общая производственная мощность завода измеряется количеством произведенного клинкера в год, необходимого для производства цемента. Объем производства клинкера зависит от количества печей, находящихся в эксплуатации. На данном проекте изменение мощности по объему производства клинкера нет.

В рамках реконструкции отделения помола планируется увеличить мощность помольного цеха. На текущий момент мощность цеха помола составляет 910-970 тыс.т/год в зависимости от марки цемента, при эксплуатации 3-х мельниц, в т.ч.: мельницы №201 – 280-290 тыс. т./год; мельницы №202 – 310-330 тыс. т./год; мельницы №203 – 320-350 тыс. т./год.

Мощность устанавливаемой новой мельницы в здании помола составляет 1053-1117 тыс.т/год (в зависимости от марки цемента). Однако ввод в эксплуатацию данной мельницы будет произведен после вывода из эксплуатации мельницы №201. Таким образом, общая максимальная мощность цеха помола составит – 1797 тыс.т/год.

На проектируемом предприятии предполагается выпуск следующей номенклатуры продукции: цемент марки I 32,5 Н – 150 т/ч; цемент марки I 42,5 Н – 141 т/ч; цемент марки I 52,5 Н – 135 т/ч; цемент марки II/В-Ш 42,5 Н – 136 т/ч; цемент марки II/А-Ш 42,5 Н (премиум) – 137 т/ч; цемент марки II/А-Ш 42,5 Н – 138 т/ч; цемент марки II/А-К 42,5 Н – 139 т/ч; цемент марки II/В-И 32,5 Н – 140 т/ч; цемент марки II/А-И 42,5 Н – 141 т/ч.

Режим работы отделения помола (совпадает с режимом работы существующего предприятия): 12 часов в смену; 2 смены в сутки; 24 часа в сутки; 365 дней в год; 8 760 часов в год.

Технологический процесс в отделении помола – непрерывный. Режим работы оборудования: 12 часов в смену; 2 смены в сутки; 24 часа в сутки; 325 дней в год; 7 800 часов в год.

#### Описание основного технологического процесса

Проектируемое предприятие состоит из производственных участков в соответствии с технологической схемой, поставляемой разработчиком технологических решений. Принятый технологический процесс помола цемента представляет собой «замкнутый цикл» производства.

Отдельным проектом также предусмотрена замена пылегазоочистного оборудования аспирации силосов №209 и №210 (источники выброса №71 и №81 соответственно). Планируется использование на данных источниках рукавных фильтров FBX SD 32 8 11.

В расширяемой части существующего объединенного склада клинкера и добавок галереи клинкерного транспортера цеха Обжиг-2 предполагается строительство двух дозирующих бункеров открытого типа (по аналогии с существующими вдоль наружной стены) объемом: 130 м<sup>3</sup> – для гипса; 250 м<sup>3</sup> – для клинкера. Остальные добавки (шлак, известняк, некондиционный клинкер) предполагается дозировать из существующих бункеров. Загрузка бункеров

будет производиться существующим мостовым краном с грейфером грузоподъемностью 20 т (объем грейфера – 8,2 м<sup>3</sup>).

Дозирование компонентов предусмотрено ленточными весовыми дозаторами для клинкера, гипса, известняка, некондиционного клинкера и шлака. Уровень заполнения бункеров осуществляется датчиками уровня (уровнемеры). Два новых бункера для клинкера и гипса установлены рядом со существующими бункерами остальных добавок. Распределение компонентов осуществляется существующим грейферным краном. С ленточных весовых дозаторов компоненты попадают на пластинчатый конвейер, устанавливаемый в галерее №1. Данный конвейер транспортирует смесь компонентов к узлу перегрузки, расположенному в пересыпной башне.

Также в данном конвейере предусматривается добавление интенсификаторов помола, которые позволяют повысить эффективности помола в мельнице и тем самым повысить производительность. В качестве интенсификаторов помола предусматривается использовать SikaGrind®-3021 и SikaGrind®-3020. Хранение осуществляется в двух емкостях объемом по 25,0 м<sup>3</sup>. Данные компоненты поставляются полностью готовыми к использованию в технологическом процессе. Дозирование интенсификатора помола осуществляется с помощью насосов из емкостей хранения в соответствии с заданной технологической программой, управляемой АСУ ТП.

В узле перегрузки компонентов с помощью делителя потока шибберного типа смесь компонентов поступает либо в самотек на отгрузку в грузовой автомобиль, для калибровки ленточных дозаторов, либо на ленточный конвейер, устанавливаемый в конвейерные галереи №2. Далее осуществляется подача смеси материалов в здание помола, непосредственно в цементную мельницу.

В здании помола цемента устанавливается цементная мельница габаритами Ø4,6×14,25 м, работающей в замкнутом цикле с сепаратором (тип QDK 33-NZ). Производительность мельницы – 150 т/ч. После мельницы цемент посредством аэрожелоба производительностью до 350 т/ч подается в ковшовый элеватор, высотой 30 м. С элеватора материал поступает в аэрожелоб, оборудованный уловителем инородных тел, которые выводятся из системы проходя через вибросита в специальный небольшой контейнер.

Из аэрожелоба цемент поступает в сепаратор, где производится отделение тонкой фракции от крупной. Крупная фракция от сепаратора аэрожелобом подается в расходомер крупки производительностью до 350 т/ч и возвращается на дополнительный помол в мельницу.

Тонкая фракция из сепаратора выносится потоком воздуха и поступает в два циклона Ø3400 мм с помощью вентилятора, установленного после циклонов. Часть газов отбирается из системы для аспирации. Для этой цели устанавливается рукавный фильтр (№24) с вентилятором, производительностью 80000 нм<sup>3</sup>/ч. Остальная часть воздуха возвращается в сепаратор. Пыль, уловленная в рукавном фильтре (№23) после цементной

мельницы и сепаратора, поступает в элеватор для возврата в сепаратор. Очищенный воздух удаляется в атмосферу через дымовую трубу.

Цемент, уловленный в циклонах проходя через аэрожелоб попадает в пневмокамерные насосы и подается пневмотранспортом в существующие цементные силосы №№1-10. Распределение по силосам реализуется с помощью переключателей с пневмоприводом. Пневмотранспортная система в рамках проекта предусматривает установку 3 воздуходувок (2 – рабочие, 1 – резервная) (в реконструируемом отделении компрессорной и системы трубопроводов).

Так же технологическими решениями предусматривается установка рукавных фильтров (№20, №21, №22, №23, №25) для аспирации узлов перегрузки. Пыль, образующая в производственных процессах и уловленная рукавными фильтрами, возвращается обратно в производство.

Сырьем для производства цемента являются: клинкер, гипс, известняк, некондиционный клинкер и шлак, которые поступают посредством вновь устанавливаемого транспортного оборудования (пластинчатый и ленточный конвейера) по проектируемым галереям №1 и №2 из существующего объединённого склада клинкера и добавок в проектируемое здание помола.

В рамках реконструкции проектной документацией предусматривается строительство и реконструкция следующих сооружений:

- здание помола (№1 по ГП);
- склад клинкера и добавок галереи клинкерного транспортера цеха Обжиг-2;
- пересыпная башня с галереями №1 и №2;
- отделение цементных мельниц;
- компрессорное отделение;
- подстанция №6.

Размер санитарно-защитной зоны (далее по тексту – СЗЗ) производственной площадки ООО «Дюккерхофф Коркино Цемент» согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 составляет 500 м (п. 7.1.4 «Строительная промышленность», класс II п.1 «Производство цемента»). В соответствии с Постановлением Главного Государственного Санитарного врача Российской Федерации об установлении окончательного размера санитарно-защитной зоны №115 от 04.08.2016 для имущественного комплекса промышленной площадки ООО «Дюккерхофф Коркино Цемент» от границ земельных участков с кадастровыми номерами 74:31:030101:58, 74:31:0301001 устанавливается санитарно-защитная зона следующего размера: в северном направлении – 210 м от границы производственной площадки; в северо-восточном направлении – от 210 м до 260 м от границы производственной площадки; в восточном направлении – от 480 м до 700 м от границы производственной площадки; в юго-восточном направлении – от 500 м до 600 м от границы производственной площадки; в южном направлении – от 530 м до 600 м от границы производственной площадки; в юго-западном направлении – от 440 м до 540 м от границы производственной площадки; в западном направлении – от 210 м до

310 м от границы производственной площадки; в северо-западном направлении – от 210 м от границы производственной площадки.

Продолжительность строительства – 12,0 месяцев.

Общая численность работающих – 70 человек.

### **Краткая характеристика природных условий района проектирования. Современное состояние компонентов окружающей среды**

#### ***Краткая характеристика климатических условий и состояния атмосферного воздуха в районе намечаемой деятельности***

Климат района размещения проектируемого объекта согласно схематической карте климатического районирования для строительства по ГОСТ 16380-80, относится к климатическому району П4, поясу континентального климата умеренных широт – умеренно холодный.

По данным Челябинского ЦГМС - филиал ФГБУ «Уральское УГМС» (справка №19-1636 от 30.05.2019), средняя годовая температура воздуха – 2,5°C. Средняя температура наиболее холодного месяца (январь) – минус 15,1°C, средняя температура наиболее теплого месяца (июль) – 18,9°C. Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года – 24,4°C, средняя минимальная температура наружного воздуха наиболее холодного месяца года – минус 19,7°C.

За год выпадает 427 мм осадков. Относительная влажность воздуха изменяется в течение года – 52-78%.

Средняя годовая скорость ветра – 3,0 м/с. Преобладающее направление ветра – западное. Скорость ветра, повторяемость превышения которой в году составляет 5% – 7,0 м/с.

Повторяемость направлений ветра (%): С – 16,0; СВ – 4,0; В – 4,0; ЮВ – 8,0; Ю – 25,0; ЮЗ – 10,0; З – 18,0; СЗ – 15,0; штиль – 26,0.

Коэффициент стратификации атмосферы – 160.

Фоновые концентрации загрязняющих веществ (далее по тексту – ЗВ) приведены по данным ФГБУ «Уральское УГМС» (копия справки №19-1653 от 31.05.2019) и составляют (мг/м<sup>3</sup>): диоксид азота – 0,076; оксид углерода – 2,3; взвешенные вещества – 0,260; диоксид серы – 0,018; сероводород – 0,003; бенз(а)пирен – 5,6 нг/м<sup>3</sup>.

#### ***Геоморфологические, геологические и гидрогеологические условия района работ***

Участок реконструкции расположен на территории существующего предприятия на землях населенных пунктов, функциональное назначение – под промышленные объекты.

Рельеф площадки антропогенно измененный, спланирован при строительстве. Отметки поверхности по устьям скважин в настоящее время составило 211,57-213,44 м.

В границах проектируемой территории объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия (в т.ч. археологического) отсутствуют. Участок расположен вне зон охраны, защитных зон объектов культурного наследия. Также в границах проектируемой территории и в радиусе 1000 м отсутствуют скотомогильники и биотермические ямы.

На проектируемой территории расположены существующие инженерные коммуникации, у которых выделяются следующие охранные зоны: сети водопровода – охранный зона по 5,0 м с каждой стороны от трубы; сети канализации – охранный зона по 3,0 м с каждой стороны от трубы; сети электроснабжения – охранный зона 1,0 м от оси в обе стороны.

С южной стороны от площадки проектирования выделяются охранные зоны объектов энергетики. Ближайшая из них шириной 20 м выделена вокруг территории ПС 110/6кВ «Первомайская» примерно в 250 м от участка строительства. От подстанции к юго-западному направлению выделяется охранный зона ВЛ 110кВ шириной 20,0 м в каждую сторону.

В северной и северо-западной стороны от участка проектирования на расстоянии не менее 92,0 м расположена охранный зона подземного газопровода высокого удаления от ГРС «Первомайская» до цемзавода. Ширина охранный зоны – 4,0 м.

С юго-западной стороны от участка проектирования проходят железнодорожные пути. Граница полосы отвода железной дороги расположена на расстоянии 10,0 м от оси крайнего пути.

### ***Геологическое строение***

По данным разведочного бурения на участке изысканий с поверхности до глубины 13,0 м с учетом возраста, происхождения, текстурно-структурных особенностей выделяются следующие инженерно-геологические элементы.

Дорожная одежда: цементное покрытие мощностью 0,2-0,4 м. Вскрыто всеми скважинами. В отдельный слой не выделяется. При строительстве подлежит удалению.

ИГЭ 1а – дресвяный грунт с песчаным заполнителем 25-40% (подушка под цементное покрытие). Мощность слоя – 0,1-0,3 м. Вскрыт всеми скважинами. Основанием сооружения не являются. При строительстве подлежит удалению. Грунт четвертичного возраста.

ИГЭ-1 – техногенный насыпной грунт пестроцветный, глинистый дресвяно-щебенистый, от твердого до тугопластичного, уплотнен, слабонабухающий, слабо-пучинистый. Вскрыт всеми скважинами. Мощность слоя – 0,6-3,0 м. Использовать насыпные грунты для обратной засыпки не рекомендуется. Техногенный грунт четвертичного возраста.

ИГЭ-2 – глина элювиальная, полутвердая, легкая пылеватая, слабонабухающая, слабопучинистая. Мощность слоя – 0,7-4,0 м. Элювиальные отложения мезозойского возраста.

ИГЭ-2.1 – глина элювиальная, полутвердая, тяжелая. Вскрыта скважинами №55 и №54 на глубине 5,8-6,0 м. Мощность слоя – 0,2-1,0 м. Элювиальные отложения мезозойского возраста.

ИГЭ-3.1 – скальный грунт осадочных карбонатных пород (известняк), средней прочности, слабыветрелый, неразмягчаемый. Вскрытая мощность слоя – 1,3-4,0 м. Данный ИГЭ используется в качестве основания фундаментов. Известняки девонского возраста.

ИГЭ-3.2 – скальный грунт осадочных карбонатных пород (известняк), слабо-выветрелый, прочный, неразмягчаемый, очень плотный. Вскрытая мощность слоя – 2,2-9,0 м. Данный ИГЭ используется в качестве основания фундаментов. Известняки девонского возраста. Известняк залегает на глубине 1,0-6,7 м. Абсолютная отметка залегания кровли известняков – 268,22-274,23 м.

Фильтрационные свойства грунтов: грунты ИГЭ-1а, 3 – водопроницаемые, грунты ИГЭ-1,2 – водонепроницаемые.

На территории намечаемой хозяйственной деятельности распространены *специфические грунты*: техногенные насыпные, элювиальные и набухающие.

К насыпным техногенным образованиям четвертичного возраста относится ИГЭ-1. Техногенный насыпной грунт (tQIV) пестроцветный, глинистый дресвяно-щебенистый, от твердого до тугопластичного, уплотнен, слабонабухающий, слабопучинистый. Вскрыт всеми скважинами. Мощность слоя – 0,6-3,0 м. Распространены повсеместно. Грунты сформировались в результате обратной засыпки при планировке площадки завода. Грунт уплотнен, неоднородный как по мощности, так и по глубине. Возраст отсыпки – более 10 лет.

К элювиальным дисперсным грунтам относятся глины ИГЭ-2, 2.1. Элювиальные грунты представлены глинами (продукт выветривания известняков). Глины образовались при растворении известняков поверхностными и подземными водами. Подземные воды не вскрыты, грунты ИГЭ-2 водонепроницаемые и дальнейшее развитие карста на данном участке изысканий не наблюдается. При проектировании на таких грунтах необходимо учитывать их значительную неоднородность в плане и по глубине, а также ухудшение прочностных и деформационных свойств при атмосферном выветривании, замачивании, промораживании.

Техногенные насыпные грунты ИГЭ-1 и элювиальные глины ИГЭ-2 обладают набухающими свойствами. Согласно таблицы Б.20 ГОСТ 25100-2011, грунты ИГЭ-1 и ИГЭ-2 относятся к слабонабухающим. Основания, сложенные набухающими грунтами, должны проектироваться с учетом способности таких грунтов при повышении влажности увеличиваться в объеме. При последующем понижении влажности у набухающих грунтов происходит усадка. Набухающие грунты распространены на всем участке инженерных изысканий.

Участок инженерно-геологических изысканий по инженерно-геологическим условиям относится ко II категории сложности, согласно Прилож. А СП 47.13330.2012, так как специфические грунты широко распространены, но не оказывают решающее влияние на проектные решения, строительство и эксплуатацию объекта.

#### Геологические и инженерно-геологические процессы

Территория, в пределах которой находится проектируемый объект, расположена в полосе развития карстующихся пород – известняков девонского возраста. По результатам инженерно-геофизических исследований и бурения скважин при настоящих изысканиях в пределах исследуемой территории полых карстовых структур не зафиксировано, известняки преимущественно не кавернозные. Провалов бурового инструмента не зафиксировано. Однако при инженерно-геофизических исследованиях и бурении в скважинах №54 и №55 вскрыта полость, заполненная глиной.

Исследуемая площадка расположена в пределах карбонатных (труднорастворимых) пород. В пределах развития карбонатного карста преобладают территории с частотой провалов мене 0,01 случая на 1,0 км<sup>2</sup>/год.

По фондовым данным и опросам населения, сведений о наличии поверхностных провалов и полых карстовых структур, не заполненных рыхлым материалов не имеется. Согласно табл. 5.1 СП 11-105-97 (часть II), можно считать, что участок изысканий расположен в пределах V категории территории устойчивости относительно образования карстовых провалов.

По характеру техногенного воздействия территория участка изысканий относится к потенциально подтопляемой, так как в многоводные годы и при техногенных утечках из водонесущих коммуникаций возможно образование «верховодки» в насыпных грунтах ИГЭ-1.

Фоновая сейсмическая активность на участке строительства – 4 балла.

#### Гидрогеологические условия

При проведении настоящих инженерно-геологических изысканий (апрель-октябрь 2019 г.) на участке изысканий подземные воды не вскрыты до глубины 13,0 м. При проведении наблюдений в фоновой скважине №60-н до глубины 11,0 м в период апрель 2019 - март 2020 г. подземные воды также не вскрыты.

По данным архивных материалов 2015 года в разрезе площадки проектируемого строительства системы теплоснабжения ООО «Дюккерхофф Коркино Цемент» развит безнапорный грунтово-трещинный водоносный горизонт, приуроченный к трещиноватой зоне скальных грунтов и к остаточной трещиноватости в элювиальных образованиях коры выветривания, в кровле которого залегает поровый водоносный горизонт, приуроченный к аллювиально-делювиальным отложениям. Эти горизонты взаимосвязаны и имеют единую поверхность (зеркало) подземных вод.

Глубина залегания условного водоупора трещинного водоносного горизонта соответствует глубине распространения зоны региональной

трещиноватости, которая по фондовым материалам и составляет порядка 50 - 60 м.

Грунты ИГЭ-1, 2, 2.1 – водонепроницаемые.

Грунты ИГЭ-3.1, 3.2 слагающие основание фундаментов – водопроницаемые.

Таким образом, проницаемость пород неравномерная как в плане, так и в разрезе.

На территории предприятия ООО «Дюккерхофф Коркино Цемент» отсутствуют источники водозабора подземных вод питьевого водоснабжения. В районе проектирования отсутствуют зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения.

### ***Характеристика почвенного покрова и земельных ресурсов***

#### ***Земельные ресурсы***

Объект проектирования находится в Челябинской области, Коркинский район, р.п. Первомайский и расположен на территории основной площадки ООО «Дюккерхофф Коркино Цемент», на земельном участке с кадастровым номером 74:31:0301001:318. Градостроительный план земельного участка №гп74513000-03 от 13.08.2019. Участок относится к землям поселений (земли населенных пунктов), функциональное назначение – под промышленные предприятия. Площадь территории в границах землеотвода – 96,7969 га, площадь территории в границах проектирования – 1,4622 га, площадь застройки – 0,9542 га.

#### ***Почвенный покров***

Территория реконструируемого объекта расположена на промышленной площадке ООО «Дюккерхофф Коркино Цемент». В границах участка проектирования почвенно-растительный слой отсутствует. Верхний слой представляет собой цемент и насыпной грунт (дресвяный с песчаным наполнителем).

Почвенно-растительный слой прилегающий к участку строительства согласно результатам изысканий территории представлен солонцами луговыми и черноземами выщелоченными. Наибольшее распространение получили солонцы луговые. Почвообразующие породы глинистые и суглинистые.

В соответствии с результатами оценки санитарно-химического состояния грунтов определены категории загрязнения грунтов: «допустимая», «умеренно опасная» (Скв. №59). Протоколы химико-аналитических исследований грунтов показали загрязнение почвы мышьяком до глубины 3,0 м, по остальным показателям отобранные пробы соответствуют требованиям ГН 2.1.7.2041-06, ГН 2.1.7.2511-09.

Пробы грунта, отобранного с исследуемого участка, по показателям санитарно-бактериологического и паразитологического загрязнения соответствует требованиям СанПиН 2.1.7.1287-03 и относится к категории загрязнения «чистая».



Согласно результатам исследований на территории участка изысканий поверхностных радиационных аномалий или локальных радиационных источников не обнаружено. Мощность эквивалентной дозы гамма-излучения на участке изысканий соответствуют требованиям п. 5.1.6 СП 2.6.1.2612-10.

В соответствии с результатами радиохимического исследования грунтов, пробы грунта соответствуют 1 классу радиационной безопасности ( $A_{эфф} < 370,0$  Бк/кг) в соответствии с п. 3.3 МУ 2.6.1.2398-08, п. 5.3.4. СанПиН 2.6.1.2623-09 и могут быть использованы без ограничений.

### ***Гидрологические условия***

Водные объекты в границах проектирования отсутствуют.

Ближайший водный объект расположен на расстоянии более 1,4 км от участка проектирования. Ширина водоохраной зоны оз. Сызги составляет 50 м согласно Водного кодекса Российской Федерации.

Каменка-малая река в центральной части Челябинской области. Правый, один из самых крупных притоков р. Санарки (бассейн р. Тобола). Длина реки – 26,0 км, площадь водосборного бассейна – 256,0 км<sup>2</sup>. Истоки реки находятся рядом с урочищем Гусево в Пластовском районе. Впадает в р. Санарка на территории Троицкого района. На реке действовал прииск, в результате чего сохранились 4 пруда и мини-водохранилища, в т.ч. для питания водой приречных сел.

### ***Характеристика растительного и животного мира***

#### ***Растительность***

На участке проектирования зеленые насаждения отсутствуют, о чем имеется Акт инвентаризации зеленых насаждений.

Древесный ярус прилегающей к участку намечаемого строительства территории представлен березой повислой. Кустарниковый ярус образует вишня степная, малина обыкновенная, ива белая, шиповник майский. В травянистом покрове распространены следующие виды растений: мать и мачеха, одуванчик лекарственный, вейник наземный, тысячелистник обыкновенный, костер безостный, мытник луговой, скерда двулетняя, бодяк щетинистый, лебеда раскидистая, полынь обыкновенная.

#### ***Животный мир***

Проектируемый объект находится на антропогенно-нарушенной территории действующего предприятия. На территории изысканий представителей животного мира в ходе инженерно-экологических изысканий не встречено. На прилегающей к участку изысканий территории были встречены: домовый воробей (4 особи), сорока обыкновенная (3 особи), полевой воробей (11 особей), серая ворона (2 особи), ворон (2 особи), стриж (1 особь над участком), обыкновенный канюк (1 особь над участком).

В ходе изысканий растения, грибы и животные, занесенные в Красную книгу Российской Федерации и Красную книгу Челябинской области не выявлены.

## **Оценка воздействия на окружающую среду**

### **Оценка воздействия на атмосферный воздух**

Оценка воздействия ЗВ на атмосферный воздух приведена отдельно для периодов строительства и периода эксплуатации.

Количественная оценка выбросов ЗВ от источников выполнена расчетным методом на основании методик, рекомендованных АО «НИИ Атмосфера».

Предельно допустимые концентрации ЗВ приняты по ГН 2.1.6.3492-17 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений» и ГН 2.1.6.2309-07 «Ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест».

Уровень загрязнения воздушного бассейна в районе реализации проектных решений определен на основе расчетов приземных концентраций ЗВ в воздухе в соответствии с «Методикой расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе» (приказ Минприроды России от 06.06.2017 №273), с использованием унифицированной программы расчета загрязнения атмосферы УПРЗА «Эколог» (фирма «Интеграл», г. Санкт-Петербург). Расчеты рассеивания ЗВ в атмосфере выполнены для летнего периода с учетом фоновго загрязнения атмосферы.

#### Существующее положение

По результатам инвентаризации источников выбросов ЗВ в атмосферу, проведенной в 3-4 кварталах 2018 г., предприятие имеет 77 источников выбросов, в т.ч.: 20 – неорганизованных источников выбросов и 57 – организованных, 28 источников оснащены пылегазоулавливающим оборудованием. При работе предприятия в атмосферу поступают 32 ЗВ (в т.ч.: твердых – 10, жидких и газообразных – 22), вещества образуют 6 групп веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия. Суммарный валовый выброс ЗВ по результатам инвентаризации составляет 3767,961262 т/год (в т.ч.: передвижные источники – 161,546058 т/год, залповые выбросы (розжиг вращающихся печей – 481,303239 т/год). Проект нормативов предельно допустимых выбросов ЗВ (ПДВ) в атмосферный воздух утвержден и получено разрешение на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух (за исключением радиоактивных веществ) №2043-Ч от 23.10.2019 (представлено в проектной документации).

#### Период строительства

Основными источниками воздействия на атмосферный воздух при строительстве являются: работа строительной техники; проезд автотранспорта; покрасочные работы; заправка топливом маломобильной строительной техники; гидроизоляция бетонных конструкций; сварочные работы; земляные работы.

