

ИП Жданов В.В.

142400, Московская область, г. Ногинск, ул. Советская, д.3, кв.5
ИНН 503114380468
р/сч 40702810800000027060 в ДО «Ногинский» ВТБ 24 (ПАО),
к/сч 30101810100000000716
БИК 044525716, ОГРНИП 314503121000034

Директору филиала
АО «Мособлгаз» «Восток»
Кумратову Арсену Кельдимуратовичу
От ИП Жданова Виталия Викторовича
Тел.8-903-966-32-52
vitaly_zhdanov@mail.ru

Уважаемый Арсен Кельдимуратович!

ИП Жданов Виталий Викторович просит Вас оказать услугу по согласованию проектной документации для газификации Котельной, расположенной по адресу: Московская область, г.Электросталь ул.2-ая Поселковая, д.20Б, корпус 1, с кадастровым номером 50:46:0030202:84, шифр проекта 240-8322-2023-ГСН и выставить счет за оказанную услугу.

Приложение: реквизиты – 1л.



19.01.2024г.

Жданов В.В.

Наименование организации (плательщика): Жданов Виталий Викторович
 За какой вид услуг производится оплата: проверка проектной документации
 Объект газификации: Котельная, МЧРГ=197,1 м3/ч, по
 адресу:144002, Московская обл, Электросталь
 г., Поселковая 2-я ул, дом № 20Б
 Технические условия (номер и дата): 4748-77/13 от 02.05.2023

ОТВЕТЫ НА ЗАМЕЧАНИЯ ПО ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

1. Отсутствует подпись ГИП (исправлено, см. л. общие данные)
2. Отрадите в общих данных доп. соглашение и ТУ (ТУ №4748-77/13 и ДС №8322-12/22-ТП/2 в ОД отражены)
3. Дополните НТД ссылкой на Техрегламент №384, №870, СП 373.1325800.2018, СП 89.13330.2016 (снято, см.л. 2 ОД)
4. Верно укажите газ-д источник п.11 ТУ (источник в ОД изменен на Ду500 мм сталь, согласно п.11 ту. Точка подключения соответствует ранее запроектированному газопроводу части ТП ООО «Нова-Компани»)
5. Степень огнестойкости и категорию газифицируемой котельной примите согласно р.7 Приложения Б СП 89.13330.2016, отразите в проекте (степень огнестойкости котельной принята 4)
6. В общих данных п.14 уточните диаметр проектируемого газ-да ср.д. (Диаметр проектируемого газопровода среднего давления уточнен, принят 63х5.8 повсеместно исправлено)
7. Расход газа ТУ предусмотрен 175,2 м3/ч, а макс расход регуляторов ГРПШ показан 173,8м3/ч, приведите в соответствие. (Величины расходов исправлены и указаны в соответствии с ТУ. Согласно таблице пропускной способности данного регулятора максимальный расход на котельную 175,2 допустим)

ПРОПУСКНАЯ СПОСОБНОСТЬ РЕГУЛЯТОРОВ РДК-50С

		Рвход. МПа													
	Рвых. МПа	0,05	0,1	0,2	0,3	0,4	0,5	0,6	0,7	0,8	0,9	1	1,1	1,2	
		Пропускная способность ст.м³/ч													
РДК-50/20С1	0,01	97	146	220	293	366	439	512	586	659	732	805	878	951	
	0,02	88	144	220	293	366	439	512	586	659	732	805	878	951	
	0,03	74	140	220	293	366	439	512	586	659	732	805	878	951	
РДК-50/20С2	0,03		141	220	293	366	439	512	586	659	732	805	878	951	
	0,04		135	220	293	366	439	512	586	659	732	805	878	951	
	0,05		128	220	293	366	439	512	586	659	732	805	878	951	
	0,06		118	219	293	366	439	512	586	659	732	805	878	951	
	0,07		105	218	293	366	439	512	586	659	732	805	878	951	
	0,08		88	215	293	366	439	512	586	659	732	805	878	951	
	0,09		64	212	293	366	439	512	586	659	732	805	878	951	
	0,1		0	207	293	366	439	512	586	659	732	805	878	951	
	РДК-50/20С3	0,1			207	293	366	439	512	586	659	732	805	878	951
0,15				163	284	366	439	512	586	659	732	805	878	951	
0,2				0	253	359	439	512	586	659	732	805	878	951	
0,25					193	335	433	512	586	659	732	805	878	951	
0,3					0	293	414	507	586	659	732	805	878	951	

8. Укажите срок эксплуатации ГРПШ, раб. настройки ПСК/ПЗК и раб. с учетом раб. давления проектируемого газ. оборудования (срок эксплуатации ГРПШ указан л. Од 30 лет, раб. настройки ПСК/ПЗК указаны на л.9 согласно проекта ГСВ)
9. На ситуационном плане уточните объект газификации (исправлено в соответствии с ТУ)
10. Согласуйте границу проектирования с проектной группой филиала или организацией разработавшей проект ТП (граница проектирования согласована ООО «Нова-Компани», см. план трассы)
11. Привязки ПК0 покажите к постоянным ориентирам по местности (привязки ПК0 указаны 8,1 и 2,1м соотв.)
12. Пересечение с кабелем, согласуйте с балансодержателем (при согласовании с Мособлэнерго, выявлено, что данный кабель недействующий)
13. Укажите пропускную способность регуляторов ГРПШ (выкопировка таблицы приложена, см. лист 7, схема ГРПШ)
14. На плане трассы покажите молниеотвод (молниеотвод указан)
15. Прокладку газ-да в месте пересечения с теплотрассой осуществите в соответствии с п.5.2.3 СП 62.13330.2011* (Футляр, сталь указан на пересечении с теплотрассой)
16. На плане трассы покажите расстояние по горизонтали параллельно проектируемого газ-да от сущ. (добавлен размер, составляющий 1,0м, что допустимо по СП62.13330 прил В)
17. Дайте сноску на проектируемый пэ газ-д ср.д. (сноска на проект. газ-д нанесена)
18. На плане трассы показан столб в ит.147,70, поясните (уберите из охранный зоны) (столб удален с топосъемки, уточнено, - фактически отсутствует)
19. На плане трассы укажите расстояние по горизонтали от сущ.стенки колодца канализации и укажите тип канализации согласно приложения В (расстояние указано, канализация безнапорная, расстояние 1,5 метра до стенки колодца соблюдено)
20. На плане трассы дайте сноску на объект газификации согласно ТУ (сноска на объект газификации добавлена, котельная)
21. На плане трассы четко покажите кад. границы объекта газификации (кадастровые границы указаны)
22. Согласуйте пересечение с теплотрассой с балансодержателем. (печать согласования с теплотрассой на плане, с собственником участка согласовано)
23. Предусмотрите ОУ на вводе газ-да в.д. в газорегуляторный пункт (ОУ предусмотрено на границе проектирования части ТП, лист согласования плана трассы приложен)
24. Приложите корректную схему обвязки ГРПШ (по нормам МОГ) (схема обвязки ГРПШ приведена в соответствие, нормаль на ограждение ГРПШ исправлена)
25. Отследите верно по всему проекту давление на выходе из ГРПШ (по всему проекту – исправлено - давление на выходе из ГРПШ =0,025МПа)
26. Покажите границу проектирования проектов Нова-Компани и проектной организацией выполняющей проект газификации котельной. (граница проектирования указана, см. фасад котельной)
27. Приложите план фасада котельной и покажите на нем место вывода цок.ввода и расстояния от крана до сущ. окон и двери котельной (на нем можно показать границу проектирования). (план фасада котельной приложен, место вывода цокольного ввода указано, т.к. окон и дверей на данном виде нет, указана сноска с расстоянием от крана на срежнем давлении до окон и дверей 1,0м)

Технический отдел Е.А. Платонова 20.12.2023

НОВА КОМПАНИ

проектирование ▪ строительство ▪ инженерные сети

(Регистрационный номер СРО: СРО-П-202-09082018)

Регистрационный №

Экз

Заказчик: ЖДАНОВ ВИТАЛИЙ ВИКТОРОВИЧ

Объект Газоснабжение котельной по адресу: Московская
газификации: область, г.о. Электросталь, г. Электросталь,
2-ая Поселковая, д. № 20Б, к.1,
с кад. № 50:46:0030202:84

Технические условия: 4748-77/13

Стадия: Рабочая документация

240-8322-2023-ГСН

Шифр:

Генеральный директор
ООО "НОВА Компани"



В.Н. Пиманова

Главный инженер
ООО "НОВА Компани"



В.Е. Горбачев

г. Ногинск - 2023 г.

Н О В А К О М П А Н И

проектирование ▪ строительство ▪ инженерные сети

(Регистрационный номер СРО: СРО-П-202-09082018)

Регистрационный №

Экз

Заказчик: *ЖДАНОВ ВИТАЛИЙ ВИКТОРОВИЧ*

Объект *Газоснабжение котельной по адресу: Московская*
газификации: *область, г.о. Электросталь, г. Электросталь,*
 2-ая Поселковая, д. № 20Б, к.1,
 с кад. № 50:46:0030202:84

Технические условия: 4748-77/13

Стадия: *Рабочая документация*

Шифр: *240-8322-2023-ГСН*

г. Ногинск - 2023 г.

ООО "ЭКСПРОМ-Т" Единая-1

(наименование аттестационной комиссии)

ПРОТОКОЛ № 53-7030-1-1-23-19

08 января 2023 г.

ГОРОД ТОЛЬЯТТИ

Председатель:

Инженер ПТО

Члены комиссии:

Руководитель направления

Заместитель директора

Проведена аттестация специалистов организации

В.В. Скачков

А.С. Фирулев

А.К. Васильев

ООО "ЭКСПРОМ-Т" (ИНН:6324013000)

в объеме, соответствующем должностным обязанностям.

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Должность	Причина проверки знаний	Результаты проверки знаний			
				Области аттестации			
				А	Б	В (Д)	Г
1	Шевель Ксения Алексеевна	Главный архитектор ООО «НОВА Компани»	первичная	сдано 1.	сдано 7.1. сдано 7.3.		

Председатель:

/В.В. Скачков/

Члены комиссии:

/А.С. Фирулев/

/А.К. Васильев/



446823100530801231128

Приложение № 4

к Административному регламенту предоставления
Федеральной службой по экологическому,
технологическому и атомному надзору государственной
услуги по организации проведения аттестации в области
промышленной безопасности, по вопросам безопасности
гидротехнических сооружений, безопасности в сфере
электроэнергетики, утвержденному приказом Федеральной
службы по экологическому, технологическому и атомному
надзору от 26.11.2020 г. №459

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ,
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ**

**УДОСТОВЕРЕНИЕ ОБ АТТЕСТАЦИИ ПО ВОПРОСАМ
БЕЗОПАСНОСТИ ГИДРОТЕХНИЧЕСКИХ СООРУЖЕНИЙ
БЕЗОПАСНОСТИ В СФЕРЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ
№53-7030-1-1-23-19-7456102**

На основании протокола заседания аттестационной комиссии Федеральной
службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от «08»
января 2023 №53-7030-1-1-23-19

Фамилия

Шевель

Имя

Ксения

Отчество

Алексеевна

Аттестован по вопросам безопасности гидротехнических сооружений,
безопасности в сфере электроэнергетики:

Б.7.1. Эксплуатация систем газораспределения и газопотребления

Срок аттестации до 07.01.2028 г.

Председатель Комиссии



Скачков Владимир Валентинович

Приложение № 4

к Административному регламенту предоставления
Федеральной службой по экологическому,
технологическому и атомному надзору государственной
услуги по организации проведения аттестации в области
промышленной безопасности, по вопросам безопасности
гидротехнических сооружений, безопасности в сфере
электроэнергетики, утвержденному приказом Федеральной
службы по экологическому, технологическому и атомному
надзору от 26.11.2020 г. №459

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ,
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ**

**УДОСТОВЕРЕНИЕ ОБ АТТЕСТАЦИИ ПО ВОПРОСАМ
БЕЗОПАСНОСТИ ГИДРОТЕХНИЧЕСКИХ СООРУЖЕНИЙ
БЕЗОПАСНОСТИ В СФЕРЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ
№53-7030-1-1-23-19-7456103**

На основании протокола заседания аттестационной комиссии Федеральной
службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от «08»
января 2023 №53-7030-1-1-23-19

Фамилия

Шевель

Имя

Ксения

Отчество

Алексеевна

Аттестован по вопросам безопасности гидротехнических сооружений,
безопасности в сфере электроэнергетики:

Б.7.3. Проектирование, строительство, реконструкция, техническое
первооружение и капитальный ремонт сетей газораспределения и
газопотребления

Срок аттестации до 07.01.2028

Председатель Комиссии



Скачков Владимир Валентинович

Приложение № 4

к Административному регламенту предоставления
Федеральной службой по экологическому,
технологическому и атомному надзору государственной
услуги по организации проведения аттестации в области
промышленной безопасности, по вопросам безопасности
гидротехнических сооружений, безопасности в сфере
электроэнергетики, утвержденному приказом Федеральной
службы по экологическому, технологическому и атомному
надзору от 26.11.2020 г. №459

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ,
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ**

**УДОСТОВЕРЕНИЕ ОБ АТТЕСТАЦИИ ПО ВОПРОСАМ
БЕЗОПАСНОСТИ ГИДРОТЕХНИЧЕСКИХ СООРУЖЕНИЙ
БЕЗОПАСНОСТИ В СФЕРЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ
№53-7030-1-1-23-19-7456101**

На основании протокола заседания аттестационной комиссии Федеральной
службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от «08»
января 2023 №53-7030-1-1-23-19

Фамилия

Шевель

Имя

Ксения

Отчество

Алексеевна

Аттестован по вопросам безопасности гидротехнических сооружений,
безопасности в сфере электроэнергетики:

А.1. Основы промышленной безопасности

Срок аттестации до 07.01.2028 г.

