



# ANÁLISE DOS SENSORES UTILIZADOS EM UM SISTEMA DE MONITORAMENTO E SUPERVISÃO DE UNIDADES TRANSFORMADORAS E SUBESTAÇÕES<sup>1</sup>

# ANALYSIS OF SENSORS USED IN A SYSTEM OF MONITORING AND SUPERVISION OF TRANSFORMERS AND SUBSTATIONS

Pedro Gelati Pascoal<sup>2</sup>, Mauricio De Campos<sup>3</sup>, Paulo Sérgio Sausen<sup>4</sup>, Gustavo Castoldi Lucca<sup>5</sup>, Catherine Marquioro De Freitas<sup>6</sup>, Gabriel Calvaitis Santana<sup>7</sup>

- <sup>1</sup> Pesquisa Institucional Desenvolvida no Departamento de Ciências Exatas e Engenharias (DCEeng), pertencente ao Grupo de Automação Industrial e Controle (GAIC)
- <sup>2</sup> Bolsista PIBIC/UNIJUI, aluno do curso de Engenharia Elétrica da UNIJUI.
- <sup>3</sup> Professor Mestre do Departamento de Ciências Exatas e Engenharias da UNIJUI, orientador.
- <sup>4</sup> Professor Doutror da UNIJUI, Colaborador.
- <sup>5</sup> Bolsista PIBIC/CNPQ, aluno do curso de Engenharia Elétrica da UNIJUI.
- <sup>6</sup> Bolsista PIBITI/UNIJUI, aluna do curso de Engenharia Elétrica da UNIJUI.
- <sup>7</sup> Bolsista PIBITI/UNIJUI, aluno do curso de Engenharia Elétrica da UNIJUI.

# INTRODUÇÃO

A humanidade se torna cada vez mais dependente da energia elétrica, a qual está presente diretamente no cotidiano das pessoas tornando-se fundamental para a vida na época que estamos presenciando. A geração de energia elétrica vem aumentando ao longo do tempo assim como sua utilização e consumo, ao passo que para acompanhar esse desenvolvimento é necessário o aperfeiçoamento dos Sistemas Elétricos de Potência (SEP), os quais são responsáveis por fornecer a energia elétrica com segurança ao consumidor.

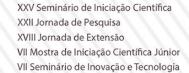
É com a perspectiva de aprimoramento nessa área que o projeto da Companhia Estadual de Energia Elétrica (CEEE - RS) juntamente com o Grupo de Automação Industrial e Controle (GAIC) da UNIJUI desenvolveram a subestação transformadora de Porto Alegre/RS, a qual possui aproximadamente 160 unidades de monitoramento.

O monitoramento das subestações de energia é realizado a partir do sensoriamento que tem como essência informar instantaneamente as condições às quais a subestação está sendo submetida, assim como prever problemas possíveis de interferências indesejáveis que podem prejudicar o sistema, prevenindo danos nos sistemas elétricos e equipamentos. Nesse contexto, o presente artigo tem o intuito de apresentar e introduzir alguns dados técnicos relativos a funcionamento e utilização dos sensores aplicados no monitoramento da subestação transformadora.

### SENSORES INTELIGENTES

O uso e desenvolvimento de equipamentos e sensores inteligentes têm aumentado em conjunto com as tecnologias. Mas o que são sensores inteligentes? São equipamentos utilizados para







detectar estímulos físicos do ambiente e, por meio de recursos internos predefinidos, realizar funções e em seguida transmitir uma resposta através de um impulso resultante. Segundo Caldeira Pires o sensor interage com o ambiente possibilitando a medição de algo variável através da alteração sofrida.

A implementação dessas tecnologias melhoram os meios de produção que, através dos sensores, podem colaborar com o controle, ajuste, gerenciamento, entre outros, dando uma coleta de dados automatizada. A qualidade de dados obtidas através de sensores inteligentes é exata, o que torna seu uso excelente. (Santos, 2007).

# **DETERMINAÇÃO DOS SENSORES**

A implementação e determinação dos sensores dentro do projeto necessitou cuidados e alterações no decorrer do tempo. O monitoramento já era previsto e de alguma forma deveria ser feito, porém, para escolher os dispositivos corretos ao uso foram necessários alguns testes e experiências pessoais dos participantes.