Суммарный валовый выброс ЗВ в период строительства с учетом существующих источников выбросов составит 3771,021726 т/период, из них непосредственно от строительных работ валовый выброс составит 3,060464 т, в т.ч.: диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо) – 0,000145; марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) – 0,000008; азота диоксид (азот (IV) оксид) – 1,132184; азот (II) оксид (азота оксид) – 0,18398; углерод (сажа) – 0,189884; сера диоксид (ангидрид сернистый) – 0,124579; дигидросульфид (сероводород) – 0,000033; углерод оксид – 1,073181; фториды газообразные – 0,000002; фториды плохо растворимые – 0,000025; диметилбензол (ксилол) – 0,01485; бензин (нефтяной, малосернистый) – 0,003824; керосин – 0,289037; уайт-спирит – 0,01485; алканы C<sub>12</sub>-C<sub>19</sub> – 0,014048; взвешенные вещества – 0,0198; пыль неорганическая: 70-20% SiO<sub>2</sub> – 0,000034.

Расчет рассеивания ЗВ в атмосфере в период строительства произведен для 17 ЗВ. При расчете рассеивания учтены выбросы одноименных веществ, присутствующих в выбросах действующих источников промплощадки ООО «Дюккерхофф Коркино Цемент».

#### Период эксплуатации после реконструкции

Реконструкция отделения помола цемента, отделения компрессорной, трансформаторной подстанции на предприятии ООО «Дюккерхофф Коркино Цемент» включает строительство нового здания для мельницы и расширение существующего объединенного склада клинкера и добавок. В результате реконструкции цементная мельница №201 будет выведена из эксплуатации, взамен планируется установка новой цементной мельницы №204 производства CHRISTIAN PFEIFFER, появятся 6 новых организованных источников выбросов.

Проектной документацией предусмотрена аспирация мест сброса клинкера и добавок на пластинчатый конвейер при загрузке из существующих бункеров, аспирация пластинчатого конвейера при загрузке клинкера и добавок из запланированных к строительству двух дозирующих бункеров, аспирация пересыпки с пластинчатого конвейера на ленточный конвейер. Источники выброса оснащены пылегазоулавливающим оборудованием «сухого типа» – рукавным фильтром FBX SD 22,5 6 7, рукавным фильтром FBX SD 22,5 7 7.

Проектной документацией предусмотрено, что часть газовойоздушной смеси после цементной мельницы, сепаратора, и дополнительных узлов перегрузки материала аспирируется, остальная часть газовойоздушной смеси возвращается в сепаратор. На источнике запланировано использование пылегазоулавливающего оборудования «сухого типа» – рукавного фильтра SFDW 05/12-5-08.

Аспирация узлов перегрузки перед подачей в цементную мельницу предусматривает использование пылегазоулавливающего оборудования «сухого типа» – рукавного фильтр SFDW 05/12-С-02.

Аспирация силоса Off-спес некондиционного цемента предусматривает использование пылегазоулавливающего оборудования «сухого типа» – рукавного фильтр FBX QD 28 11 12.

Отдельным проектной документацией также предусмотрена замена пылегазоочистного оборудования аспирации силосов №209 и №210. Планируется использование на данных источниках рукавных фильтров FBX SD 32 8 11.

При транспортировании к узлу перегрузки исходных компонентов цемента на пластинчатом конвейере, предусматривается добавление интенсификаторов помола SikaGrind®-3020 и SikaGrind®-3021. Интенсификаторы помола позволяют повысить эффективности помола в мельнице и тем самым повысить производительность. Хранение добавок осуществляется в двух емкостях объемом по 25,0 м<sup>3</sup>. Данные компоненты поставляются полностью готовыми к использованию в технологическом процессе. Дозирование интенсификатора помола осуществляется с помощью насосов из емкостей хранения непосредственно внутри корпуса конвейера. Дозирование производится в соответствии с заданной технологической программой.

Учитывая высокую сорбцию компонентов клинкера, цемента и низкую концентрацию интенсификаторов помола (0,025-0,06% от массы цемента), унос части добавок в атмосферный воздух при аспирации конвейера, при соблюдении технологических требований, маловероятен и воздействие на воздух практически отсутствует. Письмо производителя ООО «Зика» №71 от 18.03.2020, паспорта безопасности и сертификаты соответствия интенсификаторов помола представлены в материалах проектной документации.

Паспорта на проектируемое газоочистное оборудование представлены в проектной документации.

Выбросы от реконструируемой компрессорной отсутствуют, так как используются замкнутые герметичные системы.

После реконструкции отделения помола цемента, отделения компрессорной, трансформаторной подстанции на предприятии ООО «Дюккерхофф Коркино Цемент» в атмосферу будет поступать 32 ЗВ (в т.ч.: твердых – 10, жидких и газообразных – 22), 6 групп веществ, обладающих эффектом суммации вредного действия. Суммарный валовый выброс ЗВ после реконструкции отделения помола цемента, отделения компрессорной, трансформаторной подстанции составит 3778,062542 т/год. От новых источников выбросов в атмосферу поступает только пыль неорганическая: 70-20% SiO<sub>2</sub> (2908) суммарным валовым выбросом 16,92497 т/год.

Расчет рассеивания ЗВ при эксплуатации проведен с учетом существующих источников для вещества пыль неорганическая: 70-20% SiO<sub>2</sub> (2908), которая будет выбрасываться новыми источниками выброса. По остальным выбрасываемым веществам приземные концентрации остаются на существующем уровне. Приземные концентрации рассчитаны в точках на границе жилой зоны и на границе СЗЗ.

По результатам расчета рассеивания ЗВ, проведенного после реконструкции отделения помола цемента, отделения компрессорной,

трансформаторной подстанции, приземные концентрации пыли неорганической: 70-20% SiO<sub>2</sub> (2908) в расчетных точках составляют: на границе СЗЗ – 0,23-0,75 ПДК; на границе жилой зоны– 0,48-0,64 ПДК.

Результаты расчетов рассеивания концентраций ЗВ показали, что значения приземных концентраций ЗВ, выбрасываемых в атмосферу для всех этапов намечаемой деятельности, соответствуют требованиям СанПиН 2.1.6.1032-01 «Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест», ГН 2.1.6.2309-07 «Ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест» и ГН 2.1.6.3492-17 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений»: на границе территории жилой зоны, садово-огородных участков и СЗЗ концентрации ЗВ не превышают уровень 0,8 ПДК.

### ***Мероприятия по охране атмосферного воздуха***

Для минимизации негативного воздействия на атмосферный воздух проектными решениями предусмотрено:

#### ***а) в период эксплуатации:***

осуществление мероприятий по предупреждению и устранению аварийных выбросов ЗВ в атмосферный воздух;

оснащение источников выбросов пылегазоочистным оборудованием;

осуществление учета выбросов вредных веществ в атмосферный воздух и их источников, проведение производственного контроля за соблюдением установленных нормативов выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух;

корректировка проектной документации в сфере охраны атмосферного воздуха после ввода в эксплуатацию объекта и лабораторных исследований на организованных источниках выброс (проект нормативов ПДВ, мероприятия по уменьшению выбросов при НМУ);

соблюдения технологических регламентов работы оборудования;

обеспечение соблюдения режима санитарно-защитной зоны предприятия;

озеленение территории предприятия;

#### ***б) в период строительства:***

контроль содержания вредных веществ в отработанных газах от двигателей внутреннего сгорания;

рассредоточение по времени работы на площадке большегрузной техники;

сокращение времени работы автомобильной техники на холостом ходу и на нагрузочных режимах;

запрет эксплуатации транспортных и иных передвижных средств, содержание вредных (загрязняющих) веществ в выбросах которых превышает установленные технические нормативы выбросов;

своевременное техническое обслуживание двигателей внутреннего сгорания, транспортных средств и машин для соблюдения нормативов выбросов продуктов сгорания топлива;

обеспечение удовлетворительного состояния подъездных дорог в целях снижения химического загрязнения атмосферы;

для перевозки жидких и сыпучих материалов использование специальных транспортных средств (автоцистерны, автосамосвалы с высокими бортами);

оборудование грузовых машин, перевозящих сыпучие грузы, специальными съёмными тентами;

при необходимости обеспечение полива подъездных дорог;

вывоз отходов автотранспортом, оборудованным защитным брезентовым укрытием для пылеподавления;

запрет сжигания на строительной площадке строительных отходов.

Плата за загрязнение атмосферного воздуха составит (в ценах 2020 г.):

период строительства – 388,63 руб./период;

период эксплуатации – 669,01 руб./год.

### **Оценка акустического воздействия и мероприятия по защите от шума**

Акустический расчет на период строительства и эксплуатации объекта выполнен с использованием программного комплекса «Эколог-Шум», разработанного фирмой «Интеграл» (г. Санкт-Петербург).

Для акустического расчета от источников шума производственной площадки (для периода строительства и периода эксплуатации) приняты 33 расчетные точки: №№1-20 – на границе СЗЗ; №№21-33 – на границе жилой зоны. Ближайшая нормируемая территория находится с северо-запада на расстоянии 210 м – садово-огородные участки (СНТ «Цементник-1»).

Допустимые уровни звукового давления, эквивалентные и максимальные уровни звука на территории приняты согласно СН 2.2.4/2.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки».

В период проведения строительных работ источниками шума являются: строительная техника и автотранспорт.

Расчет шумового воздействия на период строительства выполнен с учетом существующих источников шума, принятых согласно утвержденному проекту СЗЗ.

В период эксплуатации (с учетом существующих источников шума) источниками шума являются: технологическое и вентиляционное оборудование предприятия, ж/д и автомобильный транспорт. После реконструкции объекта образуется 24 новых источника шума. Расчет шумового воздействия на период эксплуатации проводился для новых источников шума с учетом всех существующих источников, принятых согласно утвержденному проекту СЗЗ.

Согласно представленным акустическим расчетам, уровни звукового давления источников шума для всех этапов реализации проектных решений на

границе жилой зоны и СЗЗ не превышают допустимых уровней шума для дневного и ночного времени суток согласно СН 2.2.4/2.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки».

### ***Мероприятия по минимизации акустического воздействия***

Проектной документацией предусмотрены мероприятия по минимизации акустического воздействия:

- период строительства:
  - производство работ только в дневное время (с 07 до 23 часов);
  - применение техники с низкими шумовыми характеристиками;
  - ограничение подъезда строительной техники к прилегающим к площадке строительства объектам;
  - поэтапное ведение строительных работ в соответствии с ППР.
- период эксплуатации:
  - установка вентиляторов в отдельных помещениях;
  - присоединение вентиляторов к воздуховодам осуществляется через гибкие вставки;
  - скорость воздуха в воздуховодах принимается с учетом акустических требований;
  - установка пылегазоочистного оборудования (фильтров) со встроенными шумоглушителями.

### **Оценка воздействия на почвенный покров, грунты, геологическую среду, включая подземные воды**

#### ***Период строительства***

В процессе строительства объекта могут проявляться следующие виды воздействия на геологическую среду: геомеханическое; гидродинамическое; геохимическое; геотермическое.

Геомеханическое воздействие проявится в нарушении почвенного покрова, грунтовой толщи при проведении нагрузки (статическая и динамическая) на грунты основания от работающей техники, при планировке территории, строительстве временных дорог и подъездных путей, разработки котлованов.

Воздействие на геологическую среду не выйдет за пределы земельного отвода, предназначенного для выполнения реконструкции. Эти воздействия будут носить локальный и кратковременный характер. Несмотря на значительный локальный масштаб воздействия, оно затрагивает лишь верхнюю часть геологического разреза.

При проведении планировочных работ согласно ведомости объема земляных масс производится выемка грунта в количестве 19381,0 м<sup>3</sup>, обратная засыпка (насыпь) в количестве 19381,0 м<sup>3</sup>.

После окончания реконструкции проектной документацией предусмотрен комплекс рекультивационных мероприятий (обратная засыпка, благоустройство, озеленение).

Гидродинамическое воздействие может проявиться в изменении динамики пластовых и грунтовых вод. Гидродинамическое воздействие вследствие нарушения условий питания и дренирования грунтовых вод может произойти при устройстве дорог и площадок, обратных засыпках. Для обратной засыпки предусмотрено использовать извлеченный минеральный грунт (с категорией «чистая», «допустимая», «умеренно опасная») и песчано-гравийную смесь, существенных изменений фильтрационных режимов происходить не будет.

Площадь временных покрытий на период строительства незначительна. Предусмотрена только частичная гидроизоляция фундаментов.

В связи с глубоким залеганием грунтовых вод, а также особенностями преобладающих грунтов (глина), существенное гидродинамическое воздействие не прогнозируется.

Геохимическое воздействие на компоненты геологической среды, в общем случае, может проявляться в химическом загрязнении грунтовой толщи и грунтовых вод.

В период проведения строительных работ основное геохимическое воздействие будет проявляться за счет:

осаждения продуктов сгорания топлива двигателей внутреннего сгорания;

загрязнения территории строительным мусором и твердыми коммунальными отходами;

загрязнения почвы, грунтов хозяйственно-бытовыми и неочищенными поверхностными стоками.

загрязнения почвы случайными проливами нефтепродуктов от автотранспорта, подвозящего строительные материалы и при заправке техники

Масштабы геохимического воздействия определяются: характером загрязнителей; возможными объемами их поступления.

Продукты сгорания топлива двигателей внутреннего сгорания, осевшие на поверхности земли, могут вноситься в грунтовую толщу и грунтовые воды просачивающимися осадками. Для обратной засыпки используются извлеченные на участке грунты (с категорией «чистая», «допустимая», «умеренно опасная») и песчано-гравийную смесь. При необходимости завоза дополнительных объемов грунта для отсыпки участка строительства до планировочных отметок, или перемещения загрязненного грунта за пределы строительной площадки, грунт должен иметь документацию, подтверждающую категорию его химического загрязнения (протоколы лабораторных исследований с оценкой категории загрязнения).

Глины, преобладающие на участке строительства, способствуют экранированию проникновения ЗВ в почву, геологическую среду, далее подземные воды. Масштаб воздействия оценивается как незначительный, в



связи с реализацией мероприятий (временные покрытия площадок и проездов, применение сорбентов для сбора нефтепродуктов при аварийных разливах, применение современной техники с отрегулированными ДВС, накопление отходов в контейнерах).

Геотермическое воздействие может проявляться в повышении температуры грунтовой толщи на участках обогреваемых сооружений. На период строительства планируется установка временных отапливаемых сооружений для строителей. Учитывая особенности инженерно-геологического разреза, это не окажет существенного геотермического воздействия.

При проведении строительных работ возможно воздействие на грунты оснований, а именно промораживание, замачивание, загрязнение. В качестве оснований применяются грунты с слабонабухающими, слабопучинистыми свойствами (ИГЭ-1 – техногенный насыпной грунт пестроцветный, глинистый дресвяно-щебенистый, ИГЭ-2, ИГЭ-2.1 – глина элювиальная, полутвердая, ИГЭ 3.1, 3.2 – скальный грунт осадочных карбонатных пород (известняк)).

На территории реконструкции объекта воздействие на подземные воды может заключаться в нарушении режима (уровня, химического, термического) подземных вод. Причиной подъема уровня подземных вод на застраиваемых территориях может являться нарушение баланса подземных вод в сторону приходных статей по следующим основным причинам:

барраж подземного потока в результате уплотнения и физического перегораживания потока фундаментами;

снижение испарения с уровня грунтовых вод из-за экранирования поверхности испарения влагоизолирующими покрытиями;

конденсация влаги в грунтах в пространстве под полом;

поступление дополнительного инфильтрационного питания на уровень грунтовых вод в результате утечек из водонесущих коммуникаций (водопровод, канализация).

Согласно инженерно-геологическому разрезу на участке залегают глины (мощность слоя 0,7-6,0 м), экранирующие проникновение влаги и ЗВ. Данные факторы препятствуют попаданию ЗВ в подземные воды.

Мероприятия по охране геологической среды, подземных вод, и минимизации воздействия на период строительства объекта, в т.ч. при аварийных ситуациях:

для обеспечения строительного персонала питьевой водой предусмотрена доставка бутилированной воды;

сброс хоз-бытовых сточных вод от строительной площадки в существующие сети хоз-бытовой канализации;

использование для обратной засыпки пазух котлованов извлеченными на участке грунтами, песчано-гравийной смесью;

при разработке котлованов грунты основания оберегаются от замачивания и промерзания;

строгий контроль за качеством работ по гидроизоляции, укладке водонесущих конструкций;

временные покрытия площадок и покрытий;  
недопущение скопления поверхностных вод в котлованах в период строительства;

с целью избежания выноса грязи с территории строительной площадки на выезде предусмотрен автомоечный комплекс с системой обратного водоснабжения «Мойдодыр» для мойки колес автотранспорта;

применение сорбентов для сбора нефтепродуктов при аварийных разливах топлива от техники, транспорта и при заправке техники;

использование автотранспортных средств, позволяющих оставить воздушный зазор (на высоту колес), препятствующий формированию геотермического воздействия;

строительные материалы, строительные отходы, твердые коммунальные отходы размещаются в специально обустроенных местах (или емкостях) исключающих попадание ЗВ в грунты и грунтовые воды;

использование строительных механизмов и автомобилей, прошедших регламентный контроль;

движение автотранспорта и дорожной техники по отсыпанным в подготовительный период строительства дорогам;

стоянка автотранспорта и дорожной техники только на специально оборудованных стоянках;

проведение рекультивации нарушенных земель после окончания строительства.

заправка дорожной техники – от передвижного топливозаправщика на базе автомобиля шлангами, имеющими герметичные затворы у выпускного отверстия, оборудованном средствами и инвентарем противопожарной безопасности согласно Правилам противопожарного режима в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации, от 25.04.2012 №390. В месте слива устанавливается переносной металлический поддон для исключения проливов ГСМ. Место и способ заправки строительной техники на объекте определяет подрядная организация на основании ППР, принимая во внимание требования действующих нормативных документов НПБ 111-98. В случае проливов топлива для устранения последствий будет применяться нефтепоглощающий сорбент, запас которого должен быть в обязательном порядке у строительной организации;

доставка топлива для тяжелой строительной техники на объект реконструкции осуществляется мобильным автозаправщиком. Заправка тяжелой строительной техники предусматривается на специально-оборудованной площадке с твердым покрытием. Для предотвращения разлива топлива на грунт, по контуру площадки выполняется бортик из бетона, высотой 150 мм;

в зоне расположения площадки для заправки техники должен быть установлен пожарный щит с первичными средствами пожаротушения;

предотвращение загрязнения грунтов, грунтовых вод при аварийных ситуациях на сетях водоснабжения и водоотведения. Для исключения утечек из

систем водоснабжения и канализации, устроенных на период строительства, предусмотрена их надежная герметизация (с прокладкой в грунте ниже уровня промерзания), применение пластиковых труб и емкостей.

### ***Период эксплуатации***

Выбранный участок относится к землям поселений (земли населенных пунктов), функциональное назначение – под промышленные предприятия, в результате реализации проекта свой статус и функциональное назначение участок не изменит.

В процессе эксплуатации объекта могут проявляться следующие виды воздействия на почвенный покров, грунты основания, геологическую среду: геомеханическое; гидродинамическое; геохимическое; геотермическое.

Геомеханическое воздействие на период эксплуатации проявится при нагрузке (статическая) на грунты основания от размещенного оборудования, сооружений. Грунты оснований фундаментов подобраны с учетом свойств грунтов, выявленных при инженерно-геологических изысканиях. Воздействие затрагивает верхнюю часть геологического разреза. Геомеханическое воздействие незначительно.

Гидродинамическое воздействие может проявиться в изменении динамики пластовых и грунтовых вод. Гидродинамическое воздействие вследствие нарушения условий питания и дренирования грунтовых вод определяется: устройством дорог и площадок; с водонепроницаемым покрытием; сбором и отводом поверхностного стока, режимом грунтовых вод.

Для предотвращения загрязнения грунтов, подземных вод предусмотрена тщательная вертикальная планировка земной поверхности и устройство ливневой канализации с отводом вод и сбором в аккумулирующую емкость с последующей откачкой в существующие сети производственной канализации, которая является замкнутой системой оборотного водоснабжения предприятия. Сбросы хозяйственно-бытовых и производственных стоков отсутствуют.

С целью предотвращения попадания поверхностного стока в почву и далее в подземные воды, на проектируемом участке организовано водонепроницаемое покрытие площадью 4014,0 м<sup>2</sup>.

Подземные воды не вскрыты на глубине 13,0 м. Согласно инженерно-геологическому разрезу на участке залегают глины (мощность слоя – 0,7-6,0 м), которые являют водоупорным слоем. В связи с глубоким залеганием грунтовых вод, а также особенностями преобладающих грунтов (глина), принятыми проектными решениями существенное гидродинамическое воздействие не прогнозируется.

Геохимическое воздействие на компоненты геологической среды, в общем случае, может проявляться в химическом загрязнении грунтовой толщи и грунтовых вод.

В период эксплуатации объекта основное геохимическое воздействие будет проявляться за счет:

загрязнения грунтов, подземных вод при попадании сырьевых компонентов и цемента, отходов;

загрязнения почвы, грунтов производственными и поверхностными стоками при аварийных ситуациях;

загрязнения грунтов, подземных вод аварийными проливами нефтепродуктов от автотранспорта, подвозящего строительные материалы и при заправке техники.

Масштабы геохимического воздействия определяются: характером загрязнителей; возможными объемами их поступления.

Для исключения попадания в подземные и поверхностные воды сырьевых компонентов и цемента применяется максимальный уровень механизации и автоматизации процессов производства, оборудование и транспортирующие устройства выполнены только в герметичном исполнении и подсоединены к системе аспирации.

Для исключения попадания загрязнений в грунт, далее в подземные воды, предусмотрено устройство водонепроницаемых покрытий.

Производственные сточные воды отводятся в существующие сети.

Сбор и отвод дождевых сточных вод, которые откачиваются в существующую сеть производственной канализации.

Отходы, образующиеся при эксплуатации реконструированного объекта, накапливаются в существующих открытых, закрытых контейнерах на водонепроницаемом основании и в производственных помещениях.

Глины, преобладающие на участке размещения объекта, способствуют экранированию проникновения ЗВ в почву, геологическую среду, далее подземные воды.

Геохимическое воздействие при выполнении проектных решений сведено к минимуму.

Геотермическое воздействие может проявляться в повышении температуры грунтовой толщи на участках обогреваемых сооружений. На период эксплуатации планируется минимальное отопление трансформаторной подстанции №6, происходит тепловыделение от оборудования (воздуходувок) в отделении компрессорной. Учитывая особенности инженерно-геологического разреза, это не окажет существенного геотермического воздействия.

Таким образом, на период эксплуатации объекта почвенный покров, грунты, геологическая среда, а также подземные воды, могут испытывать воздействие при аварийных ситуациях на инженерных коммуникациях (сети производственной и дождевой канализации), при проливах нефтепродуктов оборудования, транспорта. При штатном режиме эксплуатации объекта геомеханическое, гидродинамическое, геохимическое и геотермическое воздействие на почву, грунты оснований, геологическую среду оценивается как незначительное.

Мероприятия по охране геологической среды, подземных вод, и минимизации воздействия на период эксплуатации объекта, в т.ч. при аварийных ситуациях:

устройство непроницаемых покрытий;

отвод производственных сточных вод от объекта в существующие сети производственной канализации, которая является замкнутой системой оборотного водоснабжения предприятия;

сбор и отвод поверхностных стоков через дождеприемные колодцы, в аккумулирующую емкость с последующей откачкой в существующие сети производственной канализации, которая является замкнутой системой оборотного водоснабжения предприятия;

применение сорбентов для сбора нефтепродуктов при аварийных разливах топлива от техники, транспорта и при заправке техники;

применения оборудования и трубопроводов, стойких к коррозионному и абразивному воздействию;

предотвращение загрязнения грунтов, грунтовых вод при аварийных ситуациях на инженерных сетях. Для исключения аварийных утечек из систем производственного водоснабжения, дождевой канализации, предусмотрена их надежная герметизация, применение пластиковых, стальных труб;

накопление отходов в контейнерах на водонепроницаемом основании и в производственном помещении (СанПиН 2.1.7.1322-03).

При воздействии объекта на территорию и геологическую среду характер проявления и развития опасных геологических процессов не изменится. При строительстве и эксплуатации объекта экзогенные геологические процессы активизированы не будут.

### **Оценка воздействия на поверхностные воды**

#### ***Оценка воздействия на поверхностные воды на период строительства***

Реконструируемый объект находится за пределами водоохраных зон водных объектов и за пределами зон санитарной охраны источников и хозяйственно-бытового питьевого водоснабжения.

На период строительства водоснабжение объекта из поверхностных водных объектов и скважин, сброс производственных и бытовых сточных вод на рельеф и в поверхностные водные объекты не предусматривается.

Воздействие на поверхностные и подземные воды в период реконструкции отделения помола цемента, отделения компрессорной, трансформаторной подстанции на предприятии ООО «Дюккерхофф Коркино Цемент» в Челябинской области, р.п. Первомайский, может заключаться:

в изменении параметров естественного поверхностного стока в результате проведения земляных работ при устройстве котлованов под здания, сооружения, при проведении работ по вертикальной планировке и благоустройству территории;

в возможном загрязнении поверхностных и подземных вод в результате аварийных проливов нефтепродуктов от строительной техники и автотранспорта, обслуживающих строящийся объект.

