

**ООО "Фельд-ЭМ"**

**Заказчик - АО «Харп-Энерго-Газ»**

**Строительство склада резервного (жидкого)  
топлива по адресу: ЯНАО, поселок Харп, промзона**

**Проектная документация**

**Раздел 8. «Оценка воздействия на окружающую среду»**

**101.00.19-ОВОС  
Том 8**

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

Изм	№ док.	Подпись	Дата

2021

**ООО "Фельд-ЭМ"**

**Заказчик - АО «Харп-Энерго-Газ»**

**Строительство склада резервного (жидкого)  
топлива по адресу: ЯНАО, поселок Харп, промзона**

**Проектная документация**

**Раздел 8. «Оценка воздействия на окружающую среду»**

**101.00.19-ОВОС  
Том 8**

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

Директор ООО  
"Фельд-ЭМ"

Д.А. Лагунов

Главный инженер проекта

С.Э. Граф

2021

Обозначение	Наименование	Страница
101.00.19-ООС.С	Содержание	2
101.00.19-СП	Состав проектной документации	3
101.00.19-ООС	Пояснительная записка	7
	Графическая часть	
	Приложения	

Инв.№	Подп. и дата					Взам. инв.№			
						101.00.19-ООС.С			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
Разраб.	Фомина				09.21	Содержание	Стадия	Лист	Листов
Пров.	Шустицкий				09.21		П	1	1
Н. контр.						ООО «Фельд-ЭМ»			
ГИП	Граф				09.21				

## Состав проекта

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечания
1	101.00.19–ПЗ	Раздел 1 «Пояснительная записка»	
		Текстовая часть.	
2	101.00.19–ПЗУ	Раздел 2 «Схема планировочной организации земельного участка»	
		Текстовая часть. Графическая часть.	
3	101.00.19–АР	Раздел 3 «Архитектурные решения»	
		Текстовая часть. Графическая часть.	
4	101.00.19–КР	Раздел 4 «Конструктивные и объемно-планировочные решения»	
		Текстовая часть. Графическая часть.	
5	101.00.19–ИОС	Раздел 5 «Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений»	
5.1	101.00.19–ИОС1	Подраздел 1 «Система электроснабжения»	
		Текстовая часть. Графическая часть	
5.2	101.00.19–ИОС2	Подраздел 2. «Система водоснабжения»	
		Текстовая часть. Графическая часть.	

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

101.00.19 – СП

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Граф		<i>СГТ</i>	09.19
ГИП		Граф		<i>СГТ</i>	09.19
Н.контр.		Костромин			09.19

Состав проектной  
документации

Вид док.	Лист	Листов
П	1	3

ООО  
«Фельд-ЭМ»

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечания	
5.3	101.00.19–ИОС3	Подраздел 3 «Система водоотведения»		
		Текстовая часть. Графическая часть.		
5.4	101.00.19–ИОС4	Подраздел 4 «Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха, тепловые сети»		
		Текстовая часть. Графическая часть.		
5.5	101.00.19–ИОС5	Подраздел 5 «Сети связи»		
		Текстовая часть. Графическая часть.		
5.6	101.00.19–ИОС6	Подраздел 6 «Сети газоснабжения»	Не разрабатывается	
		Текстовая часть. Графическая часть.		
5.7	101.00.19–ИОС7	Подраздел 7 «Технологические решения»		
		Текстовая часть. Графическая часть.		
6	101.00.19–ПОС	Раздел 6 «Проект организации строительства»		
		Текстовая часть. Графическая часть.		
7	101.00.19–ПОД	Раздел 7 «Проект организации работ по сносу или демонтажу объектов капитального строительства»	Не разрабатывается	
		Текстовая часть. Графическая часть.		
8	101.00.19–ООС	Раздел 8 «Перечень мероприятий по охране окружающей среды»		
		Текстовая часть. Графическая часть.		
9	101.00.19–ПБ	Раздел 9 «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности»		
		Текстовая часть. Графическая часть.		
101.00.19 – СП				
Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата				
				Лист 2

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечания
10	101.00.19–ОДИ	Раздел 10 «Мероприятия по обеспечению доступа инвалидов»	Не разрабатывается
		Текстовая часть. Графическая часть.	
10.1	101.00.19–ТБЭ	Раздел 10.1 «Требования к обеспечению безопасной эксплуатации объектов капитального строительства»	
		Текстовая часть.	
11	101.00.19–СМ	Раздел 11 «Смета на строительство объектов капитального строительства»	
11.1	101.00.19–ЭЭ	Раздел 11.1 «Перечень мероприятий по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащенности зданий, строений, сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов».	
		Текстовая часть. Графическая часть.	
12		Раздел 12 «Иная документация в случаях, предусмотренными федеральными законами»	
12.1	101.00.19–ГОЧС	Подраздел 12.1 «Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций»	

Взам. инв. №					
Подп. и дата					
Инв. № подл.					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
101.00.19 – СП					Лист
					3

## Заверение проектной организации

Настоящая проектная документация разработана в соответствии с заданием на проектирование, градостроительным регламентом, документами об использовании земельного участка для строительства, техническими регламентами, в том числе устанавливающими требования по обеспечению безопасной эксплуатации зданий, сооружений и безопасного использования прилегающих к ним территорий.

Проектная документация соответствует Государственным нормам, правилам, стандартам, исходным данным, а так же техническим условиям и требованиям, выданным органами государственного надзора и заинтересованными организациями при согласовании места размещения объекта, и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта при соблюдении предусмотренных проектной документацией мероприятий.

Главный инженер проекта

С.Э. Граф

"16" августа 2021г.

Согласовано	Должность	Фамилия	Подпись	Дата
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №		

101.00.19-ООС.ТЧ

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал	Фомина				08.21
Проверил	Шустицкий				08.21
Нач. отд					
Н. контр.	Костромин				08.21
ГИП	Граф				08.21

Текстовая часть

Стадия	Лист	Листов
П	1	
ООО "Фельд-ЭМ"		





## ВВЕДЕНИЕ

Раздел «Оценка воздействия на окружающую среду намечаемой деятельности» объекта проектирования «Строительство склада резервного топлива АО «ХАРП-ЭНЕРГО-ГАЗ» п.Харп, ЯНАО», разработан на основании технического задания.

Объект строительства находится в поселке Харп, Приуральский район, ЯНАО, Тюменская область.

В разделе «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» выполнено рассмотрение котельной на резервном топливе (дизтопливо) совместно с наружными инженерными сетями (топливопроводов, ливневой канализации, электроснабжение, сетей связи), для наиболее полной оценки их воздействия на окружающую среду.

Раздел проекта «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» выполнен на основании «Закона об охране окружающей природной среды» Федеральный закон №7-ФЗ от 10.01.2002 г., Постановления № 87 от 16 февраля 2008 года Правительства Российской Федерации «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», «Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», 2012 г., ОНД-86 и других законодательных и нормативных актов, представленных в главе 11.

Проектные материалы соответствуют требованиям ст. 6, 15, 32 Федерального закона 384-ФЗ от 30.12.2009 года; требованиям стандартов и сводов правил, включенных в Перечни (распоряжение Правительства РФ от 21.06.2010 г. № 1047р, приказ ФА по техническому регулированию и метрологии от 01.06.2010 № 2079); соответствуют результатам исследований и изысканий, утвержденным методикам и программным продуктам, по которым выполнялись расчеты, представленным в главе 11.

Данным разделом «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» предусмотрен перечень мероприятий по охране окружающей среды; выполнена оценка воздействия объекта на окружающую среду в период строительномонтажных работ и в период эксплуатации.

									Лист
									5
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	101.00.19-ООС			

# 1. КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРОЕКТИРУЕМОМ ОБЪЕКТЕ

Настоящим проектом предусматривается новое строительство склада дизельного топлива для снабжения резервным топливом существующей котельной.

Общие сведения о предприятии

Таблица 1.1

№ п/п	Наименование	Параметры, реквизиты и т.п.
1	Наименование предприятия	АО "Харп-Энерго-Газ"
2	Форма собственности	Акционерное общество
3	Директор	Лапинский Александр Александрович
4	Местоположение проектируемого объекта	п. Харп, Приуральский район, ЯНАО, Тюменская область
5	Телефон / факс	8 (34993) 7-24-58

Существующая котельная предназначена для отопления и технологических нужды АО "Харп-Энерго-Газ".

Площадка строительства находится по адресу: п. Харп, Приуральский район, ЯНАО, Тюменская область.

Проектируемый объект расположен на территории АО "Харп-Энерго-Газ", рядом с существующей котельной.

В настоящее время в качестве резервного топлива для котельной используется мазут. Мазутное хозяйство после реализации проекта строительства склада дизельного топлива подлежит ликвидации.

Проект ликвидации мазутного хозяйства в рамках данного проекта не рассматривается, выполняется силами Заказчика по отдельному техническому заданию.

Проектируемый склад рассматривается как склад хранения **дизельного топлива для топливоснабжения одного водогрейного котла ПТВМ-30М (№1) и одного парового котла ДКВР 20/13.**

В качестве основного топлива для котельной используется природный газ. В качестве **резервного** предполагается использовать дизельное топливо по ГОСТ 305-2013 ( $Q_{\text{нр}} = 10200$  ккал/кг).

Всего в котельной установлено 3 водогрейных котла ПТВМ-30 тепловой мощностью 35 МВт каждый и один паровой котел ДКВР 20/13.

Необходимый запас **резервного топлива** на составляет  $300 \text{ м}^3$ .

Проектом предусматривается устройство семи резервуаров хранения топлива РГСД-50, объемом  $50 \text{ м}^3$  каждый.

									Лист
									6
Изм.	Кол.уч	Лист	№доку.	Подп.	Дата	101.00.19-ООС			

Подвоз топлива со склада предполагается осуществлять автоцистернами. Для слива топлива проектом предусмотрена площадка слива. Дизельное топливо поступает в здание котельной по одному топливопроводу Ду80. Для подачи топлива в котельную на площадке склада предусматривается установка насосов КМ 40-32-160Е.

Аварийное топливо для котельной не предусматривается.

При строительстве расходного склада дизельного топлива для снабжения им существующих котельных агрегатов в котельном зале действующей котельной система водоснабжения и водоотведения котельной не затрагивается. Реализация данного проекта не приведёт к изменению системы водоснабжения и водоотведения котельной.

Проектом предусматривается дождевая канализация для сбора и отвода поверхностного стока с площадки резервуаров и с площадки разгрузки автоцистерн, расположенных на территории проектируемого резервного дизельного топливного хозяйства котельной АО "ХарпЭнергоГаз".

Поверхностный сток собирается дождеприемниками и подается в существующий колодец ливневой канализации.

На предприятии АО «ХарпЭнергоГаз» имеется утвержденный (согласованный) проект нормативов ПДВ (Том ПДВ), материалы которого использованы при разработке данного раздела ООС.

Промплощадка АО «ХарпЭнергоГаз» представляет собой промышленный узел с комплексом производств и предприятий различных классов опасности, расположенных на обособленных территориях.

									Лист
									7
Изм.	Кол.уч	Лист	№доку.	Подп.	Дата	101.00.19-ООС			

Карта-схема размещения проектируемых объектов в масштабе 1 : 500 с нанесением источников выбросов представлена в Приложении 1.

Карта-схема размещения проектируемого объекта в масштабе 1 : 500 с нанесением источников выбросов на период строительства представлена в Приложении 2.

						101.00.19-ООС	Лист
							8
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата		

## 2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ ОБЪЕКТА КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

Настоящим проектом предусматривается новое строительство склада дизельного топлива для снабжения им существующих котельных агрегатов в котельном зале существующей на территории АО «ХарпЭнергоГаз». Прокладка подводных сетей предусмотрена подземно и частично надземно по территории АО «ХарпЭнергоГаз». При размещении проектируемых объектов отчуждения земель у землепользователей не происходит.

Размещение проектируемых объектов согласовано со всеми заинтересованными организациями.

При строительстве проектируемых объектов плодородный слой почвы не нарушается, сноса зеленых насаждений не предусматривается.

Проектируемые объекты не окажут воздействия на состояние сельскохозяйственных угодий, геологической, гидрогеологической среды и недр.

Место расположения проектируемых объектов не затрагивают охранных зон памятников природы, заповедников, заказников и других особо охраняемых объектов.

Оценка воздействия работы котельной на **резервном топливе** (дизтопливо) и склада дизельного топлива на окружающую среду производилась на границе предприятия, на границе СЗЗ предприятия и в ближайшем жилье.

Из расчета рассеивания видно, что максимальные приземные концентрации по всем веществам, создаваемые выбросами котельной при работе на дизтопливе на границе предприятия, на границе СЗЗ предприятия, в ближайшем жилье, в точках максимума и на всем расчетном прямоугольнике не превышают 0,13 ПДК. Выбросы квалифицируются как ПДВ.

Проектом предусматривается замена мазутного хозяйства на дизельное. Дизельное хозяйство рассматривается как склад дизельного топлива для **резервного** топливоснабжения котельной. Реализации данного проекта не приведет к техническому перевооружению котельной (замене котельного оборудования), отпускаемая мощность котельной не изменяется.

В данном проекте рассматривается эксплуатация котельной на дизельном топливе и эксплуатация склада дизельного топлива.

Максимальные приземные концентрации, создаваемые выбросами от автотранспорта и сварочных работ при строительстве объекта, не превышают нормативов ПДК с учетом фона.

Воздействие на атмосферный воздух при эксплуатации **котельной на дизельном топливе** и **расходного склада дизельного топлива** и строительстве объекта является допустимым и соответствует санитарным нормативам.

Воздействие котельной (при работе на **резервном топливе – дизельное**) и топливного хозяйства на окружающую среду и население не превышает установленных санитарных норм по загрязнению атмосферы и шумовому воздействию, как на прилегающей территории за пределами здания котельной

									Лист
									9
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	101.00.19-ООС			

(на территории АО «ХарпЭнергоГаз»), так и в жилой застройке, что подтверждено расчетом рассеивания вредных выбросов и акустическим расчетом.

На предприятии АО «ХарпЭнергоГаз» имеется утвержденный (согласованный) проект нормативов ПДВ (Том ПДВ), материалы которого использованы при разработке данного раздела ООС.

Промплощадка АО «ХарпЭнергоГаз» представляет собой промышленный узел с комплексом производств и предприятий различных классов опасности, расположенных на обособленных территориях.

