

URS 1460-8 VERSÃO: 1.23**27(malha) / 32 / 47 / 59 / 60 / 62 / 62BF / 52BF / 95**

Aplicação principal: controle de sistema reticulado (“network protector“) com protocolo DNP3. Aplicação em protetores GE modelo MG-8 e MG-9.

**MANUAL DE OPERAÇÃO**
Revisão 00 (outubro de 2021)

Tabela de consulta rápida**Funções: 27(MALHA) / 32 / 47 / 59/ 60 / 62 / 95**

Parâmetro	Descrição do parâmetro		Faixa de ajuste recomendada	
P01 / P29	SET 1 e SET 2	IP Sensível	1 A ... 60 A (0,0625% ... 3,75%)	
P02 / P30		IP Longo	1 A ... 60 A (0,0625% ... 3,75%)	
P03 / P31		Tempo Longo	0,1 s ... 240 s	
P04 / P32		IP Curto	1 A ... 100 A (0,0625% ... 6,25%)	
P05 / P33		Tempo Curto	0,01 s ... 10,0 s	
P06 / P34		Tipo Close	0 - Direta 1 - Circular	
P07 / P35		V Close	0,5 V ... 10 V	
P08 / P36		P L	0° ... 30° 330° ... 360°	
P09 / P37		M L	65° ... 90°	
P10 / P38		Tempo Close	0,2 s ... 200 s	
P11 / P39		Tempo Motor	0,0 s ... 1 s	
P12 / P40		Sobretensão Definida	10 V ... 250 V	
P13 / P41		Tempo Sobretensão	0,1 s ... 240 s	
P16 / P44		Tensão Desequilíbrio	10 V ... 250 V	
P17 / P45		Tempo Desequilíbrio	0,1 s ... 240 s	
P22		Tempo de Pumping		10 s ... 250 s
P027		Corrente nominal do protetor IN		0 = 800 / 5
	1 = 1200 / 5			
	2 = 1600 / 5			
	3 = 2500 / 5			
	4 = 3000 / 5			
	5 = 3500 / 5			
P028	R1 protetor (Resistência de fechamento)		6 = 1875 / 5	
			0 = 1,0 V	
			1 = 1,5 V	
P054	Habilita XB1 P/ Estado do protetor (52/A)		2 = 2,0 V	
			0 - Inativo	
			1 - Ativo	

P055	Habilita XB2 P/ Modo Local	0 - Inativo
		1 - Modo local
P056	Habilita XB3 P/ SET_2	0 - Inativo
		1 - Set 2
P057	Habilita Sequência	0 - Inativo
		1 - Ativo
P058	Habilita Sequência Negativa	0 - Inativo
		1 - Ativo
P059	Habilita Lógica Anti-Pump	0 - Inativo
		1 - Ativo
P060	Habilita Medição Tensão do Trafo	0 - Inativo
		1 - Ativo
P82	Habilita ANSI 59 Malha	1 - Ativo
P84	Habilita ANSI 59 Transformador	1 - Ativo
P74	Habilita 52BF liberar relés	1 - Ativo
P102	Tensão de Malha Morta	5 V ... 125 V
P108	Ajuste Set 1 / Set 2	0 - SET 1
		1 - SET 2
P110	Mapa DNP-3	0 – Padrão Pextron
		1 – Alternativo (compatível com MPCV)
		2 – CEMIG
P129	IP Neutro	160 ... 1600 A
P130	Tempo de Neutro	1 ... 250 s
P226	Indica a Serial ativa	Serial 1 / Serial 2
P252	Compensador de Ângulo	0° ... 30°
		330° ... 360°
P443	Transforma SET2 p/ Fechamento Relaxado	0 - Inativo
		1 - Ativo
P444	Bloqueio de Fechamento por subtensão na malha	0 - Desabilitado
		1 - Habilitado
P445	Tensão de bloqueio de fechamento por subtensão na malha	10...250V
P450	Tempo de Fechamento Relaxado Ativo	0 – Ativo
		1...120min - Temporizado

Nota:

1: Se o parâmetro "443 - TRANSFORMA SET2 P/ FECHAMENTO RELAXADO" estiver ativado e, se selecionado como "SET ATIVO" o "SET 2", o relé irá utilizar apenas os parâmetro de fechamento do SET 2 e os demais parâmetros do SET 1, transformando o SET2 para funcionar somente como função de Fechamento Relaxado.

2: Se fechamento relaxado ativado através do "P443", ele poderá permanecer ativado direto e só retornará através de comando remoto quando o tempo for parametrizado "P450" em "0", porém se parametrizado entre "1 a 120 minutos" o fechamento relaxado irá ser desativado automaticamente no tempo parametrizado.

3: Se habilitado o parâmetro "444 - BLOQUEIO DE FECHAMENTO POR SUBTENSÃO NA MALHA" o relé irá verificar se as "Tensões de malha" estão superiores ao valor ajustado do parâmetro "445 - TENSÃO DE BLOQUEIO DE FECHAMENTO POR SUBTENSÃO NA MALHA".

Seleciona a serial COM conectada ao relé		
Computador	Endereço de rede correspondente ao relé	1 ... 247
	Velocidade de comunicação em bps	4800 - 4.8 Kbps
		9600 - 9.6 Kbps
		14400 - 14.4 Kbps
		19200 - 19.2 Kbps
		28800 - 28.8 Kbps
		115200 - 115.2 Kbps
	Stop Bit	1 - 1 Sotp Bit
		2 - 2 stop bit
Define tempo de retransmissão	100 ms ... 30000ms	
Define a quantidade de tentativas	3 ... 120	

Serial 1 (sistema)	Protocolo_1	1 MODBUS
		2 DNP3
	END_1	1 ... 9999
	BPS_1	4800 - 4.8 Kbps
		9600 - 9.6 Kbps
		14400 - 14.4 Kbps
		19200 - 19.2 Kbps
		28800 - 28.8 Kbps
	Stop Bit_1	1 - 1 Sotp Bit
		2 - 2 stop bit
	Paridade_1	0 - Sem Paridade
1 - Paridade Ímpar		
2 - Paridade Par		
Timeout_1	3 s ... 240 s	
CFG_ACK_LINK	1 Com ACK na camada de LINK	
CFG_ACK_RNS	1 Com ACK na camada de RNS	

Serial 2 (pendente)	Protocolo_2	MODBUS
	END_2	1
	BPS_2	19.2 Kbps
	Stop Bit_2	2 Stop Bit
	Paridade_2	0
	TimeOut 2	10s

Perfil	Habilita Perfil de Carga	0 - Inativo
		1 - Ativo
	Tempo de Perfil de Carga	1 s ... 240 s

Eventos	Habilita Eventos	0 - Inativo
		1 - Ativo

Respostas Não Solicitadas	Habilita RNS	0 - Inativo
		1 - Ativo
	Programação RNS	0 ... FFFF
	Banda Morta para Corrente	0,2 A ... 200 A
	Banda Morta para Tensão	1,1 V ... 250 V
	Banda Morta para Potência	1KW...50000KW
	Banda Morta para Fator de Potência	0,01...1,00
	Banda Morta para Contador de Abertura	0...10
	Banda Morta para Temperatura	0,2°C...250°C

Seleção De Classes DNP3	Objeto 01	0 ... Classe 0 1 ... Classe 1 2 ... Classe 2 3 ... Classe 3 4 ... Classe 4
	Objeto 02	
	Objeto 20	
	Objeto 21	
	Objeto 22	
	Objeto 30	
	Objeto 32	

Calendário E Relógio	Ajuste do Relógio, Ano	0 ... 99
	Ajuste do Relógio, Mês	1 ... 12
	Ajuste do Relógio, Dia	1 ... 31
	Ajuste do Relógio, Hora	0 ... 23
	Ajuste do Relógio, Minuto	0 ... 59
	Ajuste do Relógio, Segundo	0 ... 59

T Sinc DNP3	Tempo de Sincronismo do DNP3	5 ... 120 min
-------------	------------------------------	---------------

Programador Horário

Liga em dia útil	Hr : Min	desliga em dia útil	Hr : Min
Liga no sábado	Hr : Min	desliga no sábado	Hr : Min
Liga no domingo	Hr : Min	desliga no domingo	Hr : Min

Timer Matriz	
Timer Matriz 1	3
Timer matriz 2	3

Limite de Carga	Padrão de fábrica	Faixa
Limite de Carga 1	1300	100 a 4000
Limite de Carga 2	1600	100 a 4000

Não ajustar os parâmetros fora da faixa de ajuste recomendada. Caso o relé seja ajustado fora desta faixa poderá ocorrer funcionamento irregular do relé.

1	Apresentação.....	8
1.1	Descrição básica.....	8
1.1.1	Descrição da função ANSI.....	9
1.2	Código de Encomenda.....	11
1.3	Aplicação.....	11
1.4	Entradas Lógicas.....	11
1.5	Atuação.....	11
1.6	Características adicionais.....	12
1.7	Características da unidade de abertura por Potência Reversa.....	12
1.8	Comandos remotos disponíveis pelo pendente ou software de comunicação ou sistema	12
2	Recursos de Medição.....	13
2.1	Entradas de Corrente Alternada.....	13
2.2	Entradas de Tensão Alternada.....	13
2.2.1	Faixa de medição de Tensão (Transformador e Malha).....	13
2.2.2	Faixa de medição de Tensão (Diferencial).....	13
2.2.3	Proteção de Sobretensão.....	14
2.2.3.1	Tempo definido.....	14
2.2.3.2	Atuação e ajustes disponíveis.....	14
2.2.3.3	Sinalização.....	14
3	Canal de Comunicação Serial.....	14
3.1	Sinalização	15
3.2	Memória de Massa.....	15
3.3	Relógio de tempo real.....	16
3.4	Sequência de supervisão da lógica.....	16
4	Programa Aplicativo.....	16
4.1	Procedimento de instalação do programa.....	16
5	Parametrização.....	19
5.1	Configuração.....	19
5.2	Recursos da Comunicação Serial.....	23
5.2.1	Comunicação.....	23
5.2.1.1	Computador.....	24
5.2.1.2	Serial 1.....	24
5.2.1.3	Serial 2.....	25
5.2.1.4	Serial Ativa.....	25
5.2.1.5	RNS.....	25
5.2.1.6	Seleção de Classes DNP-3.....	26
5.2.1.7	Número de aberturas.....	26
5.2.1.8	Tempo de Sincronismo do DNP3.....	26
5.2.1.9	Mapa do DNP3.....	26
5.3	Lógicas.....	27
5.3.1	Programador Horário.....	28
5.3.2	Timer Matriz.....	28
5.3.3	Limite de Carga.....	28
5.4	Medições.....	29
5.5	Memórias.....	31
5.6	IHM.....	33
5.7	Senhas.....	34
6	Funcionamento.....	35
6.1	Característica de Fechamento (95).....	35
6.1.1	Atuação.....	36

6.1.2	Sinalização.....	36
6.2	Característica de Desligamento.....	36
6.2.1	Sinalização.....	38
6.3	Sinalização adicional.....	38
6.4	Sequência de Fase.....	38
6.5	Protocolo da Serial.....	38
6.6	Número de Stop Bits da Serial.....	38
6.7	Habilita XB1 para Estado do Protetor.....	38
6.8	Habilita XB2 para Modo Local.....	39
6.9	Habilita XB3 para SET 2.....	39
6.10	Controle de ACK na camada de link no DNP3.....	40
6.11	Habilita leitura das variações analógicas no DNP3.....	40
6.12	Habilita curva de Fechamento Circular.....	40
6.13	Lógica de Anti-Pumping.....	40
6.14	Anexos da unidade de Fechamento e Desligamento.....	41
7	Programação.....	42
7.1	Apresentação Frontal.....	42
7.2	Ajuste de Programação.....	42
7.3	Tabela de Parâmetros e faixas de ajustes.....	43
7.4	Ajuste Padrão de Fábrica.....	47
8	Identificação dos bornes e Dimensional.....	48
8.1	Identificação dos bornes.....	48
8.1.1	Conector das Portas Seriais.....	48
8.1.2	Conector de Tensão do Transformador.....	49
8.1.3	Conector das Binárias.....	50
8.2	Dimensional (desenho 10546).....	51
9	Modo de inserção e extração do URS1460-8.....	53
9.1	Inserção do URS1460-8.....	53
9.2	Pontos de encaixe e travamento do URS1460-8.....	54
9.3	Operação de extração do URS1460-8.....	55
10	Instrução para instalação do rele.....	56
10.5	Fio (98-XB1) montado.....	56
	Cabos de Conexão RelaxConversor, RelexIHM, RelexComputador, RelexConv. Fibra ótica	
10.6	Chave Modo Local – XB2.....	57
10.7	Fio de aterramento – GND.....	57
11	Tabelas MODBUS e DNP3.....	58
11.1	Tabelas MODBUS.....	58
11.2	Tabelas DNP3.....	69
12	Especificações técnicas.....	83
13	Ensaio Elétricos, Climáticos e Mecânicos.....	87
14	Anexos.....	88
15	Acessório.....	89
15.1	Cabos fornecidos.....	89
16	Controle das alterações.....	89

Anexo 1	Atuação da unidade de fechamento (CLOSE) Curva direta
Anexo 2	Atuação da unidade de fechamento (CLOSE) Curva circular
Anexo 3	Atuação da unidade direcional de corrente (32)
Anexo 4	DNP3 Device Profile Document
Anexo 5	Termo de garantia
Anexo 6	Diagrama de Bloco
Anexo 7	Esquema de ligação_125V
Anexo 8	Instrução para instalação do Relé URS1460-8
Anexo 9a	Mapa DNP-3 alternativo (compatível com MPCV)
Anexo 9b	Mapa DNP-3 CEMIG

RECEBIMENTO E VERIFICAÇÃO: no recebimento do produto aplicar os seguintes procedimentos:

- Verificar se a embalagem contém: relé, cabo (fio “98-XB1”) e manual de operação.
- Realizar inspeção visual para verificar se os dados do relé correspondem ao modelo desejado e se não ocorreram danos durante o transporte do relé.
- Se o produto recebido está não conforme, entre em contato imediatamente com nossa organização ou nosso representante na região.

1 – Apresentação

1.1 – Descrição básica

Relé para sistemas de distribuição subterrânea de baixa tensão Network ou Spot. O relé URS1460-8 é um relé digital numérico com facilidades de comunicação serial (IED). O projeto levou em consideração a compatibilidade mecânica com intercambiabilidade direta entre os modelos já existentes anteriormente. Foi desenvolvido visando o perfeito funcionamento nas severas condições de temperatura e umidade a que estão submetidos os relés protetores de redes subterrâneas. É um relé de proteção com função específica para controle automático de entrada e saída de transformadores em paralelo, controla as funções de fechamento, abertura, possibilita ajustes de tempo de atuação, corrente e tensão bem como controle à distância, permitindo a leitura dos parâmetros pré-estabelecidos e sinalizações de trip. O relé URS1460-8 monitora o fluxo de potência e as quedas de tensão do sistema entre o transformador ao qual ele está aplicado e a rede de distribuição de baixa tensão (network ou spot) comandando o protetor para conexão do transformador quando este for necessário e desconectando-o quando houver fluxo de potência reversa devido a um defeito ou a não necessidade da conexão do transformador. O relé usa as mesmas entradas de tensão e corrente que os relés eletromecânicos e é montado em caixa metálica com grau de proteção IP68.

O relé possui:

- ✓ 3 entradas para medição de corrente In 5 A ca;
- ✓ 3 entradas para medição das tensões de malha (Vn 125 Vca);
- ✓ 3 indicadores luminosos, abre(VD) fecha (VM) flutuação (AM);
- ✓ 2 relés de saída para comando (10 A / 250 Vca).

Possui ainda como características adicionais:

- ✓ 3 entradas para medição da tensão de transformador (Vn 125 Vca);
- ✓ 7 entradas digitais (Vn 125 Vca 72 ... 250 Vca/Vcc);
- ✓ 2 relés de saídas para automação;
- ✓ 1 relé de sinalização de ok;
- ✓ 2 portas de comunicação serial RS232;
- ✓ 4 indicadores luminosos, registros de eventos, perfil de carregamento, medição e atuação remota.
- ✓ Incluso um **Supressor de Surto** (aumenta a capacidade de absolver surtos de tensão).

O relé URS 1460-8 executa as seguintes funções ANSI:

Função ANSI	Descrição da função
27 (MALHA)	Subtensão lado malha
32	Direcional de potência
47	Sequência de fase de tensão
59	Sobretensão definida
60	Balanço de tensão
62	Interrupção de tensão ou abertura temporizada
62BF / 52BF	Lógica de falha do protetor
95	Fechamento do protetor em determinadas condições de carga – específico para garantir o fechamento

Tabela 1: Identificação das funções ANSI.

1.1.1 - Descrição das funções ANSI

27 - Subtensão

Quando o valor da tensão em uma das entradas, ou em todas, for menor que o respectivo valor ajustado para partida da unidade, o relé dispara a contagem de tempo da unidade. Se a tensão continuar abaixo do valor de partida por um tempo maior que o programado, o relé libera o comando de TRIP.

32 - Direcional de potência

O relé de potência reversa é composta por duas unidades: uma lenta e outra rápida.

A unidade lenta atua para desconexão do transformador quando a carga for extremamente baixa e este não for mais necessário.

A unidade rápida atua em casos de defeito no alimentador auxiliando a eliminar a falta ou perda de energização do primário do transformador aumentando a segurança e evitando que o transformador se torne uma carga indesejável ao sistema.

47 - Sequência de fase

Relé de sequência de fase de tensão aciona a saída de Trip quando da detecção de sequência errada de tensão. Tempo de detecção de sequência de fase é de 1s para evitar falso trip em instabilidade de fechamento.

59 - Sobretensão de fase

Quando o valor da tensão em uma das entradas, ou em todas, for maior que o respectivo valor ajustado para partida da unidade, o relé dispara a contagem de tempo da unidade. Se a tensão continuar acima do valor de partida por um tempo maior que o programado, o relé libera o comando de TRIP.

60 - Relé de balanço de tensão

O relé de desequilíbrio de tensão aciona a SAÍDA TRIP se existir um desbalanceamento entre fases maior que o valor programado na partida da unidade de desequilíbrio de tensão e mantido por um tempo maior que o programado no tempo de retardo da unidade de desequilíbrio de tensão.

62 - Unidade de temporização.

62BF/ 52BF – Lógica de falha do protetor.

A lógica de falha de protetor visa evitar a queima da bobina de abertura, do motor de fechamento e dos reles e resistores associados a estes circuitos.

Para utilização desta lógica de proteção são necessárias duas condições:

1) Que o rele seja sensibilizado com o estado do protetor através de um contato N.A. Um dos lados deste contato deve ser energizado por uma das tensões de malha e o outro lado conectado a entrada XB1 do relé.

2) Deve ser habilitada a utilização da entrada XB1 para monitoração do estado do protetor através do parâmetro *P54 – habilita XB1 para 52/A* na aba *Proteção* do software de ajuste ou através de seu equivalente na IHM.

Caso as condições acima sejam satisfeitas a lógica de falha de protetor “62BF” será executada como segue:

a) Se o comando de abertura permanecer acionado por mais de 120 segundos e o protetor não abrir é detectada falha de abertura.

b) Se o comando de abertura estiver acionado por mais de 120 segundos e o protetor for fechado é detectada falha de abertura.

c) Se o comando de fechamento permanecer acionado por mais de 120 segundos e o protetor não fechar é detectada falha de fechamento.

d) Se o comando de fechamento estiver acionado e o protetor abrir e fechar por tres vezes consecutivas é detectado falha de fechamento.

Quando detectada falha de abertura é sinalizado piscando o Led Falha (L1), ligando Led Verde e desligando o rele OK. Após a interrupção da falha a ocorrência fica sinalizada piscando o Led Falha (L1) e piscando Led Verde.

Se o parâmetro P74 (Habilita 52BF a liberar reles) estiver ativo, simultaneamente é bloqueada aberta a saída de abertura do rele impedindo danos aos componentes do protetor.

Quando detectada falha de fechamento é sinalizado piscando o Led Falha (L1), ligando Led Vermelho e desligando o rele OK. Após a interrupção da falha a ocorrência fica sinalizada piscando o Led Falha (L1) e piscando Led Vermelho.

Se o parâmetro P74 (Habilita 52BF a liberar reles) estiver ativo, simultaneamente é bloqueada a saída de fechamento do rele impedindo danos aos componentes do protetor.

Para retirar o rele desta condição de falha pode ser executado três procedimentos:

a) Desligue e religue o rele.

b) Envie um comando de Reset via software aplicativo ou através da IHM ou via MOD-BUS ou via DNP-3 (SCADA).

c) Efetue uma abertura ou fechamento do Protetor.

95 – Fechamento do protetor em determinadas condições de carga – específico para garantir o fechamento.

A unidade de fechamento pode atuar tanto para energizar um sistema sem tensão como para colocar o transformador em paralelo (serviço) quando da necessidade do mesmo.

Além destas, existe uma unidade de supervisão de tensão que impede o fechamento do protetor caso existam erros de ligações das tensões entre o transformador e o protetor e/ou entre o protetor e a malha de distribuição.

1.2 – Código de encomenda

O relé possui o código de encomenda relacionado na tabela 2. A corrente nominal (In) é 5A.

Tensão nominal Vn	Conexão TC	Serial bornes	Código de encomenda
125 Vca	isolado	RS 232	URS1460-8 125Vca RS232 / IHM
125 Vca	isolado	RS 232	URS1460-8 125Vca RS232 / CONV. USB 232
125 Vca	isolado	RS 232	URS1460-8 125Vca RS232

Legenda:

- Tensão nominal Vn – tensão de fase (tensão entre fase e neutro).
- Corrente nominal In – corrente do secundário do TC do protetor (SPOT ou NETWORK).
- TC isolado – o retorno dos TC's das entradas de corrente do relé URS1460-8 é para terra.

Tabela 2: Código de encomenda.

1.3 – Aplicação

Relé para Proteção de Sistema de alimentação reticulado (malha subterrânea).

Desenvolvido para aplicação em substituição aos relés eletromagnéticos de disco de indução conhecidos como relé mestre, relé de fase e relé dessensibilizador. Para aplicação em protetores G.E. modelo MG-8 e MG-9.

1.4 – Entradas lógicas

- Entrada Lógica XB1 Função definida através da comunicação serial / estado de protetor
- Entrada Lógica XB2 Função definida através da comunicação serial / MODO LOCAL
- Entrada Lógica XB3 Função definida através da comunicação serial / Set 2
- Entrada Lógica XB4 Função definida através da comunicação serial
- Entrada Lógica XB5 Função definida através da comunicação serial
- Entrada Lógica XB6 Função definida através da comunicação serial
- Entrada Lógica XB7 Função definida através da comunicação serial

1.5 – Atuação

O relé têm 5 saídas com contato livre de potencial com as seguintes funções:

- RL1 Comando de TRIP (10A / 250 Vca)
- RL2 Comando de CLOSE (10A / 250 Vca)
- Saída Auxiliar 1 (AUX1) Controlada através da comunicação serial
- Saída Auxiliar 2 (AUX2) Controlada através da comunicação serial
- Saída Auxiliar 3 (AUX3) Função OK

1.6 – Características adicionais

- Dois conjuntos de ajustes independentes (SET1 e SET2)
- Registro de eventos
- Registro de perfil de carga
- Medição das correntes de carga até 120% da nominal do protetor
- Medição da corrente de Neutro a tempo definido (calculado pela soma vetorial das correntes das três fases)
- Medição da tensão de malha até 190% da nominal do protetor
- Medição da tensão do transformador até 190% da nominal do protetor
- Medição da temperatura interna do relé
- Medição da frequência da rede
- Medição da Potência Ativa
- Medição do cosseno Φ (fi)
- Contagem do número de aberturas
- Lógica de fechamento por malha morta
- Detecção de falha de sequência de tensão
- Detecção de falta de tensão
- Operação em sequência negativa programável
- Lógica Anti-pumping programável
- Chave Local / Remoto

1.7 – Características da unidade de abertura por potência reversa

Operação com dois estágios de tempo:

1 – Estágio de tempo longo	
Corrente de partida	ajustável de 1 A ... 60 A (0,0625% ... 3,75%)
Tempo	ajustável de 0,1s a 240 s
2 – Estágio de tempo Curto	
Corrente de partida	ajustável de 1 A ... 100 A (0,0625 % a 6,25 %)
Tempo	ajustável de 0,01s a 10 s

Tabela 3: Unidade de abertura por potência reversa.

1.8 – Comandos remotos disponíveis pelo pendente ou software de comunicação ou sistema

Bloqueio / desbloqueio do protetor aberto

Simulação do comando de Trip

Simulação do comando de Close

Ativação / desativação das 2 saídas auxiliares

Reset da memória de massa

Bloqueio / desbloqueio do protetor fechado (comando bloqueio ligado)

2.0 – Recursos de medição

2.1 – Entradas de corrente alternada

- Faixa de medição de corrente

A exatidão do relé está descrito na tabela 4.

Intervalo de corrente definido pelo fabricante (A)				
Corrente de entrada			Faixa	
Fase (A – B – C)			0,003 ... 6,0A 0,06 % a 120 %	
Corrente	$6,0 \geq I > 0,025$	$0,025 \geq I > 0,012$	$0,012 \geq I > 0,006$	$0,006 \geq I > 0,003$
Exatidão	$\pm 2,5\%$	$\pm 3,5\%$	$\pm 5,0\%$	$\pm 10\%$

Tabela 4: Exatidão do amperímetro.

2.2 – Entradas de tensão alternada

2.2.1 – Faixa de medição de tensão (transformador e malha): O relé permite o ajuste de uma constante de multiplicação do voltímetro que multiplica a tensão do secundário do transformador lida no relé. Esta constante é a RTP (relação do transformador de potencial – RTP) utilizado na instalação elétrica. $P260 = RTP$.

Tensão nominal V_n 125 Vca

A exatidão do voltímetro com três (3) dígitos está descrita na tabela 5.

Intervalo de tensão definido pelo fabricante (V)		
Tensão de entrada		Faixa
Fase (A – B – C)		5 ... 193 Vca
Tensão	$193 \geq V > 10$	$10 \geq V > 5$
Exatidão	$\pm 2,5\%$	$\pm 5\%$

Tabela 5: Exatidão do voltímetro (transformador e malha).

2.2.2 – Faixa de medição de tensão (diferencial):

Tensão nominal V_n 125 Vca

A exatidão do voltímetro com três (3) dígitos está descrita na tabela 6.

Intervalo de tensão definido pelo fabricante (V)		
Tensão de entrada		Faixa
Fase (A – B – C)		0,30 ... 193 Vca
Tensão	$193 \geq V > 0,6$	$0,6 \geq V > 0,3$
Exatidão	$\pm 2,5\%$	$\pm 5\%$

Notas: 1 – Não mede ângulo de defasagem entre malha e trafo para tensão diferencial entre malha e trafo menor que 0,3V.

Tabela 6: Exatidão do voltímetro (tensão diferencial).

2.2.3 – Proteção de sobretensão

2.2.3.1 – Tempo definido V>> (59)

Relé de sobretensão função 59.

2.2.3.2 – Atuação e ajustes disponíveis

O tempo de atuação do relé é constante para qualquer valor de tensão de entrada acima da tensão de partida tempo definido de sobretensão V>>. A tabela 7 lista os parâmetros de ajuste trifásico da unidade de tempo definido de sobretensão.

Parâmetro (P)	Descrição do parâmetro	Faixa de ajuste recomendada
12 – SET 1	Sobretensão definida	10 ... 250 Vac
40 – SET 2		
13 – SET 1	Tempo de sobretensão V>> 59	0,1 ... 240 s
41 – SET 2		

Tabela 7: Parâmetros da proteção de sobretensão.

A exatidão relativa ao tempo teórico é de $\pm 2,5\%$ no ponto.

Quando o valor da tensão de entrada for maior que o respectivo valor ajustado para partida da unidade de sobretensão (parâmetro 12/40: Partida sobretensão definida V>> 59) ocorre a partida (pick-up) do relé de sobretensão.

Caso a tensão permaneça tempo suficiente para a unidade temporizadora (parâmetro 13/41: Tempo de sobretensão) atuar o relé libera a atuação da saída TRIP. A relação de rearme (drop-out) é de aproximadamente 0,99 da tensão de atuação. A saída RELÉ sinaliza a atuação de TRIP sem função de bloqueio 86.

2.2.3.3 – Sinalização

Sinalização através do Software Aplicativo (Comando Remoto – estado – TRIP).

3.0 – Canal de comunicação serial

Os canais de comunicação serial utilizam os protocolos de comunicação de dados MODBUS[®] RTU ou DNP3 nível 2 para interligação dos relés em uma rede de comunicação controlada através de um microcomputador. O sistema permite comunicação bilateral com o relé, fornecendo as seguintes informações: corrente e tensão atual, corrente e tensão do trip, estado dos relés de saída, acionamento dos relés a distância, bloqueio do relé a distância, programação do relé a distância e leitura da programação do relé.

