

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер – первый  
заместитель генерального директора  
ГУП «ГК Днестрэнерго»

А.И.Гицман

«*10*» *Сентября* 2023 г.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**  
на трансформаторы тока 110кВ

Приложение №1

№	Наименование параметра	Требуемое значение	
1	Данные о Заказчике	Государственное унитарное предприятие «ГК Днестрэнерго» ПМР, г. Тирасполь, ул. Украинская, 5.	
2	Количество, шт	12	
3	Тип внутренней изоляции	элегаз	
4	Тип внешней изоляции (фарфор, полимер, любая)	любая	
5	Длина пути утечки (не менее), мм	3150	
6	Стальные опорные стойки, Н=2500мм	нет	
7	Диапазон температуры окружающей среды, °С	-40 - +40 С°	
8	Номинальное напряжение, кВ	110	
9	Наибольшее рабочее напряжение, кВ	126	
10	Номинальная частота, Гц	50	
11	Обмотка №1	Номинальный первичный ток, А	300-600
		Номинальный вторичный ток, А	5
		Класс точности, %	0,2S
		Номинальная вторичная нагрузка, ВА	20
		Коэффициент безопасности	5
		Предельная кратность	---
12	Обмотка №2	Номинальный первичный ток, А	200-600
		Номинальный вторичный ток, А	5
		Класс точности, %	5P
		Номинальная вторичная нагрузка, ВА	30
		Коэффициент безопасности	---
		Предельная кратность	20
13	Обмотка №3	Номинальный первичный ток, А	200-600
		Номинальный вторичный ток, А	5
		Класс точности, %	5P
		Номинальная вторичная нагрузка, ВА	30
		Коэффициент безопасности	---
		Предельная кратность	20
14	Обмотка №4	Номинальный первичный ток, А	300-600
		Номинальный вторичный ток, А	5
		Класс точности, %	5P
		Номинальная вторичная нагрузка, ВА	30

		ка, ВА	
		Коэффициент безопасности	---
		Предельная кратность	20
15	Обмотка №5	Номинальный первичный ток, А	300-600
		Номинальный вторичный ток, А	5
		Класс точности, %	5P
		Номинальная вторичная нагрузка, ВА	30
		Коэффициент безопасности	---
		Предельная кратность	20
16	Ток термической стойкости, кА $t=3c$		50
17	Ток электродинамической стойкости, кА		125
18	Переключение коэффициента трансформации (по стороне ВН, по стороне НН)		по стороне НН
19	Срок службы (не менее), лет		30
20	Гарантийный срок эксплуатации с даты установки (не менее), лет		3
21	Интервал между поверками (не менее), лет		8
22	Утечка элегаза в год, %		$\leq 0,5\%$
23	Периодичность технического обслуживания		Отсутствие необходимости ремонта в течении срока службы. Минимальный срок ТО - не чаще 1 раза в 5 лет.
24	Конструкция датчика плотности элегаза		С контактами для сигнализации рабочих и аварийных значений
25	Наличие габаритно-установочного чертежа		предоставить
26	Условия монтажа: Отсутствие необходимости в шефмонтаже (при заправке элегазом) с сохранением гарантийных обязательств. Либо обеспечить шефмонтаж. Либо обучение (включая проезд и проживание), не менее 4-х, сотрудников в специализированном центре производителя предмет монтажа, наладки и ввода в эксплуатацию данного типа оборудования с последующей выдачей сертификатов на право выполнения этих работ и сохранением гарантийных обязательств на оборудование.		Описать условия монтажа
27	Элегаз для первой заправки		да
28	Заправочное устройство		да
29	Кривые предельных кратностей для соответствующих классов		предоставить
30	Протокол типовых испытаний, проведенных в соответствии со стандартом IEC 61869 / ГОСТ Р МЭК 61869		предоставить
31	Подтверждение сертификации производителя согласно ISO 9001, ISO 45001/OHSAS 18001 и ISO 14001 с описанием системы обеспечения качества и экологического менеджмента.		предоставить
32	Сертификат испытательной и калибровочной лаборатории производителя аккредитованной в		предоставить