Расчеты воздействия на окружающую среду проектируемых объектов (топливного хозяйства) показали, что существующая санитарно-защитная зона АО «ХарпЭнергоГаз» сохраняется при размещении склада дизельного топлива.

Поскольку отпускаемая мощность котельной не меняется, существующие максимальные расходы по водопотреблению и водоотведению котельной не увеличиваются. Водоснабжение котельной, а также отведение условно чистых стоков от котельной, предусмотрено от внутримплощадочных сетей согласно техническим условиям. От котельной сброса сточных вод в подземные, поверхностные водные объекты и на рельеф – нет.

Проектом предусматривается дождевая канализация для сбора и отвода поверхностного стока с площадки резервуаров склада топлива и с площадки разгрузки автоцистерн, расположенных на территории проектируемого резервного дизельного топливного хозяйства котельной АО «ХарпЭнергоГаз».

									Лист
									10
Изм.	Кол.уч	Лист	№доку.	Подп.	Дата	101.00.19-ООС			

Поверхностный сток собирается дождеприемниками и подается в существующий колодец ливневой канализации.

Строительство и эксплуатация проектируемых объектов на территории предприятия АО «ХарпЭнергоГаз» не окажет отрицательного воздействия на поверхностные и подземные водные объекты, не приведет к загрязнению или истощению источников поверхностных и подземных вод.

Отходы, разово образующиеся при строительстве и эксплуатации, будут передаваться на утилизацию специализированным организациям по мере образования.

При реализации проекта загрязнение почв отходами исключается.

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

Настоящим проектом предусматривается новое строительство склада дизельного топлива для снабжения им существующих котельных агрегатов в котельном зале действующей котельной на территории АО «ХарпЭнергоГаз»

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

Проектные решения обеспечивают минимальное воздействие проектируемых объектов на атмосферный воздух – не превышают 0,13 ПДК.

Проектные решения обеспечивают минимальное воздействие на атмосферный воздух при эксплуатации и строительстве объекта.

Воздействие на атмосферный воздух при строительстве и эксплуатации объекта является допустимым и соответствует санитарным нормативам (СанПиН 2.1.6.1032-01 Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест).

### ***Мероприятия на период строительства:***

1. Регулировка двигателей машин и механизмов, используемых при производстве строительно-монтажных работ, что уменьшает выброс в атмосферу с отработанными газами вредных веществ;
2. Отсутствие временных стоянок автотранспорта и строительной техники в

									Лист
									11
Изм.	Кол.уч	Лист	№докум.	Подп.	Дата	101.00.19-ООС			

пределах землеотвода (строительная техника и автотранспорт хранятся на территории автобазы монтажной организации);

3. Отсутствие размещения на территории строительства складов ГСМ.

**Мероприятия по оборотному водоснабжению - для объектов производственного назначения.**

Система оборотного водоснабжения данным проектом не предусматривается.

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

Проектируемые объекты размещаются на специально отведенном участке на территории АО «ХарпЭнергоГаз».

При размещении проектируемых объектов ущерба земельным ресурсам нет.

***Мероприятия на период строительства:***

1. Обязательное соблюдение границ территории, отведенной под строительство. Границы строительной полосы выделяются на местности хорошо определяемыми знаками.
2. Отсутствие временных стоянок автотранспорта и строительной техники в пределах землеотвода (строительная техника и автотранспорт хранятся на территории автобазы монтажной организации);
3. Вывоз в специально отведенные для этих целей места строительного мусора и отходов (передача на утилизацию специализированным организациям);
4. Строгое соблюдение правил противопожарной безопасности при производстве строительно-монтажных работ;
5. Выполнение требований местных органов охраны природы;
6. Не допускаются не предусмотренные проектом – вырубка древесно-кустарниковой растительности и засыпка грунтом шеек и стволов растущих деревьев и кустарников;
7. Рекультивация нарушенной полосы строительства, включая восстановление нарушенных покрытий и газонов;
8. По возможности максимальное использование существующих дорог и проездов населенного пункта при движении транспорта при строительстве.

**Мероприятия по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке и размещению опасных отходов.**

Проектируемые объекты работают в автоматическом режиме, без обслуживающего персонала.

В результате эксплуатации проектируемых объектов производственных отходов не образуется.

***Мероприятия на период строительства:***

1. Все отходы от строительства собираются в отдельные промаркированные контейнеры. Все контейнеры расположены на отведенных площадках с твердым покрытием.
2. Осуществлять отдельный сбор образующихся отходов по их видам, классам

								Лист
							101.00.19-ООС	12
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата			

опасности.

3. Обеспечение выполнения установленных нормативов предельного размещения отходов.
4. Отсутствует длительное хранение или размещение отходов на участке производства работ.
5. Ремонт строительной техники и автотранспорта, а также заправка топливом, будут производиться на строительных базах подрядчика.
6. Стационарные машины и механизмы должны устанавливаться на металлические поддоны.
7. Отходы, разово образующиеся в процессе строительства проектируемых объектов, своевременно передаются на утилизацию специализированным организациям по мере образования согласно ст. 10, 14 ФЗ «Об отходах производства и потребления» в соответствии с классификацией Федеральный классификационный каталог отходов (ФККО), утвержденный Приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования № 445 от 18.07.2014 г.

#### **Мероприятия по охране недр - для объектов производственного назначения.**

Специальных мероприятий по охране недр для данного объекта не требуется, получения лицензии на недропользование не требуется, так как при строительстве проектируемого объекта временно затрагивается только верхний слой поверхности земли. Специально отведенный под строительство земельный участок находится на территории промышленной площадки, в данном районе добыча полезных ископаемых не планируется.

Потребность в строительных материалах принята в соответствии с проектными решениями и обоснована строительными нормативами. Проектные решения обеспечивают рациональное использование стройматериалов и полезных ископаемых.

#### **Мероприятия на период строительства:**

1. Строительная организация обязана обеспечить приобретение используемых при строительстве полезных ископаемых (щебня, песка) у лицензированной организации и организовать доставку в необходимых для строительства объемах.

**Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания (при наличии объектов растительного и животного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и красные книги субъектов Российской Федерации, отдельно указываются мероприятия по охране таких объектов).**

Проектируемые объекты размещаются без сноса зеленых насаждений.

Место расположения проектируемых объектов не затрагивает территорий парков, лесов, охранных зон памятников природы, заповедников и заказников.

Запроектированные работы будут проводиться в промышленной зоне (на территории АО «ХарпЭнергоГаз»), поэтому возникновения какого-либо отрицательного воздействия на животный и растительный мир не предполагается.

Строительство и эксплуатация объекта не оказывает негативного воздействия на объекты животного и растительного мира.

По месту размещения объекта отсутствуют ареалы обитания растений и

									Лист
									13
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	101.00.19-ООС			

животных, занесенных в Красную книгу. Проектируемый объект не создает препятствий путям миграции птиц и животных. Поэтому проведения мероприятий по охране растительного и животного мира не требуется.

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

- установка сертифицированного оборудования;
- установка противопожарной сигнализации;
- система оповещения;
- полная герметизация всего оборудования, арматуры, трубопроводов;
- разработка инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций;
- проверки степени износа оборудования.

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

Проектируемые объекты размещаются вне водоохраных зон.

Стоки при строительстве и эксплуатации наружных сетей – отсутствуют, поэтому сброса сточных вод от сетей в поверхностные, подземные водные объекты и на рельеф – нет.

Строительство и эксплуатация объектов не окажет отрицательного воздействия на поверхностные и подземные водные объекты и водные биоресурсы, не приведет к загрязнению или истощению источников поверхностных и подземных вод.

Проектом предусматривается дождевая канализация для сбора и отвода поверхностного стока с площадки резервуаров и с площадки разгрузки автоцистерн, расположенных на территории проектируемого дизельного топливного хозяйства котельной АО "ХарпЭнергоГаз".

Поверхностный сток собирается дождеприемниками и подается в существующий колодец ливневой канализации.

Поэтому в данном проекте разработки дополнительных мероприятий, технических решений и сооружений, обеспечивающих рациональное использование и охрану водных объектов и водных биоресурсов – не требуется. Водозаборы проектом не предусматриваются, поэтому мероприятия по предотвращению попадания рыб и других водных биологических ресурсов в водозаборные сооружения не требуются.

									Лист
									14
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	101.00.19-ООС			

### 3. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА НА АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ

#### 3.1 Краткая характеристика физико-географических и климатических условий района и площадки строительства

В административном отношении участок для размещения проектируемых объектов расположен на территории промплощадки АО «ХарпЭнергоГаз» по адресу: п. Харп, Приуральский район, ЯНАО, Тюменская область.

Площадка расположена на землях АО «ХарпЭнергоГаз», представляет собой спланированную, застроенную промышленную территорию с нарушенным рельефом, наземными и подземными трассами инженерных коммуникаций.

п. Харп - посёлок городского типа в городском округе город Лабытнанги Ямало-Ненецкого автономного округа России. На уровне административно-территориального устройства выведен из состава Приуральского района и подчинён городу Лабытнанги с 1 июля 2021 года.

Рядом с площадкой АО «ХарпЭнергоГаз» располагается исправительная колония.

Жилья поблизости нет.

Территории садовых участков поблизости нет.

На прилегающей территории вблизи участка строительства детских и спортивных площадок нет.

Оценка воздействия котельной на резервном топливе (дизтопливо) и склада дизельного топлива на окружающую среду производилась на границе предприятия, на границе СЗЗ предприятия и в ближайшем жилье.

Климатический район строительства - IIГ.

-Расчетная температура наружного воздуха наиболее холодных суток - минус 49°С (с обеспеченностью 0.98).

-Нормативное значение веса снегового покрова на уровне земли для IV района-2,0кПа (200кг/м<sup>2</sup>).

-Нормативное значение ветрового давления для IV района по СП20.13330-2016 (Актуализир. ред. СНиП 2.01.07-85\*) - 0.48 кПа (48кг/м<sup>2</sup>).

В соответствии с СП 14.13330.2014 и с общим сейсмическим районированием территории Российской Федерации ОСР-97 расчетная сейсмическая интенсивность в баллах не учитывается.

- нормативная глубина сезонного промерзания (оттаивания)- 3,4м;

Данный объект относится к нормальному уровню ответственности.

									Лист
									15
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	101.00.19-ООС			

Климат определяется наличием многолетней мерзлоты, близостью холодного Карского моря, обилием заливов, рек, болот и озёр. В целом для округа характерна длительная зима (до 8 мес.), короткое лето, сильные ветры, небольшая величина снежного покрова.

Климат арктической части характеризуется длительной, холодной и суровой зимой с сильными бурями, морозами и частыми метелями, малым количеством осадков, очень коротким летом (50 дней), сильными туманами.

Субарктическая зона занимает южную часть Ямальского полуострова. Здесь климат резко континентальный: осадки в виде дождей, лето до 68 дней.

Климат северной (таежной) полосы Западно-Сибирской низменности резко континентальный, средняя температура здесь выше, лето довольно тёплое и влажное (до 100 дней).

Среднегодовая температура воздуха округа отрицательная, на Крайнем Севере она достигает  $-10$  С. Минимальные температуры зимой опускаются до  $-70$  °С. Летом, в июле, могут повышаться на всей территории до  $+30$  С. Часты магнитные бури, сопровождаемые полярным сиянием.

Таблица 3.1

№ п.п.	Наименование характеристик	Величина
1	Средняя температура воздуха наиболее холодного месяца, °С	минус 18,3
2	Средняя максимальная температура воздуха наиболее жаркого месяца, °С	+ 9,8
3	Коэффициент стратификации атмосферы	160
4	Коэффициент рельефа местности	1
5	Повторяемость направлений ветра и штилей за год, %	
	Север	12
	Северо-восток	8
	Восток	7
	Юго-восток	12
	Юг	17
	Юго-запад	14
	Запад	11
Северо-запад	19	
6	Скорость ветра, повторяемость превышения которой, составляет не больше 5%, м/с.	12

### 3.2 Характеристика уровня загрязнения атмосферного воздуха в районе расположения объекта

Максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ в контрольной точке

Загрязняющее вещество		Максимальные расчетные приземные концентрации в доли ПДК в Р.Т.1
Код в-ва	Наименование	
0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	менее 0,01
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	менее 0,01
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0,02
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	менее 0,01
0328	Углерод черный (Сажа)	менее 0,01
0330	Сера диоксид	менее 0,01
0337	Углерод оксид	менее 0,01
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,01
2732	Керосин	менее 0,01
2752	Уайт-спирит	менее 0,01
6204	Азота диоксид, серы диоксид*	0,01

В соответствии с «Методическим пособием по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух» СПб, 2012 г. учет фоновое загрязнение атмосферного воздуха обязателен для всех загрязняющих веществ, для которых выполняется условие:  $q_{mi} > 0,1$ .

По результатам расчетов, максимальные расчетные приземные концентрации загрязняющих веществ на границе нормируемых объектов по всем веществам и группам суммации вредного действия не превышают ПДК. Санитарные нормы по содержанию загрязняющих веществ в атмосферном воздухе жилой зоны будут соблюдены.

Из вышесказанного можно сделать вывод, что при строительстве объекта воздействие на атмосферный воздух будет незначительным и практически не изменит существующее состояние.

### 3.3 Воздействие объекта на атмосферный воздух

В данной работе рассматриваются два варианта: загрязнение воздушного бассейна при производстве строительно-монтажных работ на участке строительства склада топлива; воздействие на окружающую среду при эксплуатации проектируемого объекта и котельной на резервном топливе.

#### На период эксплуатации

Проектом предусматривается замена мазутного хозяйства на дизельное. Дизельное хозяйство рассматривается как склад дизельного топлива для резервного топливоснабжения существующей котельной. Реализации данного проекта не приведет к техническому перевооружению котельной (замене котельного оборудования), отпускаемая мощность котельной не изменяется.

В данном проекте рассматривается эксплуатация котельной на дизельном топливе и эксплуатация расходного склада дизельного топлива.

На дизельном топливе будут работать:

- существующий котел «ПТВМ-30М №1»;
- существующий котел «ДКВР20/13»;

При аварийном отключении газоснабжения предусмотрено использование дизельного (резервного) топлива (по нормативам – 3 сут/год).