При проведении строительных работ для снижения негативного воздействия на поверхностные воды предусмотрены мероприятия:

обратная засыпка песчано-гравийной смесью с послойным уплотнением;  
предусмотрена гидроизоляция фундаментов;  
контроль герметичности трубопроводов инженерных коммуникаций (водоснабжение, водоотведение);

#### Водопотребление

Вода на хозяйственно-бытовые и технические нужды (в т.ч. для испытаний трубопроводов) берется по временной схеме с подвозом от существующих сетей. Расход воды на производственные нужды – 0,06 л/с. Расходы воды на хозяйственно-бытовые потребности – 0,49 л/с.

Для обеспечения питьевой водой строителей предусмотрена ежедневная доставка сертифицированной питьевой воды в пластиковых канистрах.

Расход воды на питьевые нужды составят 0,003 л/с, 5 бутылей по 19,0 л в сутки. Требования, предъявляемые к сертифицированной воде:

вода питьевая должна быть разлита в потребительскую тару, разрешенную в установленном порядке для контакта с пищевыми продуктами;

маркировка расфасованной воды должна содержать информацию в соответствии с требованиями законодательства.

Условия хранения и транспортировки расфасованной воды должны соответствовать требованиям, указанным в нормативной документации изготовителя на готовую продукцию, утвержденную в установленном порядке.

Для обеспечения водой на пожаротушение используются существующие пожарные гидранты. Расход воды на пожаротушение составит 5,0 л/с.

#### Водоотведение

Для отвода хозяйственно-бытовых сточных вод на период строительства предусмотрена прокладка временной канализации. Временная канализация устраивается из ПВХ труб Ø110 мм с прокладкой в грунте ниже уровня промерзания.

Сброс хозяйственно-бытовых стоков осуществлять в колодец существующей хозяйственно-бытовой канализации предприятия с последующим отводом на ближайшие централизованные канализационные сооружения г. Коркино (ООО УК «Вертикаль+») по договору.

С целью избежания выноса грязи с территории строительной площадки на выезде предусмотрен автоматизированный моечный комплекс «Мойдодыр» с замкнутым циклом воды для мойки колес автотранспорта.

При выполнении проектных решений на период реконструкции объекта воздействие на поверхностные и подземные воды является допустимым.

В связи с удаленностью проектируемого объекта от поверхностных водных источников, непосредственное воздействие на поверхностные водные объекты сведено к минимуму.

### ***Оценка воздействия на поверхностные воды на период эксплуатации***

Реконструируемый объект находится за пределами водоохраных зон водных объектов и за пределами зон санитарной охраны источников и хозяйственно-бытового питьевого водоснабжения.

На период эксплуатации водоснабжение объекта из поверхностных водных объектов и скважин, сброс производственных и бытовых сточных вод на рельеф и в поверхностные водные объекты не предусматривается.

Воздействие на поверхностные воды в период эксплуатации отделения помола цемента, отделения компрессорной, трансформаторной подстанции на предприятии ООО «Дюккерхофф Коркино Цемент» в Челябинской области, р.п. Первомайский, может заключаться:

в возможном загрязнении поверхностных и подземных вод при попадании сырьевых компонентов и цемента;

в возможном загрязнении поверхностных и подземных вод в результате аварийных проливов нефтепродуктов оборудования;

в изменении гидрологии из-за подтопления территории при аварийных ситуациях на проектируемых сетях водоснабжения, водоотведения.

### ***Водопотребление***

В целом водоснабжение питьевой водой на предприятии осуществляется из централизованных сетей водоснабжения по договору с ООО УК «Вертикаль+».

Водоснабжение технической водой на предприятии для охлаждения компрессорных установок, охлаждения оборудования, бассейна-охладителя, приготовления шлама осуществляется технической водой, поступающей из карьера Горного цеха ООО «Дюккерхофф Коркино Цемент».

При добыче известняка из карьера (горный цех ООО «Дюккерхофф Коркино Цемент» – объект III категории НВОС) производится откачка грунтовых вод, которые частично используются на технологические нужды основной площадки предприятия (охлаждение компрессорных установок, охлаждение оборудования, бассейн-охладитель, приготовление шлама, впрыск в мельницы).

Грунтовые воды накапливаются на территории карьера в зумпфе. Качество воды в зумпфе контролируется аккредитованной лабораторией 1 раз в квартал. Рядом с зумпфом расположены три насосных станции, которые каждая по своему трубопроводу подает воду на «Распределительный коллектор» в карьере, из которого по одной нитке вода поступает до распределительного узла. На распределительном узле через общий расходомер вода идет до территории завода по двум трубопроводам Ø400 мм, где они соединяются в один. После соединения два трубопровода соединяются в один трубопровод в камере. После камеры трубопровод разделяется на два трубопровода. Один из трубопроводов идет в компрессорную напрямую для систем охлаждения компрессоров. Второй трубопровод идет в приемный резервуар №1 объемом 800,0 м<sup>3</sup>. Из компрессорной часть воды возвращается в

приемный резервуар №2 объемом 800,0 м<sup>3</sup>, в который осуществляется сброс воды из системы охлаждения.

Вода из приемного резервуара №1 попадает в приемный колодец, который соединяет оба резервуара между собой. Из приемного колодца вода насосами подается в трубопровод технической воды В2. От трубопровода В2 запитаны производственные цеха:

Гидрофол и ДСЦ часть воды используют безвозвратно для производства шлама, часть используют для охлаждения и возвращают обратно в систему;

Помол и Обжиг используют воду только для охлаждения оборудования и возвращают обратно в систему К3.

Вода от систем охлаждения попадает в систему промышленной канализации и попадает в приемный резервуар №2, откуда используется повторно. Сброс воды из оборотного цикла не осуществляется.

Вода, находящаяся в обороте системе К3, не подлежит очистке, так как в процессе охлаждения оборудования не загрязняется.

Вода для системы впрыскивания подается из существующей заводской сети производственно-противопожарного водопровода. Качество воды в существующей сети соответствует нормам ВНТП 06-91.

Качество воды соответствует для использования в системах впрыскивания.

Контроль качества воды, поступающей в оборотную систему предприятия, осуществляется в зумпфе аккредитованной лабораторией 1 раз в квартал.

Водоснабжение проектируемого объекта предусмотрено из существующих сетей объединенного производственно-противопожарного водопровода. Согласно Технических условий №13-08-37 от 14.10.2019 на водоснабжение объекта «Реконструкция отделения помола цемента, отделения компрессорной, трансформаторной подстанции на предприятии ООО «Дюккерхофф Коркино Цемент» источником производственного и противопожарного водоснабжения объекта являются внутривозрадные сети производственно-противопожарного водоснабжения предприятия в районе подстанции №6.

В соответствии с характером водопотребления на объекте предусматриваются следующие системы водоснабжения:

система В3 – водопровод производственный;

система В2 – водопровод противопожарный.

Существующая система производственного водоснабжения предусматривается для подачи воды в систему впрыска мельницы, установленную в здании помола. Расход воды на производственные нужды принят по технологическому заданию и составляет 4,5 м<sup>3</sup>/час; 108,0 м<sup>3</sup>/сут.; 39420,0 м<sup>3</sup>/год.

На период эксплуатации реконструируемого объекта снабжение питьевой водой не предусмотрено. Хозяйственно-бытовое водоснабжение также не предусмотрено.



### Водоотведение

Водоотведение хозяйственно-бытовых сточных вод также осуществляется по договору с ООО УК «Вертикаль+».

В объем работ по системам водоотведения входит водоотведение в здании компрессорной и внутриплощадочные сети дождевой канализации.

Существующая система дождевой канализации на предприятии отсутствует.

В соответствии с условиями сбора и отведения сточных вод с территории реконструируемого участка проектной документацией предусматриваются следующие системы канализации:

система К3 – канализация производственная;

система К2 – канализация дождевая;

система К2Н – канализация дождевая напорная.

Система К3 – система канализации производственных сточных вод для приема конденсата от технологического оборудования (компрессоры, воздуходувки). Конденсат от компрессоров проходит предварительно очистку от масла в блоке очистки (согласно технологическому заданию), поэтому конденсат в систему К3 поступает как условно чистые стоки. Расход отводимого конденсата составляет:

от компрессоров – 15,0 л/ч;

от воздуходувок – не более 30,0 л/ч.

Общий расход в системе К3 составит 45,0 л/ч; 1,08 м<sup>3</sup>/сут.; 39420,0 м<sup>3</sup>/год.

Системы К2, К2Н – системы дождевой канализации предусмотрены для отвода дождевых и талых вод с кровли зданий и с территории проектируемой производственной площадки. Сбор и отведение дождевых стоков с кровли зданий осуществляется по системе наружных водостоков с выпуском на отмостку.

Поверхностный водоотвод решен путем создания нормативных продольных и поперечных уклонов проезжей части. Поперечный уклон проезжей части – 0,020, минимальный продольный уклон – 0,005 максимальный – 0,027. Поперечный уклон тротуаров – 0,020. Поверхностные воды отводятся вдоль бортового камня по твердому покрытию проездов и площадок и далее собираются в дождеприемные колодцы проектируемой сети ливневой канализации участка реконструкции, расположенные в пониженных точках проектируемой поверхности земли.

Вертикальная планировка территории решена из условия обеспечения надежного водоотвода с покрытий площадок, проездов и прилегающих площадей, с учетом отметок существующих зданий, сооружений и проездов.

Поверхностный сток с территории производственной площадки через дождеприемные колодцы и лотки собирается в сеть дождевой канализации участка реконструкции и отводится в аккумулирующую подземную емкость из стеклопластика объемом 100,0 м<sup>3</sup>. В емкости установлены взмучивающее устройство и дренажный насос, с помощью которого поверхностные стоки по напорному коллектору откачиваются в существующую сеть производственной

канализации Ø300 мм. Производительность дренажного насоса – 6,8 м<sup>3</sup>/ч, напор – Н=9,1 м, мощность – 1,25 кВт. Расчетный расход поверхностных стоков – 88,27 л/с. Годовой объем поверхностных сточных вод с территории производственного корпуса – 4134 м<sup>3</sup>/год.

Качество поверхностного стока на участке реконструкции предприятия составит: по взвешенным веществам – 1000,0 мг/дм<sup>3</sup>; по нефтепродуктам – 20,0 мг/дм<sup>3</sup>.

Снежный покров с участка реконструкции тает и попадает через дождеприемные колодцы и лотки в сеть дождевой канализации участка реконструкции и отводится в аккумулирующую подземную емкость из стеклопластика объемом 100,0 м<sup>3</sup>, далее в существующую сеть производственной канализации Ø300 мм. Объем талого стока учтен в общем объеме поверхностного стока.

Производственные и поверхностные сточные воды от проектируемого объекта попадают в существующие сети производственной канализации, которая является замкнутой системой оборотного водоснабжения предприятия.

С целью предотвращения попадания поверхностного стока в почву и далее в поверхностные воды, на проектируемом участке организовано водонепроницаемое покрытие площадью 4014,0 м<sup>2</sup>.

Таким образом, учитывая принятые проектные решения, воздействие на поверхностные воды на период эксплуатации сведено к минимуму.

### ***Мероприятия по охране поверхностных вод***

Мероприятия по охране подземных и поверхностных вод на период строительства объекта:

обратная засыпка песчано-гравийной смесью с послойным уплотнением;  
предусмотрена гидроизоляция фундаментов;  
контроль герметичности трубопроводов инженерных коммуникаций (водоснабжение, водоотведение);

для обеспечения водой на хозяйственно-бытовые и технические нужды (в т.ч. для испытаний трубопроводов) предусмотрен подвоз от существующих сетей по временной схеме;

для обеспечения питьевой водой строителей предусмотрена ежедневная доставка сертифицированной питьевой воды в пластиковых бутылках.

для обеспечения водой на пожаротушение используются существующие пожарные гидранты.

для отвода хозяйственно-бытовых сточных вод на период строительства предусмотрена прокладка временной канализации. Сброс хозяйственно-бытовых стоков осуществлять в колодец существующей хозяйственно-бытовой канализации предприятия с последующим отводом на ближайшие централизованные канализационные сооружения г. Коркино (ООО УК «Вертикаль+») по договору;

с целью избежания выноса грязи с территории строительной площадки на выезде предусмотрен автоматизированный моечный комплекс «Мойдодыр» с замкнутым циклом воды для мойки колес автотранспорта;

с целью избежания попадания токсических веществ в водные среды на стройплощадке обеспечивается контроль строительных материалов на предмет отсутствия в их химическом составе токсичных веществ, опасных для водной среды;

все строительные материалы и отходы строительства складированы в специально отведенных местах

для исключения попадания загрязнений на рельеф (в грунт), далее в подземные воды, предусмотрено устройство временных проездов с твердым покрытием из бетонных плит;

сбор бытовых отходов от работающих на строительной площадке - в металлические контейнера, установленные на твердом покрытии;

использование строительных механизмов и автомобилей, прошедших регламентный контроль;

заправка дорожной техники – от передвижного топливозаправщика на базе автомобиля шлангами, имеющими герметичные затворы у выпускного отверстия, оборудованном средствами и инвентарем противопожарной безопасности согласно Правилам противопожарного режима в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 25.04.2012 №390 за пределами водоохранной зоны водных объектов;

для сбора аварийных проливов топлива предусмотрено использовать подрядчиком нефтепоглощающие сорбенты.

Мероприятия по охране поверхностных вод на период эксплуатации объекта:

для обеспечения водой на пожаротушение предусмотрена сеть внутреннего противопожарного водопровода с подключением к существующей наружной сети производственно-противопожарного водоснабжения;

отвод производственных сточных вод от объекта в существующие сети производственной канализации, которая является замкнутой системой оборотного водоснабжения предприятия;

сбор и отвод поверхностного стока через дождеприемные колодцы в аккумулирующую емкость с откачкой в существующую сеть производственной канализации;

контроль герметичности трубопроводов инженерных коммуникаций (водоснабжение, водоотведение);

для исключения попадания загрязнений на рельеф (в грунт), далее в поверхностные воды, предусмотрено устройство водонепроницаемых покрытий;

для сбора аварийных проливов топлива предусмотрено использовать подрядчиком нефтепоглощающие сорбенты.

для исключения попадания в поверхностные воды сырьевых компонентов и цемента применяется максимальный уровень механизации и автоматизации процессов производства, оборудование и транспортирующие устройства выполнены только в герметичном исполнении и подсоединены к системе аспирации.

Таким образом, предусмотренные в проектной документации «Реконструкция отделения помола цемента, отделения компрессорной, трансформаторной подстанции на предприятии ООО «Дюккерхофф Коркино Цемент» в Челябинской области, р.п. Первомайский» природоохранные мероприятия позволят минимизировать негативное воздействие на поверхностные водные объекты.

### **Оценка воздействия на растительный и животный мир**

#### Период строительства

Реконструкция объекта предусмотрена на существующей территории промышленного предприятия, дополнительные факторы, влияющие на животный и растительный мир данной местности, не возникают. Реконструкция объекта не окажет существенного воздействия на животных и птиц данной территории и будет выражено в основном фактором беспокойства (шумовое воздействие).

После завершения строительных работ для обеспечения санитарно-гигиенических условий на территории, свободной от застройки и твердых покрытий, будет произведено устройство газона площадью 1066,0 м<sup>2</sup> с подсыпкой растительного грунта (213,0 м<sup>3</sup>).

Предусмотрены мероприятия по уменьшению воздействия объекта на растительность и животный мир при строительстве в т.ч.:

до начала строительных работ территория строительной площадки огораживается;

запрещается производство строительно-монтажных работ, движение машин и механизмов, складирование и хранение материалов в местах, не предусмотренных проектом производства работ;

минимизации всех видов техногенной нагрузки за счет оптимизации размещения техники, максимального уменьшения объемов использования техники;

запрет на хранение и применение химических реагентов, опасных для объектов животного мира и среды их обитания;

запрет на выжигание растительности на прилегающей территории.

#### Период эксплуатации

При эксплуатации реконструируемого объекта вклад от источников шума (проектируемое оборудование) в шумовое воздействие предприятия в целом, незначителен. Дополнительные факторы воздействия на животный мир не возникают.

В связи с адаптацией представителей животного мира к существующему воздействию предприятия, деятельность реконструируемого объекта не окажет существенного воздействия на представителей животного мира.

Предусмотрены мероприятия по уменьшению воздействия объекта на растительность и животный мир при эксплуатации в т.ч.:

организации тротуаров и проездов с целью исключения вытаптывания газонов;

с целью снижения запыленности, загрязнения атмосферы и почвы, а следовательно растительности, источники проектируемого объекта оснащены пылегазоулавливающим оборудованием «сухого типа» – рукавными фильтрами;

для сбора случайных проливов топлива предусмотрено использовать подрядчиком нефтепоглощающие сорбенты;

соблюдение правил пожарной безопасности;

для снижения шумового воздействия оборудование реконструируемого объекта установлено в сооружениях и зданиях.

### **Оценка воздействия на особо охраняемые природные территории**

Согласно письмам Минприроды России Минприроды России №1550/14371-ОГ от 14.11.2019, Министерства экологии Челябинской области №02/6270 от 05.06.2019, Администрации Первомайского городского поселения Коркинского муниципального района №1412 от 01.07.2019 особо охраняемые природные территории (далее по тексту – ООПТ) федерального, регионального и местного значения в границах проектирования отсутствуют.

Ближайшая ООПТ федерального значения – Ильменский заповедник в более 75,0 км к северу-западу. Ближайшая ООПТ регионального значения – гидрологический памятник природы Озеро Смолино в 25,0 км к северо-востоку. Особо охраняемые природные территории местного значения в Коркинском муниципальном районе отсутствуют.

С учетом удаленности от ООПТ воздействия на них не ожидается.

### **Оценка воздействия на окружающую среду при обращении с отходами производства и потребления**

Реализация проектной документации «Реконструкция отделения помола цемента, отделения компрессорной, трансформаторной подстанции на предприятии ООО «Дюккерхофф Коркино Цемент» в Челябинской области р.п. Первомайский» будет сопровождаться образованием отходов на этапах строительства и эксплуатации.

В период строительства отходы будут образовываться в процессе производства строительно-монтажных, демонтажных и земляных работ, мойки колес автотехники, жизнедеятельности строительного персонала.

Всего за период проведения строительного-монтажных работ, согласно предоставленной документации, ожидается образование 11 наименований отходов массой 13540,1802 т/период, которые относятся к III-V классам опасности. В проектной документации представлены составы отходов.

Коды отходов в материалах идентифицированы согласно Федеральному классификационному каталогу отходов (далее по тексту – ФККО), принятому приказом Росприроднадзора от 22.05.2017 №242.

Объемы образования отходов в проектной документации определены расчетным методом. Прогнозируемые отходы по классам опасности и объемам образования:

*III класса опасности* – 1 наименование отходов массой 0,0738 т/период: отходы битума нефтяного строительного (8 26 111 11 20 3);

*IV класса опасности* – 6 наименований отходов общей массой 9,847 т/период: жидкие отходы очистки накопительных баков мобильных туалетных кабин (7 32 221 01 30 4), осадок (шлам) механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%, обводненный (7 23 101 01 39 4), тара из прочих полимерных материалов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%) (4 38 191 02 51 4), мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) (7 33 100 01 72 4), обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%) (9 19 204 02 60 4), отходы грунта при проведении открытых земляных работ малоопасные (8 11 111 11 49 4);

*V класса опасности* – 4 наименования отходов общей массой 12712,246 т/период: лампы накаливания, утратившие потребительские свойства (4 82 411 00 52 5), остатки и огарки стальных сварочных электродов (9 19 100 01 20 5), лом и отходы стальные в кусковой форме незагрязненные (4 61 200 02 21 5), лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме (8 22 201 01 21 5).

Наибольшее количество образующихся отходов составляют отходы IV класса опасности, а из них отход «Отходы грунта при проведении открытых земляных работ малоопасные» – 12702,400 т/период или 93,82% от общей массы образующихся отходов в период строительного-монтажных и демонтажных работ.

В период эксплуатации образуются отходы от технологических процессов, эксплуатации оборудования, очистки сточных вод, уборки территории и помещений и жизнедеятельности персонала.

Объемы образования отходов в проекте определены расчетным методом, однако без указания источников информации нормативных значений, которые использованы при расчетах, не предоставлены составы отходов.

Всего за год работы предприятия при полном технологическом цикле в период эксплуатации на объекте ожидается образование 12 наименований отходов массой 49,852 т/год, которые относятся к III-V классам опасности.

Прогнозируемые отходы по классам опасности и объемам образования:

*III класса опасности* – 4 наименования отходов массой 8,581 т/год: отходы минеральных масел промышленных (4 06 130 0131 3), отходы минеральных масел компрессорных (4 06 166 01 31 3), обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) (9 19 204 01 60 3), фильтры очистки масла компрессорных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более) (9 18 302 81 52 3);

*IV класса опасности* – 7 наименований отходов общей массой 41,109 т/год: фильтры воздушные компрессорных установок в стальном корпусе отработанные (9 18 302 65 52 4), мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) (7 33 100 01 72 4), смет с территории предприятия малоопасный (7 33 390 01 71 4), ткань фильтровальная из полиэфирного волокна, загрязненная пылью цемента (4 43 221 11 61 4), мусор с защитных решеток дождевой (ливневой) канализации (7 21 000 01 71 4), отходы (шлам) при очистке сетей, колодцев дождевой (ливневой) канализации (7 21 800 01 39 4), отходы сырьевой смеси производства цемента (3 45 110 01 20 4)

*V класса опасности* – 1 наименование отходов массой 0,162 т/год: ленты конвейерные, приводные ремни, утратившие потребительские свойства, незагрязненные (4 31120 01 51 5).

Наибольшее количество образующихся отходов составляют отходы IV класса опасности, а из них отход «Смет с территории предприятия малоопасный» в объеме 20,07 т или 40,3% от общей массы образующихся отходов в период эксплуатации.

Для накопления отходов на рассматриваемой промплощадке предприятия организовываются места накопления отходов, которые обеспечивают селективный сбор и накопление образующихся отходов, а именно в соответствии с действующими санитарными правилами (СанПиН 2.1.7.1322-03 «Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления», СанПиН 2.1.7.1287-03 «Санитарно-эпидемиологические требования к качеству почвы»), Правилами противопожарного режима в Российской Федерации, ГОСТ 12.1.004-91.2 «Пожарная безопасность. Общие требования», предусмотрено отдельное складирование отходов и освещены вопросы оборудованности площадок складирования (накопления) отходов. Складирование отходов (на срок не более чем одиннадцать месяцев) в местах (на площадках), обустроенных в соответствии с требованиями законодательства в области охраны окружающей среды и законодательства в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения, в целях их дальнейшего транспортирования, обработки, утилизации, обезвреживания, размещения, намечено осуществлять с обеспечением требований ГОСТ 12.1.005-88, а именно: все отходы складироваться в пределах организованных площадок, оборудованных твердым покрытием и установкой стандартных металлических контейнеров с крышками для накопления (складирования отходов).

Вывоз отходов с территории предприятия осуществляется силами сторонних организаций по действующим договорам с использованием специально оборудованных транспортных средств.

В материалах проектной документации представлены организации, которые работают в районе расположения предприятия и работают по договорам с предприятием ООО «Дюккерхофф Коркино Цемент».

Отходы: «Фильтры очистки масла компрессорных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)», «Фильтры воздушные компрессорных установок в стальном корпусе отработанные», «Мусор с защитных решеток дождевой (ливневой) канализации», «Отходы (шлам) при очистке сетей, колодцев дождевой (ливневой) канализации» согласно гарантийному письму №ЕМ-0410/187 от 25.10.19 предлагается принять на обезвреживание организацией ООО «ЧЭК», лицензия проектной документации – 7400379 от 15.02.2017.

В материалах проектной документации приведены данные о региональном операторе ТКО ООО «Центр коммунального сервиса» (ООО «ЦКС»), предоставлена его лицензия №66-8753 СТОУРБ от 16.12.2019.

Размер платы, согласно документации, за размещение отходов в период строительства – 19526,62 руб./период, в период эксплуатации – 13336,65 руб./год.

### **Оценка достаточности предусмотренных мероприятий по минимизации риска возникновения возможных аварийных ситуаций и последствий их воздействия на окружающую среду**

Основными причинами возникновения аварийных ситуаций на объектах различного назначения являются нарушения технологических процессов, технические ошибки обслуживающего персонала, нарушения противопожарных правил и правил техники безопасности.

В период строительства не исключена возможность возникновения аварийных ситуаций, обусловленных:

Сценарий А: полным разрушением цистерны топливозаправщика (9,0 м<sup>3</sup> – 90% заполнения), с разливом дизельного топлива на подстилающую поверхность, без дальнейшего возгорания;

Сценарий Б: полным разрушением цистерны топливозаправщика (9,0 м<sup>3</sup> – 90% заполнения), с разливом дизельного топлива на подстилающую поверхность и дальнейшим его возгоранием – возгорание дизельного топлива при проливе.

#### Воздействие на атмосферный воздух

Для оценки воздействия аварийных выбросов на окружающую среду по перечисленным выше аварийным ситуациям проведены расчеты рассеивания по программному комплексу УПРЗА «Эколог» (4.60), разработанному в соответствии с требованиями «Методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе», утвержденных



приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 06.06.2017 №273 и согласованному в установленном порядке.

Сценарий А – разрушение цистерны топливозаправщика без возгорания

Для заправки техники по данным «Проекта организации строительства» используется топливозаправщик с объемом цистерны 9000,0 л (9,0 м<sup>3</sup>). Заполнение на 90% – 8,1 м<sup>3</sup>. Для оценки воздействия на атмосферный воздух условно принят наиболее тяжелый случай аварии – пролив всей цистерны.

