

УТВЕРЖДАЮ

Технический директор

АО «Самарский гипсовый комбинат»

Аветисян А.Э.

«___» _____ 2026 г.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
НА ТЕНДЕР ПО ВЫБОРУ ПОСТАВЩИКА УСЛУГ
по проведению плановых испытаний, технического обслуживания и аварийных
ремонтных работ в системе электроснабжения на 2027 гг.**

№	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
1.	Основание для производства работ	Бесперебойное электроснабжение электроустановок предприятия. Своевременные электроиспытания оборудования.
2.	Заказчик	ЗАО «Самарский гипсовый комбинат», г. Самара, Береговая, 9 А.
3.	Срок выполнения работ	Аварийные заявки – безотлагательно в течение 2-х часов; Плановые заявки – по договорённости.
	Исходные данные	1. Ремонт и испытание кабельных линий классом напряжения 10 кВ при аварийных вызовах: • 2хАСБ-10 3х185 -1100 м; • АПвПуг 3х(1х500/70)-1460 м; в т.ч. поиск места повреждения кабельной линии и вскрытие грунта, вывод КЛ в ремонтное положение (отключение/подключение в ячейке) как на территории питающей подстанции (Безымянская отопительная котельная, ГПП «АВИС») так и на подстанции Заказчика, по необходимости; 2. Ремонт и испытание кабельных линий классом напряжения 0,4 кВ при аварийных вызовах марок АВВГнг и ВВГнг сечение от 70 до 240 мм², протяженностью от 30 до 400 м. в т.ч. поиск места повреждения кабельной линии и вскрытие грунта по необходимости; 3. Проведение испытаний силовых трансформаторов и диагностирование при аварийных остановках: ТМГ-2500-10/0,4 – 2 шт. ТМГ-1000-10/0,4 – 1 шт. 4. Проведение технического обслуживания электрооборудования распределительных устройств 0,4 кВ, 10 кВ (очистка сборных шин 0,4 кВ, 10 кВ, протяжка болтовых соединений шин и отходящих от них линий, обслуживание ячеек 10 кВ согласно руководству по эксплуатации, «прогрузка» автоматических выключателей по требованию заказчика) Эксплуатационные схемы подстанции см. в Приложении №1. Состав РУ 10 кВ: - Ячейка 10кВ тип КСО298 ПК «Электрум» - 10 шт.; - Секции сборных шин – 2 шт. Состав РУ 0,4 кВ: - ячейка 0,4 кВ – 17 шт. (см. схему Приложения 1); - секции сборных шин – 4 шт. Обслуживание проводится два раза в год по вызову заказчика, время на проведение одного обслуживания не более 24 часов (необходима организация круглосуточной работы), точная программа проведения обслуживания обсуждается с заказчиком непосредственно перед его

		проведением. Руководства по эксплуатации передаются на рассмотрение потенциальному подрядчику при посещении объекта перед формированием предложения. 5. Тепловизионное обследование оборудования – 98 единиц, согласно Приложению 2 (время проведения обследования согласовывается отдельно, объем может быть выбран не весь, необходимо предоставить стоимость за единицу.) 6. Проведение периодических испытаний электроустановок согласно Приложения 2 (количество указано примерное, объем может быть выбран не весь, необходимо предоставить стоимость за единицу): • Распределительных и групповых электропроводок; • Цепей заземления; • Заземляющих устройств • Автоматических выключателей в электроустановках до 1000В; Сроки проведения работ указаны в Приложении 3.
4.	Особые условия	Наличие необходимой разрешительной документации работ. Наличие лаборатории зарегистрированной в Ростехнадзоре с действующим сроком разрешения. Наличие аттестованных в установленном порядке специалистов. Наряды на работы оформляются подрядчиком и согласовываются с заказчиком. На все виды работ по испытаниям должны предоставляться протоколы, в т.ч. по аварийным заявкам. Предоставление услуг в случае аварийных вызовов на условиях 100 % постоплаты: - в течении 2 х часов -услуги электролаборатории при повреждении кабельных линий; - ремонтные работы со сроками по согласованию в зависимости от сложности ремонта

Составил:

Главный энергетик АО «СГК»



Пименов Д.Н

Утвердил:

Проверил:

