

Общество с ограниченной ответственностью «ГорЭнергоСервис»

ОГРН 1056405417463 ИНН 6454074043 410048, г. Саратов, Ново-Астраханское шоссе, д. 119

Заказчик - ЗАО "СПГЭС"

Реконструкция ТП-738 с заменой силовых трансформаторов.

### РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ

04-23-26-ЭС

№ 164 от 04.05.2023г.	
ЗАО "СПГЭС" согласовано при условии выполнения ТУ <i>А.Н. Куликов</i>	
в соответствии с требованиями ПУЭ и СНиП и	
ПОЛУЧЕНИЯ ПИСЬМЕННОГО РАЗРЕШЕНИЯ	
на производство земляных работ	
Тех. директор <i>А.Н. Куликов</i>	Нач. ТС <i>С.В. Мищенко</i>
Действительно 2 года	Нач. РС <i>С.В. Мищенко</i>

Директор

А. Н. Куликов

Главный инженер

С. В. Мищенко

Согласовано				
Исх. № подл.				
Подп. и дата				
Взамен инв. №				
Исх. № подл.				
Подп. и дата				
Взамен инв. №				
Исх. № подл.				





## Содержание рабочей документации

2

Обозначение	Наименование	Примечание
04-23-26-ЭС-С	Содержание	стр. 2
04-23-26-ЭС	Общие данные	стр. 3
	План ТП-738 М 1:50	стр. 5
	Однолинейная схема электрических	
	соединений 0,4 кВ I с.ш.	стр. 6
	Однолинейная схема электрических	
	соединений 0,4 кВ II с.ш.	стр. 7
	Однолинейная схема электрических	
	соединений 10 кВ	стр. 8
	Приложения:	
04-23-26-ЭС.РР	Расчет релейной защиты	стр. 9
04-23-26-ЭС.С	Спецификация оборудования, изделий и материалов	стр. 16
	Техническое задание, ЗАО "СПГЭС"	стр. 17
	Выписка из реестра членов саморегулируемой организации	стр. 19

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал	Судочева			Руд	04.2023
Проверил	Бескаев			Бескаев	04.2023
ГИП	Бечко			Бечко	04.2023
Гл. инженер	Мищенко			Мищенко	04.2023

ЗАО "СПГЭС"

04-23-26-ЭС

Содержание

Стадия	Лист	Листов
Р	1	1

ООО "ГорЭнергоСервис"

Формат А4



Обозначение	Наименование	Примечание
	<u>Ссылочные документы</u>	
[1] ПУЭ	Правила устройства электроустановок	
[2] 5.407-11	Заземление и зануление	
[3] СНиП 12.03.2001	Безопасность труда в строительстве	
[4] СП 76.13330.2016	Электрические устройства	
[5] СП 112.13330.2011	Пожарная безопасность зданий и сооружений	
[6] ГОСТ 21.210-2014	Система проектной документации для строительства	
	(СПДС). Условные графические изображения	
	электрооборудования и проводок на планах	
[7] СП 256.132.58.00.2016	Проектирование и монтаж электроустановок	
	жилых и общественных зданий	
[8]	Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок	
	от 15.12.2020 г. №903 н	
[9] СП 51.13330.2011	Защита от шума	
	<u>Прилагаемые документы</u>	
04-23-26-ЭС.РР	Расчет релейной защиты	стр. 9
04-23-26-ЭС.С	Спецификация оборудования, изделий и материалов	стр. 16
Приложение А	Техническое задание, ЗАО "СПГЭС"	стр. 17
Приложение Б	Выписка из реестра членов саморегулируемой организации	стр. 19

[illegible]

Ведомость рабочих чертежей основного комплекта		
Лист	Наименование	Примечание
ЭС 1	Общие данные:	на 2-х листах
ЭС 2	План ТП - 738 М 1:50	
ЭС 3	Однолинейная схема электрических соединений 0,4 кВ 1с.ш.	
ЭС 4	Однолинейная схема электрических соединений 0,4 кВ II с.ш.	
ЭС 5	Однолинейная схема электрических соединений 10 кВ	

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инд. №	Лист Всего

В настоящей рабочей документации все технические решения по сооружениям, конструкциям, оборудованию и технологической части приняты и разработаны в полном соответствии с действующими на дату выпуска проекта нормами и правилами, включая правила пожаро -, взрывобезопасности. При соблюдении правил технической эксплуатации, а также требований техники безопасности и пожаро -, взрывобезопасности эксплуатации сооружений по данному проекту безопасна.

