

Трансформатор тока 110кВ

Наименование параметров	Характеристики				
Место установки	ГУП «ГК Днестрэнерго»				
Количество штук	12				
Тип внутренней изоляции (элегаз, масло)	элегазовая				
Тип внешней изоляции (полимер, фарфор, любая)	любая				
Длина пути утечки, мм (не менее)	3150 мм				
Стальные опорные стойки, Н=	Нет				
Климатическое исполнение и категория размещения по ГОСТ-15150	У1				
Номинальное напряжение, кВ.	110				
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	126				
Номинальная частота, Гц.	50				
Номинальный первичный ток, А	№1	№2	№3	№4	№5
	300-600	200-600	200-600	300-600	300-600
Номинальный вторичный ток, А	5	5	5	5	5
Номинальный класс точности вторичных обмоток	0,2S	5P	5P	5P	5P
Номинальная вторичная нагрузка, ВА	20	30	30	30	30
Номинальный коэффициент безопасности приборов обмотки для измерений	5				
Номинальная предельная кратность обмотки для защиты		20	20	20	20
Ток термической стойкости, кА t=	40				
Ток электродинамической стойкости, кА	100				
Переключение коэффициента трансформации (по стороне ВН, по стороне НН)	По стороне НН				
Срок службы, лет, не менее	30				
Гарантийный срок эксплуатации с даты установки лет, не менее	2				
Интервал между поверками, лет, не менее	8				
Утечка элегаза в год	≤0,5%				
Периодичность технического обслуживания	Отсутствие необходимости ремонта в течении срока службы и минимальным сроком ТО (не чаще 1 раза в 5 лет)				
Конструкция датчика плотности элегаза (с контактами для сигнализации рабочих и аварийных значений, без контактов).	С контактами для сигнализации рабочих и аварийных значений				
Наличие габаритно-установочного чертежа	Да				
Шеф монтаж	Отсутствие необходимости в шефмонтаже (при заправке элегазом) с сохранением гарантийных обязательств. При необходимости, обучить с предоставлением права.				
Элегаз для первой заправки	Да				
Заправочное устройство	Да				

Примечание: В документации должны быть представлены кривые предельных кратностей для соответствующих классов.

Начальник СП

Начальник СП филиала

Начальник ЦСРЗА

Начальник СРЗА филиала

Главный метролог СГМ

Главный метролог ОМ филиала

Гладкий С.В.

Харыш Р.Р.

Завати Е.Г.

Дрига А.С.

Пономарев И.В.

Кушнир А.Н

Трансформатор тока 110кВ

Наименование параметров	Характеристики				
Место установки	ГУП «ГК Днестрэнерго»				
Количество штук	27				
Тип внутренней изоляции (элегаз, масло)	элегазовая				
Тип внешней изоляции (полимер, фарфор, любая)	любая				
Длина пути утечки, мм (не менее)	3150 мм				
Стальные опорные стойки, Н=	Нет				
Климатическое исполнение и категория размещения по ГОСТ-15150	У1				
Номинальное напряжение, кВ.	110				
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	126				
Номинальная частота, Гц.	50				
Номинальный первичный ток, А	№1	№2	№3	№4	№5
	300-600	300-600	600	600	600
Номинальный вторичный ток, А	5	5	5	5	5
Номинальный класс точности вторичных обмоток	0,2S	5P	5P	5P	5P
Номинальная вторичная нагрузка, ВА	20	30	30	30	30
Номинальный коэффициент безопасности приборов обмотки для измерений	5				
Номинальная предельная кратность обмотки для защиты		20	20	20	20
Ток термической стойкости, кА t=	40				
Ток электродинамической стойкости, кА	100				
Переключение коэффициента трансформации (по стороне ВН, по стороне НН)	По стороне НН				
Срок службы, лет, не менее	30				
Гарантийный срок эксплуатации с даты установки лет, не менее	2				
Интервал между поверками, лет, не менее	8				
Утечка элегаза в год	≤0,5%				
Периодичность технического обслуживания	Отсутствие необходимости ремонта в течении срока службы и минимальным сроком ТО (не чаще 1 раза в 5 лет)				
Конструкция датчика плотности элегаза (с контактами для сигнализации рабочих и аварийных значений, без контактов).	С контактами для сигнализации рабочих и аварийных значений				
Наличие габаритно-установочного чертежа	Да				
Шеф монтаж	Отсутствие необходимости в шефмонтаже (при заправке элегазом) с сохранением гарантийных обязательств. При необходимости, обучить с предоставлением права.				
Элегаз для первой заправки	Да				
Заправочное устройство	Да				

Примечание: В документации должны быть представлены кривые предельных кратностей для соответствующих классов.

Начальник СП

Начальник СП филиала

Начальник ЦСРЗА

Начальник СРЗА филиала

Главный метролог СГМ

Главный метролог ОМ филиала

Гладкий С.В.

Харыш Р.Р.

Завати Е.Г.

Дрига А.С.

Пономарев И.В.

Кушнир А.Н.