



Общество с ограниченной ответственностью
"Инвестиционно-строительная компания "АТЛАН"

Реконструкция КЛ-6кВ ТП-80 - ТП-190п, протяженность 0,6 км

РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

КЛ-6кВ

71-2021-ЭС

г. Краснодар, 2021



Общество с ограниченной ответственностью
"Инвестиционно-строительная компания "АТЛАН"

Реконструкция КЛ-6кВ ТП-80 - ТП-190п, протяженность 0,6 км

РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

КЛ-6кВ

71-2021-ЭС


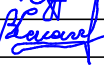


Генеральный директор

Сарбашев Х. Р.

г. Краснодар, 2021

Инв. N подл.	Подпись и дата					Взам.инв. N		

Обозначение		Наименование		Примечание				
		Титульный лист						
71-2021-ЭС.С		Содержание						
71-2021-ЭС.СП		Состав проекта						
		Чертежи:						
71-2021-ЭС		Комплект чертежей согласно "Ведомости рабочих чертежей основного комплекта" на листе 1 "Общие данные"						
		Прилагаемые документы:						
71-2021-ЭС.ВР		Ведомость объемов работ						
71-2021-ЭС.С		Спецификация оборудования и материалов						
71-2021-ЭС								
Изм.	Колуч	Лист	Ндок	Подп.	Дата			
Разраб.	Карасенко				09.21			
Проверил	Чумашвили				09.21			
Н.контр	Сипко				09.21			
Утвердил	Сипко				09.21			
Содержание								
						Стадия	Лист	Листов
						Р	1	

Номер тома	Обозначение	Наименование				Примечание				
1	71-2021-ЭС	КЛ-6кВ								
2	71-2021-ЭС.СД	Сметная документация								
Взам.инв. N										
Подпись и дата										
Инв. N подл.							71-2021-ЭС			
		Изм.	Колуч	Лист	Ндок	Подп.				Дата
		Разраб.	Карасенко		09.21					
		Проверил	Чумашвили		09.21					
	Н.контр	Сипко		09.21	Состав проекта	Стадия	Лист	Листов		
						Р	1			
Утвердил	Сипко		09.21							

СОДЕРЖАНИЕ

1	СОДЕРЖАНИЕ	1
2	ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ	3
2.1	Исходные данные и основание для проектирования	3
2.2	Основные технико-экономические показатели	3
2.3	Состав и объем проектирования	3
2.4	Характеристика района строительства.....	3
2.5	Описание вариантов выбора трасс и площадок	4
2.6	Обеспечение надежности.....	4
2.7	Дополнительные сведения.....	4
3	ВОЗДУШНЫЕ ЛИНИИ	6
3.1	Общая информация	6
3.2	Конструктивные решения.....	6
3.2.1	Расчет нагрузок воздушных линий.....	6
3.2.2	Конструкция и параметры провода СИП-2	6
3.2.3	Заземление.....	7
4	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЗАЩИТЕ ОТ КОРРОЗИИ.....	9
5	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ КОМПЛЕКСНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ	10
6	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ТРУДА И ТЕХНИКЕ БЕЗОПАСНОСТИ.....	11
6.1	Общие требования.....	11
6.2	Электробезопасность	11
6.3	Пожарная безопасность	11
7	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	13
8	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ СОБЛЮДЕНИЯ ТРЕБОВАНИЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ	14
9	НОРМАТИВНЫЕ ССЫЛКИ.....	15
	Приложение А Документация	17
	Приложение Б Технические условия для присоединения к электрическим сетям	20

Инв. № подл.	Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	71-2021-ЭС-ПЗ		
Изм. инв. №	Подп. и дата	Разраб.	Провер	Н.контр.	Утвердил	Пояснительная записка	Стадия	Лист	Листов
							Р	1	23
							ООО "ИСК АТЛАН"		

Список используемых сокращений

ГОСТ	Государственный стандарт
ЕСКД	Единая система конструкторской документации
ВЛ	Воздушная линия
ВЛИ	Воздушная линия изолированная
ПОТ	Правила охраны труда
ПТЭ	Правила технической эксплуатации электрических сетей РФ
ПУЭ	Правила устройства электроустановок
РД	Руководящий документ
РФ	Российская Федерация
СИП	Самонесущий изолированный провод
СНиП	Строительные нормы и правила
СПДС	Система проектной документации для строительства
СПЭ	Изоляция из сшитого полиэтилена
ТЗ	Техническое задание
ТП	Трансформаторная подстанция
КТП	Комплектная трансформаторная подстанция
РРЭС	Районные распределительные электрические сети

Инв. № подл.	Подп. и дата		Взам. инв. №				
						71-2021-ЭС-ПЗ	Лист
							2
Изм.	Колуч.	Лист.	№ док.	Подпись	Дата		

1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

1.1 Исходные данные и основание для проектирования

Проектная и рабочая документация (далее по тексту – проектная документация) для строительства по данному объекту разработана на основании утвержденного главным инженером ОАО «НЭСК-электросети» Технического задания на проектирование «Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-80-190п, протяженность 0,6 км».

Проектная документация разработана с учётом исходных данных, выданных АО «НЭСК-электросети».

1.2 Основные технико-экономические показатели

Таблица 1.1 – Основные технико-экономические показатели

Поз.	Наименование показателя	Ед. изм.	Кол-во
1	Номинальное напряжение питающей сети	кВ	6
2	Прокладка кабельной линий 6 кВ, общая длина магистральных трасс	м	796
3	Приобретение Приобретение кабеля АСБл-6, 3х240	м	810

1.3 Состав и объем проектирования

Настоящий проект выполнен в соответствии с Техническим заданием на проектирование.

Утвержденное техническое задание приведено в приложении Б.

В объем проектирования настоящего проекта входит реконструкция КЛ-6 кВ от РУ-6 кВ ТП-80 до РУ-6 кВ ТП-190п.

Состав разделов проектной документации и их содержание соответствует требованиям постановления Правительства РФ №87 от 16.02.2008 г. «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», в редакции постановления Правительства РФ № 1044 от 21.12.2009 г.

Объекты проектирования, согласно Постановлению, классифицируются как линейные, включая инфраструктуру, в которую входят здания, строения и сооружения, обеспечивающие функционирование линейных объектов.

Технологический режим эксплуатации проектируемых объектов электросетевого хозяйства не требует водоснабжения, водоотведения, газоснабжения. Данные разделы в настоящем проекте не предусмотрены.

Основные технико-экономические показатели проекта приведены в таблице 1.1.

1.4 Характеристика района строительства

В административном отношении проектируемые объекты расположены в г.Краснодар.

Климат г. Краснодар сухой или влажный субтропический, минимальная температура может опускаться до -36°C, максимальная — подниматься до +42°C. Среднегодовое количество осадков составляет 735 мм. Территория района по количеству выпадающих осадков относится к недостаточно увлажнённой зоне. Группа грунтов для г.Краснодар – II, сейсмичность – VII.

Объекты проектирования расположены на освоенной территории. Основными формами техногенного рельефа по трассам линейных сооружений и площадочных объектов являются – улицы, дороги. Имеются надземные и подземные коммуникации.

Транспортная инфраструктура района преимущественно развитая, в условиях городской застройки, что не требует организации путей подъезда к объектам.

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

71-2021-ПЗ					
71-2021-ПЗ					
71-2021-ПЗ					

Лист
3

1.5 Описание вариантов выбора трасс и площадок

Строительство кабельной линии электропередачи 6 кВ предусматривается в земле, в траншее, согласно типовой серии А5-92, при этом в проекте обеспечено выполнение минимального числа пересечений и сближений с другими коммуникациями.

Трасса кабельной линии согласована со всеми заинтересованными организациями.

1.6 Обеспечение надежности

Настоящим проектом предусматриваются технические и организационные мероприятия по обеспечению требуемого уровня надежности на стадиях строительства и эксплуатации в соответствии с требованиями ПУЭ и Инструкции по проектированию городских электрических сетей РД 34.20.185-94 (с изменениями и дополнениями от 29.06.1999).

Эксплуатационная надежность проектируемых объектов электроснабжения обеспечивается выполнением следующих пунктов:

- устройство системы заземления соответствует ПУЭ;
- используются качественные соединительные и концевые муфты, использующие технологию термоусадки и обеспечивающие максимальную изоляцию в местах соединения и подключения кабелей;
- применяется тщательная герметизация вводов кабелей, надежно препятствующая проникновению воды в объемные приямки во время эксплуатации;
- конструкция и расстановка оборудования в трансформаторных подстанциях и распределительных пунктах, обеспечивает доступность обслуживания и ремонта;
- используется оборудование (РУ 10 кВ и 0,4 кВ, силовые трансформаторы), не требующее постоянного обслуживания в течение процесса эксплуатации;
- используются силовые кабели марки АСБ с бумажной изоляцией, пропитанной вязким составом, со свинцовой оболочкой, с защитными покровами, позволяющие прокладывать линии в грунтах с повышенной влажностью и с повышенной коррозионной активностью, с большими перепадами высоты;
- трасса кабельной линии выбрана с учетом наименьшего расхода кабеля, обеспечения его сохранности при механических воздействиях, обеспечения защиты от коррозии, вибрации, перегрева и от повреждений соседних кабелей электрической дугой при возникновении КЗ на одном из кабелей;
- все пересечения кабельных линий с инженерными коммуникациями и дорогами выполнены в защитных трубах, согласно требованиям ПУЭ п. 2.3;
- процесс прокладки кабельных линий соответствует строительным нормам и ПУЭ п. 2.3;
- сечение кабелей выбрано с учетом перспективы роста электрических нагрузок;
- предусмотрено использование только сертифицированного оборудования и материалов;
- все оборудование и материалы перед применением (до ввода в эксплуатацию) подлежат необходимым испытаниям и проверке.

Дополнительно, при производстве строительных работ, надежность обеспечивается выполнением требований СНиП 3.05.06-85 «Электротехнические устройства», требований и указаний в проектной и рабочей документации.

1.7 Дополнительные сведения

Графическая и текстовая документация выполнена в соответствии с требованиями ГОСТ 21.1101-2009 «Основные требования к проектной и рабочей документации» и других действующих стандартов СПДС и ЕСКД.

Инв.№подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	<p>лов;</p> <p>- все оборудование и материалы перед применением (до ввода в эксплуатацию) подлежат необходимым испытаниям и проверке.</p> <p>Дополнительно, при производстве строительных работ, надежность обеспечивается выполнением требований СНиП 3.05.06-85 «Электротехнические устройства», требований и указаний в проектной и рабочей документации.</p> <p>1.7 Дополнительные сведения</p> <p>Графическая и текстовая документация выполнена в соответствии с требованиями ГОСТ 21.1101-2009 «Основные требования к проектной и рабочей документации» и других действующих стандартов СПДС и ЕСКД.</p>					
Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата	71-2021-ПЗ		Лист
								4

2 КАБЕЛЬНЫЕ ЛИНИИ

2.1 Общая информация

Проектом предусмотрено строительство двух КЛ-10 кВ от расщетки существующей КЛ до проектируемой КТП;

Рабочие чертежи по кабельной линии представлены в документе 71-2021-ЭС.

Проектируемая кабельная линия выполняется **силовым бронированным кабелем - 3 на 240 мм²**, с алюминиевой жилой, с бумажной пропитанной изоляцией, свинцовой оболочкой, наружный покров из битума и пряжи АСБл, класс изоляции 10 кВ, производитель ОАО Завод «Саранскабель». Сечение кабеля выбрано с учетом перспективного роста сети 10 кВ. Сечение проверено по длительно допустимому току и на термическую устойчивость к токам короткого замыкания.

2.2 Схема соединений 6 кВ

Схема соединений 6 кВ представлена в рабочих чертежах кабельной линии.

Расчет принятого сечения проектируемых кабельных линий выполнен на основании существующей схемы соединений г. Краснодар.

Согласно проведенным расчетам принятое сечение кабеля проходит по длительно допустимому току в нормальном режиме и по термической устойчивости к токам короткого замыкания.

2.3 Конструкция и параметры кабеля

Технические характеристики кабелей показаны в таблице 2.1. Конструкция кабеля представлена на рисунке 2.1.

Таблица 2.1-Технические характеристики кабеля

Параметр кабеля	АСБ 3х240
Наружный диаметр кабеля, мм	52
Допустимый радиус изгиба кабеля, мм	1300



Рисунок 2.1 – Конструкция кабеля АСБ 3х240

1. Токопроводящая жила - алюминиевая
2. Изоляция - фазная бумажная, пропитанная вязким изоляционным пропиточным составом. Изолированные жилы многожильных кабелей маркированы:

Инв.№подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №										
<p>Рисунок 2.1 – Конструкция кабеля АСБ 3х240</p> <p>1. Токопроводящая жила - алюминиевая</p> <p>2. Изоляция - фазная бумажная, пропитанная вязким изоляционным пропиточным составом. Изолированные жилы многожильных кабелей маркированы:</p>												
						71-2021-ПЗ						Лист
												5
Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата							

- цифровая: 1, 2, 3, 4,
- цветовая: белая или жёлтая, синяя или зеленая, красная или малиновая, коричневая или чёрная
- 3. Заполнение из бумажных жгутов
- 4. Поясная изоляция из сшитого полиэтилена
- 5. Экран из электропроводящей бумаги для кабелей на напряжение от 10 кВ и более
- 6. Свинцовая оболочка
- 7. Подушка из битума и крепированной бумаги
- 8. Броня из стальных лент
- 9. Наружный покров из волокнистых материалов.

2.4 Основные проектные и конструкторские решения

До начала строительства необходимо получить в установленном порядке разрешение на выполнение предусмотренных рабочим проектом строительно-монтажных работ. Производство земляных работ в непосредственной близости от действующих подземных сооружений допускается только при наличии письменного разрешения организаций, эксплуатирующих эти сооружения, и в присутствии ее представителей.

Участки производства земляных работ с целью предотвращения несчастных случаев должны ограждаться инвентарными щитами. Перед местами производства работ, требующих осторожного движения транспорта, должны быть установлены знаки, в соответствии с правилами уличного движения.

При производстве земляных работ должны быть приняты меры для предотвращения возможных повреждений существующих сооружений – проектом предусмотрена ручная разработка траншей и котлованов.

Траншеи и котлованы необходимо засыпать с послойным трамбованием. Уплотнение должно быть таким, чтобы исключалась возможность усадки в дальнейшем. Оставшаяся после засыпки земля должна вывозиться в специально отведенные места.

До начала прокладки кабельной линии должны быть полностью завершены строительные работы.

Кабельная линия 10 кВ прокладываются в земле в соответствии с указаниями типовой серии А5-92 «Прокладка кабелей напряжением до 35 кВ в траншеях». Кабельная линия прокладывается в земле в траншее на глубине не менее 0,7 м от поверхности земли, в слое песка толщиной 0,3 м. По всей длине кабельная линия защищается от механических повреждений плитами ПЗК, а в местах пересечения с подземными коммуникациями и с проезжей частью улиц защита выполняется полиэтиленовой трубой.

Перед началом работ тщательно изучаются свойства и состав грунта, дислокация существующих подземных коммуникаций, оформляются соответствующие разрешения и согласования на производство подземных работ. Осуществляется выборочное зондирование грунтов и, при необходимости, шурфление особо сложных пересечений трассы бурения с существующими коммуникациями. Результаты этих работ имеют определяющее значение для выбора траектории и тактики строительства скважины. Особое внимание следует уделить оптимальному расположению бурового оборудования на строительной площадке и обеспечению безопасных условий труда буровой бригады и окружающих людей. Строительство подземных коммуникаций по технологии горизонтального направленного бурения осуществляется в шесть этапов:

- 1) бурение пилотной скважины;
- 2) расширение скважины;
- 3) протягивание трубопровода;
- 4) демонтаж оборудования;
- 5) подъем на поверхность и погрузка оборудования в автотранспорт;

Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							71-2021-ПЗ	Лист
										6
			Изм.	Колуч.	Лист.	№док.	Подпись	Дата		

б) обратная засыпка котлованов грунтом (для исключения последующей просадки грунта под тротуарным покрытием).

Бурение пилотной скважины осуществляется при помощи породоразрушающего инструмента — буровой головки со скосом в передней части и встроенным излучателем. Буровая головка соединена посредством полого корпуса с гибкой приводной штангой, что позволяет управлять процессом строительства пилотной скважины и обходить выявленные на этапе подготовки к бурению подземные препятствия в любом направлении в пределах естественного изгиба протягиваемой рабочей нити. Буровая головка имеет отверстия для подачи специального бурового раствора, который закачивается в скважину и образует суспензию с размельченной породой. Буровой раствор уменьшает трение на буровой головке и штанге, предохраняет скважину от обвалов, охлаждает породоразрушающий инструмент, разрушает породу и очищает скважину от ее обломков, вынося их на поверхность. Контроль за местоположением буровой головки осуществляется с помощью приемного устройства локатора, который принимает и обрабатывает сигналы встроенного в корпус буровой головки передатчика. На мониторе локатора отображается визуальная информация о местоположении, уклоне азимуте буровой головки. Также эта информация отображается на дисплее оператора буровой установки. Эти данные являются определяющими для контроля соответствия траектории строящегося трубопровода проектной и минимизирует риски излома рабочей нити.

При отклонении буровой головки от проектной траектории оператор останавливает вращение буровых штанг и устанавливает скос буровой головки в нужном положении. Затем осуществляется задавливание буровых штанг без вращения с целью коррекции траектории бурения. Строительство пилотной скважины завершается выходом буровой головки в заданной проектом точке.

Буровая штанга (БШ) представляет собой трубу диаметром приблизительно 60-80мм и длиной 1-3 метра. На концах БШ нарезаны КОНИЧЕСКИЕ резьбовые соединения с наружной, и на противоположном конце - с внутренней резьбами. В буровой машине БШ вкручиваются, последовательно, одна в другую, по мере продвижения буровой головки. Таким образом, соединённые между собой БШ, похожи на гибкий трос, которым прочищают канализационные трубы.

Оператор локационной установки на дисплее переносного приёмника "видит" угол поворота буровой головки и её направление, и, если необходимо изменить направление скважины, выдаёт команду оператору бурильной машины "стоп", а затем "Повернуть на N./градусов" (но только в одном направлении - по направлению закручивания резьб БШ!) так, чтоб буровая головка легла в нужном направлении. Далее, по команде оператора выносного пульта, происходит подача буровой головки вперед до изменения на X процентов, затем оператор бурильной машины включает подачу воды (или бентонита) с вращением инструмента. Таким образом осуществляется бурение по необходимой траектории. Подача воды (или бентонита) производится под регулируемым давлением через шпиндель бурильной машины в БШ и далее к буровой головке.

Расширение скважины осуществляется после завершения пилотного бурения. При этом буровая головка отсоединяется от буровых штанг и вместо нее присоединяется расширитель обратного действия. Приложением тягового усилия с одновременным вращением расширитель протягивается через створ скважины в направлении буровой установки, расширяя пилотную скважину до необходимого для протаскивания трубопровода диаметра. Для обеспечения беспрепятственного протягивания трубопровода через расширенную скважину ее диаметр должен на 35-50 % превышать диаметр трубопровода. При большом диаметре требуемого расширения производится последовательная протяжка нескольких расширителей с увеличением их диаметров.

На противоположной от буровой установки стороне скважины располагается готовая к протягиванию плеть трубопровода. К концу плети, за расширитель, крепится сначала верт-

Инв. №подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							71-2021-ПЗ	Лист
										7
			Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата		

люг, который не передает вращательное движение на трубопровод, а затем сам трубопровод через специальный захват. Таким образом, буровая установка затягивает в скважину плеть трубопровода по проектной траектории.

Котлованы необходимо засыпать с послойным тромбованием. Уплотнение должно быть таким, чтобы исключалась возможность усадки в дальнейшем. Оставшаяся после засыпки земля должна вывозиться в специально отведенные места.

До начала прокладки кабельной линии должны быть полностью завершены строительные работы.

Дополнительные указания по прокладке кабеля и устройству пересечений с подземными коммуникациями приведены на соответствующих листах данного комплекта.

В смете проекта учтено восстановление асфальтового покрытия и приведение в надлежащее состояние территории после укладки кабеля по всей трассе.

Кабель на трассе при тяжении должны перемещаться по роликам (за исключением участков в трубах). Для уменьшения усилий тяжения при протягивании кабеля через трубы его следует покрывать смазкой.

В местах установки соединительных муфт компенсаторы располагать в вертикальной плоскости ниже уровня прокладки кабелей. Кабельная арматура используется фирмы Raychem.

В соответствии со СНиП 3.05.06-85 «Электротехнические устройства» каждая кабельная линия должна быть промаркирована и иметь свой номер (на кабелях устанавливаются бирки). Бирки следует устанавливать у концевых муфт и у каждой соединительной муфты.

Дополнительные указания по прокладке кабелей и по выполнению пересечений с подземными коммуникациями приведены в рабочих чертежах кабельных линий.

Сметная стоимость на восстановление покрытий подлежит учету после заключения договора с подрядной организацией занимающейся восстановлением покрытия.

2.5 Заземление

Для обеспечения безопасности от поражения электрическим током все металлические нетоковедущие части электрооборудования, нормально не находящиеся под напряжением, но могущие оказаться при повреждении изоляции, должны быть надежно заземлены.

Заземлению подлежит проволочный экран кабелей с изоляцией из сшитого полиэтилена (с двух концов кабелей).

Заземление экрана в местах установки концевых муфт осуществляется путем присоединения к стационарной системе заземления ТП, с помощью провода заземления из комплекта непаянной системы заземления, входящей в комплект концевой муфты.

