



614530, Пермский край, Пермский район,  
с.Фролы, ул.Весенняя, 8, офис 4  
Тел. (342) 299-83-15, 2911-945  
ОГРН 1065948023460, ИНН 5948031136

Заказчик – Асадулов Хаируло Хикматулович

**Предпринимательство по адресу:  
Пермский край, Пермский  
муниципальный округ, с/п Култаевское,  
п. Протасы, квартал 18, участок 23,  
кадастровый номер земельного участка  
59:32:0670001:582**

**Эскизный проект**

**51-25-ЭП**

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

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

Пермь, 2025

Заказчик – Асадулов Хаируло Хикматулович

**Предпринимательство по адресу:  
Пермский край, Пермский  
муниципальный округ, с/п Култаевское,  
п. Протасы, квартал 18, участок 23,  
кадастровый номер земельного участка  
59:32:0670001:582**

**Эскизный проект**

**51-25-ЭП**

**Директор**

**В.С. Пыстогов**

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

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

## Пояснительная записка

### а) Исходные данные и условия для подготовки проектной документации на объект капитального строительства

Данный проект разработан на основании: задание на проектирование.

### б) Сведения о функциональном назначении объекта капитального строительства, состав и характеристику производства, номенклатуру выпускаемой продукции (работ, услуг)

Проектом предполагается строительство здания делового управления.

По адресу: Пермский край, Пермский муниципальный округ, с/п Култаевское, п. Протасы, квартал 18, участок 23, кадастровый номер земельного участка 59:32:0670001:582.

Здание – нежилое, не относится к объектам транспортной инфраструктуры и не принадлежит к опасным производственным объектам.

Класс ответственности здания – II;

Степень долговечности – II;

Степень огнестойкости – II;

Класс конструктивной пожарной опасности – С1;

Класс функциональной пожарной опасности – Ф 4,3;

Класс энергетической эффективности – В (высокий).

### в) Сведения о потребности объекта капитального строительства в топливе, газе, воде и электрической энергии

Потребность объекта в топливе отсутствует.

В здании присутствует газовое теплоснабжение. Договор о подключении к сети газораспределения см. в Приложении данного раздела.

Источником хозяйственного водоснабжения является привозная вода. Бытовые сточные воды от объекта отводятся в проектируемые локальные очистные сооружения «ТОПАС 30 Long» производительностью 6 м³/сут ООО ПО «ТОПОЛ-ЭКО». Очищенные сточные поступают в колодец Ø1000 мм, из которого периодически, по мере накопления вывозятся ассенизационной автоцистерной.

Электроснабжение здания, от существующей централизованной сети электроснабжения. Договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям см. в Приложении данного раздела.

### г) Данные о проектной мощности объекта капитального строительства, значимости объекта капитального строительства для поселений (муниципального образования), а также о численности работников и их профессионально-квалификационном составе, числе рабочих мест (кроме жилых зданий) и другие данные, характеризующие объект капитального строительства

Взамен инв. №									
Подпись и дата									
	Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата			
Инв. № подл.						51-25-ЭП.ПЗ	Стадия	Лист	Листов
							П	1	11
							Текстовая часть	ООО «GeoMer»	
	Разраб.	Ужегова		<i>Гм</i>	02.25				

Численность персонала принята по штатному расписанию и составляет 10 человек. Объекту в соответствии с законодательством в процессе осуществления своей деятельности предоставлено право самостоятельно определять общую численность работающих, их профессиональный и квалификационный состав и утверждать штаты.

Планируемая вместимость посетителей одновременно пребывающих в здании составляет максимум 20 человек (2 человека на одного работающего).

Мощность объекта для нормальной работы здания составляет 15 кВт.

Частота подъезда к объекту грузовых автомобилей в неделю минимальна (1 раз).

### Архитектурные решения

#### **а) Описание и обоснование внешнего и внутреннего вида объекта капитального строительства, его пространственной, планировочной и функциональной организации**

Габариты здания в осях 1-5/А-В: 24,60x18,00 м. Планировочная отметка пола первого этажа принята на отм. 0,000.

Высота этажа (от пола до потолка): 4,00 м.

Этажей: 1.

Строительный объем: 2309,2 м<sup>3</sup>.

Общая площадь здания: 420,07 м<sup>2</sup>.

Площадь застройки здания: 460,00 м<sup>2</sup>.

Процент застройки в границах земельного участка составляет: 12,5 %.

Здание одноэтажное, прямоугольной формы в плане.

В объеме здания располагаются: два зала, тамбур, холл, санузел, ПУИ.

Входы/выходы в здание для посетителей и персонала, расположены на фасаде по оси «А» в осях «1-2». Для обслуживания здания предусмотрены ворота по оси «1» в осях «Б-В» и по оси «5» в осях «Б-В».

#### **б) Обоснование принятых объемно-пространственных и архитектурно - художественных решений, в том числе в части соблюдения предельных параметров разрешенного строительства объекта капитального строительства**

Форма здания принята исходя из конструкции здания, основного материала ограждающих стен, функционального назначения и объемно-пространственной композиции. Конфигурация здания обусловлена параметрами разрешенного строительства объекта капитального строительства, особенностями рельефа и заданием на проектирование.

#### **в) Описание и обоснование использованных композиционных приемов при оформлении фасадов и интерьеров капитального строительства**

Композиционные решения фасадов обусловлены применением конструктивной схемы здания, рамками разрешенного строительства и объемно-планировочными решениями.

Наружное стеновое ограждение выполнено из ячеистых блоков с облицовкой композитными алюминиевыми фасадными листами и витража с алюминиевыми профилями с двухкамерными стеклопакетами.

Оформление интерьеров предусматривается в рамках строительной отделки согласно пожеланиям заказчика после ввода объекта в эксплуатацию. Оформление интерьеров, при сдаче объекта в эксплуатацию, предусматривается в рамках черновой строительной отделки.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	51-25-ЭП.ПЗ	Лист
							2
Инв. № подл.							
Подпись и дата							
Взамен инв. №							

**г) Описание решений по отделке помещений основного, вспомогательного, обслуживающего и технического назначения**

Отделка помещений:

Полы – подготовленная поверхность (выравнивающая стяжка) к чистовой отделке;

Стены – подготовленная поверхность (шпаклевка) к чистовой отделке и поверхность, образованная конструкциями наружных стен;

Потолки – поверхность, образованная конструкциями перекрытия.

Отделочные материалы имеют санитарно-эпидемиологическое заключение, допускающее их использование в помещениях общественного назначения.

Для отделки помещений используются только сертифицированные материалы с нормируемыми классами пожарной опасности (не более Г2, В2, Д3, Т3).

**д) Описание архитектурных решений, обеспечивающих естественное освещение помещений с постоянным пребыванием людей**

Все помещения с постоянным пребыванием людей имеют световые проемы необходимого размера для обеспечения требуемого коэффициента естественного освещения.

Естественное освещение предусматривается в помещении зала. Естественное освещение обеспечивается через остекленные проемы в наружных стенах здания.

**е) Описание архитектурно-строительных мероприятий, обеспечивающих защиту помещений от шума, вибрации и другого воздействия**

Для обеспечения защиты от воздействия шума проектом предусмотрены следующие мероприятия:

- наружные стены здания выполнены из ячеистых блоков;
- окна и двери из ПВХ-профиля, витражи и двери из алюминиевого профиля выполнены с заполнением двухкамерным стеклопакетом.

**ж) Описание решений по светоограждению объекта, обеспечивающих безопасность полета воздушных судов (при необходимости)**

Светоограждение объекта, обеспечивающих безопасность полета воздушных судов не требуется.

**з) Описание решений по декоративно-художественной и цветовой отделке интерьеров – для объектов непромышленного назначения**

Отделка интерьеров выполняется в соответствии с пожеланиям Заказчика с разработкой дополнительного дизайн-проекта.

**и) Обоснование планировочной организации земельного участка**

Для обеспечения нормальных санитарных условий и создания комфортной экологической среды на территории земельного участка предусмотрено полное благоустройство территории с размещением машиномест.

Взамен инв. №
Подпись и дата
Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	51-25-ЭП.ПЗ	Лист
							3

Расчёт парковочных машиномест выполнен в соответствии с СП 42.13330.2016 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений» приложение Ж. Исходя из общей площади 50-60 м<sup>2</sup> на одно парковочное место.

Поэтому:  $420,07 \text{ м}^2 : 50 \text{ м}^2 = 9 \text{ м/мест}$ . Таким образом, требуемое количество м/мест для проектируемого объекта составляет минимум 9 м/места.

Количество мест для автомобилей инвалидов составляет 10 %,

$9 \times 0,1 = 1 \text{ м/место}$ .

На прилегающей территории запроектировано 1 машиноместо для автомобилей инвалидов и 8 машиномест на общих основаниях.

Всего проектом предусмотрено 9 парковочных машиномест.

### к) Воздействие объекта на окружающую среду и характеристика источников выброса загрязняющих веществ при эксплуатации объекта

#### 1. Оценка воздействия на атмосферный воздух

##### *Воздействие объекта на атмосферный воздух и характеристика источников выброса загрязняющих веществ*

###### Точечные источники:

**Источник 1. Котел наружного размещения.** Проектной документацией предусматривается установкой водогрейного котла наружного размещения: Котел RSH40 – 1 шт.

Источником загрязнения атмосферы являются дымовые трубы от котла наружного размещения. Применяемое топливо – газ. Расчет проводился на наихудшие условия – работу котла на полную мощность – максимальный возможный расход газа для Котла RSH40 составляет 5 м<sup>3</sup>/час.

Количество выбросов загрязняющих веществ от котлов рассчитывалось на программе «Котельные» версия 3.4. Результаты расчета выбросов представлены в Приложении 1. Загрязнителями атмосферы являются продукты сгорания газа.

###### Неорганизованные источники

**Источники 6001-6002. Автотранспорт.** Источниками выделения загрязняющих веществ являются двигатели легковых автомобилей, размещаемых на парковке (9 м/мест), а также двигатели грузовых машин, осуществляющих вывоз мусора с территории.

**Источник 6001. Автостоянка на 9 м/места. Источник 6002. Вывоз мусора**

Количественные характеристики выбросов вредных веществ от транспорта рассчитывались на программе «АТП-Эколог», версия 3.10.20. Расчеты прилагаются (Приложение 1).

Таблица 1.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества	Код	ПДК м.р., мг/м <sup>3</sup>	ПДК с.с., мг/м <sup>3</sup>	Класс опасности	Выброс, г/с	Выброс, т/год
1	Азота диоксид	0301	0,2	0,04	3	0,0016643	0,006592
2	Азот (II) оксид	0304	0,4	0,06	3	0,0002704	0,001071
3	Углерод	0328	0,15	0,05	3	0,0000437	0,000074
4	Серы диоксид	0330	0,5	0,05	3	0,0001713	0,000785
5	Углерода оксид	0337	5	3	4	0,0125826	0,054827
6	Бенз/а/пирен	0703	-	0,000001	1	$4,0 \cdot 10^{-11}$	$1,9 \cdot 10^{-10}$
7	Бензин нефтяной	2704	5	1,5	4	0,0005457	0,002878
8	Керосин	2732	ОБУВ – 1,2		-	0,0002339	0,00079
<b>Итого:</b>						<b>0,016</b>	<b>0,067</b>

51-25-ЭП.ПЗ

Лист

4

Взамен инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

Эффектом суммации обладают диоксид серы (330) и диоксид азота (301) – группа 6204. Параметры источников выбросов для расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосферу представлены в Приложении 2.

**Расчет и анализ величин приземных концентраций загрязняющих веществ от выбросов объекта (штатная эксплуатация)**

Расчет приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосфере произведен в соответствии с МРР-2017 с помощью программы УПРЗА «Эколог» (версия 4.6.) для холодного периода. За расчетную площадку принят прямоугольник размером 500 х 500 метров и с шагом 5 метров. Центр осей координат принят условно.

Расчет рассеивания проводился на зимний период, т.к. работа котельной на максимальном режиме предусматривается во время отопительного периода. Расчет проводился на наихудшие условия – учет всех источников на максимальной нагрузке.

В качестве расчетных точек приняты точки, расположенные на границе предприятия (р.т.1-4), а также на существующих жилых домах (р.т.5 б.. Расположение расчетных точек представлено на Карто-схеме.

Результаты расчетов по сведены в таблицу 2.

Согласно произведенным расчетам рассеивания, при эксплуатации проектируемого объекта в принятых расчетных точках **не происходит превышения** предельно допустимых концентраций загрязняющих веществ.

Для всех загрязняющих веществ вклад в расчетных точках составит **менее 0,1 д.ПДК**.

Расчет приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосфере при штатной эксплуатации представлены в Приложении 2.

Таблица 2

Характеристика приземных концентраций загрязняющих веществ в расчетных точках при эксплуатации объекта

Код	Наименование загрязняющего вещества	Фон, д.ПДК	Максимальная концентрация в расчетных точках, д.ПДК	
			Жилая застройка	Граница пром-площадки
			всего/вклад	всего/вклад
0301	Азота диоксид		0,02	0,05
0304	Азот (II) оксид		0,00130	0,00399
0328	Углерод (пигмент черный)		0,000527	0,000749
0330	Сера диоксид		0,000548	0,00128
0337	Углерод оксид		0,00442	0,00927
0703	Бенз/а/пирен		0,0000235	0,0000734
2704	Бензин нефтяной		0,000184	0,000334
2732	Керосин		0,000323	0,000472
6204	Группа суммации (2): 301 330		0,01	0,03

Для минимизации возможного воздействия в процессе эксплуатации объекта рекомендуются следующие мероприятия:

Взамен инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

										Лист
										5
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	51-25-ЭП.ПЗ				











**л) Обоснование предоставления разрешения на условно разрешенный вид использования**

Земельный участок с кадастровым номером 59:32:0670001:582 находится в собственности у Асадулоева Хаируло Хикматуловича.

Согласно сведениям единого государственного реестра недвижимости (ЕГРН) категория земельных участков - земли населенных пунктов, разрешенное использование - под промышленные предприятия.

Земельный участок находится в зоне СХ-3 «Зона сельскохозяйственного использования (в черте населенного пункта)».

Данный объект капитального строительства планируется эксплуатировать как здание делового управления.

Для дальнейшего строительства здания необходимо сменить разрешение использование на «Предпринимательство».

Здание планируется использовать по назначению. Учитывая, что данная деятельность не является помехой для нормальной жизнедеятельности местного населения, по данному объекту возможно провести процедуру предоставления разрешения на условно разрешенный вид использования («Предпринимательство») земельного участка с кадастровым номером 59:32:0670001:582.

Взамен инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

51-25-ЭП.ПЗ

Лист

11

# ПРИЛОЖЕНИЯ

## ДОГОВОР № 4500090516

об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям  
(для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства), максимальная мощность которых составляет не менее 670 кВт.<sup>1</sup>

г. Пермь

"\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.  
дата поступления подписанного Заявителем экземпляра Договора в Сетевую организацию (дата вступления в силу Договора)

Публичное акционерное общество «Россети Урал», именуемое в дальнейшем "Сетевая организация" в лице и.о. заместителя директора по технологическому присоединению производственного отделения "Центральные электрические сети" филиала публичного акционерного общества «Россети Урал» - "Пермэнерго" Исупова Василия Валерьевича, действующего на основании доверенности № ПЭ/224-2023 от 20.12.2022, с одной стороны и

Асадулов Хаируло Хикматулович, паспорт гражданина Российской Федерации 5714 295219 выдан 04.03.2015 г. Отделом УФМС России по Пермскому краю в Пермском районе, именуемый(ая) в дальнейшем "Заявитель" с другой стороны, вместе именуемые "Стороны", в целях обеспечения технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя заключили настоящий Договор о нижеследующем:

### 1. Предмет Договора

1.1. По настоящему договору Сетевая организация принимает на себя обязательства по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя (далее – технологическое присоединение) Под промышленные предприятия, для электроснабжения объекта(ов): Под промышленные предприятия расположенных по адресу: 0, Пермский край, р-н Пермский, с/п Култаевское, п. Протасы, квартал 18, участок 23 , кад. № 59:32:0670001:582,

со следующими характеристиками:

- максимальная мощность 20кВт, в том числе ранее присоединенная - 0 кВт.;
- класс напряжения в точках присоединения 0,4 кВ;
- категория надежности 3,

в том числе по обеспечению готовности объектов электросетевого хозяйства (включая их проектирование, строительство, реконструкцию) к присоединению энергопринимающих устройств Заявителя, урегулированию отношений с третьими лицами в случае необходимости строительства (модернизации) такими лицами принадлежащих им энергопринимающих устройств.

Заявитель обязуется оплатить расходы (плату) на технологическое присоединение в соответствии с условиями настоящего Договора.

1.2. Перечень мероприятий по технологическому присоединению и распределение обязанностей между Сторонами по их выполнению определены в Технических условиях (далее - ТУ) (приложение 1 к настоящему Договору).

1.3. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению по настоящему Договору со стороны Заявителя и Сетевой организации составляет 1 год со дня заключения Договора.

1.4. Заявитель несет балансовую и эксплуатационную ответственность в границах своего участка, Сетевая организация - до границ участка Заявителя.<sup>2</sup>

Порядок оформления Актов об осуществлении технологического присоединения устанавливается в соответствии с пунктами 2.1.6 и 2.3.12 настоящего Договора.

1.5. По окончании осуществления мероприятий по технологическому присоединению (этапа при поэтапном вводе) Стороны составляют Акт об осуществлении технологического присоединения, Акт согласования технологической и (или) аварийной брони (при необходимости) по формам, установленным действующим законодательством.

### 2. Права и обязанности Сторон

#### 2.1. Сетевая организация обязуется:

2.1.1. Надлежащим образом и своевременно исполнить обязательства по настоящему Договору при условии надлежащего исполнения Заявителем своих обязательств по настоящему Договору.

2.1.2. В случае если в ходе проектирования у Заявителя возникнет необходимость частичного отступления от ТУ, в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты обращения Заявителя согласовать частичное отступление от ТУ.

2.1.3. В течение 25 (двадцати пяти) дней со дня получения уведомления о выполнении Заявителем ТУ принять участие в проверке выполнения Заявителем ТУ с привлечением представителей АО "СО ЕЭС" (в случае если ТУ подлежали согласованию с АО "СО ЕЭС")<sup>3</sup>.

<sup>1</sup> Форма применяется также для физических лиц максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет до 15 кВт и используется не для бытовых нужд, а в целях осуществления предпринимательской деятельности, для физических лиц максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет не менее 15 кВт без ограничения категорий. Также применяется для временного технологического присоединения

<sup>2</sup> Если иное не будет определено актом об осуществлении технологического присоединения

<sup>3</sup> Установленные сроки включают выдачу заявителю подписанных со стороны сетевой организации и субъекта оперативно-диспетчерского управления (в случае если ТУ подлежали согласованию с АО «СО ЕЭС») акта о выполнении технических условий (при условии отсутствия замечаний).

2.1.4. По результатам мероприятий по проверке выполнения заявителем ТУ в 3-дневный срок составить и направить для подписания Заявителю подписанный со своей стороны в 2 экземплярах акт о выполнении технических условий<sup>4</sup>.

2.1.5. Со дня получения копии разрешения уполномоченного органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя, с соблюдением срока, установленного пунктом 1.3 настоящего Договора, осуществить фактическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям и выполнить фактический прием (подачу) напряжения и мощности, осуществляемый путем включения коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено").

2.1.6. Не позднее 3 (трех) рабочих дней с момента фактического присоединения подписать и направить Заявителю способом, подтверждающим отправку и получение уведомления, оригинал Акта об осуществлении технологического присоединения, подписанный со стороны Сетевой организации.

2.1.7. Не позднее 10 (десяти) рабочих дней со дня получения от Заявителя 2 (двух) подписанных экземпляров проекта Акта согласования технологической и (или) аварийной брони рассмотреть, подписать и направить 1 (один) экземпляр Акта Заявителю.

В случае несогласия Сетевой организации с представленным Заявителем проектом Акта согласования технологической и (или) аварийной брони, такой проект акта подписывается Сетевой организацией с замечаниями, которые прилагаются к каждому экземпляру акта. В случае если Акт согласования технологической и (или) аварийной брони подписан Сетевой организацией с замечаниями к величине технологической и (или) аварийной брони, то в качестве согласованной величины технологической и (или) аварийной брони принимается величина, указанная в замечаниях Сетевой организации.

2.1.8. В течение 30 (тридцати) рабочих дней с даты получения от Заявителя уведомления об отказе от исполнения обязательств по настоящему Договору способом, позволяющим подтвердить дату отправки и получения направить в адрес Заявителя требование о возмещении фактических затрат, понесенных Сетевой организацией на заключение и исполнение Договора, Акт компенсации фактических затрат с приложением документов, подтверждающих понесенные расходы (заверенные копии первичных учетных документов: договоры, платежные документы, Акты и т.д.).

## **2.2. Сетевая организация имеет право:**

2.2.1. Проверять ход выполнения заявителем ТУ.

2.2.2. Запрашивать у Заявителя сведения, необходимые для выполнения своих обязательств по настоящему Договору.

2.2.3. Привлекать третьих лиц для выполнения своих обязательств по настоящему Договору, оставаясь ответственным за выполнение обязательств по настоящему Договору. В том числе осуществлять выбор поставщиков оборудования и услуг, привлекаемых для реализации своих мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств Заявителя к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации

2.2.4. При невыполнении заявителем ТУ в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения при письменном обращении Заявителя продлить срок действия ТУ.

2.2.5. В случае нарушения Заявителем какого-либо из следующих условий:

- несоблюдение установленных правил технологического присоединения;
- несоответствие проектной документации, выполняемой Заявителем, ТУ и (или) требованиям нормативно-правовых актов;

- несоответствие выполненным Заявителем работ проектной документации и (или) ТУ
- не осуществлять фактическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации. Фактическое присоединение осуществляется только после их устранения Заявителем (о факте устранения нарушений Заявитель письменно уведомляет Сетевую организацию) в пределах срока действия настоящего Договора.

## **2.3. Заявитель обязуется:**

2.3.1. Принять к исполнению утвержденные ТУ.

2.3.2. Надлежащим образом и своевременно исполнить свои обязательства по настоящему договору.

2.3.3. В течение 10 (десяти) рабочих дней со дня получения письменного запроса Сетевой организации предоставить сведения, необходимые для выполнения Сетевой организацией своих обязательств по настоящему Договору.

2.3.4. Своевременно осуществить разработку проектной документации в рамках исполнения своих обязательств по ТУ предусматривающей технические решения, обеспечивающие выполнение ТУ (если проектирование требуется в соответствии с законодательством РФ)<sup>5</sup>, в том числе решения по схеме внешнего электроснабжения (схеме выдачи мощности объектов по производству электрической энергии), релейной защите и автоматике, телемеханике и связи (в том числе по этапам) и своевременно (не позднее чем за 10 (десять) рабочих дней до направления уведомления о выполнении ТУ) направить ее в Сетевую организацию для проверки соответствия проекта требованиям ТУ. Заявитель до 150 кВт вправе направить на согласование в Сетевую организацию проектную документацию в инициативном порядке<sup>6</sup>.

2.3.5. В случае возникновения у Заявителя в ходе проектирования необходимости частичного отступления от ТУ, обратиться в Сетевую организацию в целях согласования указанных изменений.

2.3.6. В течение 1 (одного) рабочего дня после выполнения мероприятий, указанных в ТУ, направить в адрес Сетевой организации уведомление об исполнении ТУ со стороны Заявителя способом, подтверждающим отправку и получение уведомления.

2.3.7. Обеспечить возможность Сетевой организации проводить проверку выполнения ТУ Заявителем.

<sup>4</sup> В случае необходимости согласования с субъектом оперативно-диспетчерского управления акт о выполнении технических условий составляется в 3 экземплярах

<sup>5</sup> Для физических лиц

2.3.8. Организовать и принять участие в техническом осмотре (обследовании) должностным лицом уполномоченного органа федерального государственного энергетического надзора при участии Сетевой организации, а также представителей АО "СО ЕЭС", в согласованный Сторонами срок.<sup>6</sup>

2.3.9. Уведомить Сетевую организацию о дате и времени технического осмотра (обследования) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых энергопринимающих устройств не позднее 10 (десяти) рабочих дней до указанной даты способом, подтверждающим отправку и получение уведомления.<sup>7</sup>

2.3.10. Получить разрешение органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя. В течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения утвержденного органом федерального государственного энергетического надзора Акта допуска в эксплуатацию энергопринимающих устройств Заявителя направить копию в Сетевую организацию способом, подтверждающим отправку и получение уведомления.<sup>8</sup>

2.3.11. Надлежащим образом и своевременно исполнять указанные в разделе 3 настоящего Договора обязательства по оплате расходов на технологическое присоединение.

2.3.12. В течение 10 (десяти) рабочих дней со дня получения, подписать представленный Сетевой организацией Акт об осуществлении технологического присоединения, Акт согласования технологической и (или) аварийной брони (при необходимости) либо представить мотивированный отказ от подписания, и направить в Сетевую организацию.

2.3.13. Обеспечить соответствие технических характеристик, присоединяемых энергопринимающих устройств требованиям регламентов, стандартов и иных нормативно-правовых актов.

2.3.14. Выполнять обязательные требования, установленные законодательством Российской Федерации, а также требования нормативно-правовых актов, обеспечивающие надежность работы и безопасность эксплуатации находящихся в ведении Заявителя объектов электроэнергетики и исправность используемых ими приборов и оборудования, связанных с передачей электрической энергии.

2.3.15. В случае отказа от исполнения обязательств по настоящему Договору и не позднее момента фактического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации известить Сетевую организацию об отказе от исполнения настоящего Договора способом, позволяющим подтвердить дату отправки и получения указанного уведомления.

2.3.16. Направить в адрес Сетевой организации уведомление о подтверждении оплаты понесенных Сетевой организацией расходов либо, при наличии возражений направить мотивированный отказ от возмещения в течении 5 (пяти) рабочих дней с даты получения уведомления от Сетевой организации о возмещении понесенных расходов.

2.3.17. В течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения от Сетевой организации требования о возмещении понесенных расходов в соответствии с пунктом 2.1.8 настоящего Договора, возместить Сетевой организации понесенные расходы или направить мотивированный отказ от возмещения.

2.3.18. Возмещение расходов производится путем перечисления Заявителем денежных средств на расчетный счет Сетевой организации, указанный в разделе 8 настоящего Договора. Датой исполнения Заявителем обязательств по оплате является дата зачисления денежных средств на расчетный счет Сетевой организации.

#### **2.4. Заявитель имеет право:**

2.4.1. Отказаться от исполнения обязательств по настоящему Договору в любое время до момента фактического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации при условии возмещения Сетевой организации, понесенных ею расходов в соответствии с пунктами 2.3.15 - 2.3.17 настоящего Договора.