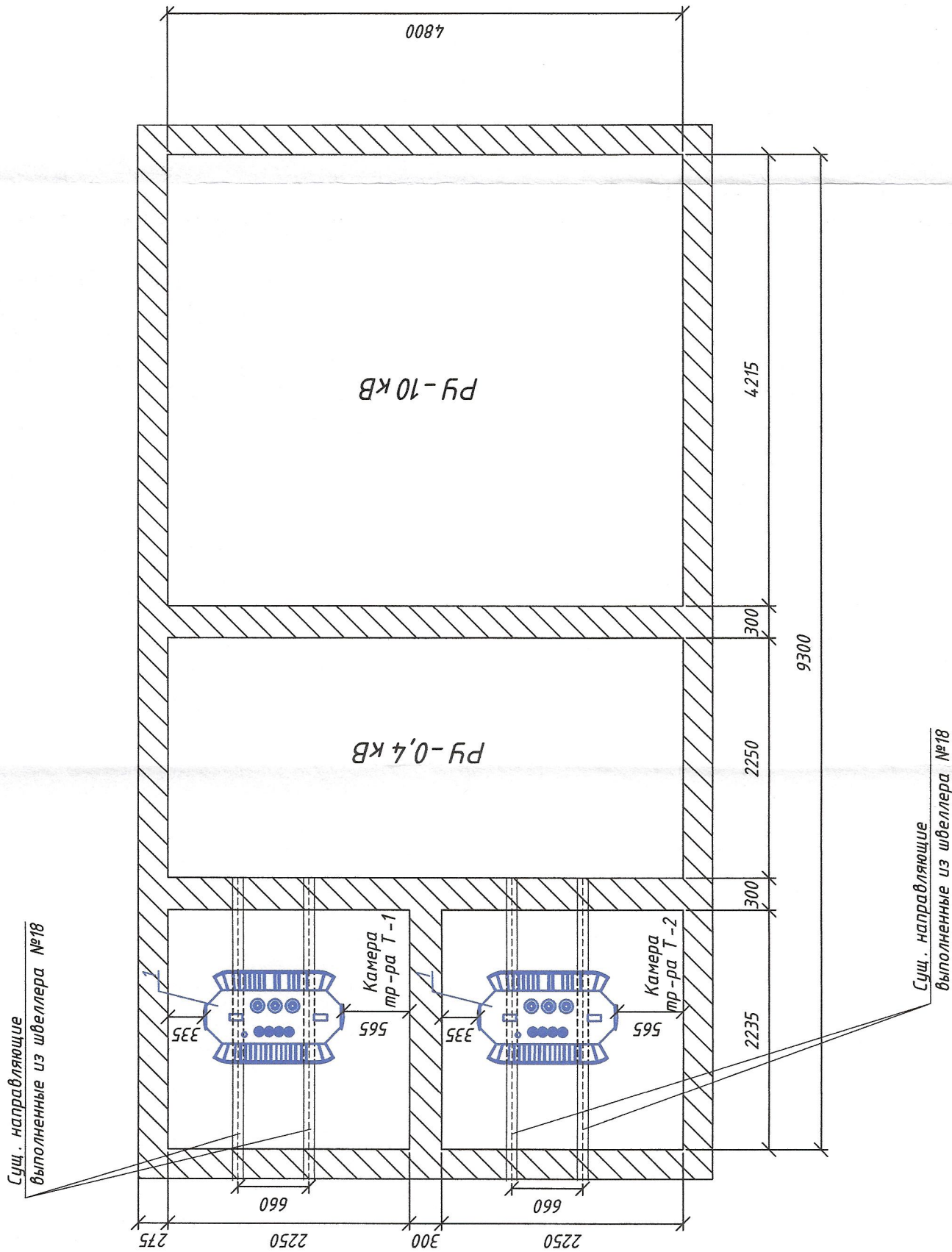


формат АЗ



План ТП - 738

Марка поз.	Наименование
1	Вновь устанавливаемый трансформатор силовой
	ТМГ - 400-10/0,4 кВ, (L x B x H), 1350 x 855 x 1321 мм



ЗАО «СПГЭС»  
«Сверено»  
«21» апреля 2023 г.  
Подпись: [Signature]

- Примечания:
- 1 Данная рабочая документация выполнена на основании ТЗ выданного ЗАО «СПГЭС»
  - 2 - проектируемые элементы  
- существующие элементы

ЗАО "СПГЭС"				04-23-26-ЭС			
Реконструкция ТП-738 с заменой силовых трансформаторов.							
Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ				Стадия	Лист	Листов	
				Р	2		
План ТП-738 М1:50				ООО "ГорЭнергоСервис"			