Площадь разлива может составить 170,0 м<sup>2</sup>.

Выбросы ЗВ в атмосферу представляют собой пары дизельного топлива, которые в соответствии с «Методическим указанием по определению выбросов ЗВ в атмосферу из резервуаров», представляют собой, в основном, смесь предельных углеводородов C<sub>12</sub>-C<sub>19</sub>.

Для оценки воздействия на атмосферный воздух аварийной ситуации в период строительства, связанной с разливом дизельного топлива, применяется «Методика определения ущерба окружающей природной среде на магистральных, а также промысловых нефтепроводах», утвержденная Минтопэнерго России от 01.11.1995.

Степень загрязнения атмосферы вследствие аварийного разлива определяется массой летучих низкомолекулярных углеводородов, испарившихся с покрытой нефтепродуктами поверхности земли.

Продолжительность процесса испарения с дневной поверхности грунта принята 1,0 час. Средняя температура поверхности испарения для летнего периода принята 25,0°C.

Масса выбросов может составить 0,006998 т. Мощность выброса – 1,943889 г/с.

Анализ результатов расчета рассеивания при проливе дизельного топлива для выделяющегося ЗВ – углеводороды предельные C<sub>12</sub>-C<sub>19</sub> показал, что приземные концентрации углеводородов не превысят гигиенических нормативов на границе установленной ССЗ, границе жилой зоны и границе садовых товариществ. Максимальная концентрация углеводородов предельных C<sub>12</sub>-C<sub>19</sub> на границе жилой зоны составит 0,3721 ПДК.

Зона влияния по сценарию А (расстояние, на котором воздействие от источника составляет 0,05 ПДК) по веществу углеводороды предельные C<sub>12</sub>-C<sub>19</sub> при разливе дизельного топлива (с учетом существующих источников промплощадки) составит около 1500 м. Расстояние, на котором воздействие от источника составляет 1,0 ПДК – 200 м в границах установленной СЗЗ промплощадки. Расчет рассеивания ЗВ в атмосферном воздухе с картами рассеивания представлен.

Сценарий Б – разрушение цистерны топливозаправщика с возгоранием

За максимальную величину аварийного разлива дизельного топлива принят объем цистерны топливозаправщика 8,1 м<sup>3</sup>. Для предотвращения разлива топлива на грунт, по контуру площадки предусмотрено выполнение бортика из бетона, высотой 150 мм. Площадь разлива принята 37,5 м<sup>2</sup>.

Расчет количества ЗВ, выделяющихся в атмосферу при горении разлившегося дизтоплива проводился по «Методике расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов» (г. Самара, 1996).

Результаты расчета выброса ЗВ на площадке и при движении на территории объекта приведены. Полная масса выгораемого дизельного топлива – 6966,0 кг. Время горения – 57,0 минут.

Анализ результатов расчетов максимально-разовых выбросов при горении показывает, что мощность выброса (г/с) вредных веществ, выделяющихся в атмосферу при горении дизельного топлива при проливе на водонепроницаемой площадке для заправки техники с обваловкой, значительно превышает мощность выброса при сгорании дизельного топлива на инертном грунте при разливе при движении по территории объекта. При расчете рассеивания ЗВ, при сгорании пролива дизельного топлива, приняты максимально-разовые выбросы расчета на водонепроницаемой площадке для заправки техники с обваловкой.

Анализ результатов расчета рассеивания при горении дизельного топлива при проливе на водонепроницаемой площадке для заправки техники с обваловкой показал, что приземные концентрации по выделяющимся при горении веществам не превысят гигиенических нормативов на границе установленной ССЗ, границе жилой зоны и границе садовых товариществ.

Зона влияния по сценарию Б (расстояние, на котором воздействие от источника составляет 0,05 ПДК) для совокупности веществ, выделяющихся при горении (с учетом существующих источников промплощадки составит около 11,0 км. Расстояние, на котором воздействие от источника составляет 0,5 ПДК – 200 м в границах установленной СЗЗ промплощадки. Расчет рассеивания ЗВ в атмосферном воздухе для сценария Б с картами рассеивания с изолиниями представлен.

#### Воздействие на земельные ресурсы

При проведении заправки нефтепродуктами автотехники, с целью исключения загрязнения почвенного покрова проливами нефтепродуктов рекомендуется применять специальные поддоны, емкости, полимерное пленочное покрытие и производить обваловку из минерального грунта вокруг места производства работ (заправки, ремонта техники). Заправка землеройной техники топливом разрешается лишь с помощью передвижных автозаправочных машин, оборудованных затворами у выпускного отверстия шлангов. Применение для заправки топливом ведер или других открытых емкостей не допускается.

При проливах нефтепродуктов на водонепроницаемой площадке с обваловкой для заправки техники воздействие на почву и земельные ресурсы не происходит.

В случаях загрязнения почв нефтепродуктами, грунт, загрязненный нефтепродуктами, образовавшийся при проливе ДТ, собирается и передается специализированной организации. Степень загрязнения земель определяется

нефтенасыщенностью грунта, а объем загрязненного грунта может составить 34,0 м<sup>3</sup>.

#### *Воздействие на водные объекты*

Ближайший поверхностный водный объект расположен на расстоянии более 1300,0 м от реконструируемого объекта. Реконструируемый объект находится за пределами водоохранных зон водных объектов и за пределами зон санитарной охраны источников и хозяйственно-бытового питьевого водоснабжения. При возникновении аварийных ситуаций, связанных с разливом дизельного топлива на водонепроницаемой площадке с обваловкой для заправки техники воздействие на водные объекты отсутствует. При возникновении аварийных ситуаций, связанных с разливом дизельного топлива при движении по территории объекта, возможно воздействие на подземные воды. При проведении инженерно-геологических изысканий на участке подземные воды не вскрыты до глубины 13,0 м. При ликвидации аварийной ситуации, проникновение нефтепродуктов в подземные воды маловероятно.

#### ***Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте капитального строительства и последствий их воздействия на экосистему региона***

Основными мерами для смягчения последствий связанных с разливами/утечками нефтепродуктов является комплекс административных и технических мероприятий, направленных на максимально возможное уменьшение риска возникновения чрезвычайных и аварийных ситуаций, а также на сохранение здоровья людей, снижение размеров ущерба окружающей природной среде и материальных потерь в случае их возникновения. Стоянка и заправка транспортных средств осуществляется только на специально организованной площадке, оборудованной средствами и инвентарем противопожарной безопасности и запасом сорбента для сбора небольших протечек. Движение транспорта осуществляется только по установленному маршруту.

В целях минимизации негативного влияния аварийных разливов ГСМ предусмотрен комплекс мер предупредительного и ликвидационного характера, который включает:

- выявление возможных источников и причин разливов топлива;
- прогнозирование возможных разливов ГСМ для планирования работ по их локализации и ликвидации;
- создание и постоянный контроль функционирования систем обнаружения утечек топлива;
- создание и постоянный контроль функционирования систем связи и оповещения об утечках и проливах;
- организацию подготовки и поддержания в постоянной готовности аварийных формирований и специальных технических средств, предназначенных для локализации и ликвидации разливов;

подготовку и аттестацию работников в области промышленной безопасности;

диагностику, испытания, освидетельствование технических устройств;

производственный контроль соблюдения требований промышленной безопасности;

организацию контроля выполнения мероприятий, связанных с предупреждением и ликвидацией разливов нефтепродуктов;

обеспечение высокого уровня технической надежности оборудования и реализация программ по подготовке и обучению персонала организаций, работающих в регионе, безопасной эксплуатации оборудования и соответствующим навыкам действий при возникновении чрезвычайных ситуаций.

Для тушения пожара или ликвидации ЧС возможно привлечение Центрального отряда пожарной части №108 областного государственного учреждения «Противопожарная служба Челябинской области», время прибытия – 10 минут.

В целом, экологический риск аварийных ситуаций при реализации проекта считается допустимым с учетом обеспечения обязательных мероприятий по предотвращению аварийных ситуаций.

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

Карты-схемы с нанесенными точками отбора проб для периодов строительства и эксплуатации представлены в материалах проекта. Отбор проб и их анализ будет осуществляться специализированными аккредитованными лабораториями.

### ***Программа производственного экологического контроля на период реконструкции***

Контроль качества атмосферного воздуха осуществляется на основании Плана-графика проведения производственного экологического контроля (далее по тексту – ПЭК) при строительстве, утверждаемым руководителем предприятия. Контролю подлежат приземные концентрации ЗВ в атмосферном воздухе на границе СЗЗ предприятия и прилегающей жилой застройки. Отбор проб атмосферного воздуха ведется в контрольных точках в соответствии с планом ежемесячно. Одновременно с отбором проб измеряются скорость и направление ветра, температура воздуха, атмосферное давление. Вся полученная информация регистрируется в рабочем журнале отбора проб ПЭК.

Программа производственного экологического контроля и мониторинга (далее по тексту – ПЭКиМ) за характером изменения всех компонентов экосистемы на период реконструкции включает:

а) *контроль, выполняемый подрядчиком*: инспекционный контроль строительной площадки (1 раз в сутки); контроль за содержанием в исправном

состоянии автотранспорта, техники, оборудования, включая инструментальное определение дымности или состава выхлопных газов (1 раз в неделю); контроль исправности аппаратуры топливозаправщика (перед каждой заправкой); контроль за движением спецтехники и механизмов в пределах отведенных площадок и проездов (1 раз в сутки); контроль работы пункта мойки колес (1 раз в сутки); контроль водопотребления и водоотведения (объемы) – 1 раз в сутки; контроль за герметичностью временных коммуникаций и емкостей (временная канализация, емкости) – перед вводом в эксплуатацию; контроль качества используемых материалов, имеющих сертификаты качества – перед использованием; контроль за складированием строительных материалов на специально отведенных местах (1 раз в сутки); контроль условий накопления отходов на строительной площадке (1 раз в сутки); контроль за операционным движением с отходами производства и потребления (передача лицензированному/специализированному предприятию на обезвреживание, утилизацию, передача на полигон, зарегистрированный в ГРОРО) – 1 раз в сутки; контроль соблюдения правил пожарной безопасности (1 раз в сутки); контроль за проведением инструктажей об экологической безопасности (1 раз в неделю); контроль наличия и ведения природоохранной документации – 1 раз в месяц.

*б) контроль природных сред:*

контроль качества атмосферного воздуха по диоксиду азота одновременно с метеопараметрами (максимальная расчетная концентрация диоксида азота на период строительства в нормируемых зонах составила 0,78 ПДК, в т.ч. на период реконструкции, осуществляется в рамках контроля качества атмосферного воздуха на границе СЗЗ, жилой зоны. Периодичность контроля – 50 проб в год (не реже 1 раза в квартал). Контрольные (расчетные) точки №1 и №3 представлены на ситуационном плане территории с указанием контрольных точек;

контроль шумового воздействия. Периодичность контроля – не реже 1 раз в квартал. Контрольные (расчетные) точки №1 и №3 представлены на ситуационном плане территории с указанием контрольных точек;

контроль качества почв в зоне влияния предприятия на границе СЗЗ и в жилой застройки с подветренной стороны. Площадки для отбора проб в районе контрольных (расчетных) точек №1 и №3 представлены на ситуационном плане территории с указанием контрольных точек Приложение 17. Периодичность – 1 раз в год. Ответственный – подрядчик, выполняется сотрудниками предприятия;

наблюдения за растительным и животным миром в зоне влияния строительных работ. Периодичность – 1 раз в год. Выполняется сотрудниками предприятия.

С целью контроля опасных геологических процессов, а именно подтопление, эрозия (размыв), предусмотрен ПЭК:

контроль за уровнем грунтовых вод в котлованах. До начала строительных работ – контроль уровня грунтовых вод в фоновой скважине

№60-н. Перечень контролируемых показателей – уровень грунтовых вод. Периодичность контроля – 1 раз в месяц. Расположение скважины №60-н представлено на карте.

ПЭК на период реконструкции осуществляется в границах участка строительных работ.

### ***Программа производственного экологического контроля на период эксплуатации***

На ООО «Дюккерхофф Коркино Цемент» разработана и утверждена Программа производственного экологического контроля в соответствии с требованиями приказа Минприроды России от 28.02.2018 №74. В программе ПЭК действующего предприятия учтены требования ГОСТ Р 56828.45-2019 «Наилучшие доступные технологии. Производство цемента. Производственный экологический контроль».

После ввода в эксплуатацию реконструированного объекта будет скорректирована действующая Программа ПЭК, в части:

включение к план-график контроля на источниках выбросов – контроль эффективности установок очистки газа новых источников №№150,151,152,153,154,155. Периодичность контроля – 1 раз в 6,0 месяцев. Точки-отбора – место расположения источников выбросов;

включение контроля за соблюдением условий накопления новых видов отходов в существующие контейнеры. Периодичность – 1 раз в квартал.

Маркерные вещества идентифицированы в соответствии с ГОСТ Р 56828.47-2019 «Наилучшие доступные технологии. Производство цемента. Выбор маркерных показателей для выбросов в атмосферу от промышленных источников».

Программа ПЭК на период эксплуатации объекта включает:

контроль на источниках выброса ЗВ в атмосфере. В соответствии с приказом Минприроды России от 15.09.2017 №498 «Об утверждении Правил эксплуатации установок очистки газа» на источниках, оснащенных ГОУ, предусмотрена проверка показателей работы ГОУ, включающая лабораторные измерения не реже двух раз в год, если документацией изготовителя ГОУ или руководством (инструкцией) по эксплуатации не предусмотрено иное. Измерения проводятся аккредитованной лабораторией. Место отбора проб совпадает с местом расположения источников (схема расположения источников выбросов представлена в утвержденном проекте нормативов предельно допустимых выбросов ЗВ в атмосферу);

контроль уровня загрязнения атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны промплощадки. Контроль предусмотрен: в точке №1 в жилой зоне – ул. Цветная, д. 5б, р.п. Первомайский, Коркинского района, Челябинской обл., в северо-западном направлении от границы, промплощадки по диоксиду азота, в точке 2 на границе садовых участков – СНТ «Цементник-1», р.п. Первомайский, Коркинского района, Челябинской обл. в западном направлении от границ промплощадки по пыли неорганической: 70-20% SiO<sub>2</sub>,

пыли неорганической: до 20% SiO<sub>2</sub>, в точке 3 в жилой зоне – СНТ «Цементник-1», р.п. Первомайский, Коркинского района, Челябинской обл. в северо-западном направлении от границы, по азоту диоксиду, пыли неорганической 70-20% SiO<sub>2</sub>, пыли неорганической: до 20% SiO<sub>2</sub>. Периодичность проведения – 50 проб в год (не реже 1 раза в квартал). Измерения проводятся аккредитованной лабораторией. Расположение контрольных точек №1, №2, №3 представлено на ситуационном плане;

контроль шумового воздействия на границе СЗЗ промплощадки. Периодичность – 2 раза в год. Контроль предусмотрен: в точках №1, №2, №3. Измерения проводятся аккредитованной лабораторией. Расположение контрольных точек №1, №2, №3 представлено на ситуационном плане;

контроль при обращении с отходами (контроль за соблюдением условий накопления отходов на территории предприятия; полный и достоверный учет образования, утилизации, передачи юридическим лицам отходов по номенклатуре с учетом классов опасности в соответствии с Порядком учета в области обращения с отходами, утвержденным приказом Минприроды России от 01.09.2011 №721; контроль своевременной передачи отходов на утилизацию, размещение лицензированным специализированным предприятиям). Периодичность – 1 раз в квартал; контроль за сдачей отчетной документации в сфере охраны окружающей среды (2ТП-воздух, 2ТП-отходы, декларация платы НВОС и т.д.). Периодичность – 1 раз в год. Выполняется сотрудниками предприятия;

контроль за своевременным опорожнением аккумулирующей емкости поверхностного стока в существующие сети производственной канализации. Периодичность – 1 раз в квартал.

контроль качества почв в зоне влияния предприятия на границе санитарно-защитной зоны и в жилой застройки с подветренной стороны. Площадки для отбора проб в районе контрольных (расчетных) точек №1 и №3 представлены на ситуационном плане территории с указанием контрольных точек. Периодичность – 1 раз в год. Ответственный – подрядчик, выполняется сотрудниками предприятия.

На период эксплуатации контроль за опасными геологическими процессами (подтопление, эрозия) не запланирован.

Для осуществления ПЭК предприятие привлекает аккредитованные лаборатории:

ежегодные лабораторные исследования промышленных выбросов на организованных источниках загрязнения атмосферы с привлечением аккредитованной лаборатории Филиала ФГБУ «ЦЛАТИ по УФО» по Челябинской области с целью контроля соблюдения норматива допустимого выброса (аттестат аккредитации №РОСС RU.0001.10ИМ42 от 13.01.2016;

контроль эффективности пылегазоочистного оборудования на источниках выделения ЗВ с привлечением аккредитованной лаборатории аккредитованной лаборатории Филиала ФГБУ «ЦЛАТИ по УФО» по Челябинской области (аттестат аккредитации №РОСС RU.0001.10ИМ42 от 13.01.2016;

запрос гидрометеорологической информации по условиям неблагоприятным для рассеивания примесей в приземном слое (НМУ) по г. Коркино по договору №02С-2018 от 27.12.2017 с ФГБУ «Уральское УГМС» с целью выполнения мероприятий по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях (НМУ) на источниках выбросов;

контроль качества атмосферного воздуха на границе СЗЗ промплощадки и карьера с ФГБУ «ЦЛАТИ по УФО» по Челябинской области» (аттестат аккредитации №РОСС RU.0001.10ИМ42 от 13.01.2016.

Для обеспечения достоверности результатов производственного аналитического контроля применяется аттестованные методики выполнения измерений.

### ***Программа ПЭК при аварийных ситуациях***

#### ***Программа ПЭК при аварийных ситуациях на период строительства***

Мероприятия по мониторингу состояния компонентов окружающей среды при возникновении аварийных ситуаций в процессе ведения строительных работ, прежде всего, должны быть сопряжены и опираться на данные о ходе и выполнении мероприятий по ликвидации аварийной ситуации, выполняемых в установленном порядке.

Периодичность мониторинга и пункты отбора проб определяются в процессе исследований в зависимости от размера аварии, степени антропогенной нарушенности компонентов и учетом плана ликвидации аварийной ситуации.

При выполнении аварийных работ должен осуществляться оперативный экологический контроль (мониторинг), позволяющий получить информацию, относящуюся непосредственно к операциям по ликвидации чрезвычайной ситуации, т.е. информацию, необходимую для планирования и реализации мероприятий по ликвидации аварии или ее последствий.

Для проведения оценки как разового, так и долгосрочного экологического ущерба и для оценки эффективности проведения ликвидационных и восстановительных мероприятий осуществляется мониторинг подвергшихся воздействию компонентов окружающей среды.

Наибольший ущерб из возможных аварий при намечаемой деятельности может нанести авария, связанная с разливом нефтепродуктов, используемых в привлекаемой к работам автомобильной технике.

При аварийных разливах нефтепродуктов для контроля производственных процессов могут потребоваться следующие действия: оценка объемов разливов нефтепродукта; оценка пространственных размеров загрязненной нефтепродуктом поверхности; наблюдения за перемещением пятна загрязнения.

При ликвидации аварии производится контроль: применяемых методов локализации и ликвидации пятна нефтепродукта; объемов собранного



нефтепродукта; количества и типов используемых химических веществ; эффективности мер по локализации и ликвидации разлива.

Схема расположения пунктов экологического контроля и мониторинга должна учитывать зоны влияния разлива, особо уязвимые участки и участки, которые могут иметь повышенную антропогенную нагрузку, а также преобладающее направление течений и ветров в районе ликвидации ЧС.

Контролируемые среды и параметры при проведении мониторинга  
Контроль качества атмосферного воздуха

В пробах воздуха определяется содержание предельных углеводородов C<sub>12</sub>-C<sub>19</sub>. Периодичность контроля – 1 раз при разливе. Измерения проводятся аккредитованной лабораторией. Контроль предусмотрен в контрольных точках №1 (ул. Цветная, д. 5б, р.п. Первомайский, Коркинского района, Челябинской области) и №3 (СНТ «Цементник-1», р.п. Первомайский, Коркинского района, Челябинской области). Расположение контрольных (расчетных) точек №1, №3 представлено на ситуационном плане с указанием контрольных точек.

При возгорании нефтепродуктов контролю подлежит атмосферный воздух на границе жилой зоны в контрольных точках №1 (ул. Цветная, д. 5б, р.п. Первомайский, Коркинского района, Челябинской области) и №3 (СНТ «Цементник-1», р.п. Первомайский, Коркинского района, Челябинской области) по азоту диоксиду, углероду (саже), сероводороду. Приоритетные вещества выбраны по результатам расчета рассеивания ЗВ в атмосфере, которые создают более 0,1 ПДК на границе жилой застройки и санитарно-защитной зоны. Периодичность контроля – 1 раз при возгорании. Измерения проводятся аккредитованной лабораторией. Расположение контрольных (расчетных) точек №1, №2, №3 представлено на ситуационном плане.

Контроль качества почвы

Отбор проб осуществлять из слоя 0-0,2 м. Методы исследования почв должны входить в состав Реестра методик количественного химического анализа и оценки состояния объектов окружающей среды, допущенных для государственного экологического контроля и мониторинга. Периодичность контроля – 1 раз при разливе. Локализация точек отбора зависит от места разлива.

Контроль содержания нефтепродуктов в загрязненном грунте при разливах нефтепродуктов

При разливах нефтепродуктов необходимо оценить содержание нефтепродуктов в загрязненном грунте, подлежащем удалению при ликвидации с целью решения вопроса об операционном движении с отходом (размещение, обезвреживание). Периодичность контроля – 1 раз при разливе.

Программа производственного экологического контроля при аварийных ситуациях на период эксплуатации

На предприятии возможны следующие аварийные ситуации техногенного характера: транспортные аварии, приводящие к попаданию ЗВ в окружающую среду (доставка нефтепродуктов на склад или при движении транспорта по территории); пожары (возгорание нефтепродуктов); аварии на технологическом

оборудовании (разливы нефтепродуктов, утечки газа); аварии, связанные с выбросами ЗВ в окружающую среду (пыление при поломке оборудования).

При возникновении аварийных ситуаций возможно воздействие на атмосферный воздух, почву. При эксплуатации реконструируемого отделения помола аварии, связанные с выбросами ЗВ в окружающую среду, исключены. Проектной документацией предусмотрено автоматическое отключение оборудования при неполадках на пылегазоочистном оборудовании.

*Контроль качества атмосферного воздуха* при аварийных ситуациях предусмотрен в контрольных точках №1 (ул. Цветная, д. 5б, р.п. Первомайский, Коркинского р-на, Челябинской области) и №3 (СНТ «Цементник-1», р.п. Первомайский, Коркинского района, Челябинской области). Периодичность контроля – 1 раз при аварии. Измерения проводятся аккредитованной лабораторией. Расположение контрольных (расчетных) точек №1, №3 представлено на ситуационном плане с указанием контрольных точек.

Перечень контролируемых веществ определяется характером аварийной ситуации, связанной с воздействием на атмосферный воздух: при разливах нефтепродуктов определяется содержание предельных углеводородов C<sub>12</sub>-C<sub>19</sub>; при утечках газа определяется метан; при пожаре (возгорании нефтепродуктов) определяется азота диоксид, углерод (сажа), сероводород; при поломке оборудования, связанного с выбросом в атмосферу определяются взвешенные вещества (пыль неорганическая).

*Контроль качества почвы*

При разливах нефтепродуктов и ликвидации аварии необходимо оценить содержание нефтепродуктов в почве. Периодичность контроля – 1 раз при разливе. Измерения проводятся аккредитованной лабораторией. Локализация точек отбора зависит от места разлива. Контроль содержания нефтепродуктов в загрязненном грунте при разливах нефтепродуктов.

При разливах нефтепродуктов планируется оценить содержание нефтепродуктов в загрязненном грунте, подлежащем удалению при ликвидации с целью решения вопроса об операционном движении с отходом (размещение, обезвреживание). Периодичность контроля – 1 раз при разливе. Измерения проводятся аккредитованной лабораторией.

*Ежегодные ориентировочные затраты на выполнение программы:*

а) *период строительства:* затраты на контроль качества атмосферного воздуха по диоксиду азота одновременно с метеопараметрами – 150000,0 руб./год; контроль шумового воздействия – 100000,0 руб./год; контроль качества почв в зоне влияния предприятия на границе СЗЗ и в жилой застройки с подветренной стороны – 60000,0 руб./год; наблюдения за растительным и животным миром в зоне влияния строительных работ – 10000,0 руб./год; контроль за уровнем грунтовых вод в котлованах в фоновой скважине №60-н – 10 000,0 руб./месяц.

б) *период эксплуатации:* затраты на контроль на источниках выброса ЗВ в атмосфере – 320000,0 руб./год; контроль уровня загрязнения атмосферного воздуха на границе СЗЗ промплощадки – 300000,0 руб./год; контроль уровня

шумового воздействия на границе СЗЗ промплощадки – 50000,0 руб./год;  
контроль качества почв в зоне влияния предприятия на границе СЗЗ и в жилой застройки с подветренной стороны – 60000,0 руб./год.

### **Рекомендации и предложения:**

1. Дополнить программу ПЭКиЭМ параметрами контролируемых природных сред, обоснованием отсутствия контроля опасных геологических процессов в период эксплуатации.