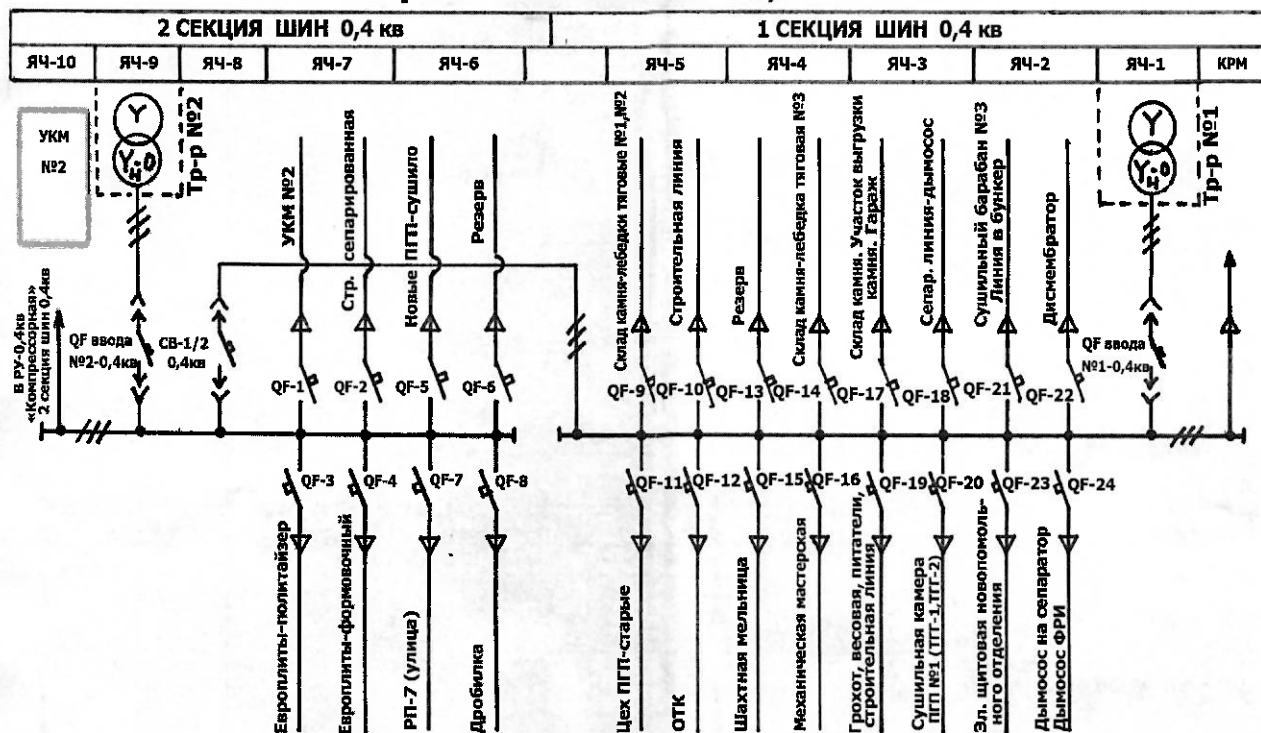
Разработал:

“ ” _____ 2019
Главный энергетик
Пименов Д. Н.

" " _____ 2019
Начальник энергоцеха
Емец Д. М.