При установке соединительных муфт выполнение условия непрерывности цепи заземления экрана кабелей в месте соединения осуществляется с помощью непаянной системы заземления, входящей в комплект муфты.

2.6 Мероприятия по защите кабельной линии от коррозии

Определение опасности коррозии производят: по показателям коррозионной активности грунтов, грунтовых вод, по удельному сопротивлению грунта. Наличие в грунте по трассе прокладки кабеля перегноя, щелочей, а также большого количества извести создает благоприятные условия для интенсивной электрохимической коррозии оболочки кабеля. Коррозионная активность по отношению к оболочке кабеля определяется по концентрации водородных ионов pH, содержанию органических и азотных веществ нитрат-ионов и общей жесткости воды. Кислотно-щелочная характеристика исследуемых проб приведена в техническом отчете по инженерно-геологическим изысканиям.

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №	2.6 Мероприятия по защите кабельной линии от коррозии							
			<p>Определение опасности коррозии производят: по показателям коррозионной активности грунтов, грунтовых вод, по удельному сопротивлению грунта. Наличие в грунте по трассе прокладки кабеля перегноя, щелочей, а также большого количества извести создает благоприятные условия для интенсивной электрохимической коррозии оболочки кабеля. Коррозионная активность по отношению к оболочке кабеля определяется по концентрации водородных ионов рН, содержанию органических и азотных веществ нитратонов и общей жесткости воды. Кислотно-щелочная характеристика исследуемых проб приведена в техническом отчете по инженерно-геологическим изысканиям.</p>							
									71-2021-ПЗ	Лист
										8
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата					

Коррозионная активность грунтов зависимости от их удельного сопротивления приведена в таблице 2.2.

Таблица 2.2 – Коррозионная активность грунтов

Минимальная годовая величина удельного сопротивления грунта Ом.м	Свыше 100	Свыше 20 до 100	Свыше 10 до 20	Свыше 5 до 10	До 5
Степень коррозионной активности	Низкая	Средняя	Повышенная	Высокая	Весьма высокая

Муфты изготовлены из материалов, состоящих из смеси полимеров с набором сложных добавок и разработаны таким образом, чтобы обеспечить сохранение неразрушающих свойств, и обладают стойкостью к длительным электрическим воздействиям и погодным условиям.

Кабельная линия в местах пересечений с подземными коммуникациями и проезжей частью улиц прокладывается в полиэтиленовых трубах. Разработанная траншея засыпается песком, а оставшийся грунт вывозится в отведенные места. Удельное сопротивление песка составляет 700 Ом·м. Коррозия предотвращается прокладкой кабеля в изолирующих трубах.

На протяжении трассы строительства кабельной линии залегание грунтовых вод на глубине прокладки кабеля не обнаружено. Наличие блуждающих токов не выявлено. На трассе строительства отсутствуют пути электрифицированного транспорта.

При разработке раздела были учтены требования ГОСТ 9.602-2005 Межгосударственный стандарт «Единая система от старения и коррозии».

При строительстве кабельных линий не предусматривается выполнение дополнительных технических мероприятий по защите кабелей от коррозии.

2.7 Пересечение полотна автодороги при прокладке кабельной линии

При прокладке инженерных коммуникаций под автомобильными и железными дорогами, трамвайными путями и другими препятствиями возможны два основных способа производства работ – открытый и закрытый.

При открытом требуется разрытие траншеи поперек дороги с повреждением дорожного покрытия и нарушением интенсивности движения транспорта на период строительства. Все это, естественно, сопряжено с удорожанием работ, так как возникает необходимость восстановления дорожного покрытия и элементов благоустройства в месте прохода. На сегодняшний день в городских условиях, особенно мегаполисов, такой способ производства работ является нежелательным и должен проводиться только в крайнем случае, когда по другому задаче не решается.

Более эффективным является закрытый метод прокладки инженерных сетей, который не требует устройства траншеи. Для этого под дорогами с помощью специальных технологий вначале прокладывают защитный футляр, через который затем протаскивают рабочий трубопровод, силовой кабель либо линии связи и другие коммуникационные сети. Выбор и обоснование параметров машин для бестраншейной прокладки футляров для распределительных сетей инженерных коммуникаций определяются требованиями нормативов, размерами футляров и грунтовыми условиями.

Горизонтальное бурение применяется для трубопроводов средних и больших диаметров (530–1220 мм) в грунтах I–IV категорий. Проходка скважины ведется установками горизонтального бурения. Этот метод не рекомендуется применять на слабых водонасыщенных и сыпучих грунтах во избежание прокладки дорожного полотна. Щитовая проходка применяется в полускальных и скальных грунтах, где невозможно применять другие спосо-

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
Изм.	Колуч.	Лист.	№ док.	Подпись	Дата	71-2021-ПЗ				9

3 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ КОМПЛЕКСНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

В настоящем разделе рассматривается обеспечение комплексной безопасности проектируемой кабельной линии.

Безопасность кабельных линий обеспечивается применением кабелей с изоляцией из сшитого полиэтилена, не распространяющих горение. Пересечения и сближения трассы КЛ с трассами других линейных объектов выполнены в строгом соответствии с главой 2.3 ПУЭ седьмого издания. Для обеспечения безопасности функционирования кабельных линий оборудованы информационные знаки на трассах.

Для обеспечения безопасности эксплуатации кабельных линий необходим систематический визуальный контроль целостности линий, а также проверка состояния полосы отвода под кабельные линии.

Проектируемые объекты являются объектами возможных террористических посягательств, на которых в результате совершения или угрозы взрыва, поджога или иных действий, устрашающих население создается опасность гибели человека, причинения значительного имущественного ущерба, либо наступления иных тяжких последствий, в целях воздействия на принятие решения органами власти или международными организациями. В связи с этим задачей руководителей эксплуатирующей организации и эксплуатационного персонала является обеспечение антитеррористической защиты объектов в соответствии с «Типовой инструкцией по организации защиты объектов топливно-энергетического комплекса на территории Краснодарского края от террористических угроз и иных посягательств экстремистского характера» Антитеррористической комиссии Краснодарского края.

Инженерно-техническая укрепленность проектируемых объектов соответствует требуемым классам защиты к конструктивным элементам для подгруппы БП РД 78.36.003-2002 "Инженерно-техническая укрепленность. Технические средства охраны. Требования и нормы проектирования по защите объектов от преступных посягательств"

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист		
										71-2021-ПЗ	11
Изм.	Колуч.	Лист.	№ док.	Подпись	Дата						

4 ИНЖЕНЕРНО ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЫ. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ

4.1 Общие сведения

Раздел «Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций» (ИТМ ГОЧС) подлежит разработке в составе проектной документации объектов использования атомной энергии (в том числе ядерных установок, пунктов хранения ядерных материалов и радиоактивных веществ), опасных производственных объектов, определяемых в соответствии с законодательством Российской Федерации, особо опасных, технически сложных, уникальных объектов, объектов обороны и безопасности на основании следующих документов:

- статьи 48 (пункты 12 и 14) Градостроительного кодекса Российской Федерации № 190-ФЗ от 29.12.2004 г. (ред. от 23.11.2009 N 261-ФЗ);

- пункта 32 б.1 постановления Правительства РФ №87 от 16.02.2008 г. «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» (ред. постановления Правительства РФ № 1044 от 21.12.2009 г.).

Проектируемые объекты по данному титулу не относятся к вышеперечисленным группам, в том числе не являются опасными, согласно приложению 1 федерального закона № 116-ФЗ от 21.07.1997 г. «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» (ред. 27.12.2009 г. № 374-ФЗ).

4.2 Краткое описание объекта строительства в контексте инженерно-технических мероприятий по ГО и предупреждению ЧС

Основные технические и технологические характеристики проектируемых объектов приведены в других разделах настоящей пояснительной записки. Уровень ответственности сооружений – II (нормальный) по ГОСТ 27751-88.

Категория объектов по гражданской обороне в соответствии с постановлением Правительства РФ №1115 от 19.09.1998 г. «О порядке отнесения организаций к категориям по гражданской обороне» – некатегоризованные. Рядом расположенных категоризованных объектов нет.

Сведения о категориях по ГО рядом расположенных объектов; наличии защитных сооружений ГО и их характеристиках на территории рядом расположенных объектов; перечни и места расположения рядом расположенных существующих и намечаемых к строительству потенциально опасных объектов, транспортных коммуникаций, аварии на которых могут привести к образованию зон ЧС; а также остальные сведения, согласно приложению В СП 11-107-98 в письме Главного управления МЧС России по Краснодарскому краю № 23/12.2-3006 от 17.05.2010 г., отсутствуют.

Объекты проектирования, согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 01.07.1995 года № 675 "О декларации безопасности промышленного объекта Российской Федерации" и постановлению главы администрации Краснодарского края от 15.09.1996 г. № 464 «О порядке разработки декларации безопасности промышленного объекта Краснодарского края», разработки декларации безопасности промышленного объекта не требуют.

Режим функционирования – непрерывный, круглогодичный.

Проектируемые объекты, как структурные элементы городской распределительной электрической сети 0,4-10 кВ, являясь основными поставщиками электрической энергии коммунально-бытового и административного сектора, подлежат функционированию, как в мирное, так и в военное время. Перемещение в другое место деятельности объектов в военное время не предусматривается, так как технически затруднено и экономически нецелесообразно.

Инв.№подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			71-2021-ПЗ							12
			Изм.	Колуч.	Лист.	№док.	Подпись	Дата		

При штатном режиме функционирования эксплуатация проектируемых объектов электросетевого хозяйства 0,4-10 кВ не требует постоянного присутствия обслуживающего персонала. В мирное и военное время обслуживание и выполнение аварийно-ремонтных (аварийно-восстановительных) работ проектируемых объектов производится действиями выездных бригад собственного оперативного и оперативно-ремонтного персонала РРЭС.

Максимальная численность обслуживающего (ремонтного) персонала для воздушных линий электропередачи 0,4-10 кВ в период эксплуатации может варьироваться в широких пределах, но в среднем не более 4-х человек на 1000 метров. Численность персонала в период выполнения срочных аварийно-ремонтных работ может быть удвоена. Общая численность обслуживающего персонала РРЭС после строительства и ввода в эксплуатацию проектируемых объектов остается без изменений.

Остановка технологических процессов приема, преобразования и распределения электрической энергии заключается в разрыве электрической цепи и производится путем отключения соответствующих электрических установок, что само по себе не ведет к аварийной ситуации и нарушению их целостности.

Неотключаемых объектов и технологического оборудования собственных нужд на проектируемых объектах нет.

Источников водоснабжения на проектируемых объектах не предусмотрено.

Для линий электропередачи в рамках проекта изменение условий оповещения не предусматривается.

4.3 Возможные аварийные ситуации на объекте строительства

На проектируемых объектах возможны аварийные ситуации, как техногенного характера, так и те, источниками которых являются опасные природные процессы.

В оборудовании линий электропередачи опасные вещества отсутствуют.

Транспортная инфраструктура района развитая, в условиях городской застройки, что не требует организации путей подъезда к проектируемым объектам, расположенным в основном на открытых неогороженных территориях улиц общего пользования.

Существующие транспортные пути позволяют реализовать безопасную эвакуацию персонала и подвод сил и средств для ликвидации последствий аварий.

Настоящим проектом предусматриваются дополнительные технические и организационные мероприятия по предупреждению (исключению) аварийных ситуаций и обеспечению требуемого уровня надежности (см. соответствующий раздел настоящей пояснительной записки) и комплексной безопасности (см. соответствующий раздел настоящей пояснительной записки) проектируемых объектов.

Устранение последствий аварий и восстановление работоспособности проектируемых объектов в кратчайшее время предусматривается обеспечить за счет ремонтнопригодности применяемых электротехнического оборудования и устройств.

Используемые в проекте технические решения позволяют исключить возможные аварийные ситуации либо свести к минимуму их последствия.

Инв. №подл.	Подп. и дата		Взам. инв. №													
						71-2021-ПЗ										Лист
																13
Изм.	Колуч.	Лист.	№док.	Подпись	Дата											

5 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ТРУДА И ТЕХНИКЕ БЕЗОПАСНОСТИ

5.1 Общие требования

Все работы (строительные, монтажные и специальные), должны выполняться в соответствии с требованиями проекта производства работ (ППР), действующими нормативными документами.

Погрузочно-разгрузочные работы на строительных площадках должны производиться в соответствии с ГОСТ 12.3.009-79 и ПБ 10-382-00 «Правилами устройства и безопасности эксплуатации грузоподъемных кранов», а так же руководствоваться «Правилами техники безопасности для предприятий автомобильного транспорта».

Грузоподъемные машины должны удовлетворять требованиям государственных стандартов и технических условий на них.

Персонал подрядной организации, привлекаемый для производства работ, должен в полном объеме соответствовать требованиям главы 1.2 ПОТ Р М-016-2001 и иметь при себе удостоверения установленной формы (приложение №2,3 к ПОТ Р М-016-2001) и быть обеспечен спец. одеждой, защитными очками и СИЗ.

В случае необходимости, персонал должен иметь соответствующие разрешения на выполнение специальных работ (верхолазные, такелажные и др.).

Допуск в действующие электроустановки осуществлять в строгом соответствии с требованиями п.1.3.5 ПОТ Р М-016-2001, в сопровождении оперативного персонала заказчика.

Производство электромонтажных и наладочных работ следует вести в строгой технологической последовательности и в соответствии с графиком работ и ППР. Завершение предшествующих работ является необходимым условием для подготовки и выполнения последующих.

На объекте работ должны быть аптечки с медикаментами, набор фиксирующих шин и других средств для оказания первой медицинской помощи пострадавшему.

5.2 Электробезопасность

Основными мерами, обеспечивающими безопасность обслуживания КЛ, являются:

1. Применение современного электрооборудования, токоведущие части которого недоступны для персонала, не требуют доступа к токоведущим частям при проверке наличия напряжения и фазировке и имеют надёжную систему заземления.
2. Размещение оборудования и проводов на отметках указанных в рабочих материалах.
3. Использование материалов обеспечивающих дополнительную защиту КЛ при возникновении внештатных ситуаций.
4. Выполнение доступной для осмотра системы заземления металлических конструкций, на которых установлено электрооборудование.
5. Выполнение четких надписей о принадлежности оборудования КЛ.
6. Наличие обозначений коммутационных аппаратов и диспетчерских наименований присоединения.

5.3 Пожарная безопасность

Настоящий подраздел разработан в соответствии Федеральным законом от 22.07.2008 года № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» и описывает базовые требования к организации пожарной безопасности проектируемых объектов.

Для обеспечения мероприятий пожарной безопасности на этапе проектирования учтены требования СП 13130.2009 «Системы противопожарной защиты», ПУЭ и других нормативных документов.

Проектируемая к использованию проводниковая продукция имеет изоляцию не распространяющую горение.

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

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

71-2021-ПЗ

Лист

14

КЛ по линейной стороне имеет автоматические выключатели, рассчитанные от параметров провода и заявленной мощности, что предотвращает возникновение пожара при коротких замыканиях.

Пожарная безопасность КЛ обеспечивается применением несгораемых конструкций, автоматическим отключением токов короткого замыкания, заземлением опор. Использование изолированных проводов, уменьшающих вероятность междуфазных коротких замыканий, также обеспечивает большую пожарную безопасность.

При производстве строительных работ не допускается перегораживать дороги, проезды и подъезды к зданиям, сооружениям, наружным пожарным лестницам и водоисточникам, используемые для проезда пожарной техники.

Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							71-2021-ПЗ	Лист
										15
			Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата		

6 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

В соответствии с Федеральным законом РФ № 7-ФЗ от 10.01.2002 «Об охране окружающей среды» при проектировании, строительстве, реконструкции, эксплуатации и снятии с эксплуатации предприятий, зданий и сооружений в промышленности, сельском хозяйстве, на транспорте, в энергетике и жилищно-коммунальном хозяйстве должны предусматриваться мероприятия по охране природы, рациональному использованию и воспроизводству природных ресурсов, а также выполняться требования экологической безопасности проектируемых объектов и охраны здоровья населения.

При выполнении всех работ необходимо строго соблюдать требования защиты окружающей среды, сохранения ее устойчивого равновесия. Строительство рассматриваемого объекта не затрагивает природоохранные территории, заповедники, памятники культуры.

На проектируемых объектах вредные вещества, приводящие к загрязнению атмосферного воздуха, водного бассейна или земли не выделяются, как при нормальной эксплуатации так и в аварийных режимах работы.

Инв. №подл.						Подп. и дата	Взам. инв. №	
Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата	71-2021-ПЗ		Лист
								16

7 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ СОБЛЮДЕНИЯ ТРЕБОВАНИЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

В соответствии с Федеральным законом РФ № 261-ФЗ от 23.11.2009 «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ» при проектировании, строительстве, реконструкции, эксплуатации и снятии с эксплуатации предприятий, зданий и сооружений в промышленности, сельском хозяйстве, на транспорте, в энергетике и жилищно-коммунальном хозяйстве должны предусматриваться мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности.

На проектируемых объектах используются следующие мероприятия:

- снижение длины воздушных линий электропередачи для ВЛ (КЛ)-0,4 кВ не более 0,5 км от центра питания до наиболее удаленной точки и 2 км суммарной длины ВЛ-0,4 кВ, в городской и сельской местности протяженность ВЛ (КЛ) варьируется в зависимости от типа применяемой конструкции ТП;
- использование максимального допустимого сечения провода в электрических сетях напряжением 0,4-10 кВ с целью адаптации их пропускной способности к росту нагрузок в течение всего срока службы;
- внедрение нового, более экономичного, электрооборудования, в частности, распределительных трансформаторов с уменьшенными активными и реактивными потерями холостого хода;
- применение герметичных масляных или заполненных жидким негорючим диэлектриком трансформаторов с уменьшенными удельными техническими потерями электроэнергии и массогабаритными параметрами;
- строительство новых линий электропередачи и повышение пропускной способности существующих линий для выдачи активной мощности от «запертых» электростанций для ликвидации дефицитных узлов и завышенных транзитных перетоков;
- замена измерительных трансформаторов тока (ТТ) на ТТ с литой или элегазовой изоляцией и иметь не менее трех вторичных обмоток с улучшенными характеристиками (для напряжения выше 1 кВ) и с номинальными параметрами, соответствующими фактическим нагрузкам;
- обеспечение работы измерительных трансформаторов и электросчетчиков в допустимых условиях (отсутствие недогрузки первичных цепей ТТ, перегрузки вторичных цепей ТТ и ТН, обеспечение требуемых температурных условий, устранение вибраций оснований счетчиков и т.д.);
- установка настраиваемых автоматов по отключению нагрузки сверх заявленной потребителями;
- пломбирование приборов учета современными пломбами.

Инв.№подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							71-2021-ПЗ	Лист
										17
			Изм.	Колуч.	Лист.	№док.	Подпись	Дата		

8 НОРМАТИВНЫЕ ССЫЛКИ

При разработке проектной и рабочей документации использованы следующие нормативные документы:

1. Постановление Правительства РФ №87 от 16 февраля 2008 г. (в ред. Постановления Правительства РФ от 22.06.2013 N 360) О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию.
2. Правила устройства электроустановок (ПУЭ). 7 издание. 2006 г.
3. РД 34.20.185-94 Инструкция по проектированию городских электрических сетей (с изменениями и дополнениями от 29.06.1999 N213).
4. Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей (утв. приказом Минэнерго РФ от 13.01.2003 №6).
5. СП 48.13330.2011 ОРГАНИЗАЦИЯ СТРОИТЕЛЬСТВА. АКТУАЛИЗИРОВАННАЯ РЕДАКЦИЯ [СНиП 12-01-2004](#) (от 20.05.2011).
6. ВСН 33-82. Ведомственные строительные нормы по разработке проектов организации строительства. Электроэнергетика.
7. СНиП 3.05.06-85 Электротехнические устройства.
8. ГОСТ Р 21.1101-2009 Основные требования к проектной и рабочей документации.
9. Градостроительный кодекс Российской Федерации № 190-ФЗ (с изм., внесенными Федеральным [законом](#) от 30.12.2012 N 294-ФЗ);
10. СНиП 2.07.01.89* Градостроительство планировка и застройка городских и сельских поселений.
11. Руководство по изысканиям трасс и площадок для электросетевых объектов напряжением 0,4-20 кВ. АО «Росэп» 1999 г.
12. СП 11-102-97 Инженерно-экологические изыскания для строительства.
13. СП 11-105-97 Инженерно-геологические изыскания для строительства.
14. СП 11-104-97 Инженерно-геодезические изыскания для строительства.
15. Правила определения размеров земельных участков для размещения воздушных линий электропередачи и опор линий связи, обслуживающих электрические сети (постановление Правительства РФ №486 от 11.08.2003 г.).
16. Руководящие материалы по проектированию №14278тм-т1. Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ.
17. Постановление Правительства РФ №160 от 24.02.2009 г. «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».
18. СО 153-34.21.122-2003. Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций.
19. РД 34.21.122-87. Инструкция по устройству молниезащиты зданий и сооружений.
20. ПОТ РМ-016-2001. Межотраслевые правила по охране труда (правила безопасности) при эксплуатации электроустановок.
21. СНиП 12-03-2001 Безопасность труда в строительстве. Часть 1. Общие требования, глава 6.4 «Обеспечение электробезопасности».
22. СНиП 12-04-2002 Безопасность труда в строительстве. Часть 2. Строительное производство, глава 16 «Электромонтажные и наладочные работы».
23. РД 153-34.3-03.285-2002 Правила безопасности при строительстве линий электропередачи и производстве электромонтажных работ.
24. ГОСТ 12.3.009-76* Система стандартов безопасности труда. Работы погрузочно-разгрузочные Общие требования безопасности.
25. ПБ 10-382-00 Правила устройства и безопасной эксплуатации грузоподъемных кранов.

Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	21.СНиП 12-03-2001 Безопасность труда в строительстве. Часть 1. Общие требования, глава 6.4 «Обеспечение электробезопасности».					
			22.СНиП 12-04-2002 Безопасность труда в строительстве. Часть 2. Строительное производство, глава 16 «Электромонтажные и наладочные работы».					
			23.РД 153-34.3-03.285-2002 Правила безопасности при строительстве линий электропередачи и производстве электромонтажных работ.					
			24.ГОСТ 12.3.009-76* Система стандартов безопасности труда. Работы погрузочно-разгрузочные Общие требования безопасности.					
25.ПБ 10-382-00 Правила устройства и безопасной эксплуатации грузоподъемных кранов.								
						71-2021-ПЗ		Лист
								18
Изм.	Колуч.	Лист.	№док.	Подпись	Дата			

26.ГОСТ 12.3.003-86 Система стандартов безопасности труда. Работы электросварочные. Требования безопасности.

27.Федеральный закон от 27.12.2009 года № 347-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».

28.Федеральный закон от 22.12.2009 года № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности низковольтного оборудования».

29.Федеральный закон от 22.07.2008 года № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».

30.ГОСТ 12.1.004-91* ССБТ. Пожарная безопасность. Общие требования.

31.ГОСТ 12.1.030-81* ССБТ. Электробезопасность. Защитное заземление и зануление.

32.ГОСТ 12.2.007.0-75* ССБТ. Изделия электротехнические. Общие требования безопасности.

33.ГОСТ Р 51318.22-99 (СИСПР 22-97). Совместимость технических средств электромагнитная. Радиопомехи промышленные от оборудования информационных технологий. Нормы и методы испытаний.

34.ГОСТ 13109-97. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения.

35.ГОСТ 27.002-89. Надежность в технике. Основные положения. Термины и определения.

36.СНиП 2.01.07-85* Нагрузки и воздействия.

37.СНиП 23-01-99 Строительная климатология.

38.СНKK 20-303-2002 Территориальные строительные нормы Краснодарского края. Нагрузки и воздействия. Ветровая и снеговая нагрузки.

39.СНKK 22-301-2000 Территориальные строительные нормы Краснодарского края. Строительство в сейсмических районах Краснодарского края

40.СНиП Н-23-81* Стальные конструкции.

41.ГОСТ 5264-80 Ручная дуговая сварка. Соединения сварные. Основные типы, конструктивные элементы и размеры.

42.ГОСТ 14098-91 Соединения сварные арматуры и закладных изделий железобетонных конструкций.

43.СНиП 3.03.01-87 (ред. 2003г.) Несущие и ограждающие конструкции.

44.ГОСТ 379-95 Кирпич и камни силикатные. Технические условия.

45.ГОСТ 103-2006. Полоса стальная горячекатаная. Сортамент.

46.ГОСТ 8509-93 Уголки стальные горячекатаные равнополочные. Сортамент

47.ГОСТ 19903-74* Прокат листовой горячекатаный. Сортамент.

48.ГОСТ 5781-82* Сталь горячекатаная для армирования железобетонных конструкций.

49.РД 78.36.003-2002 Инженерно-техническая укрепленность. Технические средства охраны. Требования и нормы проектирования по защите объектов от преступных посягательств.

50.Земельный кодекс Российской Федерации № 136-ФЗ от 25.10.2001г. (ред. 05.04.2013г.)

51.Водный кодекс Российской Федерации № 74-ФЗ от 03.06.2006 г.(ред. 07.05.2013г.)

52.Закон «Об охране окружающей среды» № 7-ФЗ от 10.01.2002 г.

53.Федеральный закон «Об отходах производства и потребления» (Редакция на 10.01.2003 г.) № 89-ФЗ от 24.06.1998 г.

54.СП 2.1.5.1059-01. «Гигиенические требования к охране подземных вод от загрязнения». Постановление Главного государственного санитарного врача РФ № 19 от 25.07.2001г.

55.Письмо Министерства транспорта и дорожного хозяйства Краснодарского края о выдаче согласия от 30.04.2021 № 60.09.01-83/21-14

Инв.№подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							71-2021-ПЗ	Лист
										19
			Изм.	Колуч.	Лист.	№док.	Подпись	Дата		

Приложение А
Документация ООО «ИСК «АТЛАН»



САМОРЕГУЛИРУЕМАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ
НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО
«ПРОЕКТ-ПЛАНЕТА»
ОБЪЕДИНЕНИЕ ПРОЕКТИРОВЩИКОВ В ОБЛАСТИ СТРОИТЕЛЬСТВА

107140, г. Москва, ул. Русаковская, д. 13, № СРО-П-091-18122009

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о допуске к работам, которые оказывают влияние на безопасность
объектов капитального строительства

0	0	1	5	.	0	1	-	2	0	1	0	-	7	7	2	4	6	6	6	5	4	2	-	П	-	0	9	1
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

Выдано члену саморегулируемой организации:

Обществу с ограниченной ответственностью

«Инвестиционно-строительная компания «АТЛАН»

115304, г. Москва, ул. Ереванская, д.17, стр.1, ОГРН 1087746782606, ИНН 7724666542

Основание выдачи Свидетельства: **Решение Совета саморегулируемой организации НП «Объединение проектировщиков в области строительства «Проект - Планета», Протокол заседания Совета Партнерства от 01 декабря 2010 года.**

Дата выдачи Свидетельства: 01 декабря 2010 года.

Настоящим Свидетельством подтверждается допуск к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, указанным в Приложении к настоящему Свидетельству.

Начало действия Свидетельства: 01 декабря 2010 года.

Свидетельство без приложения недействительно.

Свидетельство выдано без ограничения срока и территории действия, применяется во всех предусмотренных законодательством случаях и подлежит замене в случае изменения приведенных в нем сведений, а также в случае утери или порчи.

Генеральный директор
НП «Объединение проектировщиков
в области строительства «Проект - Планета»



Василиади Н.Ж.

Инв.№подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Колуч	Лист	№доку	Подпись	Дата

71-2021-ПЗ

Лист
20



САМОРЕГУЛИРУЕМАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ
НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО
«ПРОЕКТ-ПЛАНЕТА»
ОБЪЕДИНЕНИЕ ПРОЕКТИРОВЩИКОВ В ОБЛАСТИ СТРОИТЕЛЬСТВА

ПРИЛОЖЕНИЕ
к Свидетельству о допуске к работам, которые оказывают влияние
на безопасность объектов капитального строительства
от 01 декабря 2010 года № 0015.01-2010-772466542-П-091

ПЕРЕЧЕНЬ

видов работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства и о допуске к которым член Некоммерческого партнерства «Объединение проектировщиков в области строительства «Проект - Планета» общество с ограниченной ответственностью «Инвестиционно-строительная компания «АТЛАН» имеет Свидетельство:

	Наименование вида работ	Отметка о допуске к видам работ, которые оказывают влияние на безопасность особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, предусмотренных статьей 48.1 Градостроительного кодекса Российской Федерации
1.	Работы по подготовке схемы планировочной организации земельного участка:	нет
1.1.	Работы по подготовке генерального плана земельного участка	нет
1.2.	Работы по подготовке схемы планировочной организации трассы линейного объекта	нет
1.3.	Работы по подготовке схемы планировочной организации полосы отвода линейного сооружения	нет
2.	Работы по подготовке архитектурных решений	нет
3.	Работы по подготовке конструктивных решений	нет
4.	Работы по подготовке сведений о внутреннем инженерном оборудовании, внутренних сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий:	нет
4.1.	Работы по подготовке проектов внутренних инженерных систем отопления, вентиляции, кондиционирования, противодымной вентиляции, теплоснабжения и холодоснабжения	нет
4.2.	Работы по подготовке проектов внутренних инженерных систем водоснабжения и канализации	нет
4.5.	Работы по подготовке проектов внутренних диспетчеризации, автоматизации и управления инженерными системами	нет
5.	Работы по подготовке сведений о наружных сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий:	нет
5.1.	Работы по подготовке проектов наружных сетей теплоснабжения и их сооружений	нет
5.2.	Работы по подготовке проектов наружных сетей водоснабжения и канализации и их сооружений	нет
5.3.	Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения до 35 кВ включительно и их сооружений	нет
5.4.	Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения не более 110 кВ включительно и их сооружений	нет
5.5.	Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения 110 кВ и более и их сооружений	нет
5.6.	Работы по подготовке проектов наружных сетей слаботочных систем	нет
6.	Работы по подготовке технологических решений:	нет
6.1.	Работы по подготовке технологических решений жилых зданий и их комплексов	нет
6.2.	Работы по подготовке технологических решений общественных	нет

2

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кодуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

71-2021-ПЗ

Лист

21



САМОРЕГУЛИРУЕМАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ
НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО
«ПРОЕКТ-ПЛАНЕТА»
ОБЪЕДИНЕНИЕ ПРОЕКТИРОВЩИКОВ В ОБЛАСТИ СТРОИТЕЛЬСТВА

ПРИЛОЖЕНИЕ
к Свидетельству о допуске к работам, которые оказывают влияние
на безопасность объектов капитального строительства
от 01 декабря 2010 года № 0015.01-2010-7724666542-11-091

	зданий и сооружений и их комплексов	
6.3.	Работы по подготовке технологических решений производственных зданий и сооружений и их комплексов	нет
6.4.	Работы по подготовке технологических решений объектов транспортного назначения и их комплексов	нет
6.5.	Работы по подготовке технологических решений гидротехнических сооружений и их комплексов	нет
6.6.	Работы по подготовке технологических решений объектов сельскохозяйственного назначения и их комплексов	нет
6.11.	Работы по подготовке технологических решений объектов военной инфраструктуры и их комплексов	нет
9.	Работы по подготовке проектов мероприятий по охране окружающей среды	нет
10.	Работы по подготовке проектов мероприятий по обеспечению пожарной безопасности	нет
11.	Работы по подготовке проектов мероприятий по обеспечению доступа маломобильных групп населения	нет
12.	Работы по обследованию строительных конструкций зданий и сооружений	нет
13.	Работы по организации подготовки проектной документации, привлекаемым застройщиком или заказчиком на основании договора юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем (генеральным проектировщиком)	нет

Генеральный директор
НП «Объединение проектировщиков
в области строительства «Проект - Планета»



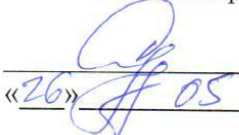
Василиади Н.Ж.

Инв.№подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							71-2021-ПЗ	Лист 22
Изм.	Кодуч	Лист	№док	Подпись	Дата					

Приложение Б **Техническое задание на проектирование**

007771

УТВЕРЖДАЮ:
Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»

 С.Ю. Орехов
«26» 05 2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-80 – ТП-190п, протяженность 0,6 км

1. Наименование объекта.

Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-80 – ТП-190п, протяженность 0,6 км

2. Географическое положение объекта.

г. Краснодар, Центральный внутригородской округ

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность: - 0кВт ТУ № - (Категория надежности: - ; Мощность: - 0кВт)

5. Назначение программы.

ИПР (Инвестиционный проект)

6. Требования к проектировщику.

Обязательное членство в СРО, опыт проектирования аналогичных объектов и т.д.

7. Вид строительства.

Реконструкция

8. Срок окончания строительства, либо ввода объекта в эксплуатацию.

2021 - 2022

9. Стадийность проектирования.

Рабочая документация

10. Условия ввода в эксплуатацию.

В соответствии с п.17 ТЗ

11. Потребность в инженерных изысканиях.

Определить при проектировании

12. Требования к техническим решениям.

12.1. Реконструкция существующей КЛ-6 кВ по трассе ТП-80 – ТП-190п

12.2. Применить кабель марки АСБл-10 сечением 3×240 мм². Протяженность КЛ-6 кВ определить при проектировании. Ориентировочная длина по трассе – 0,6

Инв.№подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№	<div>10. Условия ввода в эксплуатацию. В соответствии с п.17 ТЗ</div> <div>11. Потребность в инженерных изысканиях. Определить при проектировании</div> <div>12. Требования к техническим решениям. 12.1. Реконструкция существующей КЛ-6 кВ по трассе ТП-80 – ТП-190п 12.2. Применить кабель марки АСБл-10 сечением 3×240 мм². Протяженность КЛ-6 кВ определить при проектировании. Ориентировочная длина по трассе – 0,6</div>					
Изм.	Колуч.	Лист.	№док.	Подпись	Дата	71-2021-ПЗ		Лист
								23

км

12.3. Строительство выполнить открытым способом, в случае отсутствия возможности – методом горизонтально-направленного бурения. При переходах под дорогами применить трубы из ПВД с закладыванием резервной трубы. При прокладке в трубах обеспечить нормальный тепловой режим эксплуатации кабелей с сохранением номинальной токовой пропускной способности согласно применяемого сечения КЛ-10 кВ.

12.4. Применить соединительные муфты типа СТп и концевые муфты производства Raychem.

12.5. Предусмотреть механическую защиту кабеля глиняным полнотелым кирпичом

12.6. Провести проверку выбранного кабеля на пропускную способность по существующей нагрузке с учетом возможного ремонтного режима.

12.7. Выполнить расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА, для обеспечения селективного действия защиты. Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с СРЗАиИ филиала АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть».

12.8. Проектная и рабочая документация должна быть предоставлена для согласования в полном объеме, в том числе, пояснительная записка, содержащая проектный расчет токов КЗ и уставок РЗА.

12.9. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.

12.10. Трассу прохождения КЛ-6 кВ согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть» и со всеми заинтересованными организациями с нанесением их на топографическую съемку масштаба 1:500 для предоставления в службу городской архитектуры

13. Особые условия строительства.

Определить при проектировании

14. Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям.

В соответствии с нормативно-технической документацией

15. Выделение очередей и пусковых комплексов.

Не требуется.

16. Требования к режиму безопасности и гигиене труда.

В объеме действующей НТД

17. Требования и условия для разработки природоохранных мер и мероприятий.

В соответствии с постановлением РФ от 30.01.2013 №665

18. Требования по выполнению исследований и конструкторских разработок.

При необходимости

19. Требования к составу и оформлению проекта.

Проект представить в соответствии с ПП РФ от 16.02.2008 №87 (в ред. ПП РФ от 13.04.2010 №235 пункт 27.1) с обязательной разработкой в проекте раздела 10.1 "Мероприятия по обеспечению соблюдения требований оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических

2

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

Изм.	Колуч.	Лист.	№док.	Подпись	Дата

71-2021-ПЗ

Лист

24

ресурсов

20. Материалы, представляемые заказчиком.

Состав определить в договоре на выполнение ПИР

21. Срок выдачи проекта.

Согласно договора на проектирование

22. Количество экземпляров ПСД.

Бумажный носитель – 4экз.; в электронном виде в формате pdf (графическая часть в формате dwg (AutoCad) – 1экз.

23. Порядок и требования к оформлению перечня оборудования и материалов.

Согласно норм и правил на ПИР

24. Требования к проведению, оформлению и представлению расчета стоимости СМР.

Указать действующие нормативы

25. Правила представления, рассмотрения и принятия ПСД.

Проект предоставляется на рассмотрение заказчику (филиал) принимается после устранения замечаний и согласования со всеми заинтересованными организациями.

26. Перечень технических регламентов, национальных стандартов, норм, стандартов организаций, соответствие которым должно быть обеспечено при проектировании.

Действующая НТД

27. Перечень согласований с федеральными надзорными органами.

Со всеми заинтересованными организациями

28. Требования к процедуре подтверждения соответствия проекта заданию на проектирование.

При согласовании проекта главным инженером филиала АО "НЭСК-электросети" Краснодарэлектросеть

29. Бухгалтерская информация (при реконструкции): наименование объекта(ов) согласно форме ОС-6 с указанием инвентарного номера(ов).

29.1 КЛ-6 кВ ТП-80 ТП-190п (инв. № 14843).

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-80 – ТП-190п, протяженность 0,6 км»**

Филиал Краснодарэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник РЭС (в Краснодарэлектросеть)	Иванов Дмитрий Григорьевич	18.05.2021
2	Начальник службы эксплуатации (КЛ, ВЛ, ТП)	Терещенко Александр Александрович	18.05.2021
3	Начальник службы РЗА (в Краснодарэлектросеть)	Пешков Артем Васильевич	18.05.2021
4	Начальник ПТО филиала	Нурманбетова Алла Михайловна	18.05.2021
5	Заместитель главного инженера филиала	Панфиленко Андрей Аркадиевич	19.05.2021
6	Главный бухгалтер филиала	Кокунова Оксана Марковна	20.05.2021
7	Главный инженер филиала	Верещагин Игорь Викторович	24.05.2021
8	Директор филиала	Этезов Али Ахматович	24.05.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	25.05.2021
2	Начальник ОЗО и УС	Дроздов Олег Владимирович	25.05.2021
3	Начальник УЭ	Акулов Олег Владимирович	25.05.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	26.05.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	26.05.2021

Подтверждение соответствия согласования объекта строительства (реконструкции)

Инв.№подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кодуч.	Лист.	№док.	Подпись	Дата

71-2021-ПЗ

Лист

26

ПРИЛОЖЕНИЕ Б. ПРОВЕРОЧНЫЙ РАСЧЕТ КАБЕЛЬНОЙ ЛИНИИ
Конструкция кабеля АСБл – 10 кВ-3х240 мм²

1. Три алюминиевых токопроводящих жилы с площадью поперечного сечения 240 мм²

2. Фазная бумажная изоляция, пропитанная вязким изоляционным пропиточным составом

3. Заполнение из бумажных жгутов

4. Поясная бумажная изоляция, пропитанная вязким изоляционным пропиточным составом

5. Экран из электропроводящей бумаги

6. Свинцовая оболочка

7. Подушка

8. Броня из стальных оцинкованных лент

Номинальная толщина ленты

0,5мм

Допускается применение стальных оцинкованных лент брони номинальной толщиной 0,3 мм для бронирования кабелей с расчетным диаметром под броней до 45 мм включительно.

9. Наружный покров:

битумный состав или битум, или вязкий подклеивающий состав;

пропитанная кабельная пряжа или стеклянная пряжа из штапельированного волокна;

битумный состав или битум, или вязкий подклеивающий состав;

покрытие, предохраняющее витки кабеля от слипания.

Толщина наружного покрова

2мм

Расшифровка кабеля АСБл – 10 кВ

А - алюминиевая токопроводящая жила;

С – свинцовая оболочка;

Б – броня из стальных оцинкованных лент;

л – слой из полиэтиленерефталатных лент в подушке под броней;

10 кВ - номинальное напряжение.

Применение кабеля АСБл – 10 кВ

Кабели предназначены для передачи и распределения электрической энергии в стационарных установках на номинальное переменное напряжение 10 кВ номинальной частотой 50 Гц для сетей с заземленной и изолированной нейтралью, для прокладки в земле при соблюдении мер, исключающих механические повреждения кабеля.

Кабели предназначены для прокладки на трассах без ограничения разности уровней. Класс пожарной опасности по классификации НПБ 248-97 О2.7.1.3.

Инв.№подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	<p>Кабели предназначены для передачи и распределения электрической энергии в стационарных установках на номинальное переменное напряжение 10 кВ номинальной частотой 50 Гц для сетей с заземленной и изолированной нейтралью, для прокладки в земле при соблюдении мер, исключающих механические повреждения кабеля.</p> <p>Кабели предназначены для прокладки на трассах без ограничения разности уровней. Класс пожарной опасности по классификации НПБ 248-97 О2.7.1.3.</p>					
			71-2021-ПЗ					
			Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

Лист
27

3. Проверка сечения жил кабеля и экрана на термическую устойчивость

3.1 Проверочный расчет сечения токопроводящей жилы

$$S_{\text{min. жилы}} = I_{\text{кз max}}^2 \times \sqrt{t_{\text{откл}}} / C$$

$$S_{\text{min. жилы}} = 7112,2 \times \sqrt{1/90} = 79,02$$

где:

$t_{\text{откл.}} = 1''$ – время отключения тока КЗ, для условия срабатывания защит линейных выделяемых ячеек (наихудшие условия), согласно проектной документации ООО «Спецстрой», раздел 407/30-1213-05-ИОС-73;

$I_{\text{к.з. max}} = 7112,2 \text{ А}$ – максимальный 3-х фазный ток КЗ на шинах 6 кВ РП-14 согласно данных полученных от ПАО «Россети Кубань»;

C – коэффициент для алюминия 90, согласно ГОСТ Р 52736-2007;

$$S_{\text{min. жилы}} = 79,02 < 240 \text{ мм}^2 \text{ – условие соблюдается.}$$

Дополнительно проверяем согласно таблицы 10, допустимый ток КЗ при $t = 1''$ и сеч. Жил 240 мм^2 равен 9600 А .

$$I_{\text{к.з. max}} = 7112,2 < 9600 \text{ А} \text{ - условие соблюдается.}$$

Инв. № подл.	Подп. и дата					Взам. инв. №					
						71-2021-ПЗ					Лист
											29
Изм.	Колуч.	Лист.	№ док.	Подпись	Дата						

Взаим. N

Подпись и дата

Инв. N подл.

