



Акционерное Общество
«33 Судоремонтный завод»
ул. Русская Набережная, 2, г. Балтийск, Калининградская область, 238520
тел./факс (840145) 2-81-55, 2-81-63, 2-81 -58, e-mail: osk@33srz.com, torgi@33srz.com

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение работ по проведению электрических испытаний и измерений электротехнического оборудования электроустановок завода свыше 1000 В.

Сведения о Заказчике:

Наименование Заказчика – АО «33 судоремонтный завод»;
Местонахождение Заказчика – 238520, Калининградская область,
г. Балтийск, ул. Русская набережная, 2.

Общие данные:		
1.	Заказчик	АО «33 судоремонтный завод». Контактное лицо-главный энергетик Лапина Н.И., Тел. +7 906 2 18 24 07, Email: lapina@33srz.com
2.	Место выполнения работ	АО «33Судоремонтный завод»; ЗРУ- 10 кВ, трансформаторные подстанции 10кВ, 15 кВ
3.	Цель выполнения работ	Проведение электрических испытаний и измерений электротехнического оборудования электроустановок завода напряжением свыше 1000 В, с целью оценки его состояния и установления сроков дальнейшей эксплуатации ОКВЭД: 33.12 (передача электроэнергии от генерирующих объектов к распределительным системам путем обеспечения работоспособности (эксплуатации) объектов электросетевого хозяйства; процедура технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц (энергопринимающих устройств) к электрическим сетям сетевой организации). ОКПД2: 27. 11.43. (Трансформаторы и электрическая распределительная и контрольно-измерительная аппаратура); 27.32.14. (Кабели)
4.	Источник финансирования	Собственные средства заказчика.
5.	Условия оплаты	Оплата за выполненные работы производится на основании заключаемого договора и предоставленных Актов по форме КС-2, КС-3 подписанных обеими сторонами, в течение 05 (пяти) календарных дней с момента согласования.

		Расчеты по условиям договора производятся поэтапно:: Первый этап: Заказчик оплачивает аванс в размере 20% общей стоимости договора по всем электроустановкам. Второй этап: Заказчик оплачивает 40% от общей стоимости договора по факту выполненных работ на семи электроустановках после подписания сторонами акта выполненных работ(форма КС-2, КС-3). Третий этап: Окончательный расчет производится после выполнения работ в полном объеме не позднее 5(пяти) банковских дней после подписания актов выполненных работ.
6.	Вид (описание) выполняемых работ (услуг)	Произвести: - высоковольтные испытания электротехнического оборудования (согласно прилагаемому перечню) электроустановок АО «33 СРЗ»: РП-1-10; ТП-1; ТП-2; ТП-3; ТП-4; ТП-5; ТП-6; ТП-33; ТП-котельной; ТП-МНС; ТП-ВНС; ТП-ТГУ; ТП-83; - измерения технических параметров электротехнического оборудования данных электроустановок; - заключение о техническом соответствии электроустановок, и пригодности их эксплуатации (технический отчет на каждую электроустановку, содержащий перечень средств измерений, пояснительную записку, протоколы испытаний с заключением о соответствии требованиям правил ПУЭ, ПТЭЭП); - провести техническое освидетельствование для оборудования, выслужившего нормативный срок службы с целью оценки состояния, установления сроков дальнейшей эксплуатации с указанием в Акте сроков последующего освидетельствования.
7.	Требования к качеству работ (услуг)	Выполнение работ производить в соответствии с требованиями и нормами испытаний Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей, Правил устройства электроустановок, Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок. Персонал Подрядчика, командированный для выполнения работ, должен иметь при себе удостоверения о проверке знаний норм и правил работы в электроустановках с отметкой о группе электробезопасности.
8.	Требования к исполнителю	«Исполнитель» работ предоставляет Свидетельство о регистрации лаборатории.
9.	Контроль за выполнением работ (услуг)	Контроль за выполнением работ осуществляет «Заказчик» в лице назначенного ответственного представителя.
10.	Порядок сдачи-приемки работ (услуг)	Сдача результатов работ «Исполнителем», и приемка работ «Заказчиком» оформляется Актом выполненных работ по форме КС-2 и КС-3, подписанными обеими сторонами.
11.	Срок выполнения работ (услуг)	Срок выполнения работ 60 календарных дней с момента подписания Договора последней стороной.