Председатель Комиссии



Скачков Владимир Валентинович

ООО "ЭКСПРОМ-Т" Единая-1

(наименование аттестационной комиссии)

ПРОТОКОЛ № 53-7030-1-1-23-11

08 января 2023 г.

ГОРОД ТОЛЬЯТТИ

Председатель:

Инженер ПТО

Члены комиссии:

Руководитель направления

Заместитель директора

Проведена аттестация специалистов организации

В.В. Скачков

А.С. Фирулев

А.К. Васильев

ООО "ЭКСПРОМ-Т" (ИНН:6324013000)

в объеме, соответствующем должностным обязанностям.

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Должность	Причина проверки знаний	Результаты проверки знаний			
				Области аттестации			
				А	Б	В (Д)	Г
1	Пиманова Валентина Николаевна	Генеральный директор ООО «НОВА Компани»	первичная	сдано 1.	сдано 7.1. сдано 7.3.		

Председатель:

/В.В. Скачков/

Члены комиссии:

/А.С. Фирулев/

/А.К. Васильев/



446823000530801230945

Приложение № 4

к Административному регламенту предоставления
Федеральной службой по экологическому,
технологическому и атомному надзору государственной
услуги по организации проведения аттестации в области
промышленной безопасности, по вопросам безопасности
гидротехнических сооружений, безопасности в сфере
электроэнергетики, утвержденному приказом Федеральной
службы по экологическому, технологическому и атомному
надзору от 26.11.2020 г. №459

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ,
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ**

**УДОСТОВЕРЕНИЕ ОБ АТТЕСТАЦИИ ПО ВОПРОСАМ
БЕЗОПАСНОСТИ ГИДРОТЕХНИЧЕСКИХ СООРУЖЕНИЙ
БЕЗОПАСНОСТИ В СФЕРЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ
№53-7030-1-1-23-11-7456099**

На основании протокола заседания аттестационной комиссии Федеральной
службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от «08»
января 2023 №53-7030-1-1-23-11

Фамилия
Пиманова

Имя
Валентина

Отчество
Николаевна

Аттестован по вопросам безопасности гидротехнических сооружений,
безопасности в сфере электроэнергетики:

Б.7.1. Эксплуатация систем газораспределения и газопотребления

Срок аттестации до 07.10.2028

Председатель Комиссии



Скачков Владимир Валентинович

Приложение № 4

к Административному регламенту предоставления
Федеральной службой по экологическому,
технологическому и атомному надзору государственной
услуги по организации проведения аттестации в области
промышленной безопасности, по вопросам безопасности
гидротехнических сооружений, безопасности в сфере
электроэнергетики, утвержденному приказом Федеральной
службы по экологическому, технологическому и атомному
надзору от 26.11.2020 г. №459

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ,
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ**

**УДОСТОВЕРЕНИЕ ОБ АТТЕСТАЦИИ ПО ВОПРОСАМ
БЕЗОПАСНОСТИ ГИДРОТЕХНИЧЕСКИХ СООРУЖЕНИЙ
БЕЗОПАСНОСТИ В СФЕРЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ
№53-7030-1-1-23-11-7456098**

На основании протокола заседания аттестационной комиссии Федеральной
службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от «08»
января 2023 №53-7030-1-1-23-11

Фамилия
Пиманова

Имя
Валентина

Отчество
Николаевна

Аттестован по вопросам безопасности гидротехнических сооружений,
безопасности в сфере электроэнергетики:
А.1. Основы промышленной безопасности

Срок аттестации до 07.01.2028 г.

Председатель Комиссии



Скачков Владимир Валентинович

Приложение № 4

к Административному регламенту предоставления
Федеральной службой по экологическому,
технологическому и атомному надзору государственной
услуги по организации проведения аттестации в области
промышленной безопасности, по вопросам безопасности
гидротехнических сооружений, безопасности в сфере
электроэнергетики, утвержденному приказом Федеральной
службы по экологическому, технологическому и атомному
надзору от 26.11.2020 г. №459

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ,
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ**

**УДОСТОВЕРЕНИЕ ОБ АТТЕСТАЦИИ ПО ВОПРОСАМ
БЕЗОПАСНОСТИ ГИДРОТЕХНИЧЕСКИХ СООРУЖЕНИЙ
БЕЗОПАСНОСТИ В СФЕРЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ
№53-7030-1-1-23-11-7456100**

На основании протокола заседания аттестационной комиссии Федеральной
службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от «08»
января 2023 №53-7030-1-1-23-11

Фамилия
Пиманова

Имя
Валентина

Отчество
Николаевна

Аттестован по вопросам безопасности гидротехнических сооружений,
безопасности в сфере электроэнергетики:

Б.7.3. Проектирование, строительство, реконструкция, техническое
перевооружение и капитальный ремонт сетей газораспределения и
газопотребления

Срок аттестации до 07.01.2028 г.

Председатель Комиссии



Скачков Владимир Валентинович

ООО «ЭКСПРОМ-Т» Единая-1

(наименование аттестационной комиссии)

ПРОТОКОЛ № 53-7030-1-1-23-2

08 января 2023 г.

ГОРОД ТОЛЬЯТТИ

Председатель:

Инженер ПТО

Члены комиссии:

Руководитель направления

Заместитель директора

Проведена аттестация специалистов организации

В.В. Скачков

А.С. Фирулев

А.К. Васильев

ООО «ЭКСПРОМ-Т» (ИНН:6324013000)

в объеме, соответствующем должностным обязанностям.

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Должность	Причина проверки знаний	Результаты проверки знаний			
				Области аттестации			
				А	Б	В (Д)	Г
1	Горбачев Виктор Евгеньевич	Главный инженер ООО «НОВА Компани»	первичная	сдано 1.	сдано 7.1. сдано 7.3.		

Председатель:

/В.В. Скачков/

Члены комиссии:

/А.С. Фирулев/

/А.К. Васильев/



44682320053080123064

Приложение № 4

к Административному регламенту предоставления
Федеральной службой по экологическому,
технологическому и атомному надзору государственной
услуги по организации проведения аттестации в области
промышленной безопасности, по вопросам безопасности
гидротехнических сооружений, безопасности в сфере
электроэнергетики, утвержденному приказом Федеральной
службы по экологическому, технологическому и атомному
надзору от 26.11.2020 г. №459

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ,
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ**

**УДОСТОВЕРЕНИЕ ОБ АТТЕСТАЦИИ ПО ВОПРОСАМ
БЕЗОПАСНОСТИ ГИДРОТЕХНИЧЕСКИХ СООРУЖЕНИЙ
БЕЗОПАСНОСТИ В СФЕРЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ
№53-7030-1-1-23-2-7456105**

На основании протокола заседания аттестационной комиссии Федеральной
службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от «08»
января 2023 №53-7030-1-1-23-2

Фамилия

Горбачев

Имя

Виктор

Отчество

Евгеньевич

Аттестован по вопросам безопасности гидротехнических сооружений,
безопасности в сфере электроэнергетики:

Б.7.1. Эксплуатация систем газораспределения и газопотребления

Срок аттестации до 07.01.2028 г.

Председатель Комиссии



Скачков Владимир Валентинович

Приложение № 4

к Административному регламенту предоставления
Федеральной службой по экологическому,
технологическому и атомному надзору государственной
услуги по организации проведения аттестации в области
промышленной безопасности, по вопросам безопасности
гидротехнических сооружений, безопасности в сфере
электроэнергетики, утвержденному приказом Федеральной
службы по экологическому, технологическому и атомному
надзору от 26.11.2020 г. №459

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ,
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ**

**УДОСТОВЕРЕНИЕ ОБ АТТЕСТАЦИИ ПО ВОПРОСАМ
БЕЗОПАСНОСТИ ГИДРОТЕХНИЧЕСКИХ СООРУЖЕНИЙ
БЕЗОПАСНОСТИ В СФЕРЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ
№53-7030-1-1-23-2-7456106**

На основании протокола заседания аттестационной комиссии Федеральной
службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от «08»
января 2023 №53-7030-1-1-23-2

Фамилия

Горбачев

Имя

Виктор

Отчество

Евгеньевич

Аттестован по вопросам безопасности гидротехнических сооружений,
безопасности в сфере электроэнергетики:

Б.7.3. Проектирование, строительство, реконструкция, техническое
переворужение и капитальный ремонт сетей газораспределения и
газопотребления

Срок аттестации до 07.01.2028 г.

Председатель Комиссии



Скачков Владимир Валентинович

Приложение № 4

к Административному регламенту предоставления
Федеральной службой по экологическому,
технологическому и атомному надзору государственной
услуги по организации проведения аттестации в области
промышленной безопасности, по вопросам безопасности
гидротехнических сооружений, безопасности в сфере
электроэнергетики, утвержденному приказом Федеральной
службы по экологическому, технологическому и атомному
надзору от 26.11.2020 г. №459

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ,
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ**

**УДОСТОВЕРЕНИЕ ОБ АТТЕСТАЦИИ ПО ВОПРОСАМ
БЕЗОПАСНОСТИ ГИДРОТЕХНИЧЕСКИХ СООРУЖЕНИЙ
БЕЗОПАСНОСТИ В СФЕРЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ
№53-7030-1-1-23-2-7456104**

На основании протокола заседания аттестационной комиссии Федеральной
службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от «08»
января 2023 №53-7030-1-1-23-2

Фамилия

Горбачев

Имя

Виктор

Отчество

Евгеньевич

Аттестован по вопросам безопасности гидротехнических сооружений,
безопасности в сфере электроэнергетики:

А.1. Основы промышленной безопасности

Срок аттестации до 07.01.2028 г.

Председатель Комиссии



Скачков Владимир Валентинович

АССОЦИАЦИЯ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ОБЩЕРОССИЙСКАЯ
НЕГОСУДАРСТВЕННАЯ НЕКОММЕРЧЕСКАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ -
ОБЩЕРОССИЙСКОЕ МЕЖОТРАСЛЕВОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ РАБОТОДАТЕЛЕЙ
«НАЦИОНАЛЬНОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ,
ОСНОВАННЫХ НА ЧЛЕНСТВЕ ЛИЦ, ВЫПОЛНЯЮЩИХ ИНЖЕНЕРНЫЕ
ИЗЫСКАНИЯ, И САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСНОВАННЫХ НА
ЧЛЕНСТВЕ ЛИЦ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ ПОДГОТОВКУ ПРОЕКТНОЙ
ДОКУМЕНТАЦИИ»

РУКОВОДИТЕЛЬ АППАРАТА

ул. Новый Арбат, дом 21, Москва, 119019,
тел. (495) 984-21-34, факс (495) 984-21-33,
www.nopriz.ru, e-mail: info@nopriz.ru
ОКПО 42860946, ОГРН 1157700004142
ИНН / КПП 7704311291 / 770401001

Горбачев Виктор Евгеньевич

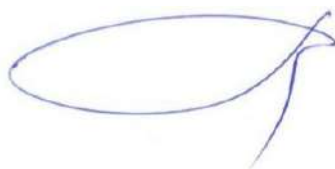


**УВЕДОМЛЕНИЕ
о включении сведений
в Национальный реестр специалистов
в области инженерных изысканий
и архитектурно-строительного проектирования**

Настоящим уведомляем о том, что сведения о специалисте: Горбачев Виктор Евгеньевич, адрес места жительства(регистрации): 141113, Московская область, Щелковский район, поселок Краснознаменский, ул. Мальцево, дом 57/1 – включены в Национальный реестр специалистов в области инженерных изысканий и архитектурно-строительного проектирования.

Сведения размещены на официальном сайте Национального объединения изыскателей и проектировщиков в сети «Интернет»: <https://www.nopriz.ru>, в разделе «Национальный реестр специалистов в области инженерных изысканий и архитектурно-строительного проектирования».

Записи присвоен идентификационный номер – ПИ-088074.