2.4.2. В одностороннем порядке расторгнуть настоящий Договор в случае нарушения Сетевой организацией сроков технологического присоединения, указанных в настоящем Договоре, с учетом условий, указанных в пункте 2.4.1 настоящего Договора.

### **3. Размер платы по Договору и порядок оплаты**

3.1. Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 29.11.2022 № 111-ТП и составляет 630 073,60 руб. (Шестьсот тридцать тысяч семьдесят три рубля 60 копеек), в том числе НДС (20%) 105 012,27 руб. (Сто пять тысяч двенадцать) рублей 27 копеек.

Указанный размер платы за технологическое присоединение рассчитан с учетом индексации, предусмотренной подпунктом (г) пункта 32 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФАС России от 30.06.2022 г. № 490/22.

3.2. Оплата производится путем перечисления Заявителем денежных средств на расчетный счет Сетевой организации, указанный в разделе 8 настоящего Договора.

3.3. Заявитель вносит плату за технологическое присоединение в следующем порядке и сроки<sup>9</sup>:

10% платы за технологическое присоединение 63 007,36 руб. (Шестьдесят три тысячи семь рублей 36 копеек), в том числе НДС (20%) 10 501,23 руб. (Десять тысяч пятьсот один рубль 23 копейки) вносятся в течение 15 дней со дня заключения настоящего договора.

30% платы за технологическое присоединение 189 022,08 руб. (Сто восемьдесят девять тысяч двадцать два рубля 08 копеек), в том числе НДС (20%) 31 503,68 руб. (Тридцать одна тысяча пятьсот три рубля 68 копеек) вносятся в течение 60 дней со дня заключения настоящего договора.

<sup>6</sup> В случаях, предусмотренных действующим законодательством.

<sup>7</sup> В случаях, предусмотренных действующим законодательством.

<sup>8</sup> В случаях, предусмотренных действующим законодательством.

<sup>9</sup> Для физических лиц до 15 кВт могут быть указаны иные сроки платежа.

20% платы за технологическое присоединение 126 014,72 руб. (Сто двадцать шесть тысяч четырнадцать рублей 72 копейки), в том числе НДС (20%) 21 002,45 руб. (Двадцать одна тысяча два рубля 45 копеек) вносятся в течение 180 дней со дня заключения настоящего договора.

30% платы за технологическое присоединение 189 022,08 руб. (Сто восемьдесят девять тысяч двадцать два рубля 08 копеек), в том числе НДС (20%) 31 503,68 руб. (Тридцать одна тысяча пятьсот три рубля 68 копеек) вносятся в течение 15 дней со дня фактического присоединения.

10% платы за технологическое присоединение 63 007,36 руб. (Шестьдесят три тысячи семь рублей 36 копеек), в том числе НДС (20%) 10 501,23 руб. (Десять тысяч пятьсот один рубль 23 копейки) вносятся в течение 10 дней со дня подписания акта о технологическом присоединении.

3.4. Стороны производят сверку расчетов по настоящему Договору в соответствии с запросом одной Стороны в срок не более 3 рабочих дней с даты получения запроса.

#### 4. Ответственность Сторон

4.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по настоящему Договору, Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

4.2. Нарушение заявителем, установленного договором срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению (в случае если техническими условиями предусмотрен поэтапный ввод в работу энергопринимающих устройств - мероприятий, предусмотренных очередным этапом) на 12 и более месяцев при условии, что сетевой организацией в полном объеме выполнены мероприятия по технологическому присоединению, срок осуществления которых по договору наступает ранее указанного нарушенного заявителем срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению, может служить основанием для расторжения договора по требованию сетевой организации по решению суда.

4.3. Сторона договора, нарушившая предусмотренные Договором сроки осуществления мероприятий по технологическому присоединению, включая сроки оплаты согласно п. 3.3 Договора, обязана уплатить другой стороне неустойку, равную 0,25 процента от указанного общего размера платы за каждый день просрочки. При этом совокупный размер такой неустойки при нарушении срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению заявителем не может превышать размер неустойки, определенный в предусмотренном настоящим абзацем порядке за год просрочки.

Сторона договора, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором, обязана уплатить понесенные другой стороной договора расходы, связанные с необходимостью принудительного взыскания неустойки, предусмотренной абзацем первым настоящего пункта, в случае необоснованного уклонения либо отказа от ее уплаты.

4.4. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное невыполнение обязательств по настоящему Договору, если это невыполнение было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы, т.е. чрезвычайными и непредотвратимыми при данных условиях обстоятельствами, возникшими после вступления в силу настоящего Договора. В этих случаях сроки выполнения Сторонами обязательств по настоящему Договору отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют обстоятельства непреодолимой силы.

4.5. Сторона, для которой наступила невозможность выполнения обязательств в результате действия обстоятельств непреодолимой силы, обязана в письменной форме известить другую Сторону в срок не позднее 5 (пяти) дней со дня наступления непредвиденных обстоятельств с последующим представлением документов, подтверждающих их наступление. В противном случае она не вправе ссылаться на действия обстоятельств непреодолимой силы как на основание, освобождающее Сторону от ответственности.

4.6. В случае не урегулирования Сторонами условий по оплате понесенных Сетевой организацией расходов, разрешение спора осуществляется в порядке, установленном действующим законодательством Российской Федерации.

4.7. В случае реализации Заявителем права на внесение изменений в ТУ (п. 2.4.1. Договора) он возмещает Сетевой организации документально подтвержденные расходы по фактически выполненным мероприятиям в рамках Договора, но не учтенных в измененных по инициативе Заявителя ТУ, а также расходы, понесенные Сетевой организацией на выдачу новой версии ТУ, по смете Сетевой организации (ст. 15 ГК РФ). В случае, если изменение ТУ влечет за собой изменение стоимости и (или) сроков оказания услуг по настоящему Договору, стороны обязуются заключить соответствующее дополнительное соглашение к настоящему Договору.

#### 5. Разрешение споров

5.1. Все споры и разногласия Сторон по требованиям, возникшим из настоящего Договора, будут разрешаться с обязательным соблюдением досудебного претензионного порядка разрешения споров. Все претензии по настоящему Договору должны оформляться письменно.

Срок ответа Заявителя на претензию, исходящую от Сетевой организации, - 5 (пять) рабочих дней с момента направления претензии Сетевой организацией.

По любым разногласиям и требованиям, возникающим из настоящего Договора или в связи с ним, срок ответа Сетевой организации на претензию, исходящую от Заявителя устанавливается в соответствии с действующим законодательством.

В случае не достижения согласия между Сторонами путем переговоров и в претензионном порядке все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в форме переговоров, а при невозможности достижения согласованного решения передаются любой из Сторон в суд по месту нахождения филиала ПАО «Россети Урал» - «Пермэнерго».

## 6. Заключительные положения

6.1. Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств Заявителя не может превышать величину максимальной мощности, указанной в проектной документации на строительство (реконструкцию) объекта капитального строительства.

В случае если величина максимальной мощности энергопринимающих устройств Заявителя, предусмотренная заявкой и настоящим Договором, превышает величину максимальной мощности, указанной в проектной документации на объект капитального строительства на момент подписания Сторонами Акта об осуществлении технологического присоединения, Сетевая организация указывает в нем величину максимальной мощности энергопринимающих устройств Заявителя в соответствии с проектной документацией на объект капитального строительства. В данном случае Сторонами вносятся соответствующие изменения в настоящий Договор и ТУ посредством заключения дополнительного соглашения к Договору и подготовки изменений в ТУ (в части уменьшения максимальной мощности).

6.2. Акт об осуществлении технологического присоединения, Акт согласования технологической и (или) аварийной брони, мотивированные отказы от их подписания, а также уведомление об отказе от технологического присоединения и Акт компенсации фактических затрат направляются между Сторонами заказным письмом с уведомлением о вручении или иным способом, подтверждающим отправку и получение.

6.3. Все письма, акты и прочие документы, направляемые в рамках настоящего Договора, могут быть отправлены по факсу с последующим обязательным направлением указанных документов заказным письмом с уведомлением о вручении или иным способом, подтверждающим их отправку и получение.<sup>10</sup>

6.4. Настоящий Договор вступает в силу с даты поступления подписанного Заявителем без разногласий экземпляра Договора в Сетевую организацию (при наличии разногласий – с даты их урегулирования).

6.5. Все приложения к настоящему Договору являются его неотъемлемой частью.

6.6. Все изменения и дополнения к настоящему Договору производятся на основании соглашения Сторон и действительны, если они оформлены в письменном виде и подписаны уполномоченными представителями Сторон.

6.7. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

## 7. Перечень приложений к Договору

Приложение 1 - Технические условия № 45-ТУ-66142 от 30.10.2023

## 8. Местонахождения, реквизиты и подписи Сторон

Сетевая организация:

Публичное акционерное общество «Россети Урал»  
Получатель: Филиал публичное акционерное общество «Россети Урал» - "Пермэнерго"  
Юр. адрес: 620026, Свердловская обл, г. Екатеринбург, ул. Мамина-Сибиряка, строение № 140  
Почтовый адрес: 614017, Пермский край, г. Пермь, ул. Инженерная, д. № 17  
ИНН: 6671163413 КПП: 590402001  
Р/С: 40702810300000060437  
К/С: 30101810200000000823  
Банк: БАНК ГПБ (АО) Г. МОСКВА  
БИК: 044525823

И.о. заместителя директора по технологическому присоединению ИО "Центральные ЭС" филиала ПАО «Россети Урал» - "Пермэнерго"

М.П.   
В.В. Исупов

Заявитель:

Асадулов Хаируло Хикматулович

\_\_\_\_\_/Х.Х. Асадулов/

QR-код для оплаты через терминалы ПАО Сбербанк



<sup>10</sup> По факсу документы отправляются предварительно, датой получения соответствующего документа считается дата получения его оригинала

№ \_\_\_\_\_  
На \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Асадулову Х.Х.

614532, Пермский край, Пермский  
р-н, д. Большой Буртым, ул.  
Сибирский тракт, дом № 6

О направлении документов по заявке  
на технологическое присоединение

Уважаемый(ая) Хаируло Хикматулович!

На основании Вашей заявки №45-3-80890 от 12.02.2025 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств: Нежилая застройка (хозяйственная постройка, нежилое здание), расположенных по адресу: Пермский край, р-н Пермский, с/п Култаевское, п. Протасы, квартал 18, участок 23 направляем в Ваш адрес счет на оплату технологического присоединения по договору №4500103532 от 25.03.2025, технические условия, условия типового договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, инструкцию по осуществлению действиями заявителя фактического присоединения.

В соответствии с действующим законодательством заключение договора в письменной форме **не требуется**.

С даты оплаты первого платежа по счету, договор об осуществлении технологического присоединения считается заключенным, сетевая организация приступит к выполнению мероприятий в соответствии с техническими условиями.

Расчет платы за технологическое присоединение произведен с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных Постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края № 150-ТП от 19.11.2024 и составляет 515 462,21 руб. (Пятьсот пятнадцать тысяч четыреста шестьдесят два рубля 21 копейка).

Внесение Вами платы осуществляется в следующем порядке:

15% платы за технологическое присоединение 77 319,33 руб. (Семьдесят семь тысяч триста девятнадцать рублей 33 копейки), в том числе НДС (20%) 12 886,56 руб. (Двенадцать тысяч восемьсот восемьдесят шесть рублей 56 копеек) вносятся в течение 5 дней со дня выставления сетевой организацией счета.

30% платы за технологическое присоединение 154 638,66 руб. (Сто пятьдесят четыре тысячи шестьсот тридцать восемь рублей 66 копеек), в том числе НДС (20%) 25 773,11 руб. (Двадцать пять тысяч семьсот семьдесят три рубля 11 копеек) вносятся в течение 20 дней со дня выставления сетевой организацией счета.

35% платы за технологическое присоединение 180 411,78 руб. (Сто восемьдесят тысяч четыреста одиннадцать рублей 78 копеек), в том числе НДС (20%) 30 068,63 руб. (Тридцать тысяч шестьдесят восемь рублей 63 копейки) вносятся в течение 40 дней со дня выставления сетевой организацией счета.

20% платы за технологическое присоединение 103 092,44 руб. (Сто три тысячи девяносто два рубля 44 копейки), в том числе НДС (20%) 17 182,07 руб. (Семнадцать тысяч сто восемьдесят два рубля 07 копеек) вносятся в течение 10 дней со дня размещения акта об осуществлении технологического присоединения или уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям в Личном кабинете.

На основании изложенного, просим в течение 5 рабочих дней с даты размещения счета в Личном кабинете, внести очередной платеж. При отсутствии оплаты в указанный срок заявка №45-3-80890 от 12.02.2025 аннулируется.

Оплатить счет Вы можете: в терминалах банка используя QR-код, с помощью банковской карты в Личном кабинете, в отделении любого банка по указанным в счете реквизитам. В назначении платежа необходимо указывать: «ТП. Оплата по Счету №4500103532 от 25.03.2025».

Кроме того, на период исполнения мероприятий, Вы можете подать заявку на временное технологическое присоединение энергопринимающих устройств по третьей категории надежности на уровне напряжения ниже 35 кВ.

Дополнительно уведомляем, что «Россети Урал» готово комплексно оказать услугу по технологическому присоединению - «ТП под ключ», включающую выполнение мероприятий, относящихся к Вашим обязательствам в соответствии с техническими условиями.

Выполнение услуги «ТП под ключ» силами «Россети Урал» обеспечит:

- гарантию качества выполненных работ;
- сокращение сроков подключения, в связи с одновременным выполнением мероприятий, входящих в обязательства сетевой организации и заявителя;
- безопасность подключения и сохранность имущества в следствие выполнения работ квалифицированным персоналом с использованием специального оборудования и материалов.

Ознакомиться с вариантами пакетов услуги «ТП под ключ» и их стоимостью можно на сайте [rosseti-ural.ru](http://rosseti-ural.ru) в разделе «Клиентам»-«Услуги» или отсканировав QR-код. Подать заявку на получение услуги «ТП под ключ» Вы можете через сайт [rosseti-ural.ru](http://rosseti-ural.ru) либо портал-тп.рф, а также по телефону центра поддержки клиентов 8 800 2200 220.



Приложение:

1. Счет на оплату технологического присоединения по договору №4500103532 от 25.03.2025
2. Технические условия №45-ТУ-75828
3. Инструкция о порядке действий для осуществления фактического присоединения и приема напряжения, мощности.

4. Условия типового договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Заместитель директора по  
технологическому присоединению

Грызунов Д.А.



**ДОГОВОР №ПР/ЕО/25/000696**  
**о подключении (технологическом присоединении)**  
**газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства**  
**к сети газораспределения**

г. Пермь

28 февраля 2025 г.

АО «Газпром газораспределение Пермь», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице начальника Единого центра предоставления услуг Филиала в Пермском районе Багимовой Елены Александровны, действующего на основании доверенности от 17.04.2024г. №2175, с одной стороны, и **Асадулов Хаируло Хикматулович**, именуемое (ый, ая) в дальнейшем «Заявитель», действующий(ая) от собственного имени, с другой стороны, и ООО «Газпром газификация» именуемое в дальнейшем «Единый Оператор газификации» в лице начальника Единого центра предоставления услуг Филиала в Пермском районе Багимовой Елены Александровны, на основании доверенности, выданной в порядке передоверия доверенности от 09.01.2025 №2372 вместе именуемые сторонами, заключили настоящий договор о нижеследующем:

### **I. Предмет договора**

1. По настоящему договору исполнитель обязуется осуществить подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования и объекта капитального строительства: **нежилое помещение** (далее - объект капитального строительства) к сети газораспределения, принадлежащей исполнителю на праве собственности или ином законном основании, или к технологически связанными с сетями исполнителя сетями газораспределения и (или) газопотребления основного абонента (далее – сеть газораспределения) с учетом максимальной нагрузки (часовым расходом газа) газоиспользующего оборудования, указанной в технических условиях, заявитель обязуется обеспечить готовность сетей газопотребления и газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства к подключению (технологическому присоединению) в пределах границ принадлежащего ему земельного участка, расположенного: **614520, Пермский край, Пермский р-н, Протасы д, Квартал 18, уч 23** и оплатить услуги по подключению (технологическому присоединению), а единый оператор газификации или региональный оператор газификации – обеспечить подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства к сети газораспределения (далее – подключение (технологическое присоединение)).
2. Подключение (технологическое присоединение) осуществляется в соответствии с техническими условиями на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения по форме согласно приложению 1 (далее - технические условия), являющимися неотъемлемой частью настоящего договора.
3. Срок выполнения мероприятий по подключению (технологическому присоединению) объекта капитального строительства к сети газораспределения (далее - мероприятия по подключению (технологическому присоединению) и пуску газа составляет **135 дней** со дня заключения настоящего договора.

Последний день срока, установленного в абзаце первом настоящего пункта, считается днем подключения (технологического присоединения). В том случае, если этот день выпадает на выходной или праздничный день, днем подключения (технологического присоединения) считается следующий за ним рабочий день.

### **II. Обязанности и права сторон**

4. Исполнитель обязан:

- надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору;
- обеспечить разработку проектной документации сети газораспределения до точки (точек) подключения (технологического присоединения) на границе земельного участка заявителя (далее - проектная документация сети газораспределения) и получить на нее положительное заключение экспертизы (если проектная документация сети газораспределения подлежит экспертизе в соответствии с законодательством Российской Федерации);
- направить заявителю в течение 5 рабочих дней после окончания разработки проектной документации сети газораспределения, но не позднее дня окончания срока, равного двум третьим срока осуществления мероприятий по подключению (технологическому присоединению), установленных настоящим договором, информацию о расположении точки (точек) подключения (технологического присоединения) (при необходимости строительства (реконструкции) сети газораспределения в случае, если точка подключения не определена в технических условиях,

предусмотренных приложением № 1 к настоящему договору);

-осуществить строительство (реконструкцию) сети газораспределения за границами земельного участка заявителя до точки (точек) подключения не позднее срока, предусмотренного пунктом 3 настоящего договора (при необходимости выполнения таких мероприятий);

-обеспечить подготовку сети газораспределения к подключению объекта капитального строительства заявителя и пуску газа не позднее срока, предусмотренного пунктом 3 настоящего договора;

-уведомить заявителя об окончании срока действия настоящего договора не позднее 20 рабочих дней до дня подключения (технологического присоединения), определенного в настоящем договоре;

-осуществить мониторинг выполнения заявителем технических условий при условии обеспечения заявителем доступа исполнителя к объекту капитального строительства в срок не позднее чем за 15 дней до дня подключения к сетям газораспределения и составить акт о готовности сетей газопотребления и газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства к подключению (технологическому присоединению) (далее - акт о готовности);

-направить заявителю информацию о ходе выполнения мероприятий по подключению (технологическому присоединению) не позднее 10 дней со дня получения от заявителя соответствующего запроса. Такая информация может быть направлена заявителю любым доступным способом (почтовое отправление, электронное сообщение по адресу электронной почты заявителя (при наличии), личный кабинет заявителя);

-согласовать с собственником земельного участка строительство сетей газораспределения, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя, в случае строительства сетей газораспределения на земельных участках, находящихся в собственности третьих лиц;

-обратиться в уполномоченные органы исполнительной власти субъекта Российской Федерации, орган местного самоуправления за установлением публичного сервитута для строительства сетей газораспределения, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя, в случае строительства сети газораспределения на земельных участках, находящихся в собственности третьих лиц (при недостижении согласия с собственником земельного участка);

-в случае поступления в соответствии пунктом 12 Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газопотребления, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2021 № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившим силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» (далее – Правила), обращения заявителя осуществить мероприятия по подключению (технологическому присоединению) в пределах границ земельного участка заявителя, и (или) по установке газоиспользующего оборудования, и (или) строительству либо реконструкции внутреннего газопровода объекта капитального строительства, и (или) по установке прибора учета газа, и (или) поставке газоиспользующего оборудования, и (или) поставке прибора учета газа;

-осуществить фактическое присоединение объектов капитального строительства заявителя (но не ранее подписания акта о готовности) и составить акт о подключении (технологическом присоединении), содержащий информацию о разграничении имущественной принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон (далее – акт о подключении (технологическом присоединении));

-нести эксплуатационную ответственность в соответствии с актом о подключении.

#### 5. Исполнитель вправе:

-участвовать в приемке скрытых работ при строительстве заявителем газопроводов от газоиспользующего оборудования до точек подключения в случае, если заявитель не обращался к исполнителю с просьбой осуществить мероприятия по подключению (технологическому присоединению) в пределах границ своего земельного участка;

-по обращению заявителя, направленному не позднее 10 рабочих дней до дня подключения, определенного настоящим договором, продлить срок действия технических условий, но не более чем на половину срока, определенного настоящим договором, при невыполнении заявителем технических условий в согласованные в настоящем договоре сроки и соблюдении исполнителем требований, указанных в пункте 58 Правил;

-при нарушении заявителем сроков исполнения возложенных на него обязательств по осуществлению присоединения (технологического присоединения) требовать неустойку в размере, определенном настоящим договором;

-при нарушении заявителем срока осуществления мероприятий по подключению (технологическому присоединению) на 6 и более месяцев при условии, что исполнителем выполнены мероприятия по подключению (технологическому присоединению), за исключением мероприятий по мониторингу и фактическому присоединению, в одностороннем порядке расторгнуть настоящий договор.

#### 6. Заявитель обязан:

-надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе выполнить возложенные на заявителя обязательства по осуществлению мероприятий по подключению (технологическому присоединению) в пределах границ земельного участка, на котором расположен присоединяемый объект капитального строительства заявителя;

-осуществить мероприятия по обеспечению готовности объекта капитального строительства и газоиспользующего оборудования к подключению (технологическому присоединению) в пределах границ принадлежащего ему земельного участка;

-в случае поступления в соответствии пунктом 12 Правил обращения заявителя к исполнителю обеспечить доступ к объекту капитального строительства для определения размера платы за подключение (технологическое присоединение) в пределах границ земельного участка заявителя и (или) за проектирование сети газопотребления, и (или) стоимости услуг по установке газоиспользующего оборудования, и (или) стоимости по установке прибора учета газа, и (или) стоимости услуг по строительству либо реконструкции внутреннего газопровода объекта капитального строительства, и (или) стоимости газоиспользующего оборудования, и (или) стоимости прибора учета газа;

-обеспечить разработку проектной документации сети газопотребления (в случае, если разработка проектной документации предусмотрена законодательством Российской Федерации) от точки (точек) подключения (технологического присоединения) до газоиспользующего оборудования в соответствии с техническими условиями;

-при проведении мониторинга выполнения заявителем технических условий представить исполнителю экземпляр проектной документации сети газопотребления (в случае, если разработка проектной документации предусмотрена законодательством Российской Федерации), которая включает в себя сведения об инженерном оборудовании, о сетях газопотребления, перечень инженерно-технических мероприятий и содержание технологических решений;

-в случае внесения изменений в проектную документацию сети газопотребления, влекущих изменение указанного в технических условиях максимального часового расхода газа, в срок, установленный настоящим договором, направить исполнителю предложение о внесении соответствующих изменений в настоящий договор (изменение заявленного максимального часового расхода газа не может превышать величину, указанную в технических условиях);

-в соответствии с проектной документацией (в случае, если разработка проектной документации предусмотрена законодательством Российской Федерации) обеспечить создание сети газопотребления на принадлежащем заявителю земельном участке от точки (точек) подключения (технологического присоединения) до газоиспользующего оборудования;

-уведомить исполнителя о выполнении технических условий в порядке, определенном настоящим договором; обеспечить исполнителю доступ к объектам капитального строительства и газоиспользующему оборудованию для осуществления мониторинга выполнения заявителем технических условий;

-внести плату за подключение (технологическое присоединение) в размере и сроки, которые установлены настоящим договором;

-подписать акт о готовности в день его составления исполнителем;

-нести имущественную и эксплуатационную ответственность в соответствии с актом о подключении (технологическом присоединении);

-заключить договор на техническое обслуживание сети газораспределения и (или) газопотребления и внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования и договор поставки газа после подписания акта о готовности.

#### 7. Заявитель вправе:

-получать от исполнителя информацию о ходе выполнения исполнителем мероприятий по подключению (технологическому присоединению) не позднее 10 дней со дня получения исполнителем запроса заявителя в письменной форме. Такая информация может быть направлена заявителю любым способом (почтовое отправление, электронное сообщение по адресу электронной почты заявителя (при наличии), личный кабинет заявителя);

-выполнять мероприятия по подключению (технологическому присоединению) за границами своего земельного участка (либо их часть) (за исключением мероприятий, связанных с расширением пропускной способности существующей сети газораспределения);

-направить в соответствии с пунктом 12 Правил письменное обращение исполнителю с просьбой осуществить мероприятия по подключению (технологическому присоединению) в пределах границ земельного участка заявителя, и (или) по проектированию сети газопотребления, и (или) по установке газоиспользующего оборудования, и (или) строительству либо реконструкции внутреннего газопровода объекта капитального

строительства, и (или) по установке прибора учета газа, и (или) по поставке газоиспользующего оборудования, и (или) по поставке прибора учета газа;

-запрашивать и получать от исполнителя документы и сведения, направляемые в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в целях установления платы по индивидуальному проекту;

-при невыполнении технических условий в согласованный срок обратиться к исполнителю в целях продления срока действия технических условий не позднее 10 рабочих дней до дня подключения (технологического присоединения), определенного в настоящем договоре;

-при нарушении исполнителем сроков исполнения возложенных на него обязательств по осуществлению мероприятий по подключению (технологическому присоединению) требовать неустойку в размере, определенном настоящим договором;

-при нарушении исполнителем сроков исполнения обязательств, указанных в настоящем договоре, в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего договора.

8. Единый оператор газификации или региональный оператор газификации обязан:

-осуществить мониторинг исполнения исполнителем действий по созданию (реконструкции) сети газораспределения до точек подключения, предусмотренных настоящим договором, а также по подготовке сети газораспределения к подключению объектов капитального строительства заявителя и пуску газа не позднее установленного настоящим договором дня подключения при исполнении заявителем возложенных на него обязательств по осуществлению подключения (технологического присоединения);

-рассматривать претензии от заявителя на действия (бездействие) исполнителя и принимать меры в рамках указанного мониторинга, направленные на исполнение исполнителем своих обязанностей.

9. В случае объективной невозможности исполнения исполнителем своих обязательств по настоящему договору его права и обязанности по согласованию с единым оператором газификации или региональным оператором переходят к единому оператору газификации или региональному оператору газификации со дня получения единым оператором газификации или региональным оператором газификации уведомления от исполнителя о невозможности исполнения своих обязательств по настоящему договору.