2. Запланировать контроль обращения с нефтезагрязненными отходами, образующимися при ликвидации аварийных разливов нефтепродуктов.

### **Выводы**

1. Представленная на государственную экологическую экспертизу проектная документация «Реконструкция отделения помола цемента, отделения компрессорной, трансформаторной подстанции на предприятии ООО «Дюккерхофф Коркино Цемент» в Челябинской области, р.п. Первомайский» соответствует экологическим требованиям, установленным законодательством Российской Федерации в области охраны окружающей среды.

2. По результатам рассмотрения представленной проектной документации «Реконструкция отделения помола цемента, отделения компрессорной, трансформаторной подстанции на предприятии ООО «Дюккерхофф Коркино Цемент» в Челябинской области, р.п. Первомайский» экспертная комиссия считает предусмотренное воздействие на окружающую среду допустимым, а реализацию объекта экспертизы возможной.

3. Изложенные в настоящем заключении рекомендации и предложения должны быть учтены при организации и проведении работ.

Руководитель комиссии:



В.Н. Тушонков

Ответственный секретарь:

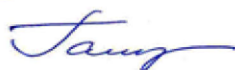


О.Н. Молоткина

Эксперты:



Т.М. Батолина



И.В. Галицкая



О.С. Дугинова



В.М. Козача



Л.А. Мирошкина



А.В. Павлов



А.А. Шамшин

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ  
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ  
УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ  
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ (РОСПРИРОДНАДЗОР) ПО  
ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ**

454092, г. Челябинск, ул. Елькина, 75

Телефон: 237-81-83

Факс: 237-49-98

Экз. № 1

**РАЗРЕШЕНИЕ № 199  
на сброс загрязняющих веществ в окружающую природную  
среду (водные объекты)**

На основании приказа Управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзор) по Челябинской от 05.08.2015 г. № 534 наименование территориального органа Росприроднадзора

Общество с ограниченной ответственностью «Дюккерхофф Коркино Цемент»

456541, Челябинская область, г. Коркино, п. Первомайский, ул. Заводская, 1

ОГРН 1047406001125

ИНН 7412008499

для юридического лица – полное наименование, организационно-правовая форма, место нахождения, государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица;  
для индивидуального предпринимателя – фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя, место его жительства, данные документы, удостоверяющие его личность, основной государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя;  
идентификационный номер налогоплательщика

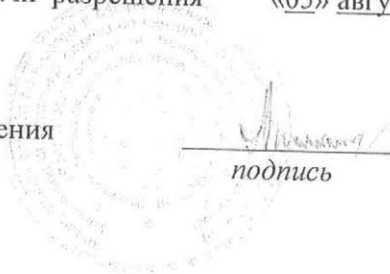
разрешается осуществлять сброс загрязняющих веществ в составе сточных и (или) дренажных вод в водные объекты:

по выпуску № 1 в период с «05» августа 2015г. по «12» марта 2020г.

Перечень и количество загрязняющих веществ по каждому из 1 выпуска сточных и (или) дренажных вод указаны в приложениях (на 1 листе) к настоящему разрешению, являющихся его неотъемлемой частью.

Дата выдачи разрешения «05» августа 2015 г.

И.о руководителя Управления  
М.П.



подпись

(Г. Латыпов)

120


Приложение \*  
к разрешению № 199 на сброс загрязняющих  
веществ в (водные объекты),  
утвержденного приказом Управления  
Росприроднадзора по Челябинской области  
от "05"августа 2015 г. № 534

Перечень и количество  
загрязняющих веществ, разрешенных к сбросу болото на водосборной площади ручья Шеино  
наименование водного объекта  
по выпуску № 1 (Челябинская область, г. Коркино)  
местоположение

при среднегодовом расходе сточных и (или) дренажных вод 18,15 м<sup>3</sup>/час

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества	Класс опасности загрязняющего вещества (I-IV)	Допустимая концентрация загрязняющего вещества на выпуске сточных и (или) дренажных вод в пределах норматива ПДС мг/дм <sup>3</sup>	Разрешенный сброс загрязняющего вещества в пределах норматива ПДС, т/год					Допустимая концентрация загрязняющего вещества на выпуске сточных и (или) дренажных вод в пределах лимита сброса мг/дм <sup>3</sup>	Разрешенный сброс загрязняющего вещества в пределах установленного лимита т/год				
				т/год (на период действия разрешения на сброс)	с разбивкой по кварталам, т					т/год (на период действия разрешения на сброс)	с разбивкой по кварталам, т			
					I	II	III	IV			I	II	III	IV
1	2	3	4	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
1	Взвешенные вещества		3,33	0,5304	0,1326	0,1326	0,1326	0,1326						
2	Хлориды	4	82,4	13,1	3,2750	3,2750	3,2750	3,2750						
3	Сульфаты	4	122,2	19,43	4,8575	4,8575	4,8575	4,8575						
4	Аммоний-ион	4	0,4	0,06	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150						
5	Нитрит-ион	4	0,74	0,12	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300						
6	Нитрат-ион	4	13,8	2,19	0,5475	0,5475	0,5475	0,5475						
7	Железо общее	4	0,14	0,022	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055						
8	Сухой остаток	4	654	103,98	25,9950	25,9950	25,9950	25,9950						
9	Нефтепродукты	3	0,113	0,018	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045						
	Сумма		877,1230	139,4504	34,8626	34,8626	34,8626	34,8626						

И.о. начальника отдела

  
(подпись)

Тарасова А.С.  
(фамилия, И.О.)

\*Является неотъемлемой частью разрешения на сброс загрязняющих веществ в окружающую среду (водные объекты), выдаваемого территориальным органом Росприроднадзора

121

**СВИДЕТЕЛЬСТВО**  
**о постановке на государственный учет объекта**  
**оказывающего негативное воздействие на окружающую среду**

№ АОUI007Т от 09.01.2017

Настоящее свидетельство в соответствии с положениями Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ "Об охране окружающей среды" выдано

**Общество с ограниченной ответственностью «Дюккерхофф Коркино Цемент»**

ОГРН                    1047406001125  
ИНН                    7412008499  
Код ОКПО            74239521

и подтверждает постановку на государственный учет в федеральный государственный реестр объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, эксплуатируемого объекта

**ООО «Дюккерхофф Коркино Цемент»**

местонахождение объекта: 456451, Челябинская область, г. Коркино, п. Первомайский, ул. Заводская, 1

дата ввода объекта в эксплуатацию: 01.01.1957

тип объекта: Площадной

и присвоение ему кода объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду,

7	5	-	0	1	7	4	-	0	0	1	4	3	9	-	П
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

и I-й категории, негативного воздействия на окружающую среду.

Свидетельство применяется во всех предусмотренных случаях и подлежит замене в случае изменения приведенных в нем сведений, а также в случае порчи, утраты.



Документ подписан электронной подписью  
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Кому выдан: Курятников Виталий Владимирович  
Серийный номер: 1838E2  
Кем выдан: УЦ Федерального казначейства



**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ  
В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА**  
Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия  
человека по Челябинской области

(наименование территориального органа)

**САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

№ 74.50.24.000.Т.000655.08.19 ОТ 14.08.2019 г.

Настоящим санитарно-эпидемиологическим заключением удостоверяется, что требования, установленные в проектной документации (перечислить рассмотренные документы, указать наименование и адрес организации-разработчика):

Проект нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (ПДВ) для Производственной площадки ООО "Дюккерхофф Коркино Цемент", юридический адрес: 456541 Челябинская область, Коркинский район, р. п. Первомайский, ул. Заводская, д.1. Адреса производственных площадок указаны в приложении. Вид деятельности: производство цемента.

Общество с ограниченной ответственностью "Южно-Уральское проектно-консалтинговое бюро", 454008, г. Челябинск, Свердловский проспект, 2, оф. 35 (Российская Федерация)

**СООТВЕТСТВУЮТ (НЕ СООТВЕТСТВУЮТ)** государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам (ненужное зачеркнуть, указать полное наименование санитарных правил)

СанПиН 2.1.6.1032-01 "Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест", ГН 2.1.6.3492-17 "Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений", ГН 2.1.6.2309-07 "Ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест"

Основанием для признания представленных документов соответствующими (не соответствующими) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам являются (перечислить рассмотренные документы):

Экспертное заключение № 19-ОИ-363-13.05-СЭЭ от 09 августа 2019г., выданное ООО "Уральская комплексная лаборатория промышленного и гражданского строительства" (Аттестат аккредитации № 0009145 № RA.RU.710195 выдан 27 февраля 2017г. действителен бессрочно)



Главный государственный санитарный врач  
(заместитель главного государственного санитарного врача)



В.М. Ефремов

Ф., И., О., подпись, печать

№ 1848296



**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ  
В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА**

Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Челябинской области

(наименование территориального органа)

**ПРИЛОЖЕНИЕ  
К САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ**

№ 74.50.24.000.Т.000655.08.19 ОТ 14.08.2019 г.

Перечень производственных площадок:

1. Производственная площадка ООО "Дюккерхофф Коркино Цемент" - 456541, Челябинская обл., Коркинский район, р.п. Первомайский, ул. Заводская, 1.
2. Шеинское месторождение цементного сырья - 456541, Челябинская обл., Коркинский район, р.п. Первомайский, ул. Заводская, 1 (у пгт Первомайский, в 8 км юго - западнее г. Коркино Челябинской области).



Главный государственный санитарный врач  
(заместитель главного государственного санитарного врача)



В.М. Ефремов

Ф., И., О., подпись, печать





ГЛАВНЫЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ САНИТАРНЫЙ ВРАЧ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

04.08.2016

Москва

№ 115

Об установлении окончательного размера санитарно-защитной зоны для имущественного комплекса промышленной площадки ООО «Дюккерхофф Коркино Цемент», расположенного на территории г. Коркино Челябинской области



Я, Главный государственный санитарный врач Российской Федерации А.Ю. Попова, рассмотрев материалы об установлении окончательного размера санитарно-защитной зоны для имущественного комплекса промышленной площадки ООО «Дюккерхофф Коркино Цемент», расположенного на территории г. Коркино Челябинской области, на земельных участках с кадастровыми номерами 74:31:030101:58, 74:31:0301001:68, и в целях предотвращения угрозы возникновения массовых неинфекционных заболеваний (отравлений), на основании статьи 51 Федерального закона от 30.03.1999 № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» (Собрание законодательства Российской Федерации 1999, № 14, ст. 1650; 2002, № 1 (ч. 1), ст. 2; 2003, № 2, ст. 167; № 27 (ч. 1), ст. 2700; 2004, № 35, ст. 3607; 2005, № 19, ст. 1752; 2006, № 1, ст. 10; № 52 (ч. 1), ст. 5498; 2007, № 1 (ч. 1), ст. 21, 29; № 27, ст. 3213; № 46, ст. 5554; № 49, ст. 6070; 2008, № 24, ст. 2801; № 29 (ч. 1), ст. 3418; № 30 (ч. 2), ст. 3616; № 44, ст. 4984; № 52 (ч. 1), ст. 6223; 2009, № 1, ст. 17; 2010, № 40 ст. 4969; 2011, № 1, ст. 6; № 30 (ч. 1), ст. 4563; № 30 (ч. 1), ст. 4590; № 30 (ч. 1), ст. 4591; № 30 (ч. 1), ст. 4596; № 50, ст. 7359; 2012, № 24, ст. 3069; № 26, ст. 3446; 2013, № 27, ст. 3477; № 30 (ч. 1), ст. 4079; № 48, ст. 6165; 2014, № 26 (ч. 1), ст. 3366, ст. 3377; 2015, № 1 (ч. 1), ст. 11; № 27, ст. 3951; № 29 (ч. 1), ст. 4339, ст. 4359) и в соответствии с пунктами 4.2. и 4.5. СанПиН 2.2.1./2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» в новой редакции (утверждены постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74, зарегистрировано Минюстом России 25.01.2008, регистрационный № 10995), с изменениями № 1 (утверждены постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 10.04.2008 № 25,

зарегистрировано Минюстом России 07.05.2008, регистрационный № 11637), с изменениями № 2 (утверждены постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 06.10.2009 № 61, зарегистрировано Минюстом России 27.10.2009, регистрационный № 15115), с изменениями и дополнениями № 3 (утверждены постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 09.09.2010 № 122, зарегистрировано Минюстом России 12.10.2010, регистрационный № 18699), с изменениями № 4 (утверждены постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.04.2014 № 31, зарегистрировано Минюстом России 20.05.2014, регистрационный № 32330) постановляю:

1. Установить для имущественного комплекса промышленной площадки ООО «Дюккерхофф Коркино Цемент», расположенного на территории г. Коркино Челябинской области, от границ земельных участков с кадастровыми номерами 74:31:030101:58, 74:31:0301001:68, санитарно-защитную зону следующего размера:

210 метров от границы производственной площадки в северном направлении (880 метров от основного источника);

от 210 до 260 метров от границы производственной площадки в северо-восточном направлении (730 метров от основного источника выбросов);

от 480 до 700 метров от границы производственной площадки в восточном направлении (1460 метров от основного источника выбросов);

от 500 до 600 метров от границы производственной площадки в юго-восточном направлении (1900 метров от основного источника выбросов);

от 530 до 600 метров от границы производственной площадки в южном направлении (1850 метров от основного источника выбросов);

от 440 до 540 метров от границы производственной площадки в юго-западном направлении (1440 метров от основного источника выбросов);

от 210 до 310 метров от границы производственной площадки в западном направлении (790 метров от основного источника выбросов);

210 метров от границы производственной площадки в северо-западном направлении (920 метров от основного источника выбросов).

2. Руководителю Управления Роспотребнадзора по Челябинской области А.И. Семенову обеспечить контроль за соблюдением размера санитарно-защитной зоны для имущественного комплекса промышленной площадки ООО «Дюккерхофф Коркино Цемент» на территории г. Коркино Челябинской области.

3. Заместителю Главного государственного санитарного врача Российской Федерации И.В. Брагиной довести настоящее постановление до сведения заинтересованных лиц.

4. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на заместителя Главного государственного санитарного врача Российской Федерации И.В. Брагину.



*(Handwritten signature)*

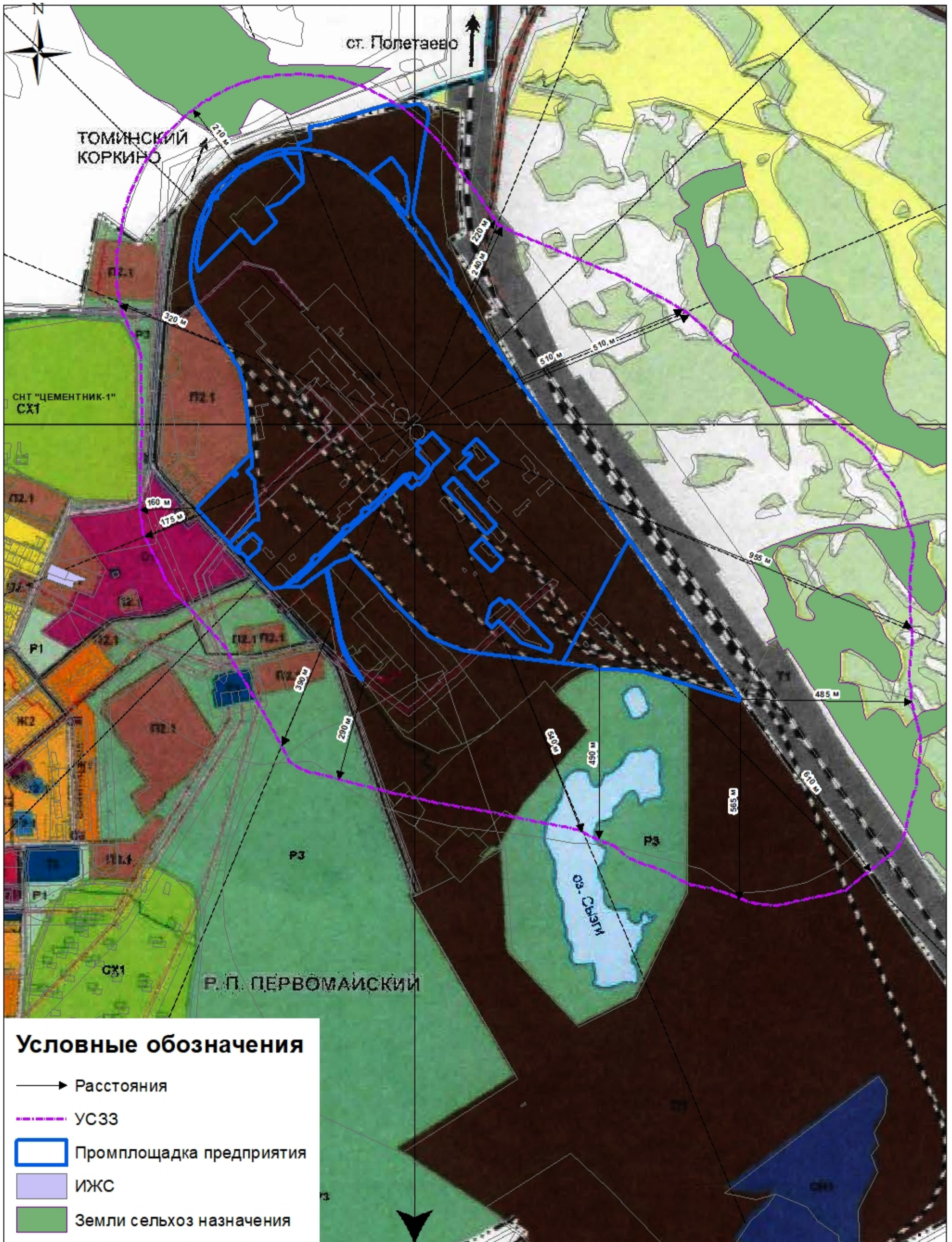


А.Ю. Попова

## **ПРИЛОЖЕНИЯ Б**

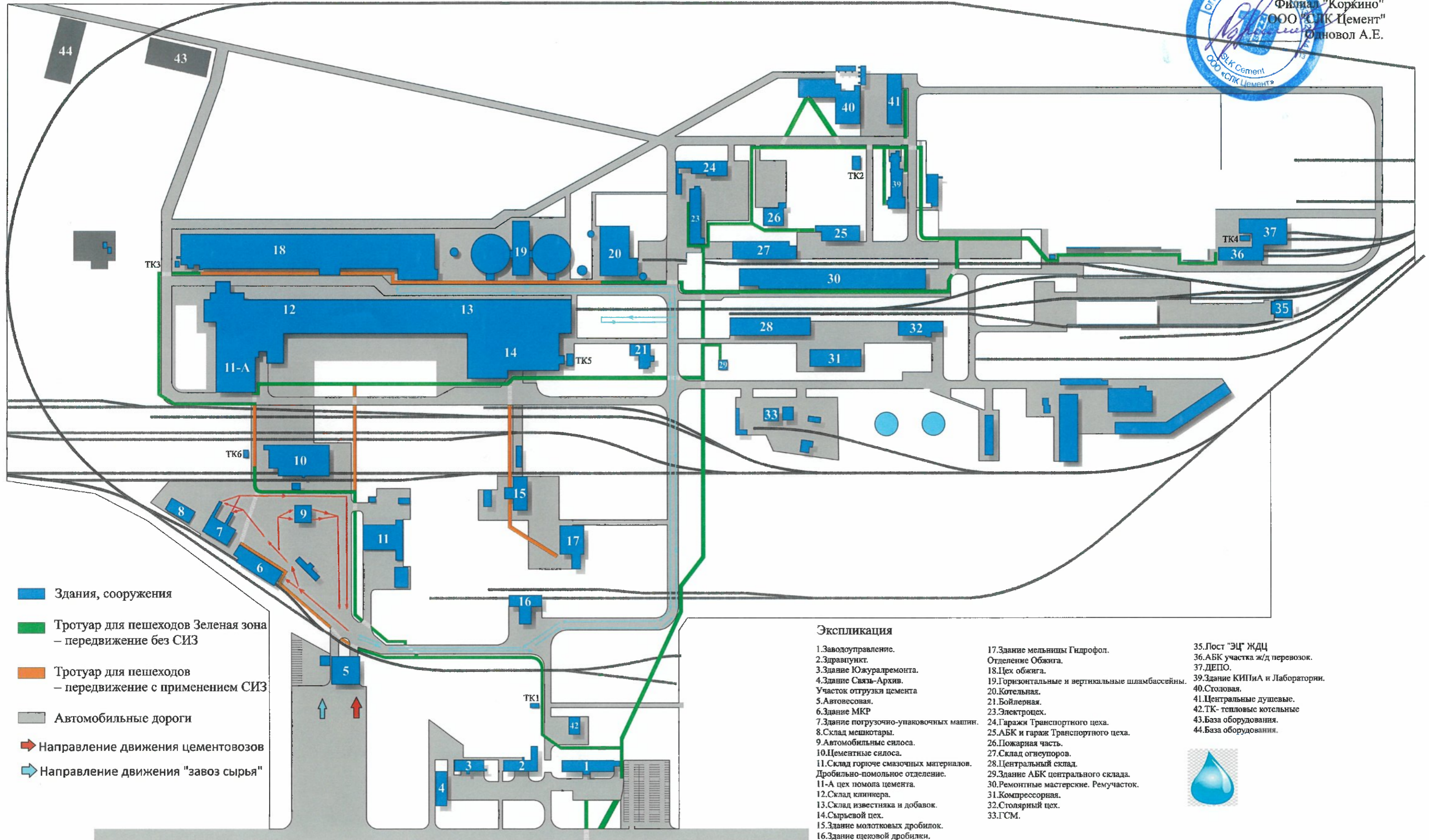
**Приложение Б1**  
Ситуационный план

# Расстояния до границ установленной СЗЗ ЦЕМЕНТНОГО ЗАВОДА ФИЛИАЛА «КОРКИНО» ООО «СЛК ЦЕМЕНТ»





# Схема движения автотранспорта по территории площадки цементного завода в Коркино



- Здания, сооружения
- Тротуар для пешеходов Зеленая зона – передвижение без СИЗ
- Тротуар для пешеходов – передвижение с применением СИЗ
- Автомобильные дороги
- Направление движения цементовозов
- Направление движения "завоз сырья"

## Экспликация

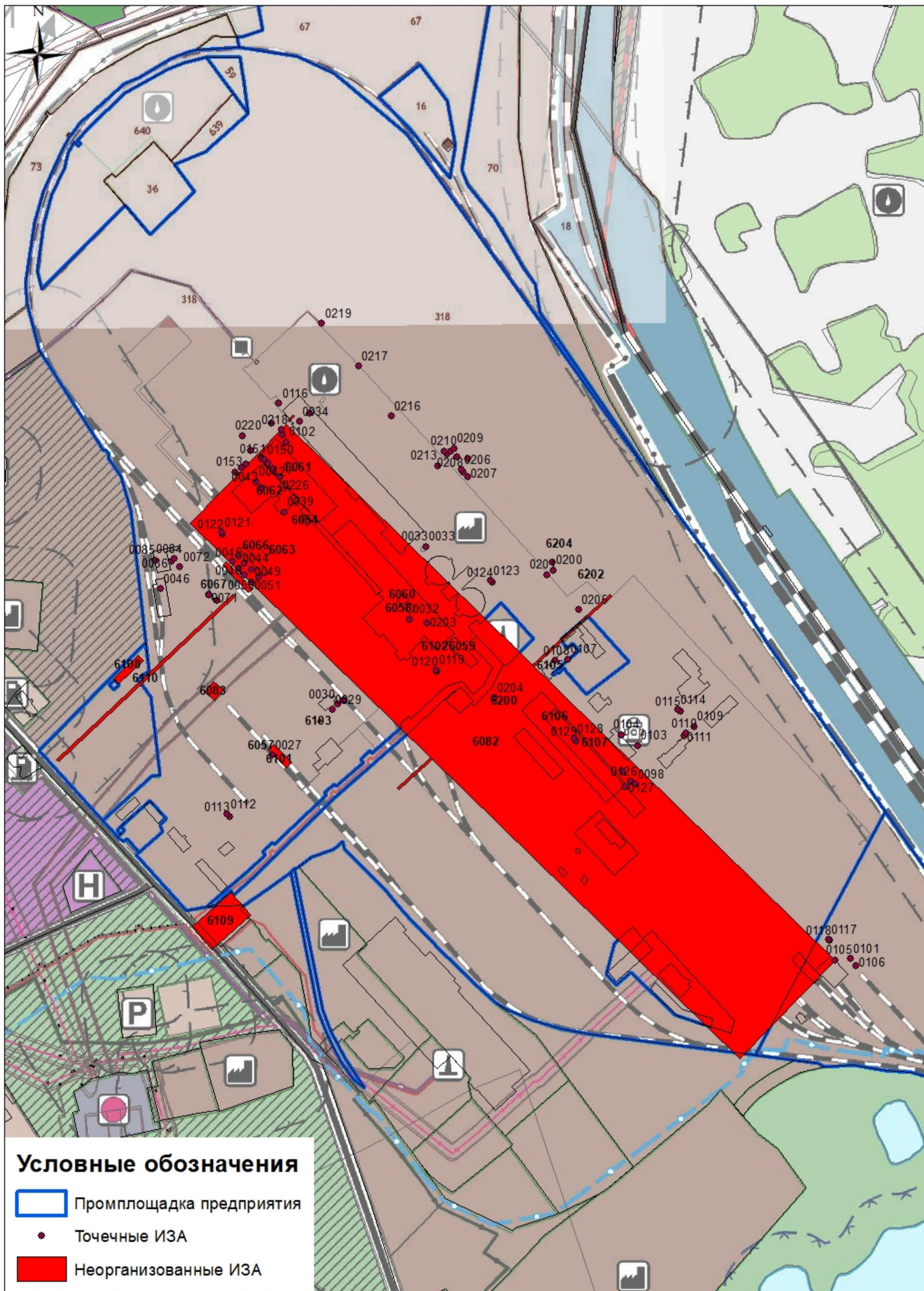
- |  |   |   |
|--|---|---|
| <ul style="list-style-type: none"> <li>1.Заводуправление.</li> <li>2.Здравпункт.</li> <li>3.Здание Южурремонта.</li> <li>4.Здание Связь-Архив.</li> <li>Участок отгрузки цемента</li> <li>5.Автосовесная.</li> <li>6.Здание МКР</li> <li>7.Здание погрузочно-упаковочных машин.</li> <li>8.Склад мешкотары.</li> <li>9.Автомобильные силоса.</li> <li>10.Цементные силоса.</li> <li>11.Склад горюче смазочных материалов. Дробильно-помольное отделение.</li> <li>11-А цех помола цемента.</li> <li>12.Склад клинкера.</li> <li>13.Склад известняка и добавок.</li> <li>14.Сырьевой цех.</li> <li>15.Здание молотковых дробилок.</li> <li>16.Здание щековой дробилки.</li> </ul> | <ul style="list-style-type: none"> <li>17.Здание мельницы Гидрофол. Отделение Обжига.</li> <li>18.Цех обжига.</li> <li>19.Горизонтальные и вертикальные шламбассейны.</li> <li>20.Котельная.</li> <li>21.Бойлерная.</li> <li>23.Электроцех.</li> <li>24.Гаражи Транспортного цеха.</li> <li>25.АБК и гараж Транспортного цеха.</li> <li>26.Пожарная часть.</li> <li>27.Склад огнеупоров.</li> <li>28.Центральный склад.</li> <li>29.Здание АБК центрального склада.</li> <li>30.Ремонтные мастерские. Ремучасток.</li> <li>31.Компрессорная.</li> <li>32.Столярный цех.</li> <li>33.ГСМ.</li> </ul> | <ul style="list-style-type: none"> <li>35.Пост "ЭЦ" ЖДЦ</li> <li>36.АБК участка ж/д перевозок.</li> <li>37.ДЕПО.</li> <li>39.Здание КИПиА и Лаборатория.</li> <li>40.Столовая.</li> <li>41.Центральные душевые.</li> <li>42.ТК- тепловые котельные</li> <li>43.База оборудования.</li> <li>44.База оборудования.</li> </ul> |
|--|---|---|