С.А. Кононыхин

5031135737-20230601-1547

(регистрационный номер выписки)

01.06.2023

(дата формирования выписки)

ВЫПИСКА

из единого реестра сведений о членах саморегулируемых организаций в области инженерных изысканий и в области архитектурно-строительного проектирования и их обязательствах

Настоящая выписка содержит сведения о юридическом лице (индивидуальном предпринимателе), осуществляющем подготовку проектной документации:

Общество с ограниченной ответственностью "НОВА Компани"

(полное наименование юридического лица/ФИО индивидуального предпринимателя)

1195081074473

(основной государственный регистрационный номер)

1. Сведения о члене саморегулируемой организации:

1.1	Идентификационный номер налогоплательщика	5031135737
1.2	Полное наименование юридического лица (Фамилия Имя Отчество индивидуального предпринимателя)	Общество с ограниченной ответственностью "НОВА Компани"
1.3	Сокращенное наименование юридического лица	ООО "НОВА Компани"
1.4	Адрес юридического лица Место фактического осуществления деятельности (для индивидуального предпринимателя)	142455, Россия, Московская область, Электроугли, Электроугли, Троицкая, 35-6
1.5	Является членом саморегулируемой организации	Ассоциация организаций в области архитектурно-строительного проектирования «Мастер-Проект» (СРО-П-202-09082018)
1.6	Регистрационный номер члена саморегулируемой организации	П-202-005031135737-0358
1.7	Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации	13.08.2021
1.8	Дата и номер решения об исключении из членов саморегулируемой организации, основания исключения	

2. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права осуществлять подготовку проектной документации:

2.1 в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии) (дата возникновения/изменения права)	2.2 в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии) (дата возникновения/изменения права)	2.3 в отношении объектов использования атомной энергии (дата возникновения/изменения права)
Да, 13.08.2021	Нет	Нет



3. Компенсационный фонд возмещения вреда

3.1	Уровень ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на подготовку проектной документации, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда	Первый уровень ответственности (не превышает двадцать пять миллионов рублей)
3.2	Сведения о приостановлении права осуществлять подготовку проектной документации объектов капитального строительства	

4. Компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств

4.1	Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право осуществлять подготовку проектной документации по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	24.03.2023
4.2	Уровень ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договорам подряда на подготовку проектной документации, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	Первый уровень ответственности (не превышает двадцать пять миллионов рублей)
4.3	Дата уплаты дополнительного взноса	Нет
4.4	Сведения о приостановлении права осуществлять подготовку проектной документации по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров	

5. Фактический совокупный размер обязательств

5.1	Фактический совокупный размер обязательств по договорам подряда на подготовку проектной документации, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров на дату выдачи выписки	Нет
-----	--	-----

Руководитель аппарата



А.О. Кожуховский



ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 9345-175/5
на подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования и
объектов капитального строительства к сетям газораспределения

1. Акционерное Общество «Мособлгаз».

*(наименование газораспределительной организации (исполнителя),
выдавшей технические условия)*

2. Жданов Виталий Викторович.

*(полное и сокращенное (при наличии) наименование, организационно-правовая форма заявителя - юридического лица;
фамилия, имя, отчество заявителя - физического лица
(индивидуального предпринимателя))*

3. Объект капитального строительства Котельная, расположенный (проектируемый) по адресу 144002, Московская область, городской округ Электросталь, город Электросталь, улица 2-аяПоселковая, дом № 20Б, корпус 1

(наименование объекта капитального строительства, место нахождения объекта капитального строительства)

4. Величина максимального часового расхода газа (мощности) газоиспользующего оборудования (подключаемого и ранее подключенного газоиспользующего оборудования) 175,2 куб. метров в час, в том числе (в случае одной точки подключения):

величина максимального часового расхода газа (мощности) подключаемого газоиспользующего оборудования 175,2 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 0,6 МПа;

фактическое (расчетное) 0,53 МПа.

6. Срок подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства к сети газораспределения 547 дней.

7. Информация о газопроводе в точке подключения: - диаметр трубы 110 , материал труб ПЭ , способ прокладки подземный, максимальное рабочее давление 0,6 МПа, фактическое (расчетное) давление 0,53 МПа.

(диаметр, материал труб, способ прокладки, тип защитного покрытия, максимальное рабочее давление, фактическое (расчетное) давление, наличие электрохимической защиты, протяженность)

8. Величина максимального часового расхода газа (мощности) газоиспользующего оборудования (подключаемого и ранее подключенного) по каждой из точек подключения (если их несколько):

Точка подключения (планируемая)	Срок подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения (дней) с даты заключения договора о подключении и (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)
- диаметр трубы 110, материал труб ПЭ, способ прокладки подземный, максимальное рабочее давление 0,6 МПа, фактическое (расчетное) давление 0,53 МПа,	547 дней	175,2	175,2	0	0,6 МПа; 0,53 МПа	Участок газовой распределительной сети от ГРС «Южная» № 08/9, общей протяженностью 47 705,00 п.м, в составе газопровод высокого давления 2-ой категории протяженностью 35263,00 п.м, подземный газопровод среднего давления протяженностью 12442,00 п.м, инв. № 46:000:001:0

					00000480, номер на плане 1, адрес (местонахо ждение) объекта: Московская область, Ногинский район, г. Электростал ь(Газопровод высокого давления $P \leq 0,6 \text{ МПа}$, $D = 500 \text{ мм}$, бух. инв. № 08-001668)
--	--	--	--	--	---

9. Точка подключения располагается на границе земельного участка заявителя. Точка подключения определяется в соответствии с пунктом 4 Договора о подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства к сети газораспределения.

10. Обязательства по подготовке сети газопотребления и к размещению газоиспользующего оборудования:

- 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);
- газоиспользующее оборудование необходимо установить в помещении с вентиляцией, оборудованным обособленными дымоходами и вентканалами;
- необходимо применять газоиспользующее оборудование, технические устройства и материалы, имеющие сертификаты соответствия, паспорт изготовителя;
- необходимо иметь акт первичного обследования дымоходов и вентканалов, выполненного специализированной организацией;
- необходимо обеспечить объект капитального строительства приборами учета газа, которые соответствуют обязательным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации о техническом регулировании.

11. Исполнитель осуществляет:

проектирование и строительство (реконструкцию) газопровода от существующей сети газораспределения - газопровод высокого давления $D_y = 500 \text{ мм}$, сталь, максимальное рабочее давление $P \leq 0,6 \text{ МПа}$, собственник данного газопровода АО Мособлгаз, инв. № 08-001668 до точки подключения:

- диаметром 108 мм, протяженностью 1 м, материалом труб: сталь, максимальным рабочим давлением $P \leq 0,6 \text{ МПа}$, тип прокладки: подземная
- диаметром 110 мм, протяженностью 79 м (в т.ч. бестраншейным способом 25 м), материалом труб: полиэтилен, максимальным рабочим давлением $P \leq 0,6 \text{ МПа}$, тип прокладки: подземная

-получение разрешения на строительство газопроводов и определение охранных зон газопроводов на земельных участках, принадлежащих иным лицам

- проектирование и строительство отключающего устройства (отключающее устройство на границе сети газораспределения и газопотребления);

12. Заявитель осуществляет:

- предоставление схемы расположения сети газопотребления (с указанием длины, диаметра и материала трубы), а также размещение подключаемого газоиспользующего оборудования;

- строительство (реконструкцию) сети газопотребления от точки подключения до газоиспользующего оборудования, по адресу: Московская обл, Электросталь г., Поселковая 2-я ул, дом № 20Б


- проектирование и строительство пункта редуцирования газа (указывается при необходимости установки);

- обеспечение подключаемого объекта капитального строительства газоиспользующим оборудованием и приборами учета газа, которые соответствуют обязательным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации о техническом регулировании.

13. Срок действия настоящих технических условий составляет 1,5 года со дня заключения договора о подключении (технологическом присоединении) объекта капитального строительства к сети газораспределения.

14. Сведения об осуществлении подключения (технологического присоединения) через сети газораспределения и (или) газопотребления, принадлежащие основному абоненту АО «Мособлгаз»

Заместитель начальника службы –
начальник ОТП СИЗ
АО «Мособлгаз» «Восток»

 А.Б. Тачева /

Дополнительное соглашение
к Договору о подключении от 10.01.2023 № 8322-12/22-ТП/2
(далее по тексту «Дополнительное соглашение»)

г. Ногинск

«___» _____ 20__ г.

Акционерное общество «Мособлгаз» (АО «Мособлгаз»), именуемое в дальнейшем исполнителем, в лице заместителя начальника службы исполнения заказа – начальника отдела технологического присоединения службы исполнения заказа филиала АО «Мособлгаз» «Восток» Тачевой Анастасии Борисовны, действующего на основании доверенности № 12-07/836 от 03.07.2023, с одной стороны,

и Жданов Виталий Викторович Паспорт гражданина РФ, серия: 46 22, № 712703, выдан: 13 августа 2022 года, ГУ МВД России по Московской области, код подр. 500-090, именуемое(-ый) в дальнейшем заявителем с другой стороны, именуемые в дальнейшем стороны, заключили настоящее дополнительное соглашение к Договору о подключении от 10.01.2023 № 8322-12/22-ТП/2 (далее – Договор) о нижеследующем:

1. На основании заявления Заявителя от 12.09.2023 стороны пришли к соглашению изложить Приложение № 1 к Договору в редакции приложения № 1 к настоящему дополнительному соглашению.
2. Остальные условия Договора, незатронутые настоящим Дополнительным соглашением, остаются неизменными.
3. Настоящее Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора и вступает в силу с момента его подписания Сторонами.
4. Дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

ПОДПИСИ СТОРОН

«Исполнитель»:

АО «Мособлгаз»

Адрес местонахождения: Московская область,
Одинцовский р-н, д. Раздоры, 1 км. Рублево-
Успенского ш., д. 1, корп. Б, эт. 9, каб. 901
Почтовый адрес филиала АО «Мособлгаз» «Восток»:
142412, Московская область, Ногинский р-н, г.
Ногинск, 1-я ул. Ревсобраний, д. 1
ОГРН: 1175024034734
ИНН/КПП 5032292612/503143001
р/с: 407028100000000010101
БАНК ГПБ (АО) Г.МОСКВА
к/с: 30101810200000000823
БИК: 044525823

Заместитель начальника службы –
начальник ОТП СИЗ филиала
АО «Мособлгаз» «Восток»


М.П.  /А.Б. Тачева/

«Заявитель»:

Жданов Виталий Викторович

Паспорт гражданина РФ, серия: 46 22, №
712703, выдан: 13 августа 2022 года, ГУ МВД
России по Московской области, код подр. 500-
090

Адрес места жительства: Московская область,
г. Ногинск, ул. Магистральная, д. 40
Почтовый адрес: Московская область,
г. Ногинск, ул. Магистральная, д. 40
Тел.: +7 (929) 663-10-80

 / В.В. Жданов /
М.П.

				Содержание тома											
				Обозначение				Наименование				Примечание			
				240-8322-2023-ГСН.-С				Содержание тома							
								Свидетельство СРО							
								Протоколы аттестаций							
								Технические условия № 9345-175/5, выданных АО "Мособлгаз"							
				240-8322-2023-ГСН				Общие данные (начало)				ГСН-1			
								Общие данные				ГСН-2			
								Общие данные (окончание)				ГСН-3			
								Ситуационный план М 1:2000				ГСН-4			
								План трассы газопровода М 1:500				ГСН-5			
								Фасад котельной в осях А-В М 1:25				ГСН-6			
								Продольный профиль газопровода				ГСН-7			
								Габаритная схема ГРПШ				ГСН-8			
								Схема газовая принципиальная ГРПШ				ГСН-9			
								План установки ГРПШ				ГСН-10			
								План молниезащиты ГРПШ				ГСН-11			
								Молниеприемник				ГСН-12			
								Прилагаемые документы							
								240-8322-2023-ГСНС				Спецификация оборудования, изделий и материалов			
				240-8322-2023-ГСН.РР.1				Гидравлический расчет газопровода высокого давления				1 лист			
								Гидравлический расчет газопровода среднего давления							
				240-8322-2023-ГСН.РР.2				Расчет на прочность и устойчивость				5 листов			

ВЕДОМОСТЬ РАБОЧИХ ЧЕРТЕЖЕЙ ОСНОВНОГО КОМПЛЕКТА

Лист	Наименование	Примеч.
1	Общие данные (начало)	
2	Общие данные	
3	Общие данные (окончание)	
4	Ситуационный план М 1:2000	
5	План трассы газопровода М 1:500	
6	Фасад котельной в осях А-В М 1:25	
7	Продольный профиль газопровода	
8	Габаритная схема ГРПШ	
9	Схема газовая принципиальная ГРПШ	
10	План установки ГРПШ	
11	План молниезащиты ГРПШ	
12	Молниеприемник	

ВЕДОМОСТЬ ССЫЛОЧНЫХ И ПРИЛАГАЕМЫХ ДОКУМЕНТОВ

Обозначение	Наименование	Примеч.
	Ссылочные документы	
СП 42-101-2003	Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб.	
СП 62.13330.2011	«Газораспределительные системы» Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002	
серия 5.905-18.05	«Узлы и детали крепления газопроводов»	
серия 5.905-25.05	«Оборудование, узлы, детали наружных и внутренних газопроводов»	
СП 42-102-2004	«Проектирование и строительство газопроводов из металлических труб»	
	Прилагаемые документы	
240-8322-2023-ГСН.С	Спецификация оборудования, изделий и материалов	2 листа
240-8322-2023-ГСН.РР.1	Гидравлический расчет газопровода высокого давления; Гидравлический расчет газопровода среднего давления	1 лист
240-8322-2023-ГСН.РР.2	Расчет на прочность и устойчивость	5 листов

Условные обозначения

ГЗ	Проектируемый газопровод высокого давления
Г2	Проектируемый газопровод среднего давления
Г5	Проектируемый продувочный газопровод
Подъем и опуск газопровода	
Граница проектирования	
Граница заводской поставки	
Кран шаровой сварка/сварка	
Неразъемное изолирующее муфтовое соединение	
Прокладка газопровода на креплениях	
Прокладка газопровода на опоре	
Охранна зона газопровода	
Опознавательный столб (типа "Ин")	

Технические решения, принятые в настоящем проекте (комплекте рабочих чертежей), соответствуют требованиям экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и других норм, действующих на территории Российской Федерации, и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта при соблюдении предусмотренных чертежами мероприятий.