Possui duas interfaces seriais RS 232 para comunicação que funcionam independentemente entre si e simultaneamente:

- Porta 1 – Porta para sistema, com Protocolo DNP3 L2 ou MODBUS.
- Porta 2 – Porta para pendente ou software de programação com Protocolo MODBUS (RS232).

Um software para parametrização e acesso a memória de massa é fornecido gratuitamente para configuração de todas as unidades de proteção do relé. Os protocolos suportados são DNP 3 e/ou Modbus[®] RTU.

No caso de comunicação direta com o relé para parametrização (comunicação ponto a ponto bidirecional) as portas permitem a conexão direta em RS232 de um computador, laptop ou notebook com o uso de um cabo para esta conexão.

Caso o relé esteja em protocolo DNP3 e receba um comando de leitura de tipo e versão em MODBUS® RTU, o relé comuta para protocolo MODBUS® RTU e passa a responder neste protocolo. Se o relé receber um comando válido em DNP, o relé retorna a operar em protocolo DNP3.

Os parâmetros que definem o endereço do relé na rede de comunicação e a velocidade do canal serial estão relacionados na tabela 8.

Parâmetro	Descrição do parâmetro	Faixa de ajuste recomendada
BPS1	Velocidade da serial em Kbps	4.80 - 4.800 bps
		9.60 - 9.600 bps
		14.4 - 14.400 bps
		19.2 - 19.200 bps
		28.8 - 28.800 bps
END_1	Endereço do relé na rede de comunicação serial	1 ... 9999
BPS2	Velocidade da serial em Kbps	19.2 - 19.200 bps
END_2	Endereço do relé na rede de comunicação serial	1

Tabela 8: Parâmetros da comunicação serial.

3.1 – Sinalização

Sinalização com 8 led's conforme indicado na tabela 9.

Na energização do aparelho todos os led's acendem e apagam simultaneamente, indicando o funcionamento normal dos Led's.

Led's	Cor	Função
L1	Branco	Falta
L2	Vermelho	Close (fechamento)
L3	Amarelo	Flutuante
L4	Verde	Trip (abertura)
L5	Branco	Tx Scada
L6	Branco	Rx Scada
L7	Branco	Tx Pendente
L8	Branco	Local

Tabela 9: Led's de sinalização

 **Atenção: acionamento dos relés à distância através do canal de comunicação serial provoca acionamento (trip) no protetor.**

3.2 – Memória de massa

Acessível via software de comunicação serial.

A memória de massa do relé envolve:

a) registros de eventos: com 384 registros que é acessível via comunicação serial de forma não volátil, ou seja, os dados não são perdidos com a ausência de alimentação auxiliar do relé. Ver item 5.5.

b) memória de perfil de carga: com 960 registros e acessível através da comunicação serial de forma não volátil, ou seja, os dados não são perdidos com a ausência de alimentação auxiliar do relé. Programando-se este Perfil para tempo de 15 minutos teremos 240 horas ou 10 dias. Ver item 5.5.

3.3 – Relógio de tempo real

O relógio de tempo real do relé é programado através dos parâmetros listados abaixo através da comunicação serial. O relógio permite o registro de data e hora para análise das informações do sistema elétrico durante a ocorrência de eventos. A bateria do relógio suporta 85°C e autonomia de 20 anos.

O relé possui uma compensação térmica no relógio afim de evitar possíveis alterações no tempo quando instalado em locais de trabalho com elevada temperatura.

Parâmetro	Descrição do parâmetro	Faixa de ajuste recomendada
Calendário e Relógio	Relógio de tempo real. AJUSTE ANO	00 ... 99
	Relógio de tempo real. AJUSTE MÊS	01 ... 12
	Relógio de tempo real. AJUSTE DIA	01 ... 31
	Relógio de tempo real. AJUSTE HORA	00 ... 23
	Relógio de tempo real. AJUSTE MINUTOS	00 ... 59
	Relógio de tempo real. AJUSTE SEGUNDOS	00 ... 59

Nota: Verificar bateria interna, caso ocorra perda dos dados do relógio de tempo real.

Tabela 10: Parâmetros relógio de tempo real.

3.4 – Sequência de supervisão da lógica

- ✓ Sequência de execução do software.
- ✓ Falta de alimentação auxiliar ou variação da alimentação abaixo do limite mínimo especificado;
- ✓ Funcionamento irregular de circuitos eletrônicos principais do relé: microcontrolador e fonte de alimentação.

4 – Programa Aplicativo

A Pextron fornece, gratuitamente, um programa de configuração e leitura para a linha de relés URS1460-8 para corrente nominais de 5A. O programa permite a configuração (parametrização) de todas as unidades de proteção, acesso a memória de massa e medições do relé.

4.1 – Procedimento para instalação do Programa Aplicativo

Para instalar o programa aplicar o seguinte procedimento:

- a) copiar para o computador a pasta URS 1460-8 do CD do relé. A pasta contém o manual de operação, programa aplicativo e anexos.
- b) Localizar a pasta correspondente ao modelo do relé e executar o arquivo **setup.exe** para iniciar a instalação do programa.

Notas:

- 1 – O sistema operacional exigido é o Windows 7 ou superior e o computador deve ter o Microsoft.NET Framework 4.5 ou superior instalado.
- 2 – a pasta sinalizada com _I corresponde à versão install do programa com o pacote de Framework. Utilizar para a instalação.
- 4 – Caso exista alguma versão anterior do mesmo modelo, deverá desinstalar a versão atual do aplicativo, antes de qualquer atualização e renomear ou deletar os arquivos padrões de fábrica salvos na pasta C:/ pextron. Ver Figura 1A (Painel de Controle – Programas (desinstalar um

programa) – Programas e Recursos (clique no arquivo a ser desinstalado) – Clique em Desinstalar. Aparecerá a tela de confirmação (exemplo na figura 1A). Ver Figura 1B (pasta C:).

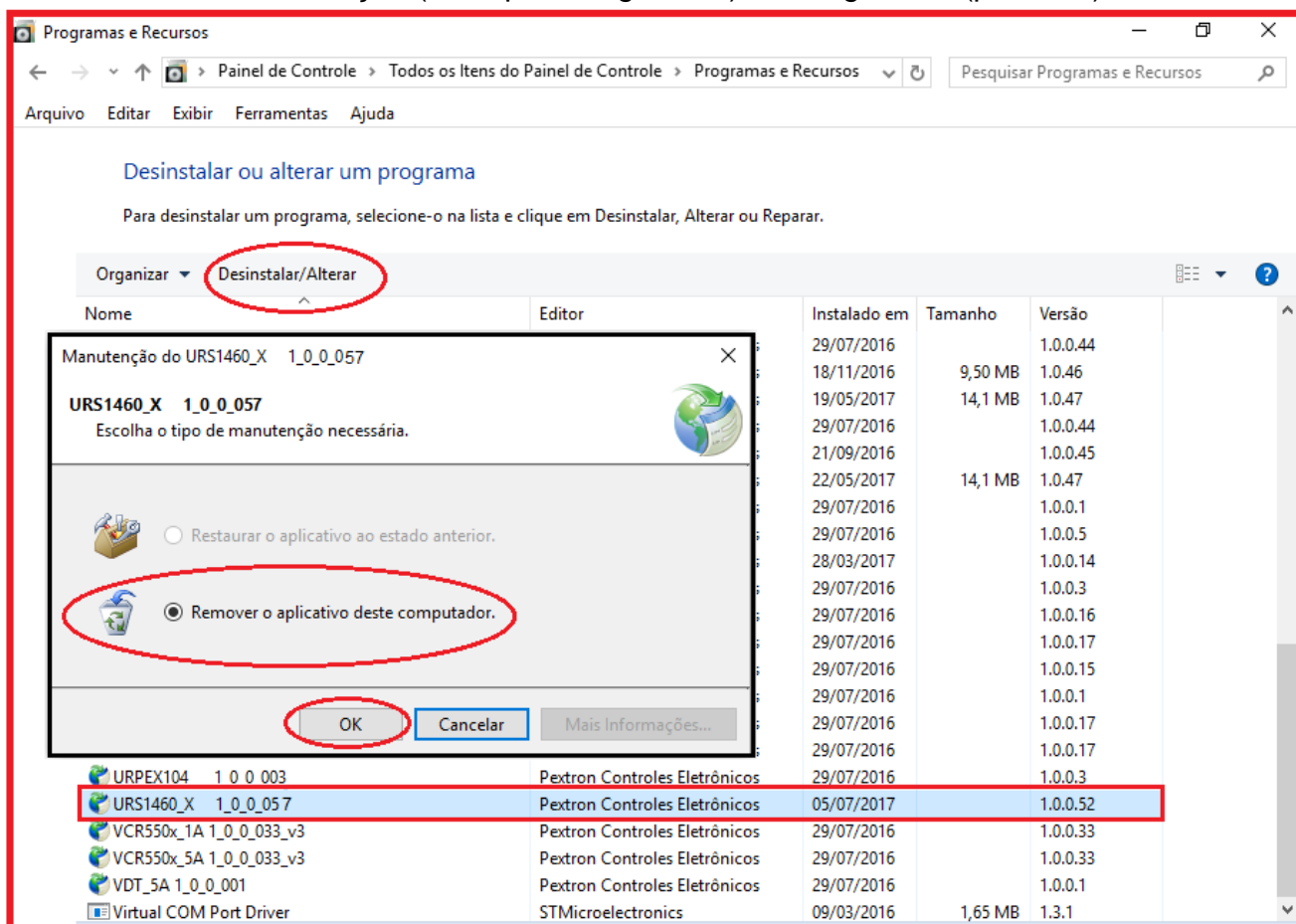


Figura 1A: Confirmação desinstalação da versão atual.

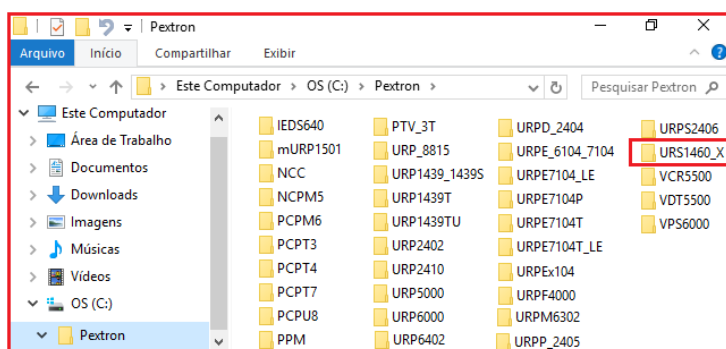
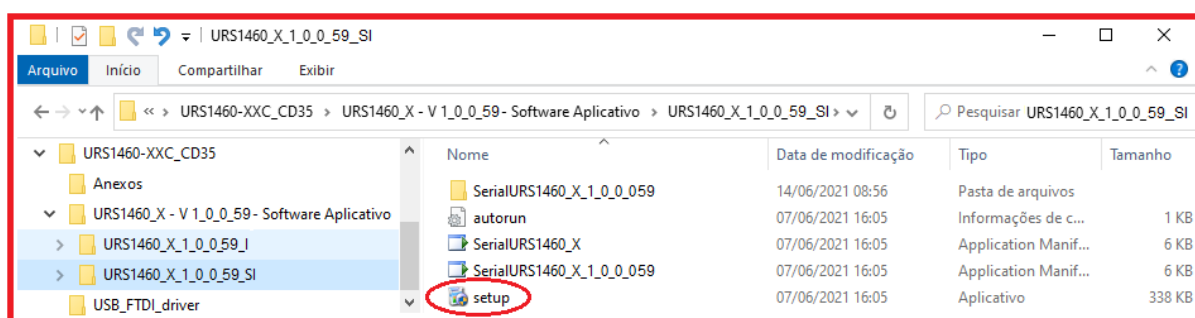


Figura 1B: Deletar ou renomear os arquivos gerados nesta pasta.

c) Confirmar a instalação do Programa Aplicativo através do botão **Install**.



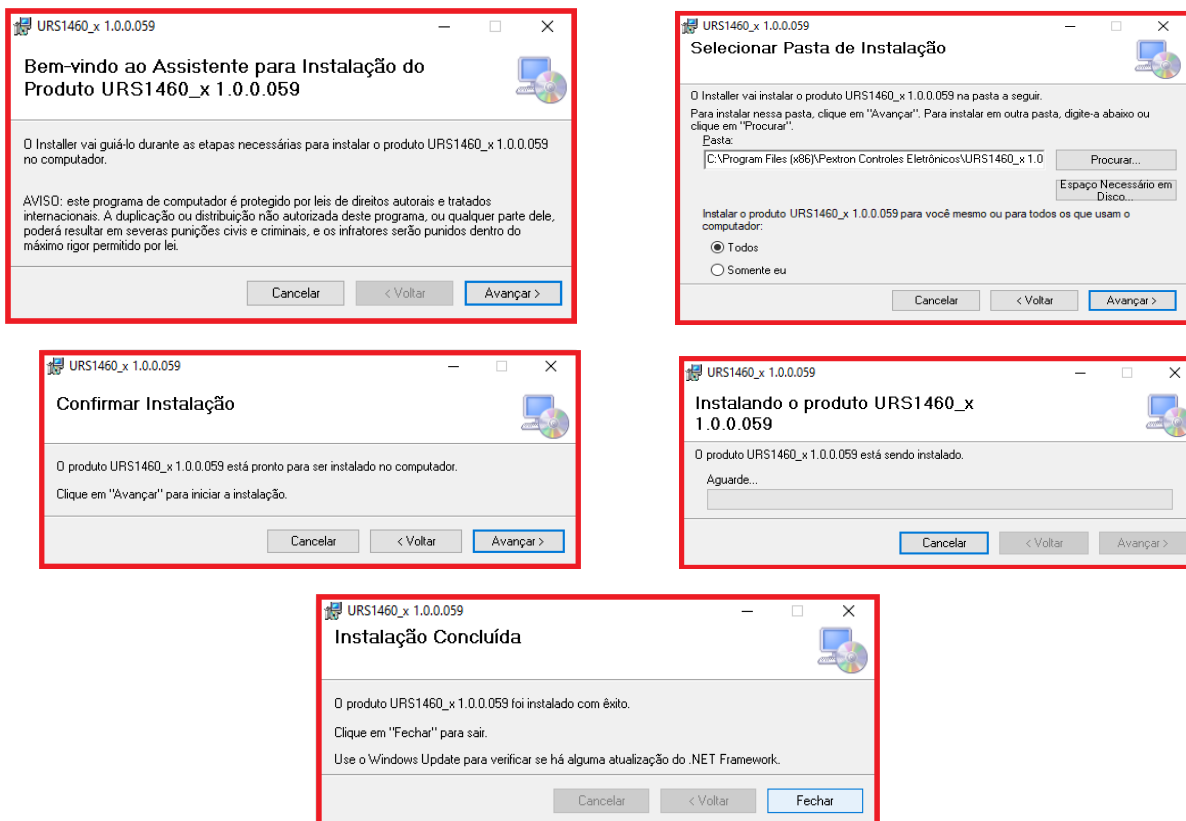


Figura 2: Confirmação da instalação do Programa Aplicativo.

d) Aceitar TERMO DE RESPONSABILIDADE de instalação do programa.



Figura 3: Termo de Responsabilidade do Programa Aplicativo

e) Criar atalho na área de trabalho para o programa aplicativo. Acessar através do caminho no Windows: < Iniciar > < Todos os programas > < Pextron Controles Eletrônicos > < URS1460-8 1_0_0_0XX > < Enviar para > < Área de trabalho (criar atalho) >.

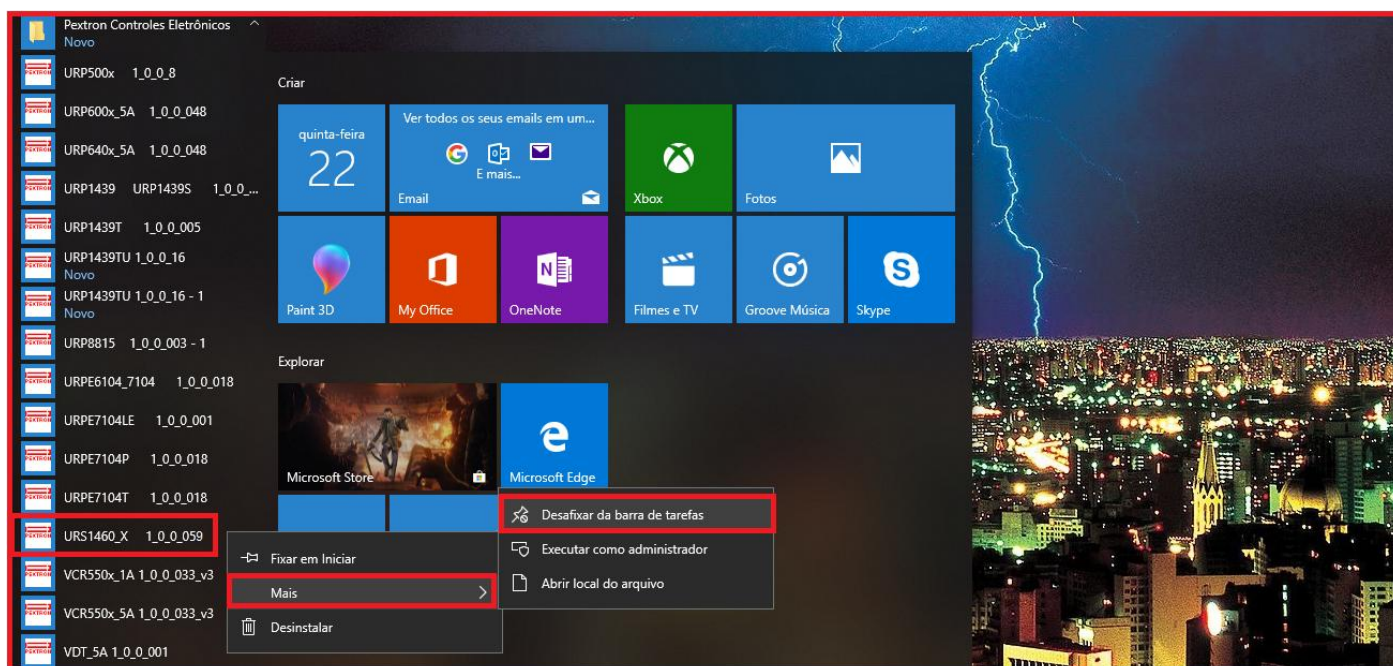


Figura 4: Atalho na área de trabalho para aplicativo URS1460-X 1_0_0_59

5 – PARAMETRIZAÇÃO

A parametrização poderá ser executada via software de comunicação Serial ou através do terminal IHM (Pendente).

5.1 – Configuração

A parametrização do relé é realizada na pasta **Configuração** do programa aplicativo de configuração e leitura do relé. A configuração permite a habilitação dos SET's 1 ou 2 através do parâmetro P108. Programa as funções das Entradas Lógicas, habilita as unidades de Sequência, Sequência negativa, Bloqueio de Anti-Pumping, Tensão de Trafo, Ansi 59 Malha e Ansi 59 Transformador. Para carregar os parâmetros no relé, devem clicar em “Carregar a configuração no relé” (ver Figura 6 – tela complementar da configuração).

Figura 5: Tela de Configuração

Sinalização do SET 1

A	Descrição	Função
P01	Corrente e Tempo de partida	IP Sensível
P02		IP Longo
P03		IP Tempo Longo
P04		IP Curto
P05		IP Tempo Curto
P06	Tensão	Ajuste do Tipo Close
P07		Ajuste da Tensão de Close
P08	P. L.	Ajuste da P.L.
P09	M. L.	Ajuste da M.L.
P10	Tempo	Ajuste de Tempo do retardo de Close
P11		Ajuste de Tempo do pulso de Close
P12	Sobretensão	Sobretensão Definida
P13		Tempo Sobretensão
P16	Desequilíbrio	Tensão Desequilíbrio
P17		Tempo Desequilíbrio

Tabela 11: Sinalização do Set 1

Sinalização do SET 2

B	Descrição	Função
P29	Corrente de partida	IP Sensível
P30		IP Longo
P31		IP Tempo Longo
P32		IP Curto
P33		IP Tempo Curto

P34	Tensão	Ajuste do Tipo Close
P35		Ajuste da Tensão de Close
P36	P. L.	Ajuste da P.L.
P37	M. L.	Ajuste da M.L.
P38	Tempo	Ajuste de Tempo de retardo de Close
P39		Ajuste de Tempo do pulso de Close
P40	Sobretensão	Sobretensão Definida
P41		Tempo Sobretensão
P44	Desequilíbrio	Tensão Desequilíbrio
P45		Tempo Desequilíbrio

Tabela 12: Sinalização do Set 2

Sinalização Geral

C	Descrição	Função
P54	Habilita	XB1 para 52/A
P55		XB2 para Modo Local
P56		XB3 para SET2
P57		Sequência
P58		Sequência Negativa
P59		Bloqueio Anti-Pumping
P60		Tensão de Trafo
P82		ANSI 59 Malha
P84		ANSI 59 Transformador
P74		52BF Libera relés
P27	IN (corrente nominal)	800 A
		1200 A
		1600 A
		2500 A
		3000 A
		3500 A
		1875 A
P28	R1 (resistência de fechamento)	425 Ohm / 1,0 V
		600 Ohm / 1,5 V
		850 Ohm / 2,0 V
P129	Corrente de partida de Neutro	IP NEUTRO - 160 ... 1600 A
P130	Tempo de Neutro	1 ... 250 s
P260	RTP Constante de multiplicação do voltímetro	1 ... 10

Tabela 13: Sinalização Geral

Sinalização Pumping

D	Descrição	Função	FAIXA DE AJUSTE
P22	Pumping	Tempo de Pumping	10 ... 250 S

Tabela 14: Sinalização Pumping

E	Descrição	Faixa
P252	Compensador de ângulo	0° ... 30° 330° ... 360°

Tabela 15: Sinalização Compensador de ângulo

Nota: Parâmetro utilizado somente no modelo URS1460-8 para versão superior a 1.03.

F	Descrição	Faixa
P102	Tensão de Malha Morta	5 ... 125 V

Tabela 16: Ajuste da tensão de malha morta.

Sinalização de ajuste SET 1/ SET 2

G	Descrição	Função	
P108	Ajuste Set 1 / Set 2	0	- SET 1
		1	- SET 2

Tabela 17: Sinalização de ajuste do Set 1/Set2

Fechamento Relaxado

H	Descrição	Função
P443	Transforma SET2 para Fechamento relaxado Quando SET2 ativo serão utilizados as proteções de abertura do SET1 e fechamento do SET2.	0 - Desabilitado
		1 - Habilitado
P450	Tempo de fechamento relaxado ativo	0...120 min (0 = sempre ativo)

Tabela 18: Sinalização de fechamento relaxado.

Nota:

1: Se o parâmetro "443 - TRANSFORMA SET2 P/ FECHAMENTO RELAXADO" estiver ativado e, se selecionado como "SET ATIVO" o "SET 2", o relé irá utilizar apenas os parâmetro de fechamento do SET 2 e os demais parâmetros do SET 1, transformando o SET2 para funcionar somente como função de Fechamento Relaxado.

2: Se fechamento relaxado ativado através do "P443", ele poderá permanecer ativado direto e só retornará através de comando remoto quando o tempo for parametrizado "P450" em "0", porém se parametrizado entre "1 a 120 minutos" o fechamento relaxado irá ser desativado automaticamente no tempo parametrizado.

Bloqueio de Fechamento por Subtensão na malha

I	Descrição	Função
P444	Habilita Bloqueio de fechamento por subtensão na malha	0 - Desabilitado
		1 - Habilitado
P445	Faixa de ajuste da Tensão de bloqueio por subtensão na malha	10...250V

Tabela 19: Sinalização de bloqueio de fechamento por subtensão na malha

Nota: Se habilitado o parâmetro "444 - BLOQUEIO DE FECHAMENTO POR SUBTENSÃO NA MALHA" o relé irá verificar se as "Tensões de malha" estão superiores ao valor ajustado do parâmetro "445 - TENSÃO DE BLOQUEIO DE FECHAMENTO POR SUBTENSÃO NA MALHA".

Sinalização Calendário e Relógio

J	Descrição	Função		
	Calendário	Ano	Mês	Dia
	Relógio	Hora	Minuto	Segundo
	Ajuste	Data/Hora digitada	Data/Hora do sistema	

Tabela 20: Sinalização Calendário e Relógio

Programa de Comunicação e Sinalização do Relé

K	Descrição	
Versão	Versão do programa de comunicação	1 – Relé = especificado na pasta "Termo"
		2 – arquivo= programa que originou o arquivo
Relé	Identificador	Indica o Modelo do Relé
	Versão	Indica a Versão do Relé
	Série	Indica a Série do Relé
	Tag	Texto de identificação da instalação

Tabela 21: Versão do programa de comunicação

Sinalização de Comunicação

L	Descrição	Função
<input type="checkbox"/> TX <input type="checkbox"/> RX	Sinalização TX / RX	TX - Transmissão RX - Recepção
Tentativas	Tentativas de comunicação	comunicação serial

Tabela 22: Sinalização de Comunicação

Tela Complementar da Configuração



Figura 6: Tela complementar da Configuração.

	1 – Ler arquivo salvo para configuração do relé
	2 – Gravar arquivos configurado no relé
	3 – Ler a configuração do relé
	4 – Carregar a configuração no relé

NOTA: Verificar as extensões dos arquivos na tabela 24.

Tabela 23: Complementar da configuração.

Extensão dos arquivos que serão salvos na pasta de trabalho.

Extensão do arquivo principal	Extensão do arquivo secundário
.rcf – registro de configuração do relé	
.rpc – registro de perfil de carga	.txt – arquivo em formato texto para leitura em planilha
.rev – registro de evento	.txt – arquivo em formato texto para leitura em planilha

Tabela 24: Extensão dos arquivos.

5.2 – Recursos da Comunicação Serial

Os recursos de comunicação serial facilitam o procedimento de programação, leitura das variáveis analógicas, visualização do estado de todas as unidades de proteção e a análise da memória do relé para estudo de pós falta.

5.2.1 – COMUNICAÇÃO

A programação dos parâmetros é realizada na pasta COMUNICAÇÃO do programa aplicativo de configuração e leitura do relé. A figura 7 sinaliza os parâmetros disponíveis para a comunicação serial.

Nota: Acréscimo do parâmetro P110 (Mapa DNP-3).

Figura 7: Pasta Comunicação do aplicativo sinaliza a Comunicação Serial

5.2.1.1 – Computador

Parâmetro	Descrição do Parâmetro	Faixa de Ajuste
Serial COM	Seleciona a serial COM conectada ao relé	relaciona COM disponíveis no computador
Endereço	Endereço de rede correspondente ao relé	1 ... 247
B.P.S.	Velocidade de comunicação em bps	4.8 - 4.800 bps 9.6 - 9.600 bps 14.4 - 14.400 bps 19.2 - 19.200 bps 28.8 - 28.800 bps 115.2 - 115.200 bps
Stop Bit	Quantidade de stop bits	1 - 1 Stop Bit 2 - 2 Stop Bit
Tempo	Define tempo de retransmissão	0,1 s ... 30 s
Tentativas	Define a quantidade de tentativas	3 ... 120

Tabela 25: Parâmetros de comunicação do computador

5.2.1.2 – Serial 1

Parâmetro	Descrição do Parâmetro	Faixa de Ajuste
Prot. 1	Protocolo da serial	1 - Modbus 2 - DNP3
End.1	Endereço da Serial 1	1 ... 9999

B.P.S.1	Velocidade de comunicação em bps	4.8 - 4.800 bps 9.6 - 9.600 bps 14.4 - 14.400 bps 19.2 - 19.200 bps 28.8 - 28.800 bps
Stop Bit	Quantidade de Stop bits	1 - 1 Stop Bit 2 - 2 Stop Bit
Parid. 1	Paridade	0 - Sem paridade 1 - Paridade ímpar 2 - Paridade par
Timeout 1		3 s ... 240 s
HabAckLk	Habilita Ack link	1 – ACK na camada de link
HabAckRns	Habilita Ack RNS	1 – ACK na camada de RNS

Tabela 26: Parâmetros de comunicação serial 1

5.2.1.3 – Serial 2

Parâmetro	Descrição do Parâmetro	Faixa de Ajuste
	Protocolo da serial	MODBUS
End.2	Endereço da Serial 2	1
B.P.S.2	Velocidade de comunicação em bps	19.2 - 19.200 bps
Stop Bit	Quantidade de Stop bits	2 - 2 Stop Bit
Parid. 2	Paridade	0 - Sem paridade
Timeout 2		10 s

Tabela 27: Parâmetros de comunicação serial 2

5.2.1.4 – Serial Ativa

Parâmetro	Descrição do Parâmetro	Faixa
F226	Indica a Serial Ativa	1 Serial 1 2 Serial 2

Tabela 28: Parâmetro da Serial ativa

5.2.1.5 – Resposta não Solicitada – RNS

Parâmetro	Descrição do Parâmetro	Faixa de Ajuste
Habilita RNS	Habilita resposta não solicitada RNS	1 - Habilita RNS
XB1	Habilita a Saída Binária 1	1 - Habilita
XB2	Habilita a Saída Binária 2	1 - Habilita
XB3	Habilita a Saída Binária 3	1 - Habilita
XB4	Habilita a Saída Binária 4	1 - Habilita
XB5	Habilita a Saída Binária 5	1 - Habilita
XB6	Habilita a Saída Binária 6	1 - Habilita
XB7	Habilita a Saída Binária 7	1 - Habilita
Banda Morta	Habilita a Banda Morta	1 - Habilita
Contador	Habilita o Contador	1 - Habilita

BandaIF	Banda Morta para Corrente de Fase	0,2 A ... 200 A
BandaVF	Banda Morta para Tensão de Fase	1,1 V ... 190 V
BandaWF	Banda Morta para Potência	1,0...50000KW
BandaFP	Banda Morta para Fator de Potência	0,01...1,00
BandaT	Banda Morta para Temperatura	0,2...250°C
BandaCA	Banda Morta para Contador de Abertura	0...10

Tabela 29: Parâmetros da Resposta Não Solicitada (RNS)

5.2.1.6 – Seleção de Classes DNP-3

Parâmetro	Descrição do Parâmetro	Faixa de Ajuste
Seleção De Classes DNP3	Objeto 01	0,1, 2, 3 ou 4
	Objeto 02	0,1, 2, 3 ou 4
	Objeto 20	0,1, 2, 3 ou 4
	Objeto 21	0,1, 2, 3 ou 4
	Objeto 22	0,1, 2, 3 ou 4
	Objeto 30	0,1, 2, 3 ou 4
	Objeto 32	0,1, 2, 3 ou 4

Tabela 30: Parâmetros de Classes do DNP-3

5.2.1.7 – Número de aberturas

Parâmetro	Descrição do Parâmetro	Faixa
Número de aberturas	Registra o número de aberturas do protetor	0 ... 9999

Tabela 31: Parâmetros do número de aberturas do protetor.