**Приложение Б2**  
Карта ИЗАВ



# Источники выбросов загрязняющих веществ цементного завода филиала «Коркино» ООО «СЛК Цемент»



МАСШТАБ 1:5,000

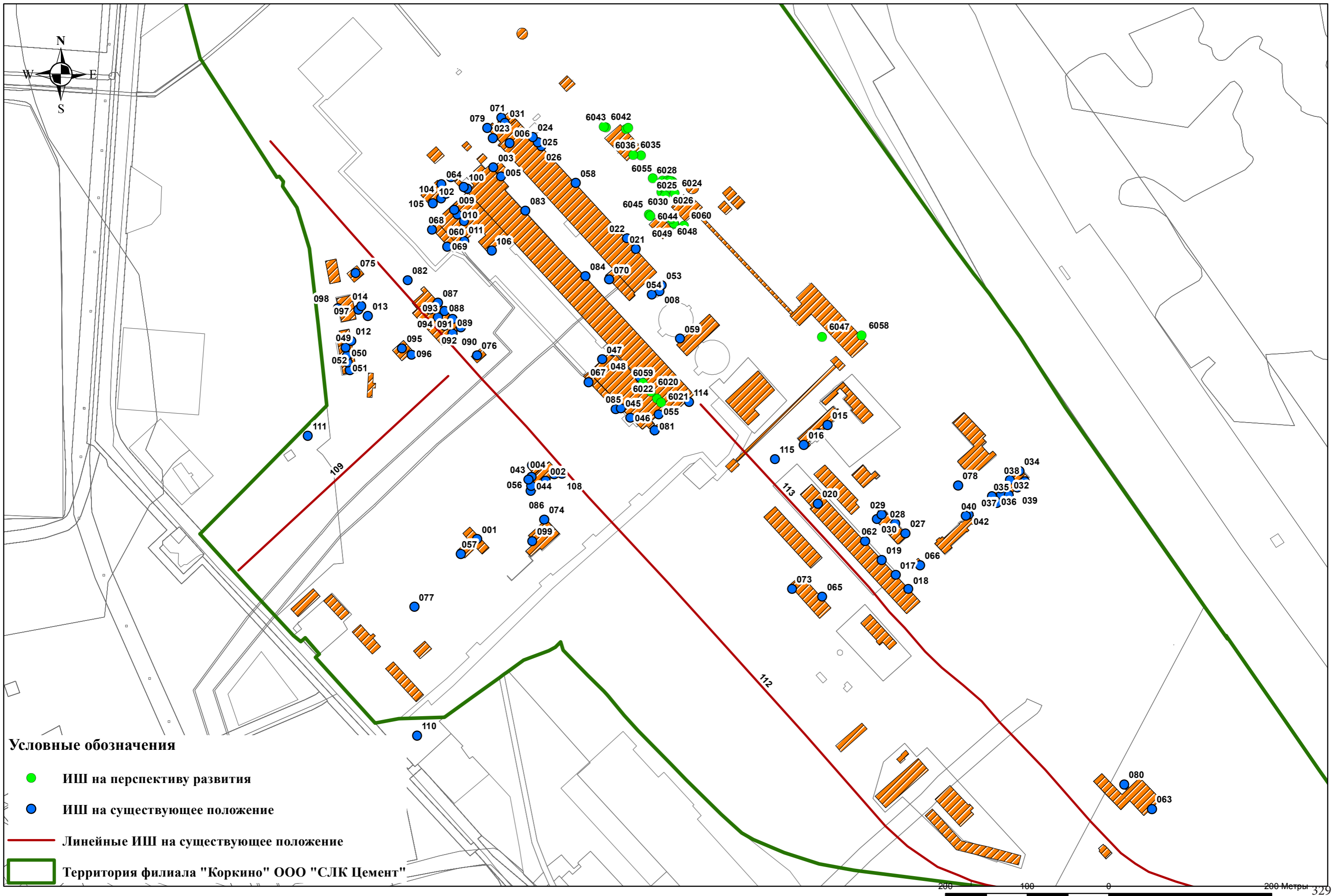
Формат А3

0 62.5 125 250 375 500 Метры

## **Приложение Б3**

Карта-схема с источниками шума проектируемой линии

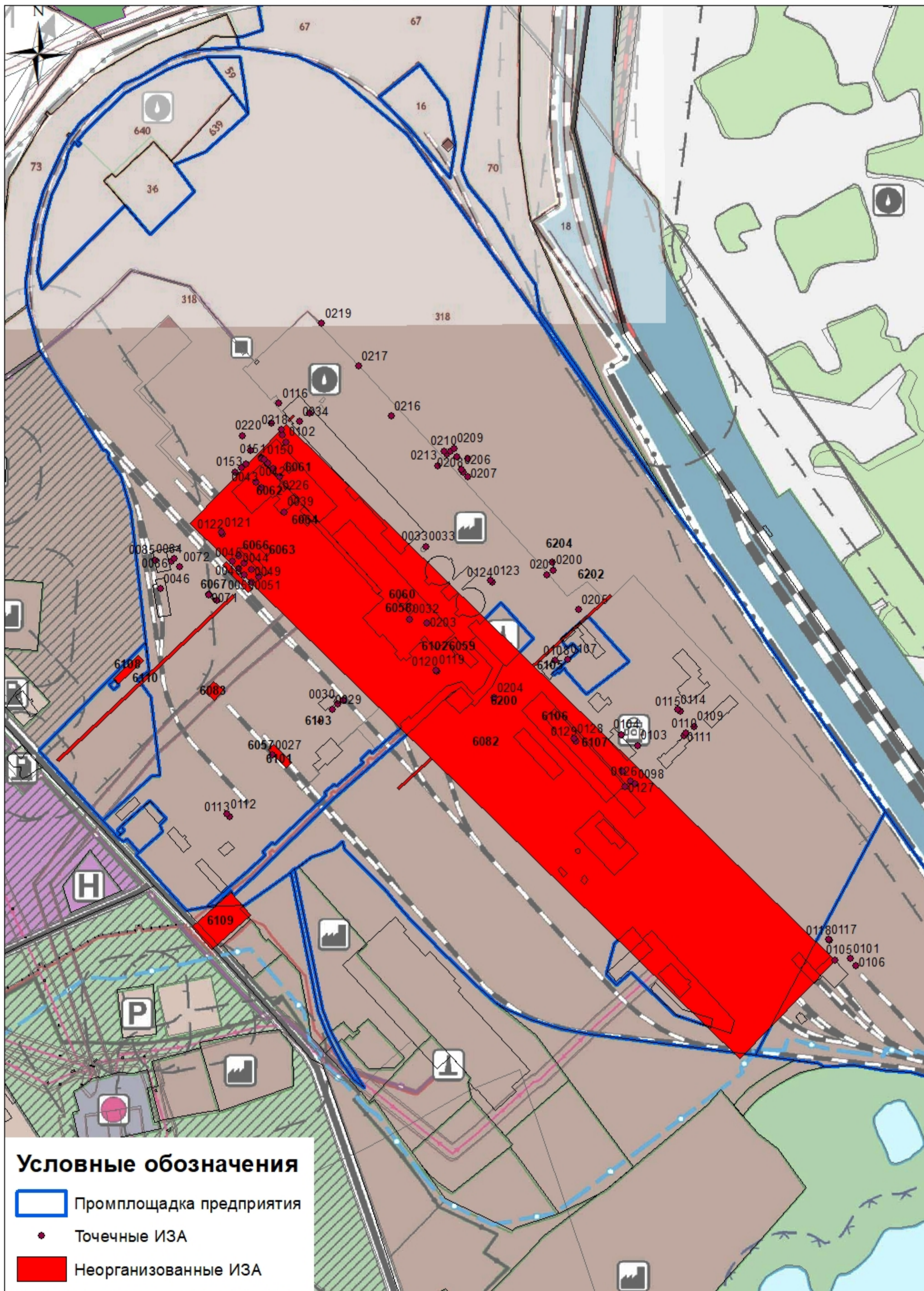
# Карта-схема расположения филиала "Коркино" ООО СЛК Цемент" с нанесением источников шума с учетом перспективы развития



## **Приложение Б4**

Карта-схема источников выбросов загрязняющих веществ на существующее  
положение

# Источники выбросов загрязняющих веществ цементного завода филиала «Коркино» ООО «СЛК Цемент»



МАСШТАБ 1:5,000

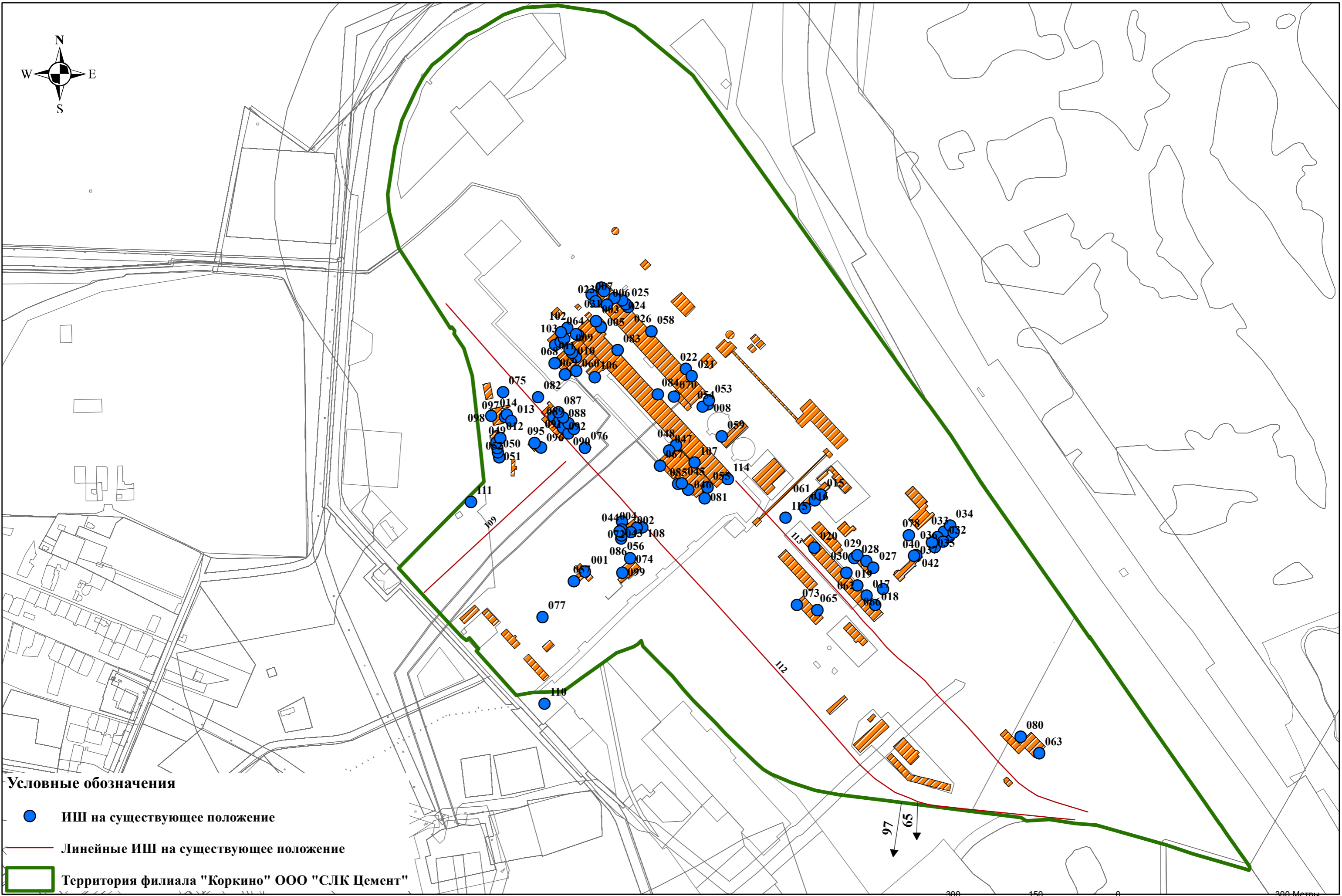
Формат А3

0 62.5 125 250 375 500 Метры




## **Приложение Б5**

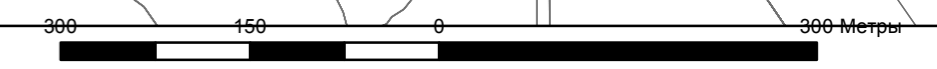
Карта-схема с нанесением источников шума на существующее положение

# Карта-схема расположения филиала "Коркино" ООО СЛК Цемент" с нанесением источников шума на существующее положение



## Условные обозначения

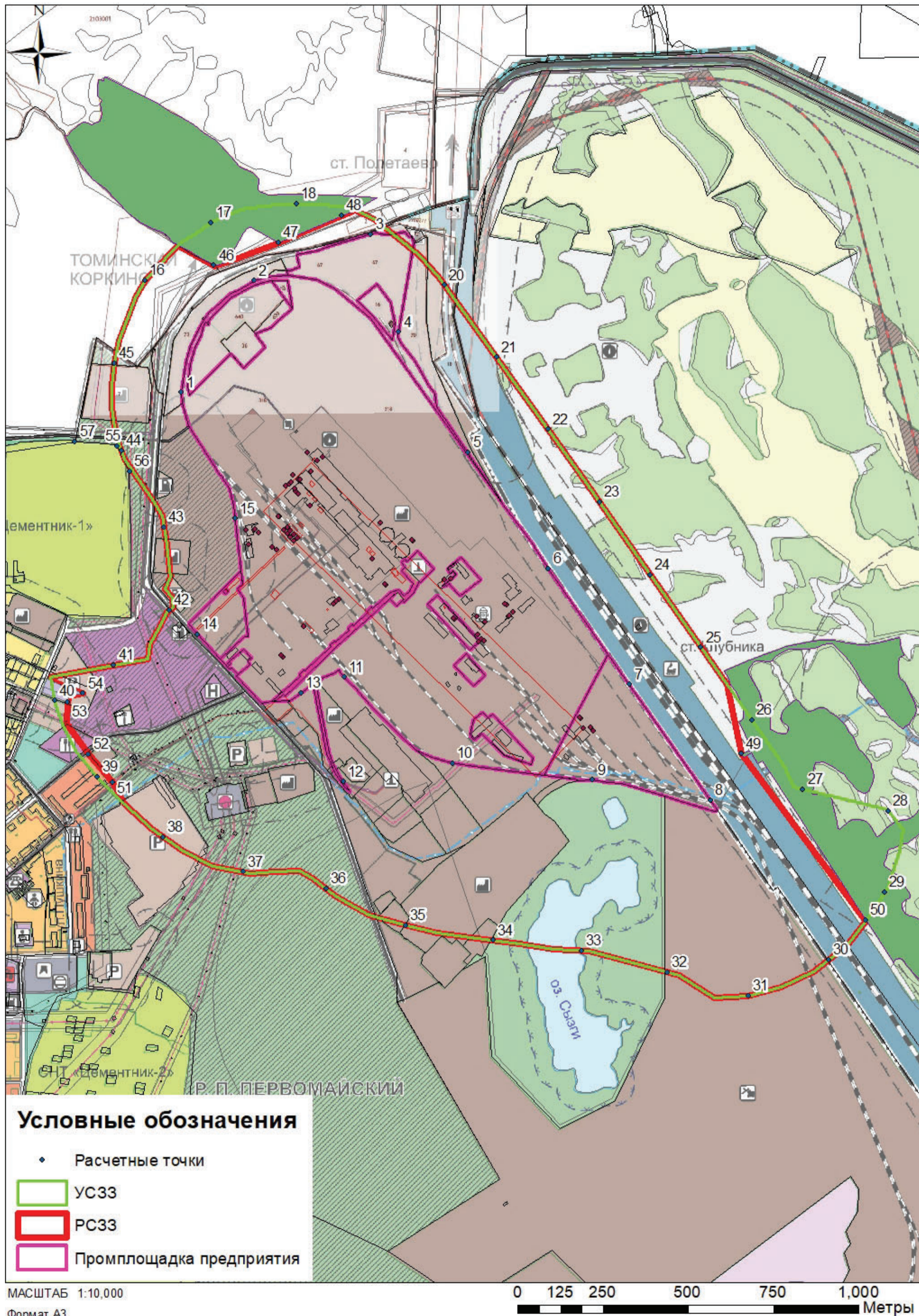
-  ИШ на существующее положение
-  Линейные ИШ на существующее положение
-  Территория филиала "Коркино" ООО "СЛК Цемент"



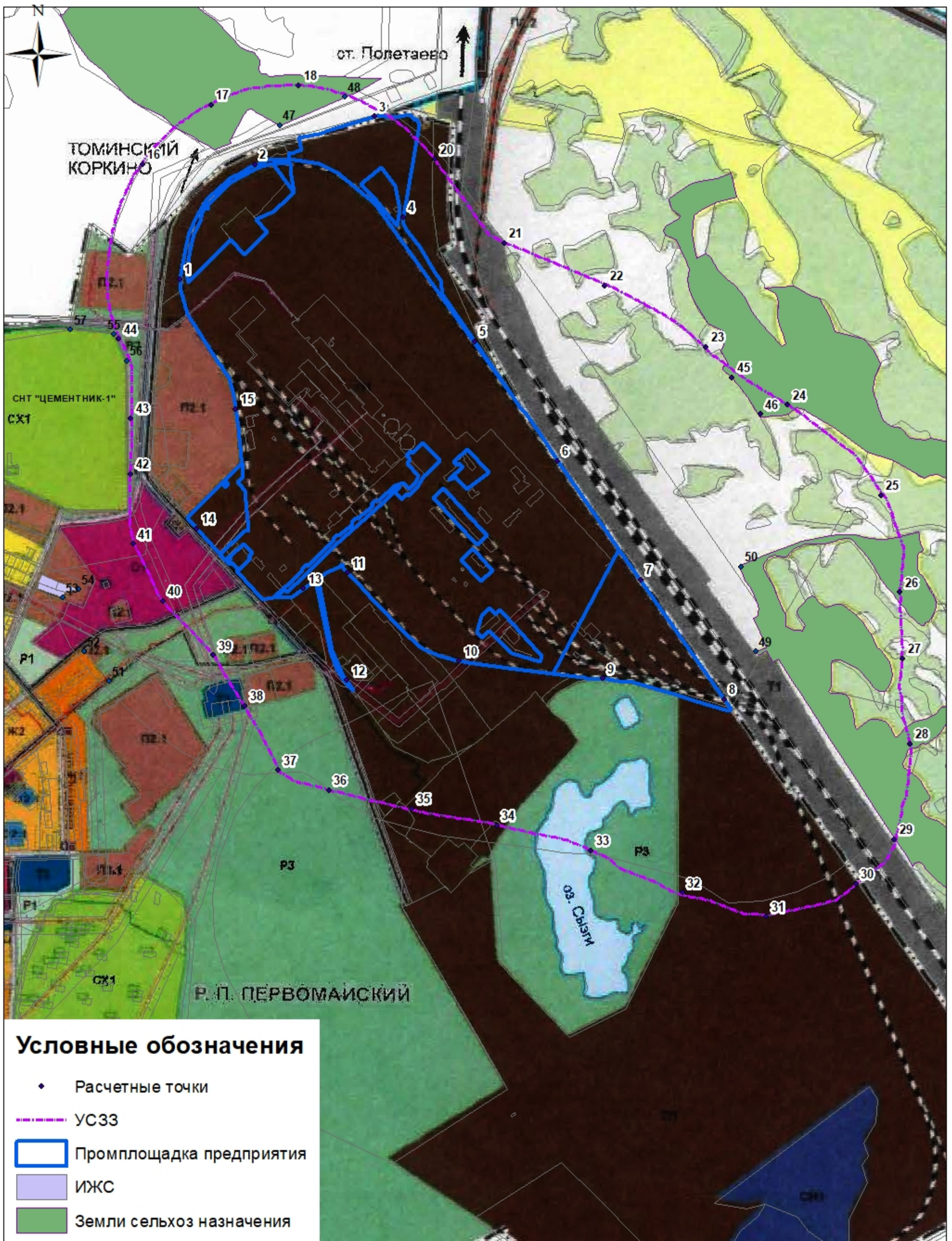
**Приложение Б6**  
Расчетные точки



## Расчетные точки



# Расчетные точки ЦЕМЕНТНОГО ЗАВОДА ФИЛИАЛА «КОРКИНО» ООО «СЛК ЦЕМЕНТ»



## Условные обозначения

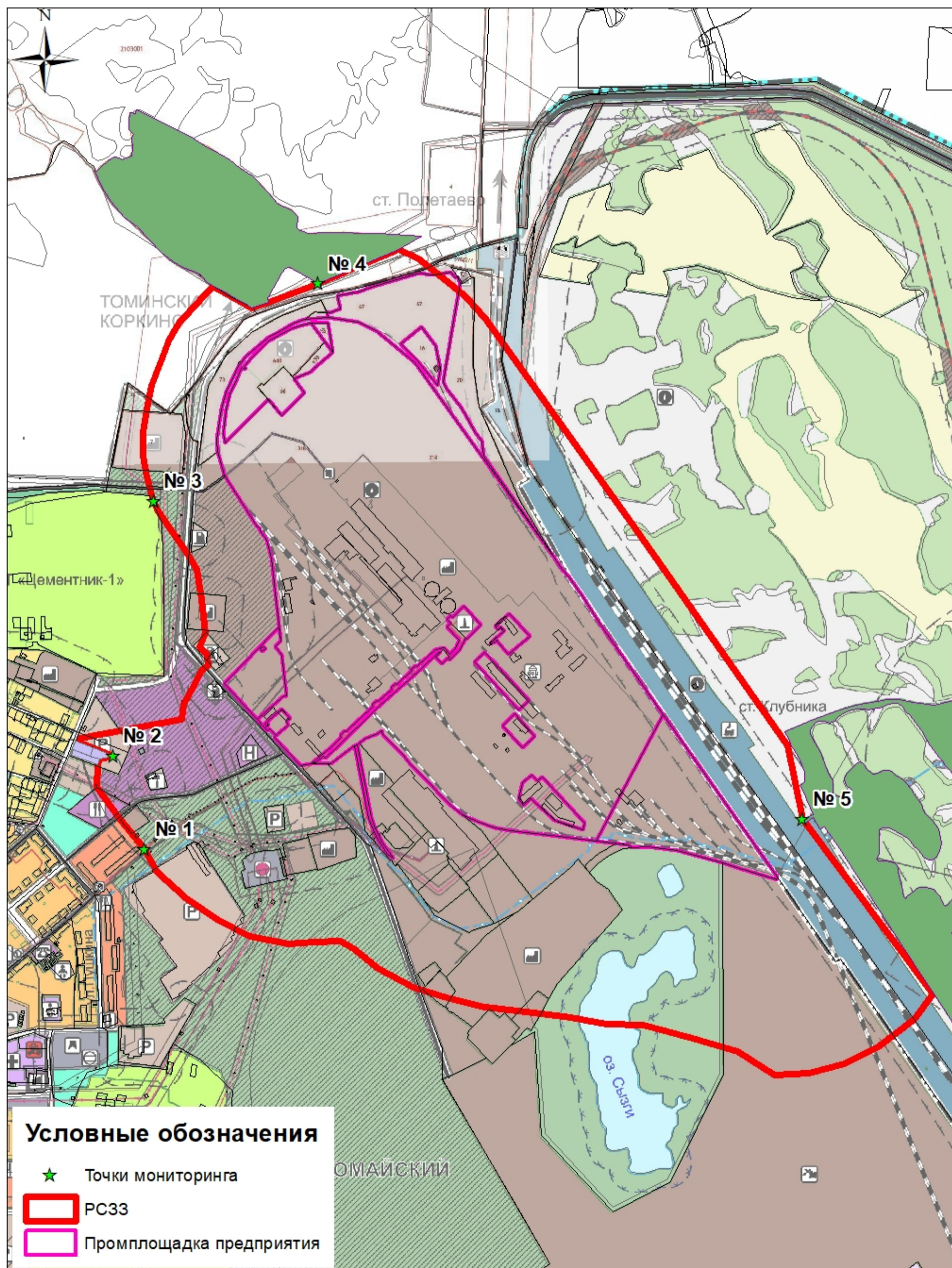
- Расчетные точки
- УСЗЗ
- Промплощадка предприятия
- ИЖС
- Земли сельхоз назначения

МАСШТАБ 1:10 000  
Формат А3

0 125 250 500 750 1 000 Метры

**Приложение Б7**  
Карта-схема точек мониторинга

# Карта-схема точек исследований



МАСШТАБ 1:10,000  
Формат А3

0 125 250 500 750 1,000 Метры

## **ПРИЛОЖЕНИЯ В**

**Приложение В1**  
Экологические справки



Министерство природных ресурсов и экологии  
Российской Федерации  
Федеральная служба по гидрометеорологии и  
мониторингу окружающей среды  
ФГБУ «Уральское УГМС»

**Челябинский ЦГМС – филиал  
ФГБУ «Уральское УГМС»**

Челябинский центр по гидрометеорологии  
и мониторингу окружающей среды -  
филиал Федерального государственного  
бюджетного учреждения «Уральское  
управление по гидрометеорологии и  
мониторингу окружающей среды»

Витебская ул., д. 15, Челябинск, 454080  
тел. (351) 729-83-63, (факс) (351) 729-83-63  
ОКПО 25002690 ОГРН 1136685000902  
ИНН 6685025156 КПП 668501001  
E-mail: [office@chelpogoda.ru](mailto:office@chelpogoda.ru)  
Сайт: [www.chelpogoda.ru](http://www.chelpogoda.ru)

ООО «ГЕОСПЕКТР»

Сталеваров ул., д. 7, оф. 503,  
г. Челябинск, 454047

Директору  
Боровковой Е.В.