При сжигании резервного дизельного топлива от дымовой трубы котельной происходит выброс загрязняющих веществ: азота диоксид, азота оксид, сажа, серы диоксид, углерода оксид, бенз(а)пирен.

Источник №1 существующая дымовая труба котельной.

Изм.	Кол.уч	Лист	№доку.	Подп.	Дата

Проектом предусмотрена установка семи горизонтальных резервуара хранения дизельного топлива РГСД-50 объемом 50 м<sup>3</sup> каждый. Один из резервуаров резервный.

Дизтопливо доставляется автотранспортом (автоцистернами), хранится в резервуарах хранения, в котельную поступает по трубопроводу. Источником выброса загрязняющих веществ в атмосферу являются резервуары при закачке и хранении дизтоплива. Расчет выделений (выбросов) загрязняющих веществ от резервуаров с дизтопливом приведен как для одного источника.

Также на складе устанавливается бак сбора **дизельного** топлива объемом 10 м<sup>3</sup> (РГСП-10).

От резервуаров через дыхательный клапан в атмосферу происходит выброс вредных веществ: углеводороды предельные С12-С19 и сероводород.

Источники учитывают все выбросы вредных веществ от закачки и хранения дизтоплива согласно утвержденной методике.

Расчет выбросов от топливозаправщика в данном проекте принят нецелесообразным, так как дизтопливо используется в котельной разово, только в качестве **резервного**, поэтому при эксплуатации котельной не возникает новых транспортных потоков на территории промплощадки предприятия АО «ХарпЭнергоГаз».

Вновь проектируемые источники выбросов от склада дизельного топлива. Существующие источники выбросы мазутного хозяйства исключаются при реализации данного проекта.

Выбросы котельной при использовании дизтоплива не создают приземных концентраций, превышающих 0,13 ПДК.

Количество вредных выбросов определяется в соответствии с отраслевыми нормами технологического проектирования и отраслевыми методическими указаниями по определению выбросов вредных веществ в атмосферу.

Источники выбросов загрязняющих веществ нанесены на карту-схему размещения проектируемых объектов.

#### **На период строительства**

При строительстве проектируемых объектов (строительство склада дизельного топлива и наружных сетей) происходят выбросы загрязняющих веществ при движении автотранспорта и от сварочных работ. Загрязнение носит временный характер. Весь период строительства составляет 4,0 месяца.

Валовые выбросы (т/год) от автотранспорта и от сварки определены на весь период строительства и не зависят от фактической продолжительности строительных работ.

При строительстве проектируемых объектов происходят выбросы загрязняющих веществ при движении автотранспорта и от сварочных работ.

С отработавшими газами ДВС автотранспорта и спецтехники в воздух при строительстве объекта выбрасываются: диоксид азота, оксид азота, сажа, диоксид серы, оксид углерода, бензин и керосин. От сварки стальных труб: оксид железа и марганец.

Расчет рассеивания показал, что выбросы при строительстве проектируемого

									Лист
									19
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	101.00.19-ООС			

объекта не создают максимальных приземных концентраций, превышающих ПДК с учетом фона.

### **3.4. Расчет выбросов загрязняющих веществ на период строительства проектируемых объектов.**

#### **3.4.1. Расчет выбросов загрязняющих веществ от автотранспорта**

Согласно с «Методическим пособием по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ» (С.Петербург, 2012), для периода строительства объекта необходимо выполнить расчет выбросов от автотранспортной техники, осуществляющей строительство.

При этом для оценки максимально-разовых выбросов выбирается наиболее характерный участок строительства (в данном случае – участок строительства наружных сетей и расходного склада дизельного топлива).

При расчете валового выброса (т/год), путем введения соответствующих коэффициентов, учитывается общий выброс при строительстве всего объекта, на весь период строительства – 4,0 месяцев.

Расчет количества выбросов выполнен с использованием следующих методических документов:

- методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г. [50];

- методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом). М., 1998 г. [52];

- дополнения (приложения №№ 1-3) к вышеперечисленным методикам;

- методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. СПб, 2012 г [9].

Расчет рассеивания выбросов выполняется для холодного периода года на период строительства (когда достигается максимальный выброс от автотранспорта).

Количество и наименования транспортных средств, осуществляющих строительство объекта, приведено в таблице 3.3.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

Таблица 3.3

№ п/п	Наименование транспортного средства	Марка	Кол-во единиц	Тип двигателя	Грузоподъемность, мощность, длина
1.	Автокран	LTM 1090-4.1	1	Диз.	свыше 16 т
2.	Автокран	КС-55730	1	Диз.	свыше 16 т
3.	Тягач	КамАЗ-65516	1	Диз.	свыше 16 т
4.	Автобетоносмеситель	КамАЗ 6520-21	2	Диз.	8-16 т
5.	Бурильно-крановая машина	Урал-43206-1212-61	1	Диз.	8-16 т
6.	Автоподъемник	АПП-22	1	Диз.	8-16 т
7.	Бульдозер CAT D5R2	Б-10М	1	Диз.	83-136 л.с.
8.	Каток	JCB VMT	1	Диз.	28-48 л.с.
9.	Экскаватор	JCB JS160	1		83-136 л.с.
10.	Автомобиль бортовой	КамАЗ-65117	2	Диз.	8-16 т
11.	Автосамосвал	КамАЗ-65115	2	Диз.	8-16 т
12.	Автобус	ПАЗ-3205	1	Бенз.	до 5,5 м
13.	Автоцистерна	АЦПТ-5,0	1	Диз.	8-16 т
14.	Вибротрамбовка	JCB VMR	2	Бенз.	до 2 т
15.	Сварочный трансформатор	ТДМ-200	1	Диз.	до 2 т
16.	Компрессор	ВВП-10/7	1	Диз.	до 2 т
		<b>ИТОГО:</b>	<b>20</b>		

Выбросы от автотранспорта рассчитаны с помощью программы «АТП-Эколог» [51], согласно утвержденным методикам [50, 52].

Суммарные выбросы загрязняющих веществ от автотранспорта и строительной техники, представлены в таблице 3.4.

На ситуационном плане района расположения рассматриваемого участка строительства объекта нанесен источник выбросов загрязняющих веществ.

#### Выбросы загрязняющих веществ от автотранспортной техники в период строительства объекта

Таблица 3.4

Код	Наименование вещества	ПДКм.р., мг/м <sup>3</sup>	ПДКс.с., мг/м <sup>3</sup>	ОБУВ, мг/м <sup>3</sup>	Класс опасности	Выброс вещества	
						г/сек	т/год
301	Азота диоксид	0,200	0,040	-	3	0,0336813	0,074415
304	Азота оксид	0,400	0,060	-	3	0,0054732	0,012092
328	Сажа	0,150	0,050	-	3	0,0045850	0,010282
330	Сера диоксид	0,500	0,050	-	3	0,0034700	0,007624
337	Углерод оксид	5,000	3,000	-	4	0,0290727	0,063913
2704	Бензин	5,000	1,500	-	4	0,0001556	0,000075
2732	Керосин	-	-	1,200	-	0,0080150	0,017652
<b>ИТОГО</b>						<b>0,0844528</b>	<b>0,186053</b>

Из указанного числа загрязняющих веществ суммирующим эффектом обладают диоксид азота и диоксид серы (группа суммации код 6204).

### 3.4.2. Расчет выбросов загрязняющих веществ при сварочных работах.

Расчет выполнен на основании «Методики расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей)», НИИ Атмосфера [53].

При этом для оценки максимально-разовых выбросов выбирается наиболее характерный участок строительства объекта, при расчете валового выброса (т/год) учитывается общий выброс при строительстве всего объекта на весь период строительства.

Расчет выбросов загрязняющих веществ при сварочных работах во время строительства объекта приведен в Приложении 18.

На ситуационном плане района расположения рассматриваемого участка строительства объекта, нанесен источник выбросов загрязняющих веществ.

Значения максимально-разовых выбросов загрязняющих веществ и валовых при сварочных работах приведены в таблице 3.5.

Таблица 3.5

№ п/п	Расчетные характеристики	Един. измер.	Обозначение	Показатель
1.	Марка электродов АНО-6, соответствует:	-	-	Э-42
2.	Годовой расход электродов принимается по осредненным данным: 50 кг на 1 км труб	кг/год (на весь период)	B	42
3.	Максимальный расход электродов в течении рабочего дня	кг	b	0,5
4.	«Чистое время», затрачиваемое на сварку в течении дня	час	t	до 2
5.	Годовой фонд рабочего времени	час/год (на весь период)	t	105
6.	Удельные показатели выброса загрязняющих веществ на 1 кг сварочного материала:	г/кг	Ki	-
	- железа оксид			14,97
	- марганец и его соединения			1,73
7.	Валовый выброс вредных веществ:	т/год	Mi	-
	- железа оксид			0,000629
	- марганец и его соединения			0,000073
8.	Максимально-разовый выброс:	г/сек	Gi	-
	- железа оксид			0,001663
	- марганец и его соединения			0,000192

### 3.5 Расчет выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации проектируемых объектов

#### 3.5.1 Расчет выбросов загрязняющих веществ от резервуаров дизтоплива.

Резервуары с дизтопливом – организованный источник выбросов от резервуара. Высота источника 5,0 м принята по высоте расположения дыхательного клапана.

Резервуар с дизтопливом объемом 10 м<sup>3</sup> – организованный источник выбросов от резервуара. Высота источника 0,885 м принята по высоте расположения дыхательного клапана.

От резервуаров при закачке и хранении дизтоплива выделяются и поступают в атмосферу вредные вещества: углеводороды предельные С<sub>12</sub>-С<sub>19</sub>, сероводород.

Расчет выбросов от резервуаров с дизтопливом произведен с помощью программы «АЗС-Эколог» Фирмы «Интеграл» [46], согласно «Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров» [47].

#### 3.5.2 Расчет выбросов загрязняющих веществ от котельной

##### Исходные данные для проведения расчета выбросов

Проектом предусматривается замена мазутного хозяйства на дизельное. Дизельное хозяйство рассматривается как склад дизельного топлива для резервного топливоснабжения котельной. Реализации данного проекта не приведет к техническому перевооружению котельной (замене котельного оборудования), отпускаемая мощность котельной не изменяется.

В данном проекте рассматривается эксплуатация котельной на дизельном топливе и эксплуатация расходного склада дизельного топлива.

На дизельном топливе будут работать:

- существующий котел «ПТВМ-30М №1» мощностью 35 МВт;
- существующий котел «ДКВР 20/13» производительностью 20 т/ч;

При аварийном отключении газоснабжения предусмотрено использование дизельного (резервного) топлива (по нормативам – 3 сут/год).

В качестве резервного предполагается использовать дизельное топливо по ГОСТ 305-2013 ( $Q_{\text{нр}} = 10200$  ккал/кг).

Необходимый максимальный расход топлива составляет 6 м<sup>3</sup>/час.

Необходимый запас резервного топлива составляет 300 м<sup>3</sup>.

Расчет выбросов произведен в соответствии с «Методикой определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сжигании топлива в котлах производительностью менее 30 тонн пара в час или менее 20 Гкал в час», Государственный комитет Российской Федерации по охране окружающей среды,

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

М., 1999 г. [13], «Методическим письмом НИИ Атмосфера № 335/33-07 от 17 мая 2000 г. о проведении расчетов выбросов вредных веществ по «Методике...»», С-Пб, 2000 г. [14], «Методикой определения валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от котельных установок ТЭС» РД34.02.305-87, М., 1998 [54], «Методическим указаниям по расчету выбросов оксидов азота с дымовыми газами котлов тепловых электростанций» РД34.02.304-2003, М., 2003 [55], «Методикой определения валовых и удельных выбросов вредных веществ в атмосферу от котлов тепловых электростанций» РД34.02.305-90, М., 1991 [56], «Рекомендательным письмом ОАО «НИИ Атмосфера» №07-2-1039/10-0 от 17.12.2010г. [57].

### Результаты расчета выбросов от котельной

Результаты расчета выбросов (выделений) загрязняющих веществ (с учетом трансформации окислов азота в атмосферном воздухе) от дымовой трубы котельной при работе на резервном топливе, сведены в таблицу 3.6.

Таблица 3.6

Наименование загрязняющего вещества (код)	Выброс от трубы котельной при работе на дизтопливе (ист. 1)		Выброс от трубы котельной при работе на дизтопливе (ист. 2)	
	Величина выброса, г/с	Величина выброса, т/год	Величина выброса, г/с	Величина выброса, т/год
1	2	3	4	5
Азота диоксид (301)	0,7646814	0,753303	1,1920032	1,081949
Азота оксид (304)	0,1242606	0,122412	0,1937005	0,175817
Сажа (328)	3,0831723	0,844368	10,7667578	2,948620
Серы диоксид (330)	1,1020413	0,301809	0,7346942	0,201206
Углерода оксид (337)	16,1501367	4,422930	2,0554482	0,562912
Бенз(а)пирен (703)	0,0000048	0,001305	0,0000032	0,000870

### 3.6 Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ

В данном проекте рассматриваются источники выбросов вредных веществ в атмосферу – существующая дымовая труба котельной – организованные источники нагретых выбросов.

При сжигании резервного дизельного топлива от трубы котельной происходит выброс загрязняющих веществ: азота диоксид, азота оксид, сажа, серы диоксид, углерода оксид, бенз(а)пирен.



Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу  
На период эксплуатации проектируемых объектов.

Таблица 3.7

Вещество		Использ. критерий	Значение критерия, мг/м <sup>3</sup>	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
					г/с	т/год
код	наименование					
1	2	3	4	5	6	7
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	ПДК м/р	0,200000	3	2,7213660	2,588555
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	ПДК м/р	0,400000	3	0,4422217	0,420641
0328	Углерод (Сажа)	ПДК м/р	0,150000	3	16,9331024	4,637356
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	ПДК м/р	0,500000	3	2,9387768	0,804824
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	ПДК м/р	0,008000	2	0,0000732	0,000096
0337	Углерод оксид	ПДК м/р	5,000000	4	34,3557216	9,408772
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	ПДК с/с	0,000001	1	0,0000127	0,003480
2754	Углеводороды предельные C12-C19	ПДК м/р	1,000000	4	0,0260934	0,034212
Всего веществ : 8					57,4173678	17,897936
в том числе твердых : 2					16,9331151	4,640836
жидких/газообразных : 6					40,4842527	13,257100
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:						
6043	( 2) 330 333					
6204	( 2) 301 330					

Изм.	Кол.уч	Лист	№доку.	Подп.	Дата

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

На период строительства объекта. Перспектива 2017.