10. В день осуществления фактического присоединения (врезки и пуска газа) стороны подписывают акт о подключении (технологическом присоединении).

### **III. Плата за подключение (технологическое присоединение) и порядок расчетов**

11. **Размер платы за подключение** (технологическое присоединение) (далее - плата), за исключением случаев, когда размер платы устанавливается по индивидуальному проекту, определяется в соответствии с решением Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 18.12.2024 №167-тп и составляет 70 668 руб. 00 коп. (Семьдесят тысяч шестьсот шестьдесят восемь рублей 00 копеек), кроме того НДС по ставке в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах и составляет 14 133 руб. 60 коп. (Четырнадцать тысяч сто тридцать три рубля 60 копеек) общая стоимость с НДС **составляет 84 801 руб. 60 коп. (Восемьдесят четыре тысячи восемьсот один рубль 60 копеек).**

12. Внесение платы осуществляется заявителем в следующем порядке:

**50 процентов платы**, что составляет 42 400 руб. 80 коп. (Сорок две тысячи четыреста рублей 80 копеек), в том числе НДС по ставке в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, в течение 11 рабочих дней со дня заключения настоящего договора;

**35 процентов платы**, что составляет 29 680 руб. 56 коп. (Двадцать девять тысяч шестьсот восемьдесят рублей 56 копеек), в том числе НДС по ставке в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, в течение 11 рабочих дней со дня выполнения исполнителем обязательств, предусмотренных подпунктом «а» пункта 98 Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, в объеме, определенном настоящим договором;

**15 процентов платы**, что составляет 12 720 руб. 24 коп. (Двенадцать тысяч семьсот двадцать рублей 24 копейки), в том числе НДС по ставке в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, в течение 11 рабочих дней со дня подписания акта о подключении.

13. Стоимость согласования проектной документации сети газопотребления входит в состав платы и дополнительно заявителем не оплачивается.

14. Датой исполнения обязательств заявителя по внесению платы считается дата внесения денежных средств в кассу или на расчетный счет организации исполнителя.

15. В случае нарушения заявителем срока осуществления мероприятий по подключению (технологическому присоединению) исполнитель, выполнивший мероприятия по созданию (реконструкции) сети газораспределения до точек подключения, предусмотренные настоящим договором, а также по подготовке сети газораспределения к подключению объектов капитального строительства заявителя и пуску газа не позднее установленного настоящим договором дня подключения, в праве требовать от заявителя исполнения обязательства по внесению платы в соответствии с настоящим договором и по истечении 10 рабочих дней со дня нарушения заявителем срока осуществления мероприятий по подключению (технологическому присоединению) направить заявителю уведомление с требованием внести 100 процентов платы, а заявитель обязан в течение 10 рабочих дней со дня получения такого уведомления исполнить требования исполнителя. Указанная обязанность исполняется заявителем без внесения изменений в настоящий договор и в не зависимости от последующего выполнения иных мероприятий, предусмотренных настоящим договором.

#### **IV. Ответственность сторон**

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

17. В случае нарушения заявителем и (или) исполнителем установленных настоящим договором сроков выполнения мероприятий по подключению (технологическому присоединению), нарушившая сторона обязуется по требованию другой стороны уплатить неустойку, рассчитанную как произведение 0,014 ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, установленной на день заключения настоящего договора, и платы определенной в соответствии с разделом III настоящего договора, за каждый день просрочки.

18. Уплата неустойки, указанной в пункте 17 настоящего договора, не освобождает стороны от необходимости полного и надлежащего выполнения своих обязательств по настоящему договору.

19. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если такое неисполнение или ненадлежащее исполнение явились следствием обстоятельств непреодолимой силы.

#### **V. Порядок проведения мониторинга выполнения технических условий**

20. Мониторинг выполнения заявителем технических условий

не проводится в случае обращения заявителя в соответствии с пунктом 12 Правил с просьбой осуществить мероприятия по подключению (технологическому присоединению) в пределах границ его земельного участка, и (или) по установке газоиспользующего оборудования, и (или) по строительству либо реконструкции внутреннего газопровода объекта капитального строительства, и (или) по установке прибора учета газа, и (или) по поставке газоиспользующего оборудования, и (или) по поставке прибора учета газа.

21. Мониторинг выполнения заявителем технических условий проводится исполнителем в отношении каждого технических условий, выданных заявителю, при условии, что срок их действия не истек.

22. При исполнении настоящего договора, который предусматривает подключение (технологическое присоединение) нескольких объектов капитального строительства, мониторинг выполнения технических условий проводится в отношении каждого объекта капитального строительства.

23. Мониторинг выполнения заявителем мероприятий по подключению (технологическому присоединению), указанных в технических условиях, проводится путем обеспечения доступа исполнителя к газоиспользующему оборудованию и (или) сети газопотребления заявителя.

24. Порядок проведения мониторинга выполнения заявителем технических условий включает следующие мероприятия:

а) подача заявителем уведомления о выполнении технических условий с приложением документов в соответствии с пунктом 26 настоящего договора;

б) проверка исполнителем документов, поданных заявителем вместе с уведомлением о выполнении технических условий;

в) проведение контрольной опрессовки сети газопотребления с подключенным газоиспользующим оборудованием воздухом с избыточным давлением, равным 5 кПа, в течение 5 мин (падение давления воздуха за время проведения опрессовки не должно превышать 200 Па);

г) проверка исполнителем помещения объекта капитального строительства, в котором установлено газоиспользующее оборудование, на наличие вентиляции, обособленных дымоходов и вентканалов;

д) проверка исполнителем сертификатов соответствия и паспортов изготовителя газоиспользующего оборудования,

технических устройств и материалов;

е) проверка исполнителем наличия акта первичного обследования дымоходов и вентканалов, выполненного специализированной организацией;

ж) проверка исполнителем наличия прибора учета газа, соответствующего обязательным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации о техническом регулировании;

з) приемка исполнителем скрытых работ при строительстве заявителем сети газопотребления от газоиспользующего оборудования до точек подключения (при необходимости).

25. Для осуществления мониторинга выполнения заявителем технических условий заявитель не позднее \_\_\_\_\_ дней до дня окончания срока осуществления мероприятий по подключению (технологическому присоединению) представляет исполнителю уведомление о выполнении технических условий с приложением документов, предусмотренных пунктом 95 технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2010 г. № 870 "Об утверждении технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления" (в случае, если это предусмотрено техническим регламентом), а также копии сертификатов соответствия на газоиспользующее оборудование (если оборудование подлежит обязательной сертификации) и (или) сопроводительной технической документации (технические паспорта оборудования), содержащей сведения о сертификации;

26. По результатам мониторинга выполнения заявителем технических условий исполнитель составляет акт о готовности.

27. Акт о готовности составляется и подписывается заявителем и исполнителем непосредственно в день проведения осмотра.

28. При невыполнении требований технических условий исполнитель в письменной форме уведомляет об этом заявителя.

При выявлении в ходе осмотра невыполнения заявителем требований технических условий и проектной документации сети газопотребления (в случае, если разработка проектной документации сети газопотребления заявителем предусмотрена законодательством Российской Федерации), представленной исполнителю вместе с уведомлением о выполнении технических условий, исполнитель по завершении осмотра составляет и передает заявителю перечень замечаний. Повторный мониторинг выполнения заявителем технических условий осуществляется не позднее 3 рабочих дней после получения от него уведомления об устранении замечаний с приложением информации о принятых мерах по их устранению.

Акт о готовности подписывается после устранения всех замечаний, направленных исполнителем.

В случае если исполнителем по результатам проверки проектной документации сети газопотребления (представляется в случае, если разработка проектной документации заявителем предусмотрена законодательством Российской Федерации) на соответствие выданным техническим условиям получены замечания, необходимо устранить их не позднее \_\_\_\_\_ дней со дня получения замечаний.

29. При наличии у исполнителя замечаний к выполнению возложенных на заявителя мероприятий по подключению (технологическому присоединению) такие замечания должны быть направлены заявителю любым способом (почтовое отправление, электронное сообщение по адресу электронной почты заявителя (при наличии), личный кабинет заявителя).

30. Срок проведения исполнителем мероприятий по мониторингу выполнения заявителем технических условий не должен превышать 3 рабочих дней со дня получения исполнителем уведомления от заявителя о выполнении им технических условий либо уведомления об устранении замечаний.

## **VI. Разграничение имущественной принадлежности сетей газораспределения и газопотребления и эксплуатационной ответственности сторон**

31. Граница разграничения имущественной принадлежности сетей газораспределения и газопотребления, а также граница эксплуатационной ответственности сторон по сетям газораспределения и газопотребления указываются в акте о подключении (технологическом присоединении).

## **VII. Условия изменения и расторжения договора**

32. Заявитель вправе при нарушении исполнителем указанных в настоящем договоре сроков подключения (технологического присоединения) в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего договора.

33. Исполнитель вправе при нарушении заявителем срока осуществления мероприятий по подключению (технологическому присоединению) на 6 и более месяцев при условии, что исполнителем выполнены мероприятия по подключению (технологическому присоединению), за исключением мероприятий по мониторингу и фактическому присоединению, в одностороннем порядке расторгнуть настоящий договор.

34. Любые изменения, вносимые в настоящий договор, действительны лишь при условии их оформления в письменной форме в виде дополнительного соглашения к настоящему договору, подписанного сторонами, и составляют его неотъемлемую часть.

35. Настоящий договор может быть расторгнут или изменен по соглашению сторон, оформленному в письменной форме, по решению суда либо в одностороннем порядке в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

### **VIII. Заключительные положения**

36. Термины и определения, применяемые в настоящем договоре, понимаются в соответствии с законодательством Российской Федерации.

37. По вопросам, не урегулированным настоящим договором, стороны руководствуются законодательством Российской Федерации.

38. Отношения, связанные с поставкой (транспортировкой) газа на объект капитального строительства заявителя, настоящим договором не регулируются. Поставка (транспортировка) газа на объект заявителя осуществляется на основании договора поставки газа (договора поставки и транспортировки газа в случае, если газ используется не для коммунально-бытовых нужд граждан), заключаемого заявителем с поставщиком газа (поставщиком газа и газораспределительной организацией).

39. Настоящий договор считается заключенным со дня поступления исполнителю подписанного заявителем экземпляра настоящего договора, а в случае если настоящий договор подписывается в личном кабинете заявителя с использованием электронной цифровой подписи, он считается заключенным с момента подписания его заявителем и действует до полного исполнения сторонами всех своих обязательств по настоящему договору либо до момента его расторжения.

Датой поступления настоящего договора исполнителю является:

-при направлении настоящего договора почтовым отправлением - дата передачи почтового отправления исполнителю организацией почтовой связи;

-при направлении настоящего договора курьерской службой, организациями, осуществляющими услуги по доставке корреспонденции (кроме организаций почтовой связи), - дата проставления отметки исполнителем в уведомлении о вручении письма;

-при передаче настоящего договора нарочным - дата отметки исполнителя о дате получения настоящего договора, проставленная на экземпляре настоящего договора заявителя;

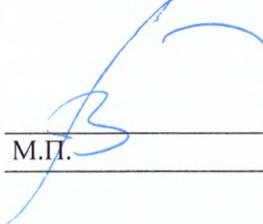
-при передаче настоящего договора через многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг - дата отметки исполнителя о дате получения настоящего договора, проставленная на экземпляре настоящего договора заявителя.

40. Заявитель дает свое согласие исполнителю на обработку, в том числе получение, хранение, комбинирование, передачу или любое другое использование персональных данных заявителя, исключительно для целей, связанных с исполнением настоящего договора.

41. Настоящий договор составлен и подписан в трех экземплярах, по одному для каждой из сторон.

42. Любые изменения, вносимые в настоящий договор, заключенный в электронной форме, действительны лишь при условии подписания усиленной квалифицированной подписью (в отношении юридических лиц или индивидуальных предпринимателей), простой электронной подписью или усиленной неквалифицированной электронной подписью (в отношении физических лиц). При этом оформление договора дополнительно на бумажном носителе не требуется.



  
\_\_\_\_\_  
М.П.



Акционерное общество «Газпром газораспределение Пермь»  
(АО «Газпром газораспределение Пермь»)  
Филиал в Пермском районе АО «Газпром газораспределение Пермь»

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № ПП 1547 000082227 от 26.02.2025**  
**на подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения**

По заявке от 20.02.2025

1. Филиал в Пермском районе АО "Газпром газораспределение Пермь"

(наименование газораспределительной организации, выдавшей технические условия)

2. Асадулов Хаируло Хикматулович

(полное наименование заявителя - для юр. лиц, ФИО- для физ. лиц)

3. Объект капитального строительства: нежилое помещение

(наименование объекта капитального строительства)

расположенный (проектируемый) по адресу: Пермский край, Пермский р-н, п Протасы, кв-л 18-й, уч 23

(местонахождение объекта капитального строительства)

4. Величина максимального часового расхода газа (мощности) газоиспользующего оборудования (подключаемого и ранее подключенного газоиспользующего оборудования) 7 куб. метров в час, в том числе:  
величина максимального часового расхода газа (мощности) подключаемого газоиспользующего оборудования 7 куб. метров в час;  
величина максимального часового расхода газа (мощности) газоиспользующего оборудования, ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования, 0 куб. метров в час.

5. Давление газа в точке подключения:

максимальное: 0,003 МПа

фактическое (расчетное): 0,0018 МПа

6. Срок подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения объекта капитального строительства 135 дней с момента заключения договора о подключении.

7. Информация о газопроводе в точке подключения:

Диаметр газопровода в точке подключения: 110 мм

Материал труб и тип защитного покрытия: Полиэтиленовый

Способ прокладки: Подземный

Максимальное рабочее давление: 0,003 МПа

Фактическое (расчетное) давление: 0,0018 МПа

Наличие электрохимической защиты: Нет

(диаметр, материал труб и тип защитного покрытия)

8. Точка подключения (планируемая):

Точка подключения (планируемая)	Срок подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения (рабочих дней) с даты заключения договора о подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства к сети газораспределения	Итоговая величина максимального часового расхода газа (мощности) газоиспользующего оборудования (подключаемого и ранее подключенного) (куб. метров в час)*	Величина максимального расхода газа (мощности) подключаемого газоиспользующего оборудования (куб. метров в час)	Величина максимального расхода газа (мощности) газоиспользующего оборудования, ранее присоединенного в данной точке подключения (куб. метров в час)	Давление газа в точке подключения: максимальное (МПа); фактическое (расчетное) (МПа)	Наименование существующей сети газораспределения, к которой осуществляется подключение (место нахождения сети газораспределения, диаметр, материал труб и тип защитного покрытия)
Газопровод низкого давления на границе земельного участка по адресу: Квартал 18, уч 23, Протасы д	135 дней с момента заключения договора о подключении.	7	7		Давление максимальное: 0,003 МПа; Давление фактическое (расчетное): 0,0018 МПа	Диаметр газопровода в точке подключения: 110 мм Материал труб и тип защитного покрытия: Полиэтиленовый Способ прокладки: Подземный Максимальное рабочее давление: 0,003 МПа Фактическое (расчетное) давление: 0,0018 МПа Наличие электрохимической защиты: Нет

9. Точка подключения (планируемая): Газопровод низкого давления на границе земельного участка по адресу: Квартал 18, уч 23, Протасы д

10. Обязательства по подготовке сети газопотребления и к размещению газоиспользующего оборудования:
- 10.1. Сеть газопотребления с подключенным газоиспользующим оборудованием должна пройти контрольную опрессовку воздухом с избыточным давлением, равным 5 кПа, в течение 5 мин (падение давления воздуха за время проведения опрессовки не должно превышать 200 Па).
- 10.2. Необходимо применять газоиспользующее оборудование, технические устройства и материалы, имеющие сертификаты соответствия, паспорт изготовителя.
- 10.3. Необходимо иметь акт первичного обследования дымоходов и вентканалов, выполненного специализированной организацией;
- 10.4. Необходимо обеспечить объект капитального строительства приборами учета газа, которые соответствуют обязательным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации о техническом регулировании. Рекомендуем применять интеллектуальные приборы учета газа, оборудованные системами телеметрии «СМТ Смарт» производства ООО «Техномер» (г.Арзамас), «U-GRV» или «ОМЕГА ЭТ» производства Газдевайс (г.Москва), «Гранд» производства ООО НПО «Турбулентность –Дон» (г.Ростов-на-Дону) или «ВК ЕТе» производства ООО «Эльстер газэлектроника» (г.Арзамас).
- 10.5. Газоиспользующее оборудование необходимо установить в помещении с вентиляцией, оборудованным обособленными дымоходами и вентканалами. Рекомендуем предосмотреть оснащение газифицируемых помещений системами контроля загазованности (по метану и оксиду углерода).
11. Исполнитель осуществляет:
- 11.1. Проектирование и строительство (реконструкцию) газопровода от существующей сети газораспределения (в соответствии с информацией указанной в п.7 настоящих технических условий) до точки подключения диаметром 63 мм, протяженностью 40 м, материалом труб: полиэтилен, максимальным рабочим давлением 0,003 МПа, тип прокладки: подземный по адресу:Квартал 18, уч 23 , Протасы д ;
- 11.2. Проектирование и строительство отключающего устройства на границе земельного участка.
- 11.3. Получение разрешения на строительство газопроводов и определение охранных зон газопроводов на земельных участках, принадлежащих иным лицам.
12. Заявитель осуществляет:
- 12.1. Предоставление схемы расположения сети газопотребления (с указанием длины, диаметра и материала трубы), а также размещение подключаемого газоиспользующего оборудования.
- 12.2. Строительство (реконструкцию) сети газопотребления от точки подключения до газоиспользующего оборудования. по адресу: Квартал 18, уч 23 , Протасы д
- 12.3. Обеспечение подключаемого объекта капитального строительства газоиспользующим оборудованием и приборами учета газа, которые соответствуют обязательным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации о техническом регулировании.
- 12.4. Заключение со специализированной организацией договора на техническое обслуживание внутридомового газового оборудования в домовладении.
- 12.5. Заключение договор с ресурсоснабжающей организацией на поставку газа.
13. Сведения об осуществлении подключения (технологического присоединения) через сети газораспределения и (или) газопотребления, принадлежащие основному абоненту :  
Отсутствуют
14. Срок действия настоящих технических условий составляет 18 месяцев со дня заключения договора о подключении (технологическом присоединении) объекта капитального строительства к сети газораспределения.

Начальник РЭУГРФПР

Исп: Н.А. Травнева



Пищальников Алексей Александрович

МУНИЦИПАЛЬНОЕ КАЗЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
«УПРАВЛЕНИЕ ИНФРАСТРУКТУРОЙ  
И БЛАГОУСТРОЙСТВОМ  
КУЛТАЕВСКОГО  
ТЕРРИТОРИАЛЬНОГО ОРГАНА  
ул. Романа Кашина, 87, с. Култаево,  
Пермский район, Пермский край, 614520  
тел. (342) 294 82 48  
эл. почта: uibko@mail.ru  
ОГРН 1095948002061  
ИНН/КПП 5948037522/594801001

Асадулоеву Х.Х.

Geo\_mer\_perm@mail.ru

07.04.2025 № 15  
На № от 01.04.2025

Уважаемый Хаируло Хикматулоевич!

В ответ на Ваше заявление о выдаче технических условий на организацию примыкания земельного участка с кадастровым номером 59:32:0670001:582 к земельным участкам с кадастровыми номерами: 59:32:0670001:2619, 59:32:0670001:2620, сообщаем следующее.

Муниципальное казенное учреждение «Управление Инфраструктурой и Благоустройством Култаевского ТО» (далее – МКУ) согласовывает примыкание земельного участка с кадастровым номером 59:32:0670001:582 к улично-дорожной сети в п. Протасы с кадастровыми номерами 59:32:0670001:2619 и 59:32:0670001:2620 (далее – Примыкание, Автомобильная дорога) с целью организации подъезда к земельному участку с кадастровым номером 59:32:0670001:582, расположенному по адресу: п. Протасы, квартал 18, участок 23, при соблюдении следующих технических условий:

Общие требования:

1. Разработать проект на устройство Примыкания к Автодороге;
2. Обеспечить водоотвод от Автодороги в месте устройства Примыкания с обустройством водопропускной трубы диаметром, необходимым для пропуска воды, в соответствии СП 35.13330.2011 (внутренний диаметр не менее 325 мм), увязать с существующей системой водоотвода (уточнить проектом);
3. Предусмотреть Примыкание к Автодороге под углом близким к 90 градусам;
4. Предусмотреть конструкцию дорожной одежды Примыкания в пределах радиусов закруглений не менее прочной конструкции дорожной одежды Автодороги;

5. Предусмотреть установку дорожных знаков в соответствии с Правилами дорожного движения и требованиями ГОСТ Р 52289-2019 «Технические средства организации дорожного движения. Правила применения дорожных знаков, разметки, светофоров, дорожных ограждений и направляющих устройств»;

6. Предусмотреть восстановительные работы измененных или поврежденных элементов Автодороги и полосы отвода после окончания производства работ.

7. Согласовать проект и рабочие чертежи с МКУ.

Требования к производству работ:

1. Приступать к началу производства работ при наличии согласованного МКУ проекта и рабочих чертежей;

2. Получить перед началом производства работ разрешение на проведение земляных работ (разрешение на строительство) в МКУ в соответствии с Административным регламентом по предоставлению муниципальной услуги: «Предоставление разрешения на осуществление земляных работ», утвержденным постановлением администрации Пермского муниципального округа от 07.04.2023 № СЭД-2023-299-01-01-05.С-221;

3. Уведомить перед началом и после окончания производства работ МКУ письменно путем подачи уведомлений или посредством электронной почты.

4. Обеспечить безопасность дорожного движения установкой дорожных знаков, ограждением места производства работ в соответствии с ОДМ 218.6.019-2016. «Отраслевой дорожный методический документ. Рекомендации организации движения и ограждению мест производства дорожных работ». Мероприятия согласовать с ОГИБДД ОМВД России «Пермский»;

5. Восстановить поврежденные элементы Автодороги по окончании производства работ в случае их разрушения;

6. Для обеспечения безопасности дорожного движения при производстве работ не допускать выноса грязи, мусора на проезжую часть Автодороги, предусмотреть мойку колес;

7. В процессе эксплуатации примыкания все виды работ, попадающие в полосу отвода Автодороги, подлежат согласованию с МКУ;

8. Сдать выполненные работы представителю МКУ, получить справку о выполнении технических условий;

9. Осуществлять содержание Примыкания после ввода в эксплуатацию за счет балансодержателя введенного в эксплуатацию объекта;

Запрещается:

- размещать в полосе отвода Автодороги временные здания и сооружения, строительный материал и долгосрочную стоянку строительной техники и механизмов;

- загрязнение полосы отвода и элементов Автомобильной дороги. В случае попадания грязи и строительного мусора обеспечить немедленную очистку.

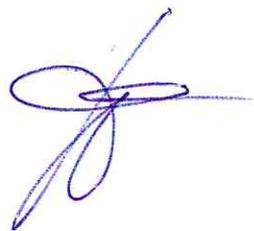
Данные технические условия действительны в течение одного года с момента получения.

МКУ оставляет за собой право внести дополнения и изменения к данным техническим условиям в зависимости от изменений дорожной обстановки и других факторов, обеспечивающих безопасность дорожного движения.

В случае невыполнения хотя бы одного из вышеуказанных пунктов технических условий – согласование считать недействительным.

Дополнительно сообщаем о согласовании приложенной Вами схемы 51-25-ЭП.

Директор МКУ «Управление  
инфраструктурой и благоустройством  
Култаевского ТО»

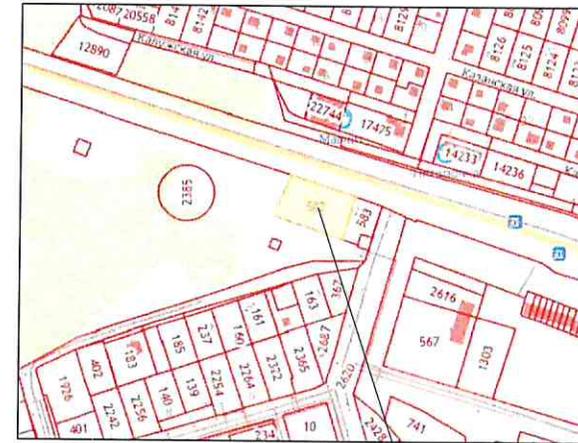


И.А. Глухова

# Экспликация зданий и сооружений

Номер по плану	Наименование	Кол	Номер типового проекта или чертежа	Примечание
1	Здание делового управления	1		проектир.

## Ситуационный план М1:5000



Земельный участок с кадастровым номером 59:32:0670001:582



### Условные обозначения:

- Граница земельного участка с кад. номером 59:32:0670001:582
- Проектируемое здание
- Асфальтобетонное покрытие
- Озеленение участка
- Парковочные машино-место
- Хоз. площадка для мусоросборников
- Труба  $\phi 600$   $l=15,0$  м
- Траектория движения автотранспорта по территории
- ОХРАННАЯ ЗОНА ВЛ-10 КВ Ф.БУЛАНКИ ОТ РП – 3033

51-25-ЭП														
Предпринимательство по адресу: Пермский край, Пермский муниципальный округ, с/п Култаевское, п. Протасы, квартал 18, участок 23, кадастровый номер земельного участка 59:32:0670001:582														
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата									
Разработал	Ужегова	Гш			02.25									
Проверил	Пыстагозов				02.25									
<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="3">Стация</th> </tr> <tr> <th>Лист</th> <th colspan="2">Листов</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>П</td> <td>1</td> <td>4</td> </tr> </tbody> </table>						Стация			Лист	Листов		П	1	4
Стация														
Лист	Листов													
П	1	4												
Схема генплана М1:500				000 "GeoMap"										

Создано

Век: шиф. №

Подп. и дата

Ид. № подл.

Расчет количества выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (период эксплуатации)

Расчет произведен программой «Котельные до 30 т/час» версия 3.4.55 от 01.12.2014

Copyright© 1996-2014 Фирма «Интеграл»

Объект: №273 п.Протасы котел наруж.размещения

Площадка: 0

Цех: 0

Вариант: 0

Название источника выбросов: №1 RSH-40

Источник выделения: №1 Котел № 1

**Результаты расчетов**

Код	Наименование выброса	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0012470	0.005129
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0002026	0.000833
0330	Сера диоксид	0.0000627	0.000271
0337	Углерод оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0048000	0.020736
0703	Бенз/а/пирен (3, 4-Бензпирен)	0.00000000004	0.00000000019

**Исходные данные**

Наименование топлива: Газопровод Н.Тура-Пермь 2 - 04.01.2024

Тип топлива: Газ

Характер топлива: Газ

Фактический расход топлива (В, В')

$V = 6$  тыс.м<sup>3</sup>/год

$V' = 1.38889$  л/с

Котел водогрейный.