Ведомость рабочих чертежей основного комплекта

Лист	Наименование	Примечание
1	Общие данные	
2	Условные обозначения	
3	Ситуационный план	
4	Схема электрических соединений	
5	План трассы	
6	Однолинейная схема КТП	
7	Габаритные параметры КТП	
8	Фундамент для установки КТП	
9	Заземление. Молниезащита	
10	Закрепление трансформатора	
11	Расчет компенсации реактивной мощности	
12	Схема подключения УТКЗ-4	
13	Таблица кабельных траншей и объемы земляных работ	
14	Пересечение двух кабельных линий в земле	
15	Пересечение Кабельной линии с трубопроводом	
16	Прокладка кабельной линии открытым способом при пересечении с автодорогой	
17	Уплотнение кабеля в трубе	
18	Ввод кабельной линии в здание или кабельное сооружение. Вариант 3.	
19	Установка соединительной муфты для кабелей с расположением компенсаторов в вертикальной плоскости	
20	Типовые узлы крепления ВЛИ-0,4кВ	
21	Промежуточная опора	
22	Монтажный чертеж промежуточной опоры	
23	Фундамент марки Ф-8, Ф-7	
24	Расчет токов КЗ. Выбор уставок	
25	Расчет токов КЗ. Выбор уставок	

Ведомость ссылочных и прилагаемых документов

Обозначение	Наименование	Примечание
	Ссылочные документы:	
A10-93	Защитное заземление и зануление электрооборудования напряжением до 1000В	
A5-92	Прокладка кабелей до 35 кВ в траншеях	
	Прилагаемые документы:	
71-2021-ЭС.ВР	Ведомость объемов работ	
71-2021-ЭС.С	Спецификация оборудования, изделий и материалов	

Общие данные.
Рабочая документация выполнена в соответствии с требованиями технического задания на проектирование "Электроснабжение ЭПУ многоквартирного жилого дома по адресу, ул. Московская, 28 (ПРРЭС). К договору на технологическое присоединение 3-38-19-1786".

1. В соответствии с заданием на проектирование, выданным АО «НЭСК-Электросети», данной рабочей документацией предусматривается выполнение следующих мероприятий:
– монтаж КЛ-6 кВ кабелем марки АСБл-10 сечением 3х240 мм²;

2. Обеспечить надежное соединение всех металлических частей оборудования и конструкций с контуром заземления. Обеспечить защиту контактных соединений в цепи заземления от механических воздействий и воздействия окружающей среды.

3. Для защиты обслуживающего персонала от поражения электрическим током все металлические, нормально нетоковедущие части электрооборудования, подлежат защитному заземлению. Для заземления корпусов электрооборудования используются специально проложенный контур заземления.

4. При разбивке трасс вызвать за три дня до начала работ представителей всех заинтересованных организаций и уточнить у них глубины залегания коммуникаций.

5. Прокладка кабельных линий 10кВ в земле в траншее и пересечения с подземными коммуникациями выполняются по типовому проекту серии А5-92 "Прокладка кабелей напряжением до 35кВ в траншеях".

6. Глубина существующих коммуникаций не указанная на плане уточняется шурфованием.

7. Выполнить все технические условия и требования полученные при согласовании проекта.

8. Технические решения, принятые в рабочих чертежах, 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 рабочими чертежами мероприятий.

9. При разработке проектной и рабочей документации использованы нормативные документы согласно списка в пояснительной записке в разделе «Нормативные ссылки»

10. Расстояние по вертикали от проводов ВЛИ-0,4кВ при наибольшей стреле провеса должно быть не менее (ПУЭ, п.2.4.55):
– до поверхности земли и проезжей части улиц – 5 м;
– до тротуаров и пешеходных дорожек – 3,5 м;
– на ответвлениях к вводам – 2,5 м.

При совместной подвеске на общих опорах проводов воздушных линий ВЛИ-0,4кВ расстояние по вертикали на опоре и в пролете между ближайшими проводами должно быть не менее 0,3 м, ПУЭ, п. 2.4.32.

При совместной подвеске на общих опорах проводов воздушных линий ВЛИ-0,4кВ с неизолированными проводами ВЛ-0,4кВ расстояние по вертикали на опоре и в пролете между ближайшими проводами должно быть не менее 0,4 м, ПУЭ, п. 2.4.31.

При совместной подвеске на общих опорах проводов воздушных линий ВЛИ-0,4кВ с проводами ВЛ-10(6)кВ расстояние по вертикали на опоре и в пролете между ближайшими проводами должно быть не менее 1 м, ПУЭ, п. 2.4.33.

Изм.	Колуч	Лист	Ндок	Подп.	Дата
Разраб.		Карасенко			09.21
Проверил		Чумашвили			09.21
Н.контр		Сипко			09.21
Утвердил		Сипко			09.21

71-2021-ЭС

Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-80 - ТП-190п, протяженность 0,6 км

КЛ-6кВ

Стадия


Лист

Листов

Р

1

Общие данные



Условные обозначения



- Проектируемая кабельная линия 6кВ в траншее



- Проектируемая кабельная линия 6кВ в траншее в трубе







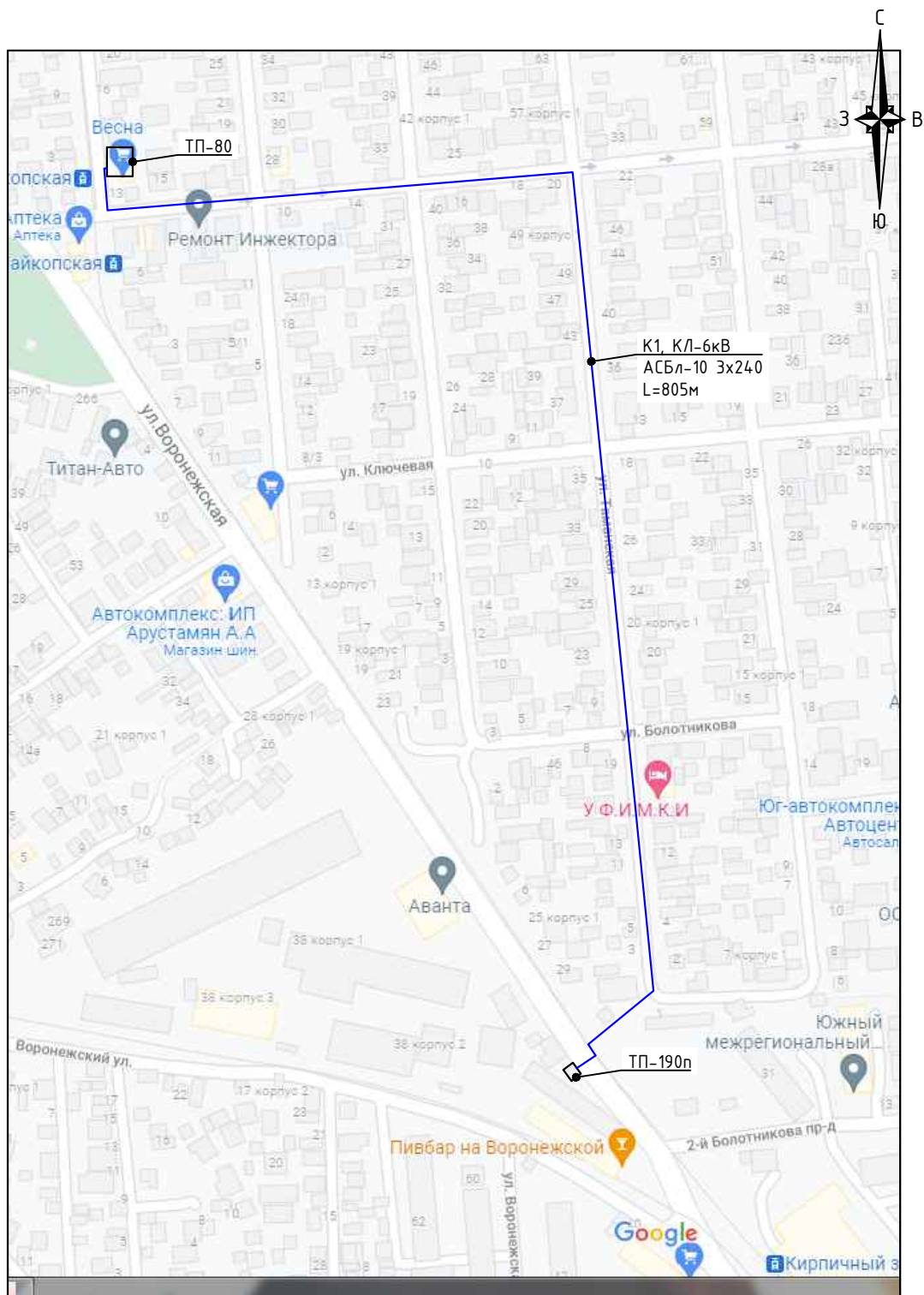
- Существующая ТП






Т1 (см. л#). 1; 2; 3; 7	
Эпр. п/з 160мм	1,2
L=30 м	-----

Тип траншеи. Позиция по ведомости пересечений и сближений

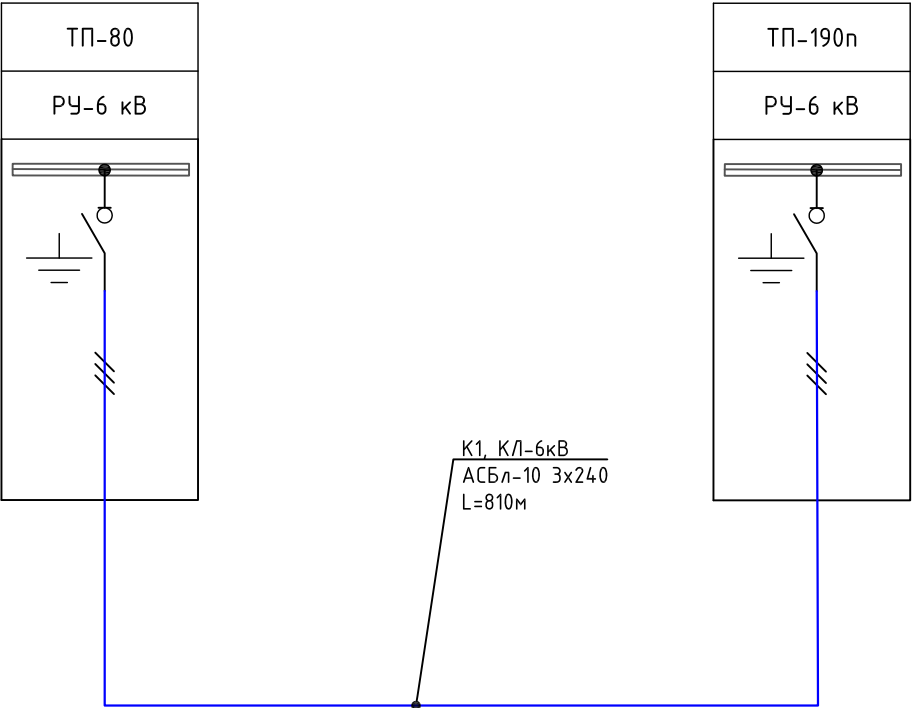
Труба полиэтиленовая с указанием диаметра и количества труб	Глубина прокладки проектируемого кабеля
Длина трубы в метрах	Глубина прокладки пересекаемой существующей коммуникации Обозначение коммуникаций: тепл. - теплопровод вод. - водопровод кан. - канализация газ. - газопровод каб. - кабель к.с. - кабель связи въезд - въезд к жилому дому а/д - автодорога ж/д - железная дорога оп - сближение с опорой




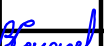

						71-2021-ЭС			
						Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-80 - ТП-190п, протяженность 0,6 км			
Изм.	Колуч	Лист	Ндок	Подр.	Дата	КЛ-6кВ	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Карасенко				09.21		Р	2	
Проверил	Чумашвили				09.21				
Н.контр	Сипко				09.21				
						Условные обозначения			
Утвердил	Сипко				09.21				

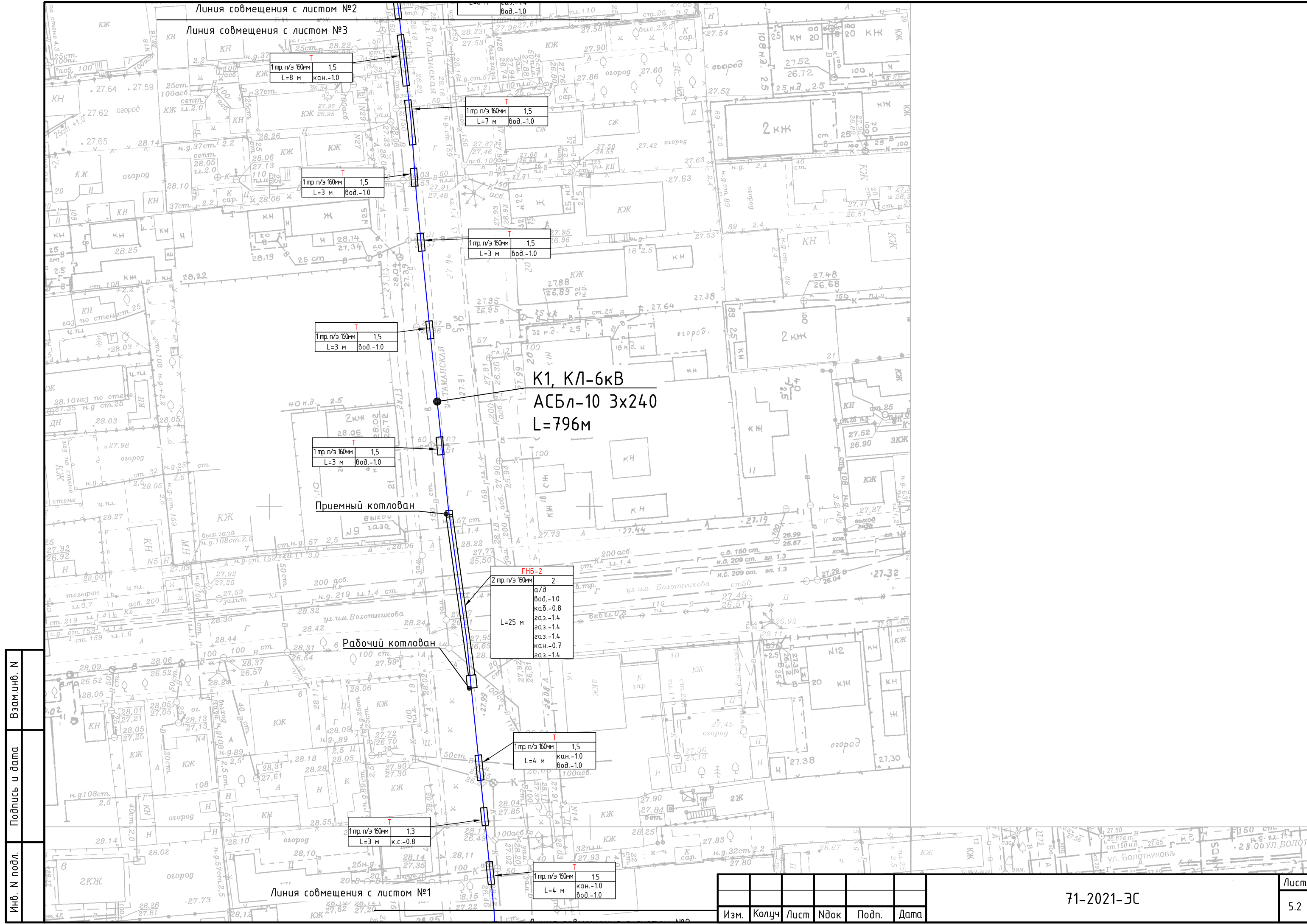


						71-2021-ЭС			
						Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-80 - ТП-190п, протяженность 0,6 км			
Изм.	Колуч	Лист	Ндок	Подп.	Дата	КЛ-6кВ	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Карасенко			09.21		Р	3	
Проверил		Чумашвили			09.21				
Н.контр		Сипко			09.21	Ситуационный план	 АТЛАН ИНВЕСТИЦИОННО-СТРОИТЕЛЬНАЯ КОМПАНИЯ		
Утвердил		Сипко			09.21				

Кабельный журнал													
Об-ние кабеля, провода	Трасса		Проход через								Кабель, провод		
	Начало	Конец	Трубу			Методом ГНБ			Открыто	ТП	по проекту		
			Об-ние	Диаметр, мм	Длина, м	Об-ние	Диаметр, мм	Длина, м	Длина, м	Длина, м	Марка	Кол., число и сечение жил	Длина, м
K1	ТП-80; РУ-6кВ	ТП-190п; РУ-6кВ	ПЭ-80	160	160	ПЭ-100	160	304	332	14	АСБл-10	3х240	810



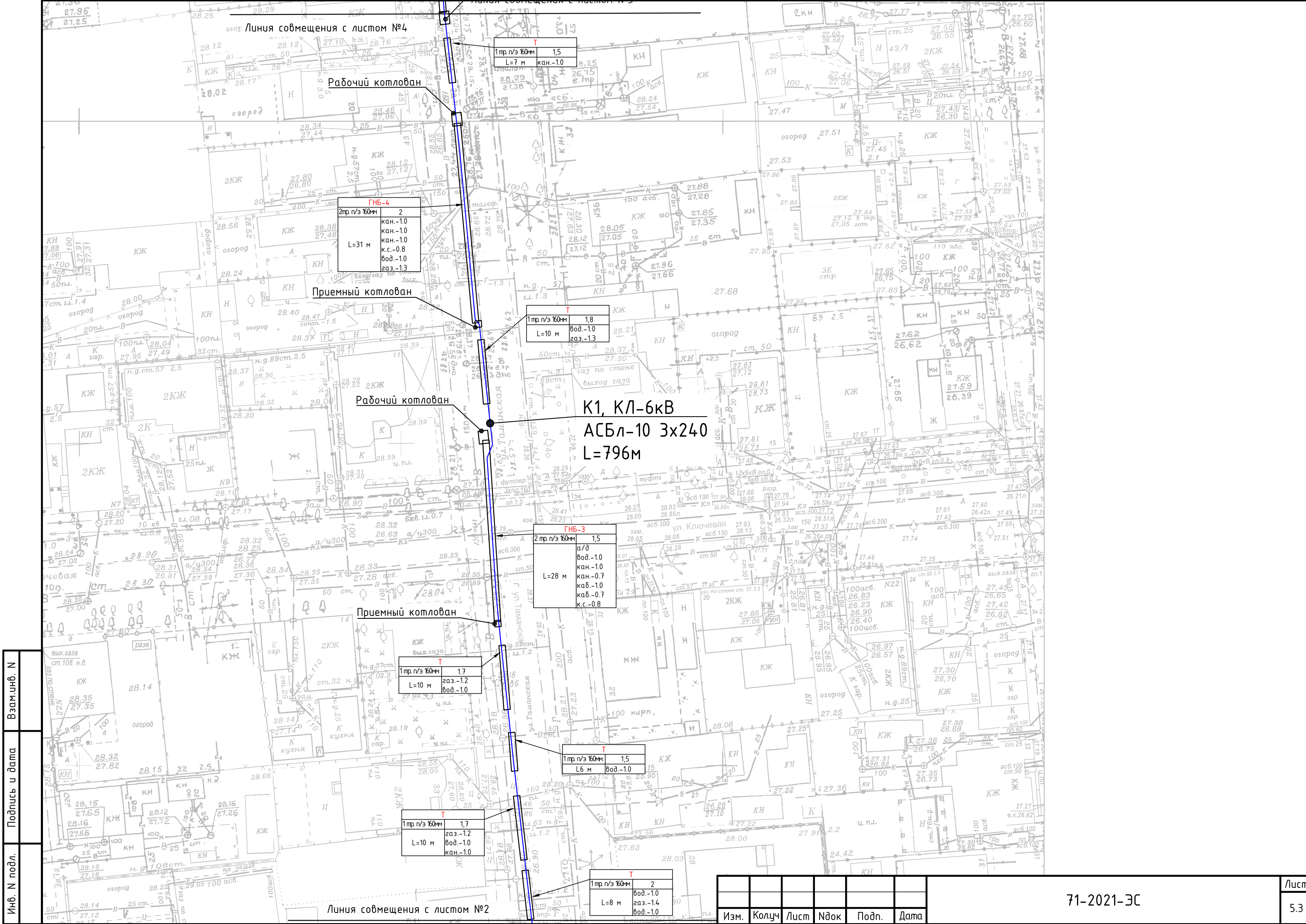
Инв. N подл.	Подпись и дата	Взам.инв. N											
								71-2021-ЭС					
		Изм.	Колуч	Лист	Ндок	Подп	Дата	Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-80 – ТП-190п, протяженность 0,6 км					
		Разраб.	Карасенко			09.21							
		Проверил	Чумашвили			09.21							
		Н.контр	Сипко			09.21	КЛ-6кВ			Стадия	Лист	Листов	
										Р	4		
Утвердил	Сипко			09.21	Схема электрических соединений					 АТЛАН инвестиционно-строительная компания			



Инв. N подл.	Подпись и дата	Взам.инв. N
--------------	----------------	-------------

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подп.	Дата
------	-------	------	------	-------	------