Таблица 3.8

Вещество		Использ. критерий	Значение критерия, мг/м <sup>3</sup>	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7
0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	ПДК с/с	0,040000	3	0,0016630	0,000629
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	ПДК м/р	0,010000	2	0,0001920	0,000073
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	ПДК м/р	0,200000	3	0,0336813	0,074415
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	ПДК м/р	0,400000	3	0,0054732	0,012092
0328	Углерод (Сажа)	ПДК м/р	0,150000	3	0,0045850	0,010282
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	ПДК м/р	0,500000	3	0,0034700	0,007624
0337	Углерод оксид	ПДК м/р	5,000000	4	0,0290727	0,063913
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	ПДК м/р	5,000000	4	0,0001556	0,000075
2732	Керосин	ОБУВ	1,200000		0,0080150	0,017652
Всего веществ : 9					0,0863078	0,186755
в том числе твердых : 3					0,0064400	0,010984
жидких/газообразных : 6					0,0798678	0,175771
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:						
6204	( 2) 301 330					

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

Параметры выбросов загрязняющих веществ для расчета ПДВ

ТЭЦ. 2017 г.

Таблица 3.9

1	Ц	х т	я		р	х	х	,	,	z			,				18	z			22
			x	с, х						/	'	T, z	XI	YI	X2	Y2		( ), z'	( ), z <sup>3</sup>	( ), z <sup>2</sup>	
1	1	Склад дизельного топлива	Резервуары 50 м <sup>3</sup>	7	8760	Дыхательный клапан	0452	5,0	0,10	0,50930	0,00400	25,0	4250	5265	4250	5265	0333 Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000366	10,16581	0,000048	2017
																	2754 Углеводороды предельные С12-С19	0,0130467	3623,7800	0,017106	2017
			Резервуар 10 м <sup>3</sup>	1	300	Дыхательный клапан	0453	0,885	0,05	1,27324	0,00250	25,0	4240	5252	4240	5252	0333 Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000366	15,98066	0,000048	2017
																	2754 Углеводороды предельные С12-С19	0,0130467	5696,5811	0,017106	2017
1	1	Котельная на дизтопливе	Котел ПТВМ-30	1	72	Труба	0001	129,0	3,00	18,26151	30,0	123,0	4242	5164	4242	5164	0301 Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,7646814	8,59298	0,753303	2017
																	0304 Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,1242606	1,39636	0,122412	2017
																	0328 Углерод (Сажа)	3,0831723	34,64665	0,844368	2017
																	0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1,1020413	12,38401	0,301809	2017
																	0337 Углерод оксид	16,1501367	181,48456	4,422930	2017
																	0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,0000048	0,00005	0,001305	2017
			Котел ДКВР 20/13	1	72	Труба	0002	80,0	3,00	5,88972	30,0	124,0	4305	5209	4305	5209	0301 Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	1,1920032	41,63686	1,081949	2017
																	0304 Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,1937005	6,76599	0,175817	2017
																	0328 Углерод (Сажа)	10,7667578	376,08458	2,948620	2017
																	0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,7346942	25,66299	0,201206	2017
																	0337 Углерод оксид	2,0554482	71,79714	0,562912	2017
																	0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,0000032	0,00011	0,000870	2017

Параметры выбросов загрязняющих веществ для расчета ПДВ

х б . 2017 г.

Таблица 3.10

1	2	3	я		Р	х	х	,	,	з			-				18	з			22
			х	с, х						/	3/	T, z	XI	YI	X2	Y2		( ), z/	( ), z/3	( ), /z	
1	1	Строительство объекта	Проезд грузовых машин	1	704	Неорганизованный выброс	6501	5,0	0,00	0,00000	0,00000	0,0	4232	5237	4268	5271	0301 Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0336813	0,00000	0,074415	2017
			Работа дорожной техники	1	704												0304 Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0054732	0,00000	0,012092	2017
																	0328 Углерод (Сажа)	0,0045850	0,00000	0,010282	2017
																	0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0034700	0,00000	0,007624	2017
																	0337 Углерод оксид	0,0290727	0,00000	0,063913	2017
																	2704 Бензин (нефтяной, малосернистый) (в	0,0001556	0,00000	0,000075	2017
																	2732 Керосин	0,0080150	0,00000	0,017652	2017
			Сварка	1	105	Неорганизованный выброс	6502	5,0	0,00	0,00000	0,00000	0,0	4255	5235	4258	5238	0123 диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0016630	0,00000	0,000629	2017
																	0143 Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,0001920	0,00000	0,000073	2017

### **3.7 Мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу**

Проектируемый объект соответствует высокому современному технологическому уровню, используется только сертифицированное котельное оборудование.

Специальных мероприятий по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу не предусматривается.

### **3.8 Мероприятия по регулированию выбросов загрязняющих веществ при неблагоприятных метеорологических условиях**

При наступлении неблагоприятных метеорологических условий (НМУ) предприятие обязано осуществить мероприятия по снижению выбросов вредных веществ в атмосферу после получения от местных органов Гидрометеослужбы заблаговременного предупреждения с указанием ожидаемой длительности НМУ и кратности увеличения приземных концентраций по отношению к фактическим точкам.

Согласно «Рекомендациям...» [10] и «Методическому пособию...» [9], для веществ, выбросы которых не создают максимальных приземных концентраций (на границе СЗЗ или в ближайшей жилой застройке) более 0,1 ПДК, мероприятия по регулированию выбросов в периоды НМУ не разрабатываются.

Нормируемые выбросы всех веществ от проектируемых объектов удовлетворяют указанному условию (см. п. 3.9), поэтому разработка мероприятий по регулированию выбросов в периоды НМУ не требуется.

Для аварийных выбросов проектируемых объектов мероприятия НМУ не разрабатываются, так как аварийные выбросы не подлежат нормированию и не отображаются в стандартных таблицах проекта ПДВ.

### **3.9 Расчет приземных концентраций загрязняющих веществ от выбросов объекта**

Расчеты рассеивания вредных веществ в атмосфере выполнены на ЭВМ по унифицированной программе расчета загрязнения атмосферы (УПРЗА) «ЭКОЛОГ», версия 3.0 [4], утвержденной ГГО им. Воейкова. Программа реализует методику для расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе с учетом застройки согласно ОНД-86 [3].

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере, приведены в таблице 3.1.

Сведения о фоновых концентрациях загрязняющих веществ приведены в таблице 3.2.

Учет фоновых концентраций (по веществам: азота диоксид и группе суммации: азота диоксид + серы диоксид) произведен при расчете рассеивания при строительстве проектируемых объектов.

									Лист
									30
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата			101.00.19-ООС	

Для остальных веществ учет фона не требуется согласно «Рекомендациям...» [10] и «Методическому пособию...» [9], так как концентрации этих веществ не превышают 0,1 ПДК.

Расчет производился в заводской системе координат: ось ОХ ориентирована на восток, ось ОУ - на север.

Расчеты выполнены по всем веществам и группам суммации в соответствии с ОНД-86.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ на период строительства объекта выполняется на зиму с учетом фоновой концентрации (когда достигается максимальный выброс от автотранспорта).

С максимальной нагрузкой котельная работает в зимний период (на отопление, технологические нужды, вентиляцию и горячее водоснабжение). В летний период котельная будет работать на ГВС, при этом теплопроизводительность, расход газа, выбросы, а также и приземные концентрации снижаются. Поэтому летний режим работы не рассматривается в качестве отдельного варианта.

Определены точки с максимальной концентрацией по множеству узлов расчетной сетки.

Для расчета рассеивания на период эксплуатации котельной помимо расчетов максимальных концентраций в узлах расчетной сетки, произведен расчет для пятидесяти пяти расчетных точек с координатами:

#### Расчетные точки

№	Координаты точки (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	3250,00	7810,00	2	на границе СЗЗ	Ориент.СЗЗ + Расчетная СЗЗ
2	2542,00	7490,00	2	на границе СЗЗ	Ориент.СЗЗ + Расчетная СЗЗ
3	1970,00	7234,00	2	на границе СЗЗ	Ориент.СЗЗ + Расчетная СЗЗ
4	1940,00	6915,00	2	на границе СЗЗ	Ориент.СЗЗ + Расчетная СЗЗ
5	1450,00	5902,00	2	на границе СЗЗ	Ориент.СЗЗ + Расчетная СЗЗ
6	1994,00	5096,00	2	на границе СЗЗ	Ориент.СЗЗ + Расчетная СЗЗ
7	3164,00	4972,00	2	на границе СЗЗ	Ориент.СЗЗ + Расчетная СЗЗ
8	2973,00	4543,00	2	на границе СЗЗ	Ориент.СЗЗ + Расчетная СЗЗ
9	3533,00	4730,00	2	на границе СЗЗ	Расчетная СЗЗ
10	3892,00	4491,00	2	на границе СЗЗ	Расчетная СЗЗ
11	3927,00	4374,00	2	на границе СЗЗ	Расчетная СЗЗ
12	4062,00	4337,00	2	на границе СЗЗ	Расчетная СЗЗ
13	4431,00	4655,00	2	на границе СЗЗ	Расчетная СЗЗ
14	4792,00	4960,00	2	на границе СЗЗ	Граница жилой зоны
15	5082,00	4925,00	2	на границе СЗЗ	Колл. Сад
16	5289,00	5076,00	2	на границе СЗЗ	Колл. Сад
17	5565,00	4752,00	2	на границе СЗЗ	Колл. Сад
18	5391,00	4451,00	2	на границе СЗЗ	Колл. Сад
19	5315,00	4006,00	2	на границе СЗЗ	Колл. Сад
20	5504,00	3638,00	2	на границе СЗЗ	Колл. Сад
21	5907,00	3487,00	2	на границе СЗЗ	Колл. Сад
22	5974,00	3168,00	2	на границе СЗЗ	Колл. Сад
23	6085,00	3203,00	2	на границе СЗЗ	Колл. Сад
24	6309,00	3010,00	2	на границе СЗЗ	Колл. Сад
25	6431,00	2570,00	2	на границе СЗЗ	Колл. Сад
26	6153,00	2265,00	2	на границе СЗЗ	Колл. сад+ОСЗЗ+РСЗЗ

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

№	Координаты точки (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
27	7401,00	2387,00	2	на границе СЗЗ	Ориент.СЗЗ + Расчетная СЗЗ
28	7787,00	2562,00	2	на границе СЗЗ	Ориент.СЗЗ + Расчетная СЗЗ
29	7664,00	3702,00	2	на границе СЗЗ	Ориент.СЗЗ + Расчетная СЗЗ
30	7745,00	4058,00	2	на границе СЗЗ	Ориент.СЗЗ + Расчетная СЗЗ
31	8173,00	4713,00	2	на границе СЗЗ	Ориент.СЗЗ + Расчетная СЗЗ
32	8590,00	5031,00	2	на границе СЗЗ	Ориент.СЗЗ + Расчетная СЗЗ
33	8409,00	6238,00	2	на границе СЗЗ	Ориент.СЗЗ + Расчетная СЗЗ
34	7769,00	7364,00	2	на границе СЗЗ	Ориент.СЗЗ + Расчетная СЗЗ
35	7227,00	7210,00	2	на границе СЗЗ	Ориент.СЗЗ + Расчетная СЗЗ
36	6737,00	7430,00	2	на границе СЗЗ	Ориент.СЗЗ + Расчетная СЗЗ
37	5913,00	6691,00	2	на границе СЗЗ	Ориент.СЗЗ + Расчетная СЗЗ
38	5585,00	6594,00	2	на границе СЗЗ	Ориент.СЗЗ + Расчетная СЗЗ
39	5034,00	6806,00	2	на границе СЗЗ	Ориент.СЗЗ + Расчетная СЗЗ
40	4511,00	8026,00	2	на границе СЗЗ	Ориент.СЗЗ + Расчетная СЗЗ
41	3910,00	4190,00	2	Застройка	
42	4144,00	4395,00	2	Застройка	Граница жилой зоны
43	4431,00	4643,00	2	Застройка	Граница жилой зоны
44	4168,00	4095,00	2	Застройка	
45	4481,00	4317,00	2	Застройка	
46	4304,00	3834,00	2	Застройка	
47	4486,00	3987,00	2	Застройка	
48	4780,00	4240,00	2	Застройка	
49	2542,00	8364,00	2	Застройка	
50	8155,00	3908,00	2	Застройка	Граница жилой зоны
51	8388,00	4170,00	2	Застройка	Граница жилой зоны
52	8484,00	3863,00	2	Застройка	
53	8317,00	3510,00	2	Застройка	
54	8778,00	3528,00	2	Застройка	
55	8293,00	2369,00	2	Застройка	Профилакторий

Расчетные точки на границе СЗЗ предприятия и в ближайшем жилье приняты согласно тому ПДВ:

Расчетные максимальные приземные концентрации в расчетных точках приведены в таблице 3.11.

Вариант расчета 1: расчет выбросов от котельной при работе на дизельном топливе.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере показывает картину рассеивания выбросов котельной (от дымовой трубы и резервуаров) для самого холодного месяца года.

Максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе при рассеивании выбросов от котельной приведены в таблице 3.11.1.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

Таблица 3.11.1

Код вещества	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация, доли ПДК			Процент вклада в жилье (в точке с максимальной конц-ей)	Источник, дающий наибольший вклад
		На границе сзз (точки 1-40)	В ближайшем жилье (точки 41-55)	В точках максимума		
1	2	3	4	5	6	7
301	Диоксид азота	0,01	0,01	0,01	100 %	1,2 Котельная
304	Оксид азота	<0,01	<0,01	<0,01	0	-
328	Сажа	0,13	0,13	0,13	100 %	1,2 Котельная
330	Диоксид серы	<0,01	<0,01	<0,01	0	-
333	Сероводород	<0,01	<0,01	0,04	100 %	452,453 Резервуар
337	Оксид углерода	<0,01	<0,01	<0,01	0	-
703	Бенз/а/пирен	<0,01	<0,01	<0,01	0	-
2754	Углеводороды предельные С12-С19	<0,01	<0,01	0,12	100 %	452,453 Резервуар
6043	Группа суммации: серы диоксид и сероводород	0,04	0,04	0,04	100 %	1,2 Котельная 452,453 Резервуар
6204	Группа суммации: азота диоксид и серы диоксид	<0,01	<0,01	<0,01	0	-

Из таблицы очевидно, что и с учетом фоновых концентраций (см. таблицу 3.2) превышения ПДК в жилье, на границе территории, в точках максимума и на всем расчетном прямоугольнике нет.