**1. Расчет выбросов оксидов азота при сжигании природного газа**

**Расчетный расход топлива (В<sub>р</sub>, В<sub>р</sub>')**

$V_p = V = 6$  тыс.м<sup>3</sup>/год

$V_p' = V' = 1.38889$  л/с = 0.00138889 м<sup>3</sup>/с

Низшая теплота сгорания топлива (Q<sub>г</sub>)

$Q_g = 34.56$  МДж/м<sup>3</sup>

**Удельный выброс оксидов азота при сжигании газа (K<sub>NO2</sub>, K<sub>NO2</sub>')**

Котел водогрейный

Время работы котла за год Time = 8760 час

**Фактическая тепловая мощность котла по введенному в топку теплу (Q<sub>т</sub>, Q<sub>т</sub>')**

$Q_t = V_p / \text{Time} \cdot 3.6 \cdot Q_g = 0.00658$  МВт

$Q_t' = V_p' \cdot Q_g = 0.048$  МВт

$K_{NO2} = 0.0113 \cdot (Q_t^{0.5}) + 0.03 = 0.0309163$  г/МДж

$K_{NO2}' = 0.0113 \cdot (Q_t'^{0.5}) + 0.03 = 0.0324757$  г/МДж

**Коэффициент, учитывающий температуру воздуха (β<sub>t</sub>)**

Температура горячего воздуха t<sub>гв</sub> = 30 °С

$\beta_t = 1 + 0.002 \cdot (t_{гв} - 30) = 1$

**Коэффициент, учитывающий влияние избытка воздуха на образование оксидов азота (β<sub>а</sub>)**

Котел работает в соответствии с режимной картой

$\beta_a = 1$

**Коэффициент, учитывающий влияние рециркуляции дымовых газов через горелки на образование оксидов азота (β<sub>г</sub>)**

Степень рециркуляции дымовых газов r = 0 %

$\beta_g = 0.16 \cdot (r^{0.5}) = 0$

**Коэффициент, учитывающий ступенчатый ввод воздуха в топочную камеру (β<sub>д</sub>)**

Доля воздуха, подаваемого в промежуточную факельную зону δ = 0 %

$$\beta_d = 0.022 \cdot \delta = 0$$

### **Выброс оксидов азота ( $M_{NOx}$ , $M_{NOx}'$ , $M_{NO}$ , $M_{NO}'$ , $M_{NO2}$ , $M_{NO2}'$ )**

$k_{п} = 0.001$  (для валового)

$k_{п} = 1$  (для максимально-разового)

$$M_{NOx} = B_p \cdot Q_r \cdot K_{NO2} \cdot \beta_k \cdot \beta_r \cdot \beta_a \cdot (1 - \beta_r) \cdot (1 - \beta_d) \cdot k_{п} = 6 \cdot 34.56 \cdot 0.0309163 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot (1 - 0) \cdot (1 - 0) \cdot 0.001 = 0.0064108 \text{ т/год}$$

$$M_{NOx}' = B_p' \cdot Q_r' \cdot K_{NO2}' \cdot \beta_k \cdot \beta_r \cdot \beta_a \cdot (1 - \beta_r) \cdot (1 - \beta_d) \cdot k_{п} = 0.0013889 \cdot 34.56 \cdot 0.0324757 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 1 \cdot (1 - 0) \cdot (1 - 0) = 0.0015588 \text{ г/с}$$

$$M_{NO} = 0.13 \cdot M_{NOx} = 0.0008334 \text{ т/год}$$

$$M_{NO}' = 0.13 \cdot M_{NOx}' = 0.0002026 \text{ г/с}$$

$$M_{NO2} = 0.8 \cdot M_{NOx} = 0.0051286 \text{ т/год}$$

$$M_{NO2}' = 0.8 \cdot M_{NOx}' = 0.0012471 \text{ г/с}$$

## **2. Расчет выбросов диоксида серы**

### **Расход натурального топлива за рассматриваемый период ( $B$ , $B'$ )**

$$B = 6 \text{ тыс. м}^3/\text{год}$$

$$B' = 1.38889 \text{ л/с} = 0.00139 \text{ м}^3/\text{с}$$

Содержание серы в топливе на рабочую массу ( $S_{г\text{серы}}$ ,  $S_{г\text{серы}}'$ )

$$S_{г\text{серы}} = 0.002256 \% \text{ (для валового)}$$

$$S_{г\text{серы}}' = 0.002256 \% \text{ (для максимально-разового)}$$

### **Содержание сероводорода в топливе на рабочую массу ( $\Delta S_r$ )**

$$\Delta S_r = 0.94 \cdot H_2S = 0 \%$$

Содержание сероводорода на рабочую массу топлива,  $H_2S = 0 \%$

### **Доля оксидов серы, связываемых летучей золой в котле ( $\eta_{SO_2}'$ )**

Тип топлива : Газ

$$\eta_{SO_2}' = 0$$

Доля оксидов серы, улавливаемых в мокром золоуловителе попутно с улавливанием твердых частиц ( $\eta_{SO_2}''$ ): 0

Плотность топлива ( $P_r$ ): 0.7064

### **Выброс диоксида серы ( $M_{SO_2}$ , $M_{SO_2}'$ )**

$$M_{SO_2} = 0.02 \cdot B \cdot (S_{г\text{серы}} + \Delta S_r) \cdot (1 - \eta_{SO_2}') \cdot (1 - \eta_{SO_2}'') \cdot P_r = 0.0002709 \text{ т/год}$$

$$M_{SO_2}' = 0.02 \cdot B' \cdot (S_{г\text{серы}} + \Delta S_r) \cdot (1 - \eta_{SO_2}') \cdot (1 - \eta_{SO_2}'') \cdot 1000 \cdot P_r = 0.0000627 \text{ г/с}$$

## **3. Расчет выбросов оксида углерода**

### **Расход натурального топлива за рассматриваемый период ( $B$ , $B'$ )**

$$B = 6 \text{ тыс. м}^3/\text{год}$$

$$B' = 1.38889 \text{ л/с} = 0.00139 \text{ м}^3/\text{с}$$

### **Выход оксида углерода при сжигании топлива ( $C_{CO}$ )**

Потери тепла вследствие химической неполноты сгорания топлива ( $q_3$ ): 0.2 %

Коэффициент, учитывающий долю потери тепла вследствие химической неполноты сгорания топлива, обусловленную наличием в продуктах неполного сгорания оксида углерода ( $R$ ):

$$\text{Газ. } R = 0.5$$

Низшая теплота сгорания топлива ( $Q_r$ ): 34.56 МДж/кг (МДж/нм<sup>3</sup>)

$$C_{CO} = q_3 \cdot R \cdot Q_r = 3.456 \text{ г/кг (г/нм}^3\text{) или кг/т (кг/тыс.нм}^3\text{)}$$

Потери тепла вследствие механической неполноты сгорания топлива ( $q_4$ ): 0 %

### **Выброс оксида углерода ( $M_{CO}$ , $M_{CO}'$ )**

$$M_{CO} = 0.001 \cdot B \cdot C_{CO} \cdot (1 - q_4/100) = 0.020736 \text{ т/год}$$

$$M_{CO}' = B' \cdot C_{CO} \cdot (1 - q_4/100) = 0.0048 \text{ г/с}$$

## **4. Расчетное определение выбросов бенз(а)пирена водогрейными котлами.**

**Коэффициент, учитывающий влияние нагрузки котла на концентрацию бенз(а)пирена в продуктах сгорания ( $K_d$ ):**

$$\text{Относительная нагрузка котла } D_{отн} = 1$$

**Коэффициент, учитывающий влияние рециркуляции дымовых газов на концентрацию бенз(а)пирена в продуктах сгорания ( $K_p$ )**

Степень рециркуляции в дутьевой воздух или кольцевой канал вокруг горелок: 0 %

$$K_p = 4.15 \cdot 0 + 1 = 1$$

**Коэффициент, учитывающий влияние ступенчатого сжигания на концентрацию бенз(а)пирена в продуктах сгорания ( $K_{ст}$ )**

Доля воздуха, подаваемая помимо горелок (над ними)  $K_{ст}'$ : 0

$$K_{ст} = K_{ст}' / 0.14 + 1 = 1$$

### Теплонапряжение топочного объема ( $q_v$ )

Расчетный расход топлива на номинальной нагрузке ( $V_p$ ):

$$V_p = V_n \cdot (1 - q_4/100) = 0.00139 \text{ кг/с (м}^3/\text{с)}$$

Фактический расход топлива на номинальной нагрузке ( $V_n$ ): 0.00139 кг/с (м<sup>3</sup>/с)

Низшая теплота сгорания топлива ( $Q_r$ ): 34560 кДж/кг (кДж/м<sup>3</sup>)

Объем топочной камеры ( $V_T$ ): 0.13 м<sup>3</sup>

$$q_v = V_p \cdot Q_r / V_T = 0.00139 \cdot 34560 / 0.13 = 369.5261538 \text{ кВт/м}^3$$

### Концентрация бенз(а)пирена ( $C_{бп}'$ )

Коэффициент избытка воздуха на выходе из топки ( $\alpha_T''$ ): 1.8

$$C_{бп}' = 0.000001 \cdot ((0.13 \cdot q_v - 5) / (1.3 \cdot \text{Exp}(3.5 \cdot (\alpha_T'' - 1)))) \cdot K_d \cdot K_p \cdot K_{ст} = 0.000002 \text{ мг/м}^3$$

Концентрация бенз(а)пирена, приведенная к избытку воздуха  $\alpha_0=1.4$  ( $C_{бп}$ ).

$$C_{бп} = C_{бп}' \cdot \alpha_T'' / \alpha_0 = 0.0000026 \text{ мг/м}^3$$

**Расчет объема сухих дымовых газов при нормальных условиях ( $\alpha_0=1.4$ ), образующихся при полном сгорании 1кг (1нм<sup>3</sup>) топлива . ( $V_{ст}$ )**

Расчет производится по приближенной формуле

Коэффициент, учитывающий характер топлива (K): 0.345

Низшая теплота сгорания топлива ( $Q_r$ ): 34.56 МДж/кг (МДж/нм<sup>3</sup>)

$$V_{ст} = K \cdot Q_r = 11.9232 \text{ м}^3/\text{кг топлива (м}^3/\text{м}^3 \text{ топлива)}$$

### Выброс бенз(а)пирена ( $M_{бп}$ , $M_{бп}'$ )

$$M_{бп} = C_{бп} \cdot V_{ст} \cdot V_p \cdot k_n$$

### Расчетный расход топлива ( $V_p$ , $V_p'$ )

$$V_p = V \cdot (1 - q_4/100) = 6 \text{ т/год (тыс.м}^3/\text{год)}$$

$$V_p' = V' \cdot (1 - q_4/100) \cdot 0.0036 = 0.005 \text{ т/ч (тыс.м}^3/\text{ч)}$$

$$C_{бп} = 0.0000026 \text{ мг/м}^3$$

### Коэффициент пересчета ( $k_n$ )

$$k_n = 0.000001 \text{ (для валового)}$$

$$k_n = 0.000278 \text{ (для максимально-разового)}$$

$$M_{бп} = 0.0000026 \cdot 11.923 \cdot 6 \cdot 0.000001 = 0.00000000019 \text{ т/год}$$

$$M_{бп}' = 0.0000026 \cdot 11.923 \cdot 0.005 \cdot 0.000278 = 0.00000000004 \text{ г/с}$$

Программа основана на следующих методических документах:

1. «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», Москва, 1999. Утверждена Госкомэкологии России 09.07.1999 г.
2. Методическое письмо НИИ Атмосфера № 335/33-07 от 17.05.2000 "О проведении расчетов выбросов вредных веществ в атмосферу по «Методике определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сжигании топлива в котлах производительностью до 30 тонн пара в час или менее 20 Гкал в час»"
3. Методическое письмо НИИ Атмосфера № 838/33-07 от 11.09.2001 «Изменения к методическому письму НИИ Атмосфера № 335/33-07 от 17.05.2000»
4. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное), НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012 г.

**Валовые и максимальные выбросы предприятия №273,  
п.Протасы здание делов.упр-я,  
Пермь, 2025 г.**

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

*Программа основана на следующих методических документах:*

1. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.
2. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для авторемонтных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.
3. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом). М., 1998 г.
4. Дополнения (приложения №№ 1-3) к вышеперечисленным методикам.
5. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. СПб, 2012 г.
6. Письмо НИИ Атмосфера №07-2-263/13-0 от 25.04.2013 г.

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

Код топлива может принимать следующие значения

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

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

1. Для легковых автомобилей - рабочий объем ДВС:

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

2. Для грузовых автомобилей - грузоподъемность:

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

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

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

**Пермь, 2025 г.: среднемесячная и средняя минимальная температура воздуха, °С**

<b>Характеристики</b>	<b>I</b>	<b>II</b>	<b>III</b>	<b>IV</b>	<b>V</b>	<b>VI</b>	<b>VII</b>	<b>VIII</b>	<b>IX</b>	<b>X</b>	<b>XI</b>	<b>XII</b>
Среднемесячная температура, °С	-15.3	-13.4	-6.9	2.6	10.2	15.7	18	15.4	9.3	1.4	-6.3	-12.7
Расчетные периоды года	X	X	X	II	T	T	T	T	T	II	X	X
Средняя минимальная температура, °С	-15.3	-13.4	-6.9	2.6	10.2	15.7	18	15.4	9.3	1.4	-6.3	-12.7
Расчетные периоды года	X	X	X	II	T	T	T	T	T	II	X	X

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

Октябрь, Ноябрь, Декабрь

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

<b>Период года</b>	<b>Месяцы</b>	<b>Всего дней</b>
Теплый	Май; Июнь; Июль; Август; Сентябрь;	105
Переходный	Апрель; Октябрь;	42
Холодный	Январь; Февраль; Март; Ноябрь; Декабрь;	105
Всего за год	Январь-Декабрь	252

**Участок №6001; Парковка на 9 м/м,  
тип - 1 - Открытая или закрытая неотапливаемая стоянка,  
цех №0, площадка №0**

**Общее описание участка**

**Пробег автомобиля до выезда со стоянки (км)**

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.070
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.095

**Пробег автомобиля от въезда на стоянку (км)**

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.070
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.095
- среднее время выезда (мин.): 59.9

**Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке**

<b>Марка автомобиля</b>	<b>Категория</b>	<b>Место пр-ва</b>	<b>О/Г/К</b>	<b>Тип двиг.</b>	<b>Код топл.</b>	<b>Экоконт роль</b>	<b>Нейтрал изатор</b>	<b>Маршрут ный</b>
Автомобиль инж.	Легковой	Зарубежный	2	Инж.	5	нет	нет	-
Джип диз.	Легковой	Зарубежный	3	Диз.	3	нет	нет	-

**Автомобиль инж. : количество по месяцам**

<b>Месяц</b>	<b>Количество в сутки</b>	<b>Количество выезжающих за время Тср</b>
Январь	17.00	3
Февраль	17.00	3
Март	17.00	3
Апрель	17.00	3
Май	17.00	3
Июнь	17.00	3
Июль	17.00	3
Август	17.00	3
Сентябрь	17.00	3
Октябрь	17.00	3
Ноябрь	17.00	3
Декабрь	17.00	3

**Джип диз. : количество по месяцам**

<b>Месяц</b>	<b>Количество в сутки</b>	<b>Количество выезжающих за время Тср</b>
Январь	6.00	1
Февраль	6.00	1

Март	6.00	1
Апрель	6.00	1
Май	6.00	1
Июнь	6.00	1
Июль	6.00	1
Август	6.00	1
Сентябрь	6.00	1
Октябрь	6.00	1
Ноябрь	6.00	1
Декабрь	6.00	1

### Выбросы участка

<i>Код в-ва</i>	<i>Название вещества</i>	<i>Макс. выброс (г/с)</i>	<i>Валовый выброс (т/год)</i>
----	Оксиды азота (NO <sub>x</sub> )*	0.0001883	0.001677
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0001506	0.001342
0304	*Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0000245	0.000218
0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0000104	0.000061
0330	Сера диоксид	0.0000528	0.000491
0337	Углерод оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0071659	0.033836
0401	Углеводороды**	0.0005457	0.003628
	В том числе:		
2704	**Бензин (нефтяной, малосернистый)/в пересчете на углерод/	0.0005457	0.002878
2732	**Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0001339	0.000749

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.13

NO<sub>2</sub> - 0.80

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

### Расшифровка выбросов по веществам:

**Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)**

#### Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Автомобиль инж.	0.008905
	Джип диз.	0.000660
	ВСЕГО:	0.009565
Переходный	Автомобиль инж.	0.004584
	Джип диз.	0.000300
	ВСЕГО:	0.004884

Холодный	Автомобиль инж.	0.018259
	Джип диз.	0.001128
	ВСЕГО:	0.019387
Всего за год		0.033836

**Максимальный выброс составляет: 0.0071659 г/с. Месяц достижения: Январь.**

Здесь и далее:

Расчет валовых выбросов производился по формуле:

$$M_1 = \Sigma ((M_1 + M_2) \cdot N_B \cdot D_p \cdot 10^{-6}), \text{ где}$$

$M_1$  - выброс вещества в день при выезде (г);

$M_2$  - выброс вещества в день при въезде (г);

$$M_1 = M_{\text{пр}} \cdot T_{\text{пр}} \cdot K_{\text{э}} \cdot K_{\text{нтрпр}} + M_1 \cdot L_1 \cdot K_{\text{нтр}} + M_{\text{хх}} \cdot T_{\text{хх}} \cdot K_{\text{э}} \cdot K_{\text{нтр}};$$

Для маршрутных автобусов при температуре ниже -10 град.С:

$$M_1 = M_{\text{пр}} \cdot (8 + 15 \cdot n) \cdot K_{\text{э}} \cdot K_{\text{нтрпр}} + M_1 \cdot L_1 \cdot K_{\text{нтр}} + M_{\text{хх}} \cdot T_{\text{хх}} \cdot K_{\text{э}} \cdot K_{\text{нтр}},$$

где  $n$  - число периодических прогревов в течение суток;

$$M_2 = M_{1\text{теп.}} \cdot L_2 \cdot K_{\text{нтр}} + M_{\text{хх}} \cdot T_{\text{хх}} \cdot K_{\text{э}} \cdot K_{\text{нтр}};$$

$N_B$  - Среднее количество автомобилей данной группы, выезжающих в течение суток;

$D_p$  - количество дней работы в расчетном периоде.

Расчет максимально разовых выбросов производился по формуле:

$$G_i = (M_{\text{пр}} \cdot T_{\text{пр}} \cdot K_{\text{э}} \cdot K_{\text{нтрпр}} + M_1 \cdot L_1 \cdot K_{\text{нтр}} + M_{\text{хх}} \cdot T_{\text{хх}} \cdot K_{\text{э}} \cdot K_{\text{нтр}}) \cdot N' / T_{\text{ср}} \text{ г/с (*),}$$

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

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

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

$K_{\text{э}}$  - коэффициент, учитывающий снижение выброса при проведении экологического контроля;

$K_{\text{нтрпр}}$  - коэффициент, учитывающий снижение выброса при прогреве двигателя при установленном нейтрализаторе;

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

$M_{1\text{теп.}}$  - пробеговый удельный выброс в теплый период (г/км);

$L_1 = (L_{1б} + L_{1д}) / 2 = 0.083$  км - средний пробег при выезде со стоянки;

$L_2 = (L_{2б} + L_{2д}) / 2 = 0.083$  км - средний пробег при въезде на стоянку;

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

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

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

$N'$  - наибольшее количество автомобилей, выезжающих со стоянки в течение времени  $T_{\text{ср}}$ , характеризующегося максимальной интенсивностью выезда;

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

$T_{\text{ср}} = 3594$  сек. - среднее время выезда всей техники со стоянки;

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

Наименование	$M_{\text{пр}}$	$T_{\text{пр}}$	$K_{\text{э}}$	$K_{\text{нтрпр}}$	$M_1$	$M_{1\text{теп.}}$	$K_{\text{нтр}}$	$M_{\text{хх}}$	$T_{\text{хх}}$	Выброс (г/с)
Автомобиль инж. (б)	3.400	2.0	1.0	1.0	8.300	6.600	1.0	1.100	нет	
	3.400	2.0	1.0	1.0	8.300	6.600	1.0	1.100	нет	0.0071659
Джип диз. (д)	0.530	2.0	1.0	1.0	2.200	1.800	1.0	0.200	нет	
	0.530	2.0	1.0	1.0	2.200	1.800	1.0	0.200	нет	0.0004011

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Автомобиль инж.	0.000937
	Джип диз.	0.000256
	ВСЕГО:	0.001193
Переходный	Автомобиль инж.	0.000430
	Джип диз.	0.000107
	ВСЕГО:	0.000537
Холодный	Автомобиль инж.	0.001511
	Джип диз.	0.000387
	ВСЕГО:	0.001898
Всего за год		0.003628

Максимальный выброс составляет: 0.0005457 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

<i>Наименование</i>	<i>Mпр</i>	<i>Tпр</i>	<i>Kэ</i>	<i>KнтрП р</i>	<i>Ml</i>	<i>Mтеп.</i>	<i>Kнтр</i>	<i>Mхх</i>	<i>Cхр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Автомобиль инж. (б)	0.210	2.0	1.0	1.0	1.500	1.000	1.0	0.110	нет	
	0.210	2.0	1.0	1.0	1.500	1.000	1.0	0.110	нет	0.0005457
Джип диз. (д)	0.170	2.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.100	нет	
	0.170	2.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.100	нет	0.0001339

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Автомобиль инж.	0.000157
	Джип диз.	0.000431
	ВСЕГО:	0.000588
Переходный	Автомобиль инж.	0.000070
	Джип диз.	0.000190
	ВСЕГО:	0.000260
Холодный	Автомобиль инж.	0.000229
	Джип диз.	0.000601
	ВСЕГО:	0.000829
Всего за год		0.001677

Максимальный выброс составляет: 0.0001883 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

Наименование	Mпр	Тпр	Кэ	КнтрП р	MI	Mтеп.	Кнтр	Mхх	Схр	Выброс (г/с)
Автомобиль инж. (б)	0.030	2.0	1.0	1.0	0.170	0.170	1.0	0.020	нет	
	0.030	2.0	1.0	1.0	0.170	0.170	1.0	0.020	нет	0.0000785
Джип диз. (д)	0.200	2.0	1.0	1.0	1.900	1.900	1.0	0.120	нет	
	0.200	2.0	1.0	1.0	1.900	1.900	1.0	0.120	нет	0.0001883

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

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Джип диз.	0.000020
	ВСЕГО:	0.000020
Переходный	Джип диз.	0.000010
	ВСЕГО:	0.000010
Холодный	Джип диз.	0.000032
	ВСЕГО:	0.000032
Всего за год		0.000061

Максимальный выброс составляет: 0.0000104 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

Наименование	Mпр	Тпр	Кэ	КнтрП р	MI	Mтеп.	Кнтр	Mхх	Схр	Выброс (г/с)
Джип диз. (д)	0.010	2.0	1.0	1.0	0.150	0.100	1.0	0.005	нет	
	0.010	2.0	1.0	1.0	0.150	0.100	1.0	0.005	нет	0.0000104

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

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Автомобиль инж.	0.000059
	Джип диз.	0.000117
	ВСЕГО:	0.000176
Переходный	Автомобиль инж.	0.000024
	Джип диз.	0.000048
	ВСЕГО:	0.000072
Холодный	Автомобиль инж.	0.000080
	Джип диз.	0.000163
	ВСЕГО:	0.000243
Всего за год		0.000491

Максимальный выброс составляет: 0.0000528 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета

валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mnp	Tnp	Kэ	КнтрП р	Ml	Mlтеп.	Кнтр	Mхх	Схр	Выброс (г/с)
Автомобиль инж. (б)	0.010	2.0	1.0	1.0	0.061	0.049	1.0	0.008	нет	
	0.010	2.0	1.0	1.0	0.061	0.049	1.0	0.008	нет	0.0000276
Джип диз. (д)	0.058	2.0	1.0	1.0	0.313	0.250	1.0	0.048	нет	
	0.058	2.0	1.0	1.0	0.313	0.250	1.0	0.048	нет	0.0000528

**Трансформация оксидов азота**  
**Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)**  
**Коэффициент трансформации - 0.8**  
**Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Автомобиль инж.	0.000126
	Джип диз.	0.000344
	ВСЕГО:	0.000470
Переходный	Автомобиль инж.	0.000056
	Джип диз.	0.000152
	ВСЕГО:	0.000208
Холодный	Автомобиль инж.	0.000183
	Джип диз.	0.000481
	ВСЕГО:	0.000663
Всего за год		0.001342

Максимальный выброс составляет: 0.0001506 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Автомобиль инж.	0.000020
	Джип диз.	0.000056
	ВСЕГО:	0.000076
Переходный	Автомобиль инж.	0.000009
	Джип диз.	0.000025
	ВСЕГО:	0.000034
Холодный	Автомобиль инж.	0.000030
	Джип диз.	0.000078
	ВСЕГО:	0.000108
Всего за год		0.000218

Максимальный выброс составляет: 0.0000245 г/с. Месяц достижения: Январь.