5.2.1.8 – Tempo de sincronização do DNP3.

Parâmetro	Descrição do Parâmetro	Faixa
T Sinc DNP3	Tempo de sincronismo do DNP3	5 ... 120 min

Tabela 32: Parâmetro do tempo de sincronismo do DNP3.

5.2.1.9 – Mapa do DNP3

Parâmetro	Descrição do Parâmetro	Faixa
P110	Mapa DNP-3	0 – Padrão Pextron
		1 – Alternativo (Compatível com MPCV. Ver anexo 9).
		2 - CEMIG

Tabela 33: Parâmetro do Mapa DNP-3.

Observação: Uma vez inserido os valores dos parâmetros para configuração, deve habilitar a programação do relé (Carregar a configuração no relé) clicando no combo conforme figura 8.

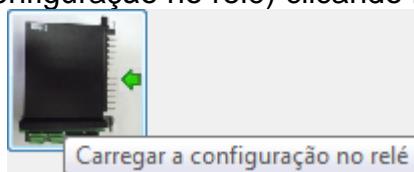


Figura 8: Combo Carregar a configuração no relé.

5.3 – LÓGICA

A pasta LÓGICA do programa aplicativo possibilita ao usuário elaborar uma equação lógica para o funcionamento mais apropriado na proteção elétrica.

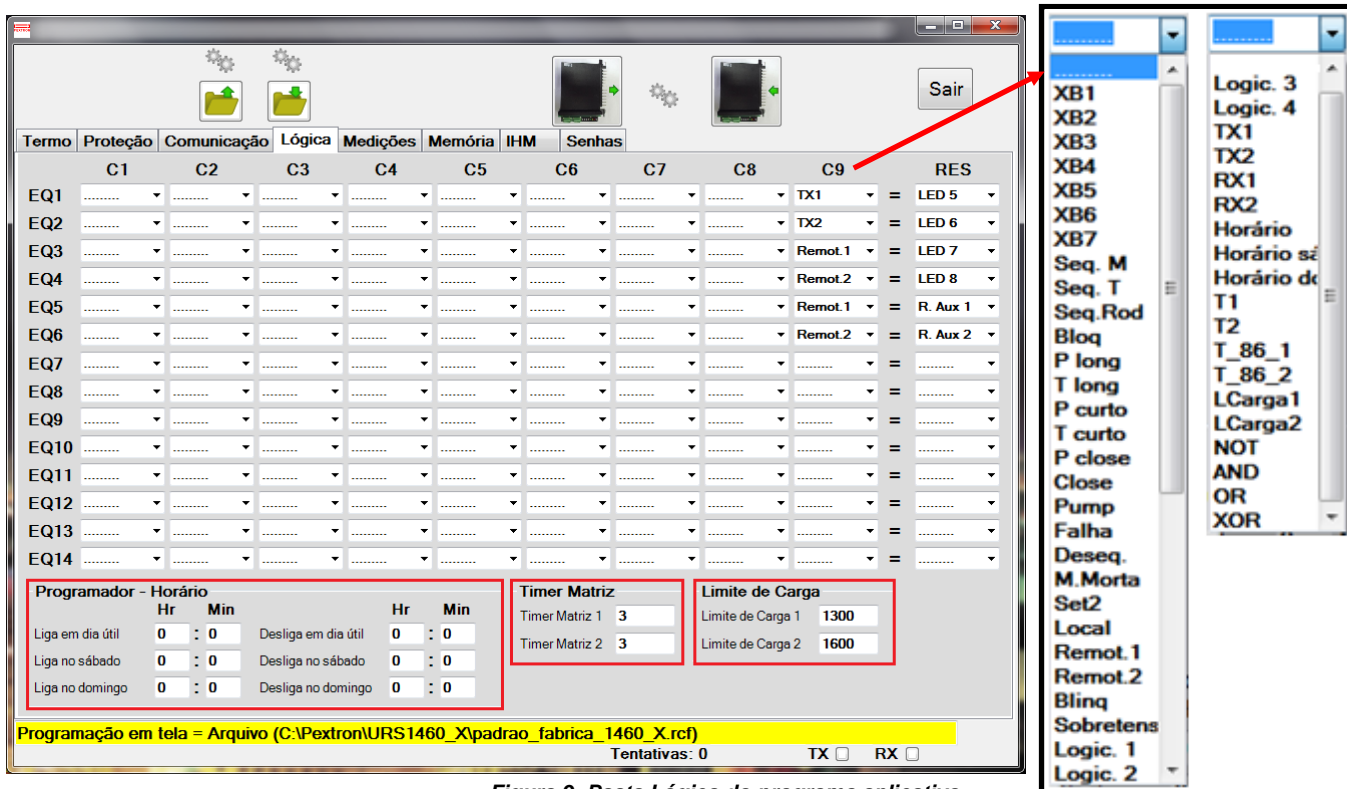


Figura 9: Pasta Lógica do programa aplicativo.

Como funciona a Lógica?

Existem as equações **EQ1** a **EQ14** (linha) a serem formuladas de acordo com a necessidade do usuário utilizando os parâmetros **C** (coluna C1 a C9). O resultado é a sinalização ou atuação esperada na coluna de saída **Res** (resultado). Ver figura 10.

Na figura 9 temos alguns parâmetros escolhidos:

- 1 – Transmissão de dados (TX1) – sinalizando no Led 5;
- 2 – Transmissão de dados (TX2) – sinalizando no Led 6;
- 3 – Remot.1 – sinalizando no led 7 – atuando no R. aux1;
- 4 – Remot.2 – sinalizando no led 8 – atuando no R. aux2.

Na figura 10 temos a coluna dos resultados das saídas com acréscimo dos Bloqueio 52BF, blq-trip e blq_close.

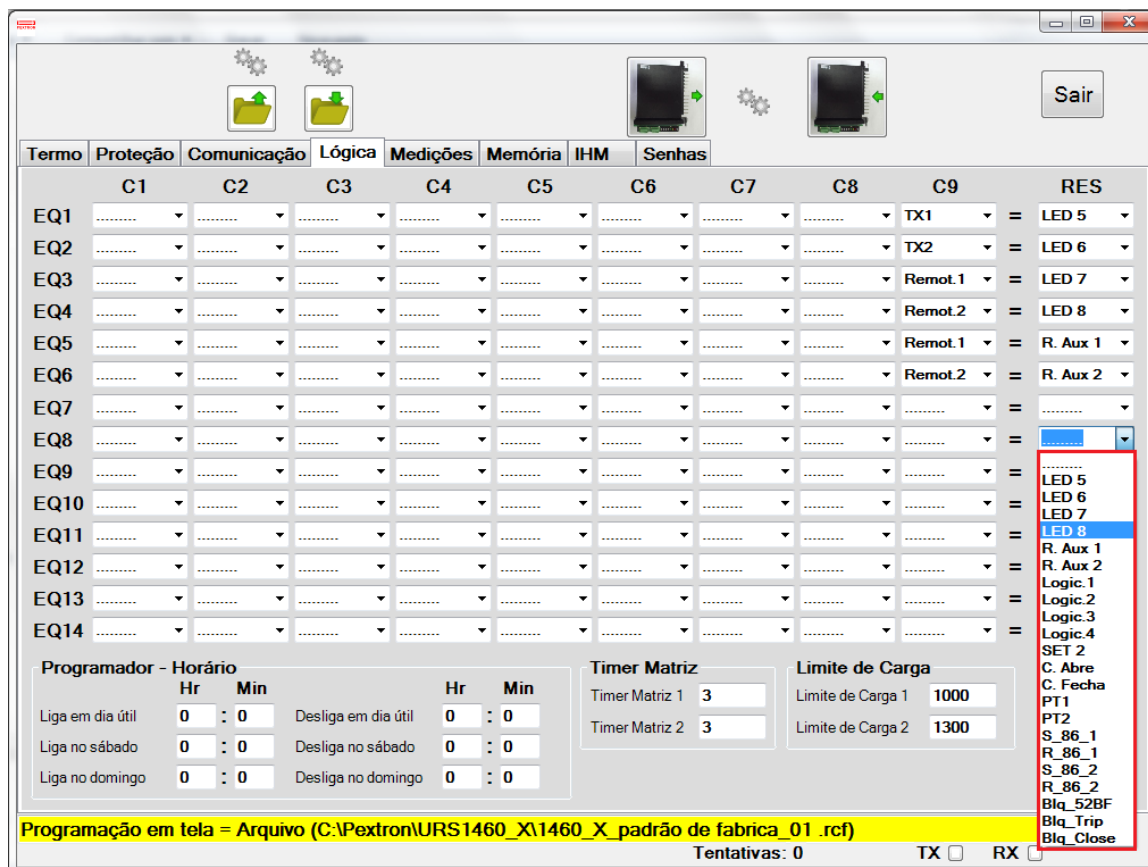


Figura 10: Grupos das Saídas.

Para o bloqueio da Lógica (segurança) inserir senha para acesso. Ver item 5.7 – Senhas.

5.3.1 – Programador Horário

Liga em dia útil	Hr : Min	desliga em dia útil	Hr : Min
Liga no sábado	Hr : Min	desliga no sábado	Hr : Min
Liga no domingo	Hr : Min	desliga no domingo	Hr : Min

Tabela 34: Programador horário.

5.3.2 – Timer Matriz

Timer Matriz	Padrão de fábrica
Timer Matriz 1	3
Timer matriz 2	3

Tabela 35: Timer matriz.

5.3.3 – Limite de Carga

Limite de Carga	Padrão de fábrica	Faixa
Limite de Carga 1	1300	100 a 4000
Limite de Carga 2	1600	100 a 4000

Tabela 36: Limite de carga.

5.4 – MEDIÇÕES

A pasta **MEDIÇÕES** do programa aplicativo de configuração e leitura do relé monitora as variáveis analógicas e o estado das unidades de proteção.

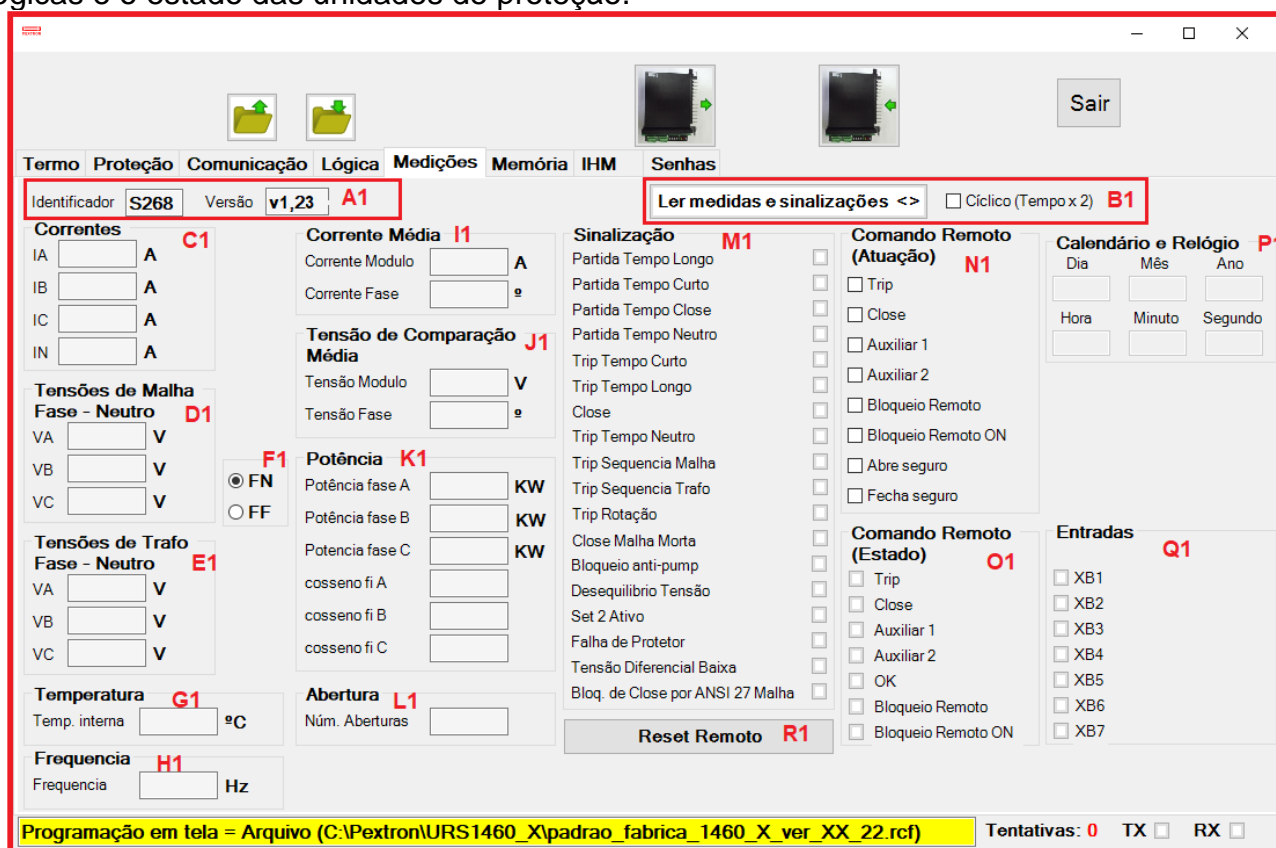


Figura 11: Pasta Medições do programa aplicativo

Sinalização	Descrição
A1	Identificação do relé: identificador do software e versão de firmware.
B1	Ler Medidas e Sinalizações <> : realiza apenas um ciclo leitura do relé para atualizar as informações na tela. <input type="checkbox"/> Cíclico: ativar caixa para entrar em modo cíclico, o relé atualiza continuamente as informações na tela.
C1	Leitura das correntes de fase e neutro (neutro calculado através da soma vetorial das 3 fases).
D1	Leitura das tensões de Malha FN (Fase Neutro) ou FF (Fase Fase), definida em F1.
E1	Leitura das Tensões do trafo FN (Fase Neutro) ou FF (Fase Fase), definida em F1.
F1	Opção de leitura das tensões FN (Fase Neutro) ou FF (Fase Fase).
G1	Leitura da temperatura interna do relé.
H1	Leitura da Frequência atual.
I1	Leitura das médias das correntes e ângulo da corrente de fase.
J1	Leitura das médias das Tensões e ângulo da tensão de fase.
K1	Leitura das potências ativas e $\cos\phi$ atuais.
L1	Leitura da quantidade de aberturas que ocorreram.
M1	Bandeirolas de sinalização do estado da proteção: partida de tempo Longo

	partida de tempo Curto
	partida de tempo Close
	partida de tempo Neutro
	Trip de tempo Curto
	Trip de tempo Longo
	Close
	Trip do rele de Neutro
	Trip por sequência de fase de malha
	Trip por sequência de fase de trafo
	Trip por rotação de fase
	Close por malha morta
	Calibração habilitada
	Bloqueado por lógica anti- pump
	Set 2 ativo
	Falha de Protetor
	Tensão Diferencial Baixa
	Bloq. de Close por ANSI 27 Malha
N1	Acionamento lógico das saídas RL1, RL2, RL3, RL4 e RL5. A coluna Controle Remoto sinaliza a atuação da saída correspondente:
	Simulação do comando de Trip
	Simulação do comando de Close
	Ativação / Desativação das 3 saídas Auxiliares
	Bloqueio/ Desbloqueio do protetor
	Bloqueio/ Desbloqueio do protetor aberto (blq Remoto)
	Bloqueio/ Desbloqueio do protetor fechado (blq Remoto ON)*** (Bloqueio ligado)
	Abre seguro *
Fecha seguro **	
O1	A coluna Controle Remoto sinaliza o estado da saída correspondente:
	Sinalização do estado saída de Trip
	Sinalização do estado saída de Close
	Sinalização dos estados das 3 saídas auxiliares
	Sinalização dos estados de Remoto e Remoto ON***
P1	Calendário e relógio – Verificação da Data e Hora.
Q1	Sinalização dos estados das 7 entradas binárias:
	Leitura lógica das entradas XB1, XB2, XB3, XB4, XB5, XB6 e XB7
R1	Reset do Remoto – limpa os registros do comando Remoto

Nota: * **Abre seguro:** ao habilitar este comando o relé altera a curva de abertura para 1ª por 0,2s durante um tempo de 0,5s, após este tempo retorna ao ajuste anterior. Com este ajuste, será feito uma abertura se não houver risco de um fechamento imediato do protetor.

** **Fecha seguro:** ao habilitar este comando o relé altera a curva de fechamento para 1V por 0,2s durante um tempo de 0,5s, após este tempo retorna ao ajuste anterior. Com este ajuste, será feito um fechamento se não houver risco de uma abertura imediata do protetor.

*** **Remoto On:** Comando bloqueio ligado – tem prioridade sobre as proteções e ao ser acionado cancela o comando de bloqueio desligado se este estiver ativo e liga o contato de Close e pisca o led de Close (vermelho).

Tabela 37: Identificação da tela Medições.

5.5 – MEMÓRIAS

A memória envolve:

a) registros de eventos são compostos de 384 registros acessível via comunicação serial de forma não volátil, ou seja, os dados não são perdidos com a ausência de alimentação auxiliar do relé. Cada registro é composto de 31 pontos de somente de leitura. Estes pontos são distribuídos em 20 arquivos do tipo somente leitura. Os eventos dos arquivos de 1 a 19 possuem 20 registros de eventos cada um e o arquivo 20 possui 4 registros de eventos.

Os pontos de cada registro estão demonstrados nas tabelas 61 e 62.



Figura 12: Pasta de memórias de eventos.

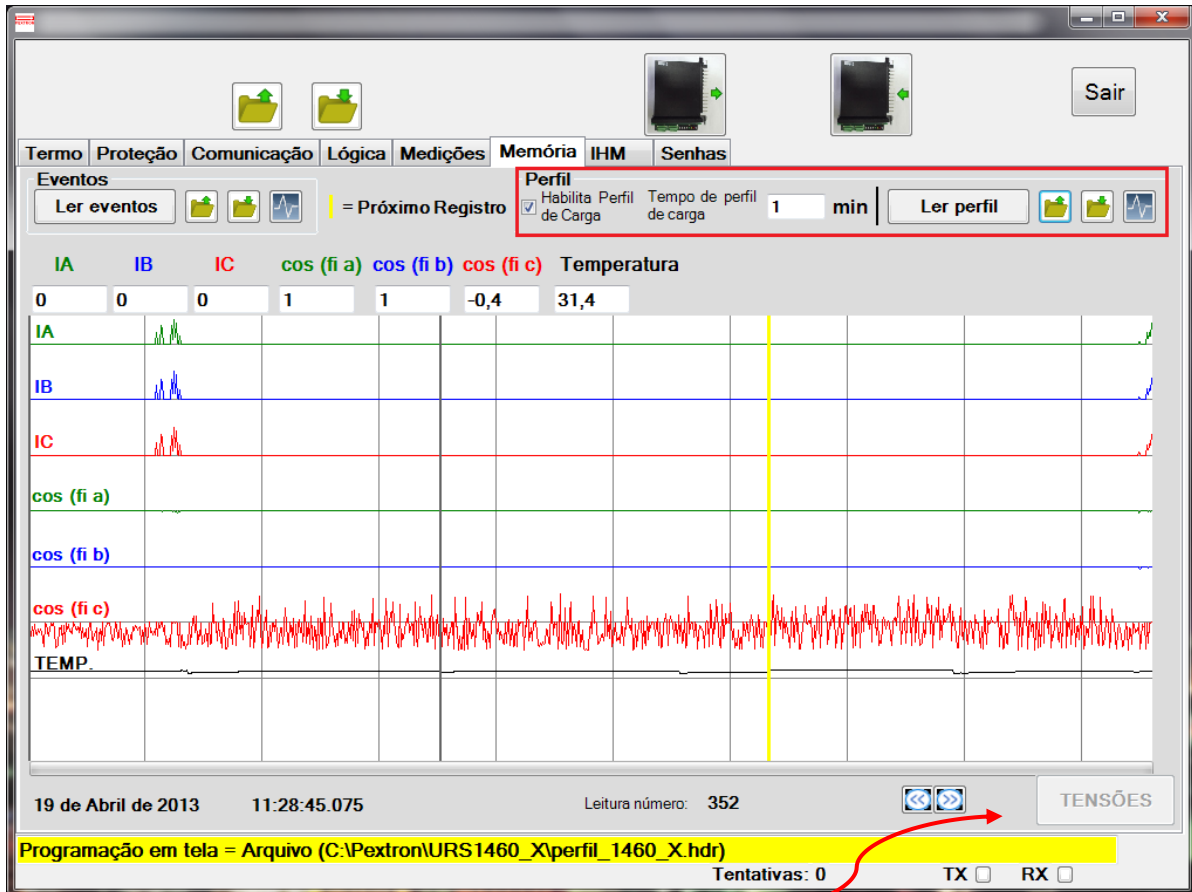
b) memória de perfil de carga são compostos de 960 registros acessíveis através da comunicação serial de forma não volátil, ou seja, os dados não são perdidos com a ausência de alimentação auxiliar do relé. Programando-se este perfil para tempos de 15 minutos, teremos 240 horas ou 10 dias.

Cada registro é composto de 14 pontos de somente leitura. Estes estão distribuído em 39 arquivos do tipo somente leitura. Os arquivos 1 a 38 possuem 25 registros de perfil cada um. O arquivo 39 possui 10 registros de perfil. Os pontos de cada registro estão demonstrados na Tabela 63.

Os dados lidos serão armazenados na memória de massa sendo possível a visualização através do Software aplicativo.

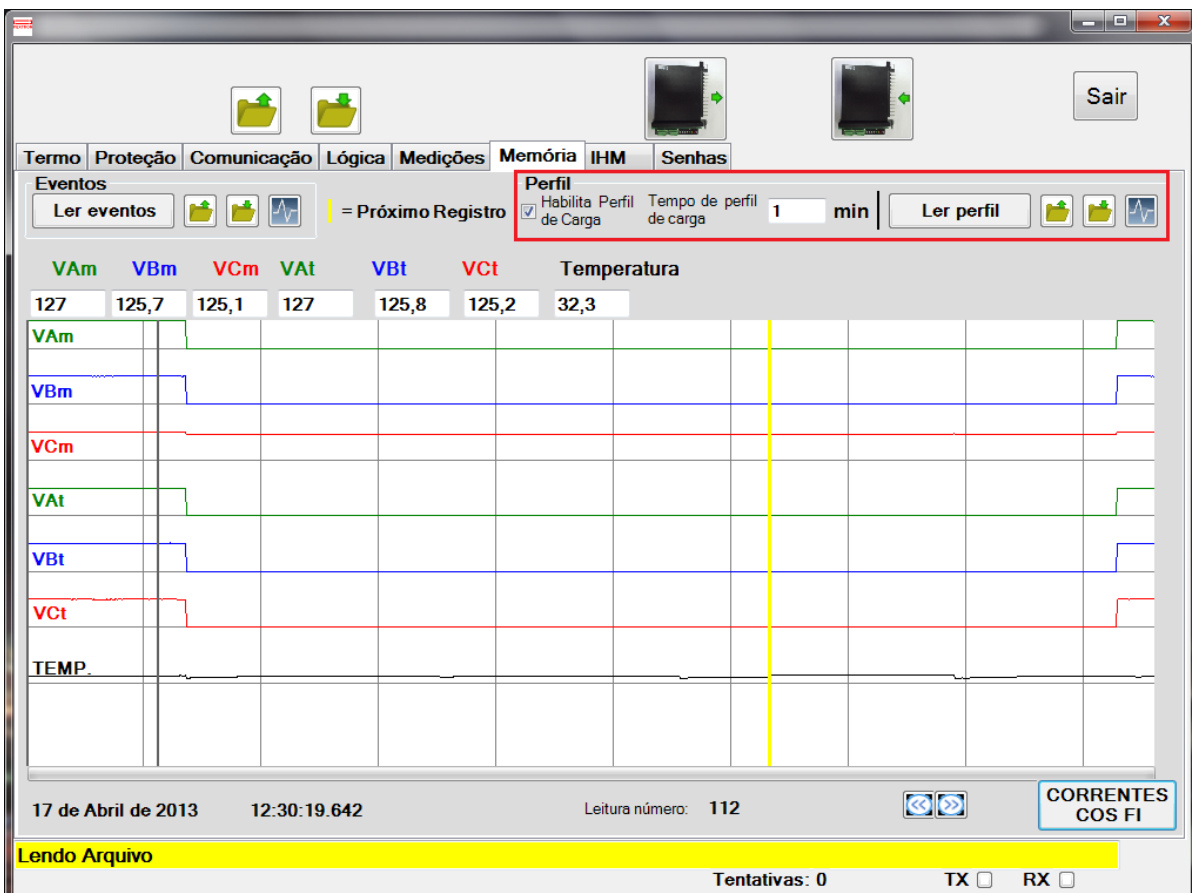
Importante: Habilitar o Perfil de carga para salvar as informações na memória. Figura 13.

- Habilita Perfil de Carga - Habilita Salvar os dados na memória
- Tempo de Perfil de Carga - Tempo utilizado para Perfil de carga 1 ... 240 min.



Nota: para visualizar as tensões clique no Box tensões.

Figura 13: Pasta de memórias de Perfil de carga (CORRENTES).



Nota: Caso queira visualizar as Correntes, clique no Box "Correntes Cos Fi".

Figura 14: Pasta de memórias de Perfil de carga (TENSÕES).

5.6 –IHM

Podemos conectar a IHM ao computador para verificar configuração do relé, ler memória de massa (eventos ocorridos e perfil de carga) salvo em até 6 posições de memória. É possível também alterar a configuração e salvar esta nova configuração em uma das posições de memória. Para maiores informações solicitar documentação específica do acessório.