71-2021-ЭС	Лист
	5.2

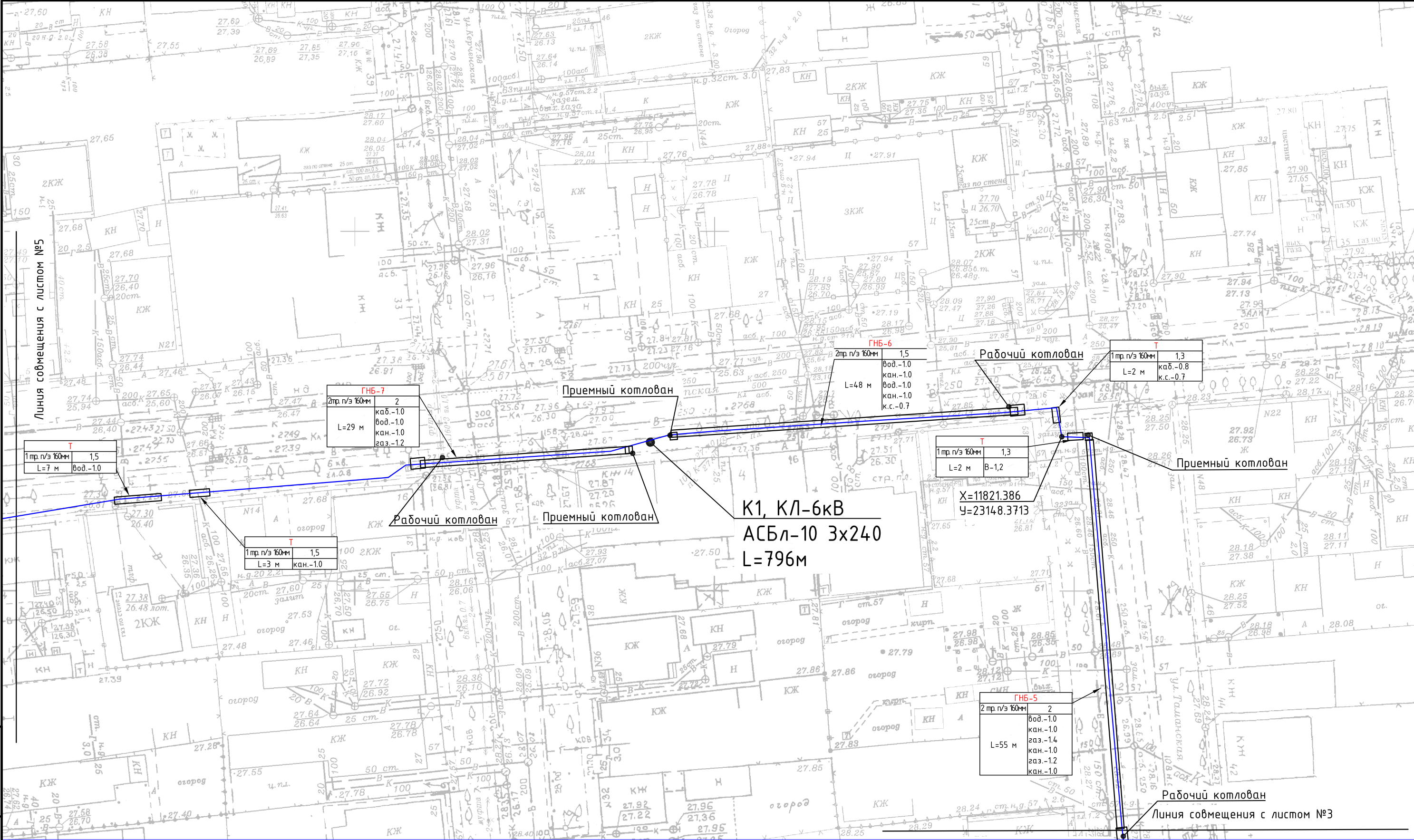


Инв. N подл.	Подпись и дата	Взам.инв. N
--------------	----------------	-------------

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подп.	Дата
------	-------	------	------	-------	------

71-2021-ЭС

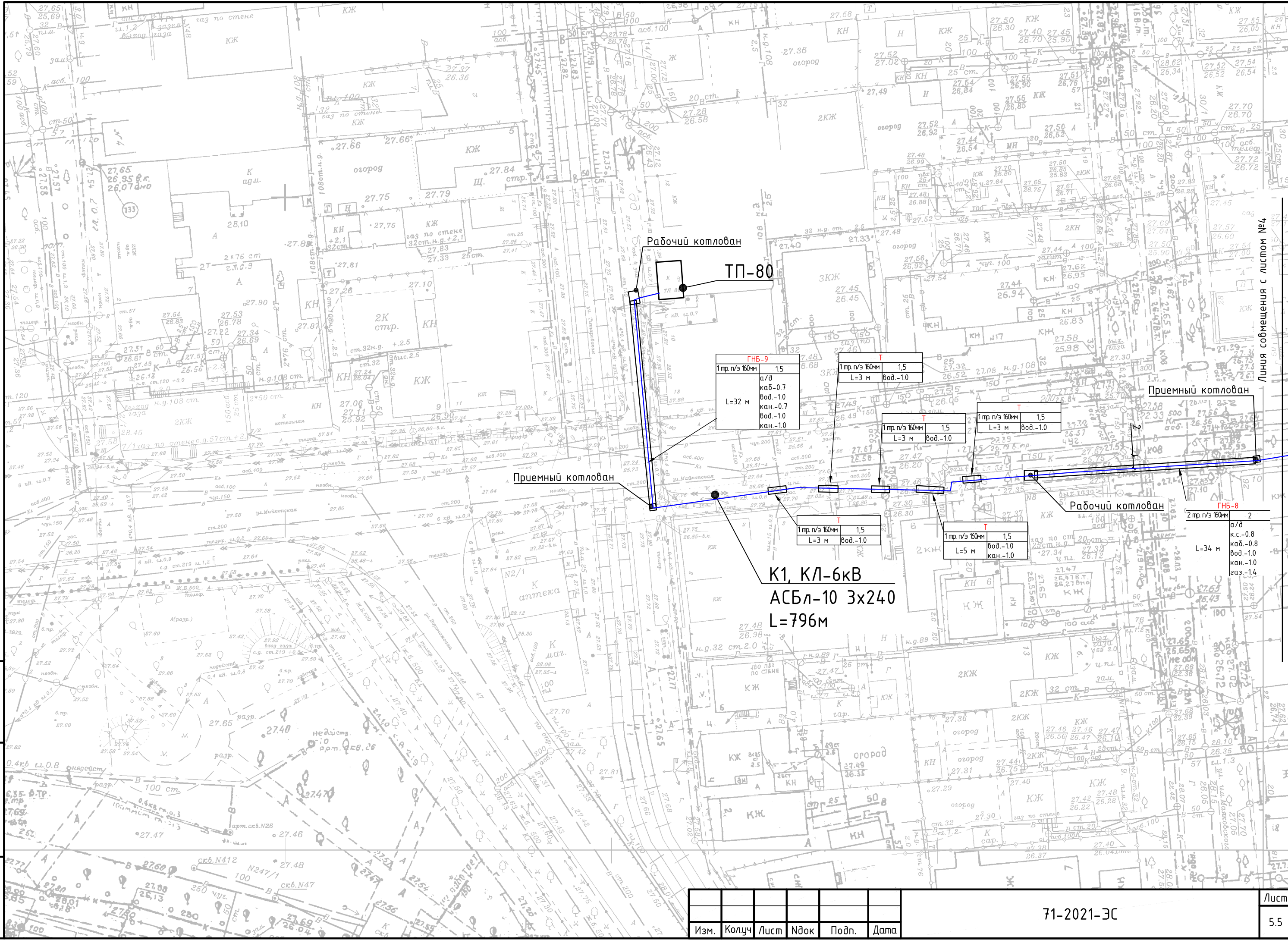
Лист
5.3



Взам.инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

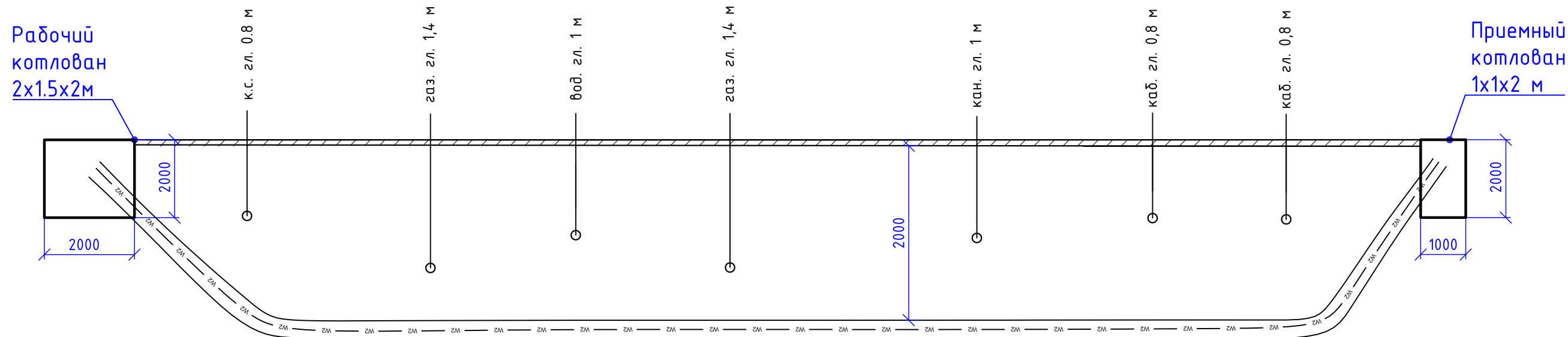


Изм.	Колуч	Лист	№док	Подп.	Дата

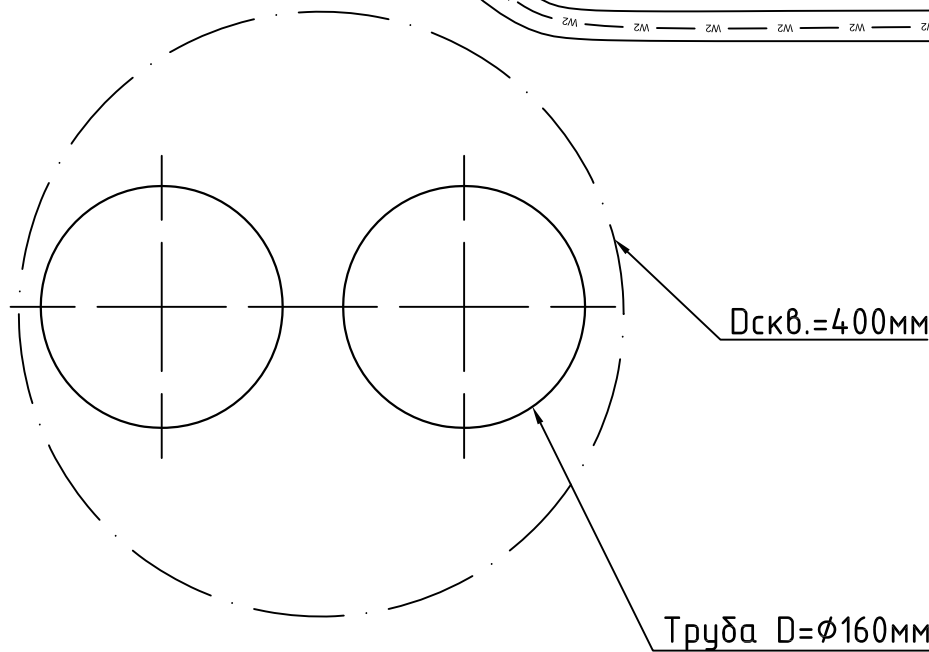
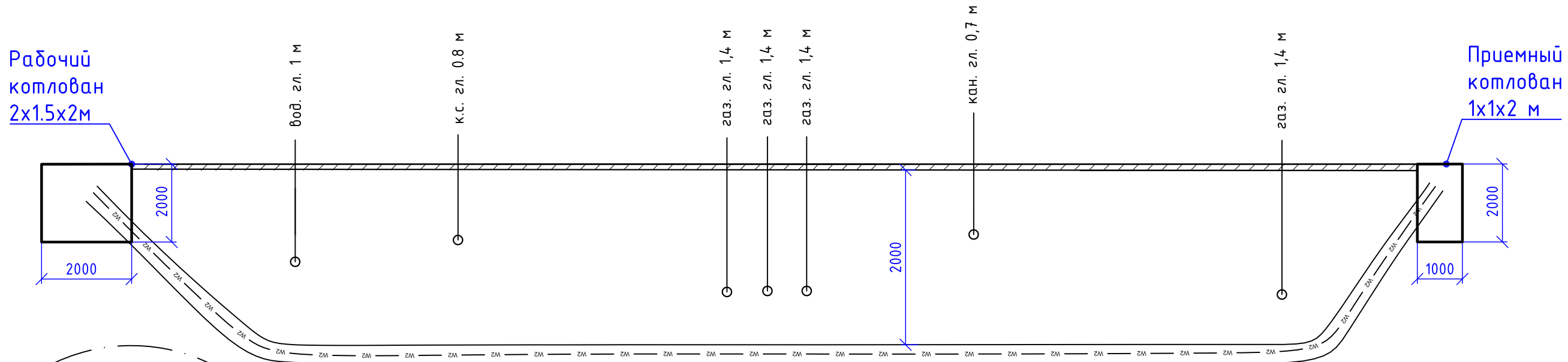
71-2021-ЭС




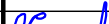
Линия сообщения с листом №4

ГНБ-1

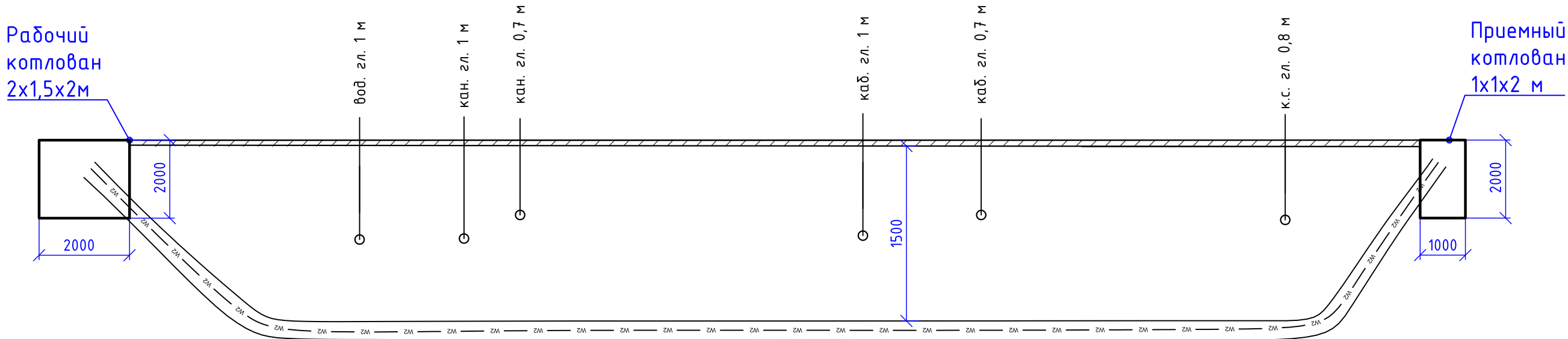


ГНБ-2



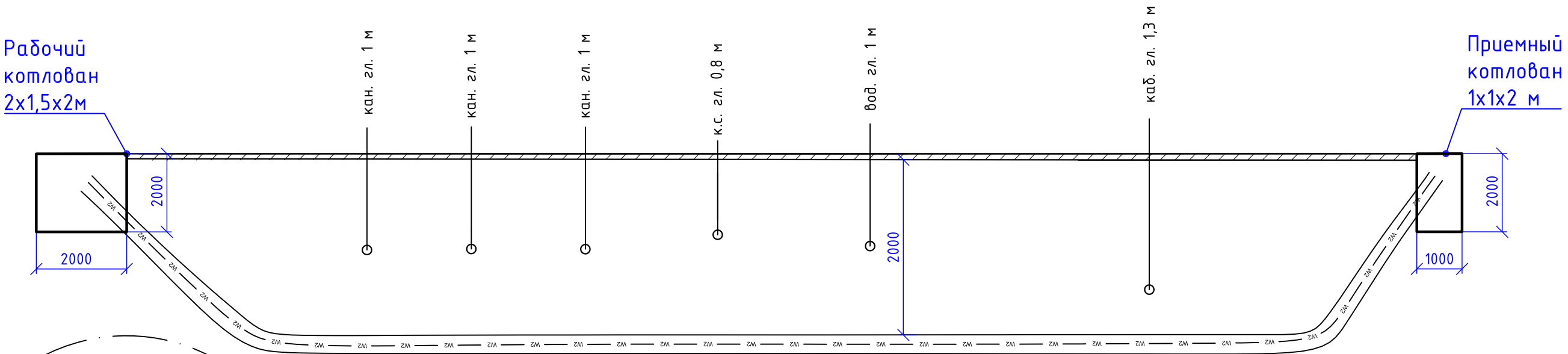
						71-2021-ЭС			
						Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-80 – ТП-190п, протяженность 0,6 км			
Изм.	Колуч	Лист	Ндок	Подп.	Дата	КЛ-6кВ	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Карасенко				12.21		Р	6	
Проверил	Чумашвили				12.21				
Н.контр	Сипко				12.21				
						профиль ГНБ	 АТЛАН ИНВЕСТИЦИОННО-СТРОИТЕЛЬНАЯ КОМПАНИЯ		
Утвердил	Сипко				12.21				

ГНБ-3

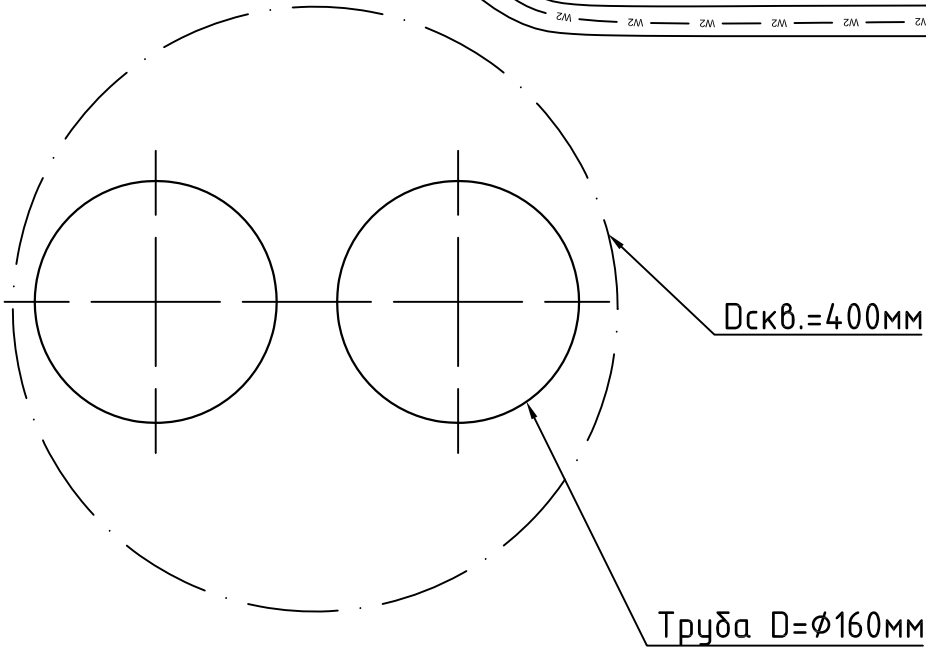


Труба п/э Ø160мм, L=28м,
2 шт. Глубина 1.5 м

ГНБ-4

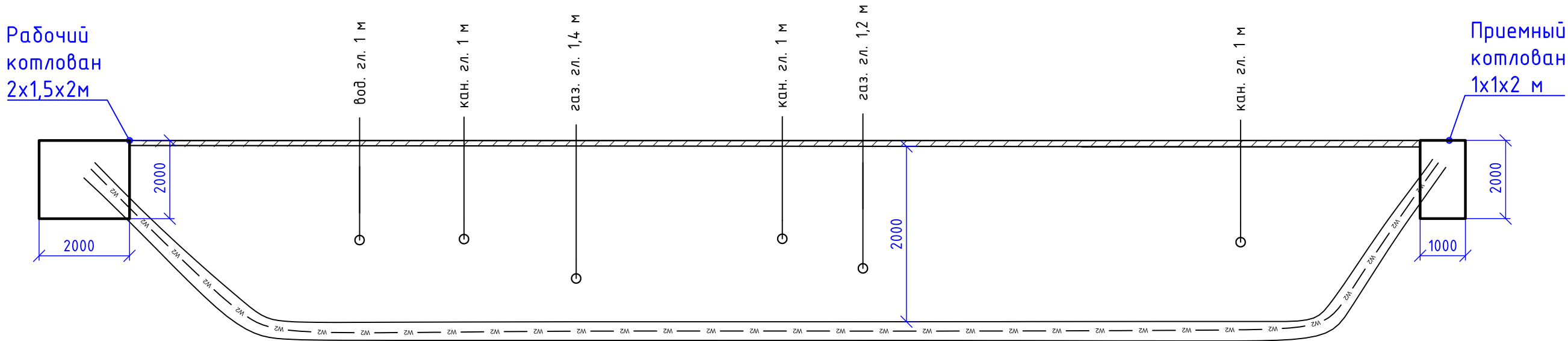


Труба п/э Ø160мм, L=31м,
2 шт. Глубина 2 м



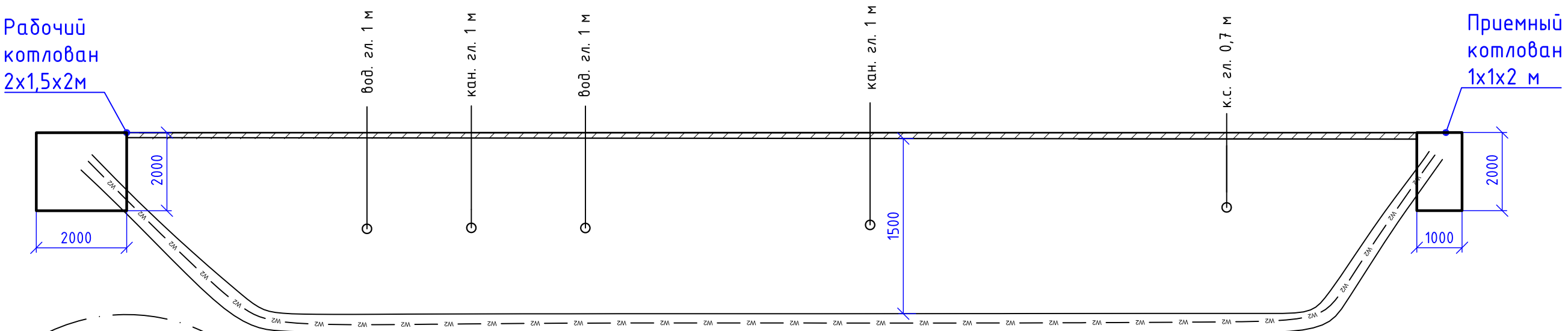
						71-2021-ЭС			
						Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-80 – ТП-190п, протяженность 0,6 км			
Изм.	Колуч	Лист	Ндок	Подр.	Дата	КЛ-6кВ	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Карасенко				12.21		Р	6	
Проверил	Чумашвили				12.21				
Н.контр	Сипко				12.21	профиль ГНБ			
Утвердил	Сипко				12.21				