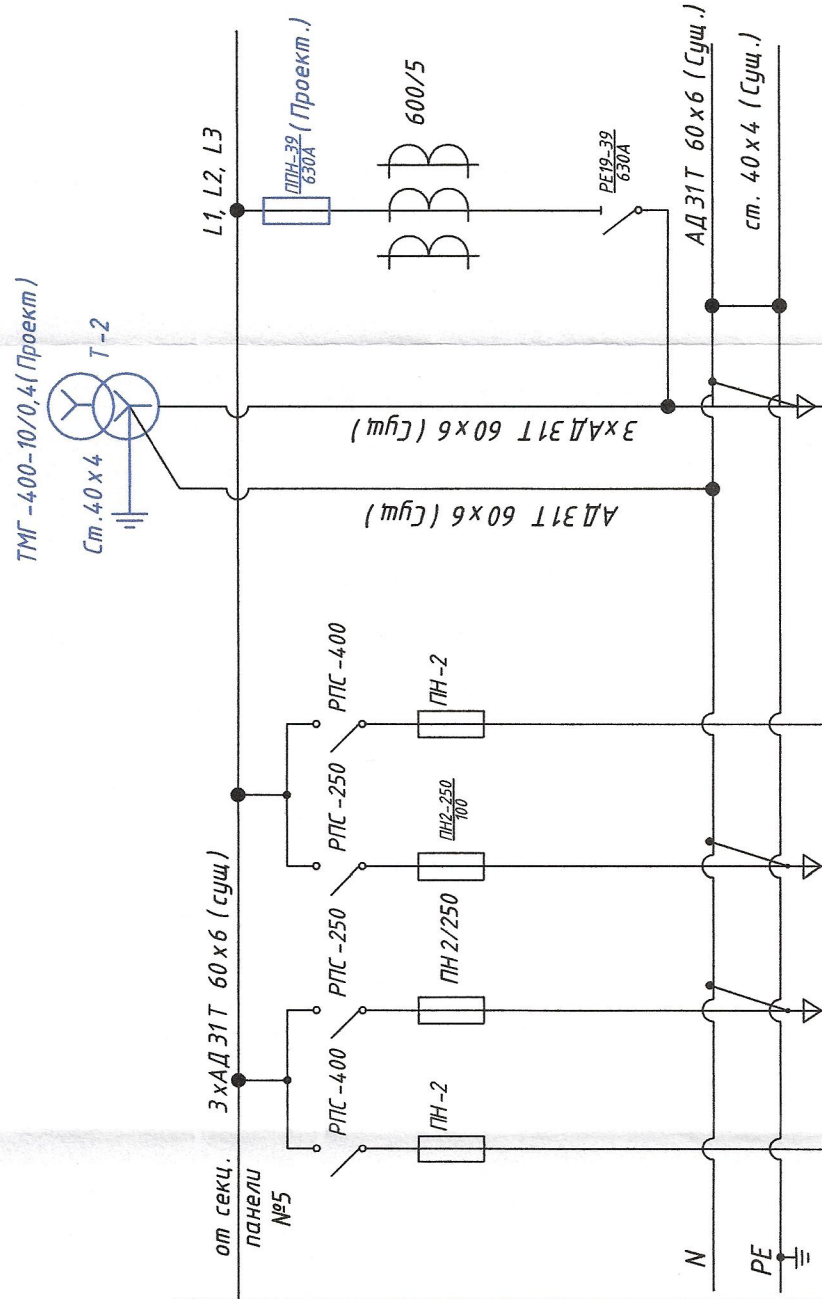
							</







Однолинейная схема электрических соединений 0,4 кВ II с.ш.



Марка и сечение фазных шин
Тип рубильника, ток, А.
Тип предохранителя ток плавкой вставки, А
Тип трансформатора тока, номинал
Тип рубильника, ток, А.
Марка и сечение нулевой шины
Порядковый номер панели
Тип панели
Назначение панели
Номинальный ток оборудования панели, А

АСБ-1-4х150 мм <sup>2</sup>	В/М резец от оп. №1-00/2
АСБ-1-4х150 мм <sup>2</sup>	1-3 В/М ун. Дюймовая

ЗАО «СПГЭС»  
 «Сверено»  
 «21» апреля 2025 г.  
 Подпись: *А.А.А.*

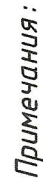
Примечания:

- 1 Данная рабочая документация выполнена на основании ТЗ выданного ЗАО "СПГЭС"

- 2
- проектируемые элементы
  - существующие элементы

ЗАО "СПГЭС"	04-23-26-ЭС			
Реконструкция ТП-738 с заменой силовых трансформаторов.				
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Дата
Разработал		Субочева		04.2023
Проверил		Бескаев		04.2023
ГИП		Бечко		04.2023
Гл. инженер		Мищенко		04.2023
Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ		Стадия	Лист	Листов
		Р	4	
Однолинейная схема электрических соединений 0,4 кВ II с.ш.				ООО "ГорЭнергоСервис"





1 Данная рабочая документация выполнена на основании ТЗ выданного ЗАО "СПГЭС"

2 \_\_\_\_\_

- проектируемые элементы
- существующие элементы

## Высоковольтные предохранители в цепи силовых трансформаторов

Мощность трансформатора кВА	Напряжение 10 кВ
	Тип предохранителя
4,00	ПКТ 102-10-50-12,5 УЗ