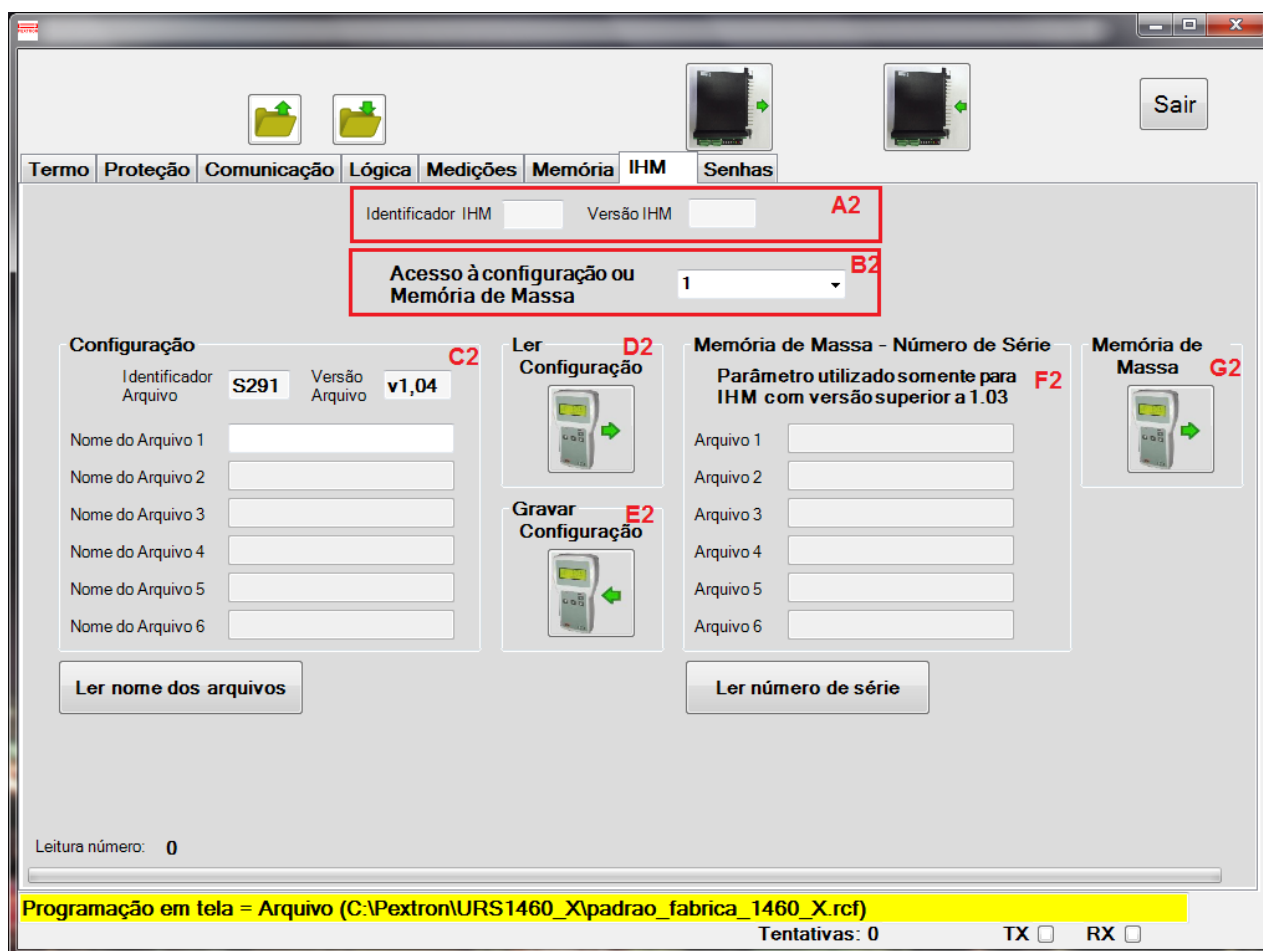


Figura 15: Tela da IHM.

A2	DESCRIÇÃO
Identificador IHM	TIPO - IHM URS 1460-8
Versão IHM	Versão da IHM
B2	DESCRIÇÃO
Acesso ao arquivo	Acesso a Configuração ou a Memória de Massa. Selecione a posição desejada da configuração ou Mem. Massa indicada em C2 ou F2.
C2	DESCRIÇÃO
Ler nome dos arquivos	Carrega os nomes dos arquivos nas posições 1 a 6. Identifica somente os nomes dos arquivos
Acesso aos arquivos de memória	6 posições de memória para salvar os arquivos (Texto de identificação dos arquivos – até 12 caracteres)
	1 – Nome do arquivo 1
	2 – Nome do arquivo 2
	3 – Nome do arquivo 3
	4 – Nome do arquivo 4
	5 – Nome do arquivo 5
	6 – Nome do arquivo 6
D2	DESCRIÇÃO
Ler Configuração	Lê a configuração da IHM indicada em C2 e selecionada em B2.

E2	DESCRIÇÃO
Gravar Configuração	Salva arquivo de Configuração na IHM indicada em C2 e selecionada em B2.
F2	DESCRIÇÃO
Ler número de série	Carrega os nomes dos arquivos nas posições 1 a 6. Identifica somente os nomes dos arquivos
G2	DESCRIÇÃO
Ler a Memória de Massa	Carrega o arquivo indicado em F2 e selecionado em B2.

Tabela 38: Identificação da IHM

5.7 – Senhas

Existe uma senha padrão para a Proteção, Comunicação e Lógica. Para o envio corretamente dos parâmetros entre eles é necessário que a senha seja coincidente. Caso a senha seja diferente haverá bloqueio no envio dos parâmetros.



Figura 16: Tela das Senhas

Senha da Proteção

	Sinalização de bloqueio. (Se bloqueado, insira a senha para desbloqueio das proteções)
SENHA ?	1234 Insira a senha.
Enviar a senha	Clique para enviar a senha.
Senha Programada	Programar uma senha. (não esqueça a senha programada).
Alterar a senha	Clique para alterar a senha.

Senha da Comunicação

	Sinalização de bloqueio. (Se bloqueado, insira a senha para desbloqueio da Comunicação)
SENHA ?	1234 Insira a senha.
Enviar a senha	Clique para enviar a senha.

Senha Programada	Programar uma senha. (não esqueça a senha programada).
Alterar a senha	Clique para alterar a senha.

Senha da Lógica


	Sinalização de bloqueio. (Se bloqueado, insira a senha para desbloqueio da Lógica)
SENHA ?	<input type="text" value="1234"/> Insira a senha.
Enviar a senha	Clique para enviar a senha.
Senha Programada	Programar uma senha. (não esqueça a senha programada).
Alterar a senha	Clique para alterar a senha.

Tabela 39: Identificação das Senhas

6 – Funcionamento

O relé controla a desconexão ou conexão de um transformador na malha (rede secundária reticulada) automaticamente em resposta a determinadas condições de carga através de medição direcional da corrente de saída, ângulo e tensão da malha em relação ao transformador. O esquema simplificado e unifilar da figura 17 exemplifica a ligação do relé na fase A.

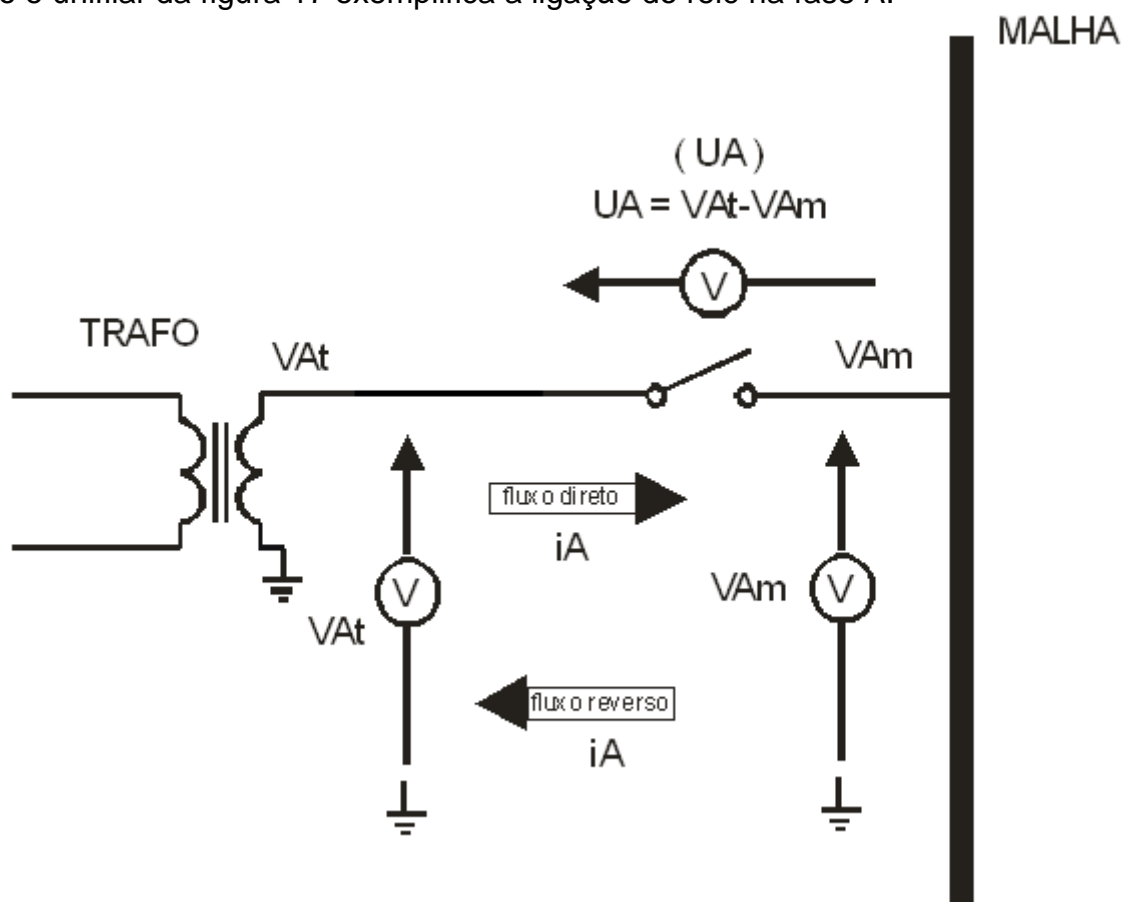


Figura 17: Diagrama unifilar simplificado da fase A.

6.1 – Característica de fechamento (95) por tensão diferencial:

O transformador é colocado em serviço em duas situações:

a) o contato de fechamento – COMANDO DE CLOSE fecha se o lado da malha estiver desenergizado e o lado do transformador estiver energizado (caso a medição da tensão do trafo esteja habilitada).

b) o contato de fechamento – COMANDO DE CLOSE fecha quando as diferenças vetoriais entre as tensões da malha e do transformador estiverem na região de fechamento (CLOSE) do relé. O diagrama do anexo 1 e 2 exemplifica a atuação da unidade de fechamento do relé para uma tensão de religamento de 1 Vca com curva direta.

O tempo de liberação do COMANDO DE CLOSE (62) é de $(1,50 \pm 0,15)$ s após mantido as condições de fechamento por 500 ms. O comando de close é prolongado por um tempo de $(3,0 \pm 0,3)$ s para adequar as características do mecanismo do protetor.

6.1.1 – Atuação

Operação por Curva Direta ou Circular selecionável:

- Ajuste da tensão de close;
- Ajuste da F.L.;
- Ajuste da M.L.;
- Ajuste de tempo de retardo de Close e Trip;
- Ajuste de tempo do pulso de Close e Trip.

6.1.2 – Sinalização

Sinalizações disponíveis através de pendente ou comunicação ou sistema:

- partida de tempo de close;
- Close;
- Close por malha morta;
- Sinalização do estado da saída de Close.

6.2 – Característica de desligamento

O transformador é desconectado da malha (acionamento do contato de desligamento – Comando de Trip) nas seguintes situações:

a) Caso o fluxo de potência for na direção da malha para o transformador – FLUXO REVERSO (32). A unidade direcional de potência possui atuação rápida (tempo curto) ou lenta (tempo longo) com tempo definido. O tempo de atuação da unidade tempo curto é 0,01s a 10s e a unidade tempo longo é de 0,1s a 240 s.

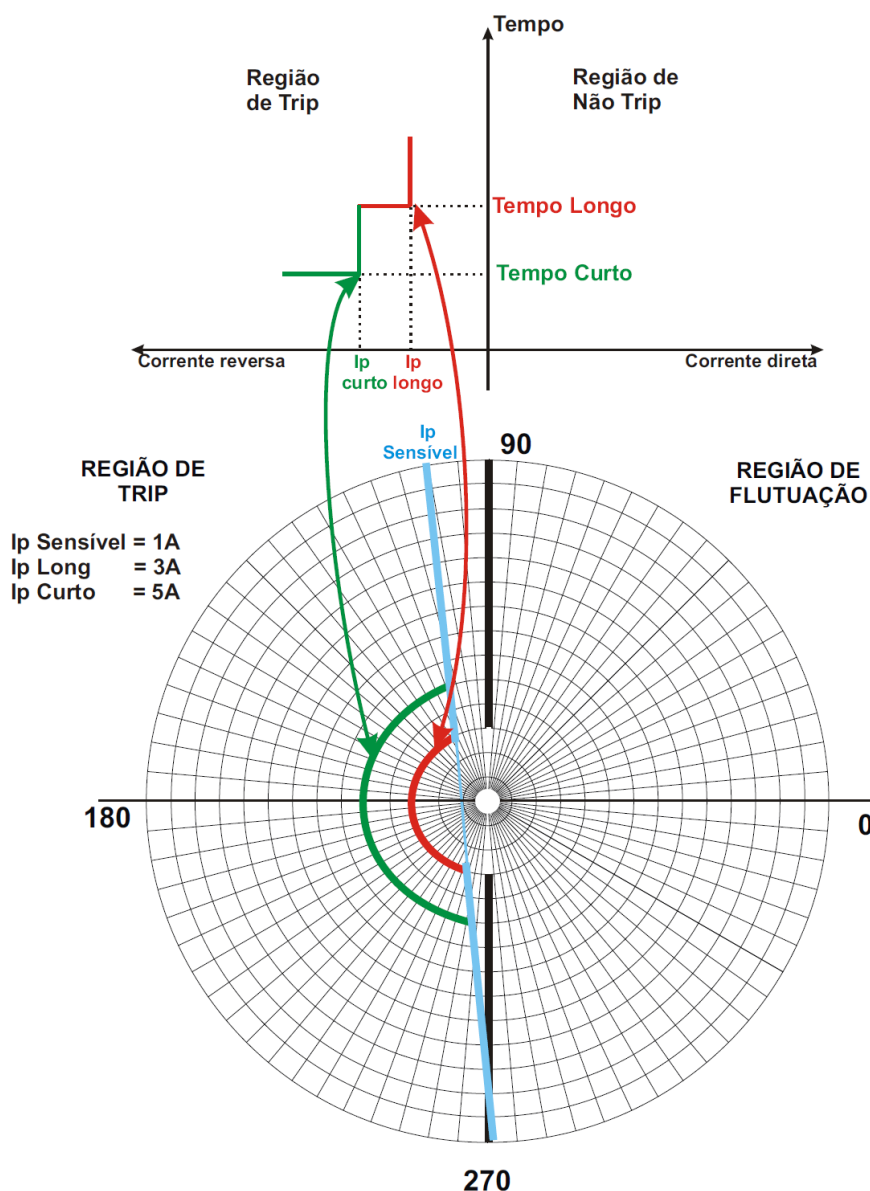


Figura 18: Diagrama de atuação do desligamento

Observação:

- ✓ Para a atuação de tempo longo é necessário que a corrente seja maior que o valor programado em IP Longo e IP sensível conforme gráfico da Figura 18.
- ✓ Para a atuação de tempo curto é necessário que a corrente seja maior que o valor programado em IP curto e IP Sensível conforme gráfico da Figura 18.

- b) energização com sequência negativa CBA (47).
- c) falta e inversão de fase na malha ou trafo (47).
- d) dupla inversão de fase entre malha e trafo (47).
- e) desbalanceamento (60) maior que 10% (malha maior que o transformador).

A unidade opera com sequência positiva RST – STR – TRS ou negativa RTS – TSR – SRT.

O tempo de desligamento para os eventos de tensão é de (250 ± 50) s.

Caso, no instante de ocorrência de um TRIP, o comando de CLOSE estiver sendo efetuado este é encerrado instantaneamente.

6.2.1 – Sinalização

Sinalizações disponíveis através de pendente ou comunicação ou sistema:

- partida de tempo longo;
- partida de tempo curto;
- partida de tempo de neutro;
- Trip de tempo longo;
- Trip de tempo curto;
- Trip do relé de neutro;
- Trip por sequência de fase de malha;
- Trip por sequência de fase de trafo;
- Trip por rotação de fase;
- Sinalização do estado da binária de Trip.

6.3 – Sinalização adicional

Sinalizações disponíveis através de pendente ou comunicação ou sistema:

- Bloqueado por lógica anti- pumping;
- Set 2 ativo;
- Sinalização dos estados das 2 saídas auxiliares;
- Sinalização dos estados das 7 entradas binárias;
- Sinalização dos estados dos bloqueio remoto e remoto ON.

6.4 – Sequência de fase

O relé permite a programação da sequência de fase da instalação: sequência positiva RST – STR – TRS ou negativa RTS – TSR – SRT. O tempo de detecção de sequência de fase é de 1s para evitar falso trip em instabilidade de fechamento do protetor.

6.5 – Protocolo da serial

Seleção do tipo de protocolo do canal serial: MODBUS[®] RTU ou DNP3 nível 2.

6.6 – Número de stop bits e paridade da serial

Define 2 Stop Bits e 1 Bit de paridade para o protocolo de comunicação serial MODBUS[®] RTU.

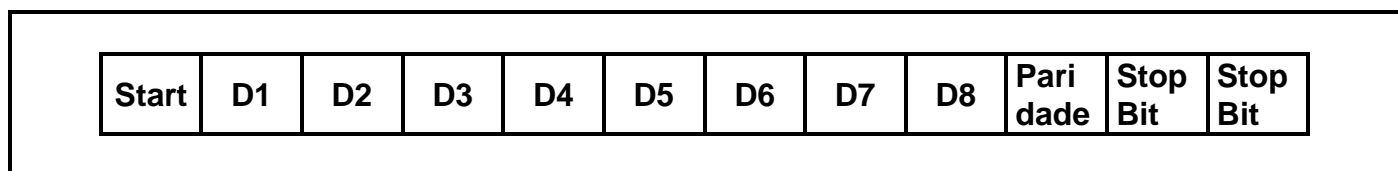


Figura 19: Comunicação serial MODBUS[®] RTU com 2 stop bits bit e 1 bit de paridade programável.

6.7 – Habilita XB1 para Estado do Protetor

Habilita XB1 para estado do Protetor: quando esta função estiver ativada o relé direciona a entrada XB1 para indicar o estado do protetor.

- Função XB1 não habilitada – entrada XB1 se comporta como uma entrada de binária comum;
- Se Habilitada a função XB1 com tensão presente neste borne – o relé interpreta que o protetor está fechado;

- Se Habilitada a função XB1 sem tensão presente neste borne – o relé interpreta que o protetor está aberto.

Para a utilização desta lógica, além da habilitação no software, é necessário que se ligue um contato auxiliar do protetor tipo normalmente aberto entre uma das fases e o borne XB1, dando preferência a uma fase da malha de saída. Este estado é utilizado para indicar o estado do protetor nos protocolos de comunicação, incrementar o contador de aberturas e registrar no registro de eventos os momentos da abertura e fechamento do protetor.

6.8 – Habilita XB2 para MODO LOCAL

Habilitação XB2 para Modo Local: quando esta função estiver ativada o relé direciona a entrada XB2 para Modo Local.

- Função XB2 não habilitada – entrada XB2 se comporta como uma entrada de binária comum;
- Se Habilitada a função XB2 com tensão presente neste borne – o relé entra em modo local;
- Se Habilitada a função XB2 sem tensão presente neste borne – o relé entra em modo remoto.

Para a utilização desta lógica além da habilitação no software é necessário que se ligue uma chave tipo normalmente aberto entre umas das fases e o borne XB2, dando preferência a uma fase da malha de saída. Quando o relé está em modo remoto, sem tensão no borne XB2 (chave aberta), o relé aceita telecomandos de trip, bloqueio e close. Quando o relé está em modo Remoto, com tensão no borne XB2 (chave fechada), o relé não aceita telecomandos de trip, bloqueio e close em DNP3. No modo MODBUS (IHM) e Aplicativo serão aceitos normalmente.

6.9 – Habilita XB3 para SET 2

Habilita XB3 para Set 2: quando esta função estiver ativada o relé direciona a entrada XB3 para comutação do set de ajustes.

- Função XB3 não habilitada – a entrada XB3 se comporta como uma entrada de binária comum;
- Se habilitada a função XB3 sem tensão presente neste borne – o relé utiliza o conjunto de ajuste SET 1;
- Se habilitada a função XB3 com tensão presente neste borne – o relé utiliza o conjunto de ajuste SET 2.

Para a utilização desta lógica além da habilitação no software é necessário que se ligue uma chave tipo normalmente aberto entre uma das fases e o borne XB3, dando preferência a uma fase da malha de saída.

Esta comutação de conjuntos de ajuste pode ser utilizada para:

- Testes do Protetor:

- na programação SET 1 – se os valores de ajuste normal;
- na programação SET 2 – valores inferiores para provocar aberturas e fechamentos de teste do sistema.

- Condições de manutenção:

- na programação SET 1 – se os valores de ajuste normal;
- na programação SET 2 – valores superiores para que o protetor possa operar temporariamente em limites de carga maior.

- Lógicas de dessensibilização temporária:

- na programação SET 1 – se os valores de ajuste normal;
- na programação SET 2 – valores superiores para que o tolere em condições especiais de carga fluxos reversos de potência, tais como paralelismos temporários de geradores.

- Adequação dos ajustes conforme horário ou Dia da semana. Utilizar um programador de horário para provocar a troca do ajuste set 1 para o ajuste set 2 conforme o dia da semana ou horário.

6.10 – Controle de ACK na camada de link no DNP3

Desabilita necessidade de comando ACK na camada de link do protocolo DNP3 nível 2.

6.11 – Habilita leitura das variações analógicas no DNP3

Habilita leitura após variações das grandezas analógicas no protocolo DNP3 nível 2.

6.12 – Habilita curva de fechamento circular

Delimita um quadrante entre a linha mestre e 85° . Para qualquer ângulo dentro deste quadrante, o relé libera a condição de fechamento quando a tensão for acima do valor ajustado no parâmetro 7: Tensão de religamento. O diagrama do anexo 2 exemplifica a atuação da unidade de fechamento do relé para uma tensão de religamento de 1 Vca com curva circular.

6.13 – Lógica de Anti-Pumping

O relé identifica uma abertura do protetor através de uma sequência de fechamento (close) e abertura (trip). Aberturas manuais e através de comunicação serial (telecomandos) não são considerados. Ao identificar o processo de abertura do protetor, o relé conta 1^a abertura. Após a 1^a abertura é iniciado um tempo de reset entre aberturas de 120s e ao final deste tempo o número de aberturas é zerado. Se o número de aberturas chegar a 8, o relé bloqueia o protetor aberto através da saída de trip, sinaliza piscando o Led de falta + Led Verde e inicia a contagem do tempo de reset de bloqueio de 1.800s. Ao final do tempo de reset de bloqueio o contato de trip é liberado e disponibiliza o protetor para operação normal. A figura 20 exemplifica a atuação do relé com lógica de anti-pumping ativa. Caso ocorra 5 ciclos de bloqueio de anti-pumping consecutivos o relé bloqueia definitivamente o protetor e sinaliza piscando o led de falta. Para restaurar esta condição pode-se reinicializar o relé ou enviar um comando de reset através da comunicação serial.

O tempo mínimo de Anti-pumping pode ser calculado pela equação abaixo:

$$\text{Tempo de Pumping} = 9 \times (\text{Tempo longo} + \text{Tempo Close}) \times 1,1$$

Onde:

$$\text{Tempo de Pumping} = P22$$

$$\text{Tempo de longo} = P3$$

$$\text{Tempo de Close} = P10$$

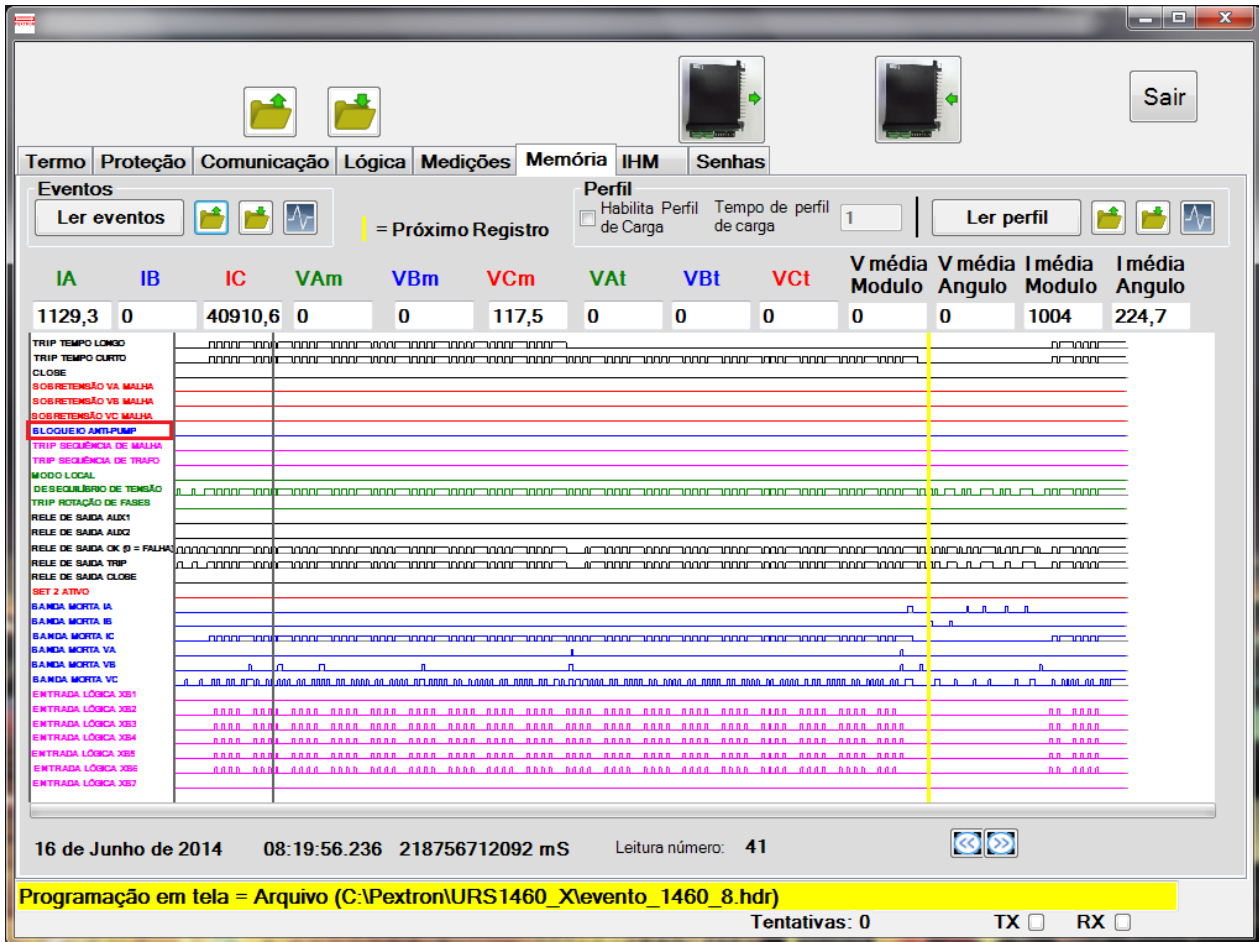


Figura 20: Aplicativo de registro de eventos com lógica anti-pumping ativo.

6.14 – Anexos da unidade de fechamento e desligamento

Anexo 1	Atuação da unidade de fechamento (CLOSE) Curva direta
Anexo 2	Atuação da unidade de fechamento (CLOSE) Curva circular
Anexo 3	Atuação da unidade direcional de corrente (32)

Tabela 40: Anexos das curvas de fechamento e desligamento

7 – Programação

7.1 – Apresentação frontal



Figura 21: Bornes CN 1 e CN 2 de comunicação serial, led's de sinalização e chave Local.

7.2 – Ajuste de Programação

Todo o ajuste é realizado via software aplicativo (item 4).

7.3 – Tabela de parâmetros e faixas de ajustes

Parâmetro	Descrição do parâmetro	Faixa de ajuste recomendada
P01	SET 1	IP Sensível (0,0625% ... 3,75%)
P02		IP Longo (0,0625% ... 3,75%)
P03		Tempo Longo 0,1 s ... 240 s
P04		IP Curto (0,0625% ... 6,25%)
P05		Tempo Curto 0,01 s ... 10,0 s
P06		Tipo Close 0 - Direta 1 - Circular
P07		V Close 0,5 V ... 10 V
P08		P L $0^{\circ} \dots 30^{\circ}$ $330^{\circ} \dots 360^{\circ}$
P09		M L $65^{\circ} \dots 90^{\circ}$
P10		Tempo Close 0,2 s ... 200 s
P11		Tempo Motor 0,0 s ... 1 s
P12		Sobretensão Definida 10 V ... 250 V
P13		Tempo de Sobretensão 0,15 s ... 240 s
P16		Tensão Desequilíbrio 10 V ... 250 V
P17		Tempo Desequilíbrio 0,1 s ... 240 s
P22		Tempo de Pumping 10 s ... 250 s
P027		Corrente nominal do protetor IN
	1 1200 / 5	
	2 1200 / 5	
	3 2500 / 5	
	4 3000 / 5	
	5 3500 / 5	
	6 1875 / 5	
P028	R1 protetor (Resistência de fechamento) R1	0 = 1,0 V
		1 = 1,5 V
		2 = 2,0 V
P29	SET 2	IP Sensível (0,0625% ... 3,75%)
P30		IP Longo (0,0625% ... 3,75%)
P31		Tempo Longo 0,1 s ... 240 s
P32		IP Curto (0,0625% ... 6,25%)
P33		Tempo Curto 0,01 s ... 10,0 s
P34		TIPO Close 0 - Direta 1 - Circular
P35		V Close 0,5 V ... 10 V
P36		P L $0^{\circ} \dots 30^{\circ}$ $330^{\circ} \dots 360^{\circ}$
P37		M L $65^{\circ} \dots 90^{\circ}$
P38		Tempo Close 0,2 s ... 200 s

Tabela 41: Tabela dos Parâmetros e faixa de Ajustes (parte 1).