Перечень электротехнического оборудования
напряжением свыше 1000 В электроустановок АО «ЗС СРЗ»

Место установки	Наименование оборудования
Распределительное устройство РП1-10 напряжением 10 кВ	
	Заземляющее устройство
	Внутренний контур заземления
Яч. 1,2	Вакуумный выключатель типа ВВ/TEL -1000
	Опорные и тяговые изоляторы ШР – 06 шт.
	Опорные и тяговые изоляторы ЛР – 06 шт.
	Тр-ры тока типа ТОЛ-10 – 03 шт. – 02 шт.
	Тр-ры тока типа ТПЛ-10 – 02 шт.
	Опорные изоляторы шинной сборки – 06 шт.
Яч. 3	Опорные и тяговые изоляторы ШР – 09 шт.
	Опорные изоляторы стойки предохранителей – 06 шт.
Яч. 4	Масляный выключатель типа ВМГ 10-630
	Опорные и тяговые изоляторы ШР – 09 шт.
	Опорные и тяговые изоляторы ЛР – 06 шт.
	Тр-ры тока типа ТОЛ-10 – 02 шт.
Шинный мост	Опорные изоляторы шинного моста – 09 шт.
Яч. 6	Масляный выключатель типа ВМГ 10-630
	Опорные и тяговые изоляторы ШР – 09 шт.
	Опорные и тяговые изоляторы ЛР – 06 шт.
	Тр-ры тока типа ТОЛ-10 – 02 шт.
Яч. 7	Масляный выключатель типа ВМГ 10-630
	Опорные и тяговые изоляторы ШР – 09 шт.
	Опорные и тяговые изоляторы ЛР – 06 шт.
	Тр-ры тока типа ТОЛ-10 – 02 шт.
Яч.8	Масляный выключатель типа ВМГ 10-630
	Опорные и тяговые изоляторы ШР – 09 шт.
	Опорные и тяговые изоляторы ЛР – 06 шт.
	Тр-ры тока типа ТОЛ-10 – 02 шт.
Яч. 9	Опорные и тяговые изоляторы СР типа РВФЗ 10/1000 – 06 шт.
	Опорные изоляторы шинной сборки – 06 шт.
Яч. 10	Вакуумный выключатель типа ВВ/TEL -1000
	Опорные и тяговые изоляторы ШР типа РВФЗ 10/1000 - 06 шт.
	Тр-ры тока типа ТПОЛ-10 – 02 шт.
Яч. 11	Масляный выключатель типа ВМГ 10-630
	Опорные и тяговые изоляторы ШР типа РВФЗ 10/630 – 09 шт.
	Опорные и тяговые изоляторы ЛР типа РВЗ 10/630 – 06 шт.
	Тр-ры тока типа ТПЛ-10 – 02 шт.
Яч. 12	Масляный выключатель типа ВМГ 10-630
	Опорные и тяговые изоляторы ШР – 09 шт.
	Опорные и тяговые изоляторы ЛР типа РВЗ 10/630 – 06 шт.
	Тр-ры тока типа ТПЛ-10 – 02 шт.
Яч. 13	Масляный выключатель типа ВМГ 10-630
	Опорные и тяговые изоляторы ШР – 09 шт.
	Опорные и тяговые изоляторы ЛР - 06 шт.
Яч. 14,15	Вакуумный выключатель типа ВВ/TEL -1000
	Опорные и тяговые изоляторы ШР типа РВФЗ 10/1000 – 09 шт.
	Опорные и тяговые изоляторы ЛР типа РВЗ 10/1000 – 06 шт.