O projeto inicial já contava com a quantidade de medidores que tem-se hoje, porém, a diferença era encontrada no modo de funcionamento e marcas, onde os sensores possuíam algumas diferenças de funcionamento, e alguns foram impossibilitados de serem utilizados sendo substituídos por novos que funcionam perfeitamente nas condições em que foram postos. Um exemplo disso é a barra de nível de alagamento que anteriormente era composta por três sensores que curto circuitavam-se quando entravam em contato com a água mas nos testes apresentou corrosão com o tempo, e então criou-se uma nova barra que pudesse substituir. O artigo a seguir traz apenas os sensores atuais, sem tratar sobre os testes e substituição dos sensores iniciais dentro do projeto.

#### SENSOR DE ALAGAMENTO

O sensor utilizado para a verificação do nível de alagamento foi o LA26M-40, da fabricante ICOS, montado em uma barra de alagamento. Esta barra consiste em duas boias laterais, sendo instalada de acordo com a necessidade de medição no local. No projeto a barra foi instalada a 30cm do chão e as boias possuíam 40cm uma da outra. Conforme mostra figura 1.

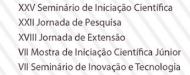
A obtenção de dados é realizada através da leitura das boias magnéticas, que possuem dois estados, normalmente fechado (NF), ou normalmente aberto (NA). No estado normalmente aberto (NA), quando a água atinge o sensor, a boia é movimentada para cima fechando contato.

Ele resiste a uma pressão máxima de trabalho de 2 bar, temperaturas de -10 até 100°C, com alimentação de até 24 V e cerificação IP66 (contra poeira e jatos fortes de água).

#### SENSOR DE INTRUSO

O sensor de intruso utilizado é constituído por um LDR (Light Dependent Resistor) e um pequeno circuito capaz de realizar operações com o sinal de resistência do sensor. A determinação de sinal (ON/OFF) dá-se através da calibração do circuito montado, onde é determinada a faixa de incidência de luz necessária para obtenção da saída de 5V (ON) e 0V (OFF). Quando não há luz incidente no dispositivo sua resistência é máxima possibilitando a passagem de corrente, o que mantém o sinal ON da saída do circuito. Já no momento em que há luz incidindo no sensor LDR,







sua resistência é mínima (curto circuito), o que nos apresenta um sinal OFF na saída do circuito.

Neste sensor foi realizado um processo de certificação e testes dentro de laboratório sendo este para níveis de isolação contra água. Baseou-se no preenchimento do recipiente do sensor com vedador de calha, o qual não interfere no circuito, tem uma boa flexibilidade e, se submetido a alagamentos, não permite a passagem da água. O sensor de intruso pode ser verificado na figura 2 a seguir.



Figura 2 - Sensor de Intruso

# SENSOR DE PRESSÃO

Sensor MPXH6300A da fabricante Freescale Semiconductor foi utilizado por ter um e erro de medição baixo com uma precisão de  $\pm 1.5\%$ , além de ser SMD (Surface Mount Device) e ter um custo mais baixo. Ele opera na faixa de temperatura de -40°C à 125°C, e a banda de pressão de funcionamento é de 2,9 PSI à 44,09 PSI (0,1974 atm à 3 atm).

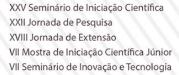
O sensor faz a leitura da pressão absoluta, a qual é medida a partir do referencial 0 (vácuo) até a pressão do ambiente em que está sendo feita a leitura. Ele tem uma saída de tensão que pode variar de acordo com a pressão que o mesmo está medindo, de 0,3 V à 4,9 V. Esse sinal de saída é entregue à placa que faz a decodificação e cálculos necessários do mesmo apresentando uma resposta. Suas dimensões são 0,9 cm de comprimento e largura e 1 cm de altura, o sensor pode ser observado na figura 3.

#### SENSOR DE TEMPERATURA

O LM35 com encapsulamento metálico foi o sensor de temperatura escolhido por ser barato, simples e não exigir aparelhos eletrônicos para seu funcionamento, além de suportar a submersão. Sua faixa de tensão varia de 4-20Vdc e sua saída é proporcional a 10mV/°C. Se alimentado com tensão negativa pode variar de -55°C à 150°C ou então, com tensão positiva de 2°C à 150°C. Sua resposta já é dada em °C, sem necessitar nenhuma conversão de valores medidos.