Parâmetro	Descrição do parâmetro	Faixa de ajuste recomendada
P39	Tempo Motor	0 ... 1 s
P40	Sobretensão Definida	10 V ... 250 V
P41	Tempo de Sobretensão	0,15 s ... 240 s
P44	Tensão Desequilíbrio	10 V ... 250 V
P45	Tempo Desequilíbrio	0,1 s ... 240 s
P54	Habilita XB1 P/ 52/A	0 - Inativo 1 - Ativo
P55	Habilita XB2 P/ Modo Local	
P56	Habilita XB3 P/ SET_2	
P57	Habilita Sequência	
P58	Habilita Sequência Negativa	
P59	Habilita Lógica Anti-Pump	
P60	Habilita Medição Tensão do Trafo	
P82	Habilita ANSI 59 Malha	
P74	Habilita 52BF Liberar relés	
P84	Habilita ANSI 59 Transformador	
P102	Tensão de Malha Morta	
P108	Habilita o SET	0 - SET 1 1 - SET 2
P110	Mapa DNP-3	0 – Padrão Pextron 1 – Alternativo (Compatível com MPCV) 2 – CEMIG
P129	IP de Neutro	160 ... 1600 A
P130	Tempo de neutro	1 ... 250 s
P226	Indica a Serial ativa	Serial 1 / Serial 2
P443	Transforma SET2 p/ Fechamento Relaxado	0 – Inativo 1 – Ativo
P444	Bloqueio de Fechamento por subtensão na malha	0 – Desabilitado 1 – Habilitado
P445	Tensão de bloqueio de fechamento por subtensão na malha	10...250V
P450	Tempo de Fechamento Relaxado Ativo	0 – Ativo Direto 1...120min - Temporizado
Computador	Serial COM	Seleciona a Serial conectada ao relé
	Endereço	1 ... 247
	Velocidade	4800 - 4.8 Kbps
		9600 - 9.6 Kbps
		14400 - 14.4 Kbps
		19200 - 19.2 Kbps
		28800 - 28.8 Kbps
	115200 - 115.2 Kbps	
Stop Bit	1 - 1 Stop Bit	
	2 - 2 Stop Bit	
Tempo – define tempo de retransmissão	100 ms ... 30000 ms	
Tentativas de comunicação	3 ... 120	

Tabela 42: Tabela dos Parâmetros e faixa de Ajustes (parte 2).

Parâmetro	Descrição do parâmetro	Faixa de ajuste recomendada
Serial 1	Protocolo_1	1 - MODBUS 2 - DNP3
	END_1	1 ... 9999
	BPS_1	4800 - 4.8 Kbps
		9600 - 9.6 Kbps
		14400 - 14.4 Kbps
		19200 - 19.2 Kbps
STOP BIT_1	28800 - 28.8 Kbps	
	1 - 1 Stop Bit 2 - 2 Stop Bit	
Serial 1	Paridade_1	0 - Sem Paridade
		1 - Paridade Ímpar
		2 - Paridade Par
	STOP BIT_1	1 - 1 Stop Bit
		2 - 2 Stop Bit
	Paridade_1	0 - Sem Paridade
1 - Paridade Ímpar 2 - Paridade Par		
Timeout_1	3 s ... 240 s	
Serial 1	Habilita ACKLK	1 Com ACK na camada de LINK -
	Habilita ACKRNS	1 Com ACK na camada de RNS -
Serial 2	Protocolo 2	MODBUS
	END_2	1
	BPS_2	19200 - 19.2 Kbps
	STOP_BIT_2	2 - 2 Stop Bit
	paridade_2	0 - Sem Paridade
	timeout_2	10 s
Perfil	Habilita Perfil de Carga	0 - Inativo
		1 - Ativo
	Tempo de Perfil de Carga	1 s ... 240 s
Eventos	Habilita Eventos	0 - Inativo
		1 - Ativo
Resposta Não Solicitada	Habilita RNS	0 - Inativo
		1 - Ativo
	Programação Habilita RNS	XB1 ... XB7
		Banda Morta
		Contador
	Banda Morta para Corrente	0,2 A ... 200 A
	Banda Morta para Tensão	1,0 V ... 250 V
	Banda Morta para Potência	1KW...50000KW
Banda Morta para Fator de Potência	0,01...1,0	
Banda Morta para Contador de Abertura	0...10	

Tabela 43: Tabela dos Parâmetros e faixa de Ajustes (parte 3).

Parâmetro	Descrição do parâmetro	Faixa de ajuste recomendada
Seleção de classes DNP3	Objeto 01	
	Objeto 02	0 ... Classe 0
	Objeto 20	1 ... Classe 1
	Objeto 21	2 ... Classe 2
	Objeto 22	3 ... Classe 3
	Objeto 30	4 ... Classe 4
	Objeto 32	
Calendário e Relógio	Ajuste do Relógio, Ano	0 ... 99
	Ajuste do Relógio, Mês	1 ... 12
	Ajuste do Relógio, Dia	1 ... 31
	Ajuste do Relógio, Hora	0 ... 23
	Ajuste do Relógio, Minuto	0 ... 59
	Ajuste do Relógio, Segundo	0 ... 59

Tabela 44: Tabela dos Parâmetros e faixa de Ajustes (parte 4).

8 – Identificação dos bornes e dimensional

8.1 – Identificação dos bornes

8.1.1 – Conector das portas seriais



Figura 22: Terminais da comunicação serial

CN1/CN2	Conexão	Descrição
1	GND	Ponto em comum
2	Rx	Recepção de dados
3	Tx	Transmissão de dados
4	+5Vcc	Alimentação +5,0 Vcc
5	+9 Vcc	Alimentação +9,0 Vcc

Tabela 45: Idêntificação dos bornes da porta serial

NOTA: CN1 = SISTEMA (RS232) e CN2 = PENDENTE (RS232).

LED's	Sinalização dos Led's	Descrição
L1	Branco	Falta / falha pumping
L2	Vermelho	Close
L3	Amarelo	Flutuante
L4	Verde	Trip / bloqueio pumping
L5	Branco	TX – SCADA
L6	Branco	RX – SCADA
L7	Branco	TX PENDENTE
L8	Branco	LOCAL

Tabela 46: Identificação dos led's sinalizadores.

Chave Local: Habilita XB2 para modo Local.

8.1.2 – Conector de tensão do transformador e entradas binárias

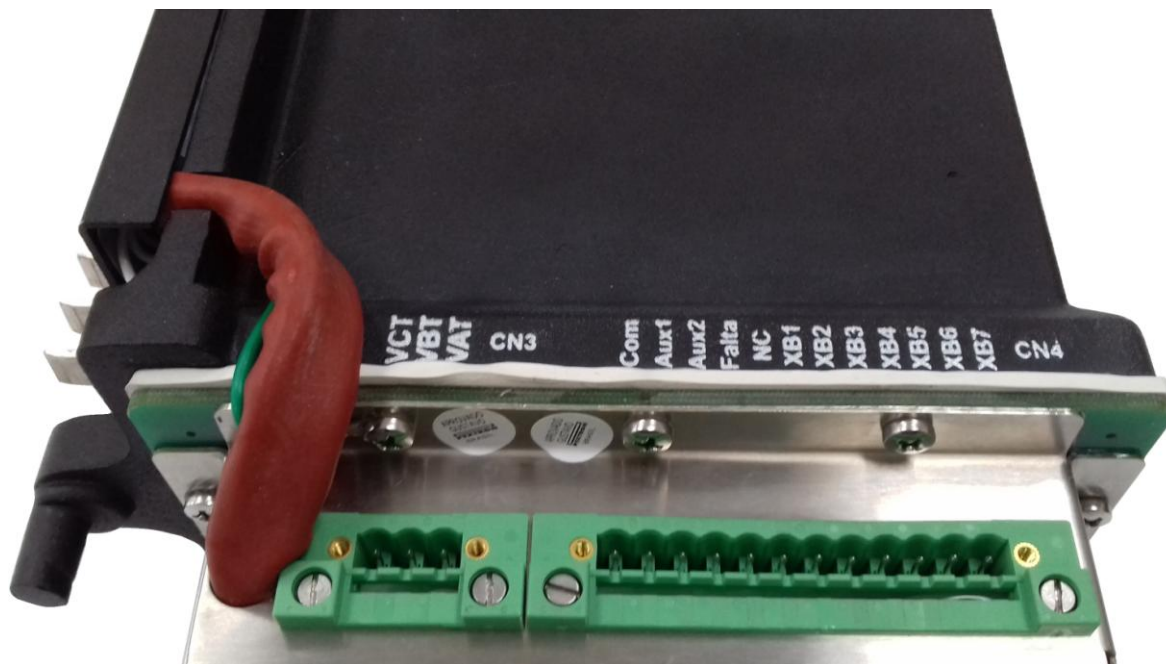


Figura 23: Bornes para conexão da Tensão do Transformador

CN3	Tensão	Descrição
1	VAT	Tensão do Transformador fase A
2	VBT	Tensão do Transformador fase B
3	VCT	Tensão do Transformador fase C

Tabela 47: Tabela de indicação dos bornes de Tensão

CN4	Entradas	Descrição
1	Comum – contato	COMUM
2	Contato 1	AUX 1
3	Contato 2	AUX 2
4	Contato 3	OK (FALTA)
5	NC	
6	XB1	PROTETOR
7	XB2	Modo Local
8	XB3	SET 2
9	XB4	Definida na comunicação serial
10	XB5	Definida na comunicação serial
11	XB6	Definida na comunicação serial
12	XB7	Definida na comunicação serial

Tabela 48: Bornes de entradas binárias.

8.1.3 – Conectores das Saídas



Figura 24: Bornes Saídas

CN5	Saídas	Descrição
1	Trip	Abertura
2	Close	Fechamento
3	Comum Trip/Close	Comum Trip/Close
4	GND	Terra
5	VAM	Tensão Fase A
6	VCM	Tensão Fase C
7	VBM	Tensão Fase B
8	NC	NC
9	IA	Corrente Fase A
10	IC	Corrente Fase C
11	IB	Corrente Fase B
12	I comum	Comum Corrente

Tabela 49: Identificação dos bornes das Saídas

8.2 – Dimensional

Relé	Dimensional
URS 1460-8	Desenho 10546: Dimensional URS 1460-8

Tabela 50: Identificação do dimensional dos relés.

Dimensões:

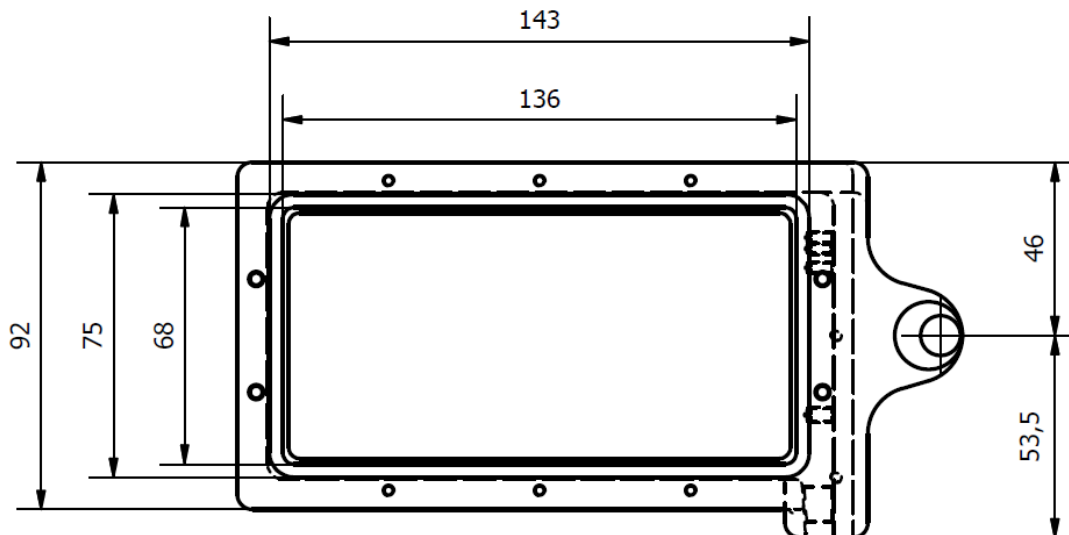


Figura 25

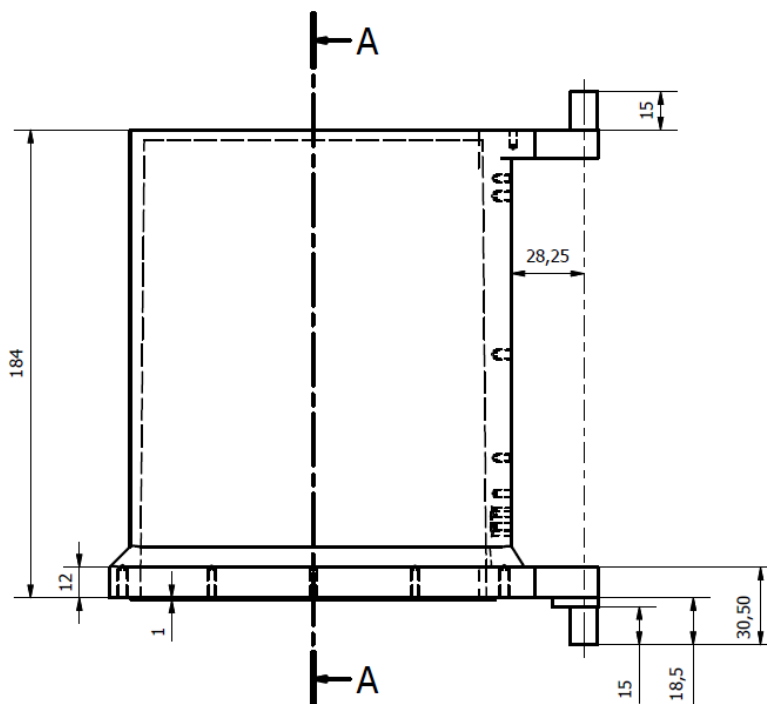
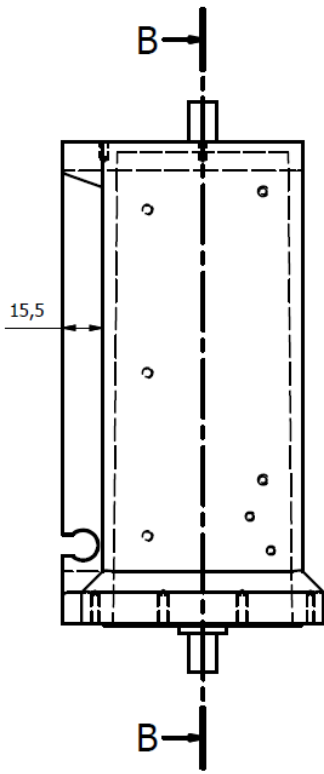
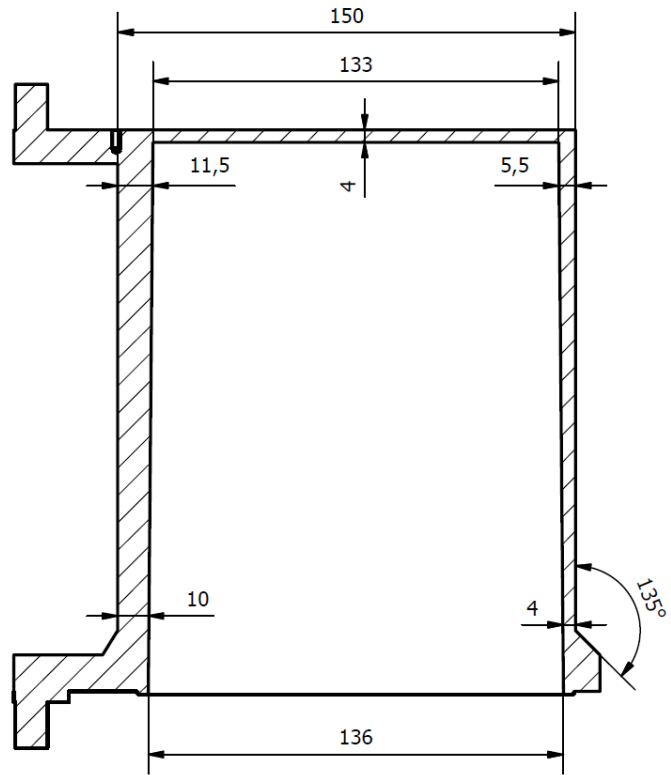


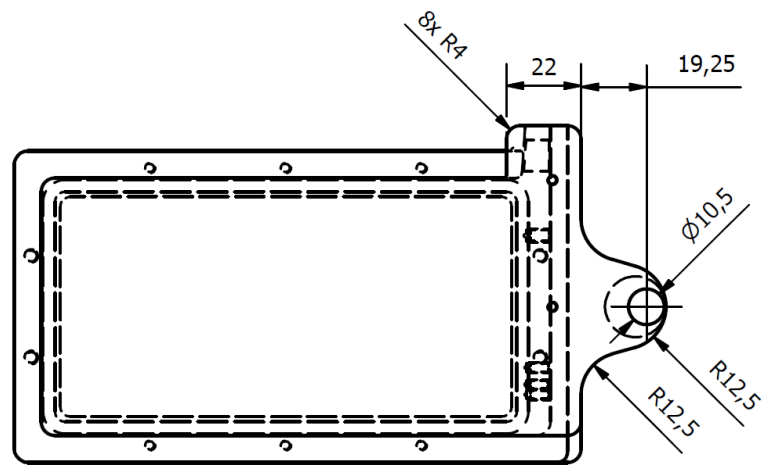
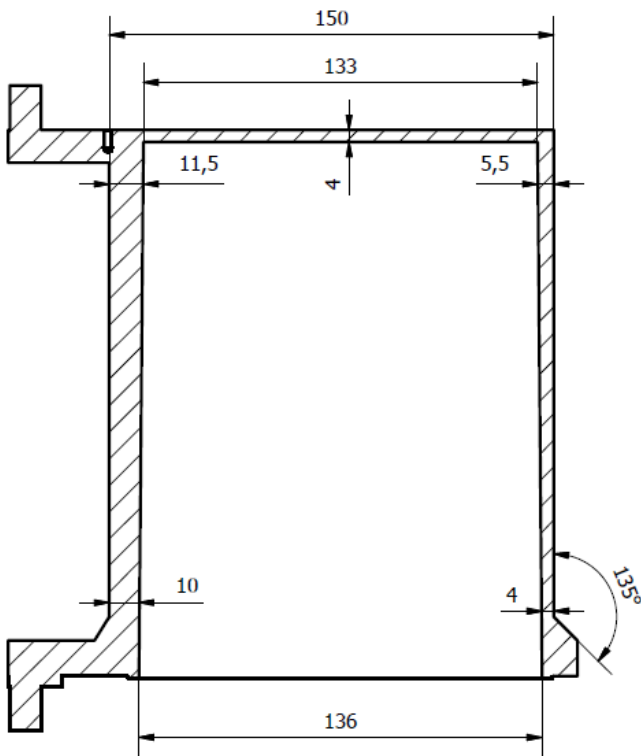
Figura 26



B-B (1 : 2)



B-B (1 : 2)



9 – Modo de inserção e extração do URS1460-8

9.1 – Inserção do URS1460-8

As características de construção do relé garantem um sistema com módulo eletrônico e caixa totalmente plugável. As lâminas de corrente e os terminais de conexão dos sinais de bloqueio, comando de trip, sinalização e comunicação serial suportam a pressão necessária para a correta inserção do URS1460-8, inclusive para operações repetitivas de inserção do relé de proteção. Para uma correta inserção aplicar o procedimento a seguir:

a) Posicionar o URS1460-8 (figura 31) nos pontos de encaixe do gabinete (local da instalação). Uma vez posicionado, basta empurrar o URS1460-8 em direção ao gabinete, para que os terminais se encaixem. Feito o contato, gire o URS1460-8 (relé) no sentido horário para realizar o travamento do mesmo.

b) O sistema de conexão é extremamente robusto e suporta o mecanismo de inserção do relé.

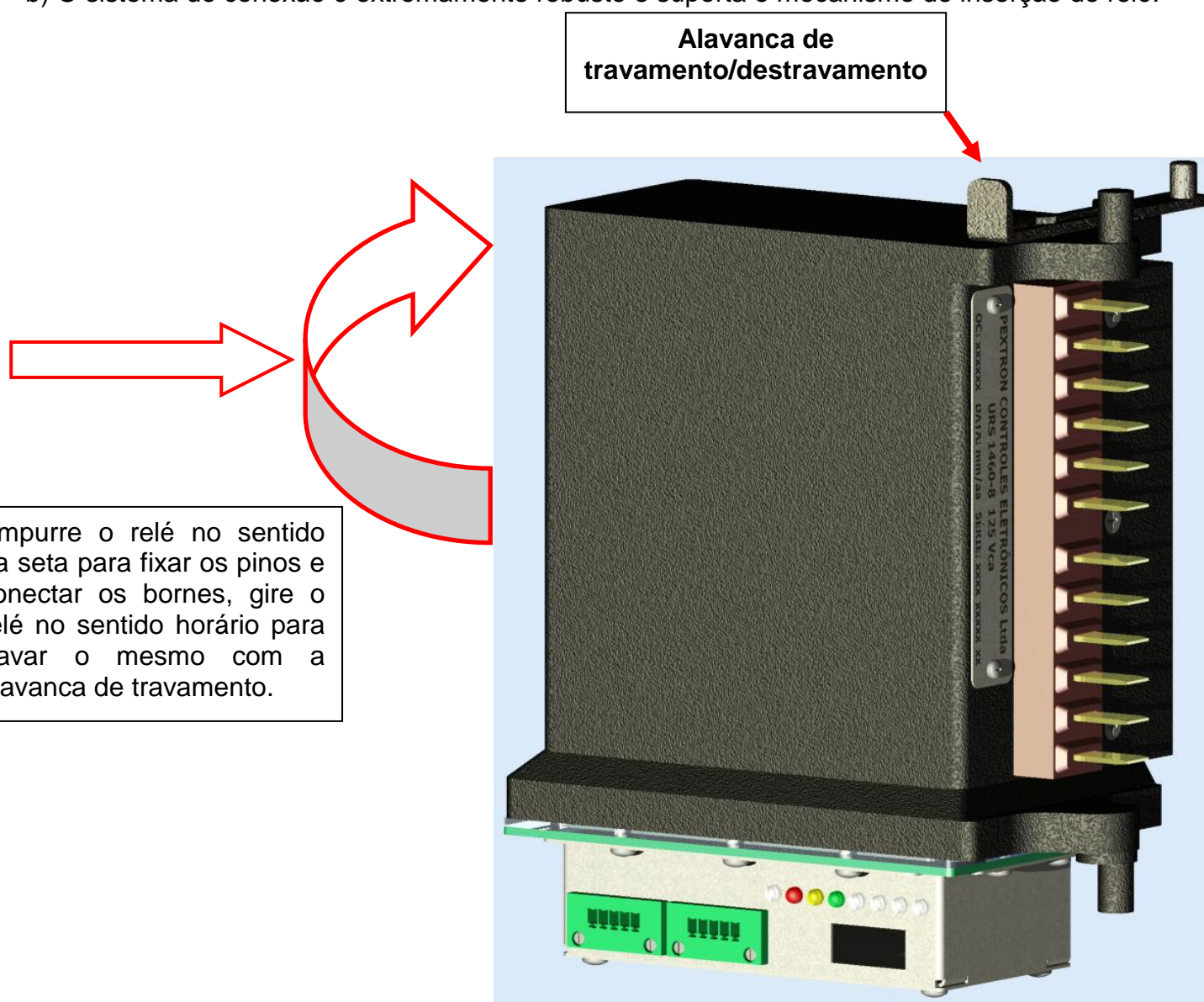


Figura 31: Inserção do URS1460-8

9.2 – Pontos de encaixe e travamento do relé

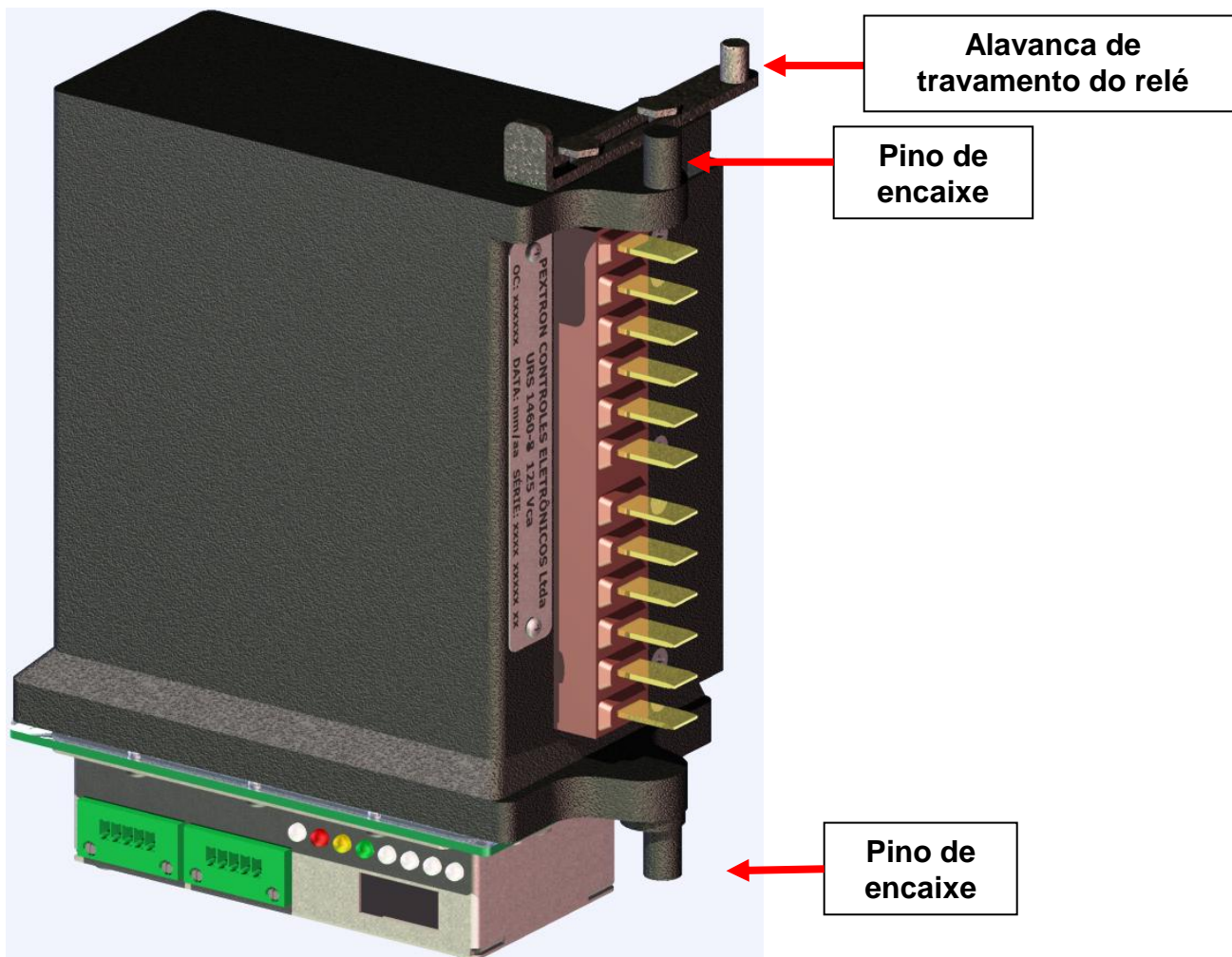


Figura 32: Alavanca de travamento e pino de encaixe



Figura 33: foto demonstrativo da alavanca e pino

9.3 – Operação de extração do URS1460-8

Para a extração do URS1460-8 do gabinete, destrave a alavanca de travamento/destravamento e gire o mesmo no sentido anti-horário até extração total do relé.