ЗАО «СИГЭС»  
«Сверено»  
«21» апреля 2023 г.  
Подпись: *Кеер*

[illegible]



## Исходные данные

Таблица 1 Параметры кабельных линий питающей сети ТП-738-1  
(от п/ст Новосоколовогорская, III с.ш., 10 кВ, Т-1, ф.1021)

№ уч. сети	Направление питающей сети	Марка кабеля на i-ом участке сети	Uном.ср., кВ	Roi, Ом/км	Xoi, Ом/км	Iад, А	Li, м (длина i-ого уч-ка сети)	Сопротивление системы tin, Ом	Сопротивление системы тах, Ом	Ток КЗ 3-х фазн. tin, на ПС головн. уч. сети, кА	Ток КЗ 3-х фазн. тах, на ПС головн. уч. сети, кА
1	п/ст Новосоколовогорская III с.ш. - РП-Юбилейный-I	АСБ-10-3х240	10,5	0,130	0,075	359	1898	0,9	1,5	0,39	0,67
2	РП-Юбилейный-I - ТП-738-I	АСБ-10-3х150		0,208	0,079	281	950				

Таблица 2 Коэффициент расчета МТЗ:

Kn (коэффициент надёжности)	1,1-1,2
Kc (коэффициент самозапуска)	1,2-1,3
Kв (коэффициент возврата)	0,8-0,85

Таблица 3

Уставки релейной защиты  
питающей сети от п/ст  
Новосоколовогорская III с.ш. 10 кВ,  
ф. 1021

Iсз, А - ток срабатывания защиты	tсз, сек. - выдержка времени срабатывающая	Характеристика срабатывания	Iто, кА-ток срабатывания токовой отсечки	tто, сек. - выдержка по времени срабатывающая по токов. отсечки
570	1,0	независимая	4,0	0,1

Исходные данные выданы службой  
РЗАИТ ЗАО "СПГЭС"

Исполнитель службы РЗАИТ  
Бабосин АЕ  
04.05.23

ЗАО "СПГЭС"

04-23-26-ЭС.РР

Изм. Кол. уч. Лист № док. Подп. Дата

Разработал	Субочева	04.2023
Проверил	Бескаев	04.2023
ГИП	Бечко	04.2023
Гл. инженер	Мищенко	04.2023

Расчет релейной защиты

Стадия	Лист	Листов
Р	1	7

ООО "ГорЭнергоСервис"

Формат А4

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.



Таблица 4 Результаты электрического расчета сети

№ фидера	Трехфазный ток КЗ на шинах трансформатора 10/0,4 кВ $I^3_{кз}$ , кА	Полное сопротивление питающей сети $Z_{сумм}$ , Ом	Ток срабатывания МТЗ $I_{ср. заш.}$ , А	Выдержка времени срабатывания МТЗ, сек.	Ток срабатывания ТО $I_{то, кА}$	Выдержка времени срабатывания ТО, сек.	Коэффициент чувствительности защиты $K_{ч} > 1,5$	Проверка питающей сети на термическую стойкость: $S_{min}$ , мм <sup>2</sup> < 150 мм <sup>2</sup>	Проверка питающей сети по экономической плотности тока: $S_{min}$ , мм <sup>2</sup> < 150 мм <sup>2</sup>
			расчетн.		расчетн.				
1021	5,041	1,2025	505,8	1,0	6,049	0,1	5,8	3,9	80,4
			500		6				

В качестве устройства релейной защиты применяется реле серии РТ-80, с характеристикой срабатывания - независимая

Для трансформаторов  $S_{ном.} = 400$  кВА,  $U = 10$  кВ применяем предохранители ПКТ102-10-50-12,5УЗ, согласно п. 1.4.20 ПУЭ-7, предохранители выбраны по отключающей способности.

Карта селективности релейных защит питающей сети ТП-738-1 показана на листе 3, стр. 11

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЗАО "СПГЭС"