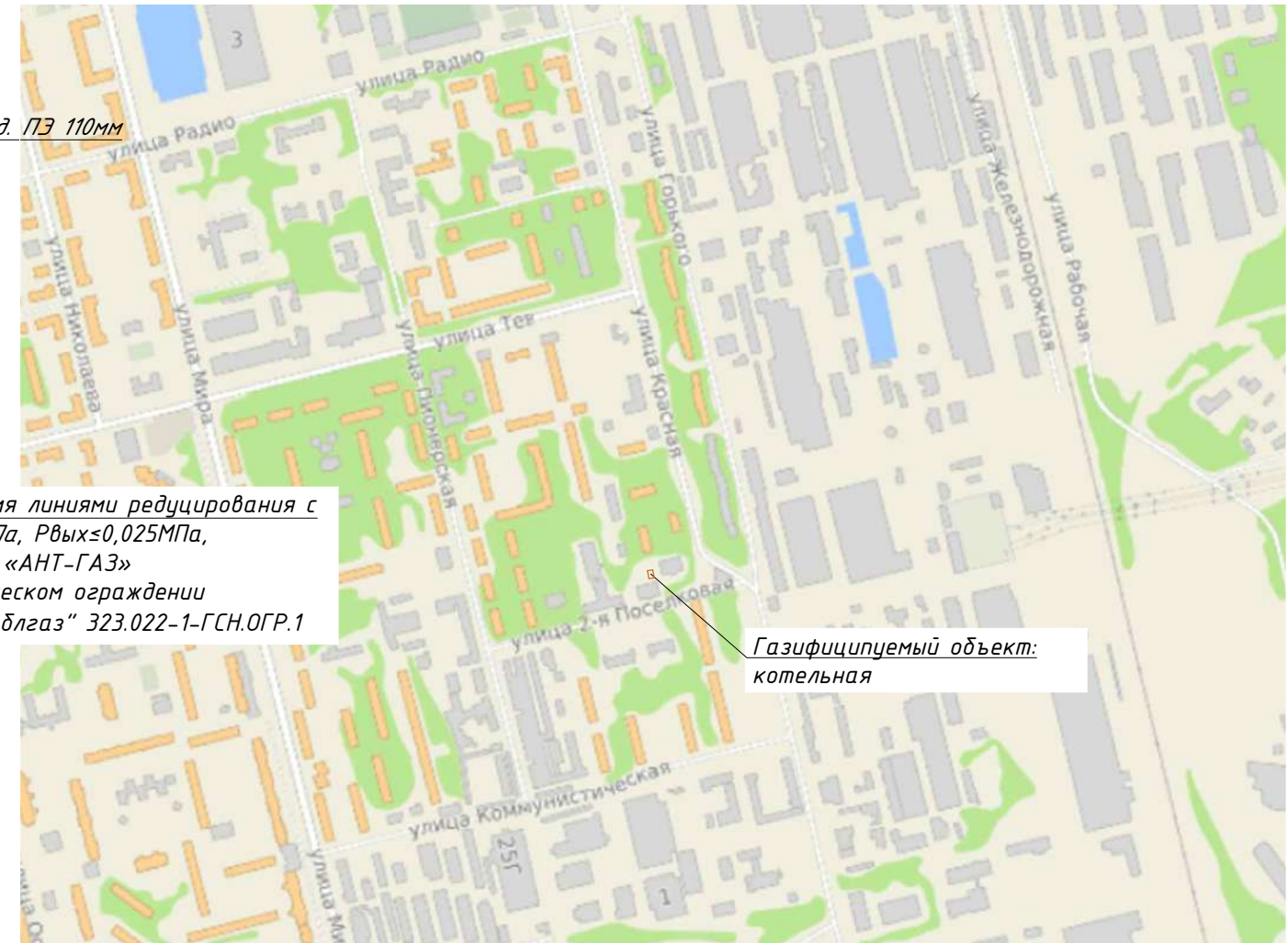
Главный инженер проекта



/Горбачев В.Е./

						240-8322-2023-ГСН			
						ЖДАНОВ ВИТАЛИЙ ВИКТОРОВИЧ			
Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подп.	Дата	Газоснабжение котельной, по адресу: Московская область, г.о. Электросталь, г.Электросталь, ул. 2-ая Поселковая, д. № 20Б, к.1, с кад. № 50:46:0030202:84.	Стадия	Лист	Листов
Разработал	К.А.Шевель				06.23		Р	1	12
Проверил	В.Н.Пиманова				06.23				
ГИП	В.Е.Горбачев				06.23				
						Общие данные. (начало)	НОВА КОМПАНИ проектирование • строительство • инженерные сети		
Н. Контр.	В.Н.Пиманова				06.23				

Ситуационный план М1:20000



				Согласовано			
Инв. N подл.	Подл. и дата	Взам. инв. N					
					Гл. спец.		

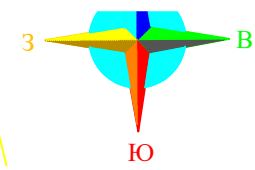
						240-8322-2023-ГСН			
						ЖДАНОВ ВИТАЛИЙ ВИКТОРОВИЧ			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Газоснабжение котельной, по адресу: Московская область, г.о. Электросталь, г.Электросталь, ул. 2-ая Поселковая, д. № 20Б, к.1, с кад. № 50:46:0030202:84.	Стадия	Лист	Листов
Разработал	К.А.Шевель				06.23		Р	4	12
Проверил	В.Н.Пиманова				06.23				
ГИП	В.Е.Горбачев				06.23				
	В.Н.Пиманова					Ситуационный план	НОВА КОМПАНИ ПРОЕКТИРОВАНИЕ • СТРОИТЕЛЬСТВО • ИНЖЕНЕРНЫЕ СЕТИ		
Н. Контр.					06.23				

Проект согласован.
Производство земляных работ
Согласовано документально.

Старший инженер
И.И. Н. Пиманова

СОГЛАСОВАНО:
ФИЛИАЛ ГУП МО «КС МО»
«ЭЛЕКТРОСТАЛЬСКИЙ»
№ 2023-08-13

План трассы газопровода
М1:500

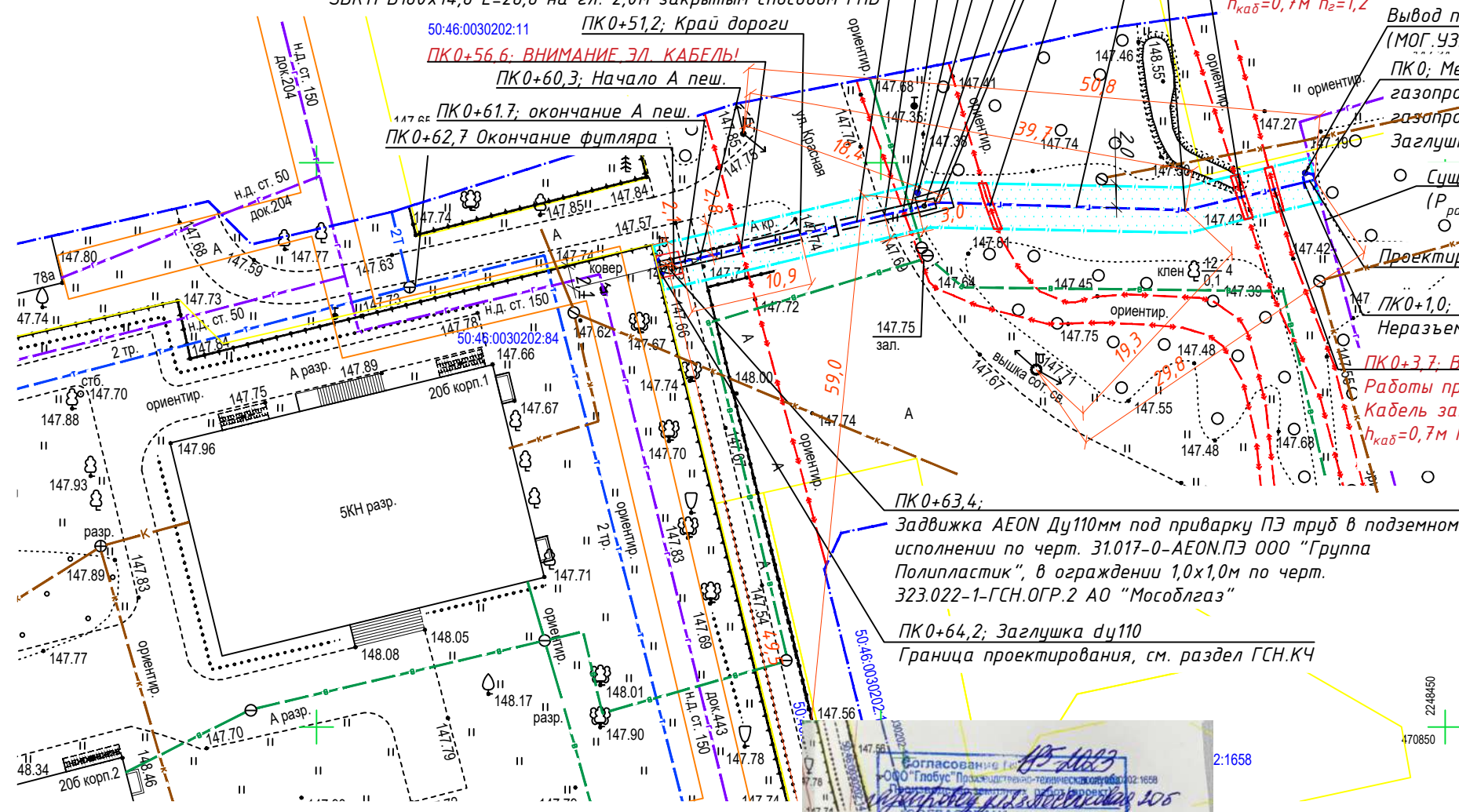


«СОГЛАСОВАНО» Л.36
Павлово-Посадский филиал
АО «Мособлгаз»
Электростальское производственное отделение
№ 2023-08-13

Производство земляных работ
Согласовано документально.

Проектируемый газопровод ГЗ ПЭ100 SDR11 D=110x10,0 проложить в футляре ПЭ100 SDR11 D160x14,6 L=28,8 на гл. 2,0м закрытым способом ГНБ

50:46:0020405



Выход провода-спутника со стойкой КИП (МОГ.УЗГСК.2021.19-0) КП. Уложен по оси газопровода
ПК0; Место присоединения проектируемого газопровода ГЗ ст. D=108 к существующему газопроводу ГЗ ст. D=500 мм. ($P_{раб} \leq 0,6 \text{ МПа}$) ($P_{факт} \leq 0,53 \text{ МПа}$)
Заглушка ду108 временная, глубину уточнить по месту.