На № 03.03.2022 № 22- 226  
220302-1 от 02.03.2022

О климатической характеристике

На Ваш запрос о климатических характеристиках для участка изысканий на объекте: «ООО «СЛК Цемент». Строительство линии по производству цемента сухим способом», расположенном по адресу: Челябинская область, Коркинский район, р.п. Первомайский, ул. Заводская, д. 1, предоставляем сведения по данным ближайшей метеорологической станции Челябинск-город, расположенной по адресу: г. Челябинск, п. Шершни, ул. Гидрострой, д. 10:

- средняя максимальная температура воздуха наиболее жаркого месяца (1961-2020 гг.) - плюс 25,5°C;
- средняя минимальная температура воздуха самого холодного месяца (1961-2020 гг.) - минус 21,4°C;
- среднегодовая повторяемость направлений ветра и штилей, % (1966-2020 гг.):

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
16	4	4	8	25	10	18	15	25

- значение скорости ветра превышаемое в данной местности в среднем многолетнем режиме в 5% случаев (1978-2020 гг.)- 6 м/с;
- коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, A=160.

Коэффициент рельефа местности для территории Челябинской области рассчитывается в ФГБУ «Главная геофизическая обсерватория им. А.И. Воейкова» (ГУ «ГГО»), почтовый адрес: 194021, г. Санкт-Петербург, ул. Карбышева, д. 7, факс (812) 297-86-61, телефон 297-43-90.

Справка действительна в течение 5 лет со дня выдачи, используется только в целях заказчика для указанного выше предприятия (производственной площадки / объекта) и не подлежит передаче другим организациям. Любая информация из справки не может быть использована третьими лицами в любых целях, в том числе коммерческих, а также любым образом, в том числе путём размещения на сайтах органов государственной власти РФ, без письменного разрешения владельца - Челябинского ЦГМС – филиала ФГБУ «Уральское УГМС»

С 11.05.2021 г. климатические характеристики дополнены данными за период с 2017 по 2020 год.

Начальник Челябинского ЦГМС - филиала  
ФГБУ «Уральское УГМС»



В.М. Кочегоров

Щенова Марина Леонидовна  
Тел. (351) 232-09-58 доп. 312;  
(351) 729-83-63 доп. 312





Министерство природных ресурсов и экологии  
Российской Федерации  
Федеральная служба по гидрометеорологии и  
мониторингу окружающей среды  
ФГБУ «Уральское УГМС»

**Челябинский ЦГМС – филиал  
ФГБУ «Уральское УГМС»**

Челябинский центр по гидрометеорологии  
и мониторингу окружающей среды -  
филиал Федерального государственного  
бюджетного учреждения «Уральское  
управление по гидрометеорологии и  
мониторингу окружающей среды»

Генеральному директору  
ООО «НИЦ ПЭЛА»  
И.П. Лукс

192007, г. Санкт-Петербург,  
ул. Боровая, д. 47, к. 4, литер А,  
помещение 1-Н6 № 118  
info@ecopela.ru

Витебская ул., д. 15, Челябинск, 454080  
тел. (351) 729-83-63, (факс) (351) 729-83-63  
ОКПО 25002690 ОГРН 1136685000902  
ИНН 6685025156 КПП 668501001  
E-mail: office@chelpogoda.ru  
Сайт: www.chelpogoda.ru

22.11.2022 № 22-4011  
На № 108-22/НП от 14.11.2022 г.

**Справка**

**о фоновых долгопериодных средних концентрациях загрязняющих веществ в  
атмосферном воздухе**

Населенный пункт: пгт. Первомайский Челябинской области, население 10,6 тыс.  
(наименование населенного пункта, район, область)

Фон выдается для: ООО «НИЦ ПЭЛА»  
(организация, запрашивающая фон, ее ведомственная принадлежность)

В целях разработки проектной документации  
(установление ПДВ или ВСВ, инженерные изыскания и др.)

Для объекта: ООО «СЛК Цемент»  
(предприятие, производственная площадка, участок, для которого устанавливается фон)

расположенного: пгт. Первомайский  
(адрес расположения объекта, производственной площадки, участка)

Фоновые долгопериодные средние концентрации установлены согласно РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы» и Временным рекомендациям «Фоновые концентрации вредных (загрязняющих) веществ для городских и сельских поселений, где отсутствуют регулярные наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха на период 2019-2023гг.», разработанным ФГБУ «ГГО».

**Значения фоновых долгопериодных средних концентраций ( $C_{фс}$ ) вредных веществ  
для пгт. Первомайский**

Загрязняющее вещество	Единицы измерения	$C_{фс}$
Диоксид азота	мг/м <sup>3</sup>	0,033
Оксид азота	мг/м <sup>3</sup>	0,017
Диоксид серы	мг/м <sup>3</sup>	0,006
Оксид углерода	мг/м <sup>3</sup>	1,1
Сероводород	мг/м <sup>3</sup>	0,001
Бенз(а)пирен	нг/м <sup>3</sup>	2,6*

\*Значение фоновой долгопериодной средней концентрации бенз(а)пирена для Азиатской части России.

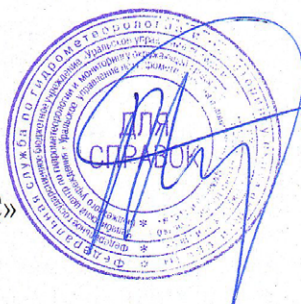
Значения фоновых долгопериодных средних концентраций гидрохлорида (по молекуле HCl) (водорода хлорида), серной кислоты (по молекуле H<sub>2</sub>SO<sub>4</sub>), углерода (пигмента черного), фтористых газообразных соединений /в пересчете на фтор/: - гидрофторида (водорода фторида; фтороводорода), смеси предельных углеводородов C<sub>1</sub>H<sub>4</sub>-C<sub>5</sub>H<sub>12</sub>, смеси предельных углеводородов C<sub>6</sub>H<sub>14</sub>-C<sub>10</sub>H<sub>22</sub>, бензола (циклогексатриена; фенилгидрида), диметилбензола (смеси о-, м-, п- изомеров) (метилтолуола), метилбензола (фенилметана), этилбензола (фенилэтана) не представлены во Временных рекомендациях.

Значения фоновых долгопериодных средних концентраций диоксида железа триоксида (железа оксида)/в пересчете на железо/(железа сесквиоксида), марганца и его соединений (в пересчете на марганец (IV) оксид), хрома (в пересчете на хрома (VI) оксид), фторидов неорганических плохо растворимых – (алюминия фторида, кальция фторида, натрия гексафторалюмината), бензина (нефтяного, малосернистого) (в пересчете на углерод), пыли неорганической, содержащей двуокись кремния, в %: - более 70 (динаса и др.), пыли неорганической, содержащей двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамота, цемента, пыли цементного производства – глины, глинистого сланца, доменного шлака, песка, клинкера, золы кремнезема и др.), пыли неорганической, содержащей двуокись кремния, в %: - менее 20 (доломита, пыли цементного производства – известняка, мела, огарков, сырьевой смеси, пыли вращающихся печей, боксита и др.) не установлены. Методики определения вышеперечисленных веществ в атмосферном воздухе отсутствуют в РД 52.18.595-96 «Федеральный перечень методик выполнения измерений, допущенных к применению при выполнении работ в области мониторинга загрязнения окружающей природной среды».

Фоновые долгопериодные средние концентрации диоксида азота, оксида азота, диоксида серы, оксида углерода, сероводорода, бенз(а)пирена действительны до 1 января 2024 год.

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

Начальник Челябинского ЦГМС - филиала ФГБУ «Уральское УГМС»



В.М.Кочегоров

Исп.: ЛМАН Толкачева О.А.  
(351) 232-09-58, 729-83-63 доб.327



Министерство природных ресурсов и экологии  
Российской Федерации  
Федеральная служба по гидрометеорологии и  
мониторингу окружающей среды  
ФГБУ «Уральское УГМС»

**Челябинский ЦГМС – филиал  
ФГБУ «Уральское УГМС»**

Челябинский центр по гидрометеорологии  
и мониторингу окружающей среды -  
филиал Федерального государственного  
бюджетного учреждения «Уральское  
управление по гидрометеорологии и  
мониторингу окружающей среды»

Директору  
ООО «Геоспектр»  
Е.В. Боровковой  
454047, г. Челябинск,  
ул. Сталеваров, 7, оф. 503  
info@geospektр.pro

Витебская ул., д. 15, Челябинск, 454080  
тел. (351) 729-83-63, (факс) (351) 729-83-63  
ОКПО 25002690 ОГРН 1136685000902  
ИНН 6685025156 КПП 668501001  
E-mail: office@chelpogoda.ru  
Сайт: www.chelpogoda.ru

09.03.2022 № 22-765  
На № 220302-1 от 02.03.2022 г.

**Справка**

**о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе**

Населенный пункт: пгт. Первомайский Челябинской области, население 10,6 тыс.  
(наименование населенного пункта, район, область)

Фон выдается для: ООО «Геоспектр»  
(организация, запрашивающая фон, ее ведомственная принадлежность)

В целях выполнения расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере  
(установление ПДВ или ВСВ, инженерные изыскания и др.)

Для объекта: «ООО «СЛК Цемент. Строительство линии по производству цемента сухим способом»»

(предприятие, производственная площадка, участок, для которого устанавливается фон)  
расположенного: пгт. Первомайский, ул. Заводская, 1  
(адрес расположения объекта, производственной площадки, участка)

Фоновые концентрации установлены согласно РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы» и Временным рекомендациям «Фоновые концентрации вредных (загрязняющих) веществ для городских и сельских поселений, где отсутствуют регулярные наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха на период 2019-2023гг.», разработанным ФГБУ «ГТО».

**Значения фоновых концентраций ( $C_{\phi}$ ) вредных веществ для пгт. Первомайский**

Загрязняющее вещество	Единицы измерения	( $C_{\phi}$ )
Диоксид азота	мг/м <sup>3</sup>	0,076
Оксид углерода	мг/м <sup>3</sup>	2,3
Взвешенные вещества	мг/м <sup>3</sup>	0,260
Диоксид серы	мг/м <sup>3</sup>	0,018

Фоновые концентрации диоксида азота, оксида углерода, взвешенных веществ, диоксида серы действительны до 1 января 2024 год.

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

Начальник Челябинского ЦГМС -  
филиала ФГБУ «Уральское УГМС»



В.М.Кочегоров

Исп.: ЛМАН Носова И.С.  
(351) 232-09-58, 729-83-63 доб.327

1427

# МИНИСТЕРСТВО ПРОМЫШЛЕННОСТИ, НОВЫХ ТЕХНОЛОГИЙ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

проспект имени В.И. Ленина, д. 59, г. Челябинск, 454091, Российская Федерация  
Телефон: +7 (351) 214-14-67, факс: +7 (351) 263-35-55. E-mail: info@minprom.gov74.ru  
ОКПО 41225283, ОГРН 1197456035260, ИНН/КПП 7453330458/745301001

от 08.02.2022 № 03/723

заяв на № 2202/203-03 от 03.02.2022

Директору  
ООО «Геоспектр»

Е.В. Боровковой

454047, г. Челябинск,  
ул. Сталеваров, д. 7, оф. 503

О предоставлении информации

Уважаемая Елена Валентиновна!

На Ваше письмо от 03.02.2022 № 220203-03 о предоставлении информации сообщаем следующее.

В границах земельного участка с кадастровым номером 74:31:0301001:318 по состоянию на 08.02.2022 г. зоны санитарной охраны поверхностных и подземных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, установленные уполномоченным органом исполнительной власти Челябинской области, отсутствуют.

Начальник управления  
природных ресурсов

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН  
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 3954711709888183102958750724831772  
37329691593740

Владелец: Белобородов Илья Сергеевич  
Действителен с 18.01.2022 по 18.04.2023

И.С. Белобородов

Светлана Александровна Устинова  
(351) 214-16-42, vodopol@minprom.gov74.ru



**АДМИНИСТРАЦИЯ  
ПЕРВОМАЙСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ  
КОРКИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА  
ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ**

Октябрьская ул., д. 3а, р.п. Первомайский, Коркинский район Челябинской области, 456541  
Тел. факс: (351-52) 3-35-60 E-mail: [pgp456541@mail.ru](mailto:pgp456541@mail.ru)  
ОКПО 04268633, ОГРН 1027400808214, ИНН 7412002137, КПП 743001001

от 02.03.2022 № 478  
на № 220207-03 от 07.02.2022

Директору ООО «ГЕОСПЕКТР»  
Е.В. Боровковой

Уважаемая Елена Валентиновна!

На Ваше письмо от 07.02.2022 № 220207-03 сообщаем, что в районе проведения инженерно-экологических изысканий на объекте: «**ООО «СЛК Цемент». Строительство линии по производству цемента сухим способом**» отсутствуют поверхностные источники хозяйственно-питьевого водоснабжения и ЗСО, а также подземные источники хозяйственно-питьевого водоснабжения и их ЗСО.

Глава Первомайского  
городского поселения

А.Ю. Савчук



**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ  
ОХРАНЫ ОБЪЕКТОВ  
КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ  
ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ**

Российская Федерация, ул. Воровского, 30,  
г. Челябинск, 454048,  
тел. (8-351) 232-40-05,  
E-mail: [okn@okn-eps74.ru](mailto:okn@okn-eps74.ru)  
ОГРН 1167456104826,  
ИНН/КПП 7453298236/745301001

Директору  
ООО «Геоспектр»

Е.В. Боровковой

[bev6574@mail.ru](mailto:bev6574@mail.ru)  
[info@geospektr.pro](mailto:info@geospektr.pro)

от 11.04.2022 № 03-12/108

В ответ на № 220314-1 от 14.03.2022

Уважаемая Елена Валентиновна!

На Ваш запрос от 14.03.2022 г. № 220314-1 о наличии (отсутствии) объектов культурного наследия на участке, выбранном для инженерно-экологических изысканий по объекту «ООО «СЛК Цемент». Строительство линии по производству цемента сухим способом», расположенному по адресу: Челябинская область, Коркинский район, рабочий поселок Первомайский, на земельном участке с кадастровым номером 74:31:0301001:318, сообщаем следующее.

На запрашиваемой территории отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия (в т.ч. археологического). Испрашиваемая территория расположена вне зон охраны, защитных зон объектов культурного наследия.

В соответствии со ст. 36 Федерального закона от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» в пояснительную записку проекта работ необходимо внести требования в следующей редакции: «в случае обнаружения объекта, имеющего признаки объекта культурного наследия, необходимо остановить в этом месте земляные работы и в течение трех дней письменно сообщить в Государственный комитет охраны объектов культурного наследия Челябинской области по адресу: 454048, г. Челябинск, ул. Воровского, 30, тел. 232-40-05».

Председатель  
Государственного комитета

Демина Елена Сергеевна  
232 39 99



А.В. Федичкин



**АДМИНИСТРАЦИЯ  
ПЕРВОМАЙСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ  
КОРКИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА  
ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ**

Октябрьская ул., д. 3а, р.п. Первомайский, Коркинский район Челябинской области, 456541  
Тел. факс: (351-52) 3-35-60 E-mail: [pgp456541@mail.ru](mailto:pgp456541@mail.ru)  
ОКПО 04268633, ОГРН 1027400808214, ИНН 7412002137, КПП 743001001

от С.В. Мухоморова № 480  
на № 220207-05 от 07.02.2022

Директору ООО «ГЕОСПЕКТР»  
Е.В. Боровковой

Уважаемая Елена Валентиновна!

На Ваше письмо от 07.02.2022 № 220207-05 сообщаем, что в районе проведения инженерно-экологических изысканий на объекте: «ООО «СЛК Цемент». Строительство линии по производству цемента сухим способом» отсутствуют лесопарковые зеленые пояса, леса, имеющие защитный статус, резервные леса, особо защитные участки лесов, лесопарковые зеленые пояса, находящиеся в ведении муниципального образования.

Глава Первомайского  
городского поселения

А.Ю. Савчук





МИНИСТЕРСТВО  
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
(Минприроды России)

ул. Б. Грушинская, д. 4-6, Москва, 125993,  
тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10  
сайт: www.mnr.gov.ru  
e-mail: minprirodoy@mnr.gov.ru  
телефакс 112242 СФДП

30.04.2020 № 15-47/10213

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

ФАУ «Главгосэкспертиза»  
Минстроя России

Фуркасовский пер., д.6, Москва, 101000

О предоставлении информации для  
инженерно-экологических изысканий

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации в соответствии с письмом от 04.02.2020 № 09-1/1137-СБ направляет актуализированный перечень особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения.

Дополнительно сообщаем, что перечень содержит действующие и планируемые к созданию ООПТ федерального значения, создаваемые в рамках национального проекта «Экология» (далее – Проект). Окончание реализации Проекта запланировано на 31.12.2024. Учитывая изложенное данное письмо считается действительным до наступления указанной даты.

Дополнительно сообщаем, что в настоящее время не для всех федеральных ООПТ установлены охранные зоны, учитывая изложенное перечень не содержит районы в которых находятся охранные зоны федеральных ООПТ.

Минприроды России считаем возможным использовать данное письмо с приложенным перечнем при проведении инженерных изысканий и разработке проектной документации на территориях административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации отсутствующих в перечне, в качестве информации уполномоченного государственного органа исполнительной власти в сфере охраны окружающей среды об отсутствии ООПТ федерального значения.

При реализации объектов на территории административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации указанных в перечне и сопредельных с ними, необходимо обращаться за информацией подтверждающей отсутствие/наличия ООПТ федерального значения в федеральный орган исполнительной власти, в чьем ведении находится соответствующая ООПТ.

Минприроды России просит направить данное письмо с перечнем для использования в работе и размещения на официальных сайтах в подведомственные организации, уполномоченные на проведение государственной экологической экспертизы регионального уровня, а также на проведение государственной экспертизы проектной документации регионального уровня.

Приложение: на 31 листе.

Заместитель директора Департамента государственной  
политики и регулирования в сфере развития  
ООПТ и Байкальской природной территории

Иск. Гаврилко С.А. (495) 252-23-61 (доб. 19-45)

А.И. Григорьев

74	Челябинская область	Аргаяшский, Брединский, Кизильский, г.о. Миасс, Чебаркульский	Государственный природный заповедник	Ильменский	Федеральное агентство научных организаций
	Челябинская область	Саткинский	Национальный парк	Зюраткуль	Минприроды России
	Челябинская область	Катав-Ивановский район	Государственный природный заповедник	Южно-Уральский	Минприроды России
	Челябинская область	Златоуст, Кусинский	Национальный парк	Таганай	Минприроды России
	Челябинская область	Катав-Ивановский	Национальный парк	Зигальга	Минприроды России
75	Забайкальский край	Борзинский, Забайкальский	Государственный природный заказник	Долина Дзерена	Минприроды России
	Забайкальский край	Ононский	Государственный природный заказник	Цасучейский Бор	Минприроды России
	Забайкальский край	Борзинский, Оловянинский, Ононский	Государственный природный заповедник	Даурский	Минприроды России
	Забайкальский край	Красночикойский, Кыринский, Улетовский	Государственный природный заповедник	Сохондинский	Минприроды России
	Забайкальский край	Дульдургинский	Национальный парк	Алханай	Минприроды России
	Забайкальский край	Красночикойский	Национальный парк	Чикой	Минприроды России
	Забайкальский край	Каларский	Памятник природы	Ледники Кодара	Минприроды России
	Забайкальский край	Каларский	Национальный парк	Кодар	Минприроды России
76	Ярославская область	Даниловский, Некрасовский	Государственный природный заказник	Ярославский	Минприроды России
	Ярославская область	Брейтовский	Государственный природный заповедник	Дарвинский	Минприроды России
	Ярославская область	Переславль-Залесский, Переславский	Национальный парк	Плещеево озеро	Минприроды России
	Ярославская область	г. Ярославль	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Ярославского государственного педагогического университета им.К.Д.Ушинского	Минобрнауки России, ФГБОУ федеральное высшего профессионального



## МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

проспект Ленина, д. 57, Челябинск, 454091 (почтовый адрес: ул. Кирова, д. 114; Челябинск, 454009)  
Телефон: (8-351) 264-66-80, факс: (8-351) 264-59-32, E-mail: info@mineco174.ru, http://www.mineco174.ru  
ОКПО 00097525, ОГРН 1047424528161, ИНН/КПП 7453135778/745301001

от 01.03.2022 № 01/1624

На \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Г

7

Директору  
ООО «Геоспектр»

Е.В Боровковой

Сталеваров ул., д. 7, оф. 503,  
Челябинск, 454000

Уважаемая Елена Валентиновна!

На Ваши запросы от 31.01.2022 г. №№ 220131-03, 220131-01, касающиеся предоставления необходимой информации для проведения инженерно-экологических изысканий на объекте: «ООО «СЛК Цемент». Строительство линии по производству цемента сухим способом» (далее – Объект), расположенного по адресу: рабочий поселок Первомайский Коркинского района Челябинской области (кадастровый номер участка 74:31:0301001:318), сообщаем следующее.

Согласно представленному ситуационному плану, на территории проектируемого Объекта существующие, проектируемые и перспективные особо охраняемые природные территории регионального значения и зоны их охраны отсутствуют.

В соответствии с постановлением Губернатора Челябинской области от 20.07.2004 г. № 366 «Об утверждении Положения, структуры и штатной численности Министерства экологии Челябинской области» к функциям Министерства экологии Челябинской области (далее – Министерство) относится, в том числе осуществление государственного управления и контроля в области организации и функционирования особо охраняемых природных территорий регионального значения.

В соответствии с письмом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 22.03.2018 г. № 05-12-53-7812, размещенным на сайте Министерства, уполномоченные органы государственной власти Российской Федерации и субъектов Российской Федерации в настоящее время не располагают информацией о наличии (отсутствии) объектов животного и растительного мира, занесенных в Красные книги Российской Федерации и субъектов Российской Федерации.

Информация о видах, включенных в Красную книгу Челябинской области, размещена в информационно-правовых системах (постановление Правительства Челябинской области от 22.04.2004 г. № 35-П «О занесении в Красную книгу Челябинской области объектов животного и растительного мира» в редакции

от 29.03.2017 г.) и на сайте Министерства ([www.mineco174.eps74.ru](http://www.mineco174.eps74.ru)).

При этом, считаем необходимым отметить, что согласно подпункту 4.5. пункта 4 раздела 1 Перечня видов работ по инженерным изысканиям, по подготовке проектной документации, по строительству, реконструкции, капитальному ремонту объектов капитального строительства, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, утвержденного Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 30.12.2009 г. № 624, работы по изучению растительности, животного мира, санитарно-эпидемиологические и медико-биологические исследования территории выполняются в составе инженерно-экологических изысканий.