**Распределение углеводородов**  
**Выбрасываемое вещество - 2704 - Бензин (нефтяной, малосернистый)/в пересчете на**

**углерод/  
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Автомобиль инж.	0.000937
	ВСЕГО:	0.000937
Переходный	Автомобиль инж.	0.000430
	ВСЕГО:	0.000430
Холодный	Автомобиль инж.	0.001511
	ВСЕГО:	0.001511
Всего за год		0.002878

Максимальный выброс составляет: 0.0005457 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

<i>Наименование</i>	<i>Mпр</i>	<i>Tпр</i>	<i>Kэ</i>	<i>Kнтр Пр</i>	<i>Ml</i>	<i>Mтен</i>	<i>Kнтр</i>	<i>Mхх</i>	<i>%%</i>	<i>Cхр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Автомобиль инж. (б)	0.210	2.0	1.0	1.0	1.500	1.000	1.0	0.110	100.0	нет	
	0.210	2.0	1.0	1.0	1.500	1.000	1.0	0.110	100.0	нет	0.0005457

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Джип диз.	0.000256
	ВСЕГО:	0.000256
Переходный	Джип диз.	0.000107
	ВСЕГО:	0.000107
Холодный	Джип диз.	0.000387
	ВСЕГО:	0.000387
Всего за год		0.000749

Максимальный выброс составляет: 0.0001339 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

<i>Наименование</i>	<i>Mпр</i>	<i>Tпр</i>	<i>Kэ</i>	<i>Kнтр Пр</i>	<i>Ml</i>	<i>Mтен</i>	<i>Kнтр</i>	<i>Mхх</i>	<i>%%</i>	<i>Cхр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Джип диз. (д)	0.170	2.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.100	100.0	нет	
	0.170	2.0	1.0	1.0	0.500	0.400	1.0	0.100	100.0	нет	0.0001339

**Участок №6002; Вывоз мусора,  
тип - 7 - Внутренний проезд,  
цех №0, площадка №0**

**Общее описание участка**

Протяженность внутреннего проезда (км): 0.150

- среднее время выезда (мин.): 30.0

**Характеристики автомобилей/дорожной техники на участке**

Марка автомобиля	Категория	Место пр-ва	О/Г/К	Тип двиг.	Код топл.	Нейтрализатор
Мусоровоз	Грузовой	СНГ	4	Диз.	3	нет

**Мусоровоз : количество по месяцам**

Месяц	Количество в сутки	Количество выезжающих за время Тср
Январь	1.00	1
Февраль	1.00	1
Март	1.00	1
Апрель	1.00	1
Май	1.00	1
Июнь	1.00	1
Июль	1.00	1
Август	1.00	1
Сентябрь	1.00	1
Октябрь	1.00	1
Ноябрь	1.00	1
Декабрь	1.00	1

**Выбросы участка**

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0003333	0.000151
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.0002667	0.000121
0304	*Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.0000433	0.000020
0328	Углерод (Пигмент черный)	0.0000333	0.000013
0330	Сера диоксид	0.0000558	0.000023
0337	Углерод оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.0006167	0.000255
0401	Углеводороды**	0.0001000	0.000041
	В том числе:		
2732	**Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.0001000	0.000041

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.13

NO<sub>2</sub> - 0.80

2. Максимально-разовый выброс углеводородов (код 0401) может не соответствовать

сумме составляющих из-за несинхронности работы разных видов техники, либо расчет проводился для различных периодов года.

### Расшифровка выбросов по веществам:

#### Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Мусоровоз	0.000096
	ВСЕГО:	0.000096
Переходный	Мусоровоз	0.000042
	ВСЕГО:	0.000042
Холодный	Мусоровоз	0.000117
	ВСЕГО:	0.000117
Всего за год		0.000255

Максимальный выброс составляет: 0.0006167 г/с. Месяц достижения: Январь.

Здесь и далее:

Расчет валовых выбросов производился по формуле:

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

$N_{кр}$  - количество автомобилей данной группы, проезжающих по проезду в сутки;

$D_p$  - количество дней работы в расчетном периоде.

Расчет максимально разовых выбросов производился по формуле:

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

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

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

$L_p = 0.150$  км - протяженность внутреннего проезда;

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

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

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

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

Наименование	$M_1$	$K_{нтр}$	$S_{пр}$	Выброс (г/с)
Мусоровоз (д)	7.400	1.0	нет	0.0006167

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

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Мусоровоз	0.000016
	ВСЕГО:	0.000016
Переходный	Мусоровоз	0.000007
	ВСЕГО:	0.000007
Холодный	Мусоровоз	0.000019

	ВСЕГО:	0.000019
Всего за год		0.000041

Максимальный выброс составляет: 0.0001000 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>MI</i>	<i>Кнтр</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Мусоровоз (д)	1.200		нет	0.0001000

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Мусоровоз	0.000063
	ВСЕГО:	0.000063
Переходный	Мусоровоз	0.000025
	ВСЕГО:	0.000025
Холодный	Мусоровоз	0.000063
	ВСЕГО:	0.000063
Всего за год		0.000151

Максимальный выброс составляет: 0.0003333 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>MI</i>	<i>Кнтр</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Мусоровоз (д)	4.000		нет	0.0003333

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Мусоровоз	0.000005
	ВСЕГО:	0.000005
Переходный	Мусоровоз	0.000002
	ВСЕГО:	0.000002
Холодный	Мусоровоз	0.000006
	ВСЕГО:	0.000006
Всего за год		0.000013

Максимальный выброс составляет: 0.0000333 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>MI</i>	<i>Кнтр</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Мусоровоз (д)	0.400		нет	0.0000333

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Мусоровоз	0.000009
	ВСЕГО:	0.000009
Переходный	Мусоровоз	0.000004
	ВСЕГО:	0.000004
Холодный	Мусоровоз	0.000011
	ВСЕГО:	0.000011
Всего за год		0.000023

Максимальный выброс составляет: 0.0000558 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>MI</i>	<i>Китр</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Мусоровоз (д)	0.670	1.0	нет	0.0000558

**Трансформация оксидов азота**  
**Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)**  
**Коэффициент трансформации - 0.8**  
**Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Мусоровоз	0.000050
	ВСЕГО:	0.000050
Переходный	Мусоровоз	0.000020
	ВСЕГО:	0.000020
Холодный	Мусоровоз	0.000050
	ВСЕГО:	0.000050
Всего за год		0.000121

Максимальный выброс составляет: 0.0002667 г/с. Месяц достижения: Январь.

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

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Мусоровоз	0.000008
	ВСЕГО:	0.000008
Переходный	Мусоровоз	0.000003
	ВСЕГО:	0.000003
Холодный	Мусоровоз	0.000008
	ВСЕГО:	0.000008
Всего за год		0.000020

Максимальный выброс составляет: 0.0000433 г/с. Месяц достижения: Январь.

**Распределение углеводородов**  
**Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин**

**дезодорированный)  
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Мусоровоз	0.000016
	ВСЕГО:	0.000016
Переходный	Мусоровоз	0.000007
	ВСЕГО:	0.000007
Холодный	Мусоровоз	0.000019
	ВСЕГО:	0.000019
Всего за год		0.000041

**Максимальный выброс составляет: 0.0001000 г/с. Месяц достижения: Январь.**

<i>Наименование</i>	<i>MI</i>	<i>Кнтр</i>	<i>%%</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
Мусоровоз (д)	1.200	1.0	100.0	нет	0.0001000

**Суммарные выбросы по предприятию**

<i>Код в-ва</i>	<i>Название вещества</i>	<i>Валовый выброс (т/год)</i>
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0.001463
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0.000238
0328	Углерод (Пигмент черный)	0.000075
0330	Сера диоксид	0.000514
0337	Углерод оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0.034090
0401	Углеводороды	0.003669

**Расшифровка суммарного выброса углеводородов (код 0401)**

<i>Код в-ва</i>	<i>Название вещества</i>	<i>Валовый выброс (т/год)</i>
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)/в пересчете на углерод/	0.002878
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0.000791

**Расчет приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосфере от выбросов проектируемого объекта (период эксплуатации)**

**УПРЗА «ЭКОЛОГ», версия 4.60  
Copyright © 1990-2020 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»**

**Предприятие: 192, п.Протасы здание делового управления**

Город: 3422, Пермь

Район: 7, Пермский район

Адрес предприятия:

Разработчик:

ИНН:

ОКПО:

Отрасль:

Величина нормативной санзоны: 0 м

**ВИД: 1, эксплуатация**

**ВР: 1, Новый вариант расчета**

**Расчетные константы: S=999999,99**

**Расчет: «Расчет рассеивания с учетом застройки по МРР-2017» (зима)**

**Метеорологические параметры**

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-19,6
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	24,7
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	160
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	6
Плотность атмосферного воздуха, кг/м <sup>3</sup> :	1,29
Скорость звука, м/с:	331

## Параметры источников выбросов

Учет:

"%" - источник учитывается с исключением из фона;

"+" - источник учитывается без исключения из фона;

"-" - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.

При отсутствии отметок источник не учитывается.

\* - источник имеет дополнительные параметры

Типы источников:

1 - Точечный;

2 - Линейный;

3 - Неорганизованный;

4 - Совокупность точечных источников;

5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;

6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;

7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);

8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);

9 - Точечный, с выбросом вбок;

10 - Свеча.

№ ист.	Учет ист.	Вар.	Тип	Наименование источника	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Кэф. рел.	Координаты		Ширина ист. (м)
											X1, (м)	X2, (м)	
											Y1, (м)	Y2, (м)	
<b>№ пл.: 0, № цеха: 0</b>													
1	+	1	1	Котел наружного размещения	6,5	0,25	0,04	0,81	133,00	1	12,50	0,00	0,00
											4,00	0,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0012470	0,005129	1	0,00	0,00	0,00	0,03	22,17	0,64
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0002026	0,000833	1	0,00	0,00	0,00	0,00	22,17	0,64
0330	Сера диоксид	0,0000627	0,000271	1	0,00	0,00	0,00	0,00	22,17	0,64
0337	Углерод оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0048000	0,020736	1	0,00	0,00	0,00	0,01	22,17	0,64
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	1,0000000E-10	1,9000000E-10	1	0,00	0,00	0,00	0,00	22,17	0,64

№ ист.	Учет ист.	Вар.	Тип	Наименование источника	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Кэф. рел.	Координаты		Ширина ист. (м)
											X1, (м)	X2, (м)	
											Y1, (м)	Y2, (м)	
6001	+	1	3	Парковка на 9 м/м	5	0,00	0,00	0,00	0,00	1	18,00	39,50	5,50
											19,00	11,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0001506	0,001342	1	0,00	0,00	0,00	0,00	28,50	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000245	0,000218	1	0,00	0,00	0,00	0,00	28,50	0,50
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000104	0,000061	1	0,00	0,00	0,00	0,00	28,50	0,50
0330	Сера диоксид	0,0000528	0,000491	1	0,00	0,00	0,00	0,00	28,50	0,50
0337	Углерод оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0071659	0,033836	1	0,00	0,00	0,00	0,00	28,50	0,50
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)/в пересчете на углерод/	0,0005457	0,002878	1	0,00	0,00	0,00	0,00	28,50	0,50
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0001339	0,000749	1	0,00	0,00	0,00	0,00	28,50	0,50

№ ист.	Учет ист.	Вар.	Тип	Наименование источника	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Кэф. рел.	Координаты		Ширина ист. (м)
											X1, (м)	X2, (м)	
											Y1, (м)	Y2, (м)	
6002	+	1	3	Вывоз мусора	5	0,00	0,00	0,00	0,00	1	50,50	45,50	3,00
											7,00	-7,50	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0002667	0,000121	1	0,00	0,00	0,00	0,00	28,50	0,50
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000433	0,000020	1	0,00	0,00	0,00	0,00	28,50	0,50
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000333	0,000013	1	0,00	0,00	0,00	0,00	28,50	0,50
0330	Сера диоксид	0,0000558	0,000023	1	0,00	0,00	0,00	0,00	28,50	0,50
0337	Углерод оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0006167	0,000255	1	0,00	0,00	0,00	0,00	28,50	0,50
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0001000	0,000041	1	0,00	0,00	0,00	0,00	28,50	0,50

## Выбросы источников по веществам

Типы источников:

- 1 - Точечный;
- 2 - Линейный;
- 3 - Неорганизованный;
- 4 - Совокупность точечных источников;
- 5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
- 6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
- 7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
- 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
- 9 - Точечный, с выбросом в бок;
- 10 - Свеча.

### Вещество: 0301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	1	1	0,0012470	1	0,00	0,00	0,00	0,03	22,17	0,64
0	0	6001	3	0,0001506	1	0,00	0,00	0,00	0,00	28,50	0,50
0	0	6002	3	0,0002667	1	0,00	0,00	0,00	0,00	28,50	0,50
<b>Итого:</b>				<b>0,0016643</b>		<b>0,00</b>			<b>0,04</b>		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	1	1	0,0002026	1	0,00	0,00	0,00	0,00	22,17	0,64
0	0	6001	3	0,0000245	1	0,00	0,00	0,00	0,00	28,50	0,50
0	0	6002	3	0,0000433	1	0,00	0,00	0,00	0,00	28,50	0,50
<b>Итого:</b>				<b>0,0002704</b>		<b>0,00</b>			<b>0,00</b>		

### Вещество: 0328 Углерод (Пигмент черный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6001	3	0,0000104	1	0,00	0,00	0,00	0,00	28,50	0,50
0	0	6002	3	0,0000333	1	0,00	0,00	0,00	0,00	28,50	0,50
<b>Итого:</b>				<b>0,0000437</b>		<b>0,00</b>			<b>0,00</b>		

### Вещество: 0330 Сера диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	1	1	0,0000627	1	0,00	0,00	0,00	0,00	22,17	0,64
0	0	6001	3	0,0000528	1	0,00	0,00	0,00	0,00	28,50	0,50
0	0	6002	3	0,0000558	1	0,00	0,00	0,00	0,00	28,50	0,50
<b>Итого:</b>				<b>0,0001713</b>		<b>0,00</b>			<b>0,00</b>		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	1	1	0,0048000	1	0,00	0,00	0,00	0,01	22,17	0,64
0	0	6001	3	0,0071659	1	0,00	0,00	0,00	0,00	28,50	0,50
0	0	6002	3	0,0006167	1	0,00	0,00	0,00	0,00	28,50	0,50
<b>Итого:</b>				<b>0,0125826</b>		<b>0,00</b>			<b>0,01</b>		

### Вещество: 0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	1	1	1,0000000E-10	1	0,00	0,00	0,00	0,00	22,17	0,64
<b>Итого:</b>				<b>0,0000000</b>		<b>0,00</b>			<b>0,00</b>		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6001	3	0,0005457	1	0,00	0,00	0,00	0,00	28,50	0,50
<b>Итого:</b>				<b>0,0005457</b>		<b>0,00</b>			<b>0,00</b>		

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

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6001	3	0,0001339	1	0,00	0,00	0,00	0,00	28,50	0,50
0	0	6002	3	0,0001000	1	0,00	0,00	0,00	0,00	28,50	0,50
<b>Итого:</b>				<b>0,0002339</b>		<b>0,00</b>			<b>0,00</b>		

### Выбросы источников по группам суммации

Типы источников:

- 1 - Точечный;
- 2 - Линейный;
- 3 - Неорганизованный;
- 4 - Совокупность точечных источников;
- 5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
- 6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
- 7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
- 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
- 9 - Точечный, с выбросом в бок;
- 10 - Свеча.

### Группа суммации: 6204 Азота диоксид, серы диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	1	1	0301	0,0012470	1	0,00	0,00	0,00	0,03	22,17	0,64
0	0	6001	3	0301	0,0001506	1	0,00	0,00	0,00	0,00	28,50	0,50
0	0	6002	3	0301	0,0002667	1	0,00	0,00	0,00	0,00	28,50	0,50
0	0	1	1	0330	0,0000627	1	0,00	0,00	0,00	0,00	22,17	0,64
0	0	6001	3	0330	0,0000528	1	0,00	0,00	0,00	0,00	28,50	0,50
0	0	6002	3	0330	0,0000558	1	0,00	0,00	0,00	0,00	28,50	0,50
<b>Итого:</b>					<b>0,0018356</b>		<b>0,00</b>			<b>0,03</b>		

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

## Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Поправ. коэф. к ПДК ОБУВ *	Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций			Расчет средних концентраций				Учет	Интерп.
		Тип	Спр. значени	Исп. в расч.	Тип	Спр. значение	Исп. в расч.			
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,200	0,200	-	-	-	1	Нет	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,400	0,400	-	-	-	1	Нет	Нет
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,150	0,150	-	-	-	1	Нет	Нет
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,500	0,500	-	-	-	1	Нет	Нет
0337	Углерод оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5,000	5,000	-	-	-	1	Нет	Нет
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	ПДК м/р	1,000E-0	1,000E-0	ПДК с/с	1,000E-06	1,000E-0	1	Нет	Нет
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)/в пересчете на углерод/	ПДК м/р	5,000	5,000	-	-	-	1	Нет	Нет
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,200	1,200	-	-	-	1	Нет	Нет
6204	Группа неполной суммации с коэффициентом "1,6": Азота диоксид, серы диоксид	Группа суммации	-	-	Группа суммации	-	-	1	Нет	Нет

\*Используется при необходимости применения особых нормативных требований. При изменении значения параметра "Поправочный коэффициент к ПДК/ОБУВ", по умолчанию равного 1, получаемые результаты расчета максимальной концентрации следует сравнивать не со значением коэффициента, а с 1.

### Данные застройки

№	Название здания	Координаты (м)				Ширина (м)	Высота (м)	Исп. в расч.
		X1	Y1	X2	Y2			
1	Ж.дом	-51,10	-95,98	-48,40	-110,02	10,39	5,00	Да
2	Ж.дом	-11,11	-113,50	-8,39	-126,00	9,43	5,00	Да
3	Ж.дом	17,46	-79,12	23,54	-97,88	13,75	5,00	Да
4	Проектируемое здание	10,93	-1,98	34,57	-10,52	18,03	5,00	Да

### Перебор метеопараметров при расчете

#### Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

#### Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

## Расчетные области

### Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки					Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)		По ширине	По длине	
		X	Y	X	Y					
1	Полное описание	-250,00	0,00	250,00	0,00	500,00	0,00	5,00	5,00	2,00

### Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	55,00	-8,50	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
2	9,50	-18,00	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
3	-18,00	14,50	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
4	28,50	26,50	2,00	на границе производственной зоны	Расчетная точка
5	24,50	-75,50	2,00	застройка	Расчетная точка
6	-45,00	-92,50	2,00	застройка	Расчетная точка

## Результаты расчета по веществам (расчетные точки)

Типы точек:

- 0 - расчетная точка пользователя
- 1 - точка на границе охранной зоны
- 2 - точка на границе производственной зоны
- 3 - точка на границе СЗЗ
- 4 - на границе жилой зоны
- 5 - на границе застройки
- 6 - точки квотирования

### Вещество: 0301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	-18,00	14,50	2,00	0,05	0,010	109	0,80	-	-	-	-	2
2	9,50	-18,00	2,00	0,03	0,007	9	0,60	-	-	-	-	2
4	28,50	26,50	2,00	0,03	0,006	215	0,70	-	-	-	-	2
1	55,00	-8,50	2,00	0,03	0,006	288	0,70	-	-	-	-	2
5	24,50	-75,50	2,00	0,02	0,003	353	0,80	-	-	-	-	5
6	-45,00	-92,50	2,00	0,01	0,002	32	1,00	-	-	-	-	5

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	-18,00	14,50	2,00	3,99E-03	0,002	109	0,80	-	-	-	-	2
2	9,50	-18,00	2,00	2,72E-03	0,001	9	0,60	-	-	-	-	2
4	28,50	26,50	2,00	2,54E-03	0,001	215	0,70	-	-	-	-	2
1	55,00	-8,50	2,00	2,42E-03	9,690E-04	288	0,70	-	-	-	-	2
5	24,50	-75,50	2,00	1,30E-03	5,193E-04	353	0,80	-	-	-	-	5
6	-45,00	-92,50	2,00	9,13E-04	3,651E-04	32	1,00	-	-	-	-	5

### Вещество: 0328 Углерод (Пигмент черный)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	28,50	26,50	2,00	7,49E-04	1,123E-04	145	0,50	-	-	-	-	2
2	9,50	-18,00	2,00	6,75E-04	1,013E-04	63	0,50	-	-	-	-	2
3	-18,00	14,50	2,00	6,42E-04	9,630E-05	99	0,60	-	-	-	-	2
1	55,00	-8,50	2,00	5,69E-04	8,533E-05	318	0,50	-	-	-	-	2
5	24,50	-75,50	2,00	5,27E-04	7,910E-05	15	0,60	-	-	-	-	5
6	-45,00	-92,50	2,00	3,14E-04	4,703E-05	43	0,80	-	-	-	-	5

### Вещество: 0330 Сера диоксид

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	-18,00	14,50	2,00	1,28E-03	6,419E-04	106	0,70	-	-	-	-	2
2	9,50	-18,00	2,00	8,18E-04	4,089E-04	13	0,60	-	-	-	-	2
1	55,00	-8,50	2,00	7,64E-04	3,818E-04	289	0,60	-	-	-	-	2

4	28,50	26,50	2,00	6,98E-04	3,492E-04	215	0,60	-	-	-	-	2
5	24,50	-75,50	2,00	5,48E-04	2,742E-04	2	0,60	-	-	-	-	5
6	-45,00	-92,50	2,00	3,97E-04	1,984E-04	36	0,80	-	-	-	-	5

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	-18,00	14,50	2,00	9,27E-03	0,046	104	0,60	-	-	-	-	2
2	9,50	-18,00	2,00	7,35E-03	0,037	13	0,60	-	-	-	-	2
1	55,00	-8,50	2,00	5,88E-03	0,029	289	0,60	-	-	-	-	2
4	28,50	26,50	2,00	5,86E-03	0,029	215	0,60	-	-	-	-	2
5	24,50	-75,50	2,00	4,42E-03	0,022	358	0,70	-	-	-	-	5
6	-45,00	-92,50	2,00	3,12E-03	0,016	33	0,90	-	-	-	-	5

**Вещество: 0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	-18,00	14,50	2,00	7,34E-05	7,339E-10	109	0,80	-	-	-	-	2
2	9,50	-18,00	2,00	5,21E-05	5,211E-10	8	0,70	-	-	-	-	2
4	28,50	26,50	2,00	4,93E-05	4,934E-10	215	0,70	-	-	-	-	2
1	55,00	-8,50	2,00	4,54E-05	4,539E-10	286	0,70	-	-	-	-	2
5	24,50	-75,50	2,00	2,35E-05	2,349E-10	351	0,90	-	-	-	-	5
6	-45,00	-92,50	2,00	1,54E-05	1,539E-10	31	1,10	-	-	-	-	5

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	55,00	-8,50	2,00	3,34E-04	0,002	313	0,50	-	-	-	-	2
3	-18,00	14,50	2,00	3,05E-04	0,002	89	0,60	-	-	-	-	2
2	9,50	-18,00	2,00	2,94E-04	0,001	30	0,50	-	-	-	-	2
5	24,50	-75,50	2,00	1,84E-04	9,217E-04	3	0,70	-	-	-	-	5
4	28,50	26,50	2,00	1,53E-04	7,651E-04	163	0,50	-	-	-	-	2
6	-45,00	-92,50	2,00	1,22E-04	6,106E-04	34	0,80	-	-	-	-	5

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

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	55,00	-8,50	2,00	4,72E-04	5,659E-04	314	0,50	-	-	-	-	2
3	-18,00	14,50	2,00	4,60E-04	5,524E-04	94	0,50	-	-	-	-	2
4	28,50	26,50	2,00	3,77E-04	4,518E-04	148	0,50	-	-	-	-	2
2	9,50	-18,00	2,00	3,51E-04	4,210E-04	44	0,50	-	-	-	-	2
5	24,50	-75,50	2,00	3,23E-04	3,879E-04	10	0,60	-	-	-	-	5
6	-45,00	-92,50	2,00	2,06E-04	2,470E-04	39	0,70	-	-	-	-	5

**Вещество: 6204 Азота диоксид, серы диоксид**

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	-18,00	14,50	2,00	0,03	-	108	0,70	-	-	-	-	2
2	9,50	-18,00	2,00	0,02	-	9	0,60	-	-	-	-	2
4	28,50	26,50	2,00	0,02	-	215	0,70	-	-	-	-	2
1	55,00	-8,50	2,00	0,02	-	288	0,70	-	-	-	-	2
5	24,50	-75,50	2,00	0,01	-	354	0,80	-	-	-	-	5
6	-45,00	-92,50	2,00	7,26E-03	-	32	1,00	-	-	-	-	5

## Отчет

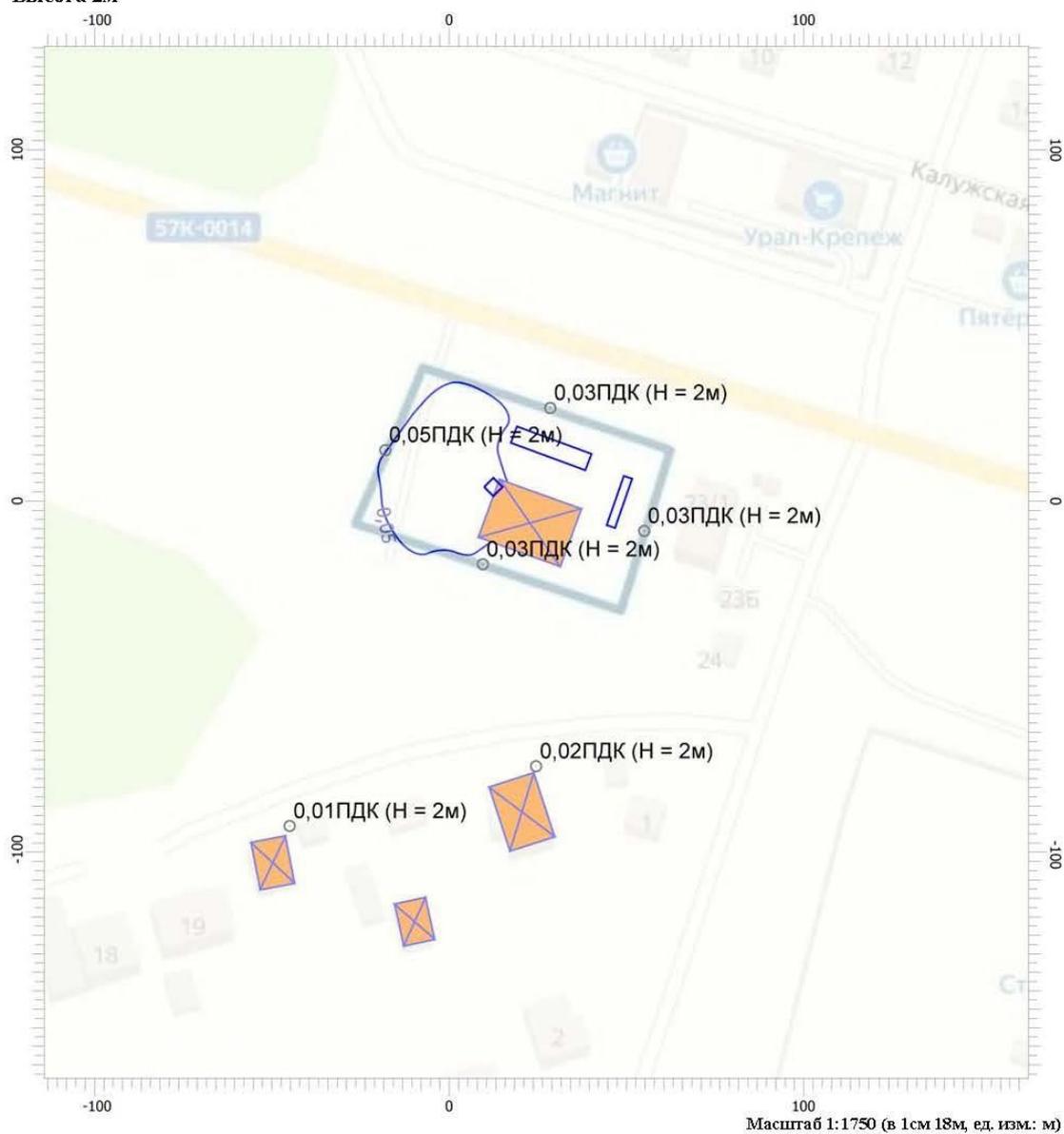
Вариант расчета: п.Протасы здание делового управления (192) - Расчет рассеивания с учетом застройки по МРР-2017 [26.05.2025 14:28 - 26.05.2025 14:29] , ЗИМА