Существующий газопровод ГЗ ст. D=500 мм. ($P_{раб} \leq 0,6 \text{ МПа}$) ($P_{факт} \leq 0,53 \text{ МПа}$)

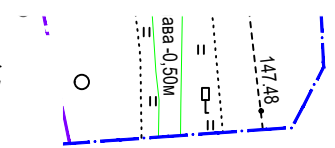
Проектируемый газопровод высокого давления СТ Ду108мм

ПК0+1,0; Неразъемное соединение ПЭ/СТ 108/110

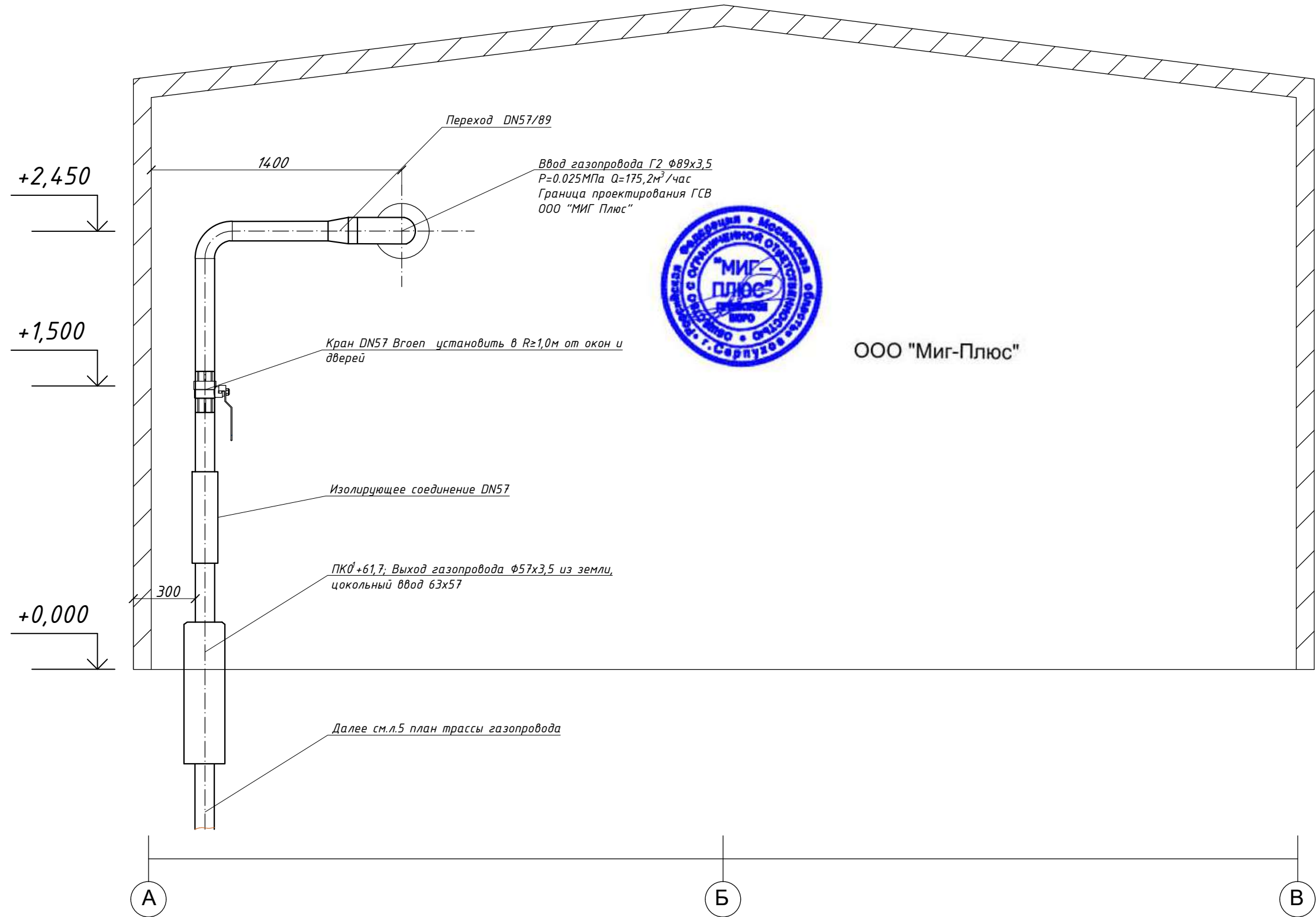
ПК0+3,7; ВНИМАНИЕ ЭЛ. КАБЕЛЬ!
Работы производить вручную с вызовом представителя.
Кабель заключить в футляр из ПНД трубы l=4,0м, $\phi 100 \text{ мм}$
 $h_{каб}=0,7 \text{ м}$ $h_2=1,2$

ПК0+63,4;
Задвижка АЕОН Ду110мм под приварку ПЭ труб в подземном исполнении по черт. 31.017-0-АЕОН.ПЭ ООО "Группа Полипластик", в ограждении 1,0x1,0м по черт. 323.022-1-ГСН.ОГР.2 АО "Мособлгаз"

ПК0+64,2; Заглушка ду110
Граница проектирования, см. раздел ГСН.КЧ



Фасад котельной в осях А-В М1:25



ООО "Миг-Плюс"

Согласовано					
Взам. инв. N					
Подл. и дата					
Инв. N подл.					

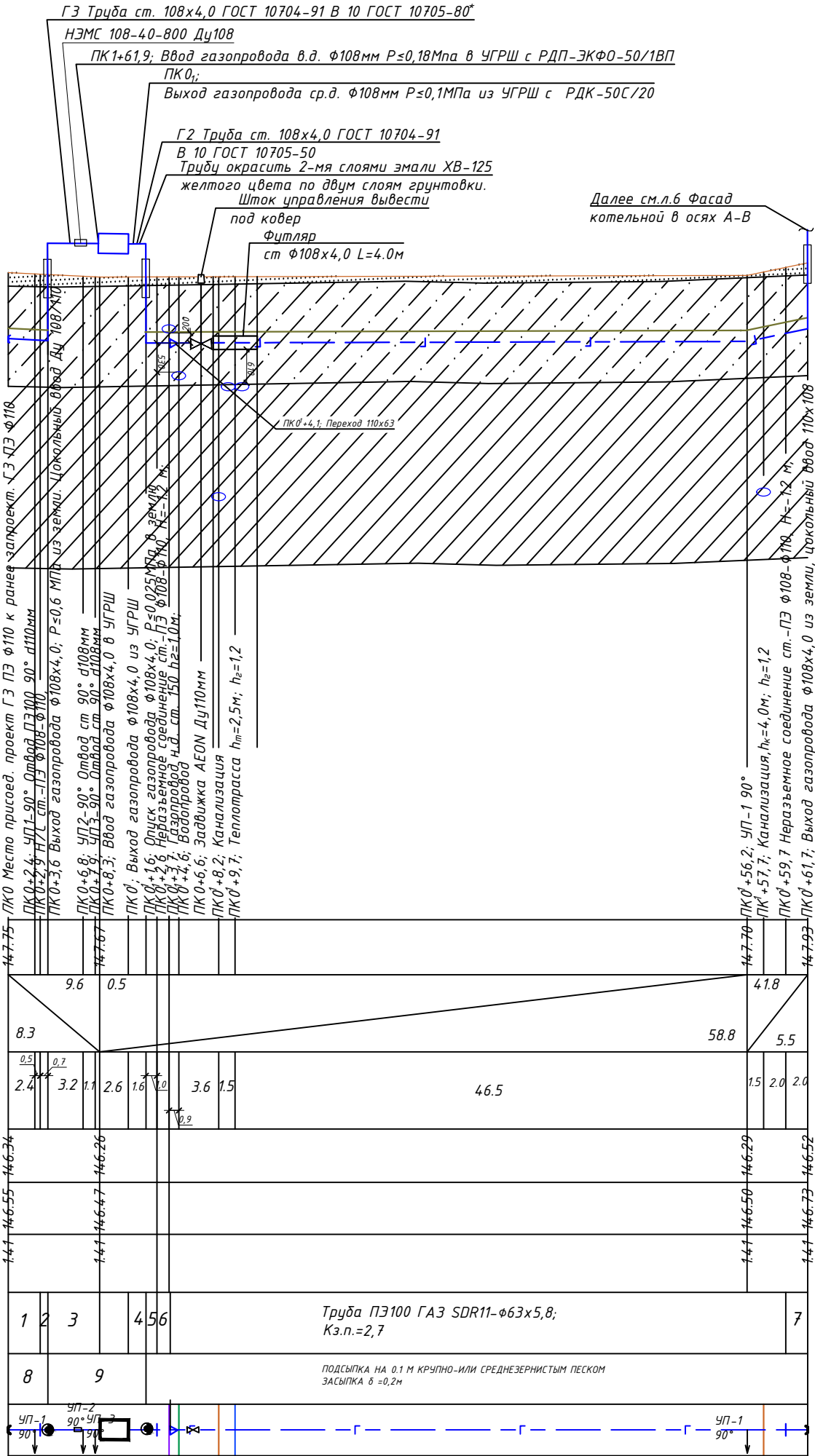
						240-8322-2023-ГСН			
						ЖДАНОВ ВИТАЛИЙ ВИКТОРОВИЧ			
Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подп.	Дата	Газоснабжение котельной, по адресу: Московская область, г.о. Электросталь, г.Электросталь, ул. 2-ая Поселковая, д. № 20Б, к.1, с кад. № 50:46:0030202:84.	Стадия	Лист	Листов
Разработал	К.А.Шевель				06.23		P	6	12
Проверил	В.Н.Пиманова				06.23				
ГИП	В.Е.Горбачев				06.23				
						Фасад котельной в осях А-В М1:25	НОВА КОМПАНИ		
Н. Контр.	В.Н.Пиманова				06.23		проектирование • строительство • инженерные сети		

Согласовано		Взам. инв. N		Подл. и дата		Инв. N подл.
Гл. спец.						

М 1:100 по вертикали
М 1:500 по горизонтали

Условный горизонт 136м

Фактическая отметка земли, м
Уклон, ‰
Длина, м
Расстояние м
Отметка дна траншеи, м
Отметка верха трубы, м
Глубина траншеи, м
Обозначение трубы и тип изоляции
Основание
Развернутый план

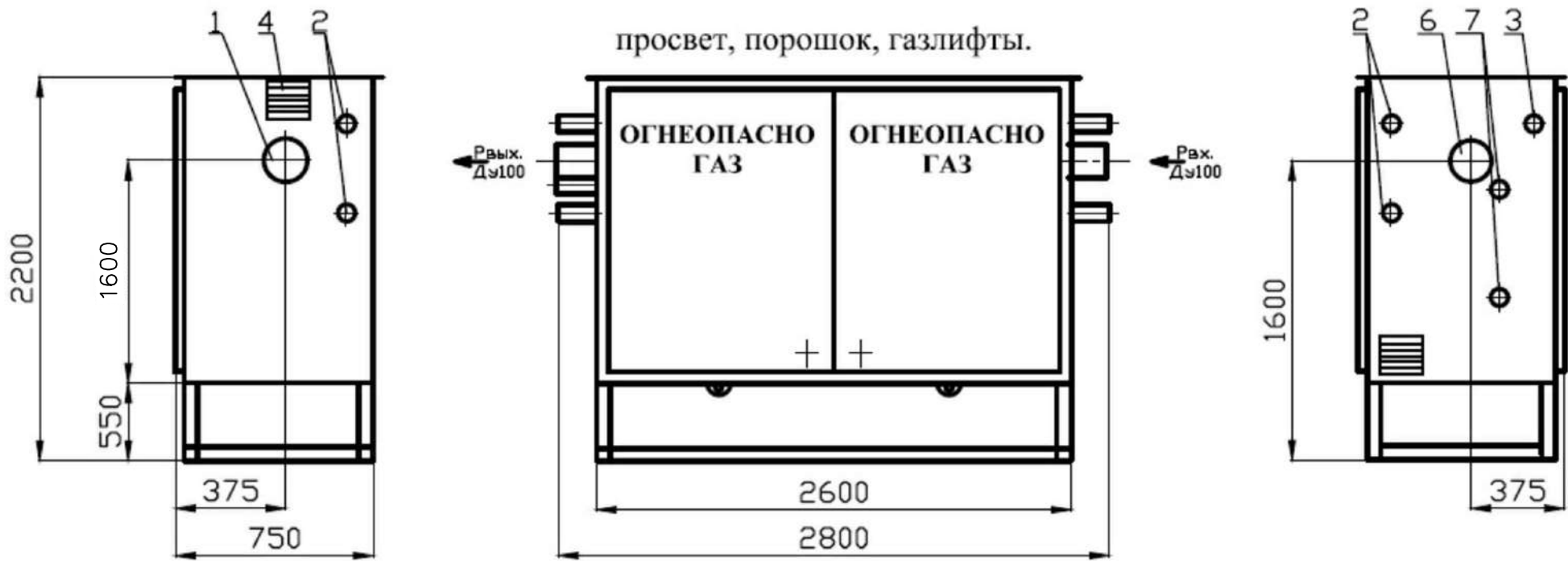


Условные обозначения

- 1 ГЗ Труба ПЭ100 ГАЗ SDR11-φ110x10,0; Кз.п.=3,2 в футляре ПЭ100 ГАЗ SDR11-φ110;
- 2 ГЗ φ108x4,0 ГОСТ 10704-91 В 10 ГОСТ 10705-80* "Усиленная изоляция"
- 3 ГЗ Труба стальная электросварная 108x4,0 ГОСТ 10704-91 В10 ГОСТ 10705-80*
- 4 Г2 Труба стальная электросварная 108x4,0 ГОСТ 10704-91 В10 ГОСТ 10705-80*
- 5 Г2 φ108x4,0 ГОСТ 10704-91 В 10 ГОСТ 10705-80* "Усиленная изоляция"
- 6 Г2 Труба ПЭ100 ГАЗ SDR11-φ110x10,0; Кз.п.=2,7;
- 7 Труба стальная электросварная ГОСТ 10704-91 57x3,5
- 8 ПОДСЫПКА НА 0.1 М КРУПНО-ИЛИ СРЕДНЕЗЕРНИСТЫМ ПЕСКОМ ЗАСЫПКА δ =0,2м
- 9 Естественное

						240-8322-2023-ГСН			
						ЖДАНОВ ВИТАЛИЙ ВИКТОРОВИЧ			
Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подп.	Дата	Газоснабжение котельной, по адресу: Московская область, г.о. Электросталь, г.Электросталь, ул. 2-ая Поселковая, д. № 20Б, к.1, с кад. № 50:46:0030202:84.	Стадия	Лист	Листов
Разработал		К.А.Шевель			06.23		Р	7	12
Проверил		В.Н.Пиманова			06.23				
ГИП		В.Е.Горбачев			06.23				
		В.Н.Пиманова				Продольный профиль газопровода	НОВА КОМПАНИ		
Н. Контр.					06.23		проектирование • строительство • инженерные сети		

Габаритный чертеж УГРШК-50С-2ДМ-Г,
просвет, порошок, газлифты.