_____ 2019
Мастер энергоцеха
Носкин А. В.

Оперативная схема РУ-0,4кв ТП-СГК



Оперативная схема РУ-0,4 кв «Компрессорная» СГК

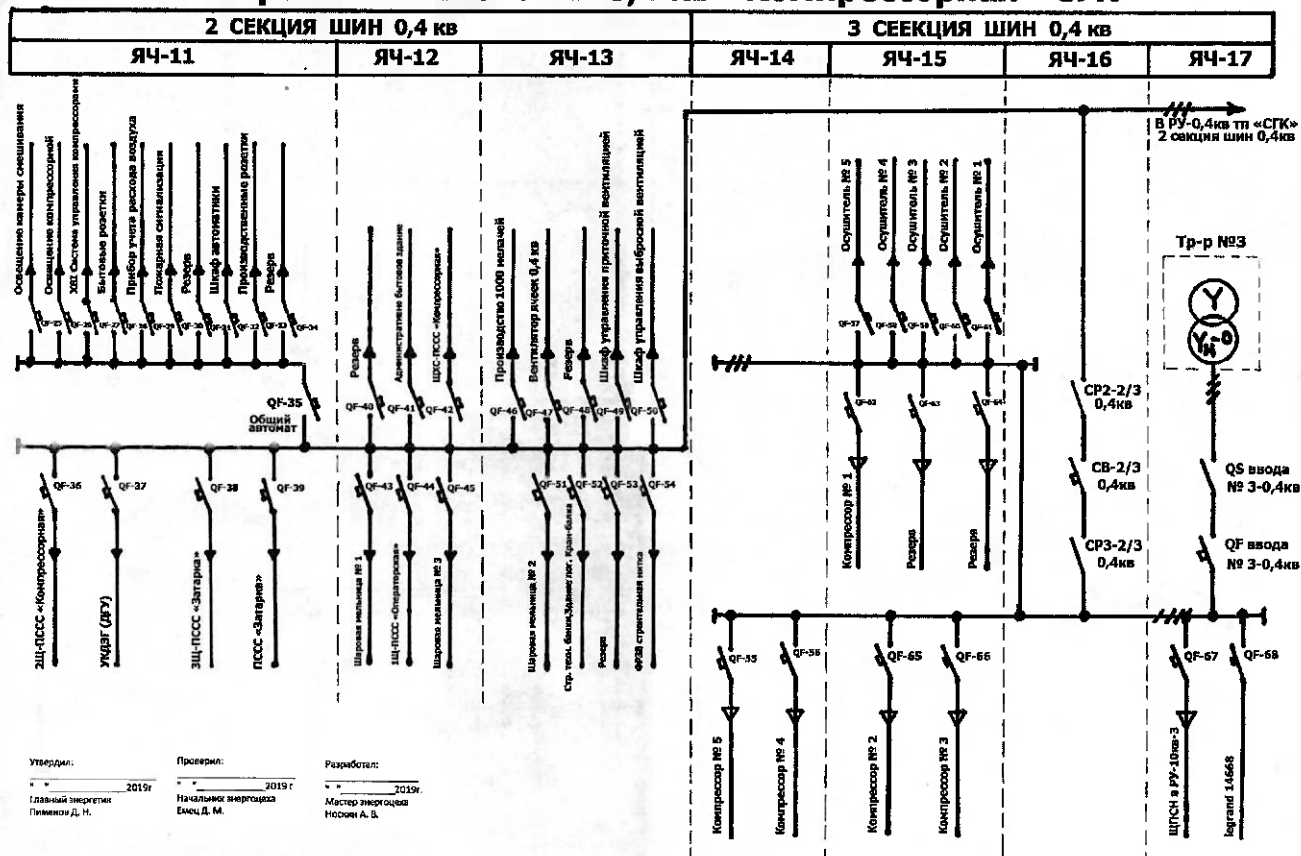
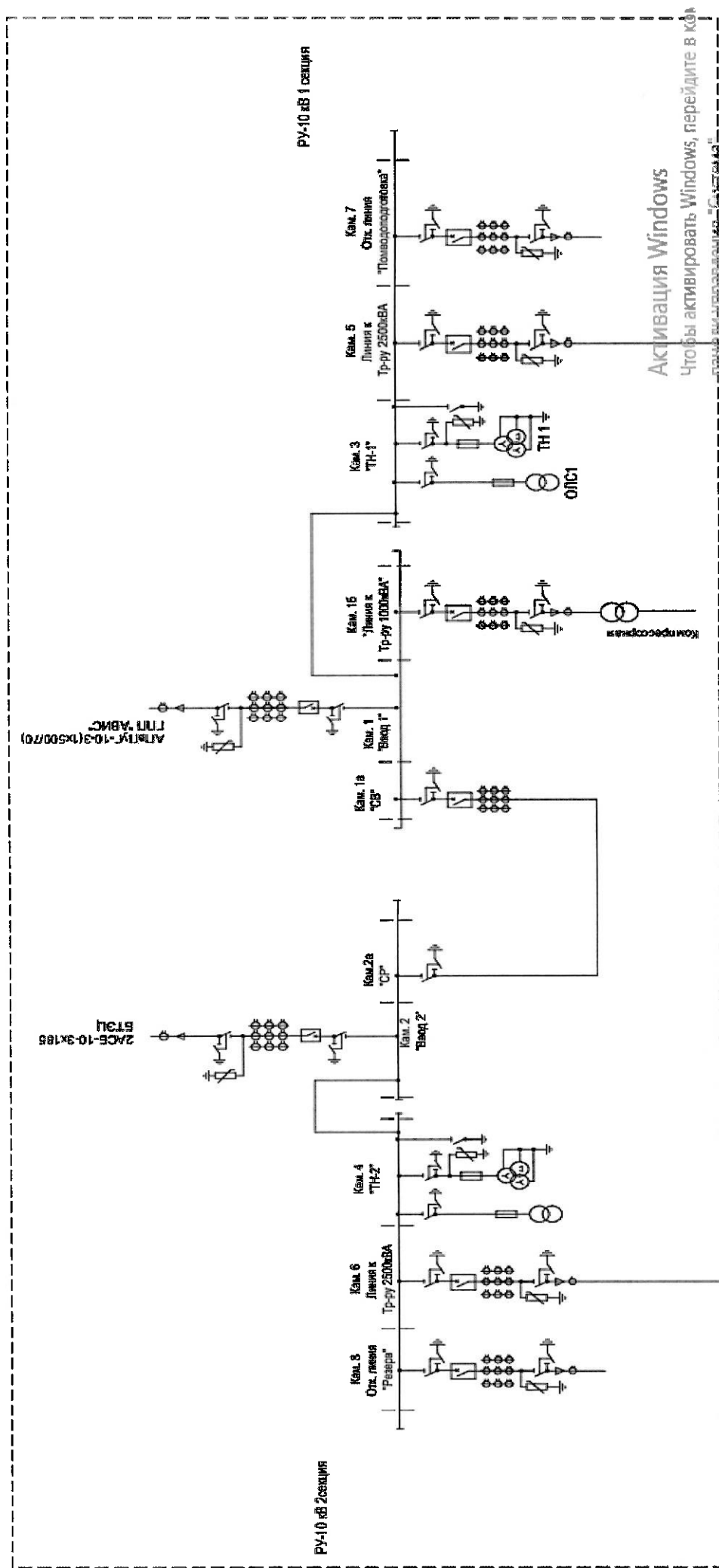