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



### Цветовая схема

0 и ниже ПДК	(0,05 - 0,1] ПДК	(0,1 - 0,2] ПДК	(0,2 - 0,3] ПДК
(0,3 - 0,4] ПДК	(0,4 - 0,5] ПДК	(0,5 - 0,6] ПДК	(0,6 - 0,7] ПДК
(0,7 - 0,8] ПДК	(0,8 - 0,9] ПДК	(0,9 - 1] ПДК	(1 - 1,5] ПДК
(1,5 - 2] ПДК	(2 - 3] ПДК	(3 - 4] ПДК	(4 - 5] ПДК
(5 - 7,5] ПДК	(7,5 - 10] ПДК	(10 - 25] ПДК	(25 - 50] ПДК
(50 - 100] ПДК	(100 - 250] ПДК	(250 - 500] ПДК	(500 - 1000] ПДК
(1000 - 5000] ПДК	(5000 - 10000] ПДК	(10000 - 100000] ПДК	выше 100000 ПДК

## Отчет

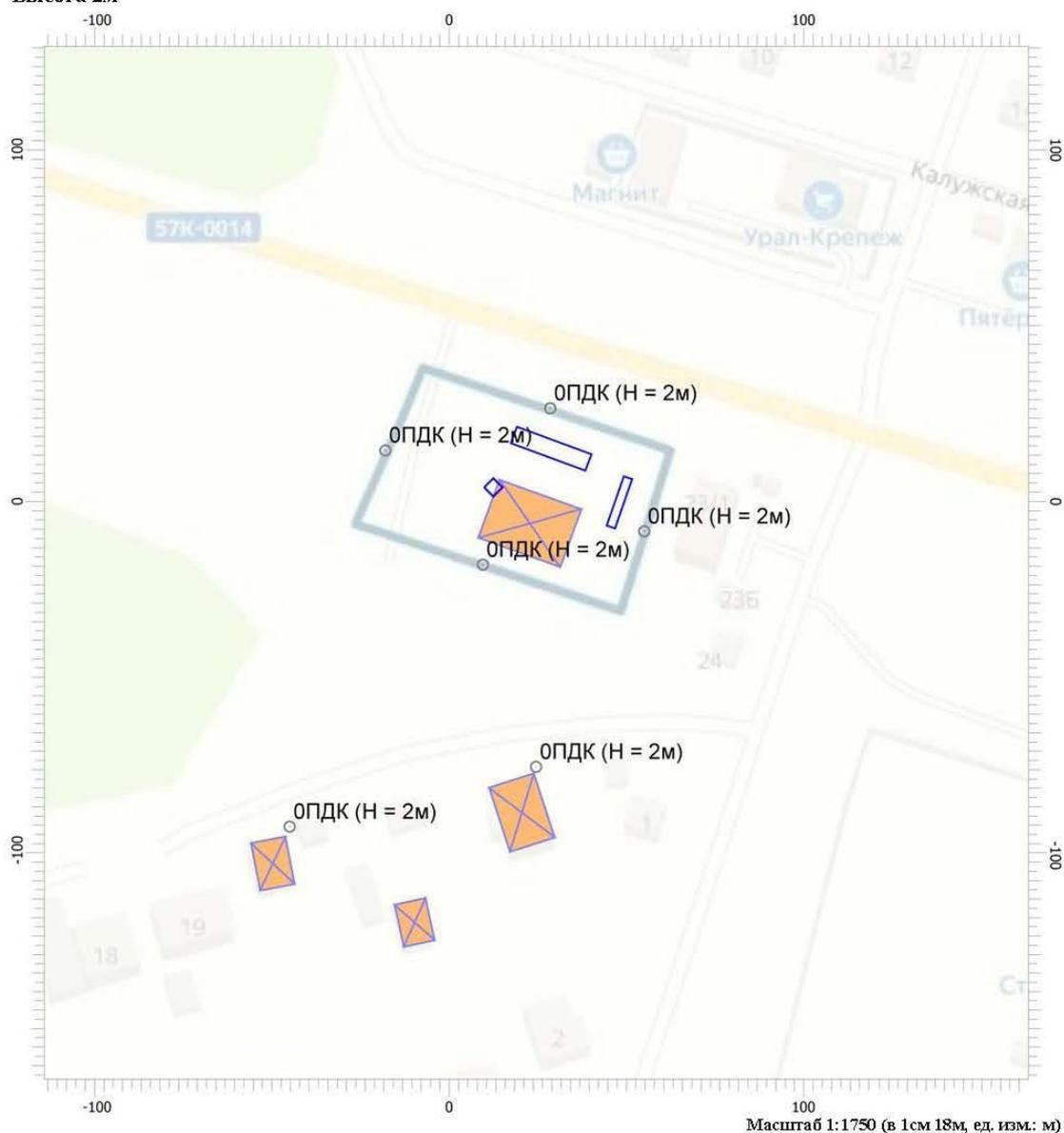
Вариант расчета: п.Протасы здание делового управления (192) - Расчет рассеивания с учетом застройки по МРР-2017 [26.05.2025 14:28 - 26.05.2025 14:29] , ЗИМА

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



### Цветовая схема

<span style="border: 1px solid black; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> 0 и ниже ПДК	<span style="border: 1px solid blue; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (0,05 - 0,1] ПДК	<span style="border: 1px solid lightgreen; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (0,1 - 0,2] ПДК	<span style="border: 1px solid lightgreen; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (0,2 - 0,3] ПДК
<span style="border: 1px solid lightgreen; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (0,3 - 0,4] ПДК	<span style="border: 1px solid lightgreen; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (0,4 - 0,5] ПДК	<span style="border: 1px solid lightgreen; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (0,5 - 0,6] ПДК	<span style="border: 1px solid lightgreen; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (0,6 - 0,7] ПДК
<span style="border: 1px solid lightgreen; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (0,7 - 0,8] ПДК	<span style="border: 1px solid lightgreen; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (0,8 - 0,9] ПДК	<span style="border: 1px solid lightgreen; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (0,9 - 1] ПДК	<span style="border: 1px solid yellow; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (1 - 1,5] ПДК
<span style="border: 1px solid orange; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (1,5 - 2] ПДК	<span style="border: 1px solid orange; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (2 - 3] ПДК	<span style="border: 1px solid orange; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (3 - 4] ПДК	<span style="border: 1px solid orange; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (4 - 5] ПДК
<span style="border: 1px solid purple; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (5 - 7,5] ПДК	<span style="border: 1px solid purple; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (7,5 - 10] ПДК	<span style="border: 1px solid purple; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (10 - 25] ПДК	<span style="border: 1px solid blue; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (25 - 50] ПДК
<span style="border: 1px solid purple; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (50 - 100] ПДК	<span style="border: 1px solid purple; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (100 - 250] ПДК	<span style="border: 1px solid purple; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (250 - 500] ПДК	<span style="border: 1px solid purple; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (500 - 1000] ПДК
<span style="border: 1px solid purple; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (1000 - 5000] ПДК	<span style="border: 1px solid purple; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (5000 - 10000] ПДК	<span style="border: 1px solid purple; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (10000 - 100000] ПДК	<span style="border: 1px solid purple; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> выше 100000 ПДК

Масштаб 1:1750 (в 1 см 18м, ед. изм.: м)

## Отчет

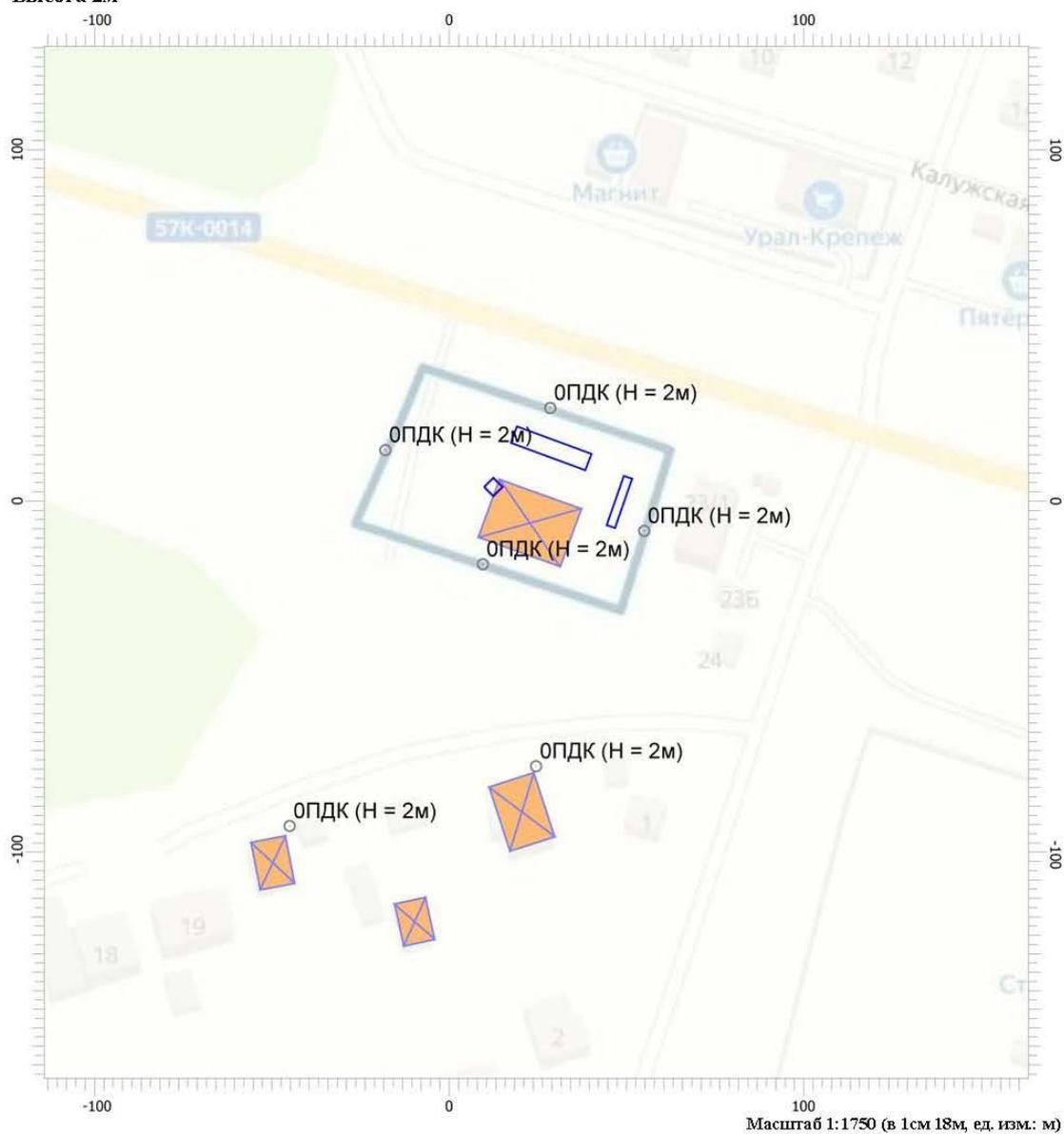
Вариант расчета: п.Протасы здание делового управления (192) - Расчет рассеивания с учетом застройки по МРР-2017 [26.05.2025 14:28 - 26.05.2025 14:29] , ЗИМА

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0328 (Углерод (Пигмент черный))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Масштаб 1:1750 (в 1см 18м, ед. изм.: м)

### Цветовая схема

<span style="border: 1px solid black; display: inline-block; width: 15px; height: 15px;"></span> 0 и ниже ПДК	<span style="border: 1px solid blue; display: inline-block; width: 15px; height: 15px;"></span> (0,05 - 0,1] ПДК	<span style="border: 1px solid lightgreen; display: inline-block; width: 15px; height: 15px;"></span> (0,1 - 0,2] ПДК	<span style="border: 1px solid green; display: inline-block; width: 15px; height: 15px;"></span> (0,2 - 0,3] ПДК
<span style="border: 1px solid lightgreen; display: inline-block; width: 15px; height: 15px;"></span> (0,3 - 0,4] ПДК	<span style="border: 1px solid green; display: inline-block; width: 15px; height: 15px;"></span> (0,4 - 0,5] ПДК	<span style="border: 1px solid darkgreen; display: inline-block; width: 15px; height: 15px;"></span> (0,5 - 0,6] ПДК	<span style="border: 1px solid darkgreen; display: inline-block; width: 15px; height: 15px;"></span> (0,6 - 0,7] ПДК
<span style="border: 1px solid darkgreen; display: inline-block; width: 15px; height: 15px;"></span> (0,7 - 0,8] ПДК	<span style="border: 1px solid lightgreen; display: inline-block; width: 15px; height: 15px;"></span> (0,8 - 0,9] ПДК	<span style="border: 1px solid green; display: inline-block; width: 15px; height: 15px;"></span> (0,9 - 1] ПДК	<span style="border: 1px solid yellow; display: inline-block; width: 15px; height: 15px;"></span> (1 - 1,5] ПДК
<span style="border: 1px solid yellow; display: inline-block; width: 15px; height: 15px;"></span> (1,5 - 2] ПДК	<span style="border: 1px solid orange; display: inline-block; width: 15px; height: 15px;"></span> (2 - 3] ПДК	<span style="border: 1px solid orange; display: inline-block; width: 15px; height: 15px;"></span> (3 - 4] ПДК	<span style="border: 1px solid orange; display: inline-block; width: 15px; height: 15px;"></span> (4 - 5] ПДК
<span style="border: 1px solid orange; display: inline-block; width: 15px; height: 15px;"></span> (5 - 7,5] ПДК	<span style="border: 1px solid orange; display: inline-block; width: 15px; height: 15px;"></span> (7,5 - 10] ПДК	<span style="border: 1px solid purple; display: inline-block; width: 15px; height: 15px;"></span> (10 - 25] ПДК	<span style="border: 1px solid purple; display: inline-block; width: 15px; height: 15px;"></span> (25 - 50] ПДК
<span style="border: 1px solid purple; display: inline-block; width: 15px; height: 15px;"></span> (50 - 100] ПДК	<span style="border: 1px solid purple; display: inline-block; width: 15px; height: 15px;"></span> (100 - 250] ПДК	<span style="border: 1px solid purple; display: inline-block; width: 15px; height: 15px;"></span> (250 - 500] ПДК	<span style="border: 1px solid purple; display: inline-block; width: 15px; height: 15px;"></span> (500 - 1000] ПДК
<span style="border: 1px solid purple; display: inline-block; width: 15px; height: 15px;"></span> (1000 - 5000] ПДК	<span style="border: 1px solid purple; display: inline-block; width: 15px; height: 15px;"></span> (5000 - 10000] ПДК	<span style="border: 1px solid purple; display: inline-block; width: 15px; height: 15px;"></span> (10000 - 100000] ПДК	<span style="border: 1px solid purple; display: inline-block; width: 15px; height: 15px;"></span> выше 100000 ПДК

## Отчет

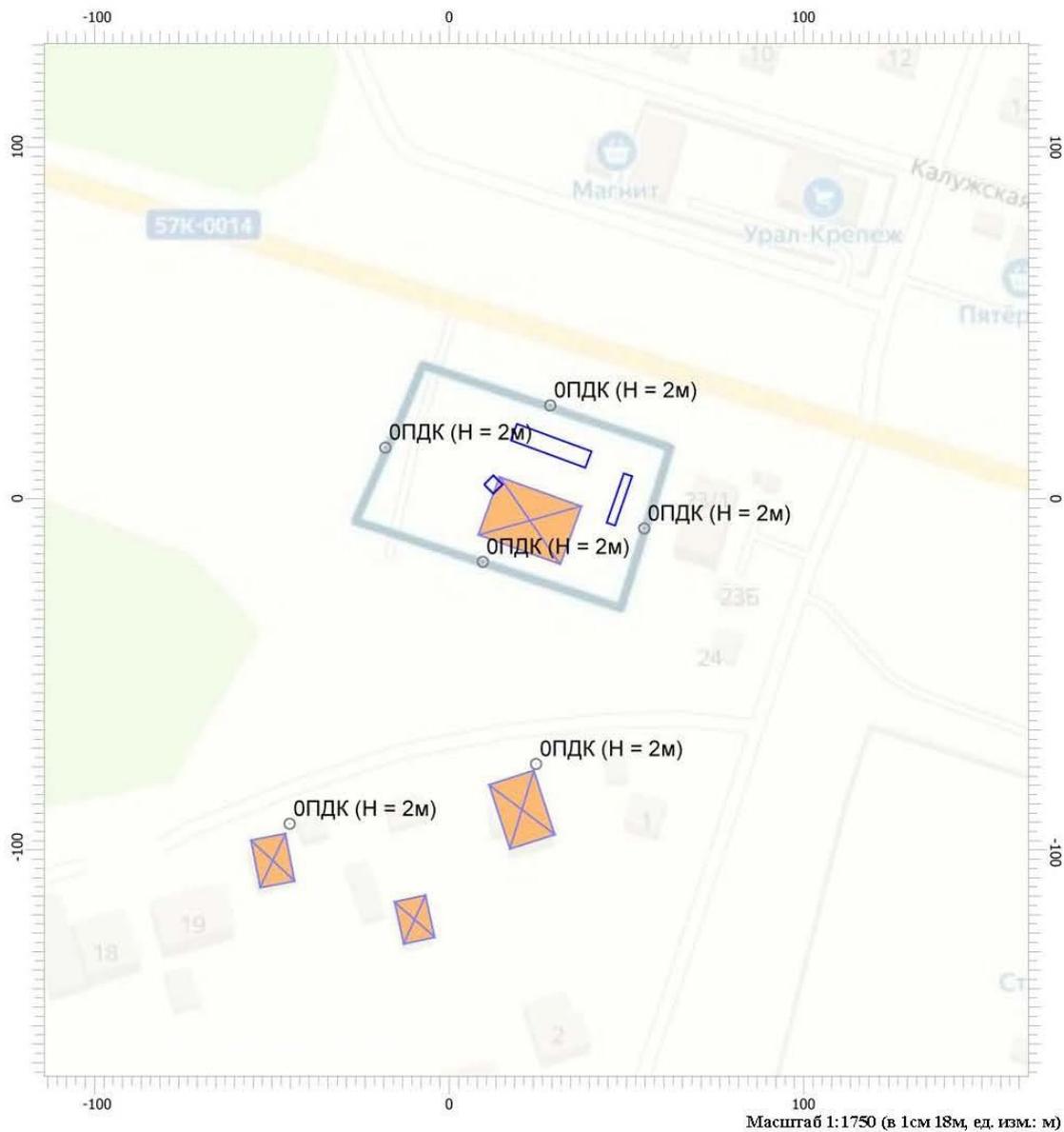
Вариант расчета: п.Протасы здание делового управления (192) - Расчет рассеивания с учетом застройки по МРР-2017 [26.05.2025 14:28 - 26.05.2025 14:29] , ЗИМА

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0330 (Сера диоксид)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



### Цветовая схема

<span style="border: 1px solid black; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> 0 и ниже ПДК	<span style="border: 1px solid blue; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (0,05 - 0,1] ПДК	<span style="border: 1px solid lightgreen; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (0,1 - 0,2] ПДК	<span style="border: 1px solid lightgreen; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (0,2 - 0,3] ПДК
<span style="border: 1px solid lightgreen; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (0,3 - 0,4] ПДК	<span style="border: 1px solid lightgreen; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (0,4 - 0,5] ПДК	<span style="border: 1px solid lightgreen; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (0,5 - 0,6] ПДК	<span style="border: 1px solid lightgreen; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (0,6 - 0,7] ПДК
<span style="border: 1px solid green; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (0,7 - 0,8] ПДК	<span style="border: 1px solid green; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (0,8 - 0,9] ПДК	<span style="border: 1px solid green; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (0,9 - 1] ПДК	<span style="border: 1px solid yellow; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (1 - 1,5] ПДК
<span style="border: 1px solid orange; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (1,5 - 2] ПДК	<span style="border: 1px solid orange; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (2 - 3] ПДК	<span style="border: 1px solid orange; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (3 - 4] ПДК	<span style="border: 1px solid orange; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (4 - 5] ПДК
<span style="border: 1px solid red; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (5 - 7,5] ПДК	<span style="border: 1px solid red; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (7,5 - 10] ПДК	<span style="border: 1px solid purple; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (10 - 25] ПДК	<span style="border: 1px solid blue; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (25 - 50] ПДК
<span style="border: 1px solid purple; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (50 - 100] ПДК	<span style="border: 1px solid blue; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (100 - 250] ПДК	<span style="border: 1px solid blue; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (250 - 500] ПДК	<span style="border: 1px solid purple; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (500 - 1000] ПДК
<span style="border: 1px solid purple; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (1000 - 5000] ПДК	<span style="border: 1px solid blue; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (5000 - 10000] ПДК	<span style="border: 1px solid blue; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (10000 - 100000] ПДК	<span style="border: 1px solid orange; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> выше 100000 ПДК

## Отчет

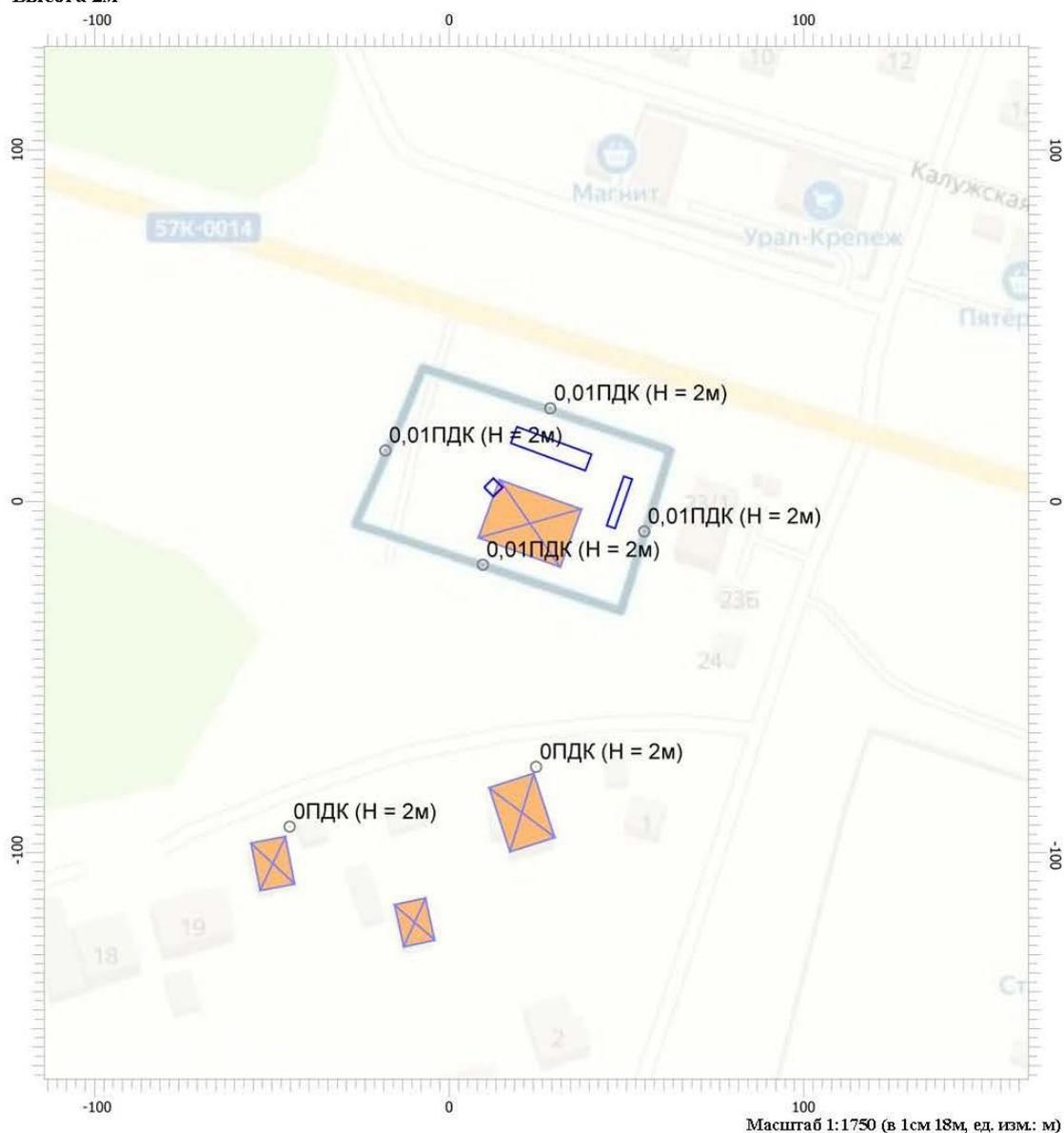
Вариант расчета: п.Протасы здание делового управления (192) - Расчет рассеивания с учетом застройки по МРР-2017 [26.05.2025 14:28 - 26.05.2025 14:29] , ЗИМА

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0337 (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



### Цветовая схема

<span style="border: 1px solid black; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> 0 и ниже ПДК	<span style="border: 1px solid blue; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (0,05 - 0,1] ПДК	<span style="border: 1px solid lightgreen; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (0,1 - 0,2] ПДК	<span style="border: 1px solid lightgreen; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (0,2 - 0,3] ПДК
<span style="border: 1px solid lightgreen; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (0,3 - 0,4] ПДК	<span style="border: 1px solid lightgreen; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (0,4 - 0,5] ПДК	<span style="border: 1px solid lightgreen; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (0,5 - 0,6] ПДК	<span style="border: 1px solid lightgreen; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (0,6 - 0,7] ПДК
<span style="border: 1px solid lightgreen; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (0,7 - 0,8] ПДК	<span style="border: 1px solid lightgreen; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (0,8 - 0,9] ПДК	<span style="border: 1px solid lightgreen; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (0,9 - 1] ПДК	<span style="border: 1px solid yellow; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (1 - 1,5] ПДК
<span style="border: 1px solid orange; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (1,5 - 2] ПДК	<span style="border: 1px solid orange; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (2 - 3] ПДК	<span style="border: 1px solid orange; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (3 - 4] ПДК	<span style="border: 1px solid orange; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (4 - 5] ПДК
<span style="border: 1px solid red; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (5 - 7,5] ПДК	<span style="border: 1px solid red; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (7,5 - 10] ПДК	<span style="border: 1px solid purple; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (10 - 25] ПДК	<span style="border: 1px solid blue; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (25 - 50] ПДК
<span style="border: 1px solid purple; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (50 - 100] ПДК	<span style="border: 1px solid blue; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (100 - 250] ПДК	<span style="border: 1px solid blue; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (250 - 500] ПДК	<span style="border: 1px solid purple; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (500 - 1000] ПДК
<span style="border: 1px solid purple; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (1000 - 5000] ПДК	<span style="border: 1px solid blue; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (5000 - 10000] ПДК	<span style="border: 1px solid blue; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (10000 - 100000] ПДК	<span style="border: 1px solid orange; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> выше 100000 ПДК