1-Рвх (Ду100); 2-продувочный патрубок (Ду20); 3-выход ПСК-25 (Ду25); 4-жалюзийная решетка; 6-Рвых (Ду100);
7-подвод импульса к регулятору (Ду20).
Примечание: При замене комплектующих ГРП, габаритные размеры в процессе сборки могут изменяться.

Таблица пропускной способности регулятора РДК-50/20С1

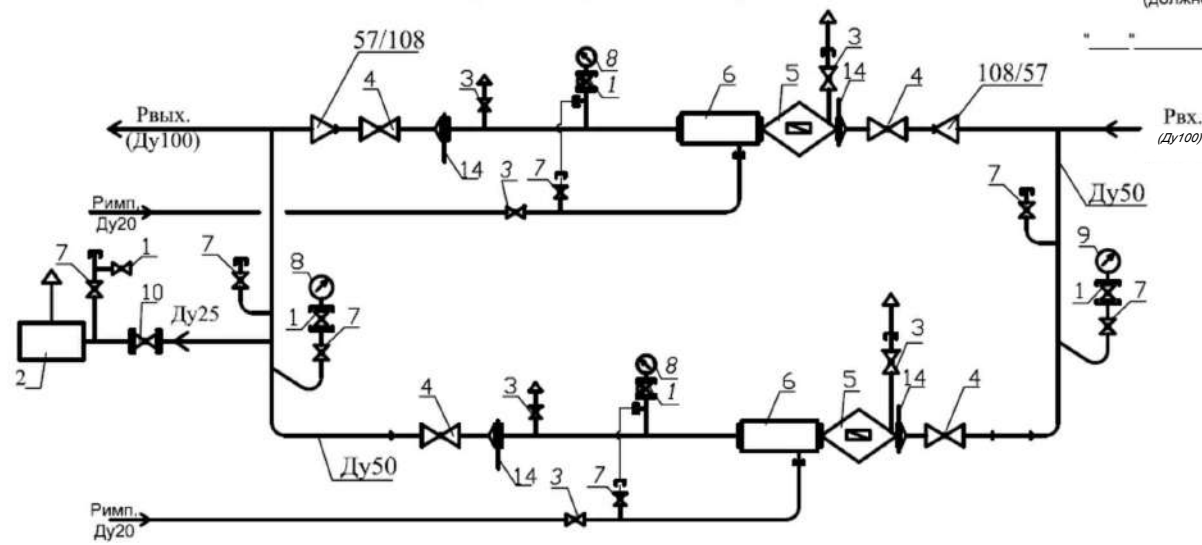
ПРОПУСКНАЯ СПОСОБНОСТЬ РЕГУЛЯТОРОВ РДК-50С

Рвход. МПа														
	Рвых. МПа	0,05	0,1	0,2	0,3	0,4	0,5	0,6	0,7	0,8	0,9	1	1,1	1,2
Пропускная способность ст.м³/ч														
РДК-50/20С1	0,01	97	146	220	293	366	439	512	586	659	732	805	878	951
	0,02	88	144	220	293	366	439	512	586	659	732	805	878	951
	0,03	74	140	220	293	366	439	512	586	659	732	805	878	951

						240-8322-2023-ГСН			
						ЖДАНОВ ВИТАЛИЙ ВИКТОРОВИЧ			
Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подп.	Дата	Газопровод высокого давления Р≤0.6МПа по адресу: Московская область, городской округ Электросталь, г. Электросталь, ул. 2-ая Поселковая.	Стадия	Лист	Листов
Разработал		К.А.Шевель			06.23		Р	8	12
Проверил		В.Н.Пиманова			06.23				
ГИП		В.Е.Горбачев			06.23				
		В.Н.Пиманова			06.23	Габаритная схема УГРШ	НОВА КОМПАНИ проектирование • строительство • инженерные сети		
Н. Контр.									

Рвх=0,53-0,6 МПа
Рвых=0,025 МПа
Qmax=175,2 м³/час

Схема газовая принципиальная
просвет, порошок, газлифты.



1-клапан для манометра VE-РАСКО Ду15(муф/муф)-5шт; 2-предохранительный сбросной клапан ПСК-25С/50 -1шт; 3-кран шаровой LD КШ.Ц.П.GAS.020 сварка/сварка -6шт; 4-кран шаровой LD КШ.Ц.П Gas 050.040.П/П.02 -4шт; 5-фильтр ФГ-50 стальной с ИПД "Дельта" -2шт; 6-регулятор давления газа РДК-50/20С3- -2шт; 7- LD КШ.Ц.П.GAS.015 сварка/сварка-11шт; 8-выходной напорометр (60кПа)-3шт; 9-входной манометр МТ-10- 1шт; 10-кран шаровой LD КШ.Ц.П.GAS.025 сварка/сварка-1шт; 14- поворотная заглушка DN50-4шт.

"Согласовано"
Представитель заказчика
(фамилия, имя, отчество)
(должность)
"___" _____ 202__г.
М.П.

Согласовано

Гл. спец.

Взам. инв. N

Подл. и дата

Инв. N подл.

240-8322-2023-ГСН

ЖДАНОВ ВИТАЛИЙ ВИКТОРОВИЧ

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подп.	Дата
Разработал	К.А.Шевель				06.23
Проверил	В.Н.Пиманова				06.23
ГИП	В.Е.Горбачев				06.23
	В.Н.Пиманова				
Н. Контр.					06.23

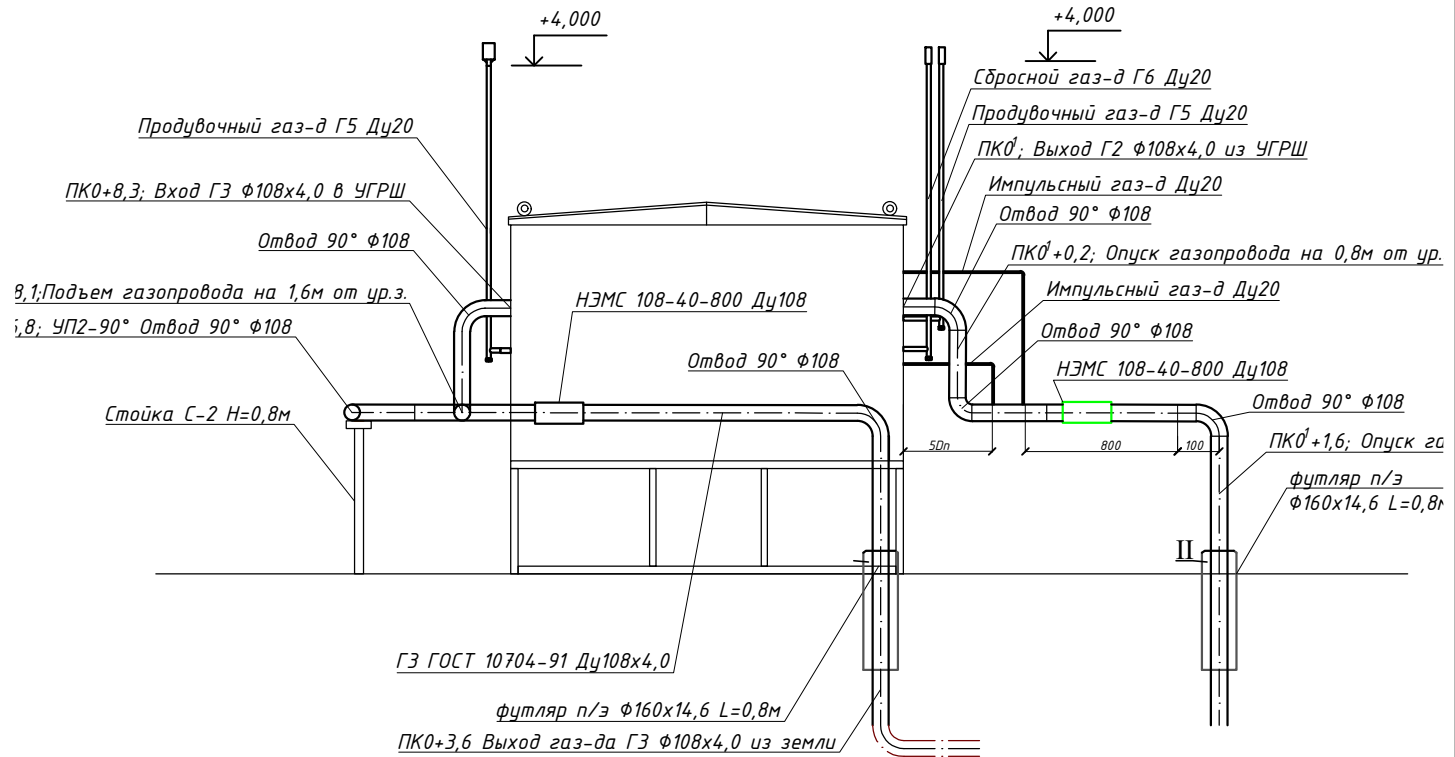
Газоснабжение котельной, по адресу:
Московская область, г.о. Электросталь,
г.Электросталь, ул. 2-ая Поселковая,
д. № 20Б, к.1, с кад. № 50:46:0030202:84.