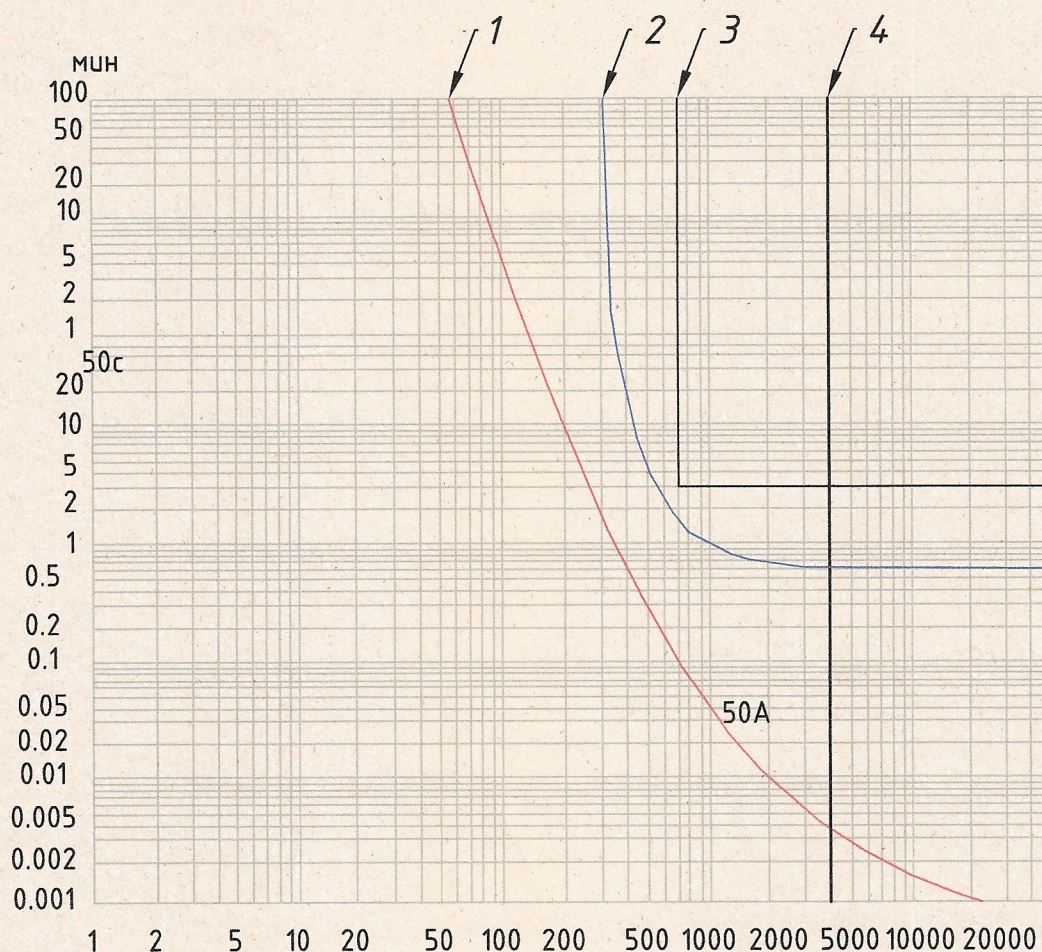
04-23-26-ЭС.РР

Лист

2



# Карта селективности питающей сети ТП-738 (I с.ш.)



№	Наименование
1	Характеристика срабатывания ПКТ 102-10-50-12,5УЗ
2	МТЗ направление к ТП-738-I
3	МТЗ п/ст Новосколовозгорская, III с.ш.
4	ТО направление к ТП-738-I

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЗАО "СПГЭС"

04-23-26-ЭС.РР

Лист

3

Формат А4



## Исходные данные

Таблица 1 Параметры кабельных линий питающей сети ТП-738-II  
(от п/ст Новосоколовогорская, II с.ш., 10 кВ, Т-2, ф.1006

№ уч. сети	Направление питающей сети	Марка кабеля на i-ом участке сети	Uном.ср., кВ	Roi, Ом/км	Xoi, Ом/км	Iад, А	Li, м (длина i-ого уч.-ка сети)	Сопротивление системы min, Ом	Сопротивление системы max, Ом	Ток КЗ 3-х фазн. min, на ПС головн. уч. сети, кА	Ток КЗ 3-х фазн. max, на ПС головн. уч. сети, кА
1	п/ст Новосоколовогорская II с.ш. - РП-Юбилейный-II	АСБ-10-3х240	10,5	0,130	0,075	359	1898	0,9	1,5	0,39	0,67
2	РП-Юбилейный-II - ТП-738-II	АСБ-10-3х150		0,208	0,079	281	950				

Таблица 2 Коэффициент расчета МТЗ:

Kn (коэффициент надёжности)	1,1-1,2
Kс (коэффициент самозапуска)	1,2-1,3
Kв (коэффициент возврата)	0,8-0,85

Таблица 3

Уставки релейной защиты питающей сети от п/ст Новосоколовогорская II с.ш. 10 кВ, ф. 1006

Iсз, А - ток срабатывания защиты	tсз, сек. - выдержка времени срабатывающая	Характеристика срабатывания	Iто.кА-ток срабатывания токовой отсечки	tто, сек. - выдержка по времени срабатывающая токовой отсечки
570	1,0	независимая	4,0	0,1

Исходные данные выданы службой  
РЭАИТ ЗАО "СПГЭС"

исполнитель службы  
РЭАИТ Багдичев АС  
04.05.23

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЗАО "СПГЭС"