## Отчет

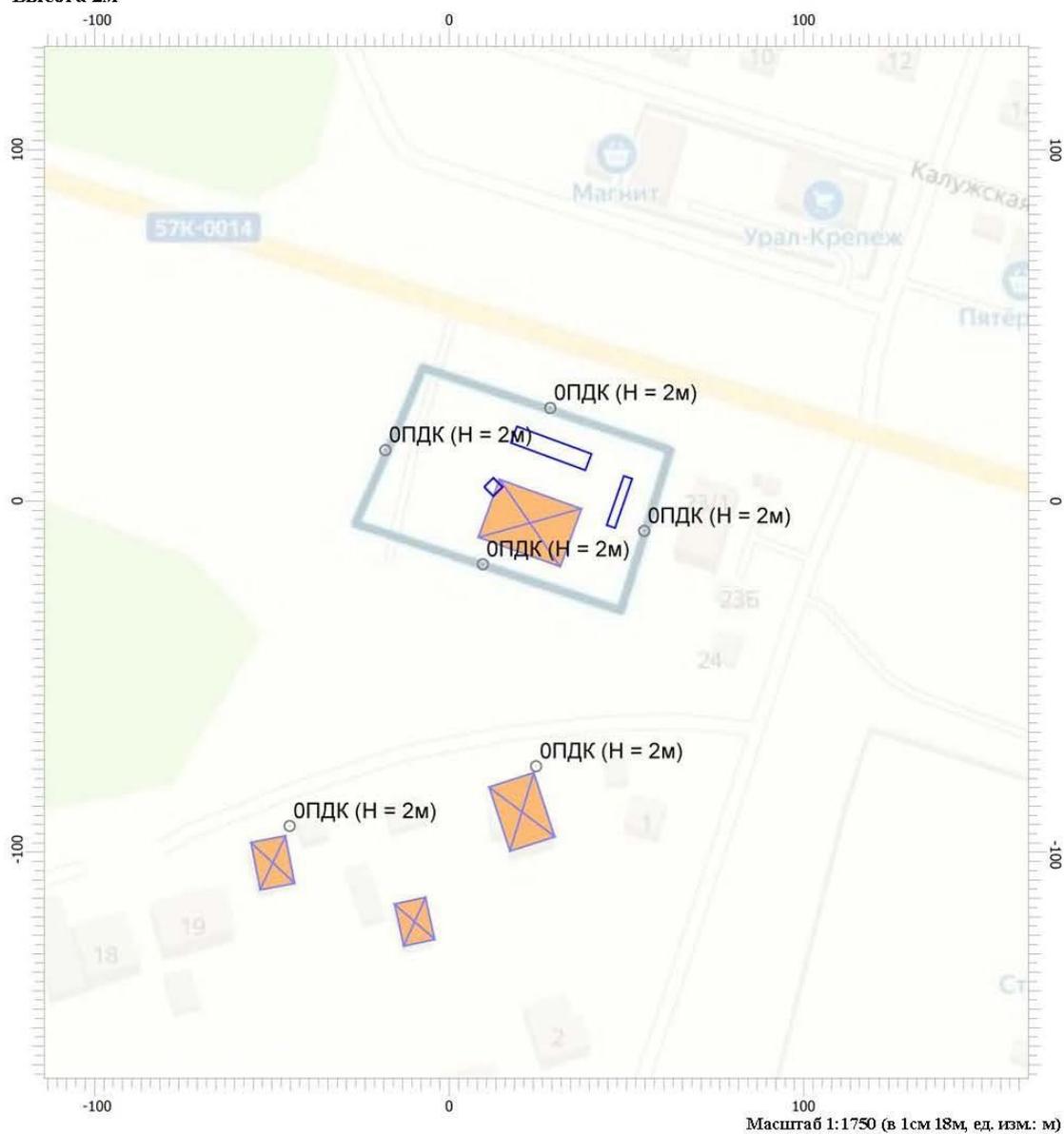
Вариант расчета: п.Протасы здание делового управления (192) - Расчет рассеивания с учетом застройки по МРР-2017 [26.05.2025 14:28 - 26.05.2025 14:29] , ЗИМА

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0703 (Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Масштаб 1:1750 (в 1см 18м, ед. изм.: м)

### Цветовая схема

<span style="border: 1px solid black; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> 0 и ниже ПДК	<span style="border: 1px solid blue; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (0,05 - 0,1] ПДК	<span style="border: 1px solid lightgreen; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (0,1 - 0,2] ПДК	<span style="border: 1px solid lightgreen; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (0,2 - 0,3] ПДК
<span style="border: 1px solid lightgreen; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (0,3 - 0,4] ПДК	<span style="border: 1px solid lightgreen; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (0,4 - 0,5] ПДК	<span style="border: 1px solid lightgreen; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (0,5 - 0,6] ПДК	<span style="border: 1px solid lightgreen; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (0,6 - 0,7] ПДК
<span style="border: 1px solid lightgreen; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (0,7 - 0,8] ПДК	<span style="border: 1px solid lightgreen; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (0,8 - 0,9] ПДК	<span style="border: 1px solid lightgreen; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (0,9 - 1] ПДК	<span style="border: 1px solid yellow; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (1 - 1,5] ПДК
<span style="border: 1px solid orange; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (1,5 - 2] ПДК	<span style="border: 1px solid orange; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (2 - 3] ПДК	<span style="border: 1px solid orange; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (3 - 4] ПДК	<span style="border: 1px solid orange; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (4 - 5] ПДК
<span style="border: 1px solid red; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (5 - 7,5] ПДК	<span style="border: 1px solid red; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (7,5 - 10] ПДК	<span style="border: 1px solid purple; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (10 - 25] ПДК	<span style="border: 1px solid blue; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (25 - 50] ПДК
<span style="border: 1px solid purple; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (50 - 100] ПДК	<span style="border: 1px solid blue; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (100 - 250] ПДК	<span style="border: 1px solid blue; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (250 - 500] ПДК	<span style="border: 1px solid purple; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (500 - 1000] ПДК
<span style="border: 1px solid purple; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (1000 - 5000] ПДК	<span style="border: 1px solid blue; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (5000 - 10000] ПДК	<span style="border: 1px solid blue; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (10000 - 100000] ПДК	<span style="border: 1px solid orange; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> выше 100000 ПДК

## Отчет

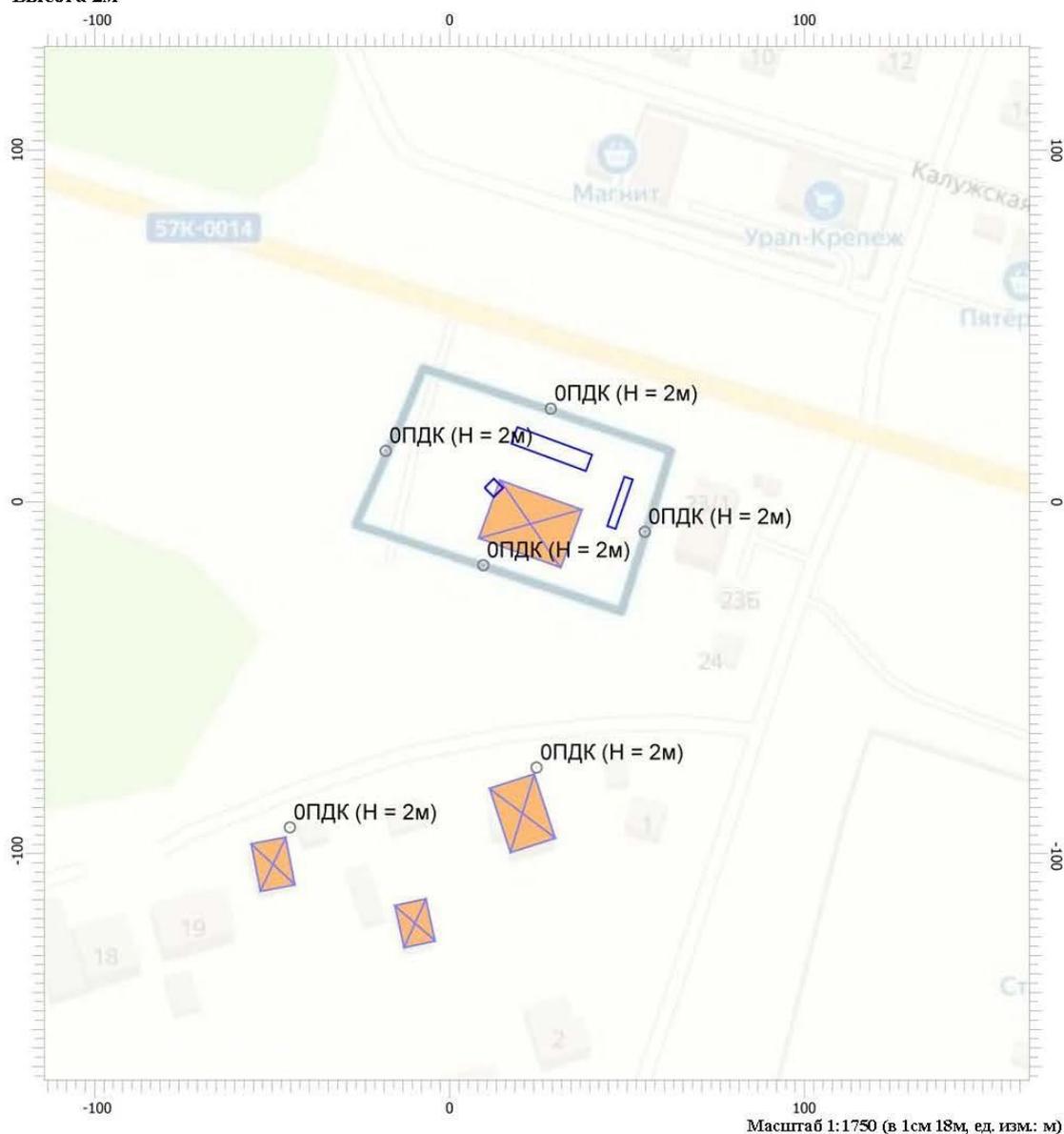
Вариант расчета: п.Протасы здание делового управления (192) - Расчет рассеивания с учетом застройки по МРР-2017 [26.05.2025 14:28 - 26.05.2025 14:29] , ЗИМА

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 2704 (Бензин (нефтяной, малосернистый)/в пересчете на углерод)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



### Цветовая схема

<span style="border: 1px solid black; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> 0 и ниже ПДК	<span style="border: 1px solid blue; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (0,05 - 0,1] ПДК	<span style="border: 1px solid lightgreen; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (0,1 - 0,2] ПДК	<span style="border: 1px solid green; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (0,2 - 0,3] ПДК
<span style="border: 1px solid lightgreen; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (0,3 - 0,4] ПДК	<span style="border: 1px solid green; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (0,4 - 0,5] ПДК	<span style="border: 1px solid green; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (0,5 - 0,6] ПДК	<span style="border: 1px solid green; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (0,6 - 0,7] ПДК
<span style="border: 1px solid green; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (0,7 - 0,8] ПДК	<span style="border: 1px solid lightgreen; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (0,8 - 0,9] ПДК	<span style="border: 1px solid lightgreen; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (0,9 - 1] ПДК	<span style="border: 1px solid yellow; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (1 - 1,5] ПДК
<span style="border: 1px solid orange; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (1,5 - 2] ПДК	<span style="border: 1px solid orange; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (2 - 3] ПДК	<span style="border: 1px solid orange; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (3 - 4] ПДК	<span style="border: 1px solid orange; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (4 - 5] ПДК
<span style="border: 1px solid red; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (5 - 7,5] ПДК	<span style="border: 1px solid red; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (7,5 - 10] ПДК	<span style="border: 1px solid purple; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (10 - 25] ПДК	<span style="border: 1px solid blue; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (25 - 50] ПДК
<span style="border: 1px solid purple; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (50 - 100] ПДК	<span style="border: 1px solid blue; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (100 - 250] ПДК	<span style="border: 1px solid blue; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (250 - 500] ПДК	<span style="border: 1px solid purple; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (500 - 1000] ПДК
<span style="border: 1px solid purple; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (1000 - 5000] ПДК	<span style="border: 1px solid blue; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (5000 - 10000] ПДК	<span style="border: 1px solid blue; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (10000 - 100000] ПДК	<span style="border: 1px solid orange; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> выше 100000 ПДК

## Отчет

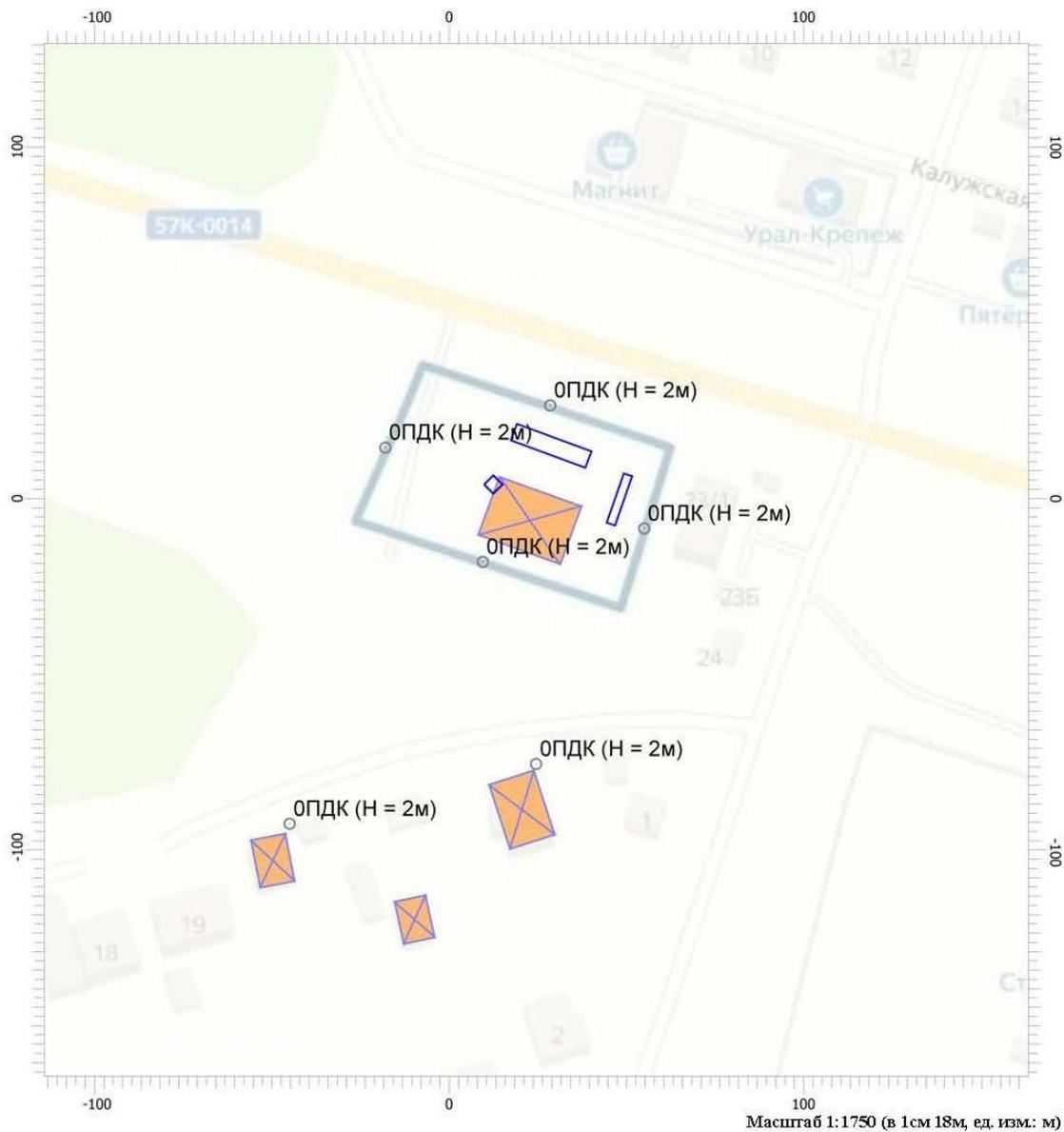
Вариант расчета: п.Протасы здание делового управления (192) - Расчет рассеивания с учетом застройки по МРР-2017 [26.05.2025 14:28 - 26.05.2025 14:29] , ЗИМА

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 2732 (Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Масштаб 1:1750 (в 1см 18м, ед. изм.: м)

### Цветовая схема

<span style="border: 1px solid black; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> 0 и ниже ПДК	<span style="border: 1px solid blue; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (0,05 - 0,1] ПДК	<span style="border: 1px solid lightgreen; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (0,1 - 0,2] ПДК	<span style="border: 1px solid green; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (0,2 - 0,3] ПДК
<span style="border: 1px solid lightgreen; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (0,3 - 0,4] ПДК	<span style="border: 1px solid green; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (0,4 - 0,5] ПДК	<span style="border: 1px solid green; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (0,5 - 0,6] ПДК	<span style="border: 1px solid green; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (0,6 - 0,7] ПДК
<span style="border: 1px solid green; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (0,7 - 0,8] ПДК	<span style="border: 1px solid lightgreen; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (0,8 - 0,9] ПДК	<span style="border: 1px solid lightgreen; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (0,9 - 1] ПДК	<span style="border: 1px solid yellow; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (1 - 1,5] ПДК
<span style="border: 1px solid orange; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (1,5 - 2] ПДК	<span style="border: 1px solid orange; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (2 - 3] ПДК	<span style="border: 1px solid orange; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (3 - 4] ПДК	<span style="border: 1px solid orange; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (4 - 5] ПДК
<span style="border: 1px solid red; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (5 - 7,5] ПДК	<span style="border: 1px solid red; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (7,5 - 10] ПДК	<span style="border: 1px solid purple; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (10 - 25] ПДК	<span style="border: 1px solid blue; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (25 - 50] ПДК
<span style="border: 1px solid purple; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (50 - 100] ПДК	<span style="border: 1px solid blue; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (100 - 250] ПДК	<span style="border: 1px solid blue; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (250 - 500] ПДК	<span style="border: 1px solid purple; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (500 - 1000] ПДК
<span style="border: 1px solid purple; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (1000 - 5000] ПДК	<span style="border: 1px solid blue; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (5000 - 10000] ПДК	<span style="border: 1px solid blue; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (10000 - 100000] ПДК	<span style="border: 1px solid orange; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> выше 100000 ПДК

## Отчет

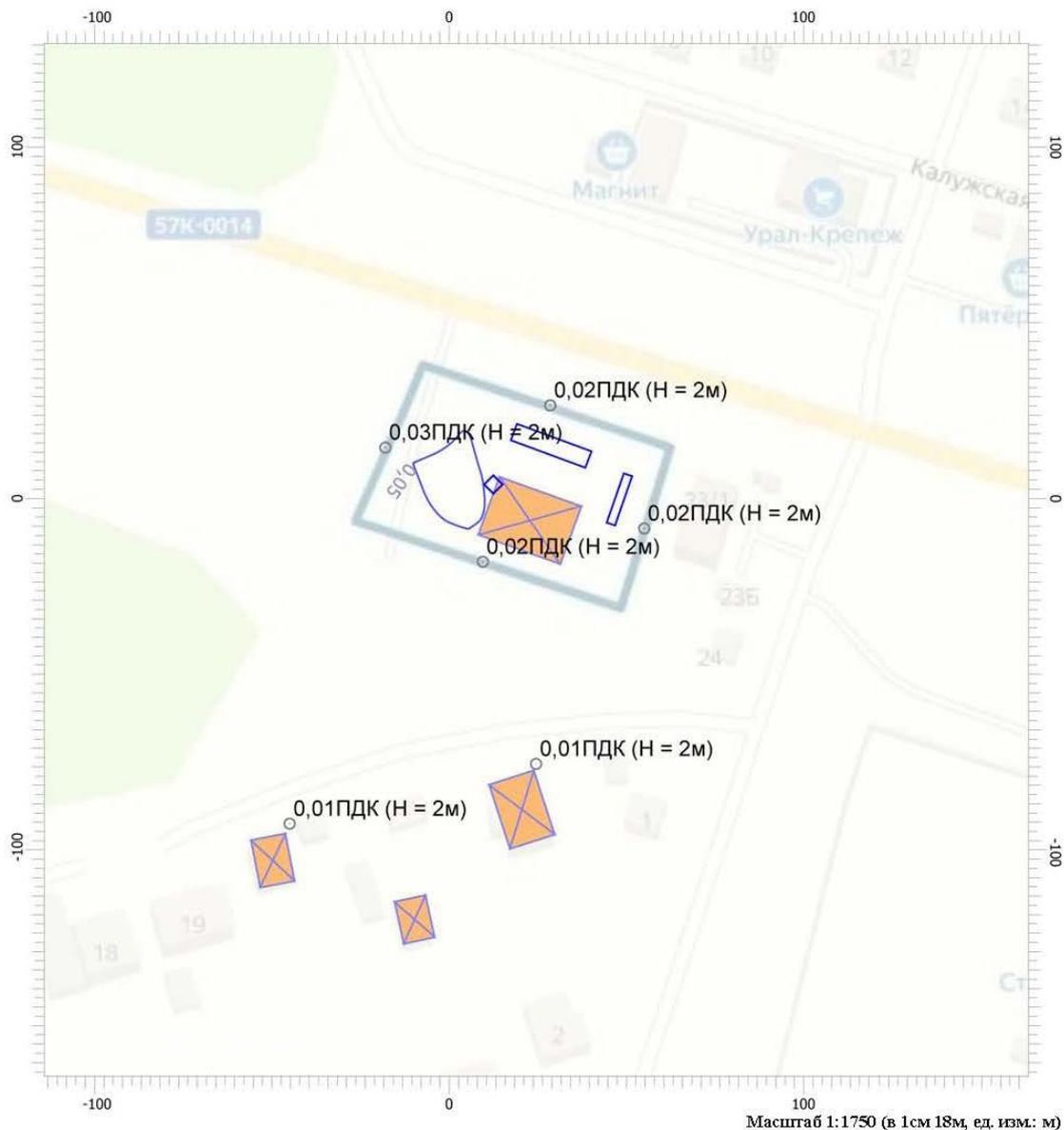
Вариант расчета: п.Протасы здание делового управления (192) - Расчет рассеивания с учетом застройки по МРР-2017 [26.05.2025 14:28 - 26.05.2025 14:29] , ЗИМА

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 6204 (Азота диоксид, серы диоксид)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

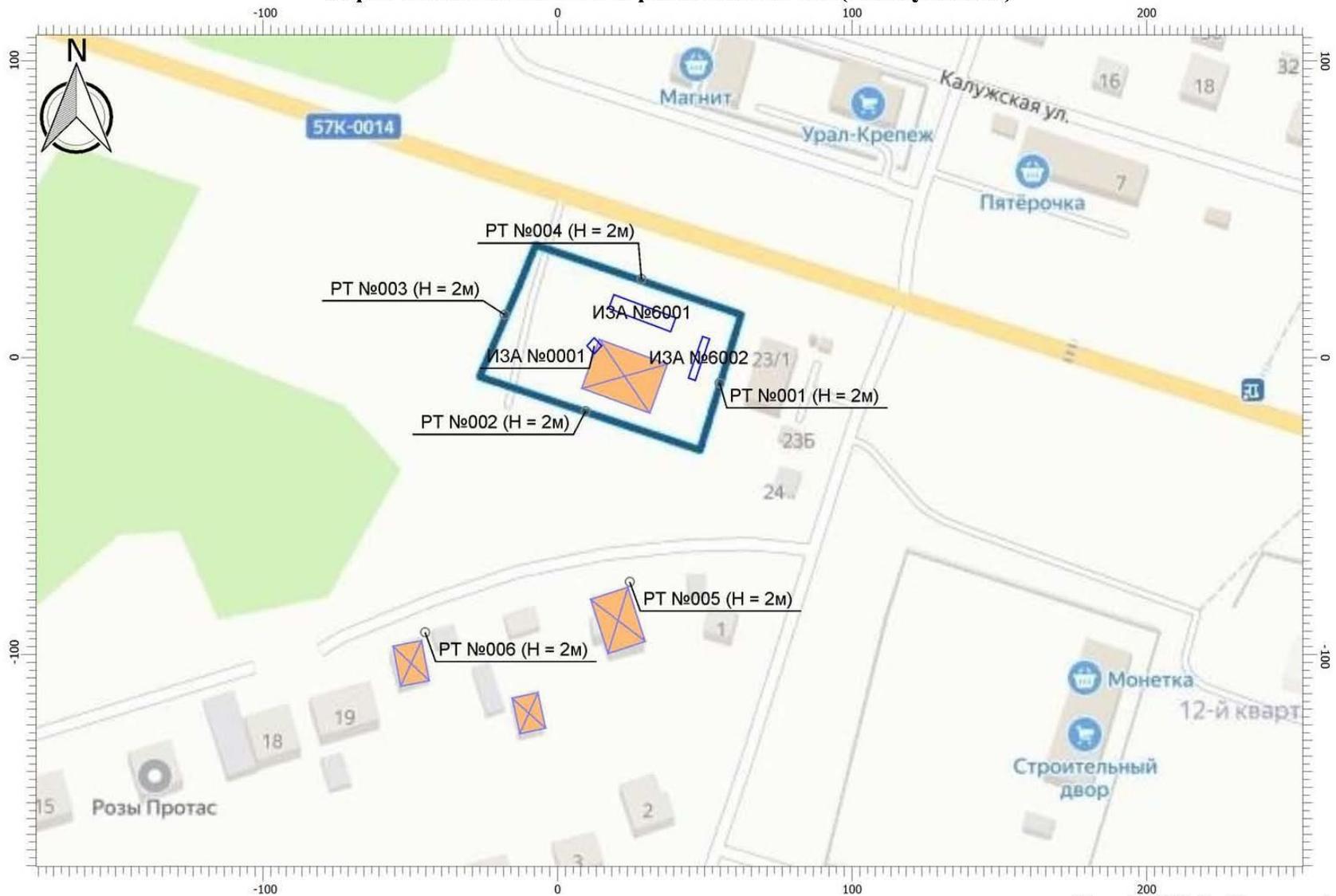
Высота 2м



### Цветовая схема

<span style="border: 1px solid black; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> 0 и ниже ПДК	<span style="border: 1px solid blue; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (0,05 - 0,1] ПДК	<span style="border: 1px solid lightgreen; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (0,1 - 0,2] ПДК	<span style="border: 1px solid lightgreen; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (0,2 - 0,3] ПДК
<span style="border: 1px solid lightgreen; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (0,3 - 0,4] ПДК	<span style="border: 1px solid lightgreen; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (0,4 - 0,5] ПДК	<span style="border: 1px solid lightgreen; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (0,5 - 0,6] ПДК	<span style="border: 1px solid lightgreen; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (0,6 - 0,7] ПДК
<span style="border: 1px solid lightgreen; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (0,7 - 0,8] ПДК	<span style="border: 1px solid lightgreen; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (0,8 - 0,9] ПДК	<span style="border: 1px solid lightgreen; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (0,9 - 1] ПДК	<span style="border: 1px solid yellow; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (1 - 1,5] ПДК
<span style="border: 1px solid orange; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (1,5 - 2] ПДК	<span style="border: 1px solid orange; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (2 - 3] ПДК	<span style="border: 1px solid orange; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (3 - 4] ПДК	<span style="border: 1px solid orange; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (4 - 5] ПДК
<span style="border: 1px solid red; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (5 - 7,5] ПДК	<span style="border: 1px solid red; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (7,5 - 10] ПДК	<span style="border: 1px solid purple; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (10 - 25] ПДК	<span style="border: 1px solid blue; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (25 - 50] ПДК
<span style="border: 1px solid purple; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (50 - 100] ПДК	<span style="border: 1px solid blue; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (100 - 250] ПДК	<span style="border: 1px solid blue; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (250 - 500] ПДК	<span style="border: 1px solid purple; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (500 - 1000] ПДК
<span style="border: 1px solid purple; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (1000 - 5000] ПДК	<span style="border: 1px solid blue; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (5000 - 10000] ПДК	<span style="border: 1px solid blue; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> (10000 - 100000] ПДК	<span style="border: 1px solid orange; display: inline-block; width: 15px; height: 15px; background-color: white;"></span> выше 100000 ПДК