	соответствии с ISO/IEC 17025 / ГОСТ ИСО/МЭК 17025	
33	Руководство по установке и эксплуатации на русском языке	предоставить

**Приложение № 2**

№	Наименование параметра	Требуемое значение	
1	Данные о Заказчике	Государственное унитарное предприятие «ГК Днестрэнерго» ПМР, г. Тирасполь, ул. Украинская, 5.	
2	Количество, шт	27	
3	Тип внутренней изоляции	элегаз	
4	Тип внешней изоляции (фарфор, полимер, любая)	любая	
5	Длина пути утечки (не менее), мм	3150	
6	Стальные опорные стойки, Н=2500мм	нет	
7	Диапазон температуры окружающей среды, °С	-40 - +40 С°	
8	Номинальное напряжение, кВ	110	
9	Наибольшее рабочее напряжение, кВ	126	
10	Номинальная частота, Гц	50	
11	Обмотка №1	Номинальный первичный ток, А	300-600
		Номинальный вторичный ток, А	5
		Класс точности, %	0,2S
		Номинальная вторичная нагрузка, ВА	20
		Коэффициент безопасности	5
		Предельная кратность	---
12	Обмотка №2	Номинальный первичный ток, А	300-600
		Номинальный вторичный ток, А	5
		Класс точности, %	5P
		Номинальная вторичная нагрузка, ВА	30
		Коэффициент безопасности	---
		Предельная кратность	20
13	Обмотка №3	Номинальный первичный ток, А	600
		Номинальный вторичный ток, А	5
		Класс точности, %	5P
		Номинальная вторичная нагрузка, ВА	30
		Коэффициент безопасности	---
		Предельная кратность	20
14	Обмотка №4	Номинальный первичный ток, А	600
		Номинальный вторичный ток, А	5
		Класс точности, %	5P
		Номинальная вторичная нагрузка, ВА	30
		Коэффициент безопасности	---
		Предельная кратность	20
15	Обмотка №5	Номинальный первичный ток, А	600
		Номинальный вторичный ток, А	5

	Класс точности, %	5P
	Номинальная вторичная нагрузка, ВА	30
	Коэффициент безопасности	---
	Предельная кратность	20
16	Ток термической стойкости, кА t=3с	50
17	Ток электродинамической стойкости, кА	125
18	Переключение коэффициента трансформации (по стороне ВН, по стороне НН)	по стороне НН
19	Срок службы (не менее), лет	30
20	Гарантийный срок эксплуатации с даты установки (не менее), лет	3
21	Интервал между поверками (не менее), лет	8
22	Утечка элегаза в год, %	≤0,5%
23	Периодичность технического обслуживания	Отсутствие необходимости ремонта в течении срока службы. Минимальный срок ТО - не чаще 1 раза в 5 лет.
24	Конструкция датчика плотности элегаза	С контактами для сигнализации рабочих и аварийных значений
25	Наличие габаритно-установочного чертежа	да
26	Условия монтажа: Отсутствие необходимости в шефмонтаже (при заправке элегазом) с сохранением гарантийных обязательств. Либо обеспечить шефмонтаж. Либо обучение (включая проезд и проживание), не менее 4-х, сотрудников в специализированном центре производителя предмет монтажа, наладки и ввода в эксплуатацию данного типа оборудования с последующей выдачей сертификатов на право выполнения этих работ и сохранением гарантийных обязательств на оборудование.	да
27	Элегаз для первой заправки	да
28	Заправочное устройство	да
29	Кривые предельных кратностей для соответствующих классов	предоставить
30	Протокол типовых испытаний, проведенных в соответствии со стандартом IEC 61869 / ГОСТ Р МЭК 61869	предоставить
31	Подтверждение сертификации производителя согласно ISO 9001, ISO 45001/OHSAS 18001 и ISO 14001 с описанием системы обеспечения качества и экологического менеджмента.	предоставить
32	Сертификат испытательной и калибровочной лаборатории производителя аккредитованной в соответствии с ISO/IEC 17025 / ГОСТ ИСО/МЭК 17025	предоставить
33	Руководство по установке и эксплуатации на русском языке	предоставить