04-23-26-ЭС.РР

Лист

4



Таблица 4 Результаты электрического расчета сети

№ фидера	Трехфазный ток КЗ на шинах трансформатора 6/0,4 кВ $I_{кз}^3$ , кА	Полное сопротивление питающей сети $Z_{сумм}$ , Ом	Ток срабатывания МТЗ Iср. защ., А	Выдержка времени срабатывания МТЗ, сек.	Ток срабатывания ТО $I_{то.о.кА}$	Выдержка времени срабатывания ТО, сек.	Коэффициент чувствительности защиты $K_{ч} > 1,5$	Проверка питающей сети на термическую стойкость: $S_{min}$ , мм <sup>2</sup> < 120 мм <sup>2</sup>	Проверка питающей сети по экономической плотности тока: $S_{min}$ , мм <sup>2</sup> < 120 мм <sup>2</sup>
			расчетн.		расчетн.				
			приним.		приним.				
1006	5,041	1,2025	505,8	1,0	6,049	0,1	5,8	3,9	80,4
			500		6				

В качестве устройства релейной защиты применяется реле серии РТ-80, с характеристикой срабатывания – независимая

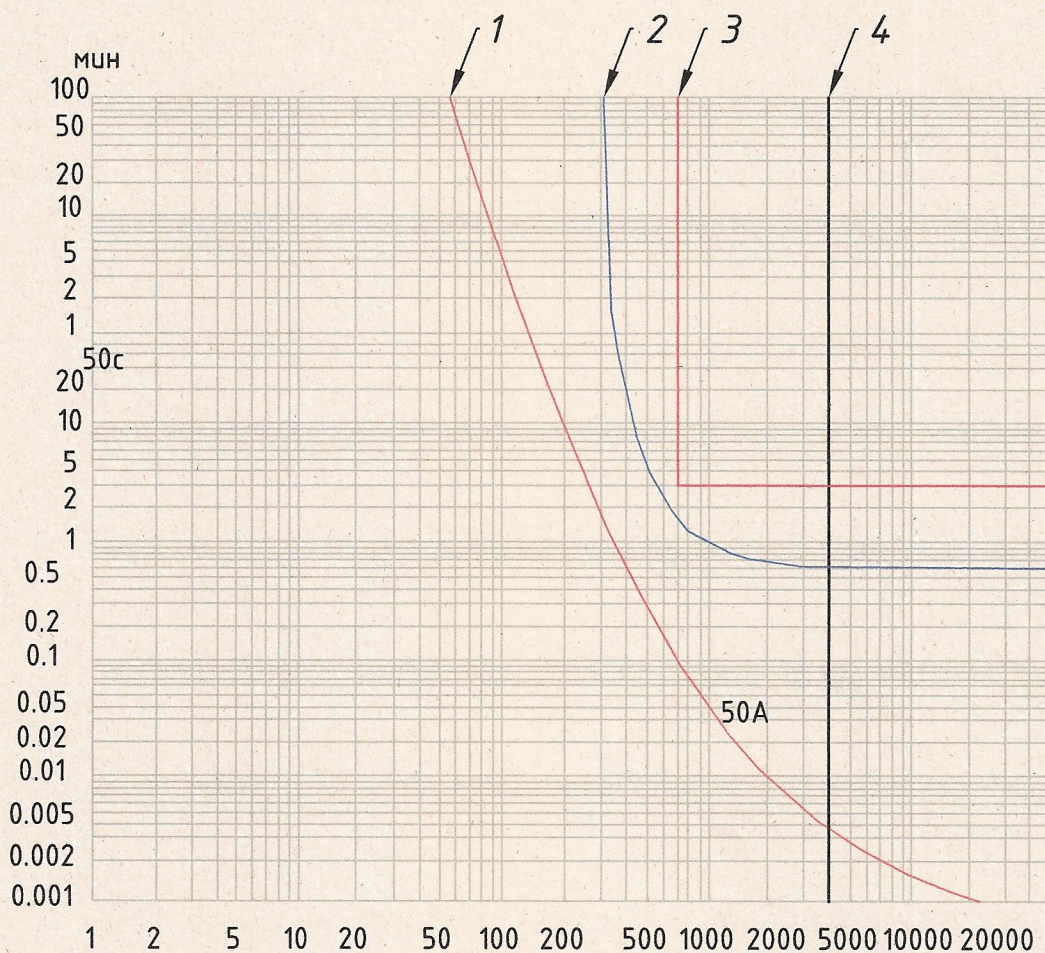
Для трансформаторов  $S_{ном.} = 400$  кВА,  $U = 10$  кВ применяем предохранители ПКТ102-10-50-12,5УЗ, согласно п. 1.4.20 ПУЭ-7, предохранители выбраны по отключающей способности.