	Тр-ры тока типа ТПЛ-10 – 02 шт.
	Опорные изоляторы шинной сборки -06 шт.
Яч. 16	Опорные и тяговые изоляторы ШР типа РВФЗ 10/630
	Опорные изоляторы стойки предохранителей – 06 шт.
Яч. 17	Масляный выключатель типа ВПМП 10-630
	Опорные и тяговые изоляторы ШР – 09 шт.
	Опорные и тяговые изоляторы ЛР – 06 шт.
	Тр-ры тока типа ТПЛ-10 – 02 шт.
Яч. 18	Масляный выключатель типа ВПМП 10-630
	Опорные и тяговые изоляторы ШР типа РВФЗ 10/630 – 09 шт.
	Опорные и тяговые изоляторы ЛР типа РВЗ 10/630 – 06 шт.
	Тр-ры тока типа ТОЛ-10 – 02 шт.
Яч. 19А	Опорные и тяговые изоляторы ШР – 09 шт.
\	Опорные изоляторы стойки предохранителей – 06 шт.
	Опорные изоляторы шинной сборки – 06 шт.
	Сборные шины секции 1, секции 2
	Опорные изоляторы сборных шин секц. 1
	Опорные изоляторы сборных шин секц. 2
	ТН 1 типа НТМК 10/10000/100 В
	ТН 2 типа НТМК 10/10000/100 В
Электростанция ТП-1 10/0,4 кВ (2х1000 кВА)	
	Заземляющее устройство
	Внутренний контур заземления
	Автоматич. выключатель АВМ20 Ввод 1
	Автоматич. выключатель АВМ20 Ввод 2
	Автоматич. выключатель АВМ20 СВ
	Силовой трансформатор Т1 тип ТМЗ1000/10
	Силовой трансформатор Т2 тип ТМЗ1000/10
	Кабельные линии от РП1-10 до ТП-1 - 02 шт.
	Сборные шины РУНН секции 1
	Сборные шины РУНН секции 2
	Кабельные линии до 1000 В от СШ секц.1, секц 2 - 10 шт.
	Определение пробивного напряжения тр-ного масла Т1, Т2
	Опорные изоляторы шинного моста Т1,Т2
	Выключатель нагрузки типа ВНПз-17-200/400 - 02 шт.
Электростанция ТП-2 10/0,4 кВ (1х400 кВА)	
	Заземляющее устройство
	Внутренний контур заземления
	Автоматич. выключатель АЗ144 ввод
	Силовой трансформатор тип ТМ400/10кабельная линия от РП1-10 до ТП-2
	Сборные шины РУНН
	Кабельные линии до 1000 В от СШ - 06 шт.
	Определение пробивного напряжения тр-ного масла тр-ра
	Опорные изоляторы шинного моста
	Выключатель нагрузки типа ВНР-10/400
Электростанция ТП-3 10/0,4 кВ (2х1000 кВА)	
	Заземляющее устройство
	Внутренний контур заземления
	Автоматич. выключатель АВМ20 Ввод 1

	Автоматич. выключатель АВМ20 Ввод 2
	Автоматич. выключатель АВМ20 СВ
	Силовой трансформатор Т1 тип ТМЗ 1000/10
	Силовой трансформатор Т2 тип ТМЗ 1000/10
	Кабельные линии от ТП-1 до ТП-3 - 02 шт.
	Сборные шины РУНН секции 1
	Сборные шины РУНН секции 2
	Кабельные линии до 1000 В от СШ - 07 шт.
	Определение пробивного напряжения тр-ного масла Т1, Т2
	Опорные изоляторы шинного моста Т1,Т2
	Выключатель нагрузки типа ВНПз-17-200/400 - 02 шт.
Электростанция ТП-4 10/0,4 кВ (2х1000 кВА)	
	Заземляющее устройство
	Внутренний контур заземления
	Автоматич. Выключатель ВА5543 Ввод 1
	Автоматич. Выключатель ВА5543 Ввод 1
	Силовой трансформатор Т1 тип ТМ 1000/10
	Силовой трансформатор Т2 тип ТМ 1000/10
	Кабельные линии от РП1-10 до ТП-4 - 02 шт.
	Сборные шины РУНН секции 1
	Сборные шины РУНН секции 2
	Кабельные линии до 1000 В от СШ - 15 шт.
	Определение пробивного напряжения тр-ного масла Т1, Т2
	Опорные изоляторы шинного моста Т1,Т2
	Разъединитель типа РВЗ 630/10 - 02 шт.
Электростанция ТП-5 15/0,4 кВ (2х630 кВА)	
	Заземляющее устройство
	Внутренний контур заземления
	Автоматич. выключатель АВМ15 Ввод 1
	Автоматич. выключатель АВМ15 Ввод 2
	Автоматич. выключатель АВМ15 СВ
	Силовой трансформатор Т1 тип ТР-7767.630
	Силовой трансформатор Т2 тип ТР-7767.630
	Сборные шины РУНН секции 1
	Сборные шины РУНН секции 2
	Кабельные линии до 1000 В от СШ - 25 шт.
	Определение пробивного напряжения тр-ного масла Т1, Т2
Электростанция ТП-33 15/0,4 кВ (1х400 кВА, 1х630 кВА)	
	Заземляющее устройство
	Внутренний контур заземления
	Рубильник 630А Ввод1
	Автоматич. выключатель ВА5541 Ввод2
	Автоматич. выключатель ВА5541 СВ
	Силовой трансформатор Т1 тип ТР7257-400
	Силовой трансформатор Т2 тип GTBN630-24/G
	Сборные шины РУНН секции 1
	Сборные шины РУНН секции 2
	Кабельные линии до 1000 В от СШ - 10 шт.
	Определение пробивного напряжения тр-ного масла Т1, Т2