Расчет рассеивания для азота оксида, углерода оксида, бенз(а)пирена, серы диоксида и группы суммации (азота диоксид + серы диоксид) оказался нецелесообразен. Максимальная приземная концентрация этих веществ, создаваемая выбросами котельной, менее 0,01 ПДК.

Расчет рассеивания выброса при эксплуатации котельной на дизтопливе (до 3 суток в год) показал, что выбросы азота диоксида, сажи, сероводорода, углеводородов предельных С<sub>12</sub>-С<sub>19</sub> и группы суммации (сероводород + серы диоксид) от проектируемой котельной не создают максимальных приземных концентраций, превышающих 0,13 ПДК.

Расчет рассеивания по всем веществам показал, что выбросы проектируемых объектов на границе участка (промплощадки) предприятия, на границе ориентировочной (нормативной) СЗЗ и в жилой зоне, в точках максимума и на всем расчетном прямоугольнике не создают приземных концентраций, превышающих нормативы ПДК.

Вариант расчета 2: расчет выбросов от автотранспорта и сварки на период строительства объекта.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере показывает картину рассеивания выбросов от автотранспорта и сварочных работ для самого теплого месяца года на период строительства объекта.

Максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе при рассеивании выбросов на период строительства с учетом фона приведены в таблице 3.11.2.

Таблица 3.11.2

Код вещества	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация в точках максимума, доли ПДК		Процент вклада в точке максимума	Источник, дающий наибольший вклад
		В точках максимума	На границе сзз и в ближайшем жилье (точки 1-55)		
1	2	3	4	5	6
123	Железа оксид	0,02	<0,01	100 %	6502 Сварка
143	Марганец и его соединения	0,07	<0,01	100 %	6502 Сварка
301	Диоксид азота	0,70 / 0,40	0,32 / 0,02	57,26 %	6501 Автотр-т
304	Оксид азота	0,03	<0,01	100 %	6501 Автотр-т
328	Сажа	0,07	<0,01	100 %	6501 Автотр-т
330	Диоксид серы	0,02	<0,01	100 %	6501 Автотр-т
337	Оксид углерода	0,01	<0,01	100 %	6501 Автотр-т
2704	Бензин	<0,01	<0,01	-	-
2732	Керосин	0,02	<0,01	100 %	6501 Автотр-т
6204	Группа суммации: азота диоксид и серы диоксид	0,46 / 0,26	0,22 / 0,02	56,67 %	6501 Автотр-т

В колонках 3 - 4 таблицы 3.11.2 представлены максимальные приземные концентрации: с учетом фона / без фона.

Из таблицы очевидно, что и с учетом фоновых концентраций (см. таблицу 3.2) превышения ПДК в ближайшем жилье нет.

Расчет рассеивания показал, что выбросы всех веществ от автотранспорта и сварочных работ в точках максимума не создают приземных концентраций, превышающих 0,70 ПДК - с учетом фона и 0,40 ПДК - без фона. Максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ создаются в непосредственной близости от площадки строительства.

Предлагается выбросы всех веществ от автотранспорта и сварочных работ на период строительства объекта, принять за ПДВ без дополнительных мероприятий по защите атмосферы.

### 3.10 Предложения по установлению предельно допустимых выбросов ПДВ объекта

Анализ расчета рассеивания показал, что максимальные приземные концентрации, создаваемые нормируемыми выбросами проектируемых объектов, по всем веществам не превышают 0,13 ПДК (см. таблицу 3.11.1).

Предлагается нормативы предельно допустимых выбросов (ПДВ) для проектируемых источников по веществам:

азота диоксид, азота оксид, сажа, диоксид серы, сероводород, оксид углерода, бенз(а)пирен, углеводороды предельные C12-C19

– установить на уровне фактических выбросов в атмосферу.

Анализ расчета рассеивания показал, что максимальные приземные концентрации, создаваемые выбросами при строительстве объекта с учетом фонового загрязнения, по всем веществам не превышают ПДК в ближайшем жилье (см. таблицу 3.11.2).

Предлагается нормативы предельно допустимых выбросов (ПДВ) для автотранспорта и сварочного поста на период строительства объекта по веществам:

железа оксид, марганец и его соединения, азота диоксид, азота оксид, сажа, серы диоксид, углерода оксид, бензин, керосин

– установить на уровне фактических выбросов в атмосферу.

									Лист
									34
Изм.	Кол.уч	Лист	№доку.	Подп.	Дата	101.00.19-ООС			

Предложения по нормативам ПДВ для каждого вещества в целом на период эксплуатации проектируемых объектов приведены в таблице 3.12.1.

Предложения по нормативам ПДВ для каждого вещества в целом на период эксплуатации котельной на резервном топливе приведены в таблице 3.12.2.

Предложения по нормативам ПДВ для каждого вещества в целом на период строительства (по автотранспорту и сварке) приведены в таблице 3.12.3.

**Нормативы выбросов вредных веществ в целом  
на период эксплуатации проектируемых объектов**

Таблица 3.12.1

Код	Наименование вещества	Перспективное положение 2017 г.		П Д В		Год ПДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000732	0,000096	0,0000732	0,000096	2021
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0260934	0,034212	0,0260934	0,034212	2021
Всего веществ:		0,0261666	0,034308	0,0261666	0,034308	
В том числе твердых:		-----	-----	-----	-----	
Жидких/газообразных:		0,0261666	0,034308	0,0261666	0,034308	

**Нормативы выбросов вредных веществ в целом  
на период эксплуатации котельной на резервном топливе**

Таблица 3.12.2

Код	Наименование вещества	Перспективное положение 2017 г.		П Д В		Год ПДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	2,7213660	2,588555	2,7213660	2,588555	2021
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,4422217	0,420641	0,4422217	0,420641	2021
0328	Углерод (Сажа)	16,9331024	4,637356	16,9331024	4,637356	2021
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	2,9387768	0,804824	2,9387768	0,804824	2021
0337	Углерод оксид	34,3557216	9,408772	34,3557216	9,408772	2021
0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	0,0000127	0,003480	0,0000127	0,003480	2021
Всего веществ:		57,3912012	17,863628	57,3912012	17,863628	
В том числе твердых:		16,9331151	4,640836	16,9331151	4,640836	
Жидких/газообразных:		40,4580861	13,257100	40,4580861	13,257100	

Нормативы выбросов вредных веществ в целом  
на период строительства объекта

Таблица 3.12.3

Код	Наименование вещества	Перспективное положение 2017 г.		П Д В		Год ПДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7
0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0016630	0,000629	0,0016630	0,000629	
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,0001920	0,000073	0,0001920	0,000073	
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0336813	0,074415	0,0336813	0,074415	
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0054732	0,012092	0,0054732	0,012092	
0328	Углерод (Сажа)	0,0045850	0,010282	0,0045850	0,010282	
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0034700	0,007624	0,0034700	0,007624	
0337	Углерод оксид	0,0290727	0,063913	0,0290727	0,063913	
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0001556	0,000075	0,0001556	0,000075	
2732	Керосин	0,0080150	0,017652	0,0080150	0,017652	
Всего веществ:		0,0863078	0,186755	0,0863078	0,186755	
В том числе твердых:		0,0064400	0,010984	0,0064400	0,010984	
Жидких/газообразных:		0,0798678	0,175771	0,0798678	0,175771	

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



создаваемые нормируемыми выбросами проектируемых объектов, незначительны (не превышают 0,12 ПДК в точках максимума и <0,01 ПДК на границе СЗЗ и в ближайшем жилье), организация мониторинга (контроля приземных концентраций) в зоне расположения котельной является нецелесообразной.

### Параметры определения категории источников

Перспектива. На период эксплуатации проектируемых объектов 2017 г.

Таблица 3.13

<i>Источник выброса</i>			<i>Вещество</i>		<i>Параметр</i>	<i>Параметр</i>	<i>Категория</i>
<i>площ</i>	<i>цех</i>	<i>номер</i>	<i>Код</i>	<i>Название</i>	<i>Φ к,ј</i>	<i>Q к,ј</i>	<i>выброса</i>
1	2	3	4	5	6	7	8
1	1	0452	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0005	0,0000	4
			2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0013	0,0000	3
1	1	0453	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0015	0,0000	3
			2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0043	0,0000	3

Изм.	Кол.уч	Лист	№доку.	Подп.	Дата



## 2. Определение уровня шума с учетом акустического фона.

Замеры фонового уровня шума не проводились, для расчетов принят теоретический фоновый уровень шума – 30 дБА (в пределах нормативного значения для ночного времени суток - 45 дБА).

Расчет ведется по формуле 19 [27]:

$$L_{\text{сум}} = 10 \lg \sum_{i=1}^n 10^{0,1L_i},$$

$L_i$  – уровень звука в дБА, создаваемой  $i$ -тым источником шума;

$n$  – общее количество источников шума.

Суммарный уровень шума в р. т. № 1:

$$L_{\text{сум } 2} = 10 \lg(10^{0,1 \times 38,8} + 10^{0,1 \times 30}) = 39,3 \text{ дБА.}$$

Уровень шумового воздействия, создаваемый проектируемым складом топлива не превышает 38,8 дБА – менее допустимого значения для жилых районов (45 дБА для ночного времени согласно СНиП 23-03-2003 [27] и СНиП II-12-77 [26]).

При разработке проекта допускается использовать характеристики объектов – аналогов.

Исходя из практики проектной работы, при проведении более детальных акустических расчетов по формулам СНиП 23-03-2003 [27], шум, прошедший через стены аналогичных насосных, как правило, не превышает 20-25 дБА.

Уровень шумового воздействия не увеличивается при разнице более 20 дБА между складываемыми уровнями шума. Поэтому, если принять за значение теоретического акустического фона уровень 30 дБА, то при добавлении даже максимального уровня шума 38,8 дБА суммарное шумовое воздействие изменяется незначительно (до 39,3 дБА с учетом фона).

Таким образом, шумовое воздействие, создаваемое проектируемым складом резервного топлива на территории предприятия, не вносит дополнительной нагрузки на акустический климат района размещения даже при максимально высоких значениях фонового уровня шума.

Следует отметить, что существующие заборы, деревья и другие здания служат дополнительными препятствиями на пути распространения шума, поэтому шумовое воздействие от работы насосов угасает, не достигая жилья.

Следовательно, реализация данного проекта не приведет к шумовому загрязнению и не окажет отрицательного шумового воздействия на жилые районы п. Харп. Проведение натурных исследований уровня шума около жилья нецелесообразно.

Проведения дополнительных мероприятий по защите от шума – не требуется.

Опорных поверхностей, передающих вибрационное воздействие от насосов, установленных для перекачки дизельного топлива на окружающее пространство и жилую застройку нет.

В период строительства основным источником шумового воздействия на

									Лист
									40
Изм.	Кол.уч	Лист	№доку.	Подп.	Дата	101.00.19-ООС			



Расчеты воздействия на окружающую среду проектируемых объектов (топливного хозяйства) показали, что существующая санитарно-защитная зона АО «ХарпЭнергоГаз» сохраняется при размещении вновь устанавливаемых резервуаров дизельного топливного хозяйства.

При установке склада дизтоплива и эксплуатации котельной на дизтопливе в данном проекте рассматривается ориентировочная СЗЗ промплощадки и жилищная застройка.

Оценка воздействия котельной на резервном топливе (дизтопливо) и расходного резервуара дизельного топлива на окружающую среду производилась на границе предприятия, на границе СЗЗ предприятия и в ближайшем жилье.

Из расчета рассеивания видно, что максимальные приземные концентрации по всем веществам, создаваемые выбросами котельной при работе на дизтопливе на границе предприятия, на границе СЗЗ предприятия, в ближайшем жилье, в точках максимума и на всем расчетном прямоугольнике не превышают 0,13 ПДК. Выбросы квалифицируются как ПДВ.

Расчеты максимальных приземных концентраций позволяют сделать следующие выводы:

1. Расчет рассеивания показал, что выбросы от котельной при работе на дизтопливе на границе предприятия, на границе СЗЗ предприятия, в ближайшем жилье, в точках максимума и на всем расчетном прямоугольнике, не создают максимальных приземных концентраций, превышающих 0,13 ПДК.

Таким образом, очевидно, что расчетная СЗЗ у проектируемых объектов – отсутствует, так как концентрация 1 ПДК не достигается на всем расчетном прямоугольнике ни по одному веществу, имеющемуся в выбросах проектируемых объектов. Расчетная СЗЗ проектируемых объектов по химическому фактору равна нулю. Выбросы характеризуются как незначительные. СЗЗ АО «ХарпЭнергоГаз» сохраняется при размещении проектируемых объектов.

Изм.	Кол.уч	Лист	№доку.	Подп.	Дата

Анализ шума и вибрации позволяет сделать следующие выводы:

1. Допустимое значение уровня звука для жилых районов (45 дБА для ночного времени, установленный одинаково согласно СНиП 23-03-2003 [27] и СНиП П-12-77 [26]), этот уровень согласно проекту не превышает уже на территории промплощадки АО «ХарпЭнергоГаз». На жилье шумовое воздействие отсутствует.
2. Опорных поверхностей, передающих вибрационное воздействие от насосов на окружающее пространство и жилую застройку нет, поэтому насосы не являются источником вибрации.

Воздействие проектируемых объектов на окружающую среду и население не превышает установленных санитарных норм по загрязнению атмосферы и шумовому воздействию, как на прилегающей территории за пределами здания насосной, так и в жилой застройке, что подтверждено расчетом рассеивания вредных выбросов и акустическим расчетом.