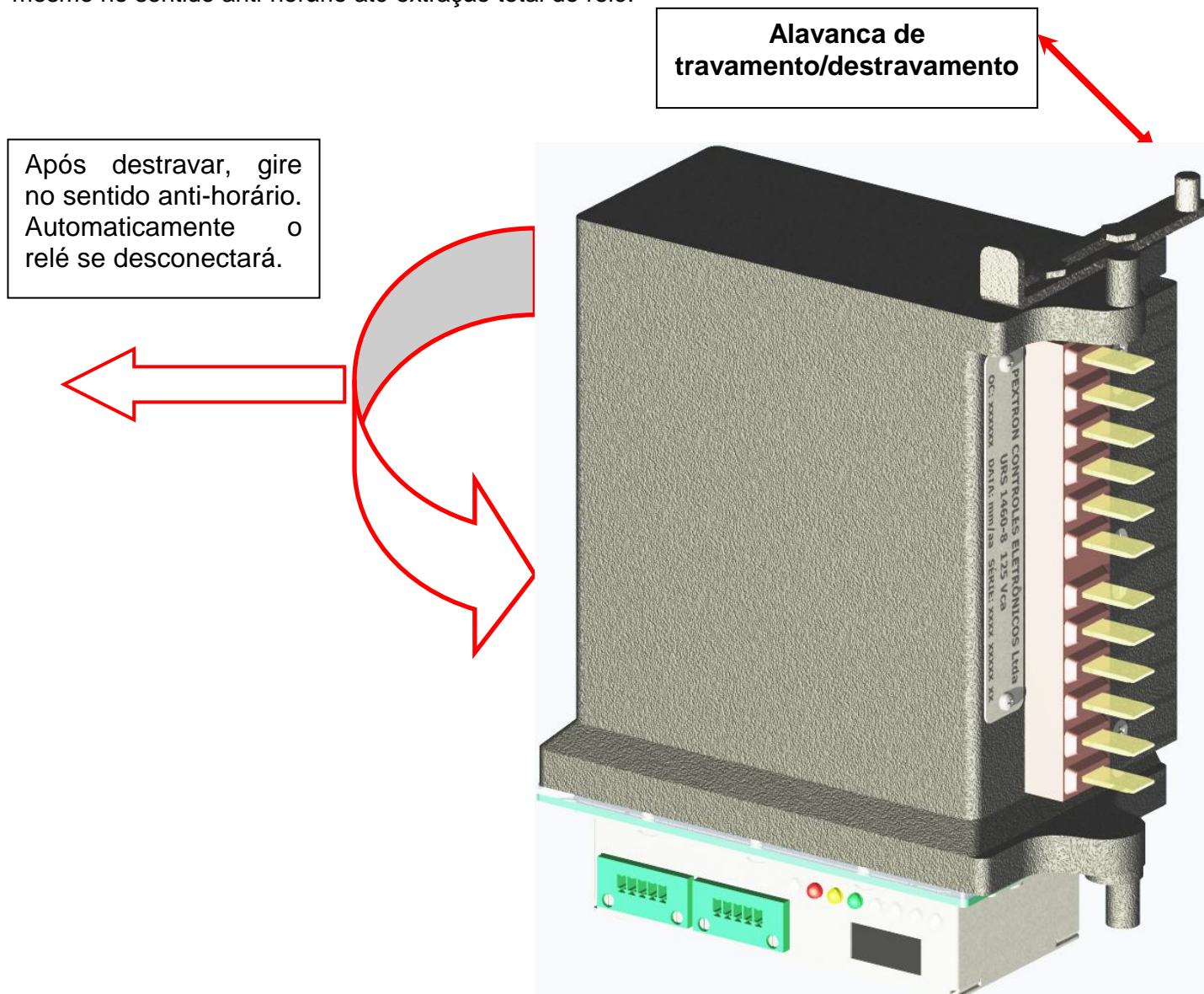


Figura 34: extração do URS1460-8 (relé).

Atenção: para identificar número de série do relé verificar etiqueta interna.

Fiação recomendada

Bornes	Cabo	Terminal
Entradas lógicas	2,5 mm ²	agulha
Relés das saídas	2,5 mm ²	agulha
Comunicação serial	AF(T) 4x22 AWG Malha trançada Resistência – 55 Ω/Km Capacitância mútua – 58 pF/m	agulha

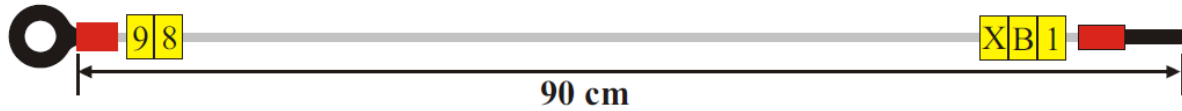
Tabela 51: Tabela de especificação dos cabos e terminais.

10 – Instrução para instalação do relé

- Ver Anexo 8 – Instrução para instalação do relé URS1460-8.

10.6 - Fio (98 – XB1) montado

Fio (98 - XB1) montado

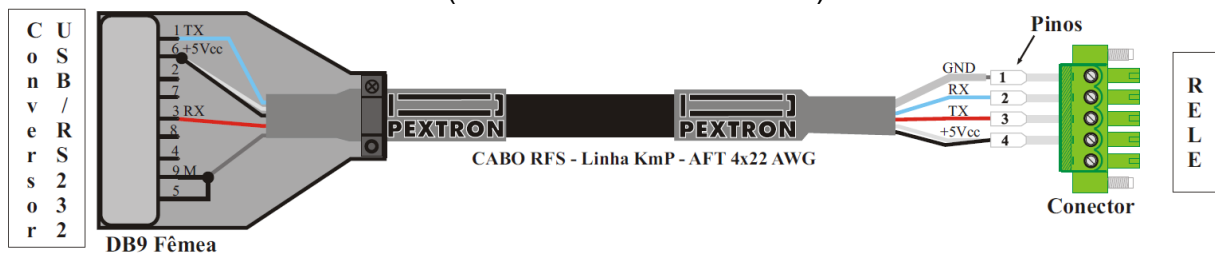


Tramar Cabo Silicone 1,0 mm² 200°C 500V NTT 06

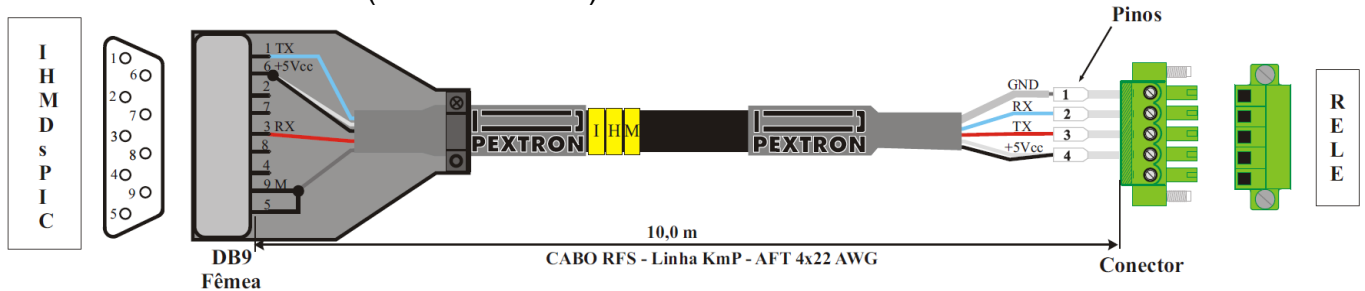
Figura 35: Fio para conexão (98-XB1).

Obs: Os Cabos de conexão abaixo não são fornecidos com este produto.

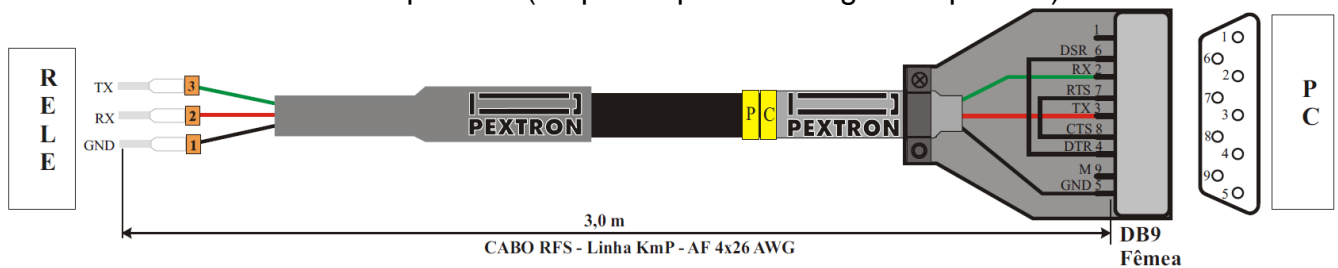
- Cabo conexão RELÉxCONVERSOR (incluso no CONVERSOR).



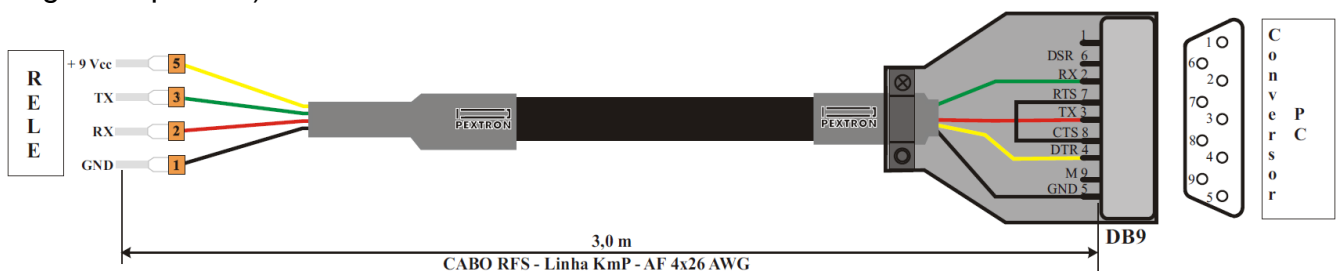
- Cabo conexão RELÉxIHM (incluso na IHM).



- Cabo de Conexão Relé x Computador (esquema para montagem - opcional)



- Cabo de Conexão Relé x Computador com utilização do Conversor de Fibra Óptica (esquema para montagem - opcional)



10.6 – Chave Local – XB2

Posição ON (I) essa chave bloqueia os comandos remotos provenientes do protocolo DNP3.

Posição OFF (O) os comandos remotos do protocolo DNP3 são aceitos.

Obs: Ao comutar a chave de OFF para ON os comandos remotos serão encerrados.

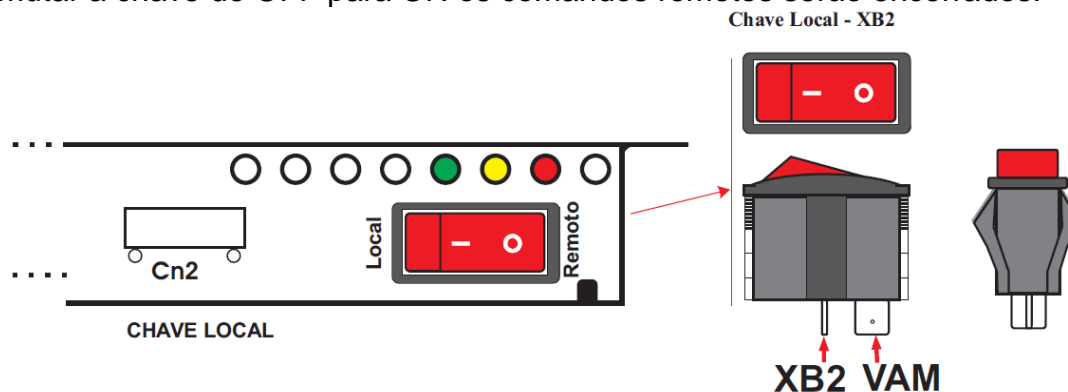
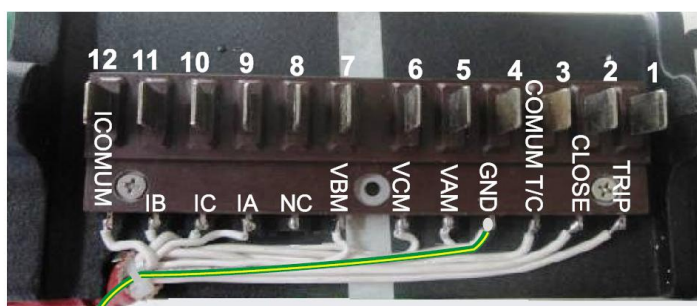


Figura 36: Conexão Modo Local – XB2.

10.7 – Fio de aterramento – GND

Fio de aterramento – pino 5 (CN5)

Fio de aterramento com ponto de fixação na flange.



11 – Tabelas MODBUS[®] RTU e DNP3 L2

11.1 – Tabelas MODBUS[®] RTU

As tabelas abaixo descrevem os Registros e Coils do protocolo MODBUS[®] RTU disponível para relé.

TABELA DE REGISTROS DO URS1460-8

Endereço	Acesso	Função	Valor	
0000	R/W	SET1	IP Sensível	
0001	R/W		IP Longo	
0002	R/W		Tempo Longo	
0003	R/W		IP Curto	
0004	R/W		Tempo Curto	
0005	R/W		Tipo Close	0 - Direta
				1 - Circular
0006	R/W		V Close	
0007	R/W		PL	0 ⁰ ... 30 ⁰
				330 ⁰ ... 360 ⁰
0008	R/W		ML	
0009	R/W		Tempo Close	
0010	R/W		Tempo Motor	
0011	R/W		Sobretensão Definida	
0012	R/W		Tempo Sobretensão Def.	
0015	R/W		Tensão Desequilíbrio	
0016	R/W	Tempo Desequilíbrio		
0013	R/W	Horário liga dias úteis		
0014	R/W	Horário desliga dias úteis		
0017	R/W	Horário liga no Sábado		
0018	R/W	Horário desliga no Sábado		
0019	R/W	Seleção de Classes do DNP3 – Objeto 1	0 - Classe 0	
			1 - Classe 1	
			2 - Classe 2	
			3 - Classe 3	
			4 - Nenhum	
0020	R/W	Seleção de Classes do DNP3 – Objeto 2	0 - Classe 0	
			1 - Classe 1	
			2 - Classe 2	
			3 - Classe 3	
			4 - Nenhum	
0021	R/W	Tempo de Pumping		
0025	R/W	Tempo de sincronismo do DNP3		

Tabela 52: Tabela de registros de 0000 a 0025

Endereço	Acesso	Função		Valor
0026	R/W	IN		0 - 800 / 5
				1 - 1200 / 5
				2 - 1600 / 5
				3 - 2500 / 5
				4 - 3000 / 5
				5 - 3500 / 5
0027	R/W	V R1		0 - 1,0 V
				1 - 1,5 V
				2 - 2,0 V
0028	R/W	SET2	IP Sensível	1 A ... 60 A
0029	R/W		IP Longo	1 A ... 60 A
0030	R/W		Tempo Longo	0,1 s ... 240 s
0031	R/W		IP Curto	1 A ... 100 A
0032	R/W		Tempo Curto	0.01s ... 10s
0033	R/W		Tipo Close	0 - Direta
				1 - Circular
0034	R/W		V Close	0,5V ... 10V
0035	R/W		PL	0 ⁰ ... 30 ⁰
				330 ⁰ ... 360 ⁰
0036	R/W		ML	65 ⁰ ... 90 ⁰
0037	R/W		Tempo Close	0.2 s ... 200 s
0038	R/W		Tempo Motor	0.0 s ... 1 s
0039	R/W		Sobretensão Definida	10 V ... 250 V
0040		Tempo Sobretensão Def.	0.1 s ... 240 s	
0043		Tensão Desequilíbrio	10 V ... 250 V	
0044		Tempo Desequilíbrio	0.1 s ... 240 s	
0041	R/W	Horário liga no Domingo		H:Min
0042	R/W	Horário desliga no Domingo		H:Min
0045	R/W	Timer Matriz 1		3
0046	R/W	Timer Matriz 2		3
0047	R/W	Seleção de Classes do DNP3 – Objeto 20		0 - Classe 0
				1 - Classe 1
				2 - Classe 2
				3 - Classe 3
				4 - Nenhum
048	R	Porta Serial 2	Endereço	1
0049			Velocidade	3 x 256 - 19.200 bps
0050			Stop Bit	2 - 2 Stop Bit
0051			Paridade	0 - Sem Paridade
0052			Timeout	10 s

Tabela 53: Tabela de registros de 0026 a 0052

Endereço	Acesso	Função		Valor
0053	R/W	Habilita XB1 para 52/A		0 - Inativo 1 - Ativo
0054	R/W	Habilita XB2 para Modo Local		
0055	R/W	Habilita XB3 para Ativar SET2		
0056	R/W	Habilita Relé de Sequência		
0057	R/W	Habilita Sequência Negativa		
0058	R/W	Habilita Bloqueio Anti-Pumping		
0059	R/W	Habilita Medição Tensão do Trafo		
0060	R/W	Registro de Senha Programada		0 ... 9999
0061	R/W	Habilita Senha		0 - Inativo 1 - Ativo
0062	R	Porta Serial 1	Protocolo	1 - Modbus 2 - DNP3
0063			Endereço	1 ... 9999
0064			Velocidade da Serial	0 x 256 - 4.800 bps 1 x 256 - 9.600 bps 2 x 256 - 14.400 bps 3 x 256 - 19.200 bps 4 x 256 - 28.800 bps
0065			Stop Bit	1 - 1 Stop Bit 2 - 2 Stop Bit
0066			Paridade	0 - Sem Paridade 1 - Paridade Ímpar 2 - Paridade Par
0067			Timeout	3 s ... 240 s
0068			R	Porta Serial 1
0069	Configuração Ack RNS	1 – Com AKC na camada de RNS		
0071	R/W	Habilita Perfil de Carga		0 - Inativo 1 - Ativo
0072	R/W	Tempo de Perfil de Carga		1 s ... 240 s
0073	R/W	Habilita 52BF a liberar relés		0 - Inativo 256 - Ativo

Tabela 54: Tabela de registros de 0053 a 0073

Endereço	Acesso	Função	Valor
0074	R/W	Seleção de Classes do DNP3 – Objeto 21	0 - Classe 0
			1 - Classe 1
			2 - Classe 2
			3 - Classe 3
			4 - Nenhum
0075	R/W	Seleção de Classes do DNP3 – Objeto 22	0 - Classe 0
			1 - Classe 1
			2 - Classe 2
			3 - Classe 3
			4 - Nenhum
0076	R/W	Seleção de Classes do DNP3 – Objeto 30	0 - Classe 0
			1 - Classe 1
			2 - Classe 2
			3 - Classe 3
			4 - Nenhum
0077	R/W	Habilita RNS	0 - Inativo 1 - Ativo
0078	R/W	Programação de RNS	0 ... FFFF
0079	R/W	Banda Morta de Corrente	0.2 A ... 200 A
0080	R/W	Seleção de Classes do DNP3 – Objeto 32	0 - Classe 0
			1 - Classe 1
			2 - Classe 2
			3 - Classe 3
			4 - Nenhum
0081	R/W	Habilita proteção de Sobretensão de malha	0 - Inativo 1 - Ativo
0082	R/W	Banda Morta de Tensão	1.1 V ... 250 V
0083	R/W	Habilita proteção de Sobretensão de trafo	0 - Inativo 1 - Ativo
0102	R/W	Tensão de Malha Morta	5 V ... 125 V
0103	R	MES ANO de Fabricação	00 ... 99
0104	R	BCD OP	0
0105	R	BCD OP Número	0
0106	R	BCD Revisão	0
0107	R/W	REG SET Programado	0 - Inativo 1 - Ativo
0109	R/W	MAPA DNP3	0 - Padrao Pextron 1 - Alternativo 2 - CEMIG
0110	R	Etiqueta 1	0
0111	R	Etiqueta 2	0
0112	R	Etiqueta 3	0
0113	R	Etiqueta 4	0
0114	R	Etiqueta 5	0
0115	R	Etiqueta 6	0

Tabela 55: Tabela de registros de 0074 a 0115

Endereço	Acesso	Função	Valor /escala
0116	R	Etiqueta 7	0
0117	R	Etiqueta 8	0
0118	R	Etiqueta 9	0
0119	R	Etiqueta 10	0
0120	R	Etiqueta 11	0
0121	R	Etiqueta 12	0
0122	R	Etiqueta 13	0
0123	R	Etiqueta 14	0
0124	R	Etiqueta 15	0
0125	R	Etiqueta 16	0
0128	R/W	Corrente de partida de neutro IP Neutro	160 ... 1600 A x(1/8)
0129	R/W	Tempo de Neutro	1 ... 250 s x(1/256)
0136	R	Tipo do Relé 2301H	0 ... FFFF
0137	R	Versão do Relé 0100H	0 ... FFFF
0138	R	E2PROM	0 ... FFFF
0139	R	Corrente de Fase A Módulo	0 ... FFFF x(1/256)
0140	R	Corrente de Fase B Módulo	0 ... FFFF x(1/256)
0141	R	Corrente de Fase C Módulo	0 ... FFFF x(1/256)
0142	R	Corrente de Fase A Ângulo	0 ... FFFF x(1/64)
0143	R	Corrente de Fase B Ângulo	0 ... FFFF x(1/64)
0144	R	Corrente de Fase C Ângulo	0 ... FFFF x(1/64)
0145	R	Tensão Fase A Malha Módulo	0 ... FFFF x(1/256)
0146	R	Tensão Fase B Malha Módulo	0 ... FFFF x(1/256)
0147	R	Tensão Fase C Malha Módulo	0 ... FFFF x(1/256)
0148	R	Leitura Diferencial Módulo	0
0149	R	Leitura Diferencial Ângulo	0
0150	R	Leitura Auxiliar Módulo	0
0151	R	Leitura Pa Fase A H	0 ... FFFF x(1/256)
0152	R	Leitura Pa Fase A L	0 ... FFFF x(1/256)
0153	R	Leitura Pa Fase B H	0 ... FFFF x(1/256)
0154	R	Leitura Pa Fase B L	0 ... FFFF x(1/256)
0155	R	Leitura Pa Fase C H	0 ... FFFF x(1/256)
0156	R	Leitura Pa Fase C L	0 ... FFFF x(1/256)
0157	R	Leitura Frequência Malha	0 ... FFFF x(1/256)
0158	R	Leitura Cos fi Fase A	0 ... FFFF x(1/256)
0159	R	Leitura Cos fi Fase B	0 ... FFFF x(1/256)
0160	R	Leitura Cos fi Fase C	0 ... FFFF x(1/256)
0161	R	Registro Corrente Máxima Fase A	0 ... FFFF x(1/8)
0162	R	Registro Corrente Máxima Fase B	0 ... FFFF x(1/8)
0163	R	Registro Corrente Máxima Fase C	0 ... FFFF x(1/8)
0164	R	Registro Tensão Mínima Fase A	0 ... FFFF x(1/256)
0165	R	Registro Tensão Máxima Fase A	0 ... FFFF x(1/256)
0166	R	Registro Tensão Mínima Fase B	0 ... FFFF x(1/256)
0167	R	Registro Tensão Máxima Fase B	0 ... FFFF x(1/256)

Tabela 56: Tabela de registros de 0116a 0167

Endereço	Acesso	Função	Valor /escala
0168	R	Registro Tensão Mínima Fase C	0 ... FFFF x(1/256)
0169	R	Registro Tensão Máxima Fase C	0 ... FFFF x(1/256)
0170	R	Corrente Falta Fase A	0 ... FFFF x(1/8)
0171	R	Corrente Falta Fase B	0 ... FFFF x(1/8)
0172	R	Corrente Falta Fase C	0 ... FFFF x(1/8)
0161	R	Registro Corrente Máxima Fase A	0 ... FFFF x(1/256)
0162	R	Registro Corrente Máxima Fase B	0 ... FFFF x(1/256)
0163	R	Registro Corrente Máxima Fase C	0 ... FFFF x(1/256)
0164	R	Registro Tensão Mínima Fase A	0 ... FFFF x(1/256)
0165	R	Registro Tensão Máxima Fase A	0 ... FFFF x(1/256)
0166	R	Registro Tensão Mínima Fase B	0 ... FFFF x(1/256)
0167	R	Registro Tensão Máxima Fase B	0 ... FFFF x(1/256)
0168	R	Registro Tensão Mínima Fase C	0 ... FFFF x(1/256)
0169	R	Registro Tensão Máxima Fase C	0 ... FFFF x(1/256)
0170	R	Corrente Falta Fase A	0 ... FFFF x(1/8)
0171	R	Corrente Falta Fase B	0 ... FFFF x(1/8)
0172	R	Corrente Falta Fase C	0 ... FFFF x(1/8)
0173	R	Tensão Falta Fase A	0 ... FFFF x(1/256)
0174	R	Tensão Falta Fase B	0 ... FFFF x(1/256)
0175	R	Tensão Falta Fase C	0 ... FFFF x(1/256)
0176	R	Registro DNP Relógio byte 1 e 2	0 ... FFFF
0177	R	Registro DNP Relógio byte 3 e 4	0 ... FFFF
0178	R	Registro DNP Relógio byte 5 e 6	0 ... FFFF
0184	R/W	Ano	00 ... 99 x(1/256)
0185	R/W	Mês	1 ... 12 x(1/256)
0186	R/W	Dia	1 ... 31 x(1/256)
0187	R/W	Hora	0 ... 23 x(1/256)
0188	R/W	Minuto	0 ... 59 x(1/256)
0189	R/W	Segundo	0 ... 59 x(1/256)
0191	R	Alteração de Programação	0
0193	R	Máxima Potência D A HI	0 ... FFFF x(1/256)
0194	R	Máxima Potência D A LOW	0 ... FFFFx(1/256)
0195	R	Máxima Potência D B HI	0 ... FFFF x(1/256)
0196	R	Máxima Potência D B LOW	0 ... FFFF x(1/256)
0197	R	Máxima Potência D C HI	0 ... FFFF x(1/256)
0198	R	Máxima Potência D C LOW	0 ... FFFF x(1/256)
0199	R	Máxima Potência R A HI	0 ... FFFF x(1/256)
0200	R	Máxima Potência R A LOW	0 ... FFFF x(1/256)

Tabela 57: Tabela de registros de 0168 a 0200.