ГНБ-5

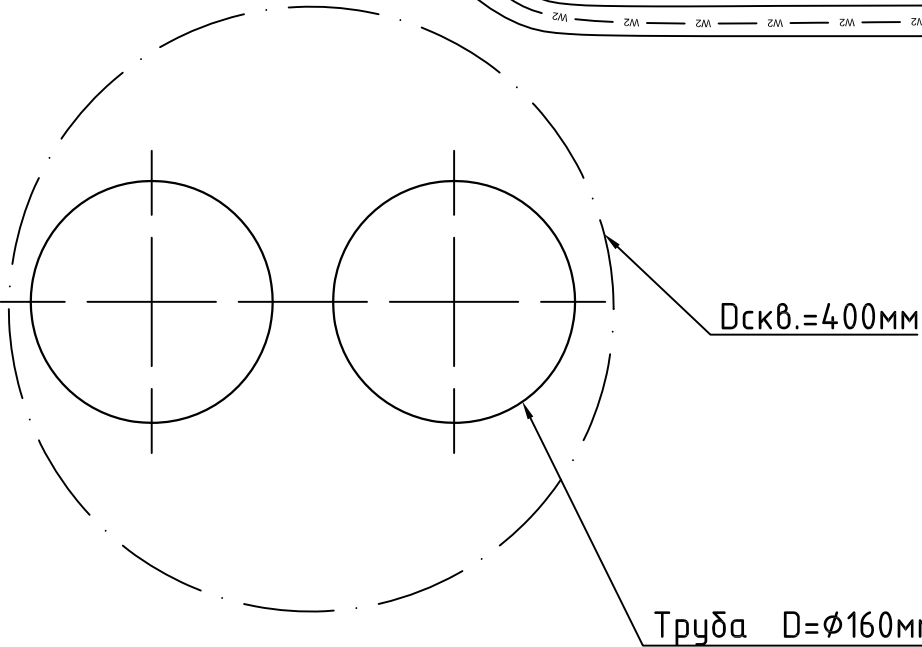







Труба п/э Ø160мм, L=55м,
2 шт. Глубина 2 м

ГНБ-6

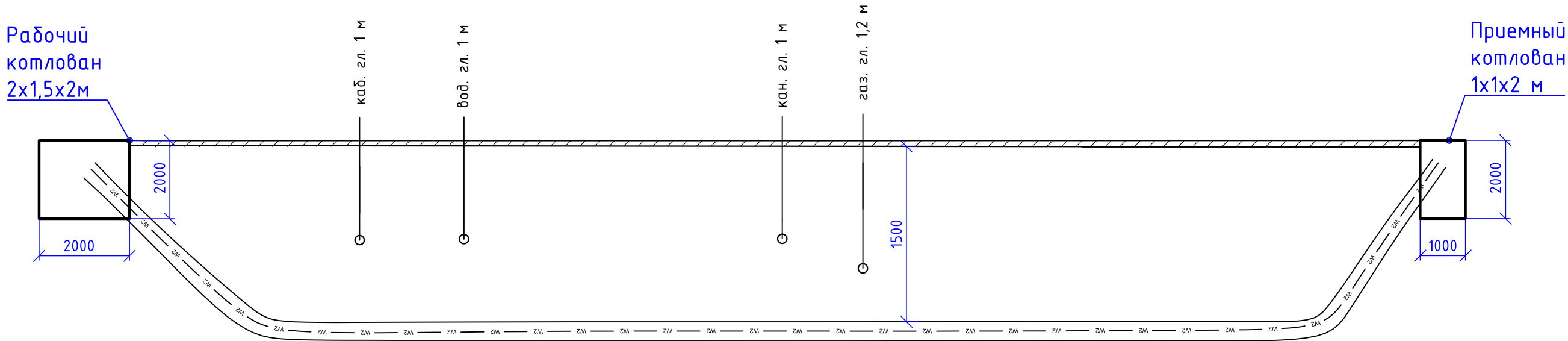


Труба п/э Ø160мм, L=48м,
2 шт. Глубина 1,5 м



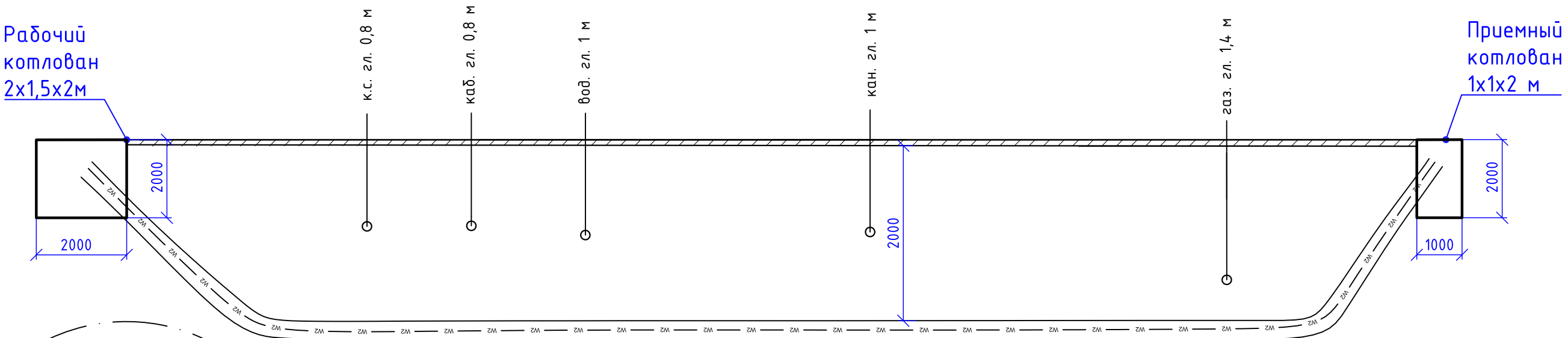
						71-2021-ЭС			
						Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-80 – ТП-190п, протяженность 0,6 км			
Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата	КЛ-6кВ	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Карасенко			12.21		Р	6	
Проверил		Чумашвили			12.21				
Н.контр		Сипко			12.21				
						профиль ГНБ			
Утвердил		Сипко			12.21				

ГНБ-7

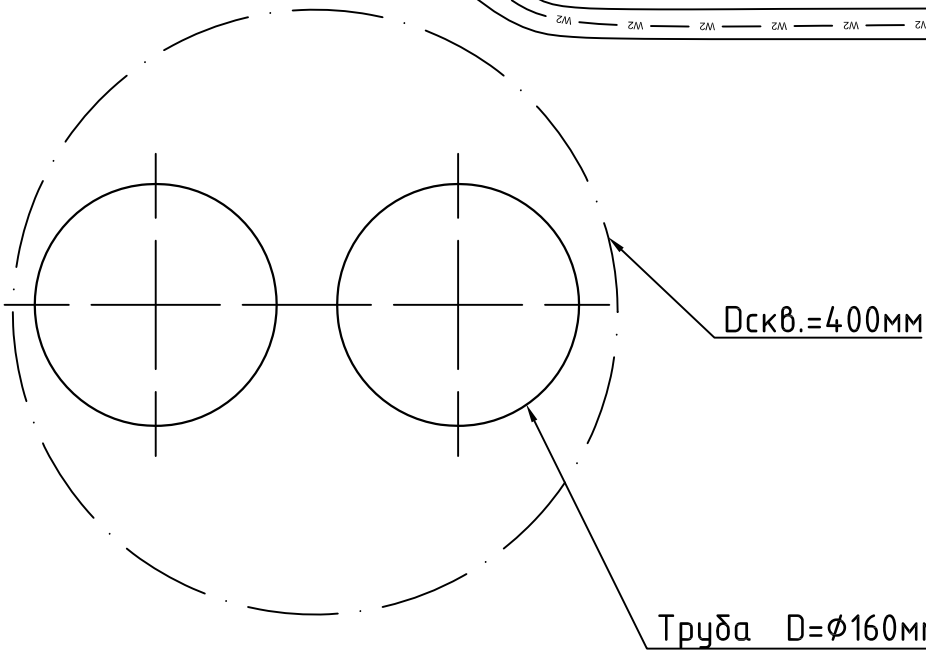







Труба п/э Ø160мм, L=29м,
2 шт. Глубина 2 м

ГНБ-8

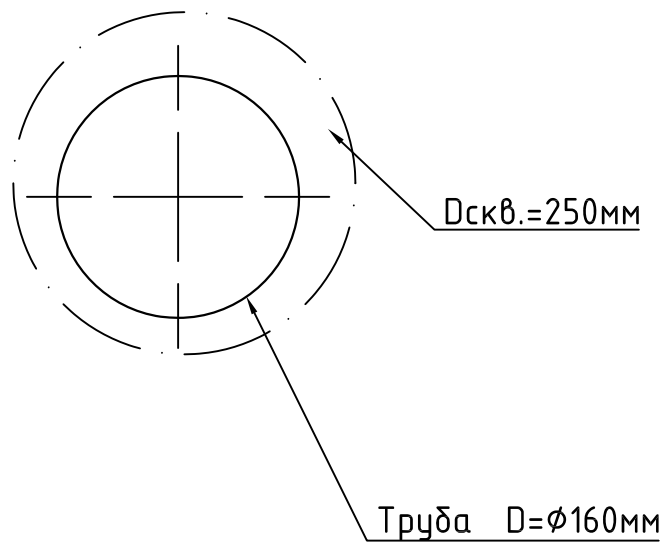
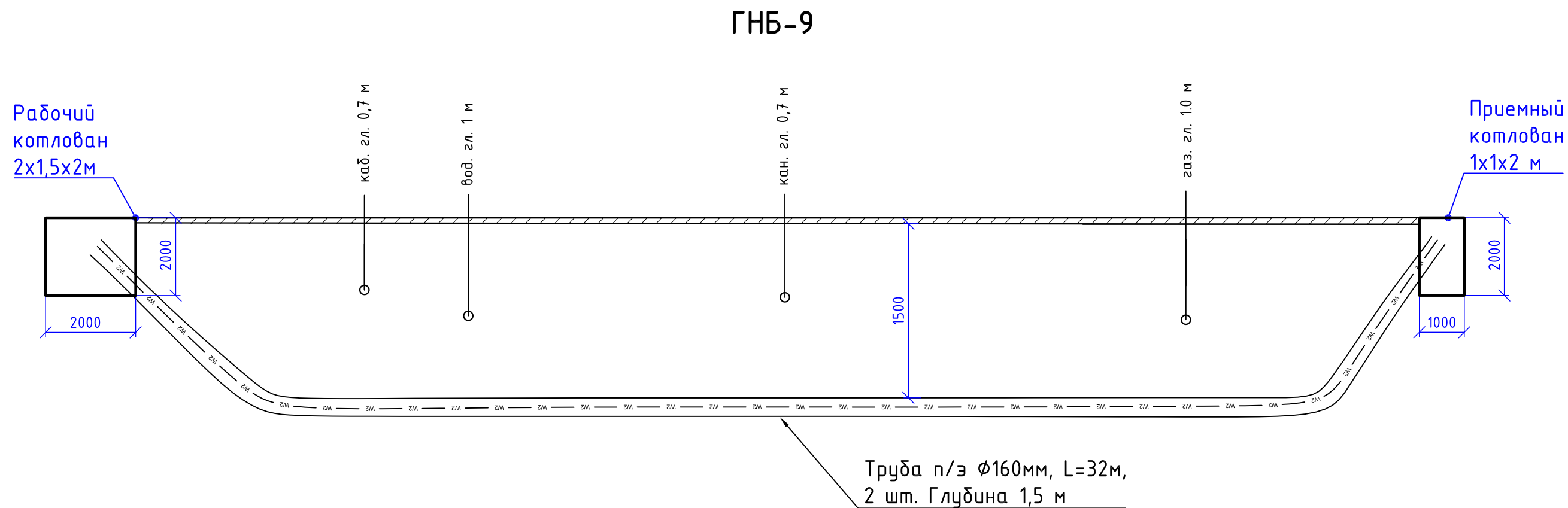






Труба п/э Ø160мм, L=34м,
2 шт. Глубина 2 м



						71-2021-ЭС			
						Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-80 – ТП-190п, протяженность 0,6 км			
Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата	КЛ-6кВ	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Карасенко			12.21		Р	6	
Проверил		Чумашвили			12.21				
Н.контр		Сипко			12.21	профиль ГНБ			
Утвердил		Сипко			12.21				

Инв. N подл.	Подпись и дата	Взам.инв. N



						71-2021-ЭС			
						Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-80 – ТП-190п, протяженность 0,6 км			
Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата	КЛ-6кВ	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Карасенко			12.21		Р	6	
Проверил		Чумашвили			12.21				
Н.контр		Сипко			12.21	профиль ГНБ			
Утвердил		Сипко			12.21				

Координаты котлованов ГНБ

№	X	Y
ГНБ№1 Рабочий котлован	11383,0511	23164,6894
ГНБ№1 Приемный котлован	11371,9234	23147,2551
ГНБ№2 Рабочий котлован	11522,6232	23181,5701
ГНБ№2 Приемный котлован	11548,7965	23178,0581
ГНБ№3 Рабочий котлован	11697,5815	23163,2722
ГНБ№3 Приемный котлован	11674,8979	23165,9778
ГНБ№4 Рабочий котлован	11742,7241	23159,7486
ГНБ№4 Приемный котлован	11718,4996	23162,0350
ГНБ№5 Рабочий котлован	11767,5852	23156,5569
ГНБ№5 Приемный котлован	11793,2741	23153,8847
ГНБ№6 Рабочий котлован	11824,7730	23140,5827
ГНБ№6 Приемный котлован	11821,4814	23094,4059
ГНБ№7 Рабочий котлован	11817,7173	23061,6811
ГНБ№7 Приемный котлован	11819,4058	23086,1800
ГНБ№8 Рабочий котлован	11808,1041	22970,8560
ГНБ№8 Приемный котлован	11809,4963	22995,1453
ГНБ№9 Рабочий котлован	11814,8972	22908,9460
ГНБ№9 Приемный котлован	11803,9942	22911,0503


Взам.инв. N			
Подпись и дата			
Инв. N подл.			

Ведомость строительно-монтажных работ			
№ п/ п	Наименование работ	Ед. изм.	Кол-во
	Монтажные работы КЛ-6 кВ		
1	Прокладка кабельной линии в траншее АСБл-10 3х240	м	332
2	Прокладка кабельной линии в траншее в трубе АСБл-10 3х240 D=160 мм	м	160
3	Прокладка кабельной линии методом ГНБ АСБл-10 3х240 D=160 мм	м	304
4	Прокладка кабельной линии в трансформаторной подстанции АСБл-10 3х240	м	7*2=14
5	Монтаж концевой муфты внутренней установки для трёхжильных кабелей с бумажной изоляцией и общей оболочкой на напряжение 6-10 кВ	шт	2
6	Укладка труб ПЭ 100 SDR 17 D160 методом ГНБ	м	576
7	Укладка труб ПЭ 80 SDR 13,6 D160 в траншею	м	160
	Строительные работы КЛ-10 кВ		
1	Рытье траншеи шириной 300 мм в грунте II категории (589м)	м ³	221,46
2	Песчаная подсыпка для кабеля	м ³	73,8
3	Обратная засыпка траншеи обычным грунтом	м ³	147,66
4	Прокладка полиэтиленовой трубы в траншею (D=160 мм)	м	160
5	Укладка ПЗК 360х480 в траншею 300мм	шт.	392
6	Рытье котлована под ГНБ	м ³	72
7	Засыпка котлована песком	м ³	72
	Пусконаладочные работы по КЛ-10 кВ		
1	Испытание кабеля силового длиной до 500 м напряжением до 10 кВ	испыт.	3
2	Испытание кабеля силового следующие 500 м напряжением до 10 кВ	500м	1,6
	Благоустройство		
1	Разборка асфальтно-бетонного покрытия	м ³	6
2	Разборка щебеночного основания	м ³	36
3	Восстановление щебеночного основания	м ³	36
4	Восстановление асфальтно-бетонного покрытия	м ³	6
5	Резка затвердевшего покрытия	м	50

[illegible]

Позиция	Наименование и технические характеристики	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборуд., изделия, материала	Завод-изготовитель, поставщик	Единица измерения	Кол-во	Масса единицы, кг	Примечание
	КЛ-10кВ							
1	Кабель силовой с алюминиевыми жилами в бумажной пропитанной изоляции, на напряжение до 10 кВ, соответствует ГОСТ 18410-73	АСБл-10, 3х240			м	875		Длина кабеля указана с учетом запаса в 8%
2	Муфта концевая для кабелей с бумажной изоляцией в общей оболочке на напряжение 6-10 кВ	ЗКВмп-10-150/240			шт	2		
3	Муфта соединительная для кабелей с бумажной изоляцией в общей оболочке на напряжение 6-10 кВ	ЗСТп-10/150-240			шт	6		
4	Труба электротехническая Д=160 мм	ПЭ-80 SDR 13,6			м	442		
5	Труба электротехническая	ПЭ-100 SDR 17			м	160		
6	Огнеупорная профессиональная монтажная пена PENOSIL	Premium Fire Rated Gunfoam B1			750 мл	2		
7	Песок	ГОСТ 8736-93			м³	145,8		
8	ПЭК 360х480				шт.	392		

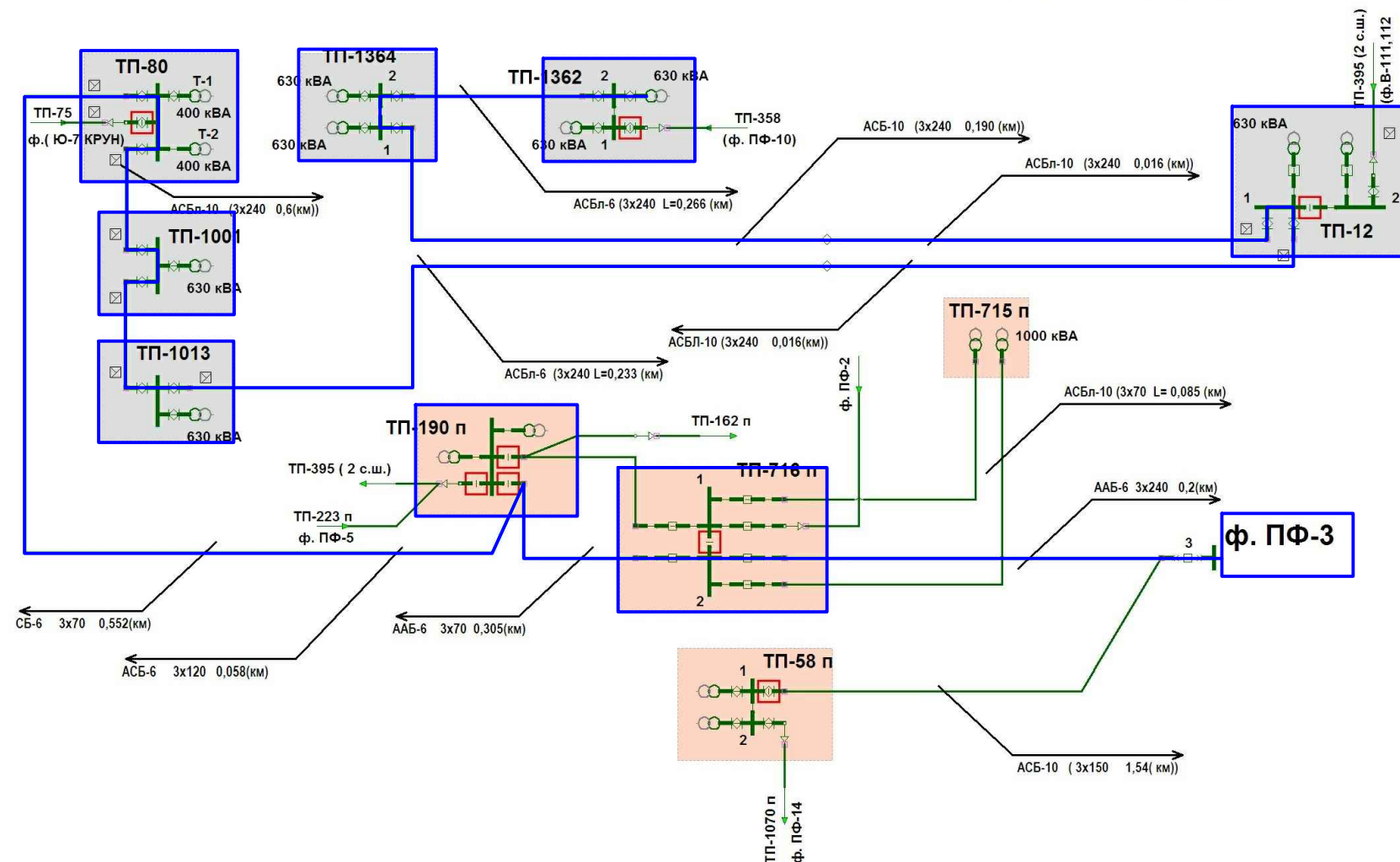
Инв. N подл.	Подпись и дата	Взам.инв. N

						71-2021-ЭС			
						Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-80 – ТП-190п, протяженность 0,6 км			
Изм.	Колуч	Лист	Ндок	Подр.	Дата	КЛ-6кВ	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Карасенко				12.21		Р	1	
Проверил	Чумашвили				12.21				
Н.контр	Сипко				12.21	Спецификация оборудования и материалов		АТЛАН инвестиционно-строительная компания	
Утвердил	Сипко				12.21				

*Расчет токов короткого замыкания.
Уставки РЗиА*

Инв. N подл.	Изм.	Колуч	Лист	Ндок	Подр.	Дата	71-2021-ЭР	Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-80 – ТП-190п, протяженность 0,6 км	Стадия	Лист	Листов
Инв. N подл.	Разраб.	Карасенко					Расчет токов короткого замыкания. Уставки РЗиА	Р			
	Проверил	Чумашвили									
	Н.контр	Сипко									

Изменения на 21.09.2021 г.