Схема РУ 10, кВ:



**Перечень оборудования подлежащего
тепловизионному обследованию.**

№ п/п	Наименование	Количество, шт.
1.	Трансформаторы силовые 10/0,4 кВ: Трансформатор ТМГ-1000/10/0,4 (У/Ун-0) инв.3638; Трансформатор ТМГ-СЭЩ-2500/10-12 УХЛ1 10.00/0.40 У/Ун-0 инв.4111; Трансформатор ТМ-СЭЩ-2500/10-11 УХЛ1 10.00/0.40 У/Ун-0 инв.3969.	3
2.	Разъединители шинные 10 кВ Нежилого здания (Компрессорная с эл.подстанции)К,К1,К2,К3,К4 инв. 5	9
3.	Разъединители линейные 10 кВ Нежилого здания (Компрессорная с эл.подстанции)К,К1,К2,К3,К4 инв. 5	6
4.	Контактные соединения предохранителей 10 кВ Нежилого здания (Компрессорная с эл.подстанции)К,К1,К2,К3,К4 инв. 5	1
5.	Контактные соединения автоматических выключателей 0,4 кВ Нежилого здания (Компрессорная с эл.подстанции)К,К1,К2,К3,К4 инв. 5	64
6.	Контактные соединения ошиновки 10 кВ Нежилого здания (Компрессорная с эл.подстанции)К,К1,К2,К3,К4 инв. 5	2
7.	Контактные соединения 0,4 кВ Нежилого здания (Компрессорная с эл.подстанции)К,К1,К2,К3,К4 инв. 5	10
8.	УКМ 0,4 кВ Нежилого здания (Компрессорная с эл.подстанции)К,К1,К2,К3,К4 инв. 5	1
9.	Электродвигатели 0,4 кВ Мельницы молотковой инв. 508 и Мельница СМ-1456 – П инв. 1462.1	2
Всего единиц электрооборудования		98

**Примерный перечень объёмов работ по электроиспытаниям в год (объем может меняться
как в большую, так и в меньшую сторону по решению Заказчика)**

№ п/п	Наименование работ	Количество, шт.
1.	Измерение сопротивления изоляции питающих, распределительных и групповых электропроводок	730
2.	Проверка цепи между заземлителями и заземляемыми элементами	593
3.	Проверка расцепителей мгновенного действия автоматических выключателей в электроустановках напряжением до 1000В	730