Este sensor possui uma saída com baixa impedância, tensão linear e calibração precisa, fazendo com que o condicionamento de leitura seja especificamente simples, barateando todo o sistema. O dispositivo está dentro da norma  $n^{o}$  NBR 6146 com grau de proteção IP67 e pode ser observado na figura 4.







#### **BOBINA DE ROGOWSKI**

É um equipamento utilizado como redutor de corrente alternada, que possui núcleo de ar. Sua função é converter a corrente primária de um circuito e produzir uma tensão secundária, que é proporcional à taxa de variação dessa corrente no tempo, sem a necessidade de interromper o circuito para fazer essa medição.

Existem dois tipos de bobinas, as rígidas e as flexíveis. As bobinas rígidas possuem uma medição de grande precisão e são instaladas de forma permanente. No projeto optou-se pela bobina de composição física flexível, a qual pode ser fechada ao redor do condutor que se deseja medir por meio da união de seus extremos. Este tipo de construção permite a medição de condutores largos e de difícil acesso sem a necessidade de interrupção do circuito. A bobina pode ser observada na figura 5 abaixo.







Figura 3 - Sensor de Pressão

Figura 4 - Sensor de Temperatura

Figura 5 - Bobina de Rogowski

## RESULTADOS E DISCUSSÕES

O projeto, no qual são utilizados os sensores já está em operação, tendo aproximadamente 30 subestações instaladas em funcionamento na cidade de Porto Alegre. O material desenvolvido pelo GAIC já está finalizado e sendo encaminhado à Porto Alegre para a instalação nas demais subestações. Todos os sensores após a calibração apresentaram erro inferior a 1%. Quanto a resistência mecânica e robustez, até o momento não foram reportados danos em nenhum sensor das subestações monitoradas mesmo considerando alguns casos onde houve inundação completa da câmara.

# **CONSIDERAÇÕES FINAIS**

A energia elétrica é um insumo fundamental da sociedade atual. Parâmetros de qualidade desta energia estão cada vez mais rígidos, além disso, novos conceitos como o de redes inteligentes (do Inglês Smart Grids), pressupõe o conhecimento a priori das condições de operação e valores on line deste sistema. Nesse contexto, a utilização de sensores para o monitoramento da subestação de energia é fundamental, visto que é a partir dos dados obtidos e decodificados por estes dispositivos que pode-se identificar o funcionamento em tempo real do sistema.

A especificação e projeto de sistemas com sensores esbarram em dois fatores, eficiência e custos. Após a definição das melhores opções, forma realizados um conjunto de testes em laboratório para comprovação dos resultados.





XXV Seminário de Iniciação Científica XXII Jornada de Pesquisa XVIII Jornada de Extensão VII Mostra de Iniciação Científica Júnior VII Seminário de Inovação e Tecnologia

**Evento:** XXV SEMINÁRIO DE INICIAÇÃO CIENTÍFICA

Palavras-chave: Controle, energia elétrica, segurança.

**Keywords**: Control, electrical engineering, security.

#### **AGRADECIMENTOS**

Os autores agradecem o apoio da Companhia Estadual de Energia Elétrica (CEEE), bem como a Universidade Regional do Noroeste do Estado do Rio Grande do Sul (UNIJUÍ) e ao Grupo de Automação Industrial e Controle (GAIC).

# REFERÊNCIAS

PIRES, Armando C. Aula de Mestrado. Sensores e Sua Utilização: História e Definições. Universidade de Brasília. Disponível em Acesso em 05/06/2017.

SANTOS, Sergio T. Redes de Sensores sem Fio em Monitoramento e Controle. 2007. 87 f. Dissertação (Mestrado em Engenharia Elétrica) - Universidade Federal do Rio de Janeiro, Rio de Janeiro.

ICOS. Sensor de Nível para líquidos. Acesso em Data: 19.jun.2017.

Freescale Semiconductor. MPXH6300A, 20 to 300 kPa, Absolute, Integrated, Pressure Sensor. Acesso em Data: 19.jun.2017.

Texas Instruments. LM35 Precision Centigrade Temperature Sensors. Acesso em < http://www.ti.com/lit/ds/symlink/lm35.pdf> Data: 19.jun.2017.