Согласно п. 1.2. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (новая редакция, 2007 г.), СанПиН 2.2.1/2.1.1-2361-08 Изменения № 1 к СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03, СанПиН 2.2.1/2.1.1.2555-09 Изменение №2 к СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03, и СанПиН 2.2.1/2.1.1.2739-10 Изменения № 3 к СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03, источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека являются объекты, для которых уровни создаваемого загрязнения за пределами промплощадки превышают ПДК и/или ПДУ и/или вклад в загрязнение жилых зон превышает 0,1 ПДК. Исходя из вышеизложенного, нормируемые проектируемые объекты **не являются источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека.**

Расчеты воздействия на окружающую среду проектируемых объектов показали, что СЗЗ АО «ХарпЭнергоГаз» сохраняется при размещении проектируемых объектов (корректировка СЗЗ не требуется)

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

## **4. ОХРАНА ПОВЕРХНОСТНЫХ И ПОДЗЕМНЫХ ВОД ОТ ЗАГРЯЗНЕНИЯ И ИСТОЩЕНИЯ**

### **4.1 Расположение объекта**

Настоящим проектом предусматривается новое строительство склада дизельного топлива для снабжения им существующих котельных агрегатов в котельном зале действующей котельной на территории АО «ХарпЭнергоГаз».

Существующая котельная и предприятие в целом не попадает в водоохранные зоны водных объектов и зоны санитарной охраны источников централизованного хоз- питьевого водоснабжения.

Сброса сточных вод от проектируемых объектов в поверхностные, подземные водные объекты и на рельеф – нет.

Эксплуатация проектируемых объектов не окажет отрицательного воздействия на поверхностные и подземные водные объекты, не приведет к загрязнению или истощению источников поверхностных и подземных вод.

### **4.2 Водопотребление и водоотведение**

Котельная предназначена для технологических нужд АО «ХарпЭнергоГаз».

Поскольку отпускаемая мощность котельной не меняется, существующие максимальные расходы по водопотреблению и водоотведению котельной не увеличиваются. Реализация данного проекта не приведет к изменению системы водоснабжения и водоотведения.

Проектом предусматривается дождевая канализация для сбора и отвода поверхностного стока с площадки резервуаров и с площадки разгрузки автоцистерн, расположенных на территории проектируемого резервного дизельного топливного хозяйства котельной АО «ХарпЭнергоГаз».

Поверхностный сток собирается дождеприемниками и подается в существующий колодец ливневой канализации.

От проектируемых объектов сброса сточных вод в подземные, поверхностные водные объекты и на рельеф – нет.

Эксплуатация проектируемых объектов не окажет отрицательного воздействия на поверхностные и подземные водные объекты, не приведет к загрязнению или истощению источников поверхностных и подземных вод.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

### 4.3. Водопотребление и водоотведение при строительстве объекта

Проектируемый объект при нормальной эксплуатации не является потенциальным источником химического и бактериального загрязнения подземных и поверхностных вод.

Монтаж резервуара и наружных сетей будет производиться лицензированной строительной организацией по договору. Площадка строительства располагается в промышленной зоне (на территории промышленной площадки), поэтому потребление воды на хоз-питьевые нужды рабочих не предусматривается.

Наружные сети не оказывают вредного воздействия на грунтовые и подземные воды. Для технологических нужд линейной части проектируемых объектов в процессе эксплуатации вода не требуется. Никаких сбросов загрязняющих веществ в процессе строительства и эксплуатации линейной части технологией не предусматривается.

Для исключения возможности утечек топлива предусмотрено использование труб, испытанных в заводских условиях на герметичность, стыки трубопроводов подлежат контролю согласно действующей нормативной документации, все используемое оборудование подлежит сертификации на соответствие требованиям безопасности.

В целях исключения негативного воздействия строительства на подземные и поверхностные воды проектом предусматриваются следующие мероприятия по охране водных ресурсов:

- проектирование наружных сетей вне зон санитарной охраны источников водоснабжения;
- предусмотрены мероприятия по рекультивации земель, нарушенных в результате строительства наружных сетей;
- предусмотрены мероприятия, исключающие загрязнение водосборной площади - своевременная уборка строительного мусора;
- по трассе организация складов ГСМ и автостоянок не планируется.

При эксплуатации проектируемых объектов вода не требуется.

Стоки при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов – отсутствуют, поэтому сброса сточных вод от проектируемых объектов в поверхностные, подземные водные объекты и на рельеф – нет.

Устройства питьевого водоснабжения размещаются в помещениях, укрытых солнечной радиации, атмосферных осадков и действия отрицательной температуры воздуха. Водоснабжение во время производства работ производится бутилированной водой. Среднее количество питьевой воды, потребное для одного рабочего, определяется 1,0-1,5 л зимой и 3,0-3,5 л летом, согласно СанПиН 2.2.3.1384-03 «Гигиенические требования к организации строительного производства и строительных работ».

Водоснабжение для производственных и хозяйственно-бытовых нужд предусмотреть существующего источника предприятия. Точку подключения согласовать с руководством предприятия.

Питьевая вода привозная бутилированная.

									Лист
									45
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	101.00.19-ООС			

Хозяйственно-бытовые стоки не предусмотрены проектом. Водоотведение ливневых стоков осуществляется в существующую систему канализации.

Расходы воды при строительстве будут приняты в соответствии с техническими условиями на временное водоснабжение в период строительства объекта.

При строительстве проектируемого объекта не предусматривается использование подземных вод на производственные нужды.

Строительство и эксплуатация объекта не окажет отрицательного воздействия на поверхностные и подземные водные объекты, не приведет к загрязнению или истощению источников поверхностных и подземных вод.

										Лист
										46
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	101.00.19-ООС				

## 5. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ ПРИ СКЛАДИРОВАНИИ (УТИЛИЗАЦИИ) ОТХОДОВ ПРОМЫШЛЕННОГО ПРОИЗВОДСТВА

### 5.1. Отходы, образующиеся при строительстве

#### 5.1.1. Расчет объемов образующихся отходов

Определение объемов отходов выполнено расчетно-конструктивным методом. Для определения кода и класса опасности отходов, образующихся при строительстве объекта, использовались следующие нормативные документы:

- Федеральный классификационный каталог отходов (ФККО), утвержденный Приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования № 445 от 18.07.2014 г [43].

При расчете количества образования отходов были использованы удельные нормативы образования отходов.

Количество отходов при монтажных работах определено по удельным показателям образования отходов, исходя из нормы строительных потерь для соответствующих видов материалов, согласно «Типовых норм потерь материальных ресурсов в строительстве» (РДС 82-202-96 «Правила разработки и применения нормативов трудноустраняемых потерь и отходов материалов в строительстве» М., 1996 г. [44]), а также в соответствии со «Сборником методик по расчету объемов образования отходов». С-ПБ, 2001 г. [42]

Исходной информацией для оценки количества отходов, являются данные по объему потребности в материалах, представленные в спецификации и ПОС.

При строительстве проектируемого объекта образуются следующие ориентировочные объемы твердых отходов:

1. Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %), образуется при установке котельного оборудования.

Согласно п. 3.3 «Справочных материалов по удельным показателям образования важнейших видов отходов...», электроремонтные слесари получают 50 г обтирочных материалов за 1 смену (8 часов).

Участвуют в монтаже оборудования 20 чел. из 40 чел. в течение 4,0 месяцев.

$20 \text{ чел.} \times 22 \times 4 \text{ смен/мес.} = 1760 \text{ смен/год}$

$1760 \text{ смен/год} \times 0,05 \text{ кг/смен} = 88,0 \text{ кг/год} = 0,088 \text{ т/год.}$

Общее количество отхода – 0,088 т/год.

Код отхода в соответствии с ФККО - 9 19 204 02 60 4.

Класс опасности отхода 4.

2. Мусор бытовой – при норме образования 40 кг/чел. год [42], максимальном количестве работающих в многочисленную смену – 30 человек и продолжительности строительства объекта 4,0 месяцев.

Общее количество отхода составит – 0,40 т/год.

Код отхода в соответствии с ФККО - 7 33 100 01 72 4.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Класс опасности отхода 4.

3. Остатки и огарки стальных сварочных электродов.

Огарки электродов от сварочных работ образуются в объеме до 12 % от общего расхода электродов на электросварку. Необходимое количество электродов составляет 42 кг из расчета 50 кг на 1 км газопровода. Таким образом, общее количество огарков электродов на всю длину стального трубопровода составляет 5,04 кг (0,00504 т).

Общее количество отхода составит – 0,00504 т/год.

Код отхода в соответствии с ФККО: 9 19 100 01 20 5.

Класс опасности отхода 5.

Характеристика отходов, образующихся при строительстве, приведена в таблице 5.2.

Таблица 5.2

Наименование отходов	Код	Класс опасности	Количество, т
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	4	0,088
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	4	0,4
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	5	0,00504
<b>ИТОГО:</b>			<b>0,49304</b>

Образование отходов временное, разовое, поэтому необходимости в проведении лабораторных исследований для подтверждения 5-го класса нет.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

### 5.1.2. Мероприятия по ликвидации отходов

Все отходы от строительства объекта накапливаются в специально отведенных местах накопления отходов, после чего:

- обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более) обезвреживается на установке «Форсаж-1» на собственном предприятии;

- мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) передается специализированной лицензированной организации для размещения;

- остатки и огарки стальных сварочных электродов передаются специализированной лицензированной организации для утилизации.

Ответственность за уборку строительного мусора несет строительномонтажная организация.

### 5.2. Отходы, образующиеся при эксплуатации объекта

Настоящим проектом предусматривается новое строительство склада дизельного топлива для снабжения им существующей котельных на территории АО «ХарпЭнергоГаз».

Проектируемый склад будет работать в автоматическом режиме, без постоянного обслуживающего персонала. Следовательно, твердые бытовые отходы при эксплуатации насосной не образуются.

Для определения кода и класса опасности отхода использовался

-Федеральный классификационный каталог отходов (ФККО), утвержденный Приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования № 445 от 18.07.2014 г [43].

В соответствии с указанными документами, данный вид отходов имеет код 4 71 101 01 52 1, классифицируется как «Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства» и имеет 1 класс опасности.

В соответствии со «Сборником методик по расчету объемов образования отходов» [43] произведен расчет количества отработанных ртутных ламп.

В среднем срок службы лампы составляет 12000 часов.

В соответствии с проектом для освещения используется:

лампы 36Вт (массой 210 г) – 20 шт.

Среднее время использования – не более 400 час/год.

$20 \text{ шт.} \times 400 \text{ час/год} / 12000 \text{ час} = 0,7 :: 1 \text{ шт./год} :: 0,00021 \text{ т/год.}$

Отработанные ртутные лампы следует собирать для временного хранения в герметичную емкость с крышкой, предусмотренный проектом способ временного хранения отхода соответствует СанПиН 2.1.7.1322-03 [18].

Спецификой данного отхода является тот факт, что 1-й класс опасности обусловлен содержанием в лампах опасного вещества – ртути, которая заключена в герметичном стеклянном корпусе лампы. Процессы замены ламп и помещения отхода в контейнер, не предполагают нарушения целостности стеклянного корпуса, препятствующего попаданию ртути в окружающую среду. Поэтому, при хранении данного отхода, загрязнения окружающей среды парами ртути не происходит.

									Лист
									49
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	101.00.19-ООС			



## 6. ОХРАНА РАСТИТЕЛЬНОСТИ И ЖИВОТНОГО МИРА

Настоящим проектом предусматривается новое строительство склада дизельного топлива для снабжения им существующих котельных агрегатов в котельном зале действующей котельной на территории АО «ХарпЭнергоГаз».

При строительстве проектируемых объектов сноса зеленых насаждений не предусматривается, уничтожения растительности, вырубки лесов, отстрела животных – не производится. Поэтому возникновения какого-либо отрицательного воздействия на животный и растительный мир при строительстве проектируемых объектов не предполагается. Проведения мероприятий по охране растительного и животного мира не требуется.

Место расположения проектируемых объектов и предприятия в целом не затрагивает территорий парков, лесов, охранных зон памятников природы, заповедников и заказников.

В данном проекте оценка воздействия проектируемых объектов на растительность и животный мир не является предметом рассмотрения.

										Лист
										51
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	101.00.19-ООС				



Таблица 7.1

№п/п	Наименование ингредиента	М выброс, т/год	Норматив платы $\int$ по Постановлению [39], руб.	K1 [39]	Плата за выброс $Y = M \times \int \times K1$ , руб.
<b>Плата за технологические выбросы</b>					
1	Сероводород	0,000096	686,2	1	0,07
2	Углеводороды C12-C19	0,034212	10,8	1	0,37
<b>ИТОГО: 44 коп.</b>					<b>0,44</b>
<b>Плата за выбросы от сжигания резервного дизельного топлива</b>					
1	Азота диоксид	2,588555	138,8	1	359,29
2	Азота оксид	0,420641	93,5	1	39,33
3	Сажа	4,637356	-	1	0,00
4	Сера диоксид	0,804824	45,4	1	36,54
5	Углерод оксид	9,408772	1,6	1	15,05
6	Бенз/а/пирен	0,003480	5472968,7	1	19045,93
<b>ИТОГО: Девятнадцать тысяч четыреста девяносто шесть рублей 15 коп.</b>					<b>19496,15</b>

Расчет платы за выбросы вредных веществ в период строительства сведен в таблицу 7.2.

Таблица 7.2

№ п/п	Наименование ингредиента	М выброс, т/год	Норматив платы $\int$ по Постановлению [39], руб.	K1 [39]	Плата за выброс $Y = M \times \int \times K1$ , руб.
<b>Плата за выброс по нормативам ПДВ</b>					
1	Железа оксид	0,000629	-	1	0,00
2	Марганец и его соединения	0,000073	5473,5	1	0,40
3	Азота диоксид	0,074415	138,8	1	10,33
4	Азота оксид	0,012092	93,5	1	1,13
5	Углерод (Сажа)	0,010282	-	1	0,00
6	Сера диоксид	0,007624	45,4	1	0,35
7	Углерод оксид	0,063913	1,6	1	0,10
8	Бензин	0,000075	3,2	1	0,00
9	Керосин	0,017652	6,7	1	0,12
<b>ИТОГО: Двенадцать рублей 43 коп.</b>					<b>12,43</b>

3. Строительство и эксплуатация объекта не окажет отрицательного воздействия на поверхностные и подземные водные объекты. Сброса сточных вод при эксплуатации проектируемых объектов в поверхностные, подземные водные объекты и на рельеф – нет. Ущерба водным объектам нет.

4. Расчет платы за размещение отходов определяется по формуле:

$$Y = K1 \times \int \times M,$$

где: K1 = 2 – коэффициент, применяется в отношении территорий и объектов, находящихся под особой охраной в соответствии с федеральными законами (в данном случае – не применяется, т.е. K1 = 1);

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

$\zeta$  - множитель, определенный Постановлением Правительства Российской Федерации [11], соответствующий ставкам платы за размещение отходов, в зависимости от класса опасности;

$M$  - масса отходов, т/год.