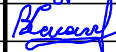



Филиал АО НЭСК-электросети" "Краснодарэлектросеть"
НОРМАЛЬНАЯ ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА СЕТЕЙ 6-10 кВ г. Краснодара
пс "Парфюмерная фабрика " ф. ПФ-3

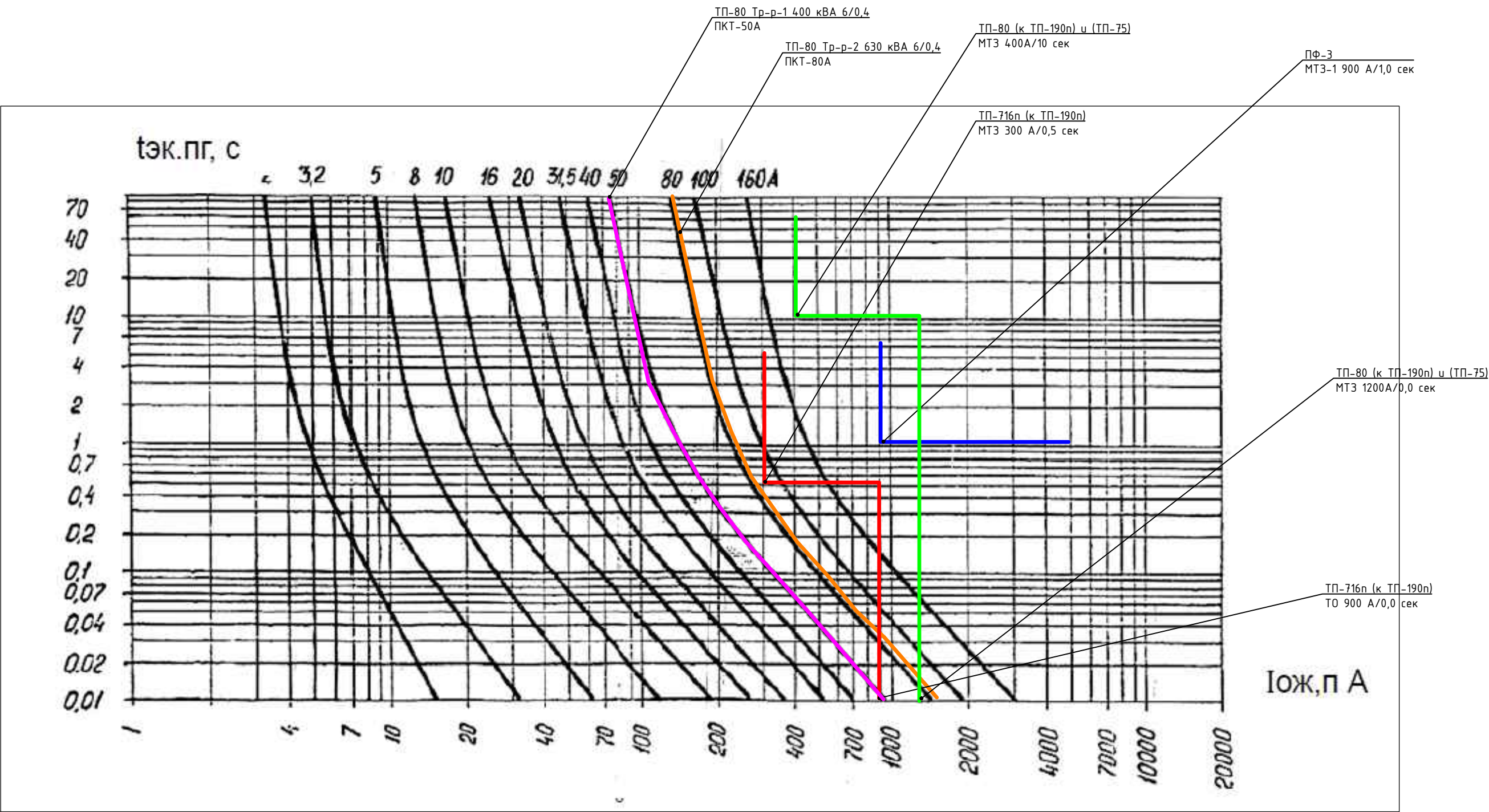
	Должность	Фамилия И.О.	Подпись	Дата
РАЗРАБОТАЛ(а) и СОПРОВОЖДАЕТ	Инженер-программист I категории ОДС	Филатова С.В.		
ПРОВЕРИЛ	Начальник ОДС	Есликовский Д.А.		
УТВЕРДИЛ	Главный инженер	Верещагин И.В.		

Условные обозначения

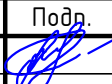

Расчетный участок

						104-2021-ЭР			
						Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-80 – ТП-190п, протяженность 0,6 км			
Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата				
Разраб.		Карасенко				Расчет токов короткого замыкания. Уставки РЗиА	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Чумашвили					Р	1	
Н.контр		Сипко				Схема замещения			

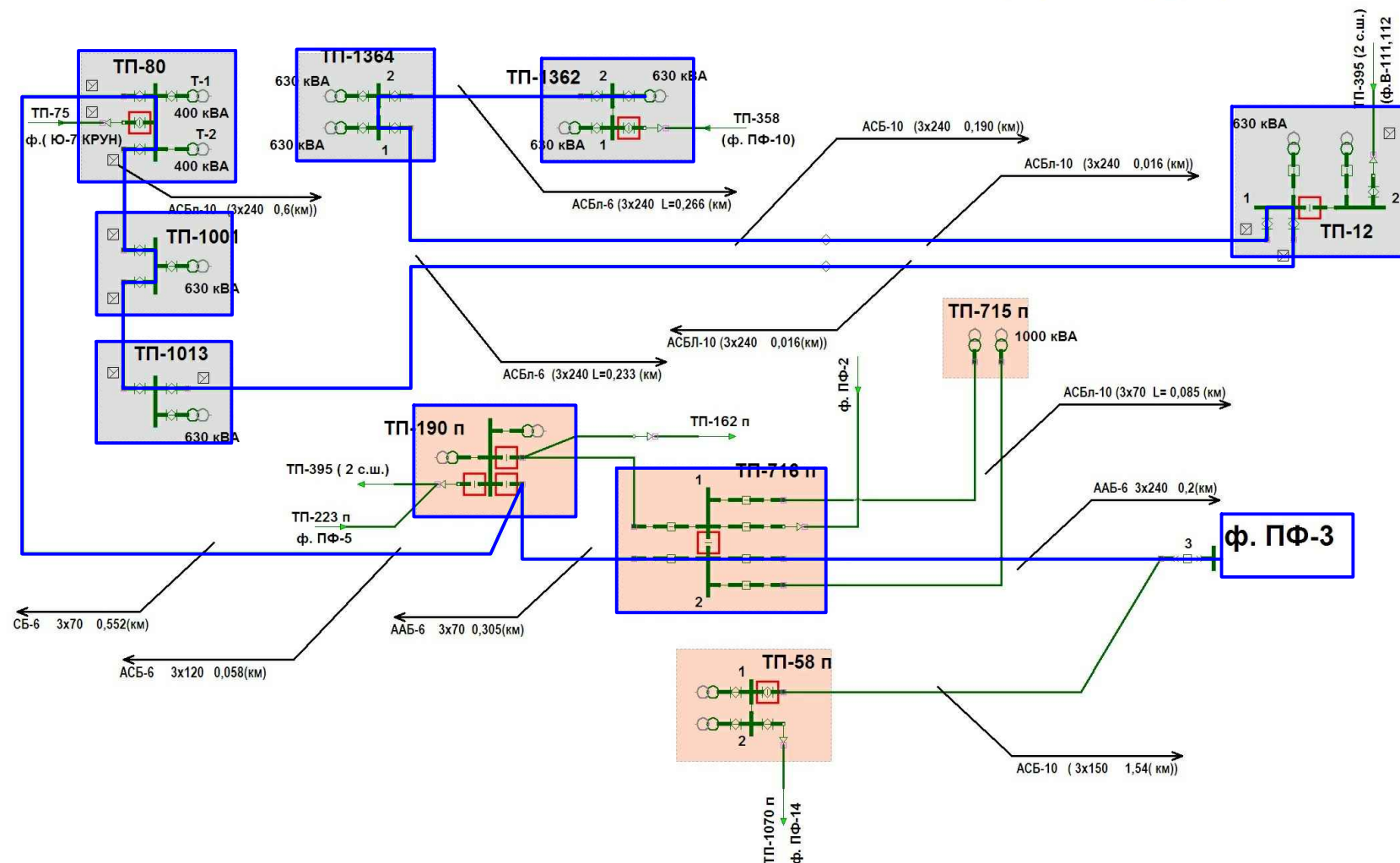
Перечень питающих объектов							
Объект	Усн, кВ	max режим			min режим		
		Хс, Ом	Ikз(3), А	Скз, МВА	Хс, Ом	Ikз(3), А	Скз, МВА
ПС 110/6 Парфюмерная фабрика ПФ-3	6,3	0,2879	12632	137,84	0,3261	11155	121,72



Инв. N подл.	Подпись и дата	Взам.инв. N

						104-2021-ЭР					
						Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-80 – ТП-190п, протяженность 0,6 км					
Изм.	Колуч	Лист	№док	Подп.	Дата	Расчет токов короткого замыкания. Уставки РЗиА			Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Карасенко							Р	3	
						Определение уставок защитных средств					

Изменения на 21.09.2021 г.



Филиал АО НЭСК-электросети "Краснодарэлектросеть"
НОРМАЛЬНАЯ ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА СЕТЕЙ 6-10 кВ г. Краснодара
пс "Парфюмерная фабрика " ф. ПФ-3

	Должность	Фамилия И.О.	Подпись	Дата
РАЗРАБОТАЛ(а) и СОПРОВОЖДАЕТ	Инженер-программист I категории ОДС	Филатова С.В.		
ПРОВЕРИЛ	Начальник ОДС	Есликовский Д.А.		
УТВЕРДИЛ	Главный инженер	Верещагин И.В.		

Условные обозначения

— Расчетный участок

104-2021-ЭР

Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-80 – ТП-190п, протяженность 0,6 км

Расчет токов короткого замыкания.
Уставки РЗиА

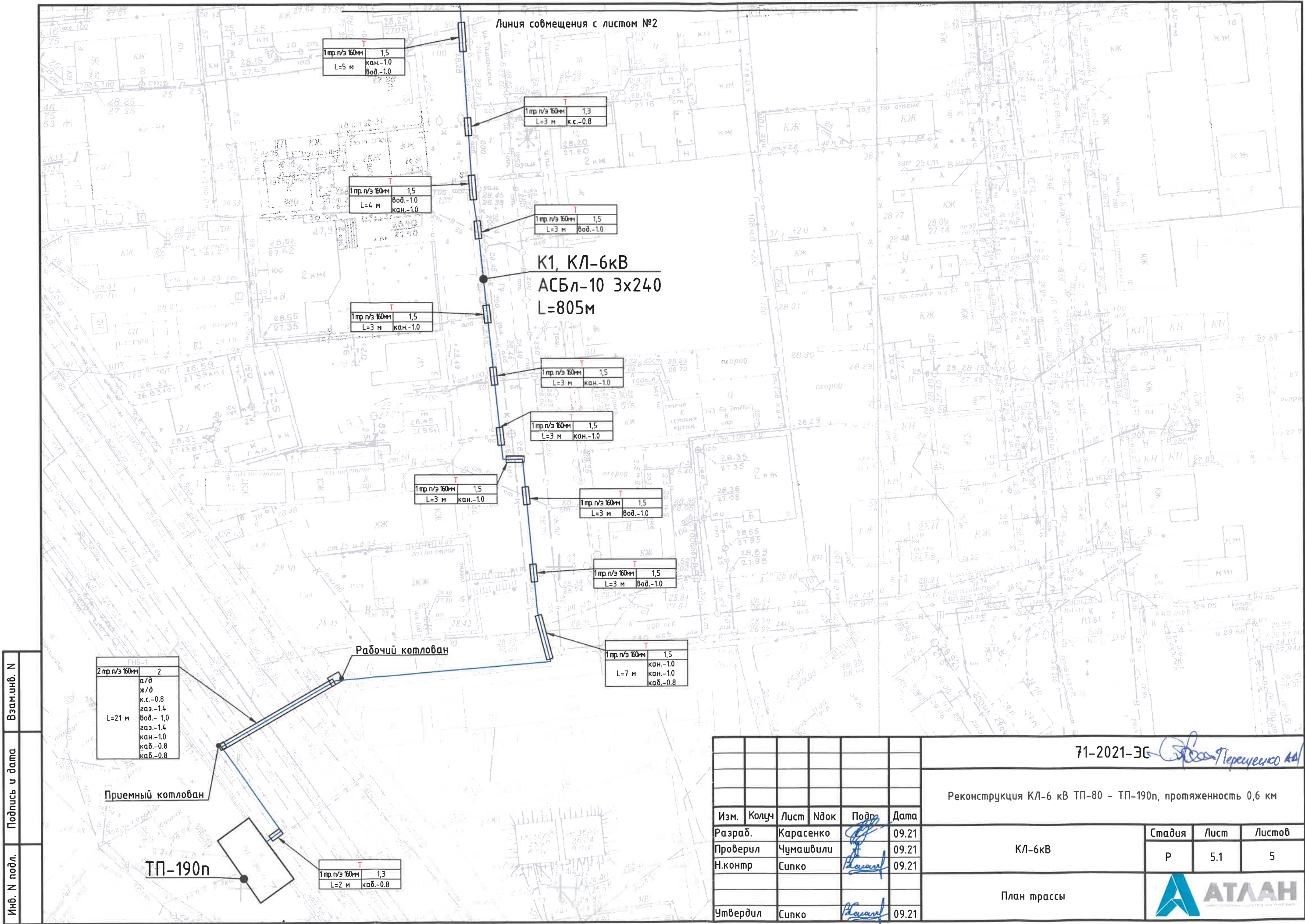
Стадия	Лист	Листов
Р	1	

Схема замещения



Инв. N подл.	Подпись и дата	Взам.инв. N

Изм.	Колуч	Лист	Ндок	Подп.	Дата
Разраб.	Карасенко				
Проверил	Чумашвили				
Н.контр	Сипко				



ДЕПАРТАМЕНТ АРХИТЕКТУРЫ И ГРАДОСТРОИТЕЛЬСТВА АДМИНИСТРАЦИИ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД КРАСНОДАР
СЕКТОР ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ ОТДЕЛА ГОРОДСКОЙ СРЕДЫ

КОНТРОЛЬ ТРАСС ИНЖЕНЕРНЫХ КОММУНИКАЦИЙ
№ 1213 от 23.11 2024


Длина 5,1 ± 5,5

Эксплуатационные предприятия сетей инженерно-технического обеспечения,
контролирующие и надзорная организация:

- | | |
|-----------------------------|---------------------|
| 1. АО «НЭСК» КЭС | 4. МК «ЦМДТ» |
| 2. АО «Краснодарэнерго» | 5. ФАД «Ростелеком» |
| 3. АО «АТЭК» <u>76</u> | 6. ОГБУД УМВД |
| 3. ООО «Краснодарводоканал» | |

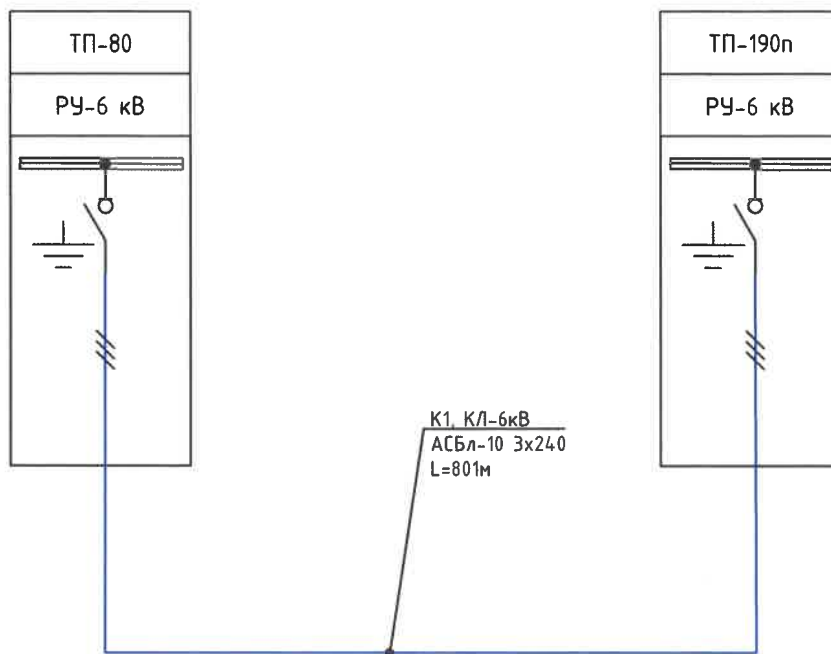
Данный контроль действителен в течение двух лет.
В процессе прокладки инженерных коммуникаций необходимо
выполнять историю, планы, ситуационные планы, сметы.
Исполнитель 100

7- МУП КТРУ (мути, экироз)
8- МКУ, УКХУБ

ОПР	Филиал АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть»
ПРОИЗВОДСТВО ЗЕМЛЯНЫХ РАБОТ ЗАПРЕЩЕНО	
Представителя работ вызвать за сутки до начала работ по тел. <u>СКЛ 255-44-44</u>	
Главный инженер филиала	
 (подпись)	<u>01.02.2022</u> (дата)


ЗА ПЯТЬ СУТОК ДО НАЧАЛА
ПРОВЕДЕНИЯ ЗЕМЛЯНЫХ РАБОТ
ВЫЗВАТЬ ПРЕДСТАВИТЕЛЯ
ФИЛИАЛА ПО ТЕЛ. СКЛ
255-74-77

Кабельный журнал													
Об-ние кабеля, провода	Трасса		Проход через							Кабель, провод			
	Начало	Конец	Трубу			Методом ГНБ			Открыто	ТП	по проекту		
			Об-ние	Диаметр, мм	Длина, м	Об-ние	Диаметр, мм	Длина, м	Длина, м	Длина, м	Марка	Кол., число и сечение жил	Длина, м
К1	ТП-80; РУ-6кВ	ТП-190п; РУ-6кВ	ПЗ-80	160	217	ПЗ-100	160	105	493	14	АСБл-10	3х240	815



№ 054.3

ОГПР **СОГЛАСОВАНО**
 Главный инженер филиала
 АО «НЭСК-электросети»
 «Краснодарэлектросеть»
 « 01 » 02 2022 г.
 Подпись _____

Инф. N подл.	Взам.инф. N	Подпись и дата										
			Изм.	Колуч	Лист	Ндок	Подп.	Дата	71-2021-ЭС			
			Разраб.	Карасенко				09.21	Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-80 - ТП-190п, протяженность 0,6 км			
			Проверил	Чумашвили				09.21	КЛ-6кВ	Стадия	Лист	Листов
			Н.контр	Сипко				09.21		Р	4	
			Утвердил	Сипко				09.21	Схема электрических соединений			

ОПР Филиал АО «НЭСК-электросети»
«Краснодарэлектросеть» 054-7
ПРОИЗВОДСТВО ЗЕМЛЯНЫХ РАБОТ
ЗАПРЕЩЕНО
Представителя работ вызвать за сутки
до начала работ по тел. 0101 265-74-74
Главный инженер филиала
01.02.2022
(подпись) (дата)

ЗА ПЯТЬ СУТОК ДО НАЧАЛА
ПРОВЕДЕНИЯ ЗЕМЛЯНЫХ РАБОТ
ВЫЗВАТЬ ПРЕДСТАВИТЕЛЯ
ФИЛИАЛА ПО ТЕЛ. СКЛ
265-74-77

ДЕПАРТАМЕНТ АРХИТЕКТУРЫ И ГОДАСТРОИТЕЛЬСТВА АДМИНИСТРАЦИИ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД КРАСНОДАР
СЕКТОР ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ ОТДЕЛА ГОРОДСКОЙ СРЕДЫ