Endereço	Acesso	Função	Valor
0201	R	Máxima Potência R B HI	0 ... FFFF x(1/256)
0202	R	Máxima Potência R B LOW	0 ... FFFF x(1/256)
0203	R	Máxima Potência R C HI	0 ... FFFF x(1/256)
0204	R	Máxima Potência R C LOW	0 ... FFFF x(1/256)
0205	R	Registro do Número de Aberturas	0 ... FFFF
0206	R	Registro de Saída Trip	0
0207	R	Registro F Filtro	0
0208	R	XB para RL	D0 XB1 D1 XB2 D2 XB3 D3 XB4 D4 XB5 D5 XB6 D6 XB7 D7 - D8 Relé 1 Aux 1 D9 Relé 2 Aux2 D10 Relé 3 OK D11 Relé 4 Trip D12 Relé 5 Close
0209	R	Set Ativo	D0 0 = Set 1 1 = Set 2
0210	R	Módulo Corrente Média	0 ... FFFF x(1/32)
0211	R	Fase Corrente Média	0 ... FFFF x(1/64)
0212	R	Módulo Tensão Média	0 ... FFFF x(1/256)
0213	R	Ângulo V Calculado	0 ... FFFF x(1/64)
0214	R	Tensão Base	0
0215	R	Sinalização	D0 Partida Tmp Longo D1 Partida Tmp Curto D2 Partida Tmp Close D3 Trip Tmp Curto D4 Trip Tmp Longo D5 Tmp Close D6 Relé Close D7 Relé Trip D8 Trip Def. Sobre1 VA D9 Trip Def. Sobre1 VB D10 Trip Def. Sobre1 VC D11 Trip Def.Seq.VM D12 Trip Def. Seq.VT D13 Trip Def.Seq. Rotação D14 Trip Malha Morta D15 Trip Calibração libera

Tabela 58: Tabela de registros de 0201 a 0215

Endereço	Acesso	Função	Valor
0216	R	Leitura I Fase A Mod. HI	0 ... FFFF x(1/256)
0217	R	Leitura I Fase B Mod. HI	0 ... FFFF x(1/256)
0218	R	Leitura I Fase C Mod. HI	0 ... FFFF x(1/256)
0219	R	Leitura Vt Fase A Módulo	0 ... FFFF x(1/256)
0220	R	Leitura Vt Fase B Módulo	0 ... FFFF x(1/256)
0221	R	Leitura Vt Fase C Módulo	0 ... FFFF x(1/256)
0222	R	Leitura da Temperatura Interna do Relé	0 ... FFFF x(1/256)
0223	R	Imagem Bloqueios	D0 XB1 D1 XB2 D2 XB3 D3 XB4 D4 XB5 D5 XB6 D6 XB7
0224	R	Sinalização 2	D0 Bloq. Pumping D1 Bloq. Reg. Eventos D2 Trip Deseq. Tensão D3 Set 2 Ativo D4 Falha Protetor
0227	R	Limite de Carga 1	100 ... 4000
0228	R	Limite de Carga 2	100 ... 4000
0229	R	Leitura IP de Neutro	0 ... FFFF x(1/16)
0245	R	Leitura V Fase Fase A Trafo	0 ... FFFF x(1/128)
0246	R	Leitura V Fase Fase B Trafo	0 ... FFFF x(1/128)
0247	R	Leitura V Fase Fase C Trafo	0 ... FFFF x(1/128)
0248	R	Leitura V Fase Fase A Malha	0 ... FFFF x(1/128)
0249	R	Leitura V Fase Fase B Malha	0 ... FFFF x(1/128)
0250	R	Leitura V Fase Fase C Malha	0 ... FFFF x(1/128)
0252	R	Compensador de Ângulo	0 ... 30° 330° ... 360°
0443	R	Bloqueio de fechamento por subtensão na malha	0 - desabilitado 1 - habilitado
0444	R	Tensão de bloqueio de fechamento por subtensão na malha	10...250V x (1/256)
0445	R	Banda Morta para Potência	1...500000
0446	R	Banda Morta para Fator de Potência	0,01...1,00 x(1/256)
0447	R	Banda Morta para Contador de Abertura	0...10
0448	R	Banda Morta para Temperatura	0,2...250 x (1/256)
0449	R	Tempo de fechamento relaxado ativo	0 – ativo direto 1...120 min - temporizado

Tabela 59: Tabela de registros de 0216 a 0252

TABELA DE COIL URS1460-8

Endereço	Acesso	Função	Valor	
00	R	Partida do rele de neutro IP Neutro	0 – Inativo 1 – Ativo	
01	R	Trip Neutro	0 – Inativo 1 – Ativo	
11	R/W	Bloqueio Remoto ON	0 – Bloqueio Desativo 1 – Bloqueio Ativo	
12	R	Senha errada	0 – Ok 1 – Errada	
16	R/W	Relé RL1	0 – Relé Desarmado 1 – Relé Armado	
17	R/W	Relé RL2		
18	R/W	Relé RL3		
19	R/W	Relé RL4		
20	R/W	Relé RL5		
21	R/W	Bloqueio Remoto	0 – Bloqueio Desativo 1 – Bloqueio Ativo	
24	R	Trip Sequência	0 – Inativo 1 – Ativo	
25	R	Trip Sequência Negativa		
26	R	Trip Rotação		
28	R/W	Modo Local		
29	R/W	Tensão diferencial baixa para fechamento	0 - Falso 1 - Verdadeiro	
30	R/W	Abre Seguro	0 – Inativo 1 – Ativo	
31	R/W	Fecha Seguro		
48	R/W	Reset Remoto		
51	R/W	Fecha Remoto		
52	R/W	Abre Remoto Pulso		
53	R	Entrada Lógica de	XB1	0 – Desativa 1 – Ativa
			XB2	
			XB3	
			XB4	
			XB5	
			XB6	
			XB7	
54	R/W	Bloqueado fechamento por subtensão na malha	0 - Falso 1 - Verdadeiro	

Tabela 60: Tabela de Coil de 00 a 54

Nota:

Coil 29: Se a tensão diferencial medida for menor que o parâmetro "V CLOSE" o relé indicará através do MODBUS (Coil 29) ou DNP-3.0 PEXTRON (Objeto 1 ou 2, ponto 5).

Tabela de eventos

Endereço	Acesso	Função	Valor
48000	R	Timer Milisegundos	0 ... FFFF
48001	R	Timer Milisegundos	0 ... FFFF
48002	R	Timer Milisegundos	0 ... FFFF
48003	R	Corrente Fase A	0 ... FFFF x(1/16)
48004	R	Corrente Fase B	0 ... FFFF x(1/16)
48005	R	Corrente Fase C	0 ... FFFF x(1/16)
48006	R	Tensão Vam	0 ... FFFF x(1/128)
48007	R	Tensão VBm	0 ... FFFF x(1/128)
48008	R	Tensão VCm	0 ... FFFF x(1/128)
48009	R	Tensão Vat	0 ... FFFF x(1/128)
48010	R	Tensão VBt	0 ... FFFF x(1/128)
48011	R	Tensão VCt	0 ... FFFF x(1/128)
48012	R	Registro 12 = binárias 1	D0 = Trip Tempo Longo D1 = Trip Tempo Curto D2 = Close D3 = trip Sobretensão Va malha D4 = trip Sobretensão Vb malha D5 = trip Sobretensão Vc malha D6 = trip Desequilíbrio de tensão D7 = fechamento por malha morta D8 = Bloqueio antipumping D9 = Trip Sequência de Malha D10 = Trip Sequência de Trafo D11 = Temporizando corrente reversa tempo longo D12 = Temporizando corrente reversa tempo curto D13 = Temporizando Close D14 = Temporizando Sobretensão VAM D15 = Temporizando Sobretensão VBM

Tabela 61: Tabela de eventos de 48000 a 48012

Endereço	Acesso	Função	Valor
48013	R	registro 13 = binárias 2	D0 = temporizando Sobretensão VCM D1 = 0 D2 = 0 D3 = Falha do Protetor D4 = Modo Local D5 = Trip de neutro D6 = bloqueio registro de eventos D7 = Trip Rotação de Fases D8 = Relé de Saída 1 D9 = Relé de Saída 2 D10 = Relé de Saída 3 D11 = Relé de Saída 4 D12 = SET 2 Ativo D13 = Saída Close D14 = Bloqueio Remoto D15 = 0
8014	R	Registro 14 = binárias 3	D0 = Banda Morta Ia violada D1 = Banda Morta Ib violada D2 = Banda Morta Ic violada D3 = Banda Morta Va violada D4 = Banda Morta Vb violada D5 = Banda Morta Vc violada D6 = trip sobretensao VAT D7 = trip sobretensao VBT D8 = trip sobretensao VCT D9 = XB1 D10 = XB2 D11 = XB3 D12 = XB4 D13 = XB5 D14 = XB6 D15 = XB7
48015	R	Temperatura Interna do Relé	0 ... FFFF x(1/256)
54143	R	módulo tensão de close	0 ... FFFF x(1/128)
54144	R	ângulo tensão de close	0 ... FFFF x(1/64)
54145	R	módulo corrente de open	0 ... FFFF x(1/64)
54146	R	ângulo corrente de open	0 ... FFFF x(1/64)

Tabela 62: Tabela de eventos de 48013 A 54146

Repete-se os 384 registros com blocos de 20 pontos (endereços 48000 a 54146).

Tabela de Perfil de Carga

Perfil de Carga com 960 Registros com bloco de 16 pontos.

Endereço	Acesso	Função	Valor
19000 a 34359	R	Timer Milisegundos	0 ... FFFF
		Timer Milisegundos	0 ... FFFF
		Timer Milisegundos	0 ... FFFF
		Corrente Fase A	0 ... FFFF x(1/16)
		Corrente Fase B	0 ... FFFF x(1/16)
		Corrente Fase C	0 ... FFFF x(1/16)
		Tensão VAM	0 ... FFFF x(1/128)
		Tensão VBM	0 ... FFFF x(1/128)
		Tensão VCM	0 ... FFFF x(1/128)
		Tensão VAT	0 ... FFFF x(1/128)
		Tensão VBT	0 ... FFFF x(1/128)
		Tensão VCT	0 ... FFFF x(1/128)
		Cos φ (FI A)	0 ... FFFF x(1/256)
		Cos φ (FI B)	0 ... FFFF x(1/256)
		Cos φ (FI C)	0 ... FFFF x(1/256)
		Temperatura Interna do Relé	0 ... FFFF x(1/256)

Tabela 63: Tabela de Perfil de Carga de 19000 a 34359.

11.2 – DNP3 nível 2

O relé suporta o protocolo DNP3 nível 1 com alguns objetos do nível 2.

a) Funções implementadas

Códigos de funções DNP3

Código da função	Descrição	Código da função	Descrição
1	Leitura	8	Congela imediato sem reconhecimento
2	Escrita	9	Congela e limpa
3	Seleção	13	Cold restart
4	Comando	14	Warm restart
5	Comando direto	20	Habilita RNS
6	Comando direto sem reconhecimento	21	Desabilita RNS
7	Congela imediato	23	Medição de atraso

Tabela 64: Códigos de funções DNP3.0.

b) Tabela de implementação DNP3 nível 2

Objeto			Solicitação (escravo deve analisar)		Resposta (escravo devolve ao mestre)	
Obj	Var	Descrição	Código função (dec)	Código qualif (hex)	Código função (dec)	Código qualif (hex)
01	00, 01	entrada digital simples	1	00, 01, 06, 07, 08	129	00,01
01	02	entrada digital com Flag	1	00, 01, 06, 07, 08	129	00,01
02	00, 02	mudança de entrada digital com flag e tempo		06,07,08	129, 130	17, 28
02	01	mudança de entrada digital sem tempo e com flag	1	06, 07, 08	129	17, 28
10	00, 01	estado das saídas digitais	1	00, 01, 06	129	00
10	02	estado das saídas digitais com Flag	1	00, 01, 06	129	00
12	01	bloco de comando de saída digital	3,4,5,6	17,28	129	echo of request
12	01	Abre seguro	3	17	129	echo of request
12	01	Fecha seguro	3	17	129	
20	00, 06	contador binário de 16 bits sem flag	1, 7, 8, 9	00, 01, 06, 07, 08	129	00
20	02	contador binário de 16 bits com Flag	1,7,8,9	00, 01, 06, 07, 08	129	00
21	00, 01	contador congelado de 16 bits com Flag	1	06	129	00
21	02	contador congelado de 16 bits sem Flag	1	06	129	00
22	00	mudança dos contadores – todas variações	1	06, 07, 08	129	17, 28
30	00, 04	entrada analógica de 16 bits sem Flag	1	00, 01, 06, 07, 08	129	00
30	01	entrada analógica de 32 bits com Flag	1	00, 01, 06, 07, 08	129	00
30	02	entrada analógica de 16 bits com Flag	1	00, 01, 06, 07, 08	129	00
30	03	entrada analógica de 32 bits sem Flag	1	00, 01, 06, 07, 08	129	00

32	00, 04	mudança de evento analógico de 16 bits com tempo e Flag	1	06, 07, 08	129	17, 28
40	00, 01, 02	Status de saída analógica	1	00,01,06	129	00,01
41	00, 01, 02	Bloco de controle de saída analógica	1	00, 01, 06	129	echo of request
41	01, 02	Bloco de controle de saída analógica	3, 4, 5, 6	17, 28	129	echo of request
50	00, 01	data e hora	1,2	00, 01, 06, 07	129	07
52	02	tempo de delay fino	23	06,07	129	07
60	01	dado de classe 0	1	06	129	00
60	02	dado de classe 1	1	06,07,08	129	00
60	03	dado de classe 2	1	06,07,08	129	00
60	04	dado de classe 3	1	06,07,08	129	00
80	01	Indicação interna	2	00 Índice = 7	129	
		Cold Restart	13			Cold Restart
		Warn Restart	14			Warn Restart

Tabela 65: Tabela DNP3 – Objetos.

c) Biblioteca de objetos de dados

Descrição	Entrada digital simples e com flag				
Objeto	01	Variação	00, 01, 02	Tipo	estático
Código da função	1		Código de qualificação	00 , 01 , 06, 07, 08	

Lista de pontos

Ponto	Função	Classe	Estado
0	Trip Tempo Longo	0	1 = Trip Ativo
1	Trip Tempo Curto	0	1 = Trip Ativo
2	Close	0	1 = Close Ativo
3	Trip Sobre Tensão VA malha	0	1 = Trip Ativo
4	Trip Sobre Tensão VB malha	0	1 = Trip Ativo
5	Trip Sobre Tensão VC malha	0	1 = Trip Ativo
6	Trip Desequilíbrio de Tensão	0	1 = Ativo
7	Close Malha Morta	0	1 = Atvio
8	Trip Bloqueio Anti pumping temporário	0	1 = Ativo
9	Trip Erro de Sequência Malha	0	1 = Trip Ativo
10	Trip Erro de Sequência Trafo	0	1 = Trip Ativo
11	Partida Tempo Longo	0	1 = Temporizado
12	Partida Tempo Curto	0	1 = Temporizado
13	Partida Tempo Close	0	1 = Temporizado

14	Partida Sobre Tensão VA malha	0	1 = Temporizado
15	Partida Sobre Tensão VB malha	0	1 = Temporizado
16	Partida Sobre Tensão VC malha	0	1 = Temporizado
17	Falha de abertura do Protetor	0	1 = Ativo
18	Falha de fechamento do Protetor	0	1 = Ativo
19	Trip falha de bloqueio definitivo	0	1 = Ativo
20	Modo Local	0	1 = Relé em Modo Local
21	Erro Relógio de Tempo Real	0	1 = Erro no Relógio
22	Bloqueio de Eventos	0	1= Buffer de eventos cheio
23	Trip Rotação de Fases	0	1 = Trip Ativo
24	Relé Auxiliar 1	0	1 = Saída RL1 Ativa
25	Relé Auxiliar 2	0	1 = Saída RL2 Ativa
26	Relé OK	0	1 = Saída RL3 Ativa
27	Relé Trip	0	1 = Saída RL4 Ativa
28	Set 2 Ativo	0	1 = Set 2 Ativo
29	Relé Close	0	1 = Saída RL5 Ativa
30	Trip Relé Bloqueado por comando	0	1 = Ativo
31	Relés de saída bloqueados (somente se F74=1)	0	1 = Ativo
32	Banda Morta IA	0	1 = Banda Violada
33	Banda Morta IB	0	1 = Banda Violada
34	Banda Morta IC	0	1 = Banda Violada
35	Banda Morta VA malha	0	1 = Banda Violada
36	Banda Morta VB malha	0	1 = Banda Violada
37	Banda Morta VC malha	0	1 = Banda Violada
38	Trip Sobre Tensão VA trafo	0	1 = Trip Ativo
39	Trip Sobre Tensão VB trafo	0	1 = Trip Ativo
40	Trip Sobre Tensão VC trafo	0	1 = Trip Ativo
41	XB1	0	1 = Entrada Binária Ativa
42	XB2	0	1 = Entrada Binária Ativa
43	XB3	0	1 = Entrada Binária Ativa
44	XB4	0	1 = Entrada Binária Ativa
45	XB5	0	1 = Entrada Binária Ativa
46	XB6	0	1 = Entrada Binária Ativa
47	XB7	0	1 = Entrada Binária Ativa
48	Modo Remoto	0	1 = Remoto ativo
49	Bloqueio Remoto ON	0	1 = Remoto ativo

Tabela 66: Tabela do objeto 1 – Entradas digitais simples e com flag.

Descrição	Mudança de entrada digital – todas variações				
Objeto	02	Variação	00, 01, 02	Tipo	evento
Código da função	1		Código de qualificação		06, 07, 08

Lista de pontos

Ponto	Função	Classe	Estado
0	Trip Tempo Longo	1	1= Variou Trip Ativo
1	Trip Tempo Curto	1	1= Variou Trip Ativo
2	Close	1	1= Variou Close Ativo
3	Trip Sobre Tensão VA Malha	1	1= Variou Trip Ativo
4	Trip Sobre Tensão VB Malha	1	1= Variou Trip Ativo
5	Trip Sobre Tensão VC Malha	1	1= Variou Trip Ativo
6	Trip Desequilíbrio de Tensão	1	1 = Variou
7	Close Malha Morta	1	1 = Variou
8	Trip bloqueio Anti pumping temporário	1	1 = Variou
9	Trip Sequência Tensão Malha	1	1= Variou Trip Ativo
10	Trip Sequência Tensão Trafo	1	1= Variou Trip Ativo
11	Partida Tempo Longo	1	1 = Temporizado
12	Partida Tempo Curto	1	1 = Temporizado
13	Partida Tempo Close	1	1 = Temporizado
14	Partida Sobre Tensão VA malha	1	1 = Temporizado
15	Partida Sobre Tensão VB malha	1	1 = Temporizado
16	Partida Sobre Tensão VC malha	1	1 = Temporizado
17	Falha de abertura do Protetor	1	1 = Falhou na abertura
18	Falha de fechamento do Protetor	1	1 = Falhou no fechamento
19	Trip falha de Pumping bloqueio definitivo	1	1 = Ativo
20	Modo Local	1	1 = Variou Relé em Modo Local
21	Erro Relógio de Tempo Real	1	1 = Erro no Relógio
22	Bloqueio de Eventos	1	1= Buffer de eventos cheio
23	Trip Rotação de Fases	1	1= Variou Trip Ativo
24	Relé Auxiliar 1	0	1 = Variou Saída RL1 Ativa
25	Relé Auxiliar 2	0	1 = Variou Saída RL2 Ativa
26	Relé OK	0	1 = Variou Saída RL3 Ativa
27	Relé Trip	0	1 = Variou Saída RL4 Ativa
28	Set 2 Ativo	0	1 = Variou Set 2 Ativo
29	Relé Close	0	1 = Variou Saída RL5 Ativa
30	Relé Bloqueado por comando	1	1 = Variou
31	Relés de saída bloqueados (só se F74=1)	1	1 = Variou
32	Banda Morta IA	1	1 = Variou Banda Violada
33	Banda Morta IB	1	1 = Variou Banda Violada
34	Banda Morta IC	1	1 = Variou Banda Violada
35	Banda Morta VA	1	1 = Variou Banda Violada
36	Banda Morta VB	1	1 = Variou Banda Violada
37	Banda Morta VC	1	1 = Variou Banda Violada
38	Trip Sobre Tensão VA trafo	1	1 = Variou Trip Ativo
39	Trip Sobre Tensão VB trafo	1	1 = Variou Trip Ativo
40	Trip Sobre Tensão VC trafo	1	1 = Variou Trip Ativo
41	XB1	1	1 = Variou Entrada Binária
42	XB2	1	1 = Variou Entrada Binária
43	XB3	1	1 = Variou Entrada Binária
44	XB4	1	1 = Variou Entrada Binária
45	XB5	1	1 = Variou Entrada Binária

46	XB6	1	1 = Variou Entrada Binária
47	XB7	1	1 = Variou Entrada Binária
48	Modo Remoto	1	1 = Remoto ativo

Tabela 67: Tabela do objeto 2 - Mudança de entrada digital com flag, com tempo e sem tempo.

Nota: 1 – na energização, o relé registra as variações no objeto 02 variação 02 e eventos de todas as entradas lógicas para ressincronizar o sistema de aquisição de dados e o software aplicativo do relé.

Descrição	Estado das saídas digitais – todas as variações				
Objeto	10	Variação	00, 01, 02	Tipo	estático
Código da função	1		Código de qualificação		00, 01, 06

Lista de pontos

Ponto	Função
0	Estado do protetor
1	Reservado
2	Saída AUXILIAR 1
3	Saída AUXILIAR 2
4	Bloqueio Remoto
5	Reset da Sinalização e Registros
6	Força Set de Ajuste 2

Tabela 68: Tabela objeto 10 - Bloco de comando de saída digital.

Descrição	Comando das saídas digitais				
Objeto	12	Variação	01	Tipo	estático
Código da função	3, 4, 5, 6		Código de qualificação		17, 28

Lista de pontos

Ponto	Função	Trip / Close	Clear	Queue	Control code
0	Saídas de comando do protetor TRIP e CLOSE	sim	sim	não	Trip close
1	Reservado				
2	Telecomando saída AUXILIAR 1	não	sim	não	latch ON (liga) latch OFF (desliga) pulso ON
3	Telecomando saída AUXILIAR 2	não	sim	não	latch ON (liga) latch OFF (desliga) pulso ON
4	Bloqueio Remoto	não	sim	não	latch ON (liga) latch OFF (desliga) pulso ON
5	Reset da Sinalização e Registros	não	sim	não	latch ON (liga)
6	Força Set de Ajuste 2	não	Sim	não	latch ON (liga) latch OFF (desliga)
13	Abre seguro	não	não	não	latch ON (liga)
14	Fecha seguro	não	não	não	latch ON (liga)
19	Bloqueio Remoto ON	não	Sim	não	latch ON (liga) latch OFF (desliga)

Tabela 69: Tabela objeto 12 - Bloco de comando de saída digital.

Notas:

- 1 – somente aceita campo count = 1.
- 2 – tempo de on-time deve ser entre 100 ms e 65.535 ms.
- 3 – não utiliza off-time.
- 4 – time-out fixo em 15s.

Descrição	Contador binário de 16 bits sem flag e sem flag				
Objeto	20	Variação	00, 02, 06	Tipo	estático
Código da função	1, 7, 8, 9		Código de qualificação	00, 01, 06, 07, 08	

Lista de pontos

Ponto	Função	Classe	fator de escala
0	numero de aberturas	0	1

Tabela 70: Tabela objeto 20 - Contador binário de 16 bits sem flag e com flag.

Nota: igualar o contador mecânico do protetor com o número de aberturas deste objeto através da programação: Pré-ajuste do número de aberturas.

Descrição	Mudança dos contadores – todas variações				
Objeto	22	Variação	00	Tipo	estático
Código da função	1		Código de qualificação	06, 07, 08	

Função

retorna sempre resposta vazia

Tabela 71: Tabela objeto 22 - Mudança dos contadores – todas variações.

Descrição	Entrada analógica de 16 bits e 32 bits com todas as variações				
Objeto	30	Variação	00, 01, 02, 03, 04	Tipo	estático
Código da função	1		Código de qualificação	00, 01, 06, 07, 08	

Lista de pontos

Ponto	Função	Classe	Fator de Escala
0	Leitura I Fase A Módulo	0	1 / 8
1	Leitura I Fase B Módulo	0	1 / 8
2	Leitura I Fase C Módulo	0	1 / 8
3	Leitura V Fase-Terra A Módulo Malha	0	1 / 128 * ¹
4	Leitura V Fase-Terra B Módulo Malha	0	1 / 128 * ¹
5	Leitura V Fase-Terra C Módulo Malha	0	1 / 128 * ¹
6	Leitura V Fase-Terra A Módulo Trafo	0	1 / 128 * ¹
7	Leitura V Fase-Terra B Módulo Trafo	0	1 / 128 * ¹
8	Leitura V Fase-Terra C Módulo Trafo	0	1 / 128* ¹
9	Frequência Barra	0	1 / 256
10	Cos φ Fase A	0	1 / 256
11	Cos φ Fase B	0	1 / 256
12	Cos φ Fase C	0	1 / 256
13	Potência Ativa Fase A	0	8 * ¹
14	Potência Ativa Fase B	0	8 * ¹

15	Potência Ativa Fase C	0	8 * ¹
16	Registro Corrente Máxima Fase A	0	1/8
17	Registro Corrente Máxima Fase B	0	1/8
18	Registro Corrente Máxima Fase C	0	1/8
19	Registro Tensão Mínima Fase A	0	1 / 128 * ¹
20	Registro Tensão Mínima Fase B	0	1 / 128 * ¹
21	Registro Tensão Mínima Fase C	0	1 / 128 * ¹
22	Registro Tensão Máxima Fase A	0	1 / 128* ¹
23	Registro Tensão Máxima Fase B	0	1 / 128 * ¹
24	Registro Tensão Máxima Fase C	0	1 / 128 * ¹
25	Registro de Corrente da Última Abertura Fase A	0	1/8
26	Registro de Corrente da Última Abertura Fase B	0	1/8
27	Registro de Corrente da Última Abertura Fase C	0	1/8
28	Registro de Tensão de malha da última abertura fase A	0	1 / 128 * ¹
29	Registro de Tensão de malha da última abertura fase B	0	1/ 128 * ¹
30	Registro de Tensão de malha da última abertura fase C	0	1/ 128 * ¹
31	leitura da temperatura interna	0	1 / 256
32	Registro da Potência Direta Máxima da Fase A	0	8 * ¹
33	Registro da Potência Direta Máxima da Fase B	0	8 * ¹
34	Registro da Potência Direta Máxima da Fase C	0	8 * ¹
35	Registro da Potência Reversa Máxima da Fase A	0	8 * ¹
36	Registro da Potência Reversa Máxima da Fase B	0	8 * ¹
37	Registro da Potência Reversa Máxima da Fase C	0	8 * ¹
38	Leitura V Fase-Fase A Trafo	0	1 / 64 * ¹
39	Leitura V Fase-Fase B Trafo	0	1 / 64 * ¹
40	Leitura V Fase-Fase C Trafo	0	1 / 64 * ¹
41	Leitura V Fase-Fase A Malha	0	1 / 64 * ¹
42	Leitura V Fase-Fase B Malha	0	1 / 64 * ¹
43	Leitura V Fase-Fase C Malha	0	1 / 64 * ¹
44	Leitura Ip de Neutro	0	1/16

Tabela 72: Tabela objeto 30 – Entrada analógica de 16 bits.

NOTA: *¹ = Aplicar relação de RTP após converter o valor pelo fator de escala.

Descrição	Mudança de evento analógico de 16 bits com tempo – todas variações			
Objeto	32	Variação	00,04	Tipo evento
Código da função	1	Código de qualificação		06, 07, 08

Lista de pontos

Ponto	Função	Classe	Fator de Escala
0	Leitura I Fase A Módulo	1	1 / 8
1	Leitura I Fase B Módulo	1	1 / 8
2	Leitura I Fase C Módulo	1	1 / 8

3	Leitura V Fase A Módulo	1	1 / 128 * ¹
4	Leitura V Fase B Módulo	1	1 / 128 * ¹
5	Leitura V Fase C Módulo	1	1 / 128 * ¹
32	Leitura da Temperatura Interna	1	1 / 256

Tabela 73: Tabela objeto 32 - Mudança de evento analógico de 16 bits com time – todas variações.

NOTA: *¹ = Aplicar relação de RTP após converter o valor pelo fator de escala.