Расчет ущерба от размещения отходов приведен в таблице 7.3.

Таблица 7.3

Код отхода	Наименование отхода	Класс опасности	$M$ отходов, т/год	Норматив платы $\zeta$ по Постановлению [39], руб.	Плата за размещение отходов $Y = M \times \zeta \times K_1$ , руб.
7 33 100 01 72 4	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	4	0,4	663,2	265,28
<b>ИТОГО:</b> Двести шестьдесят пять рублей 28 коп.					<b>265,28</b>

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

101.00.19-ООС

Лист

54

Таким образом, ущерб, наносимый окружающей природной среде **при строительстве проектируемых объектов**, определяется размером платы за выбросы вредных веществ в атмосферу за весь период строительства (12,43 руб.) и размером платы за размещение отходов (265,28 руб.) и составляет за год:

277,71 руб., (Двести семьдесят семь рублей 71 коп.).

Ущерб, наносимый окружающей природной среде **при эксплуатации проектируемых объектов**, определяется размером платы за выбросы вредных веществ в атмосферу и составляет за год:

0,44 руб., (Ноль рублей 44 коп.).

Ущерб, наносимый окружающей природной среде **при эксплуатации котельной на резервном топливе (дизтопливо)**, определяется размером платы за выбросы вредных веществ в атмосферу и составляет за год:

19496,15 руб., (Девятнадцать тысяч четыреста девяносто шесть рублей 15 коп.).

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

## 8. ОХРАНА И РАЦИОНАЛЬНОЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ЗЕМЕЛЬНЫХ РЕСУРСОВ

*Настоящим проектом предусматривается новое строительство расходного склада дизельного топлива для снабжения им существующих котельных агрегатов в котельном зале ТЭЦ на территории АО «ХарпЭнергоГаз». Прокладка подводящих сетей предусмотрена подземно и частично надземно по территории АО «ХарпЭнергоГаз». При размещении проектируемых объектов отчуждения земель у землепользователей не происходит.*

*Размещение проектируемых объектов согласовано со всеми заинтересованными организациями.*

*При строительстве проектируемых объектов плодородный слой почвы не нарушается, сноса зеленых насаждений не предусматривается.*

*Проектируемые объекты не окажут воздействия на состояние сельскохозяйственных угодий, геологической, гидрогеологической среды и недр.*

*Место расположения проектируемых объектов не затрагивают охранных зон памятников природы, заповедников, заказников и других особо охраняемых объектов.*

### Оценка воздействия на земельные ресурсы.

*Основное воздействие на земельные ресурсы – кратковременное и связано с проведением подготовительных и строительно-монтажных работ по строительству наружных сетей и предполагает земляные работы с восстановлением нарушенной поверхности (при прокладке наружных сетей).*

*Воздействие на ПРП происходит во время передвижения строительной техники и транспортных средств, подготовительных работ по расчистке полосы строительства, при засорении строительных площадок, полосы отвода. Снижение вредного воздействия обусловлено использованием существующих дорог населенного пункта, по которым движется транспорт.*

*При выполнении предусмотренных данным проектом технических, технологических и организационных мероприятий, отрицательное воздействие на ПРП сводится к минимуму.*

*При надлежащем техническом обслуживании со стороны эксплуатационных служб в период эксплуатации негативного воздействия на почвенно-растительный покров не оказывает.*

### Мероприятия по охране земель при выполнении строительно-монтажных работ.

*Уменьшение и исключение отрицательного воздействия на земельные ресурсы (ПРП) при производстве строительно-монтажных работ в значительной мере зависит от соблюдения правильной технологии и культуры строительства. В целях охраны окружающей природной среды необходимо выполнить следующие условия, мероприятия и работы:*

- 1. Обязательное соблюдение границ территории, отведенной под строительство. Границы строительной полосы выделяются на местности хорошо определяемыми знаками.*

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата



нормативов ПДК с учетом фона в точках максимума и на всем расчетном прямоугольнике.

Воздействие на атмосферный воздух при эксплуатации и строительстве объекта является допустимым и соответствует санитарным нормативам.

Оценка воздействия котельной на резервном топливе (дизтопливо) и расходного резервуара дизельного топлива на окружающую среду производилась на границе предприятия, на границе СЗЗ предприятия и в ближайшем жилье.

Проектом предусматривается замена мазутного хозяйства на дизельное. Дизельное хозяйство рассматривается как склад дизельного топлива для резервного топливоснабжения котельной. Реализации данного проекта не приведет к техническому перевооружению котельной (замене котельного оборудования), отпускаемая мощность котельной не изменяется.

В данном проекте рассматривается эксплуатация котельной на дизельном топливе и эксплуатация расходного склада дизельного топлива.

Проектируемый объект не является источником воздействия на среду обитания и здоровье человека, поэтому в организации санитарно-защитной зоны нет необходимости. Расчетная СЗЗ – отсутствует. Проектом предусматривается благоустройство территории, прилегающей к котельной.

Воздействие проектируемых объектов на окружающую среду и население не превышает установленных санитарных норм по загрязнению атмосферы и шумовому воздействию, как на прилегающей территории за пределами здания насосной (на территории предприятия), так и в жилой застройке, что подтверждено расчетом рассеивания вредных выбросов и акустическим расчетом.

Проектируемые объекты и АО «ХарнЭнергоГаз» в целом не попадают в водоохранные зоны водных объектов. Поскольку отпускаемая мощность котельной не меняется, существующие максимальные расходы по водопотреблению и водоотведению котельной не увеличиваются. Водоснабжение котельной, а также отведение условно чистых стоков от котельной, предусмотрено от внутриплощадочных сетей согласно техническим условиям. От котельной сброса сточных вод в подземные, поверхностные водные объекты и на рельеф – нет.

Проектом предусматривается дождевая канализация для сбора и отвода поверхностного стока с площадки резервуара и с площадки разгрузки автоцистерн, расположенных на территории проектируемого резервного дизельного топливного хозяйства ТЭЦ АО "Гайский горно-обогатительный комбинат" в Оренбургской области.

Поверхностный сток собирается дождеприемниками и подается в существующий колодец ливневой канализации.

Строительство и эксплуатация проектируемых объектов на территории предприятия АО «ХарнЭнергоГаз» не окажет отрицательного воздействия на поверхностные и подземные водные объекты, не приведет к загрязнению или истощению источников поверхностных и подземных вод.

									Лист
									58
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	101.00.19-ООС			



## 9. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ И МИНИМИЗАЦИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ ВОЗМОЖНЫХ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ

Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций в котельной и на газопроводе:

- установка сертифицированного оборудования;
- установка противопожарной сигнализации;
- соблюдение требований нормативной документации;
- применение арматуры и труб в соответствии с требованиями СНиП 42-01-2002, СП 42-101-2003;
- подтверждение расчетами прочности и устойчивости трубопроводов;
- монтажные сварные стыки трубопровода подлежат контролю физическими методами в объеме предусмотренных требований нормативной документации;
- 100%-ный контроль сварных соединений;
- полная герметизация всего оборудования, арматуры, трубопроводов;
- использование защитных футляров;
- антикоррозионная защита газопровода;
- система оповещения;
- проверки степени износа оборудования.

Важнейшим мероприятием для профилактики аварий является организация системы производственного экологического мониторинга.

В процессе эксплуатации линейной части эксплуатационными службами организуется контроль за состоянием и всеми изменениями вдоль трассовой полосы и прилегающих к ней участков местности и самого трубопровода.

Служба, которая будет вести наблюдение за состоянием трубопровода, обеспечивается необходимым транспортом, оборудованием и приборами контроля, позволяющими улавливать самые незначительные изменения, как трубопровода, так и окружающей среды.

Проектируемые сети не являются потенциальными источниками аварийных ситуаций, аварии на них не создают зон поражения.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

## 10. ОЦЕНКА ВОЗМОЖНЫХ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ

Наличие большого количества дизельного топлива в резервуаре создает опасность возникновения пожара, в случае утечки топлива и наличия источника воспламенения. При утечке топлива создается опасность образования взрывоопасных концентраций топливно-воздушной смеси, что при наличии источника инициирования взрыва может обусловить взрыв топливно-воздушной смеси и создать условия для дальнейшего развития аварии.

Не исключена вероятность аварии в резервуарах даже при наличии исправной системы защиты от статического электричества и нормальной эксплуатации технически исправного оборудования.

При определенных условиях налива нефтепродуктов в ёмкости (при увеличении скорости налива) заряды статического электричества накапливаются быстрее, чем отводятся через заземление, т.к. дизтопливо относится к ди-электрикам с очень слабой проводимостью электрического тока. В таких случаях с увеличением уровня налива топлива в ёмкости напряжение статического электричества будет возрастать и может достигнуть такого значения, при котором в момент приближения свободной поверхности топлива к стенкам заливной горловины (при наполнении емкости свыше 90% наполнения) вследствие разности потенциалов произойдет искровой разряд, способный вызвать воспламенение или взрыв смеси паров с воздухом и пожар. Так как давление в момент взрыва достигает 1470 кПа (1,5МПа), а температура взрыва колеблется в пределах 1500-1800°C может произойти разгерметизация сосуда. Это в свою очередь обусловит доступ кислорода в разгерметизированный сосуд, развитие пожара или образование огненного шара, дальнейшее развитие аварии.

Опасность возникновения аварии и аварийной ситуации может возникнуть при вскрытии резервуаров для подготовки к проведению ремонтных и технологических работ и при проведении ремонтных работ в резервуарах. При этом особую опасность представляют собой пиррофорные отложения железа, способные к самовоспламенению в присутствии кислорода воздуха при обычной температуре. Наиболее опасны пиррофорные соединения в том случае, если они образовались под слоем нефтепродуктов. Быстрое освобождение емкости от нефтепродуктов создает благоприятные условия для интенсивного взаимодействия этих отложений с кислородом паровоздушной смеси. При этом пиррофорные отложения могут разогреться до температуры 500-700 °С и послужить источником воспламенения и загорания нефтепродуктов. Для предотвращения аварийной ситуации или аварии, вызываемой пиррофорными отложениями, необходимо проводить своевременную зачистку резервуаров.

Данным проектом предусмотрен ряд мероприятий, направленных на предотвращение возможных аварий (см. п. 9).

									Лист
									61
Изм.	Кол.уч	Лист	№доку.	Подп.	Дата	101.00.19-ООС			

## 11. ЛИТЕРАТУРА

1. Федеральный закон РФ «Об охране окружающей среды» от 10 января 2002 г. №7-ФЗ с изменениями от 12.03.2014г. №27-ФЗ.
2. ГОСТ 17.2.3.02-2014 «Правила установления допустимых выбросов загрязняющих веществ промышленными предприятиями».
3. ОНД-86. Методика для расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий. Госкомгидромет, М., 2000 г.
4. Унифицированная программа расчета величин концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе УПРЗА «ЭКОЛОГ», версия 3.1.
5. Программа разработки и формирования таблиц проекта нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) предприятия «ПДВ-Эколог», в. 3.6.
6. Постановление № 87 от 16 февраля 2008 года Правительства Российской Федерации «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» с изменениями №29 от 23.01.2016 г..
7. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий сооружений и иных объектов». Москва Минздрав России, с изменениями и дополнениями от 25.04.2014 г.
8. Практическое пособие для разработчиков проектов строительства «Охрана окружающей природной среды», ФГУП «Центринвестпроект», М., 2006 г.
9. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. НИИ Атмосфера, С-Петербург, 2012 г.
10. Рекомендации по основным вопросам воздухоохранной деятельности (нормирование выбросов, установление нормативов ПДВ, контроль за соблюдением нормативов выбросов, выдача разрешения на выброс). Министерство охраны окружающей среды РФ, М., 1995 г.
11. ОНД 1-84 Госкомгидромет. Инструкция о порядке рассмотрения, согласования и экспертизы воздухоохранных мероприятий и выдачи разрешений на выброс загрязняющих веществ в атмосферу по проектным решениям. М., 1984 г.
12. Перечень и коды веществ, загрязняющих атмосферный воздух. С-Пб., 2010 г.
13. Методика определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сжигании топлива в котлах производительностью менее 30 тонн пара в час или менее 20 Гкал в час. М., 1999 г.
14. Методическое письмо НИИ Атмосфера № 335/33-07 от 17 мая 2000 г. «О проведении расчетов выбросов вредных веществ в атмосферу по «Методике определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сжигании топлива в котлах производительностью менее 30 тонн пара в час или менее 20 Гкал в час» (М., 1999 г.). С-Пб., 2000 г.
15. СНиП П-35-76 с изм. 1 «Котельные установки».
16. Инструкция по нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ для котельных, укомплектованных котлами производительностью менее 30 тонн пара в час или менее 20 Гкал в час. Государственный Комитет РФ по охране окружающей среды, М., 1999 г. Утверждена приказом Госкомэкологии России от 12 июля 1999 г. №388.
17. РД 153-34.0-02.303-98 Инструкция по нормированию выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для тепловых электростанций и котельных, М., 1998 г.