КОНТРОЛЬ ТРАСС ИНЖЕНЕРНЫХ КОММУНИКАЦИЙ
№ 1213 от 23.11.2021

дस्ता 5,1-55

Эксплуатационные предприятия сетей инженерно-технического обеспечения,
контролирующие и надзорные организации:

- | | |
|----------------------------|---------------------|
| 1. АО «НЭСК» КЭС | 4. МКУ «ЦМДТ» |
| 2. АО «Краснодаргаз» | 5. ПАО «Ростелеком» |
| 3. АО «Краснодарводоканал» | 6. ОГИБДД УМВД |

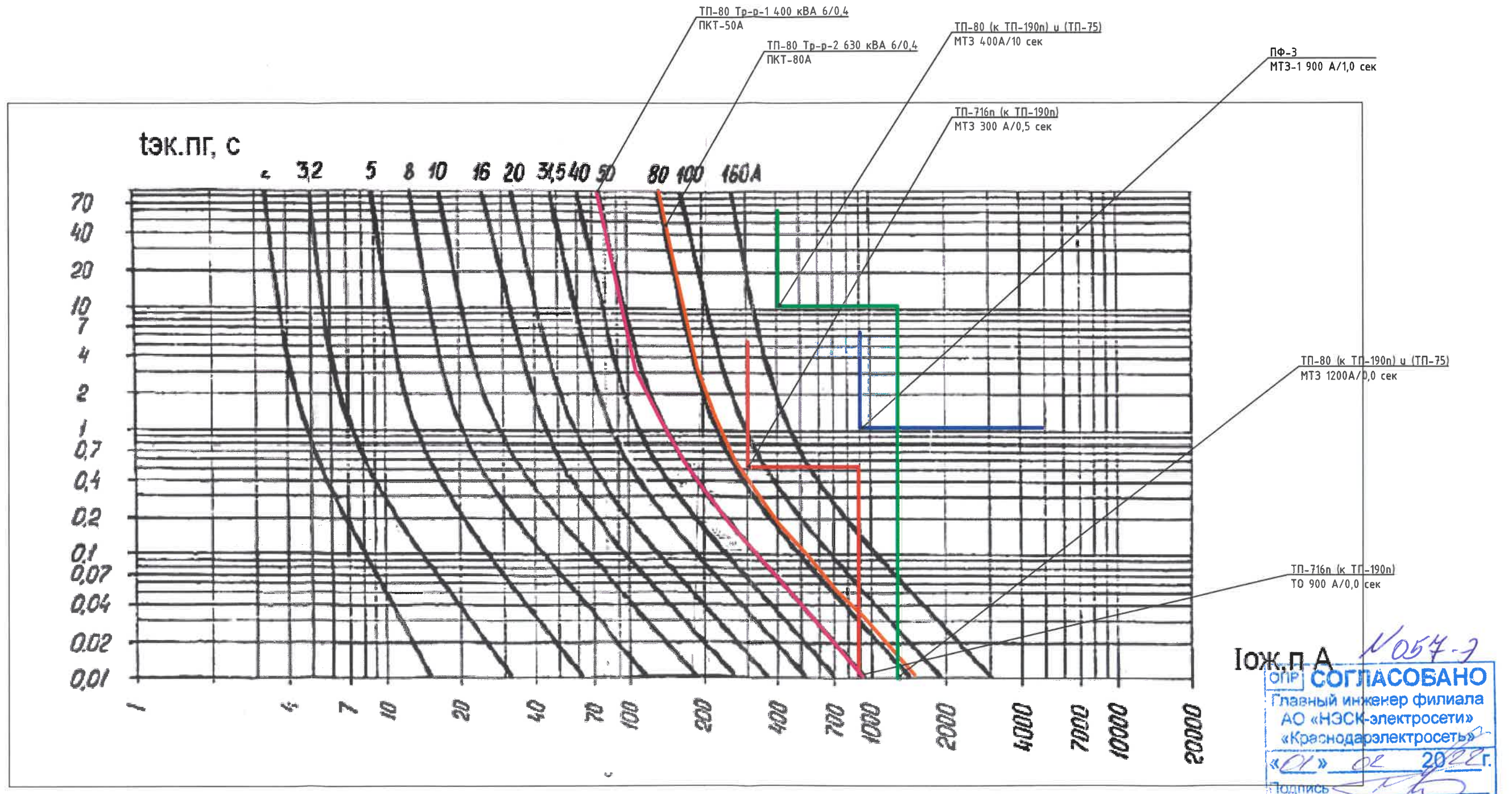
Данный контроль действителен в течение двух лет.
В процессе прокладки инженерных коммуникаций необходимо
вызвать исполнителя для геодезической съемки.
Исполнитель: [подпись]

7- МУП КТТУ (пути, тротуары)

8- МКУ, УКХиБ

Перечень питающих объектов

Объект	Усл, кВ	max режим			min режим		
		Xс, Ом	Iкз(3), А	Скз, МВА	Xс, Ом	Iкз(3), А	Скз, МВА
ПС 110/6 Парфюмерная фабрика ПФ-3	6,3	0,2879	12632	137,84	0,3261	11155	121,72



Иож.п.А. №054-7
СОГЛАСОВАНО
 Главный инженер филиала
 АО «НЭСК-электросети»
 «Краснодарэлектросеть»
 «01» 02 2022 г.
 Подпись: [Signature]

Исполнитель: [Signature] Печенько А.М.

104-2021-ЭР

Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-80 - ТП-190п, протяженность 0,6 км

Расчет токов короткого замыкания.
 Уставки РЗиА

Стадия	Лист	Листов
Р	3	

Определение уставок защитных средств



Взам.инв. N

Подпись и дата

Инв. N подл.

АО «Краснодаргоргаз»
РАССМОТРЕНО 10.01.2022 г. № 1681
 ПРОЕКТ реконструкция КЛ-6кВ
 ПРИ УСЛОВИИ:
 1. РАБОТЫ В ОХРАННОЙ ЗОНЕ ГАЗОПРОВОДА ПРОИЗВОДИТЬ В ПРИСУТСТВИИ ПРЕДСТАВИТЕЛЯ АО «КРАСНОДАРГОРГАЗ» - ВЫЗОВ ЗА СУТКИ ПО ТЕЛ.: 233-46-85
 2. ПРИ ПЕРЕСЕЧЕНИИ ГАЗОПРОВОДА ИЛИ РАБОТЕ В НЕПОСРЕДСТВЕННОЙ БЛИЗОСТИ ОТ ГАЗОПРОВОДА, РАБОТЫ ВЫПОЛНЯТЬ ВРУЧНУЮ И ВЫДЕРЖАТЬ РАЗРЫВЫ:
 А) ПО ГОРИЗОНТАЛИ 1,0 м от 1002-2-го
 Б) ПО ВЕРТИКАЛИ 0,5 м (0,3 м в зависимости от КЛ)
 В) ОТ ГАЗОВЫХ СООРУЖЕНИЙ 2,0 м
 3. ПРИ ВЫПОЛНЕНИИ РАБОТ МЕТОДОМ «ПРОКОЛА» ВСКРЫТЬ В ПРИСУТСТВИИ ПРЕДСТАВИТЕЛЯ АО «КРАСНОДАРГОРГАЗ» ВСЕ ДЕЙСТВУЮЩИЕ ГАЗОПРОВОДА В МЕСТАХ ПЕРЕСЕЧЕНИЯ С ПРОКЛАДЫВАЕМОЙ КОММУНИКАЦИЕЙ.
 НАЧАЛЬНИК СЛУЖБЫ ЭКСПЛУАТАЦИИ ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ СЕТИ

листы 5.1 ÷ 5.5

(через ул. Воронежскую - ул. Таманская - ул. Майковская до ул. Титаровской)

до КЛ

- Доп. условия:
- 1) прокладку КЛ выполнять в соответствии с внесенными изменениями.
 - 2) соблюдать расстояние не менее 1,0 м по горизонтали от газопроводов до наружной стены приемных и рабочих колодезев.
 - 3) глубину заложения действующих подземных газопроводов в местах пересечения с прокладываемым КЛ в присутствии представителя АО «Краснодаргоргаз» определить шурфованием.
 - 4) обеспечить сохранность действующих газопроводов, сооружений и инженерных покрытий.
 - 5) производство работ в охранной зоне газопроводов производить только в присутствии представителя АО «Краснодаргоргаз»!
- инженер ЭЭРС Иванов И.И.

ДЕПАРТАМЕНТ АРХИТЕКТУРЫ И ГРАДОСТРОИТЕЛЬСТВА АДМИНИСТРАЦИИ
 МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД КРАСНОДАР
 СЕКТОР ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ ОТДЕЛА ГОРОДСКОЙ СРЕДЫ

КОНТРОЛЬ ТРАСС ИНЖЕНЕРНЫХ КОММУНИКАЦИЙ
 № 1213 от 23.11 2024

листы 5.1 ÷ 5.5

Эксплуатационные предприятия сетей инженерно-технического обеспечения, контролируемые и надзорные организации:

1. АО «НЭСК» КЭС
2. АО «Краснодаргоргаз»
3. АО «АТЭК»
4. МУКУ «ЦМДТ»
5. ПАО «Ростелеком»
6. ОГИБДД УМВД

34. ООО «Краснодар Водоканал»

Данный контроль действителен в течение двух лет.
 В процессе прокладки инженерных коммуникаций необходимо выполнять исполнительную топографическую съемку.
 Исполнитель Иванов И.И.

7 - МУП КТТУ (пути, тротуары)

8 - МУКУ УХХИБ

лист 5.1 ÷ 5.5

РАССМОТРЕНО 21.12.21
Общество с ограниченной ответственностью
«Краснодар Водоканал»
при условии:
1. За сутки до производства работ вызвать
представителя предприятия по тел. 220-28-10;
2. Краснодар Водоканал
Главный инженер _____ 20 ____ г.
Начальник _____ 20 ____ г.
Технического отдела _____ 20 ____ г.
ПТО, тел.: 226-87-14, 220-29-84, г. Краснодар, ул. Калыева, 198

работ инженером

уровнение в

массах пересечения с существующей
вод-газ кан-цией, с целью внут-е
фактически глубины заложения
трубопроводов.

3. при пересечении с существующей ВК
выдержать рас-е в соотв-ии с
треб-ми СНиП.

4. при производстве работ
обеспечить сохранность сетей и
коллекторов ВК.

5. Пересечение в-м-то в рутире,
под углом 90°.

С.С.С.

21.12.21

ДЕПАРТАМЕНТ АРХИТЕКТУРЫ И ГРАДОСТРОИТЕЛЬСТВА АДМИНИСТРАЦИИ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДА КРАСНОДАРА
СЕКТОР ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ ОТДЕЛА ГОРОДСКОЙ СРЕДЫ

КОНТРОЛЬ ТРАСС ИНЖЕНЕРНЫХ КОММУНИКАЦИЙ

№ 1213 от 23.11.2021

Листа 5.1 ÷ 5.5

Эксплуатационные предприятия сетей инженерно-технического обеспечения,
контролирующие и обслуживающие:

- | | |
|-------------------------------|---------------------|
| 1. АО «НЭСК» КСО | 4. МУУ «ЦМДТ» |
| 2. АО «Краснодарводоканал» | 5. ЗАО «Ростелеком» |
| 3. АО «ВК» | 6. ОГИБДД УМВД |
| 34. ООО «Краснодар Водоканал» | |

Данный контроль действителен в течение двух лет.
В процессе прокладки инженерных коммуникаций необходимо
выполнять исполнительную топографическую съемку.
Исполнитель: *П.П.*

7 - МУП КТТУ (пути, тротуары)

8 - МУУ. УКХИБЧ

Рассмотрено
Муниципальное ДОУ
14.01.2022г.

СОГЛАСОВАНО
МКУ «Центр мониторинга
дорожного движения и транспорта»
«14» 01 2022г.

1. Согласовано с департаментом городского хозяйства и ТЭК администрации МО «Краснодар»
2. Без нарушения промеров тротуаров и входов с твердым покрытием замурованы!
3. при повреждении пешеходных зон восстановление выполнять по типу: - тротуар; - ГПС $k=15\text{ см}$; - МЗУ $k=5\text{ см}$ на ширину пешеходной зоны.
4. В случае повреждения бордюров или иных элементов внешнего благоустройства выполнять по существующему типу покрытия и конструкции.

[Подпись]

ДЕПАРТАМЕНТ АРХИТЕКТУРЫ И ГРАДОСТРОИТЕЛЬСТВА АДМИНИСТРАЦИИ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД КРАСНОДАР
СЕКТОР ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ ОТДЕЛА ГОРОДСКОЙ СРЕДЫ
КОНТРОЛЬ ТРАСС ИНЖЕНЕРНЫХ КОММУНИКАЦИЙ
№ 1213 от 23.11 2021
Длина 5,1 ± 5,5
Эксплуатационные предприятия сетей инженерно-технического обеспечения,
контролирующие и надзорные организации:
1. АО «НВОС» КЭС 4. МКУ «ЦМДТ»
2. АО «Краснодаргаз» 5. ЗАО «Ростелеком»
3. АО «АТЭК» 76 6. ОГИБДД УМВД
3. ООО «Краснодар Водоканал»
Данный контроль действителен в течение двух лет.
В процессе прокладки инженерных коммуникаций необходимо
выполнять работы, указанные технологическими схемами.
Исполнитель ИЮ

7- МУП КТРУ (мртм, эктм)
8- МКУ, УКХУБ



Публичное акционерное общество «Ростелеком»

МАКРОРЕГИОНАЛЬНЫЙ ФИЛИАЛ «ЮГ»

КРАСНОДАРСКИЙ ФИЛИАЛ

ул.им Володи Головатого, д.294
г. Краснодар, Россия, 350000
Тел.: 8-800-200-3000 , Факс:8 (861) 227-04-27
e-mail: krd@south.rt.ru, web: www.rt.ru

от 23.12.2021 № 0407/05/16694/21

На 539-ОП от 01.12.2021

**Главному инженеру проекта
ООО «ИСК «АТЛАН»
А.Г. Чумашвили**

**ул. Октябрьская, д.183/326
г. Краснодар, 350000**

О согласовании рабочей документации.

На Ваше обращение № 539-ОП от 01.12.2021, сообщаю, что ПАО «Ростелеком» в лице Сервисного центра г. Краснодар Краснодарского филиала (далее – СЦ г.Краснодар) согласовывает Ваш запрос по объекту: 71-2021-ЭС. Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-80-ТП-190п, протяжённость 0,6 км.

Одновременно напоминаю, что при производстве работ обязателен вызов представителя СЦ г. Краснодар.

Для вызова представителя просим позвонить по телефону 8 800-200-09-33.

С уважением,

**Директор сервисного центра
г.Краснодар**

Филимонов М.В.

Исп.
Дубина А.В.
991-356-79-16

Лист 5.1 - 5.5

СОГЛАСОВАНО
со Службой энергохозяйства МУП «КТТУ»
ПРИ УСЛОВИИ:

1. При пересечении КА 6 кВ с кабелем 6(0,6) кВ выдержать расстояние не менее 0,5 м
2. При параллельном следовании КА 6 кВ с кабелем 6(0,6) кВ выдержать расстояние не менее 0,5 м
3. При приближении КА 6 кВ к фундаментам опор контактной сети выдержать расстояние не менее 0,6 м
4. Вызвать представителя Службы энергохозяйства за день до разрытия по тел. 259-14-77; 234-13-17
5. Согласование действует ОДИН год. Р-918-043-57-68

ПТО Свар «16» 12 2021 г.

СОГЛАСОВАНО
"Проколом под трамвайными путями"
Службой пути МУП "Краснодарское трамвайно-троллейбусное управление"

Перед началом производства работ необходимо:

1. Вызвать представителя Службы пути за 3 дня до начала производства работ по телефону: 233-25-29
2. Производство работ производить в присутствии представителя Службы пути.

г. Краснодар «22» 12 2021 г.

Должность И.И.И.И. Подпись И.И.И.И.

ДЕПАРТАМЕНТ АРХИТЕКТУРЫ И ГРАДОСТРОИТЕЛЬСТВА АДМИНИСТРАЦИИ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДА КРАСНОДАРА
СЕКТОР ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ ОТДЕЛА ГОРОДСКОЙ СРЕДЫ

КОНТРОЛЬ ТРАСС ИНЖЕНЕРНЫХ КОММУНИКАЦИЙ

№ 1213 от 23.11 2021 г.

Листа 5.1-5.5

Эксплуатационные предприятия сетей и энергоснабжения,
контролирующие и надзирающие организации

- | | |
|--------------------------------|---------------------|
| 1. АО «НЭСК» КСО | 4. МУУ «ИМДТ» |
| 2. АО «Краснодаргаз» | 5. ПАО «Ростелеком» |
| 3. АО «АТЭК» <u>Ю</u> | 6. ОПИВД УМВД |
| 34. ООО «Краснодар Бодо-канал» | |

Данный контроль действителен в течение двух лет.
В процессе прокладки инженерных коммуникаций необходимо
выполнять исполнительно-топографическую съемку.
Исполнитель Ю

7 - МУП КТТУ (пути, метро)
8 - МКУ, УККиБЧ

ДЕПАРТАМЕНТ АРХИТЕКТУРЫ И ГРАДОСТРОИТЕЛЬСТВА АДМИНИСТРАЦИИ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДА КРАСНОДАРА
СЕКТОР ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ ОТДЕЛА ГОРОДСКОЙ СРЕДЫ

КОНТРОЛЬ ТРАСС ИНЖЕНЕРНЫХ КОММУНИКАЦИЙ
№ 1213 от 23.11 2021

диста 5,1 ÷ 5,5

Эксплуатационные предприятия, объекты инженерно-технического обеспечения,
контролирующие и надзорные организации:

1. АО «НВСК» КВС
2. АО «Краснодаргоргаз»
3. АО «КДЭК»
4. МКУ «ЦМДТ»
5. ПАО «Ростелеком»
6. ОГИБДД УМВД

34. ООО «Краснодар Водоканал»
Данный контроль действителен в течение двух лет.
В процессе прокладки инженерных коммуникаций необходимо
выполнить контрольные измерения качества укладки.
Исполнитель Ю

7 - МУП КТТУ (путь, термол)

8 - МКУ, УКХИБ

СОГЛАСОВАНО
Общество с ограниченной ответственностью
«Светосервис-Кубань»
Служба эксплуатации наружного освещения.
При строительно-монтажных работах вызывать
представителя за сутки до их проведения
Тел.: 8-918-629-1137
Начальник СЭНО <u>С.С.С.</u>
20 ____ г.



ДЕПАРТАМЕНТ АРХИТЕКТУРЫ И ГОРОДОСТРОИТЕЛЬСТВА АДМИНИСТРАЦИИ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДА КРАСНОДАР
СЕКТОР ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ ОТДЕЛА ГОРОДСКОЙ СРЕДЫ

№ 1213 от 23.11 2024

Эксплуатационные подразделения (отдел) производственного обеспечения,
контролирующие и выдающие свидетельства

1. АО «НБС» ЦС
2. АО «Краснодаргаз»
3. АО «Газ»
4. ООО «Краснодар Энерго»

4. ООО «Краснодар Водоканал»
Данный контроль осуществляется в течение двух лет.
В процессе проведения инженерных коммуникаций необходимо
выполнить мониторинг качества водопроводной воды. Объемы
Исполнитель _____

7-МУП КТРУ (путти, метро)
8-МКУ. УККИБ'

01.12.2011

Рассмотрено
Муниципальное
14.01.2022г.

СОГЛАСОВАНО
МКУ «Центр мониторинга
дорожного движения и транспорта»
«14» 01 2022г.

«Согласовано»
Департамент городского хозяйства и топливно-энергетического
комплекса администрации муниципального образования
город Краснодар
при условии
охранения зеленых
насаждений, вышгород
границ.
«14» 01 2022г.

1. Согласовано с департаментом
городского хозяйства и ТЭЦ
администрации г.о. Краснодара
2. Без нарушения проездов
по тротуарам и виадам с
твердым покрытием
закрытым способом!
3. при повреждении пешеходных
полос восстановление выполнять
по плану: - пешех.;
- ГПС - $k=150\text{см}$;
- м.у. $k=5\text{ см}$ на
ширину пешеходной зоны
4. В случае повреждения бордюров
или иных элементов внешнего
восстановление выполнять по
существующим планам покрытия
и конструкций

[Signature]

ДЕПАРТАМЕНТ АРХИТЕКТУРЫ И ГРАДОСТРОИТЕЛЬСТВА АДМИНИСТРАЦИИ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ГОРОДА КРАСНОДАРА
СЕКТОР ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ ОТДЕЛА ГОРОДСКОЙ СРЕДЫ
КОНТРОЛЬ ТРАСС ИНЖЕНЕРНЫХ КОММУНИКАЦИЙ
№ 1213 от 23.11.2021
Листы 8, 1-5, 5
Эксплуатационные предприятия сетей инженерно-технического обеспечения,
контролирующие и надзорные организации
1 АО «КВСК» 4 МКУ «ММДТ»
2 АО «Краснодаргаз» 5 ЗАО «Ростелеком»
3 АО «АТЭК» 6 ОГИБДД УМВД
3 ООО «Краснодар Водоканал»
Данный контроль действителен в течение двух лет
В процессе проектирования инженерных коммуникаций необходимо
выполнять работы по согласованию с соответствующими органами
Исполнитель: *[Signature]*

7- МУП КТЮ (мртн, экироз)
8- МКУ, УКХЧБ