Схема газовая принципиальная

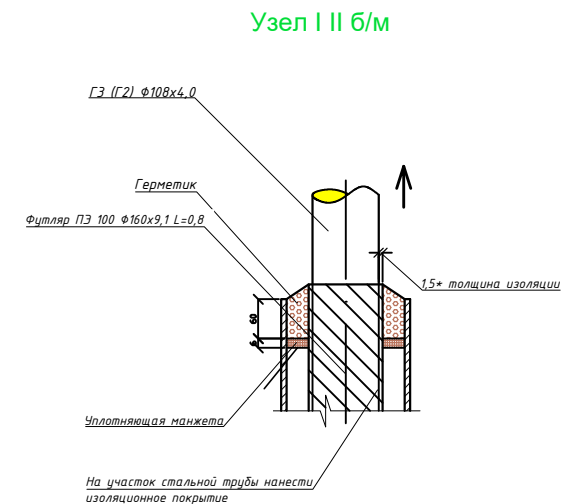
Стадия	Лист	Листов
Р	9	12

НОВА КОМПАНИ
проектирование • строительство • инженерные сети

M 1:50



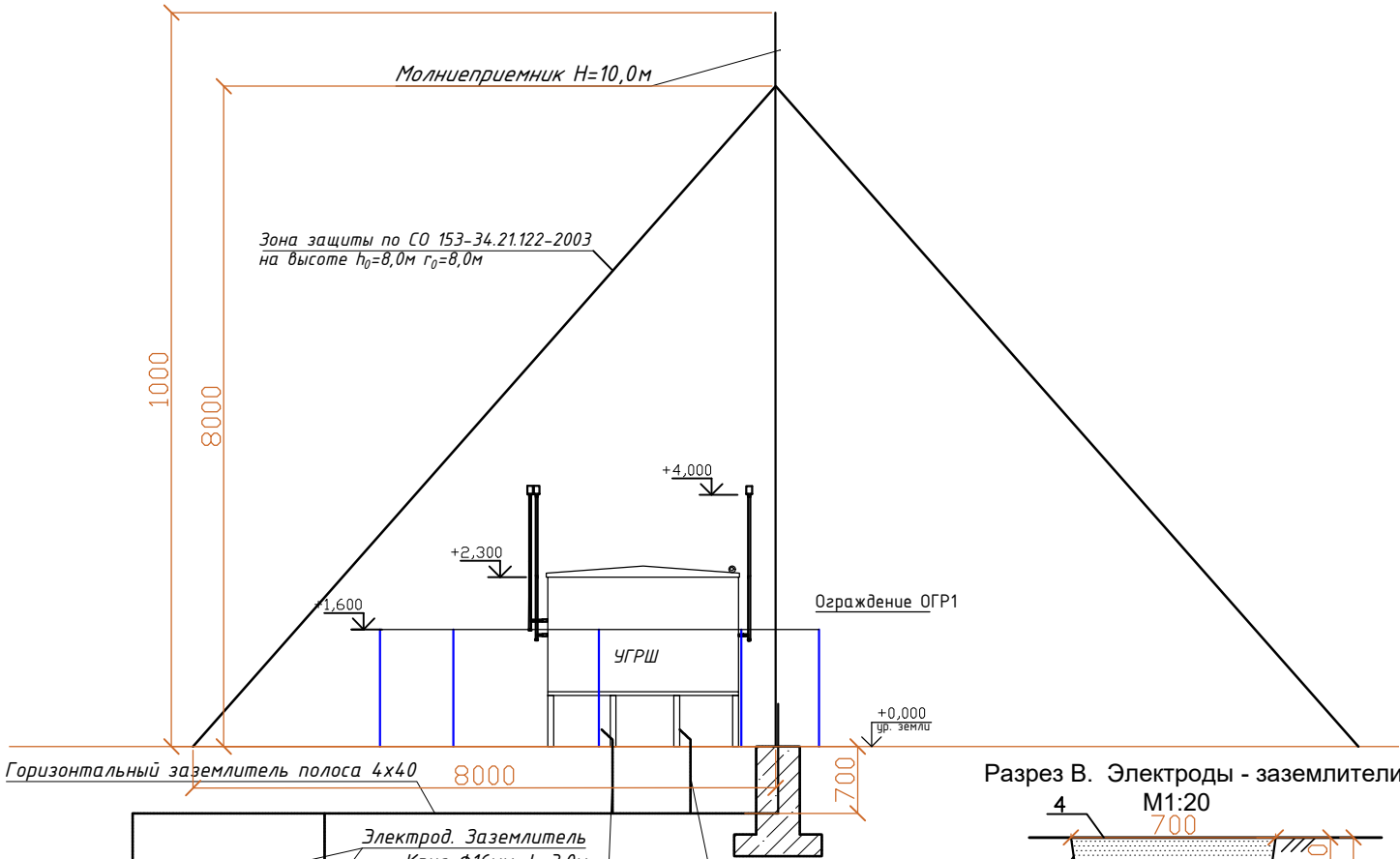
ПК0¹; Выход Г2 $\Phi 108 \times 4,0$ из УГРШ
 Отвод 90° $\Phi 108$
 Импульсный газ-д Ду20
 к газопровода на 0,8м от ур.з.
 Импульсный газ-д Ду20
 НЭМС 108-40-800 Ду108
 Отвод 90° $\Phi 108$
 100 800 200 500
 ПК0¹+1,6; Опуск газ-да Г2 $\Phi 108 \times 4,0$ в землю
 футляр п/э
 $\Phi 160 \times 14,6$ L=0,8м
 +4,000
 Сбросной газ-д Г6 Ду20
 Продувочный газ-д Г5 Ду20
 ПК0+8,3; Вход Г3 $\Phi 108 \times 4,0$ в УГРШ
 Продувочный газ-д Г5 Ду20
 Отвод 90° $\Phi 108$
 ПК0+8,1; Подъем газопровода на 1,6м от ур.з.
 +1,600 Отвод 90° $\Phi 108$
 ПК0+7,9; УПЗ-90° Отвод 90° $\Phi 108$
 +0,800
 Стойка С-1 Н=0,8м



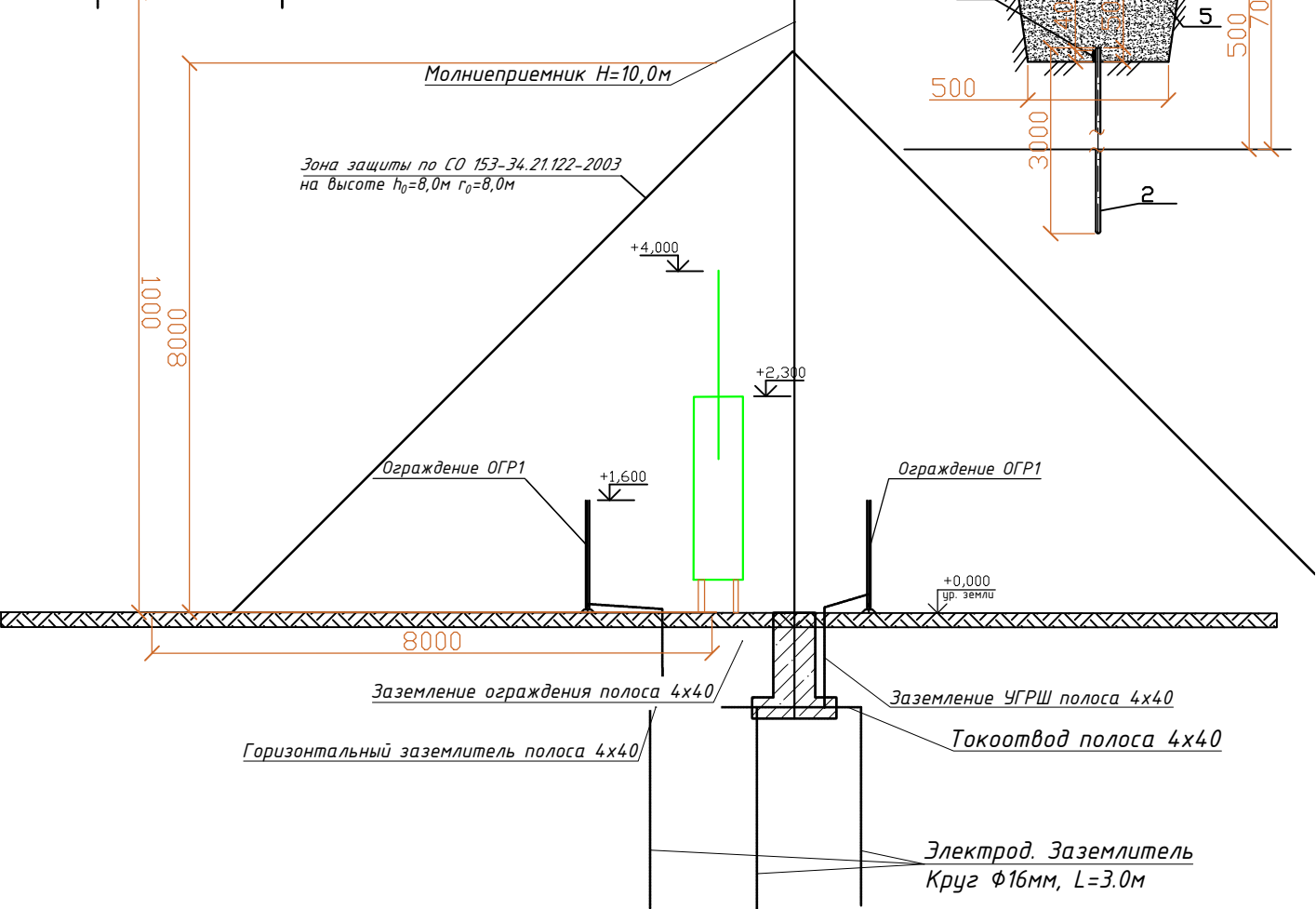
- регулятор давления настроить на $P=0,025$ МПа.
- предохранительно-сбросной клапан на $P_y=0,02875$ МПа.
- предохранительно-запорный клапан на $P_y=0,03125$ МПа.

						240-8322-2023-ГСН		
						ЖДАНОВ ВИТАЛИЙ ВИКТОРОВИЧ		
Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подп.	Дата			
Разработал	К.А.Шевель				06.23	Газоснабжение котельной, по адресу: Московская область, г.о. Электросталь, г.Электросталь, ул. 2-ая Поселковая, д. № 20Б, к.1, с кад. № 50:04:0030202:84.		Стадия
Проверил	В.Н.Пиманова				06.23			Лист
ГИП	В.Е.Горбачев				06.23			Листов
	В.Н.Пиманова							
Н. Контр.					06.23	План установки УГРШ		
						НОВА КОМПАНИ проектирование • строительство • инженерные сети		

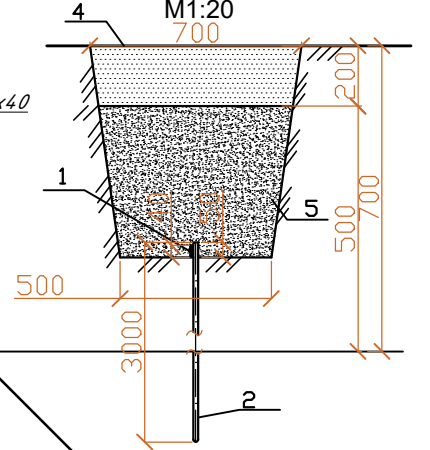
Разрез А-А М 1:100



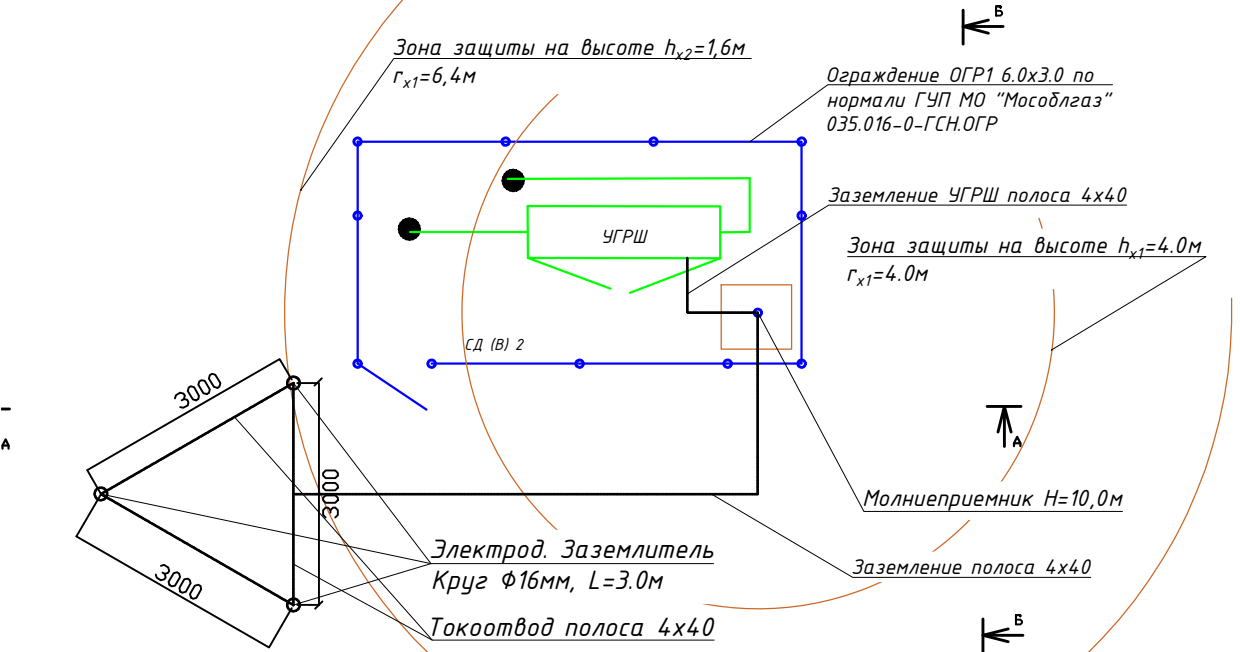
Разрез Б-Б М 1:100



Разрез В. Электроды - заземлители



План молниезащиты и заземления



Расчет зоны защиты молниеотвода УГРШ
Высота защищаемой зоны - $h/x_1=4,0$ м (высота сбросного газопровода);
Высота защищаемой зоны - $h/x_2=1,6$ м (высота ограждения);
Высота молниеотвода $h=10,0$ м;
Высота вершины конуса защиты $h/0=0,8$ х $h=0,8$ х $10,0=8,0$ м;
Радиус круга защиты на уровне земли $r/0=0,8$ х $h=0,8$ х $10,0=8,0$ м;
Радиус круга защиты на уровне высоты защищаемой зоны:
 $r/x_1= r/0 \times (h/0 - h/x_1)/h/0= 8,0 \times (8,0 - 4,0)/8,0= 4,0$ м.
 $r/x_2= r/0 \times (h/0 - h/x_2)/h/0= 8,0 \times (8,0 - 1,6)/8,0= 6,4$ м.

Примечания:
Монтажные работы выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ, СО 153-34.21.122-2003.
Составить акт освидетельствования скрытых работ для монтажа заземлителей.
Все соединения в сети заземления выполнить сварными. Сварка швов ручная электродуговая, длина шва не менее 75мм.
Сопротивление грунта < 100 Ом/м.