Карта селективности релейных защит питающей сети ТП-738-II показана на листе 6, стр. 14

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ЗАО "СПГЭС"	04-23-26-ЭС.РР	Лист
								5



# Карта селективности питающей сети ТП-738 (II с.ш.)



№	Наименование
1	Характеристика срабатывания ПКТ102-10-50-12,5УЗ
2	МТЗ направление к ТП-738-II
3	МТЗ п/ст Новосоловогорская, II с.ш.
4	ТО направление к ТП-738-II

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЗАО "СПГЭС"

04-23-26-ЭС.РР

Лист

6





Согласно карте селективности защит питающей сети ТП-738 (с.ш. и ТП-738 П.с.ш. максимальная токовая защита (характеристика 2) вводится с выдержкой времени большей чем у защиты предыдущего элемента сети (защита трансформатора плавкими вставками предохранителей), чем обеспечивается замедленное действие защиты с целью селективности действия защиты последующего элемента по отношению к защитам предыдущих элементов.

Характеристика 3 МТЗ Новосоколовогорская, III с.ш. и II с.ш. находится ближе к источнику питания, чем защиты с характеристикой 1 и 2, но с разницей в выдержки времени срабатывания по отношению к защите с характеристикой 4 в 1,0 секунду.

Таким образом, согласно расчёту релейной защиты питающей сети ТП-738, рабочие уставки применяемых защит (на проверяемых участках сети ф.1021 и ф.1006) согласованы, селективность соблюдена.

Ивб. № подл.	Подп. и дата	Взам. унб. №
--------------	--------------	--------------

[illegible]



[illegible]



## СОГЛАСОВАНО

Подрядчик  
Директор ООО «ГорЭнергоСервис»

А.Н. Куликов

« \_\_\_\_\_ » 20 \_\_\_\_ г.

## УТВЕРЖДАЮ

Заказчик

Первый заместитель генерального директора  
ЗАО «СПГЭС»

Е.Н. Стрелин

« \_\_\_\_\_ » 20 \_\_\_\_ г.

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

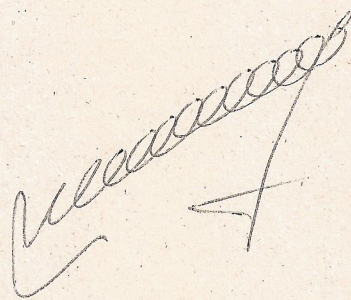
на выполнение проектных работ

№ п/п	Показатель	Содержание
<b>1. Цель и основания проектирования</b>		
1.1.	Цель проектирования	Подготовка рабочей и сметной документации для реконструкции ТП-738 с заменой силовых трансформаторов.
1.2.	Основания для проектирования	Инвестиционная программа ЗАО «СПГЭС» на 2023 год пункт 4.4.
<b>2. Общие требования</b>		
2.1.	Наименование проектируемых объектов (титульный перечень)	Реконструкция ТП-738 с заменой силовых трансформаторов.
2.2.	Объем проектируемых мероприятий	1. Проектирование реконструкции ТП-738: - замена существующих силовых трансформаторов мощностью 250кВА на трансформаторы мощностью 400кВА с заменой шин, ПН и ПК – держателей, при необходимости с заменой направляющих, с учетом объема строительных работ необходимых при замене трансформаторов (замена полов, монтаж контура заземления и т.д.)..
2.3.	Этапы выполнения работ	1. Разработка рабочей документации. 2. Разработка сметной документации. 3. Согласование рабочей и сметной документации с Заказчиком, заинтересованными лицами и органами (при необходимости). Сроки согласования входят в календарные сроки выполнения работ. Заказчик оказывает содействие Подрядчику в получении необходимых согласований.
2.4.	Сроки выполнения работ	С «26» апреля 2023 года по «15» мая 2023 года.
<b>3. Исходные данные</b>		
3.1.	Исходные данные, предоставляемые Заказчиком	Предоставляются Заказчиком: -Техническая характеристика существующих электрических сетей.
<b>4. Результат работ</b>		
4.1.	Результат работ	1. Рабочая документация в бумажной форме в 2 (двух) экземплярах; в электронной форме: в формате «pdf» в 1 (одном) экземпляре, в формате «dwg» в 1 (одном) экземпляре. 2. Сметная документация на строительно-монтажные работы: в бумажной форме в 2 (двух) экземплярах; в электронной форме: в формате «pdf» в 1 (одном) экземпляре.
4.2.	Требования к содержанию рабочей документации	Рабочая документация представляет собой документацию, содержащую материалы в текстовой и графической формах, в соответствии с которой осуществляется модернизация, дооборудование, техническое перевооружение, реконструкция проектируемых объектов. Рабочая документация содержит архитектурные, технические и технологические решения в отношении проектируемых объектов, спецификации оборудования и изделий.
4.3.	Требования к оформлению результата работ	1. Документацию, являющуюся результатом работ оформить в соответствии с действующими нормативными документами, указанными в п. 6.1 настоящего Технического задания. 2. В наименовании документации титульный перечень проектируемых объектов указать в строгом соответствии с п. 2.1 настоящего Технического задания. 3. Рабочую документацию, завизировать подлинными подписями лиц, разработавших данную документацию и ответственных за нормоконтроль. 4. Рабочую документацию в бумажной форме укомплектовать в отдельные тома. Рабочую документацию в электронной форме укомплектовать в отдельные файлы, наименование которых должно содержать краткое наименование документации в бумажной форме (не более 40 символов в имени файла).