Министр экологии  
Челябинской области



С.Ф. Лихачев



**АДМИНИСТРАЦИЯ  
ПЕРВОМАЙСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ  
КОРКИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА  
ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ**

Октябрьская ул., д. 3а, р.п. Первомайский, Коркинский район Челябинской области, 456541  
Тел. факс: (351-52) 3-35-60 E-mail: [pgr456541@mail.ru](mailto:pgr456541@mail.ru)  
ОКПО 04268633, ОГРН 1027400808214, ИНН 7412002137, КПП 743001001

от В.В. Звезда № 476  
на № 220207-01 от 07.02.2022

Директору ООО «ГЕОСПЕКТР»  
Е.В. Боровковой

Уважаемая Елена Валентиновна!

На Ваше письмо от 07.02.2022 № 220207-01 сообщаем, что в районе проведения инженерно-экологических изысканий на объекте: **«ООО «СЛК Цемент». Строительство линии по производству цемента сухим способом»** отсутствуют существующие, проектируемые и перспективные ООПТ местного значения и зоны охраны ООПТ местного значения, а также территории традиционного природопользования местного уровня.

Глава Первомайского  
городского поселения

А.Ю. Савчук

# МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

проспект Ленина, д. 57, Челябинск, 454091 (почтовый адрес: ул. Кирова, д. 114; Челябинск, 454009)  
Телефон: (8-351) 264-66-80, факс: (8-351) 264-59-32, E-mail: info@mineco.gov74.ru, https://www.mineco.gov74.ru  
ОКПО 00097525, ОГРН 1047424528161, ИНН/КПП 7453135778/745301001

от 19.12.2022 № 01/22245

На \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Г

Г

Управляющему директору  
ООО «ГЕОСПЕКТР»

Е.В. Боровковой

info@geospektr.pro

Уважаемая Елена Валентиновна!

На Ваши запросы от 08.12.2022 г. № 221208-03, от 12.12.2022 г. № 221212-02 для выполнения проектно - изыскательских работ по объекту «Новая сухая линия обжига КО35», расположенному на площадке завода ООО «СЛК Цемент», по адресу: Челябинская область, р.п. Первомайский, ул. Заводская, 1 (далее – Объект), в пределах компетенции Министерства экологии Челябинской области (далее – Министерство) сообщаем следующее.

Объект находится на территории рабочего поселка Первомайский Челябинской области. Указанная территория относится к землям населенных пунктов, не является территорией закрепленных и общедоступных охотничьих угодий Челябинской области.

Информация о ключевых орнитологических территориях, водно-болотных угодьях международного значения согласно Рамсарской конвенции, периодах и путях массовой сезонной миграции животных, местах их массового размножения; периодах и местах миграции и размножения охотничьих видов животных, их кормовых угодьях в Министерстве отсутствует.

Согласно документированной информации государственного охотхозяйственного реестра на территории Челябинской области 2021-2022 годов на территории Коркинского городского округа имеются, в том числе следующие категории среды обитания: внутренние водоемы площадью 0,3347 тыс. га, болота площадью 0 тыс. га.

При этом считаем необходимым отметить, что согласно подпункту 4.5. пункта 4 раздела 1 Перечня видов работ по инженерным изысканиям, по подготовке проектной документации, по строительству, реконструкции, капитальному ремонту объектов капитального строительства, которые

оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, утвержденного Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 30.12.2009 г. № 624, работы по изучению растительности, животного мира, санитарно-эпидемиологические и медико-биологические исследования территории выполняются в составе инженерно-экологических изысканий.

В соответствии с письмом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 22.03.2018 г. № 05-12-53-7812, размещенным на сайте Министерства <http://mineso.gov74.ru>, уполномоченные органы государственной власти Российской Федерации и субъектов Российской Федерации в настоящее время не располагают информацией о наличии (отсутствии) в пределах локального участка объектов животного и растительного мира, занесенных в Красные книги Российской Федерации и субъектов Российской Федерации.

Вместе с тем, информация о видах, включенных в Красную книгу Челябинской области, размещена в информационно-правовых системах (постановление Правительства Челябинской области от 22.04.2004 г. № 35-П «О занесении в Красную книгу Челябинской области объектов животного и растительного мира» в редакции от 29.03.2017 г.) и на сайте Министерства.

Министр экологии  
Челябинской области



С.Ф. Лихачев



# МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

проспект Ленина, д. 57, Челябинск, 454091 (почтовый адрес: ул. Кирова, д. 114; Челябинск, 454009)  
Телефон: (8-351) 264-66-80, факс: (8-351) 264-59-32, E-mail: info@mineco174.ru, http://www.mineco174.ru  
ОКПО 00097525, ОГРН 1047424528161, ИНН/КПП 7453135778/745301001

от 09.02.2022 № 03/978

На \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Г

Г

Директору Общества  
с ограниченной ответственностью  
«ГЕОСПЕКТР»  
Е.В. Боровковой

454000, г. Челябинск,  
ул. Сталеваров 7, оф. 503

Уважаемая Елена Валентиновна!

На Ваши запросы от 31.01.2022 г. № 220131-04, № 220131-05, от 07.02.2022 г. № 220207-07 Министерство экологии Челябинской области (далее – Министерство) сообщает следующее.

Объект инженерно-экологических изысканий «ООО «СЛК Цемент». Строительство линии по производству цемента сухим способом», в соответствии с ситуационным планом расположения земельного участка и кадастровым номером 74:31:0301001:318, находится в рабочем поселке Первомайский Коркинского района Челябинской области. Указанная территория относится к землям населенных пунктов, не является территорией закрепленных и общедоступных охотничьих угодий Челябинской области.

В соответствии с приказом Минприроды России от 25.11.2020 г. № 964 «Об утверждении Порядка осуществления государственного мониторинга охотничьих ресурсов и среды их обитания и применения его данных» государственный мониторинг охотничьих ресурсов и среды их обитания на территориях населенных пунктов не осуществляется, так как данные территории являются непригодными для ведения охотничьего хозяйства. Сведениями о видовом составе и плотности населения охотничьих животных в границах района проведения инженерно-экологических изысканий, Министерство не располагает.

Информация о периодах и путях массовой сезонной миграции животных, местах их массового размножения, периодах и местах миграции и размножения охраняемых и охотничьих видов животных, их кормовых угодьях, ключевых орнитологических территориях в границах района проведения инженерно-экологических изысканий, в Министерстве отсутствует.

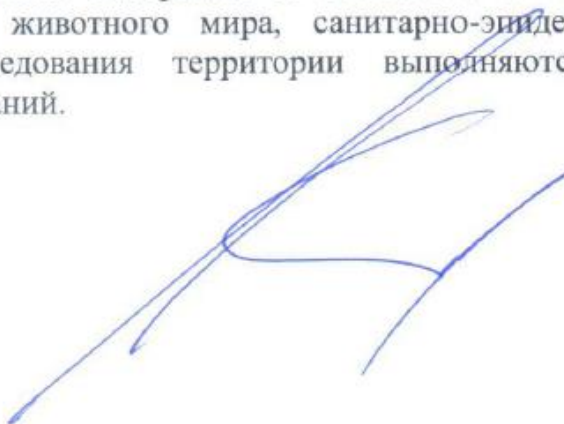
Согласно документированной информации государственного охотхозяйственного реестра на территории Челябинской области 2020-2021 годов на территории Коркинского муниципального района имеются, в том числе следующие категории среды обитания охотничьих ресурсов: внутренние водоемы площадью 0,3347 тыс. га, болота площадью 0 тыс. га.

При этом, считаем необходимым отметить, что согласно подпункту 4.5. пункта



4 раздела 1 Перечня видов работ по инженерным изысканиям, по подготовке проектной документации, по строительству, реконструкции, капитальному ремонту объектов капитального строительства, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, утвержденного Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 30.12.2009 г. № 624, работы по изучению растительности, животного мира, санитарно-эпидемиологические и медико-биологические исследования территории выполняются в составе инженерно-экологических изысканий.

Заместитель Министра

A handwritten signature in blue ink, consisting of several overlapping, fluid strokes that form a stylized, somewhat abstract shape.

С.А. Лавров



**АДМИНИСТРАЦИЯ  
ПЕРВОМАЙСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ  
КОРКИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА  
ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ**

Октябрьская ул., д. 3а, р.п. Первомайский, Коркинский район Челябинской области, 456541  
Тел. факс: (351-52) 3-35-60 E-mail: pgr456541@mail.ru  
ОКПО 04268633, ОГРН 1027400808214, ИНН 7412002137, КПП 743001001

от 12.03.2022 № 481  
на № 220207-06 от 07.02.2022

Директору ООО «ГЕОСПЕКТР»  
Е.В. Боровковой

Уважаемая Елена Валентиновна!

На Ваше письмо от 07.02.2022 № 220207-06 сообщаем, что в районе проведения инженерно-экологических изысканий на объекте: «**ООО «СЛК Цемент»**. **Строительство линии по производству цемента сухим способом**» отсутствуют несанкционированные свалки, полигоны ТБО и места захоронения опасных отходов производства.

Глава Первомайского  
городского поселения

А.Ю. Савчук



**МИНИСТЕРСТВО ТРАНСПОРТА  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
(МИНТРАНС РОССИИ)**

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА  
(РОСАВИАЦИЯ)**

**ЗАМЕСТИТЕЛЬ РУКОВОДИТЕЛЯ**

Ленинградский пр-т, д. 37, корп. 2, Москва,  
ГСП-3, 125167, Телетайп 111495  
Тел. (499) 231-50-09, факс (499) 231-55-35  
e-mail: rusavia@scaa.ru

Директору  
ООО «Геоспектр»

Е.В. Боровковой

E-mail: info@geospektr.pro

24.01.2023 № Исх-2685/04

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Уважаемая Елена Валентиновна!

Федеральное агентство воздушного транспорта рассмотрело Ваше обращение от 23.01.2023 № 221208-02 и сообщает.

Информация о наличии приаэродромных территорий аэродромов гражданской авиации, а также о порядке согласования строительства (проектирования, реконструкции) объектов, расположенных в границах приаэродромных территорий, полос воздушных подходов и санитарно-защитных зон аэродромов, опубликована на официальном сайте Росавиации в разделе «Обращения граждан» далее «Часто задаваемые вопросы» по ссылке: <https://favt.gov.ru/brawenija-grazhdan-voprosy/> (пункт 31).



Д.В. Ядров



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА  
(РОСАВИАЦИЯ)

УРАЛЬСКОЕ МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ  
ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ  
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА  
ФЕДЕРАЛЬНОГО АГЕНТСТВА  
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА  
(УРАЛЬСКОЕ МТУ РОСАВИАЦИИ)

Шейнкмана ул., д. 55, г. Екатеринбург,  
620014, АФТН: УССУЗБУЖ  
Тел. (343) 235-11-00, факс (343) 235-11-01  
e-mail: [info@ural.favt.ru](mailto:info@ural.favt.ru)

Директору ООО «Геоспектр»  
Боровковой Е.В.

27.01.2023 № Исх-682/УРМТУ/10

На № 230126-01 от 26.01.2023

О предоставлении информации.

Уважаемая Елена Валентиновна!

Уральское МТУ Росавиации (далее - Управление) рассмотрело ваше обращение о наличии аэродромов и приаэродромных территорий для выполнения проектно-изыскательских работ по объекту «Новая сухая линия обжига КО35», расположенном на площадке завода ООО «СЛК Цемент», по адресу: Российская Федерация, Челябинская область, р.п. Первомайский, ул. Заводская, 1, и информирует:

В Государственном реестре аэродромов и вертодромов гражданской авиации Российской Федерации на территории Челябинской области зарегистрированы аэродромы гражданской авиации Челябинск (Баландино) и Магнитогорск.

Приаэродромные территории аэродрома Челябинск (Баландино) и аэродрома Магнитогорск установлены (приказ Росавиации от 29.05.2020 № 523-П; приказ Росавиации от 30.01.2020 № 82-П), размещены на публичной кадастровой карте на сайте [prk5.gosreestr.ru](http://prk5.gosreestr.ru) (в меню необходимо подключить слой +зоны с особыми условиями использования территории) и находятся в общем доступе.

В связи с установлением приаэродромных территорий аэродромов Челябинск (Баландино) и Магнитогорск в соответствии с требованиями Федерального закона от 1 июля 2017 г. № 135-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в части совершенствования порядка установления и использования приаэродромной территории и санитарно-защитной зоны» и их опубликованием, Вы можете получить запрашиваемую информацию на информационном портале государственного органа, уполномоченного в области геодезии и картографии.


В соответствии с Разъяснением Росавиации «Об установленных приаэродромных территориях при размещении объектов вблизи аэродромов ГА» от 11 мая 2022 г., опубликованным на официальном сайте Росавиации <https://favt.gov.ru/novosti-novosti/?id=9162>, в случае, если приаэродромная территория установлена, **ограничения определяются заявителем и органами власти, осуществляющими выдачу разрешений на строительство, самостоятельно.**

Заместитель начальника Управления



С.Н. Соловьев


favt.gov.ru/deyatelnost-ajeroporty-i-ajerodromy-reestr-grajdanskikh-ajerodromov-rt/



**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА**

РОСАВИАЦИЯ

**100**  
ЛЕТ ОТЕЧЕСТВЕННОЙ  
ГРАЖДАНСКОЙ  
АВИАЦИИ

Версия для слабовидящих 



Поиск по сайту

О РОСАВИАЦИИ | ДОКУМЕНТЫ | **ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ** | СЕРТИФИКАЦИЯ | УЧЕТ БВС | ОБРАЩЕНИЯ ГРАЖДАН | КОНТАКТЫ | ПРЕСС-СЛУЖБА

Главная → Деятельность → Аэропорты и аэродромы → Государственный реестр аэродромов и вертодромов гражданской авиации Российской Федерации

- Государственные услуги
- Оплата государственных пошлин
- Государственные закупки +
- Федеральные целевые программы +
- Ведомственные целевые программы
- Авиакомпании +
- Воздушные перевозки +
- Международная деятельность +
- Аэропорты и аэродромы**
- Статистические данные
- Государственный реестр аэродромов и вертодромов**

Статистические данные | [Государственный реестр аэродромов и вертодромов гражданской авиации Российской Федерации](#) | Перечень аэропортов федерального значения | Международные аэропорты | Цены на авиаГСМ | Полосы воздушных подходов, санитарно-защитные зоны и приаэродромная территория Домодедово | Методические рекомендации по порядку согласования строительства объектов в пределах приаэродромной территории гражданских аэродромов | Рекомендуемые нормы оснащённости | Контрольные карты проверки операторов аэродромов | Методические рекомендации по порядку учета, приема и передачи спецмашин на аэродромах гражданской авиации | Приаэродромные территории аэродромов гражданской авиации (статья 47 Воздушного кодекса Российской Федерации) | Методические рекомендации по заправке вертолетной техники, задействованной при ликвидации чрезвычайных ситуаций на неподготовленных площадках

## ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕЕСТР АЭРОДРОМОВ И ВЕРТОДРОМОВ ГРАЖДАНСКОЙ АВИАЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Государственный реестр аэродромов и вертодромов гражданской авиации Российской Федерации по состоянию на 02.12.2022

№ п/п	Наименование аэродрома.	Свидетельство о государственной регистрации аэродрома №, дата выдачи	Лицо, эксплуатирующее аэродром / вертодром	Класс аэродрома/ вертодрома
1	2	3	4	5
1.	Архангельск (Талаги)	№ 6/н 24.11.2014	АО «Аэропорт Архангельск»	В
2.	Нарьян-Мар	№ 6/н, 17.08.1998	АО «Нарьян-Марский объединенный авиаотряд»	В

t.gov.ru/deyatelnost-ajeroporty-i-ajerodromy-reestr-grajdanskikh-ajerodromov-rt/

177.	Омолон	№ 14-12 21.12.2018	ФКП «Аэропорты Чукотки»	Д
178.	Омсукчан	№ 14-13 09.02.2018	ООО «AD REM»	Г
179.	Северо-Эвенск	№ 14-14 01.12.2015	ФКП «Аэропорты Севера»	Г
180.	Купол	№ 14-15 26.06.2014	ЗАО «Чукотская горно-геологическая компания»	Г
Уральское МТУ Росавиации				
181.	Екатеринбург (Кольцово)	№ 16 14.02.2014	ПАО «Аэропорт Кольцово»	Б
182.	Челябинск (Баландино)	№ 81 21.08.2015	АО «Челябинское авиапредприятие»	Б
183.	Магнитогорск	№ 103 19.04.2018	АО «Международный аэропорт Магнитогорск»	Б
184.	Курган.	№ 32 04.06.2015	АО «Аэропорт Курган»	В
Южное МТУ ВТ Росавиации				
185.	Ростов-на-Дону (Платов)	№ 114 17.11.2017	АО «Ростоваэроинвест»	Б
186.	Сочи	№ 62 31.07.2013	АО «Международный аэропорт Сочи»	В





Общероссийская общественно-государственная организация  
«Добровольное общество содействия армии, авиации и флоту России»

ДОСААФ РОССИИ

## ЧЕЛЯБИНСКИЙ ОБЛАСТНОЙ АЭРОКЛУБ ДОСААФ РОССИИ

454008 г. Челябинск, ул. 8 Марта – 108. тел./факс: (351)791-29-41  
ИНН 7447030135; КПП 744701001; ОГРН 1027402336807;

**Исх. № 12-2023 от 27.01.2023**  
О приаэродромной территории

Директору  
ООО «Геоспектр»  
Е.В. Боровковой

Уважаемая Елена Валентиновна!

По Вашему обращению от 26 января 2023 года с исх. 230126-02 о наличии приаэродромной территории сообщая следующее. Указанный в Вашем обращении объект «Новая сухая линия обжига КО35» находится за границами приаэродромной территории аэродрома Челябинск (Калачёво).

Начальник ПОУ  
«Челябинский областной  
аэроклуб ДОСААФ России»

М. Драпиковский





ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО РЫБОЛОВСТВУ

**НИЖНЕОБСКОЕ  
ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ**

625016, г. Тюмень, ул.30 лет Победы, д.52  
телефон (3452) 33-85- 66, факс 33-39-02  
E-mail: notur@noturfish.ru  
<http://www.noturfish.ru>

Директору  
ООО «Геоспектр»  
Е.В. Боровковой  
[info@geospektr.pro](mailto:info@geospektr.pro)

23 декабря 2022 г. исх. № 05-07/12343  
На № 221208-01 от 08.12.2022

О направлении информации

Уважаемая Елена Валентиновна!

Нижеобское территориальное управление Федерального агентства по рыболовству (далее – Управление), рассмотрев запрос ООО «Геоспектр» от 08.12.2022 № 221208-01, сообщает.

Порядок и критерии отнесения водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения, а также порядок определения категорий водных объектов рыбохозяйственного значения установлены постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2019 № 206 «Об утверждении положения об отнесении водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения» (далее – Порядок).

Согласно п. 13 Порядка, решение об определении категории водного объекта рыбохозяйственного значения принимается уполномоченным органом на основании обосновывающих материалов, которые формируются на основании данных государственного мониторинга водных биологических ресурсов, а также данных ресурсных исследований водных биологических ресурсов, проводимых научно-исследовательскими организациями и бассейновыми управлениями по рыболовству и сохранению водных биологических ресурсов, находящихся в ведении Федерального агентства по рыболовству.

При этом, подготовка материалов, обосновывающих отнесение водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определение категории водного объекта рыбохозяйственного значения (далее – обосновывающие материалы), осуществляется подведомственным Федеральному агентству по рыболовству федеральным государственным бюджетным научным учреждением «Всероссийский научно-исследовательский институт рыбного хозяйства и океанографии», в соответствии п. 1 Методики подготовки и оценки материалов, обосновывающих отнесение водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определение категории водного объекта рыбохозяйственного значения

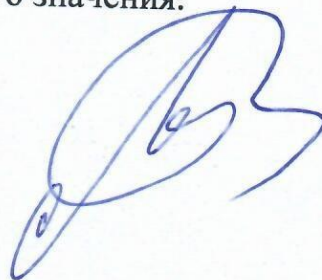
утвержденной приказом Федерального агентства по рыболовству от 01.02.2022 № 49 «Об утверждении содержания и состава, а также методики подготовки и оценки материалов, обосновывающих отнесение водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определение категории водного объекта рыбохозяйственного значения».

В настоящее время работа по отнесению озера Сызги к водным объектам рыбохозяйственного значения и определению его категории не проводилась.

Однако ООО «Геоспектр» вправе по собственной инициативе подготовить обосновывающие материалы в отношении озера Сызги, указанного в запросе, совместно с Уральским филиалом ФГБНУ «ВНИРО», в полномочия которого входит мониторинг водных биоресурсов.

Вместе с тем, в соответствии с имеющимися данными и приложенными к запросу ООО «Геоспектр» сведениями, Управление считает, что озеро Сызги относится к водным объектам рыбохозяйственного значения.

Заместитель руководителя



С.А. Мазалов

**МИНИСТЕРСТВО СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ**  
(МИНСЕЛЬХОЗ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ)

ул. Сони Кривой, д. 75, Челябинск, 454126; Тел./факс (351)232 17 54; / 232 31 96, 232 08 11  
E-mail: [minagro@gov74.ru](mailto:minagro@gov74.ru); Адрес в Интернете: [www.chelagro.ru](http://www.chelagro.ru); Телетайп: 124217 HLEB RU  
ОКПО 00097436 ОГРН 1047424529987; ИНН/КПП 7453136098 / 745301001

02.02.2022 № 1762

На № 220131-06 от 31.01.2022 г.

Директору  
ООО «Геоспектр»

Е.В. Боровковой

Уважаемая Елена Валентиновна!

На Ваш запрос сообщаю, что на участке и в радиусе 1000 метров от изысканий на объекте: «ООО «СЛК Цемент». Строительство линии по производству цемента сухим способом» (кадастровый номер земельного участка 74:31:0301001:318), расположенном по адресу: Челябинская область, Коркинский район, рабочий поселок Первомайский, сибиреязвенные захоронения, скотомогильники и биотермические ямы, указанные в Перечне скотомогильников, расположенных на территории Челябинской области, отсутствуют.

Первый заместитель Министра

И.В. Окишева  
А.В. Завалицин

**ПРИЛОЖЕНИЯ Г**  
Оценка воздействия на атмосферный воздух

**Приложение Г1**  
Исходная документация



АО «Кондор-Эко»  
152101, Российская Федерация,  
Ярославская обл., Ростовский р-он,  
р.п. Семibrатово, ул. Павлова, д. 5  
тел.: (48536) 53-008; 54-011  
факс: (48536) 53-112  
e-mail: info@kondor-eco.ru, kondore2000@mail.ru  
www.kondor-eco.ru  
ОКПО 12677570; ОГРН 1027601065282  
ИНН / КПП 7609012559 / 760901001

Зам. Генерального директора по развитию  
ООО «Техпром-Инжиниринг»  
Григорьеву М.И.  
E-mail: [m.grigorev@tpengin.com](mailto:m.grigorev@tpengin.com)  
Вниманию Финк И.  
E-mail: [i.fink@tpengin.com](mailto:i.fink@tpengin.com)

17 НОЯ 2022 № 2277-03

На №\_б/№\_ от\_9.11.2022г.

Касается линии производства цемента в Коркино  
Корректировка исходных данных

Уважаемый Михаил Иванович!

Благодарим за обращение в наш адрес.

Проработали два основных режима работы рукавного фильтра печи:

I — режим с работающей сырьевой мельницей;

II — режим с не работающей сырьевой мельницей (аварийный).

С учетом изменившихся расчетных объемов очищаемого газа предлагаем в корпусах э/ф ELEX установить рукавный фильтр с удлиненными до 7м рукавами ФРИ-7800.

Фильтр будет работоспособен в том числе и в аварийном режиме.

Техническая характеристика рукавного фильтра ФРИ-7800 прилагается

Относительно поставки дополнительного оборудования.

Предлагаем для полной ясности поставленных перед нами задач направить в наш адрес разделительную ведомость поставки оборудования и выполняемых работ.

Приложения: ТХ ФРИ 7800

Надеемся на длительное и взаимовыгодное сотрудничество.

С Уважением!  
Технический директор

Д.Н. Власов

С.В. Обичкин  
(48536) 53-2-77  
E-mail: [obichkin@gazoochistca.com](mailto:obichkin@gazoochistca.com)

Техническая характеристика фильтра ФРИ-7800.

I — режим с работающей сырьевой мельницей.

Расчетный объем суммарный очищаемых газов = 716 600 м<sup>3</sup>/час

В скобках указаны значения при работе фильтра в аварийном режиме II.

Расчетный объем суммарный очищаемых газов = 1 206 000 м<sup>3</sup>/час

Производительность по очищаемому газу, м<sup>3</sup>/ч – 358 300 (603 000)

Гидравлическое сопротивление, Па - 1800

Температура очищаемых газов, °С - +195 (200)

Количество рукавов, шт - 2628

Диаметр рукава, мм – 135

Длина рукава – 7,0 м

Материал рукавов – Мета-арамид с РТФЕ мембраной

Количество мембранных клапанов, шт - 180

Площадь поверхности фильтрования, м<sup>2</sup> - 7802

Удельная газовая нагрузка, м<sup>3</sup>/м<sup>2</sup>мин – 0,86 (1,29)

Массовая концентрация веществ в очищаемом газе, г/м<sup>3</sup> – 100

Массовая концентрация веществ в очищенном газе, мг/нм<sup>3</sup> - 20

Давление продувочного воздуха, МПа – 0,5-0,6

Расход продувочного воздуха, нм<sup>3</sup>/мин – 10,8

Допустимое давление (разряжение) внутри аппарата, кПа – 5000