Спецификация элементов молниезащиты и заземления

Наименование и технические характеристики	Единица измерения	Кол-во	Масса единицы кг
Молниезащита и заземление			
1. Полоса 4x40-Б-1, ГОСТ 103-76 Ст.3пс1-І ГОСТ 535-88	м	20,0	1м/1,26кг
2. Круг стальной горячекатаный В-16 ГОСТ 2590-88 Ст.3пс1-І ГОСТ 535-88 L=3,0м	шт	3	4,7
3. Молниеприемник МП-1 H=10м	шт	1	
4. Песок природный для строительных работ электрода-заземлителя	м ³	0,07х3=0,21	
5. Грунт	м ³	0,13х3=0,4	

Изм.

Кол.уч.

Лист

№ док.

Подп.

Дата

Разработал

Проверил

ГИП

Н. Контр.

К.А.Шевель

В.Н.Пиманова

В.Е.Горбачев

В.Н.Пиманова

06.23

06.23

06.23

06.23

240-8322-2023-ГСН

ЖДАНОВ ВИТАЛИЙ ВИКТОРОВИЧ

Газоснабжение котельной, по адресу:
Московская область, г.о. Электросталь,
г.Электросталь, ул. 2-ая Поселковая,
д. № 20Б, к.1, с кад. № 50:46:0030202:84.

Стадия

Лист

Листов

Р

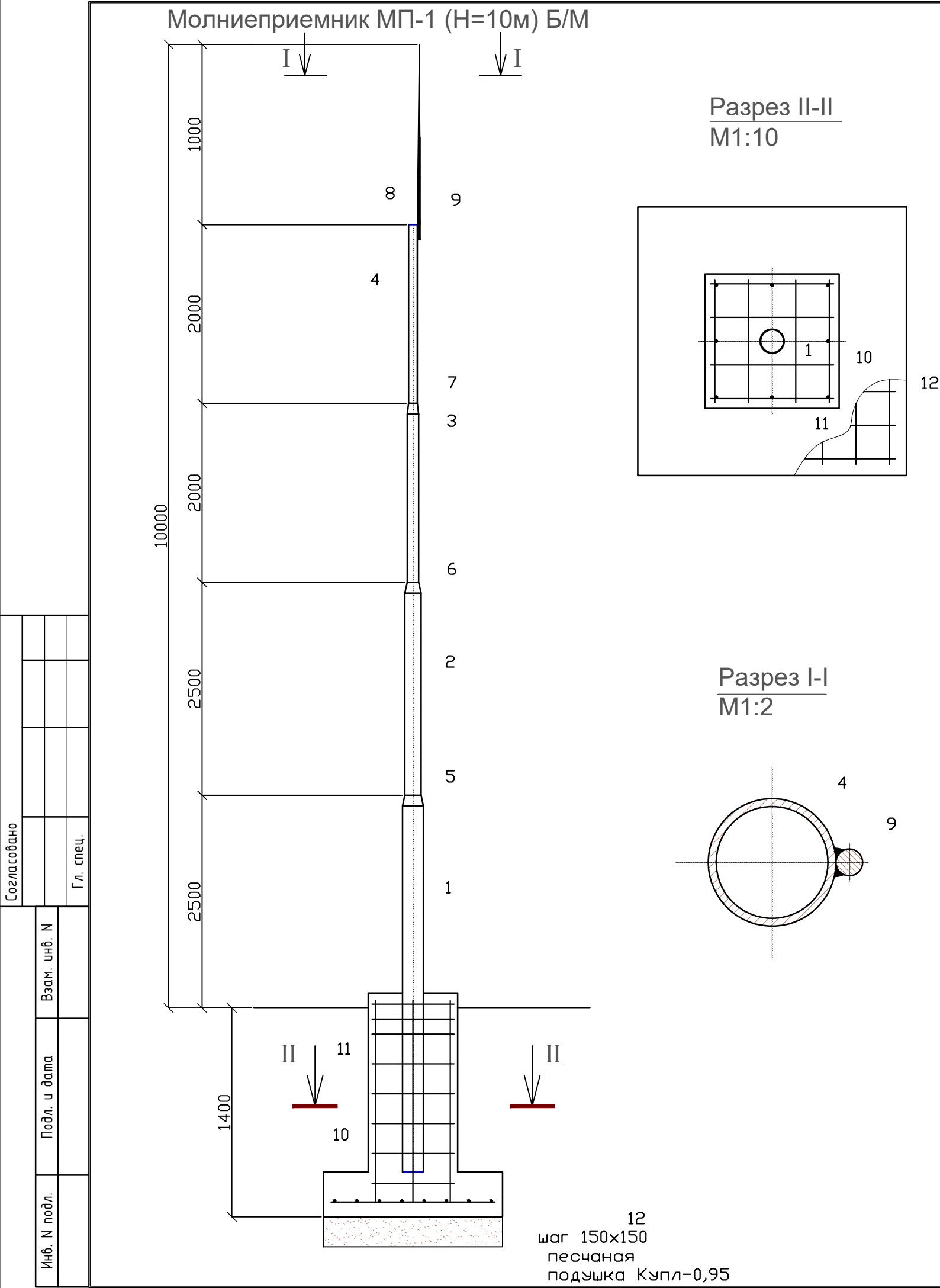
11

12

План молниезащиты УГРШ

НОВА КОМПАНИ

проектирование • строительство • инженерные сети



Спецификация элементов молниеприемника МП-1

Марка позиция	Обозначение	Наименование	Кол. шт.	Масса ед.кг	Примечание
1	ГОСТ 10704-91 В-Ст3сп3 ГОСТ 10705-80	Труба стальная Ø108x4,0 L=4,0м	1	41,0	
2	ГОСТ 10704-91 В-Ст3сп3 ГОСТ 10705-80	Труба стальная Ø89x4,0 L=2,5м	1	25,1	
3	ГОСТ 10704-91 В-Ст3сп3 ГОСТ 10705-80	Труба стальная Ø76x3,5 L=2,0м	1	18,8	
4	ГОСТ 10704-91 В-Ст3сп3 ГОСТ 10705-80	Труба стальная Ø57x3,5 L=2,0м	1	9,2	
5	ГОСТ 17378-2001	Переход К-108x4,0-89x3,5	1	0,9	
6	ГОСТ 17378-2001	Переход К-89x3,5-76x3,5	1	0,6	
7	ГОСТ 17378-2001	Переход К-76x3,5-57x3,0	1	0,4	
8	ГОСТ 103-76	Плоская заглушка Ø57x4,0	1		
9	ГОСТ 2590-88	Круг стальной горячекатанный В-12 L=2,15м	1	0,98	
10	ГОСТ 5781-82	Ø12А-III L=1350	8	1,2	
11	ГОСТ 5781-82	Ø10А-III L=550	64	0,34	
12	ГОСТ 5781-82	Ø10А-III L=1100	16	0,68	
Материалы					
	ГОСТ 17378-2001	Бетон кл. В15	0,9		м³
	ГОСТ 8736-93*	Песок природный для строительных работ	0,3		м³
	ГОСТ 25129-82	Грунтовка ГФ-021	2,9		м²
	ГОСТ 6465-76*	Эмаль ПФ-115	5,8		м²

1. Под фундамент молниеприемника выполнить песчаную подушку с тщательным уплотнением.
2. Сварку металлоконструкций производить по ГОСТ 5264-80 электродами типа Э42 ГОСТ 9467-75. Высоту сварных швов принимать по наименьшей толщине свариваемых элементов.
3. Все металлические элементы окрасить двумя слоями эмали ПФ-115 ГОСТ 6465-76, с предварительной грунтовкой ГФ-021 ГОСТ 25129-82.
4. Перед нанесением защитных покрытий поверхности стальных конструкций должны быть очищены до степени очистки 3 по ГОСТ 9.402-80.

						240-8322-2023-ГСН		
						ЖДАНОВ ВИТАЛИЙ ВИКТОРОВИЧ		
Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подп.	Дата	Газоснабжение котельной, по адресу: Московская область, г.о. Электросталь, г.Электросталь, ул. 2-ая Поселковая, д. № 20Б, к.1, с кад. № 50:46:0030202:84.	Стадия	Лист
Разработал	К.А.Шевель	06.23					Р	12
Проверил	В.Н.Пиманова	06.23						12
ГИП	В.Е.Горбачев	06.23						
Н. Контр.						Молниеприемник	НОВА КОМПАНИ	

Согласовано

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборудования, изделия, материала	Завод-изготовитель	Единица измерения	Количество	Масса единицы, кг	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Высокое давление (ввод) P≤0,6МПа:							
1.	Присоединение проектируемого газопровода ПЭ Ø110х10,0 к существующему газопроводу ПЭ D=110		671		компл.	1		
2.	Труба ПЭ100 ГАЗ SDR11 Ø110х10,0	ГОСТ Р 58121.2-2018	006		м	2,9		
	с учетом коэфф. запаса трубы k=1.02				м	3,0		
3.	Труба стальная электросварная прямошовная Ø108х4,0	ГОСТ 10704-91	006		м	1,0		
	В Ст10 ГОСТ 1050-88* в усиленной изоляции	ГОСТ 10705-80*						
4.	Отвод 90град. ПЭ100 SDR11 Ду 110	ГОСТ Р 58121.2-2018	006		шт.	1		
5.	Заглушка ПЭ Ø110	СТО 73011750-002-2009	796		шт.	1		
6.	Сигнальная лента "ГАЗ"		006		м	3,0		
7.	Табличка-указатель расположения газопровода		796		шт.	1		
8.	Цокольный ввод Ду100							
	с неразъемным соединением ПЭ-Ст Ø 110-108				шт.	1		
9.	Футляр из трубы ПЭ100 «ГАЗ» SDR17,6 Ø 160х9,1 (для выхода из земли)							
10.	Труба стальная электросварная прямошовная Ø108х4,0 В Ст10 ГОСТ 107050-88* с окраской	ГОСТ 10704-91			п.м.	5,5		
11.	за два раза грунтовкой ГФ-021 и эмалью ПФ 115;	ГОСТ 10705-80*						
12.	Отвод ст. D108	СТО 73011750-002-2009	796		шт.	5		
13.	Изолирующее соединение НЭМС 108-40-800 Ду100		796		шт.	1		
14.	Крепление газопровода Ду100 на стойке Ду 100 Н=0.8м	5.905-18.05 УКГ-11			шт.	2		

						240-8322-2023-ГСН			
						Заказчик: АО "Мособлгаз" Газопровод высокого P≤0,6 МПа давления, по адресу: Московская область, г. Электро- сталь, ул. 2-ая Поселковая			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	Наружные газопроводы	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Горбачев			06.23		P	1	1
Разработал		Шевель			06.23				
Проверил		Пиманова			06.23	Спецификация оборудования, изделий и материалов	НОВА КОМПАНИ проектирование • строительство • инженерные сети		
Н.контр.		Пиманова			06.23				

Взам. инв. №	
Дата и подпись	
Инв. № подл.	

Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборудования, изделия, материала	Завод-изготовитель	Единица измерения	Количество	Масса единицы, кг	Примечание
15.	УГРШ с двумя линиями редуцирования с регуляторами,				компл.	1		
16.	УГРШ(К)-50С-2ДМ-Г							
17.	Рвх≤0.6 (0,53) МПа, Рвых≤0,025 МПа, Qтах=173,8.0 м³/час,							
	производитель ООО ПКФ "Экс-Форма" г. Саратов							
18.	Металлическое ограждение УГРШ 6,0 х 3,0 х1,6 (h) м				шт.	1		
19.	Молниезащита и заземление УГРШ				компл.	1		
20.	Молниеприемник МП-1 (Н=11,0 м.)				шт.	1		
	Среднее давление Р≤0,025МПа:							
21.	Труба стальная электросварная прямошовная	ГОСТ 10704-91	006		м	2,4		
	Ø108х4,0 В Ст10 ГОСТ 1050-88* с окраской	ГОСТ 10705-80*						
	за два раза грунтовкой ГФ-021 и эмалью ПФ 115;							
22.	Труба ПЭ100 ГАЗ SDR11 Ø110х10,0	ГОСТ Р 58121.2-2018	006		м	58,1		
	с учетом коэфф. запаса трубы k=1.02				м	59,3		
23.	Отвод 90° Ø 108х4.0	ГОСТ 17375-2001	796		шт.	2		
24.	Изолирующее соединение НЭМС 108-40-800 Ду100		796		шт.	1		
25.	Цокольный ввод Ду100				шт.	2		
	с неразъемным соединением ПЭ-Ст Ø 110-108							
26.	Футляр из трубы ПЭ100 «ГАЗ» SDR17,6 Ø 160х9,1				шт.	2		
	(для выхода из земли)							
27.	Кран шаровой Frialen KH d110	FRIALEN			шт.	1		
	с телескопической трубкой BS d32 выведенной под ковер	FRIALEN			шт.	1		
28.	Отвод 90град. ПЭ100 SDR11 Ду 110				шт.	1		