		Формирование рабочей документации в формате «pdf» с пофайловым разделением страниц не допускается.
<b>5. Требования к Подрядчику</b>		
5.1.	Членство в СРО	Подрядчик должен обладать действующим членством в СРО в области архитектурно-строительного проектирования.
5.2.	Кадровые ресурсы	Подрядчик должен обладать квалифицированными кадровыми ресурсами.
<b>6. Нормативные документы</b>		
6.1.	Перечень нормативных документов, в соответствии с требованиями которых необходимо выполнить работы	1. Градостроительный кодекс Российской Федерации; 2. Гражданский кодекс Российской Федерации; 3. Земельный кодекс Российской Федерации; 4. Водный кодекс Российской Федерации; 5. Воздушный кодекс Российской Федерации; 6. Федеральный закон «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» от 22.07.2008 № 123-ФЗ; 7. Федеральный закон «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» от 30.12.2009 № 384-ФЗ; 8. Федеральный закон от 25 июня 2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» 9. Правила устройства электроустановок (действующее издание); 10. Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей, утвержденные приказом Минэнерго России от 04.10. 2022 № 1070; 11. ГОСТ Р 21.101-2020 Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации; 12. РД 34.20.185-94 «Инструкция по проектированию городских электрических сетей»; 13. СНиП, нормы в области охраны окружающей среды и иные, относящиеся к данной сфере нормы.
<b>7. Сдача работ</b>		
7.1.	Порядок сдачи работ	В сроки, установленные Договором, Подрядчик представляет Заказчику: -документы, являющиеся Результатом работ в бумажной и электронной форме в количестве экземпляров, указанном в п. 4.1 настоящего Технического задания; -акт (акты) о приемке выполненных работ по форме КС-2 в 2 (двух) экземплярах; -справку (справки) о стоимости выполненных работ и затрат по форме КС-3 в 2 (двух) экземплярах.

Главный инженер



А.В. Войнов





Форма выписки  
УТВЕРЖДЕНА  
приказом Федеральной службы  
по экологическому, технологическому и  
атомному надзору  
от 4 марта 2019 г. № 86

## ВЫПИСКА ИЗ РЕЕСТРА ЧЛЕНОВ САМОРЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

29.10.2019 г.

№ 3145

(дата)

(номер)

Ассоциация Саморегулируемая организация «Национальное объединение  
научно-исследовательских и проектно-изыскательских организаций» (Ассоциация СРО  
«ЦЕНТРСТРОЙПРОЕКТ»)

(наименование саморегулируемой организации)

Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, осуществляющих подготовку проектной документации  
объектов капитального строительства

(тип саморегулируемой организации)

115088, Россия, Москва, ул. 2-я Машиностроения, д. 25, стр. 5.  
<http://центрстройпроект.рф>, [info@npcsp.org](mailto:info@npcsp.org), +7 (495) 600-83-21, +7 (495) 600-83-31, +7 (495) 600-83-53

(адрес места нахождения саморегулируемой организации, адрес официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», адрес электронной почты)

СРО-П-029-25092009

(идентификационный номер выписки в государственном реестре саморегулируемых организаций)

выдана Обществу с ограниченной ответственностью "ГорЭнергоСервис"

(фамилия, имя, в случае, если имеется, индивидуального предпринимателя / физического лица или полное наименование юридического лица / юридического лица)

Наименование	Сведения
<b>1. Сведения о члене саморегулируемой организации:</b>	
1.1. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование юридического лица или фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя	Общество с ограниченной ответственностью "ГорЭнергоСервис". ООО "ГЭС"
1.2. Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	6454074043
1.3. Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП)	1056405417463
1.4. Адрес места нахождения юридического лица	410048, РФ, Саратовская область, г. Саратов, Ново-Астраханское ш., д. 119
1.5. Место фактического осуществления деятельности (только для индивидуального предпринимателя)	---
<b>2. Сведения о членстве индивидуального предпринимателя или юридического лица в саморегулируемой организации:</b>	
2.1. Регистрационный номер члена в реестре членов саморегулируемой организации	1115
2.2. Дата регистрации юридического лица или индивидуального предпринимателя в реестре членов саморегулируемой организации (число, месяц, год)	«29» октября 2019 г.
2.3. Дата (число, месяц, год) и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации	Протокол Правления № 01-2810-11-19 от «28» октября 2019 г.
2.4. Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации (число, месяц, год)	«29» октября 2019 г.
2.5. Дата прекращения членства в саморегулируемой организации (число, месяц, год)	---
2.6. Основания прекращения членства в саморегулируемой организации	---