									Лист
									63
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	101.00.19-ООС			



41. Сборник удельных показателей образования отходов производства и потребления. М., 1999 г.
42. Сборник методик по расчету объемов образования отходов. С-Пб., 2001 г.
43. Федеральный классификационный каталог отходов, утвержденный Приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования № 445 от 18.07.2014 г.
44. РДС 82-202-96 «Правила разработки и применения нормативов трудноустраняемых потерь и отходов материалов в строительстве» М., 1996 г.
45. ГОСТ 17.5.3.04-83 Охрана природы. Земли. Общие требования к рекультивации земель.
46. Программа Фирмы «Интеграл» «АЗС-Эколог», версия 1.6.4.49, С-Пб.
47. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров, Государственный комитет РФ по охране окружающей среды, 1997 г.
48. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. СПб., 2001 г.
49. Методические указания по расчету выбросов загрязняющих веществ при сжигании топлива в котлах производительностью до 30 т/час. М., 1985 г.
50. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.
51. Программа «АТП-Эколог», версия 3.0.1.11, Фирма «Интеграл», С-Пб.
52. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом). М., 1998 г.
53. Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей), С-Пб., 1997 г.
54. РДЗ4.02.305-87 «Методика определения валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от котельных установок ТЭС», М., 1998
55. РДЗ4.02.304-2003 «Методические указания по расчету выбросов оксидов азота с дымовыми газами котлов тепловых электростанций», М., 2003
56. РДЗ4.02.305-90 «Методика определения валовых и удельных выбросов вредных веществ в атмосферу от котлов тепловых электростанций», М., 1991
57. Рекомендательное письмо ОАО «НИИ Атмосфера» №07-2-1039/10-0 от 17.12.2010г.
58. Программа «РНВ-Эколог», версия 4.0.0.2 от 15.08.08 г., Фирма «Интеграл», С-Пб.
59. Методическое пособие по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов, Новороссийск, 2002 г.
60. Методические указания по расчету валовых выбросов углеводородов (суммарно) в атмосферу в ОАО «Газпром» СТО Газпром 11-2005. ООО «ВНИИГАЗ», 25.10.2005 г.
61. Методическое пособие по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов, Новороссийск, 2002 г.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

## ПРИЛОЖЕНИЯ

						101.00.19-ООС	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№доку.	Подп.	Дата		67

## 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

1	Наименование организации	АО «ХарпЭнергоГаз»
2	Руководитель организации заявителя	Лапинский Александр Александрович
3	Телефон	8 (34993) 7-24-58
4	Электронный адрес	priemnaya@harpennergogaz.ru
5	Адрес организации заявителя	629420 Россия ЯНАО Приуральский р-н пгт. Харп кв-л Северный дом 3
6	Банковские реквизиты	ИНН: 8901016850 КПП: 890801001 Расч. счет: 40702810667450001294, Западно-Сибирский банк ПАО Сбербанк г. Тюмень Салехардского ОСБ 1790/042 (БИК 047102651) Кор. счет: 30101810800000000651

Градостроительный план земельного участка

№ П Ф 8 9 3 0 2 0 0 0 2 0 2 1 0 0 3 4

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании

заявления Акционерного общества "Харп-Энерго-Газ" в лице руководителя Пак Мен Черя

от 15.06.2021 № 89-173/101-05-01/2111

(реквизиты заявления правообладателя земельного участка, иного лица в случае, предусмотренном частью 1.1 статьи 57.3

Градостроительного кодекса Российской Федерации, с указанием ф.и.о. заявителя - физического лица, либо реквизиты заявления и наименование заявителя - юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка

Ямало-Ненецкий автономный округ

(субъект Российской Федерации)

городской округ город Лабытнанги, пгт. Харп

(муниципальный район или городской округ)

Описание границ земельного участка (образуемого земельного участка):

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
1	12301,03	3043,35
2	12315,64	3090,05
3	12274,92	3103,00
4	12259,20	3058,42
5	12294,11	3047,17
6	12297,38	3044,42
1	12301,03	3043,35

Кадастровый номер земельного участка (при наличии) или в случае, предусмотренном частью 1.1 статьи 57.3

Градостроительного кодекса Российской Федерации, условный номер образуемого земельного участка на основании утвержденных проекта межевания территории и (или) схемы расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории

89:09:110201:569

Площадь земельного участка

0,2072 га.

Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства

объекты капитального строительства отсутствуют

Информация о границах зоны планируемого размещения объекта капитального строительства в соответствии с

утвержденным проектом планировки территории (при наличии)

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
-	-	-

Реквизиты проекта планировки территории и (или) проекта межевания территории в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой утверждены проект планировки территории и (или) проект межевания территории

Документация по планировке территории не утверждена

(указывается в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой утверждены проект планировки территории и (или) проект межевания территории)

Градостроительный план подготовлен

С.С. Власенко - первый заместитель главы Администрации

города Лабытнанги, курирующий сферу градостроительства, жилищной политики, имущественных и земельных отношений

(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа)



(подпись)

С.С. Власенко

(расшифровка подписи)

28.06.2021  
(дд.мм.гггг)

1. Чертеж (и) градостроительного плана земельного участка (приведен отдельно)
2. Информация о градостроительном регламенте либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на земельном участке, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается

Земельный участок расположен в производственной зоне П-1.

Установлен градостроительный регламент.

2.1. Реквизиты акта органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления, содержащего градостроительный регламент либо реквизиты акта федерального органа государственной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления, иной организации, определяющего, в соответствии с федеральными законами, порядок использования земельного участка, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается

Решение Собрания депутатов муниципального образования поселок Харп от 26.12.2016 № 54  
 «Об утверждении правил землепользования и застройки муниципального образования поселок Харп»  
 (в редакции от 24.12.2020 № 55)

2.2. Информация о видах разрешенного использования земельного участка

**основные виды разрешенного использования земельного участка:**

производственная деятельность; недропользование; тяжелая промышленность; автомобилестроительная промышленность; легкая промышленность; фармацевтическая промышленность; пищевая промышленность; нефтехимическая промышленность; строительная промышленность; целлюлозно-бумажная промышленность; связь; склады; складские площадки; хранение и переработка сельскохозяйственной продукции; рыбоводство; научно-производственная деятельность; деловое управление; обеспечение деятельности в области гидрометеорологии и смежных с ней областях; проведение научных исследований; проведение научных испытаний; хранение автотранспорта; служебные гаражи; заправка транспортных средств; обеспечение дорожного отдыха; автомобильные мойки; ремонт автомобилей; обеспечение внутреннего правопорядка; предоставление коммунальных услуг; административные здания организаций, обеспечивающих предоставление коммунальных услуг; улично-дорожная сеть; благоустройство территории;

**условно разрешенные виды использования земельного участка:**

вытовое обслуживание; магазины; общественное питание;

**вспомогательные виды использования земельного участка:**

служебные гаражи; предоставление коммунальных услуг; улично-дорожная сеть; благоустройство территории.

2.3. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, установленные градостроительным регламентом для территориальной зоны, в которой расположен земельный участок:

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков, в том числе их площадь			Минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений	Предельное количество этажей и (или) предельная высота зданий, строений, сооружений	Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка	Требования к архитектурным решениям объектов капитального строительства, расположенным в границах территории исторического поселения федерального или регионального значения	Иные показатели
1 Длина, м	2 Ширина, м	3 Площадь, кв.м					
<b>ОСНОВНЫЕ ВИДЫ И ПАРАМЕТРЫ РАЗРЕШЕННОГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ И ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА</b>							
для производственной деятельности, недропользования, тяжелой промышленности, автомобилестроительной промышленности, легкой промышленности, фармацевтической промышленности, пищевой промышленности, нефтехимической промышленности, строительной промышленности, целлюлозно-бумажной промышленности:							
- минимальный – 500 кв. м; - максимальный – не подлежит установлению.			3 м.	без ограничений	- для объектов I – II класса вредности – 70%; - для объектов III класса вредности – 75%; - для объектов IV, V класса вредности – 80%	-	в условиях реконструкции существующей застройки отступы от границ земельного участка формируются в соответствии со сложившейся линией застройки или по красной линии.
для связи:							
для антенно-мачтовых сооружений: - минимальный – 3000 кв. м; - максимальный – не подлежит установлению.			без ограничений	без ограничений	максимальный процент застройки в границах земельного участка, включая здания, строения, сооружения, в том числе обеспечивающие функционирование объекта – 90%	-	-
для складов, складских площадок, хранения и переработки сельскохозяйственной продукции:							
- минимальный – 500 кв. м; - максимальный – не подлежит установлению.			3 м.	до 5 надземных эт.	максимальный процент застройки в границах земельного участка, включая здания, строения, сооружения, в том числе обеспечивающие функционирование объекта – 80%	-	в условиях реконструкции существующей застройки отступы от границ земельного участка формируются в соответствии со сложившейся линией застройки или по красной линии.
для рыбоводства:							
не менее 5000 кв. м.			без ограничений	до 2 надземных эт.	Максимальный процент застройки в границах земельного участка, включая здания, строения, сооружения, в том числе обеспечивающие функционирование объекта – 20%	-	-
для научно-производственной деятельности:							

без ограничений	без ограничений	до 5 надземных эт.	Максимальный процент застройки в границах земельного участка, включая здания, строения, сооружения, в том числе обеспечивающие функционирование объекта – 75%	-	-
для делового управления:					
- минимальный – 500 кв. м; - максимальный – не подлежит установлению.	3 м.	до 5 надземных эт.	максимальный процент застройки в границах земельного участка, включая здания, строения, сооружения, в том числе обеспечивающие функционирование объекта – 75%	-	в условиях реконструкции существующей застройки отступы от границ земельного участка формируются в соответствии со сложившейся линией застройки или по красной линии.
для обеспечения деятельности в области гидрометеорологии и смежных с ней областях, проведения научных исследований, проведения научных испытаний:					
без ограничений	без ограничений	без ограничений	без ограничений	-	-
для хранения автотранспорта:					
- минимальный – 40 кв. м на 1 машино-место для гаражей; - максимальный – не подлежит установлению.	- для многоярусных объектов – 3 м; - для отдельно стоящих гаражей – 1,5 м; - в случае размещения на смежном участке пристроенного здания – 0 м.	до 2 надземных эт.	максимальный процент застройки в границах земельного участка, включая здания, строения, сооружения, в том числе обеспечивающие функционирование объекта – 75%	-	в условиях реконструкции существующей застройки отступы от границ земельного участка формируются в соответствии со сложившейся линией застройки или по красной линии.
для служебных гаражей:					
Размеры земельных участков для гаража с одним стояночным местом: - минимальный – 25 кв. м; - максимальный – 40 кв. м.	- для постоянных или временных гаражей с несколькими стояночными местами, стоянок (парковок), гаражей – 1,5 м; - для многоярусных объектов – 3 м.	до 3 надземных эт.	максимальный процент застройки в границах земельного участка, включая здания, строения, сооружения, в том числе обеспечивающие функционирование объекта – 75%	-	в условиях реконструкции существующей застройки отступы от границ земельного участка формируются в соответствии со сложившейся линией застройки или по красной линии.
для заправки транспортных средств, обеспечения дорожного отдыха, автомобильных моек, ремонта автомобилей:					
- минимальный – 100 кв. м; - максимальный – не подлежит установлению.	2 м.	до 2 надземных эт.	максимальный процент застройки в границах земельного участка, включая здания, строения, сооружения, в том числе обеспечивающие функционирование объекта – 65%	-	-
для обеспечения внутреннего правопорядка:					
- минимальный – 200 кв. м; - максимальный – не подлежит установлению.	3 м.	до 2 надземных эт.	максимальный процент застройки в границах земельного участка, включая здания, строения, сооружения, в том числе обеспечивающие функционирование объекта – 60%	-	в условиях реконструкции существующей застройки отступы от границ земельного участка формируются в соответствии со сложившейся линией застройки или по красной линии.
для предоставления коммунальных услуг, административных зданий организаций, обеспечивающих предоставление коммунальных услуг:					
Размеры земельных участков для объектов, предназначенных для приема физических и юридических лиц в связи с предоставлением им коммунальных услуг: - минимальный – 300 кв. м; - максимальный – не подлежит установлению. для объектов обеспечения физических и юридических лиц коммунальными услугами:	3 м.	до 2 надземных эт.	максимальный процент застройки в границах земельного участка, включая здания, строения, сооружения, в том числе обеспечивающие функционирование объекта – 80%	-	в условиях реконструкции существующей застройки отступы от границ земельного участка формируются в соответствии со сложившейся линией застройки или по красной линии.
для улично-дорожной сети, благоустройства территории:					
без ограничений	без ограничений	без ограничений	без ограничений	-	без ограничений
УСЛОВНО РАЗРЕШЕННЫЕ ВИДЫ И ПАРАМЕТРЫ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ И ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА					
для бытового обслуживания:					



3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия

3.1 Объекты капитального строительства

№ \_\_\_\_\_, \_\_\_\_\_, \_\_\_\_\_  
 Информация отсутствует (согласно чертежу (ам) градостроительного плана), Информация отсутствует (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)  
 инвентаризационный или кадастровый номер \_\_\_\_\_, Информация отсутствует

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ \_\_\_\_\_, \_\_\_\_\_, \_\_\_\_\_  
 Информация отсутствует (согласно чертежу (ам) градостроительного плана), Информация отсутствует (назначение объекта культурного наследия, общая площадь, площадь застройки)  
 Информация отсутствует (наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

регистрационный номер в реестре \_\_\_\_\_, Информация отсутствует от \_\_\_\_\_, Информация отсутствует (дата)

4. Информация о расчетных показателях минимально допустимого уровня обеспеченности территории объектами коммунальной, транспортной, социальной инфраструктур и расчетных показателях максимально допустимого уровня территориальной доступности указанных объектов для населения в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой предусматривается осуществление деятельности по комплексному и устойчивому развитию территории:

Информация о расчетных показателях минимально допустимого уровня обеспеченности территории								
Объекты коммунальной инфраструктуры			Объекты транспортной инфраструктуры			Объекты социальной инфраструктуры		
Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель
1	2	3	4	5	6	7	8	9
-	-	-	-	-	-	-	-	-
Информация о расчетных показателях максимально допустимого уровня территориальной доступности								
Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель
1	2	3	4	5	6	7	8	9
-	-	-	-	-	-	-	-	-

5. Информация об ограничениях использования земельного участка, в том числе если земельный участок полностью или частично расположен в границах зон с особыми условиями использования территорий

Информация отсутствует

6. Информация о границах зон с особыми условиями использования территорий, если земельный участок полностью или частично расположен в границах таких зон:

Наименование зоны с особыми условиями использования территории с указанием объекта, в отношении которого установлена такая зона	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости		
	Обозначение (номер) характерной точки	X	Y
1	2	3	4
Отсутствует	-	-	-

7. Информация о границах публичных сервитутов

Информация отсутствует

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
-	-	-

8. Номер и (или) наименование элемента планировочной структуры, в границах которого расположен земельный участок

планировочный квартал 01:04:01

9. Информация о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, определенных с учетом программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселения, городского округа

Информация отсутствует

10. Реквизиты нормативных правовых актов субъекта Российской Федерации, муниципальных правовых актов, устанавливающих требования к благоустройству территории

Решение Собрании депутатов четвертого созыва от 13.06.2019 № 19

«Об утверждении Правил благоустройства на территории муниципального образования поселок Харп»

11. Информация о красных линиях:

Информация отсутствует

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
-	-	-