Электростанция ТП-6 10/0,4 кВ (2х1000 кВА)	
	Заземляющее устройство
	Внутренний контур заземления
	Автоматич. выключатель АВМ15 Ввод 1
	Автоматич. выключатель АВМ15 Ввод 2
	Автоматич. выключатель ВА55-41 СВ
	Автоматич. выключатель ВА55-41 ПД-8
	Автоматич. выключатель ВА55-41 ПД-33
	Силовой трансформатор Т1 тип ТМ 1000/10
	Силовой трансформатор Т2 тип ТМ 1000/10
	Кабельные линии от РП1-10 до ТП-6 - 02 шт.
	Сборные шины РУНН секции 1
	Сборные шины РУНН секции 2
	Кабельные линии до 1000 В от СШ - 12 шт.
	Определение пробивного напряжения тр-ного масла Т1, Т2
Электростанция ТП-котельной 10/0,4 кВ (2х630 кВА)	
	Заземляющее устройство
	Внутренний контур заземления
	Автоматич. выключатель АВМ15 Ввод 1
	Автоматич. выключатель АВМ15 Ввод 2
	Рубильник 1000 А СВ
	Силовой трансформатор Т1 тип ТМ 630/10
	Силовой трансформатор Т2 тип ТМ 630/10
	Кабельные линии от РП1-10 до ТП-котельной - 02 шт.
	Сборные шины РУНН секции 1
	Сборные шины РУНН секции 2
	Шинный мост
	Кабельные линии до 1000 В от СШ - 20 шт.
	Определение пробивного напряжения тр-ного масла Т1, Т2
Электростанция ТП-МНС 10/0,4 кВ (2х400 кВА)	
	Заземляющее устройство
	Внутренний контур заземления
	Автоматич. выключатель АЗ144 Ввод 1
	Автоматич. выключатель АЗ144 Ввод 2
	Автоматич. выключатель АЗ144 СВ
	Силовой трансформатор Т1 тип ТМЗ 400/10
	Силовой трансформатор Т2 тип ТМЗ 400/10
	Кабельные линии от кабельной сборки в камерах тр-ров ТП-кот. до ТП-МНС - 02 шт.
	Сборные шины РУНН секции 1
	Сборные шины РУНН секции 2
	Кабельные линии до 1000 В от СШ - 20 шт.
	Опорные изоляторы шинного моста шкафа ввода Т1, Т2
	Разъединитель типа РВЗ 400/10 - 02 шт.
	Определение пробивного напряжения тр-ного масла Т1, Т2
Электростанция ТП-ВНС 10/0,4 кВ (2х400 кВА)	
	Заземляющее устройство
	Внутренний контур заземления
	Автоматич. выключатель АЗ144 Ввод 1

	Автоматич. выключатель А3144 Ввод 2
	Контактор КТ6043
	Силовой трансформатор Т1 тип ТМЗ 400/10
	Силовой трансформатор Т2 тип ТМЗ 400/10
	Кабельные линии от ТП-МНС до ТП-ВНС - 02 шт.
	Сборные шины РУНН секции 1
	Сборные шины РУНН секции 2
	Кабельные линии тр-ры Т1, Т2 – РУНН секц.1,2 - 02 шт.
	Определение пробивного напряжения тр-ного масла Т1, Т2
	Опорные изоляторы шинного моста Ввода Т1,Т2
	Выключатель нагрузки типа ВНПз-17 - 02 шт.
Электроподстанция ТП - ТГУ 10/0,4 кВ (1х1000 кВА)	
	Заземляющее устройство
	Внутренний контур заземления
	Автоматич. выключатель ВА5543 Ввод
	Силовой трансформатор тип ТМ 1000/10
	Кабельная линия от РП1-10 до ТП-ТГУ
	Шинный мост 0,4 кВ ТП-ТГУ
	Сборные шины РУНН
	Определение пробивного напряжения тр-ного масла
	Опорные изоляторы шинного моста
	Шинный мост ВВ секции
	Проходные изоляторы
	Разъединитель
Электроподстанция ТП-83 РУ-0,4 кВ	
	Заземляющее устройство
	Внутренний контур заземления
	Сборные шины РУ-0,4 кВ
	Секционный автомат А3144
	Кабельная линия до 1000 В - 7 шт.