### Карта-схема источников и расчетных точек (эксплуатация)

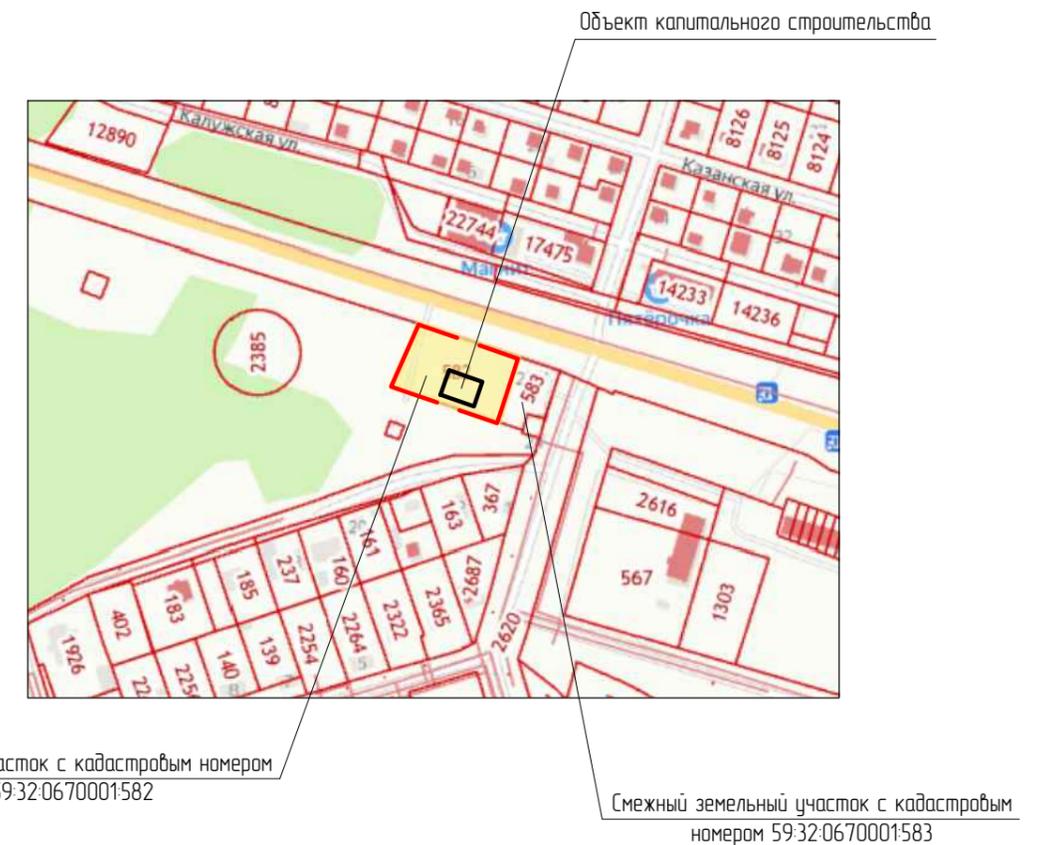


Масштаб 1:1750 (в 1см 18м, ед. изм.: м)

# Экспликация зданий и сооружений

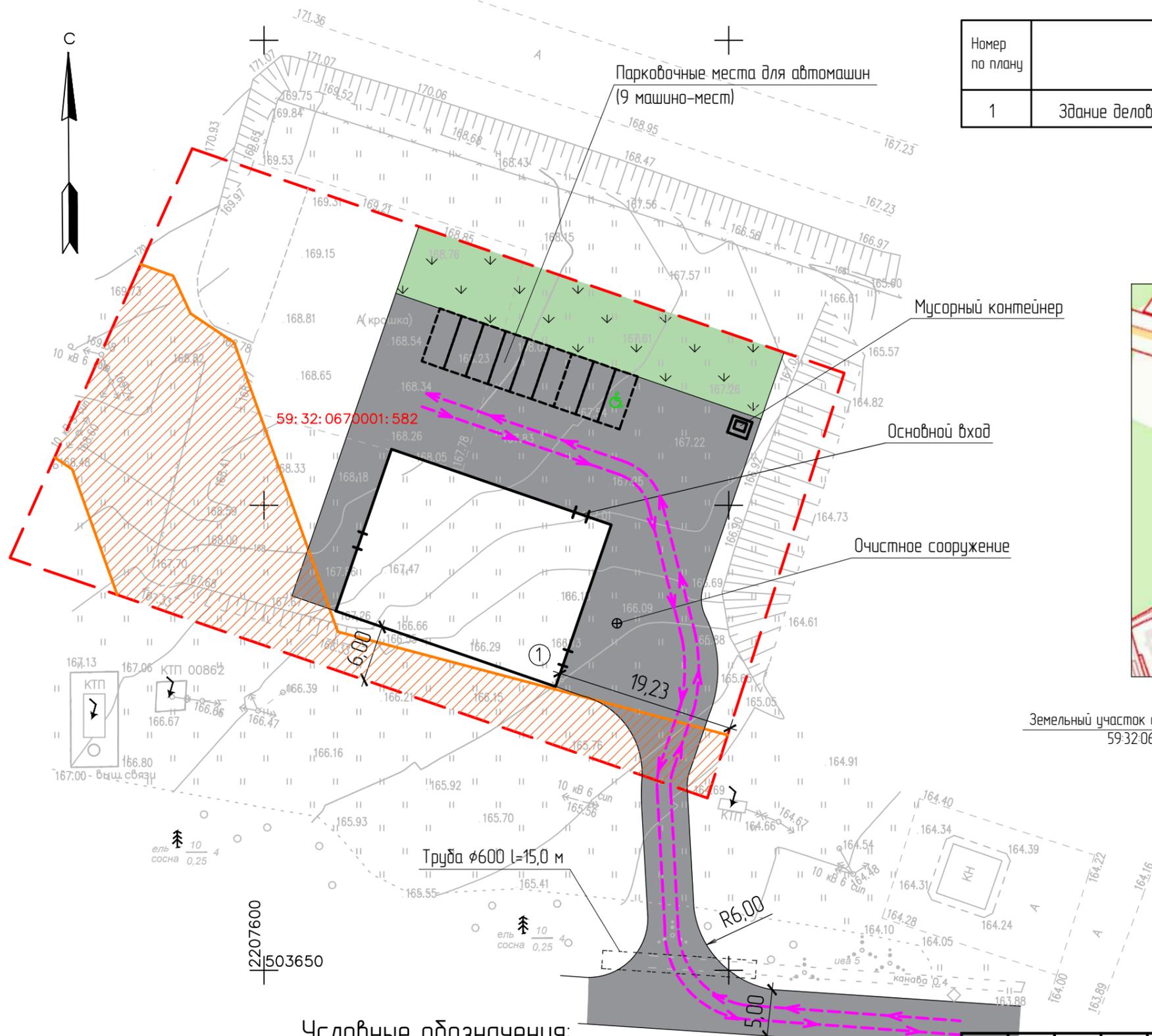
Номер по плану	Наименование	Кол	Номер типового проекта или чертежа	Примечание
1	Здание делового управления	1		проектир.

## Ситуационный план М1:5000



Земельный участок с кадастровым номером 59:32:0670001:582

Смежный земельный участок с кадастровым номером 59:32:0670001:583



### Условные обозначения:

- |  |   |  |  |
|--|---|--|--|
|  | Граница земельного участка с кад. номером 59:32:0670001:582 |  | Траектория движения автотранспорта по территории |
|  | Проектируемое здание  |  | Парковочное машино-место                         |
|  | Асфальтобетонное покрытие                                   |  | Хоз. площадка для мусоросборников                |
|  | Озеленение участка  |  | ОХРАННАЯ ЗОНА ВЛ-10 КВ Ф.БУЛАНКИ ОТ РП – 3033    |

В соответствии со сведениями Единого государственного реестра недвижимости земельный участок с кадастровым номером 59:32:0670001:582 имеет общие границы с земельными участками с кадастровыми номерами 59:32:0670001:583, а также с землями государственной собственности.

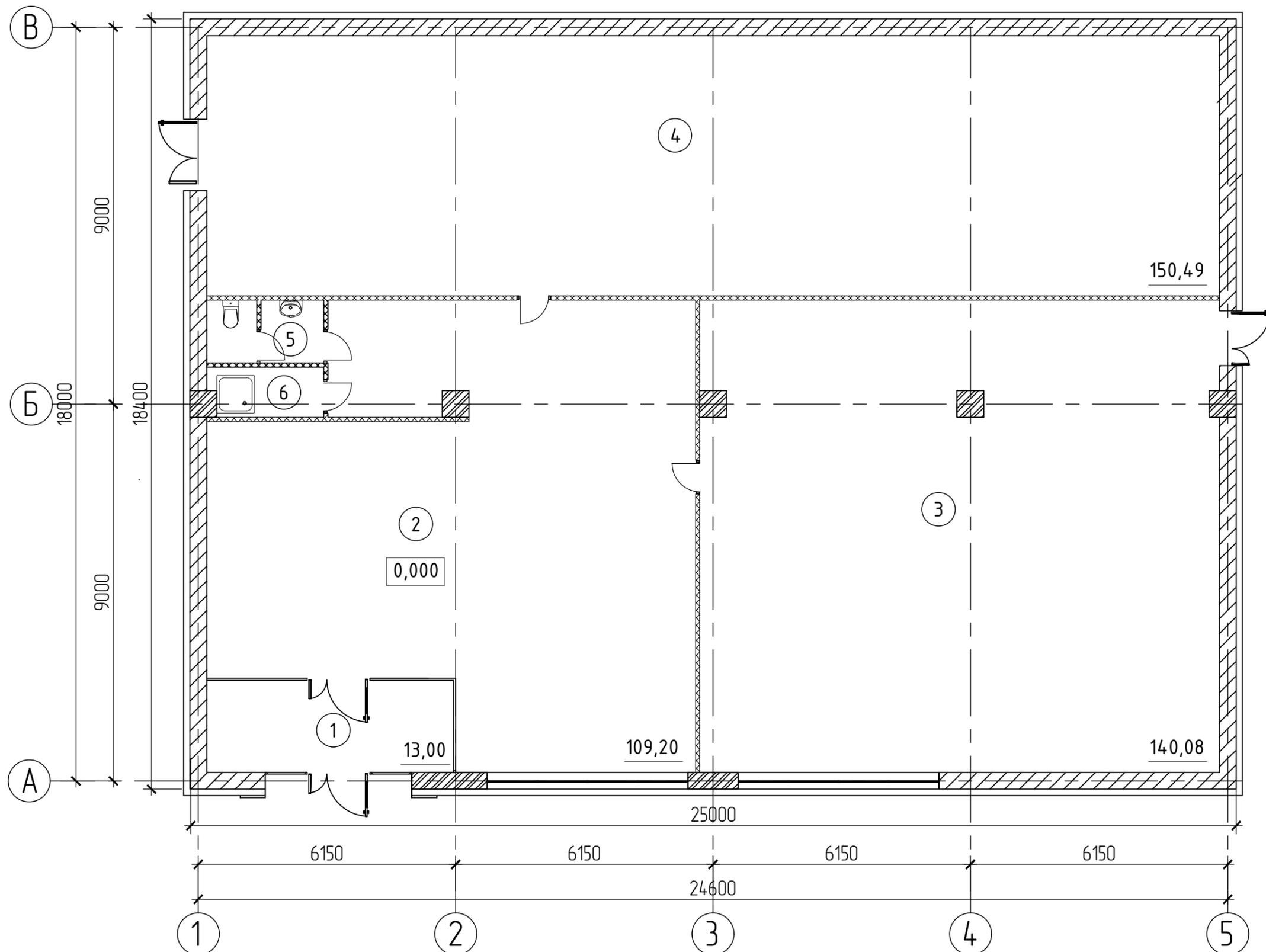
Изм.						51-25-ЭП		
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Предпринимательство по адресу: Пермский край, Пермский муниципальный округ, с/п Култаевское, п. Протасы, квартал 18, участок 23, кадастровый номер земельного участка 59:32:0670001:582		
Разработал	Ужегова			<i>Ю</i>	02.25	Стадия	Лист	Листов
Проверил	Пыстогов				02.25	П	1	4
Схема планировочной организации земельного участка М1:500						ООО "ГеоМер"		

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инд. № подл.



Экспликация помещений

Номер помещения	Наименование	Площадь, м <sup>2</sup>
1	Тамбур	13,00
2	Холл	109,20
3	Зал	140,08
4	Зал	150,49
5	Санузел	4,20
6	ПУИ	3,10
		420,07

						51-25-ЭП			
						Предпринимательство по адресу: Пермский край, Пермский муниципальный округ, с/п Култаевское, п. Протасы, квартал 18, участок 23, кадастровый номер земельного участка 59:32:0670001:582			
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		Стадия	Лист	Листов
Разработал		Ужегова		<i>Жу</i>	02.25		П	2	
Проверил		Пыстогов			02.25				
						План на отм. 0,000		000 "ГеоМер"	

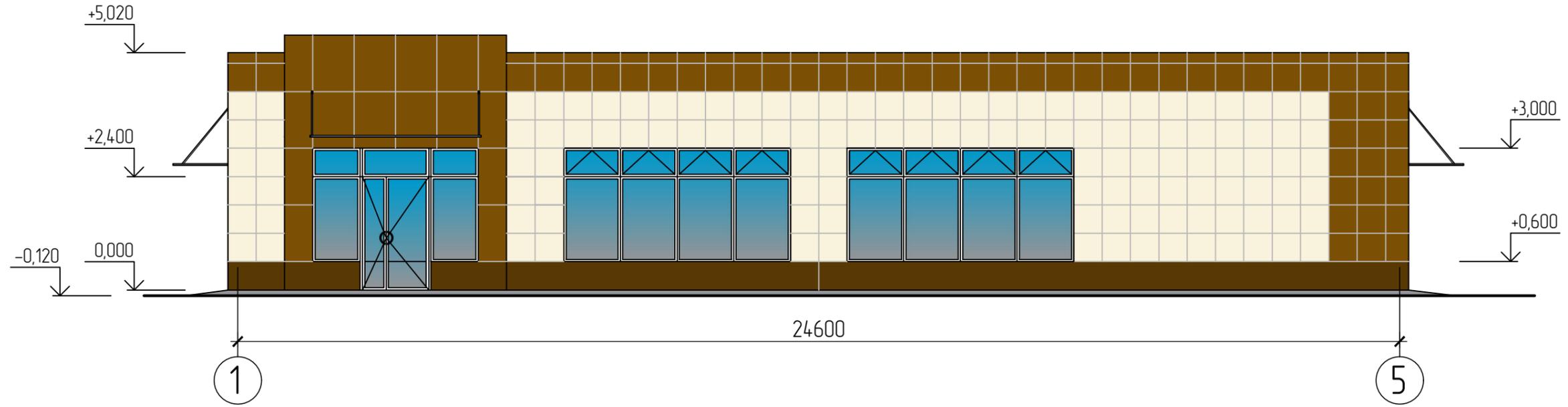
Согласовано

Взам. инб. №

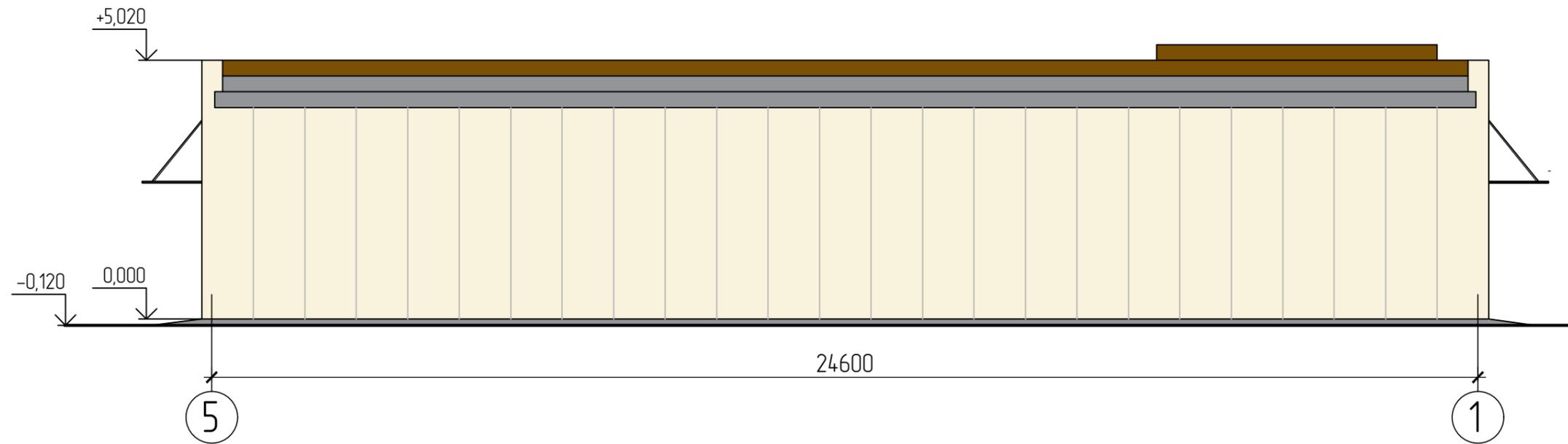
Подп. и дата

Инв. № подл.

Фасад 1-5



Фасад 5-1



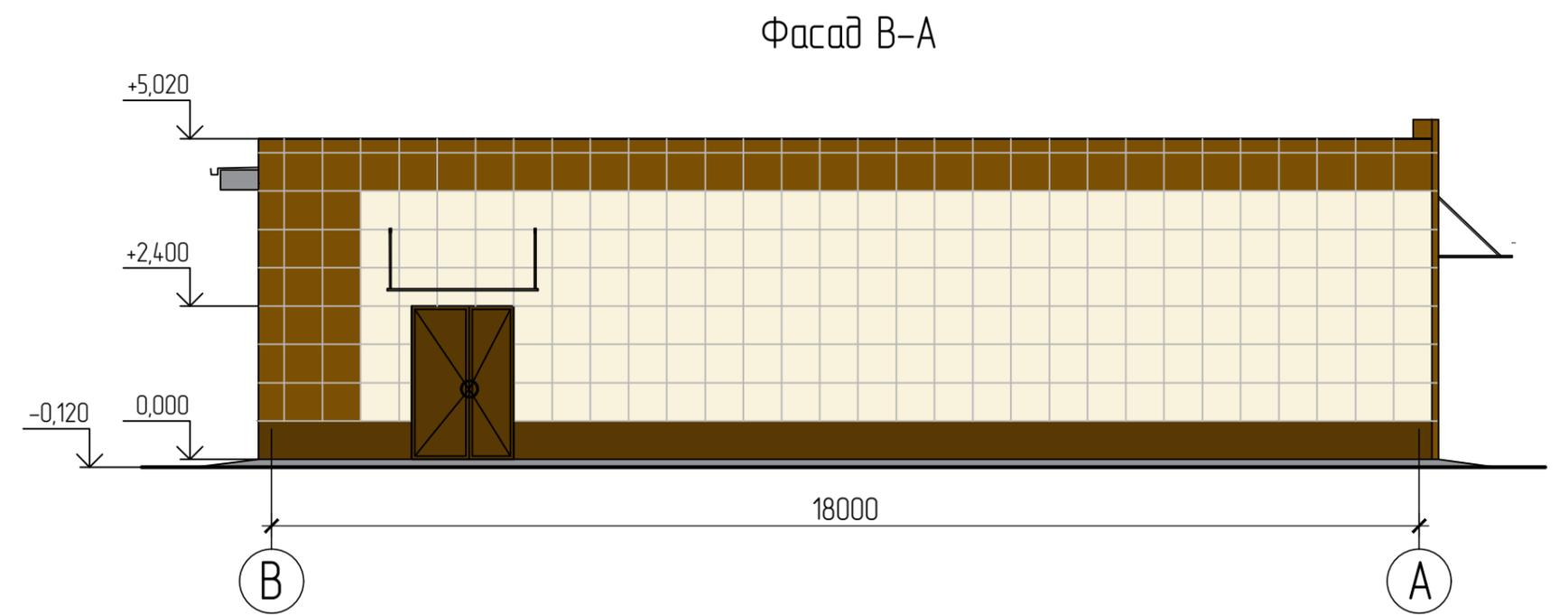
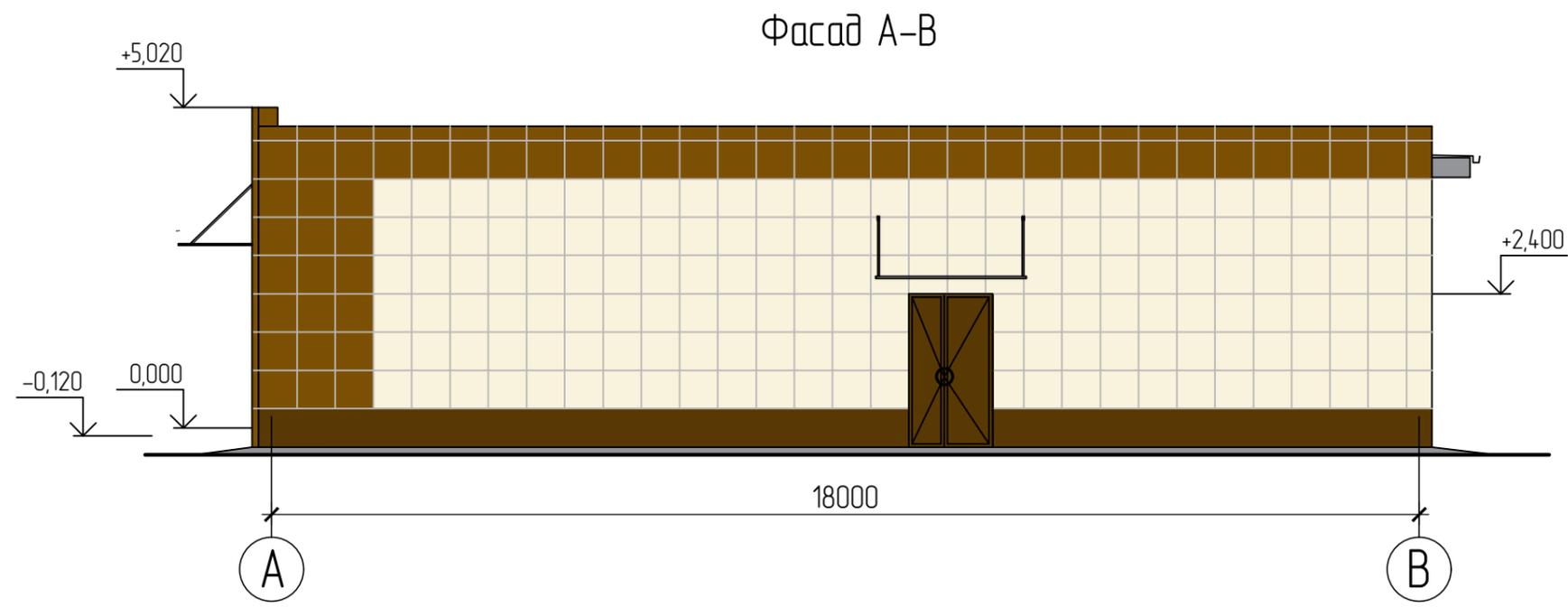
Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инд. № подл.

						51-25-ЭП			
						Предпринимательство по адресу: Пермский край, Пермский муниципальный округ, с/п Култаевское, п. Протасы, квартал 18, участок 23, кадастровый номер земельного участка 59:32:0670001:582			
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		Стадия	Лист	Листов
Разработал		Ужегова		<i>Ужегова</i>	02.25		П	3	
Проверил		Пыстогов			02.25				
						Фасад 1-5; Фасад 5-1		ООО "ГеоМер"	



Технико-экономические показатели по застройке участка

Лист	Наименование	Ед. изм.	Кол-во	%
1	Площадь участка	м <sup>2</sup>	3685,00	100
2	в т.ч. : площадь застройки здания	м <sup>2</sup>	460,00	12,48
3	площадь благоустройства	м <sup>2</sup>	1063,62	28,86
4	озеленение	м <sup>2</sup>	315,43	8,59

						51-25-ЭП			
						Предпринимательство по адресу: Пермский край, Пермский муниципальный округ, с/п Култаевское, п. Протасы, квартал 18, участок 23, кадастровый номер земельного участка 59:32:0670001:582			
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		Стадия	Лист	Листов
Разработал		Ужегова		<i>Ужегова</i>	02.25		П	4	
Проверил		Пыстогов			02.25				
						Фасад А-В; Фасад В-А		ООО "ГеоМер"	

Согласовано

Взам. инж. №

Подп. и дата

Инв. № подл.