Descrição	Estado das saídas Analógicas				
Objeto	40	Variação	00, 01, 02	Tipo	estático
Código da função	1		Código de qualificação		00, 01, 06

Lista de pontos

Ponto	Função	Fator de Escala
100	Set 1 IP Sensível	1/256 A
101	Set 1 IP Longo	1/256 A
102	Set 1 Tempo Longo	1/256 A
103	Set 1 IP Curto	1/256 A
104	Set 1 Tempo Curto	1/256 A
105	Set 1 Tipo de Close	1/256 A
106	Set 1 Tensão de Close	1/256 A
107	Set 1 Fase Line	1/256 A
108	Set 1 Master Line	1/64
109	Set 1 Tempo de Close	1/64
110	Set 1 Tempo do Motor	1/256 S
111	Set 1 Sobretensão	1/128 V
112	Set 1 Tempo de Sobretensão	1/256 S
113	Set 1 Tensão de Desequilíbrio	1/128 V
114	Set 1 Tempo de Desequilíbrio	1/256 S
115	Set 2 IP Sensível	1/256 A
116	Set 2 IP Longo	1/256 A
117	Set 2 Tempo Longo	1/256 A
118	Set 2 IP Curto	1/256 A
119	Set 2 Tempo Curto	1/256 A
120	Set 2 Tipo de Close	1/256 A
121	Set 2 Tensão de Close	1/256 A
122	Set 2 Fase Line	1/256 A
123	Set 2 Master Line	1/64
124	Set 2 Tempo de Close	1/64
125	Set 2 Tempo do Motor	1/256 S
126	Set 2 Sobretensão	1/128 V
127	Set 2 Tempo de Sobretensão	1/256 S
128	Set 2 Tensão de Desequilíbrio	1/128 V
129	Set 2 Tempo de Desequilíbrio	1/256 S
130	Hab. XB1 local	(0 = não / 1 = sim)

131	Hab. XB2 para Modo Local	(0 = não / 1 = sim)
132	Hab. XB3 Set 2	(0 = não / 1 = sim)
133	Hab. Sequência de Fase	(0 = não / 1 = sim)
134	Hab. Sequência Negativa	(0 = não / 1 = sim)
135	Hab. Lógica de Antipumping	(0 = não / 1 = sim)
136	Tempo pumping	1/256 S
137	Hab. Lógica de Tensão de Trafo	(0 = não / 1 = sim)
138	Tempo Perfil de Carga	1/256 S
139	Hab. Perfil de Carga (1 – Habilitado)	(0 = não / 1 = sim)
140	Matriz de programação des RNS	D1 = Gera RNS na transição de XB1
		D2 = Gera RNS na transição de XB2
		D3 = Gera RNS na transição de XB3
		D4 = Gera RNS na transição de XB4
		D5 = Gera RNS na transição de XB5
		D6 = Gera RNS na transição de XB6
		D7 = Gera RNS na transição de XB7
		D10 = Gera RNS na transição de Bandas Mortas de Corrente e tensão
		D11 = Gera RNS na transição de Contador de Aberturas
141	Banda Morta de Corrente	1/256 A
142	Hab. 59 Malha	(0 = não / 1 = sim)
143	Banda Morta de Tensão	1/128 V
144	Hab. 59 Trafo	(0 = não / 1 = sim)
145	Classe associado ao objeto 1	1/1
146	Classe associado ao objeto 2	1/1
147	Classe associado ao objeto 20	1/1
148	Classe associado ao objeto 21	1/1
149	Classe associado ao objeto 22	1/1
150	Classe associado ao objeto 30	1/1
151	Classe associado ao objeto 32	1/1
152	timer_matriz_1	1/256 S
153	timer_matriz_2	1/256 S
154	Horário de liga nos dias da semana	BCD HH/MM
155	Horário de desliga nos dias da semana	BCD HH/MM
156	Horário de liga no sabado	BCD HH/MM
157	Horário de desliga no sábado	BCD HH/MM
158	Horário de liga no domingo	BCD HH/MM
159	Horário de desliga no domingo	BCD HH/MM
160	Limite de carga 1	1/128 A
161	Limite de carga 2	1/128 A
162	Corrente de partida de Neutro IP Neutro	1/256 A
163	Tempo de Neutro	1/256 s

Tabela 74: Tabela objeto 40 - Estado das saídas Analógicas

Descrição	Comando das saídas analógicas				
Objeto	41	Variação	1, 2	Tipo	estático
Código da função	3, 4, 5, 6		Código de qualificação		17, 28

Descrição	Comando das saídas analógicas				
Objeto	41	Variação	0, 1, 2	Tipo	estático
Código da função	1	Código de qualificação		0, 1, 6	

Lista de pontos

Ponto	Função	Fator de Escala
100	Set 1 IP Sensível	1/256 A
101	Set 1 IP Longo	1/256 A
102	Set 1 Tempo Longo	1/256 A
103	Set 1 IP Curto	1/256 A
104	Set 1 Tempo Curto	1/256 A
105	Set 1 Tipo de Close	1/256 A
106	Set 1 Tensão de Close	1/256 A
107	Set 1 Fase Line	1/256 A
108	Set 1 Master Line	1/64
109	Set 1 Tempo de Close	1/64
110	Set 1 Tempo do Motor	1/256 S
111	Set 1 Sobretensão	1/128 V
112	Set 1 Tempo de Sobretensão	1/256 S
113	Set 1 Tensão de Desequilíbrio	1/128 V
114	Set 1 Tempo de Desequilíbrio	1/256 S
115	Set 2 IP Sensível	1/256 A
116	Set 2 IP Longo	1/256 A
117	Set 2 Tempo Longo	1/256 A
118	Set 2 IP Curto	1/256 A
119	Set 2 Tempo Curto	1/256 A
120	Set 2 Tipo de Close	1/256 A
121	Set 2 Tensão de Close	1/256 A
122	Set 2 Fase Line	1/256 A
123	Set 2 Master Line	1/64
124	Set 2 Tempo de Close	1/64
125	Set 2 Tempo do Motor	1/256 S
126	Set 2 Sobretensão	1/128 V
127	Set 2 Tempo de Sobretensão	1/256 S
128	Set 2 Tensão de Desequilíbrio	1/128 V
129	Set 2 Tempo de Desequilíbrio	1/256 S
130	Hab. XB1 local	(0 = não / 1 = sim)
131	Hab. XB2 para Modo Local	(0 = não / 1 = sim)
132	Hab. XB3 Set 2	(0 = não / 1 = sim)
133	Hab. Sequência de Fase	(0 = não / 1 = sim)
134	Hab. Sequência Negativa	(0 = não / 1 = sim)
135	Hab. Lógica de Antipumping	(0 = não / 1 = sim)

136	Tempo pumping	1/256 S
137	Hab. Lógica de Tensão de Trafo	(0 = não / 1 = sim)
138	Tempo Perfil de Carga	1/256 S
139	Hab. Perfil de Carga (1 – Habilitado)	(0 = não / 1 = sim)
140	Matriz de programação das RNS	D1 = Gera RNS na transição de Xb1
		D2 = Gera RNS na transição de Xb2
		D3 = Gera RNS na transição de Xb3
		D4 = Gera RNS na transição de Xb4
		D5 = Gera RNS na transição de Xb5
		D6 = Gera RNS na transição de Xb6
		D7 = Gera RNS na transição de Xb7
		D10 = Gera RNS na transição de Bandas Mortas de Corrente e tensão
D11 = Gera RNS na transição de Contador de Aberturas		
141	Banda Morta de Corrente	1/256 A
142	Hab. 59 Malha	(0 = não / 1 = sim)
143	Banda Morta de Tensão	1/128 V
144	Hab. 59 Trafo	(0 = não / 1 = sim)
145	Classe associado ao objeto 1	1/1
146	Classe associado ao objeto 2	1/1
147	Classe associado ao objeto 20	1/1
148	Classe associado ao objeto 21	1/1
149	Classe associado ao objeto 22	1/1
150	Classe associado ao objeto 30	1/1
151	Classe associado ao objeto 32	1/1
152	timer_matriz_1	1/256 S
153	timer_matriz_2	1/256 S
154	Horário de liga nos dias da semana	BCD HH/MM
155	Horário de desliga nos dias da semana	BCD HH/MM
156	Horário de liga no sabado	BCD HH/MM
157	Horário de desliga no sábado	BCD HH/MM
158	Horário de liga no domingo	BCD HH/MM
159	Horário de desliga no domingo	BCD HH/MM
160	Limite de carga 1	1/1 A
161	Limite de carga 2	1/1 A
162	Corrente de partida de Neutro IP Neutro	1/256 A
163	Tempo de Neutro	1/256 s

Tabela 75: Tabela objeto 41 - Comando das saídas analógicas.

Descrição	Data e hora			
Objeto	50	Variação	00,01	Tipo
Código da função	1, 2		Código de qualificação	00, 01, 06, 07

Lista de pontos

Ponto	Função
0	Data e hora

Tabela 76: Tabela objeto 50 - Data e hora.

Descrição	Tempo de delay fino			
Objeto	52	Variação	02	Tipo
Código da função	23	Código de qualificação		06, 07

Lista de pontos

Ponto	Função
0	Tempo de delay fino

Tabela 77: Tabela objeto 52 - Tempo de delay fino.

Descrição	Dados de classe 0			
Objeto	60	Variação	1	Tipo
Código da função	1	Código de qualificação		06

Os objetos Programáveis via Software Aplicativo são 01, 02, 20, 21, 22, 30, 32 ou nenhum desses.

Ajuste padrão de fábrica

			Pontos	
Objeto	Variação	Código de qualificação	Início	Fim
01	01	00	00	47
20	06	00	00	00
30	04	00	00	37

Tabela 78: Tabela objeto 60 - Dados de classe 0 – default (padrão).

Descrição	Dados de classe 1			
Objeto	60	Variação	02	Tipo
Código da função	01	Código de qualificação		06, 07, 08

Os objetos Programáveis via Software Aplicativo são 01, 02, 20, 21, 22, 30, 32 ou nenhum desses.

Ajuste padrão de fábrica

Objeto	Variação	Código de qualificação	Início	Fim
02	02	01		

Tabela 79: Tabela objeto 60 - Dados de classe 1 – default.

Descrição	Dados de classe 2			
Objeto	60	Variação	03	Tipo
Código da função	1	Código de qualificação		06, 07, 08

Os objetos Programáveis via Software Aplicativo são 01, 02, 20, 21, 22, 30, 32 ou nenhum desses.

Ajuste padrão de fábrica

Objeto	Variação	Código de qualificação	Início	Fim
32	04	06		

Tabela 80: tabela objeto 60 - Dados de classe 2 – default.

Descrição	Dados de classe 3				
Objeto	60	Variação	04	Tipo	
Código da função	1	Código de qualificação	06, 17		

Os objetos Programáveis via Software Aplicativo são 01, 02, 20, 21, 22, 30, 32 ou nenhum desses.

Ajuste padrão de fábrica

Objeto	Variação	Código de qualificação	Início	Fim
22	06	17		

Tabela 81: tabela objeto 60 - Dados de classe 3 – default.

Descrição	Indicação interna				
Objeto	80	Variação	01	Tipo	evento
Código da função	02	Código de qualificação	00		

Ponto	Função
7	Reset do flag de inicialização na indicação interna de resposta (IIN)

Tabela 82: tabela objeto 80 - Indicação interna.

d) Resumo das características do relé implementado no DNP3 nível 2 (“DNP3.00 DEVICE PROFILE DOCUMENT”)

Verificar Anexo 4: DNP3 DEVICE PROFILE DOCUMENT em anexo.

e) Mapa DNP3 ALTERNATIVO e DNP3 CEMIG

- Compatível com MPCV. Ver anexo 9a.
- Compatível com padrão CEMIG. Ver anexo 9b.

12 – Especificações técnicas

Aplicação

Tipo de sistema	Sistema trifásico a quatro fios, com neutro multi e solidamente aterrado, Network ou Spot.
Instalação	internamente ao tanque dos Protetores de reticulado ou Protetores ventilados

Características construtivas

Grau de proteção	IP 68
Tecnologia	Microprocessado, Numérico

Funções de proteção

ANSI 27 (MALHA)	Subtensão lado malha
ANSI 32	Direcional de potência reversa instantânea ou temporizada
ANSI 95	Fechamento do disjuntor, curva direta e circular
ANSI 62	Temporizadores de abertura e fechamento
ANSI 47	Sequência de malha e transformador
ANSI 60	Desequilíbrio de tensão e rotacionamento de tensões das fases do transformador e da malha
ANSI 59	Sobretensão de malha e transformador

Entradas de medição de Corrente alternada 3 fases

FASE	Corrente Nominal I_N		5	A
	Consumo entrada de fase em I_n		1,5	VA
	Faixa de medição		0,003 ... 6,0 0,06 % ... 120%	A
	Suportabilidade contínua		10	A
	Suportabilidade dinâmica (15 s)		50	A
	Impedância de entrada da fase (Z_{IN})		60	m Ω
	Frequência entrada	Padrão	40 a 70	Hz

Tensão alternada 3 malha + 3 trafo

MALHA + TRAFÓ	Tensão Nominal V_N		125	Vca
	Consumo entrada de fase em V_n		0,08	VA
	Faixa de medição		5 ... 193 3,94% ... 120 %	Vca
	Suportabilidade contínua		250	Vca
	Suportabilidade dinâmica (10 min)		370	Vca
	Impedância de entrada da fase (Z_{IN})		200	K Ω
	Frequência entrada	Padrão	40 a 70	Hz
	Capacidade de absorção de impulsos por entrada de tensão	$i_{m\acute{a}x}(8/20\mu s)$ A	8000	A
	$W_{m\acute{a}x}(2 ms)$ J	151	J	

Entradas lógicas

Número	7		
Tipo	Opto isoladas		
Entrada	Função		
XB1	definida através da comunicação serial / Estado do protetor		
XB2	definida através da comunicação serial / Modo local		
XB3	definida através da comunicação serial / Set 2		
XB4	definida através da comunicação serial		
XB5	definida através da comunicação serial		
XB6	definida através da comunicação serial		
XB7	definida através da comunicação serial		
Níveis de tensão	Tensão Nominal VN	125	Vca/Vcc
	Nível baixo (desligado)	0 ... 20	Vca/Vcc
	Suportabilidade contínua	250	Vca
	Impedância de entrada da fase (Z_{IN})	33	K Ω
	Frequência entrada	0 ou 40 a 70	Hz

Medição de temperatura

Interno do Rele	Faixa de medição	0 a 95	°C
	Precisão	+/- 1	°C
	Sensor	Interno	Semicondutor

Sinalizações

Operação	Abertura (Close)	Vermelha
	Fechamento (Open)	Verde
	Flutuação (Float)	Amarela
	Falha	Branca
Auxiliares (programáveis)	TX1	Branca
	TX2	Branca
	Aux 1	Branca
	Aux 2	Branca

**Relés de saída
comando de trip**

COMANDO TRIP COMANDO CLOSE	Operação em tensão contínua ¹ L / R ≤ 40 ms	48 Vcc	1,5	A
		125 Vcc	0,4	A
		250 Vcc	0,3	A
	Operação em tensão alternada COS φ = 1	Vmax	250	Vca
		Pmax	3.000	VA
	Capacidade do contato	Contínua	10	A
		4 s	25	A

Nota: 1 – Para tensão de trip em Vcc utilizar um contato auxiliar do protetor NA para alívio de carga.

**Relés de saída
sinalização**

AUXILIAR 1 AUXILIAR 2 OK	Operação em tensão contínua ¹ L / R ≤ 40 ms	48 Vcc	1,5	A
		125 Vcc	0,5	A
		250 Vcc	0,4	A
	Operação em tensão alternada COS φ = 1	Vmax	240	Vca
		Pmax	1.250	VA
	Capacidade do contato	Contínua	5	A
		1 s	10	A

Condições ambientais, características mecânicas e consumo

Temperatura de trabalho máxima	80	°C
Temperatura de trabalho mínima	-10	°C
Temperatura de armazenagem	125	°C
Peso (URS1460)	3,4	Kg

Exatidão da medição e temporização

Amperímetro	Exatidão do amperímetro	± 2,5% do ponto
Voltímetro	Exatidão do voltímetro	± 2,5 % do ponto

Comunicação serial

Padrão de comunicação	RS232 (2 conectores de comunicação serial)	
Protocolos de comunicação	Aberto, MODBUS [®] RTU e DNP3 L2	
Velocidade serial	4.8 ... 28.8	Kbps
Característica da serial	Stop Bit e Paridade programáveis	
Medições	Corrente de fase Tensão F-F e F- N Ângulo de fase Fator de potência Potência aparente Temperatura do protetor	
Coleta de dados da memória de massa	Eventos e registro de perfil de carga	
Tele comandos	Abertura Fechamento Bloqueio AUX1 e AUX 2	

Memória de massa

Eventos	364 com estampa de tempo
Perfil de carga	956 com estampa de tempo

Alimentação auxiliar

Tipo	Conjugada com a medição de tensão
Conexão	Hexafásica fase – terra
Faixa de operação	45 a 250 (f – t)
Consumo	< 7 V.A.

Funções adicionais

Lógica anti-pumping	Tempo programável	1 a 240 minutos
Lógica programável	Equações	14
	Operadores	9
	Lógica	AND OR XOR NOT
	Temporizadores	2
	Comparadores de nível de carga	2
	Reles de bloqueio	2
	Programador horário	3

13 - Ensaios elétricos

Ensaio de isolamento	Norma	IEC 60255-5
	Ensaio de tensão aplicada	2kV (60 Hz) por 1 minuto
	Ensaio de medida de resistência de isolamento	>100 MΩ para 500 Vcc por 5s
	Ensaio de tensão de impulso Nota: não aplicável na comunicação serial	5kV (pico) 1,2/50μs 0,5J 3 pulsos positivos e 3 pulsos negativos em intervalo de aplicação de 5s
Ensaio de compatibilidade eletromagnética (EMC)	Norma	ANSI-C 37.90.1 IEC 60255-22-1
	Ensaio de capacidade de suportar surtos	Modo comum: 2,5kV (1MHz) e 120 pulsos/s Modo diferencial 1,0kV (1MHz) e 120 pulsos/s
	Norma	IEC 60255-22-2
	Descarga eletrostática	Classe III (8kV)
	Norma	IEC 60255-22-3
	Irradiação em HF modulado	10 V/m 80 MHz até 1 GHz Modulação: AM, 80%, 1kHz Frequências constantes em: 80 MHz, 151 MHz, 160 MHz, 450 MHz e 900 MHz com duração de 30 s em cada freq.
	Norma	IEC 60255-22-4
	Transiente rápido	4kV: 5/50ns 5 KHz Duração de 15ms Intervalo de 300ms
	Norma	IEC 60255-22-5
	Impulso de Tensão	Amplitude de +/- 1KV no modo diferencial e +/- 2 KV no modo comum
Norma	IEC 60255-22-6	
Campo eletromagnético conduzido	10 Vrms com modulação de 1kHz senoidal e índice de modulação em 80%. Varredura em frequência de 150 KHz a 80 MHz. Frequências fixas em 27 MHz e 68 MHz, com duração de 30s.	

Ensaio climáticos

Ensaio climáticos	Norma	IEC 60068-2-14		
	Exposição em câmara de ciclo térmico	T _{máxima} = +70°C, T _{mínima} = -10°C 2 ciclos de 1 hora (energizado)		
		T _{máxima} = +70°C, T _{mínima} = -25°C		
	Condicionamento úmido	T = 40°C, umidade acima de 93%		
	Ciclo térmico	T = 75°C	Seco	16 h
T = 40°C		UR 95%	13 h	
T = -10°C		Seco	2 h	
T = 40°C		UR 95%	13 h	

Nota: UR – Umidade Relativa

Ensaio Mecânicos

Ensaio de Vibração	Norma	IEC 60255-21-1	
	Primeira fase: Ensaio de resposta a vibração – classe 2	Faixa de Frequência de 10 a 150 Hz Amplitude de 0,075 mm, na faixa de 10 a 58 Hz Amplitude de 9,8 m/s ² (1gn), na faixa de 58 a 150 Hz 3 direções ortogonais, duração de 8 min/direção Velocidade de varredura - 1 oitava por minuto Tempo de falha - 2ms	
Segunda fase: Ensaio de resistência a vibração – classe 2	Faixa de frequência de 10 a 150 Hz Amplitude de 19,6 m/s ² (2gn) 3 direções ortogonais Duração 160 minutos/direção, 20 ciclos Velocidade de varredura - 1 oitava por minuto		

14 – Anexos

Desenho 10546 Dimensional URS 1460-8

- Anexo 1 Atuação da unidade de fechamento (CLOSE) - Curva direta
- Anexo 2 Atuação da unidade de fechamento (CLOSE) - Curva circular
- Anexo 3 Atuação da unidade direcional de corrente (32)
- Anexo 4 DNP3.0 DEVICE PROFILE DOCUMENT
- Anexo 5 Termo de garantia
- Anexo 6 Diagrama em bloco
- Anexo 7 Esquema de ligação_125V
- Anexo 8 Instrução para instalação do Relé URS1460-8
- Anexo 9a Mapa DNP-3 alternativo (compatível com MPCV)
- Anexo 9b Mapa DNP-3 CEMIG

15 – Acessórios

Interação homem máquina (IHM DsPIC) e CONVERSOR USB. Não fornecido com o relé (exceto quando acordado com a área comercial).

Para maiores informações solicitar documentação específica dos acessórios.

15.1 – Cabos fornecidos

São fornecidos juntamente com o relé os seguintes cabos:

1 cabo para conexão rele x protetor – CABO PP 3x1,5 mm² – 450/750 V – 460 mm.

2 jumper – 100 mm.

1 jumper 2 – 70 mm.

1 Fio (98-XB1) montado.

16 – Controle das alterações

Versão 1.01 revisão 02 (maio de 2011)

- Incremento da Tela IHM.

Versão 1.01 revisão 03 (setembro de 2011)

- Acréscimo do item Acessório. Ítem14.
- Acréscimo de uma **nota** referente a conexão no CN5. Ítem 8.1.3.
- Alteração nas telas com inclusão de novos parâmetros.
- Inclusão do item 10 - Conexões.
- Objeto 12: acréscimo do **Latch OFF (desliga)** nos pontos 4 e 6.

Versão 1.01 revisão 04 (dezembro de 2011)

- Na versão anterior foi acrescentado o parâmetro T Sinc DNP3.
- Acrescentado a conexão Rele x PC.
- Atualização do desenho dimensional.

Versão 1.02 revisão 01 (dezembro de 2011)

- Acréscimo de mais um nível na corrente nominal IN (1875).

Versão 1.02 revisão 02 (março de 2012)

- Alteração das figuras dos cabos. Ítem 10.1 e 10.2.
- Correção na figura 31 do item 9.3.
- Acréscimo da ANSI 59 (Sobretensão).
- Correção no item 5.5 – IHM.
- Acréscimo do objeto 70 no Anexo 4.

Versão 1.02 revisão 03 (maio de 2012)

- Alteração na versão do Software Aplicativo.

Versão 1.04 revisão 01 (junho de 2012)

- Acréscimo do Anexo 8 - Instrução para instalação do rele URS1460-8.
- Alteração no item 10. Retirado as conexões Relé x Protetor.
- Acréscimo da tela da Lógica e Compensador de Ângulo (P252) – item 5.3.

Versão 1.04 revisão 02 (setembro de 2012)

- Alteração no protocolo DNP3.
- Acréscimo na tabela de ensaios.
- Acréscimo de parâmetros na tabela de registros Modbus: 13, 14, 17, 18, 41, 42, 45, 46, 227, 228 e 251.
- Correção nos valores dos parâmetros PL e ML.
- Acréscimo do ensaio mecânico.
- Acréscimo de teste dos Led's.
- Acréscimo da escala de conversão na tabela dos Registros.

Versão 1.04 revisão 03 (outubro de 2012)

- Correção no diagrama de Blocos – Anexo 6.

Versão 1.04 revisão 04 (outubro de 2012)

- Alteração no Software Aplicativo. Versão atual: 1.0.0.031.

Versão 1.04 revisão 05 (fevereiro de 2013)

- Correção na tabela DNP3 objeto 30 e 32.
- Inserção de texto explicativo da chave Local Remoto.
- Alteração no Software Aplicativo. Versão atual: 1.0.0.032.

Versão 1.04 revisão 06 (fevereiro de 2013)

- Alteração na tabela de ensaios e na Especificação técnica.
- Correção no Anexo 4 – DNP3 device profile.

Versão 1.04 revisão 07 (março de 2013)

- Alteração na versão do Software Aplicativo: Versão 1_0_0_033.

Versão 1.04 revisão 08 (março de 2013)

- Alteração na versão do Software Aplicativo: Versão 1_0_0_034.

Versão 1.04 revisão 09 (março de 2013)

- Alteração no objeto 41 na tabela DNP3. Válido para versão de relé 1.03 e acima.
- Alteração no anexo 4: DNP3 Device profile.

Versão 1.05 revisão 1 (abril de 2013)

- Alteração na versão do Software Aplicativo: Versão 1_0_0_036.
- Acréscimo das unidades na telas do aplicativo.
- Anexo 8: Troca da figura.
- Correção de ângulo de fechamento.

Versão 1.05 revisão 2 (maio de 2013)

- Alteração na versão do Software Aplicativo: Versão 1_0_0_037.

Versão 1.05 revisão 3 (agosto de 2013)

- Correção na figura 34: **de DTL para DTR** (pino 4 conector dB9).

Versão 1.08 revisão 1 (setembro de 2013)

- Alteração no tempo de falha do disjuntor para 120s.
- Alteração na sinalização das falhas de abertura, fechamento, bloqueio anti pump.
- Correção no contador de pump após reset manual.
- Correção na versão do TAG inicial de fábrica.
- Bloqueio do comando remoto de abertura manual durante fechamento por demanda de carga.
- Implementação da compensação térmica do relógio.
- Acréscimo das funções Abre seguro e Fecha seguro.
- Acréscimo da função 52BF liberar relés.

Versão 1.09 revisão 1 (dezembro de 2013)

- Alteração no aplicativo: Alteração nos parâmetros do arquivo padrão de fábrica.
- Acréscimo do fio GND (aterramento do gabinete à malha geral). Item 10.7.
- Implementação do bloqueio de fechamento com transformador desligado.

Versão 1.10 revisão 1 (janeiro de 2014)

- Alteração no item 1.1.1 (b). Comando de Reset também via Mod-Bus ou via DNP-3.
- Acréscimo do parâmetro 102 (tensão de Malha Morta programável).

Versão 1.11 revisão 1 (abril de 2014)

- Alteração na versão do Software Aplicativo: Versão 1_0_0_040.
- Acréscimo de opções de resultado da matriz lógica os destinos:
 - a) BLOQUEIO 52BF – bloqueia operação da função 52BF
 - b) blq-trip – bloqueia saída de trip
 - c) blq_close – bloqueia saída de close.
- Corrigido tempo de atuação da unidade temporizada.
- Alterado a faixa de medição de tensão de 250V para 193V, para melhorar medição da tensão diferencial (1K3 -> 1K).
- Corrigido tensão de desequilíbrio do SET2 default para 15V.

Versão 1.12 revisão 1 (maio de 2014)

- Alteração no MODBUS.
- Alteração na versão do Software Aplicativo: Versão 1_0_0_042.

Versão 1.13 revisão 1 (agosto de 2014)

- Alterações nos objetos 1 e 2, nos pontos 19, 30 e 31.

- Alteração na sinalização do 62BF.
- liberação da nova versão do Software Aplicativo. Versão 1_0_0_043.

Versão 1.13 revisão 2 (setembro de 2014)

- Alteração na versão do Software Aplicativo. Versão 1_0_0_045.

Versão 1.14 revisão 1 (fevereiro de 2015)

- Correção na unidade de T sinc DNP3 de segundos para minutos.
- Alteração na versão do Software Aplicativo. Versão 1_0_0_046.
- Correção na qualificação de resposta dos objeto 12 e objeto 41.
- Correção na codificação do número de versão.
- Correção: com FVC em 0, aceita FCB em 1 ou em 0.
- Aumento da frequência do processador de 15MHz para 30MHz para compensar sobrecarga de novas funções de firmware.
- Acréscimo do ponto 48 – Modo remoto.

Versão 1.14 revisão 2 (maio de 2015)

- Correção nas tabelas DNP3 (objetos 1 e 2).
- Correção no tempo de ON-TIME (objeto 12).
- Correção na parametrização da Barra Morta no Software Aplicativo.

Versão 1.14 revisão 3 (março de 2016)

- Correção nos anexos 1 e 2. Identificamos a PL e ML.

Versão 1.15 revisão 0 (março de 2016)

- Exclusivo para teste (não liberado). Atualização de software.

Versão 1.16 revisão 0 (abril de 2016)

Bloqueado teste da tensão de transformador quando este não estiver habilitado.

Versão 1.16 revisão 1 (setembro de 2016)

Correção interna no aplicativo.

Versão 1.17 revisão 0 (setembro de 2016)

Correção interna. Melhorias na medição.

Versão 1.18 revisão 0 (janeiro de 2017)

- Correção no DNP3.

Versão 1.18 revisão 1 (fevereiro de 2017)

- Correção na nomenclatura de TRIP.

Versão 1.18 revisão 2 (março de 2017)

- Melhoria no anexo 7. Indicação da ligação 98 – XB1.

Versão 1.18 revisão 3 (abril de 2017)

- Lançamento da versão 50 do Aplicativo.

Versão 1.18 revisão 4 (julho de 2017)

- Lançamento da versão 51 do Aplicativo (correção no arquivamento de perfil de carga).

Versão 1.20 revisão 0 (novembro de 2017)

- Alterado o limite de tensão de liberação de operação de 72V para 45V.
- Aumento do tempo de detecção de sequência de fase de 0,2s para 1s (evitar falso trip em instabilidade de fechamento).
- Implementada o relé de neutro a tempo definido.
- Implementada correção na lógica de malha morta para funcionar sem habilitação de tensão do transformador.
- Correção no fator de escala no objeto 30 (correntes e potências).
- Acréscimo de nota na tabela 69 e 70 (utilizar RTP após a conversão pelo fator de escala).
- Reordenação das tabelas DNP3.
- (Versão 52 do Aplicativo): - Modificado tempo de retransmissão quando usado em cíclico e novas tentativas em caso de falha de comunicação.
- Versão 55 do Aplicativo: - Adequação do aplicativo para os novos parâmetros do Relés de Versão xx.19 (Proteção de neutro), acréscimo do parâmetro P110 (Mapa DNP-3).
- Lançamento modelo RS485 – ELETROPAULO. Acréscimo do Anexo 9: Mapa DNP – Alternativo.

Versão 1.20 revisão 1 (fevereiro de 2018)

- Correção de falha ao ler e salvar arquivos de parâmetros P108, Pa110, P129 e P130.
- Versão do Aplicativo: 056.

Versão 1.20 revisão 2 (maio de 2018)

- Correção na faixa de varredura da frequência do ensaio de irradiação de alta frequência.
- Correção no valor da amplitude aplicada no ensaio de resistência a vibração.

Versão 1.20 revisão 3 (julho de 2018)

- Alteração do endereço no Termo de garantia e manual.

Versão 1.20 revisão 4 (fevereiro de 2020)

- Acrescentado especificação do Supressor de Surtos.
- Alteração do Termo de Garantia. (alteração no Tel. de contato).

Versão 1.21 revisão 00 (junho de 2021)

- Implementação DNP3 CEMIG.
- Fechamento relaxado, Tensão Diferencial baixa para fechar, subtensão lado rede (malha), banda morta para outras unidades (potência, fator de potência, contador de aberturas e temperatura).
- Aplicativo versão 059.

Versão 1.23 revisão 00 (outubro de 2021)

- Adequação do mapa DNP3 Cemig.
- Acréscimo do parâmetro P450.
- Reinicializa DNP3 quando recebe o comando de "Reset Link".
- Adequação para "envio e recebimento" de novos parâmetros para a IHM.
- Acréscimo de indicação de "Falha de Abertura e Fechamento do protetor" quando recebido por "comando remoto" e não realizado o comando em até 5 segundos (Somente com a opção de "MAPA DNP3 CEMIG").