## DESENVOLVIMENTO DE UM CONCENTRADOR SOLAR CILÍNDRICO PARABÓLICO: COMPARAÇÃO ENTRE MODELO E RESULTADO EXPERIMENTAL

#### Manassés Almeida Gomes<sup>1</sup>; Germano Pinto Guedes<sup>2</sup>

 Bolsista PROBIC/UEFS, Graduando em Bacharelado em Física, Universidade Estadual de Feira de Santana, e-mail: manasses.fis@gmail.com
Orientador, Departamento de Física, Universidade Estadual de Feira de Santana, e-mail: germano@uefs.br

### PALAVRAS-CHAVE: concentrador solar, dados experimentais, eficiência.

### **INTRODUÇÃO**

Uma das formas de aproveitamento da energia solar são os coletores solares que segundo Kalogirou (2009) são distinguidos pelo seu movimento (estacionário, acompanhamento em um eixo, acompanhamento em dois eixos) e faixa de temperatura em que operam. Dentre estes, está o concentrador solar cilíndrico parabólico que movimenta-se em uma direção acompanhando o movimento aparente do sol de forma que sua superfície esteja sempre perpendicular aos raios solares, tendo como caracterísrtica uma faixa de temperatura de 60 – 400°C a depender da acurácia no processo de fabricação, refletividade do material utilizado, mecanismos de minimização das perdas, grau de perfeição no "acompanhamento do sol". O concentrador solar cilíndrico parabólico é apontado por pesquisadores como um dos mais eficientes aquecedores, pois os sistemas óticos utilizados na obtenção de altas temperaturas consistem em estruturas parabólicas espelhadas que tem a propriedade de concentrar toda a radiação incidente numa zona situada no plano focal, permitindo que o conjunto atinja uma temperatura mais elevada se comparado a outros sistemas.

Considerando as informações acima, objetiva-se projetar, simular e construir um concentrador solar cilindro-parabólico para aquecimento de fluidos, em fim, estudar o funcionamento, variáveis físicas envolvidas, parâmetros mais influentes com o intuito de aumentar a eficiência, visto que hoje em dia ela varia entre 18% e 22%. Neste trabalho, definiram-se inicialmente os parâmetros geométricos: área, abertura e distância focal, de maneira a permitir maior mobilidade do conjunto no acompanhamento do sol sem comprometer a sua eficiência.Uma forma comum de aproveitamento da energia solar é a conversão da energia luminosa em calor, para isso, são utilizados principalmente dois tipos de geometrias em coletores solares, a saber, plana e cilíndrica parabólica, sendo que esta última tem uma vantagem em relação à primeira, pois concentra toda energia incidente na região focal, possibilitando assim, uma maior eficiência no aquecimento.

## **MATERIAIS E MÉTODOS**

O trabalho foi dividido em três etapas e na primeira delas fez-se um estudo para avaliar quais os parâmetros geométricos, (largura, comprimento, distância focal, mancha focal), de um concentrador solar já construído, pois esses seriam utilizados na construção de um modelo e para isso, pesquisou-se de que forma são obtidos. Para concluir o objetivo desta etapa buscou-se uma relação entre os parâmetros geométricos (Equação. 1), que descrevesse com precisão a relação entre as quantidades.

### Cálculo da mancha focal

Levando em conta o ângulo de abertura em que os raios solares chegam à Terra, aproximadamente 0,53 °, e pela lei de Snell é sabido que os raios são refletidos com ângulo igual ao incidente e no mesmo plano e são justamente as interseções destes raios refletidos por toda a placa coletora que forma a mancha focal, como exposto na figura 1.



Figura 1: Ilustração das quantidades envolvidas na determinação do diâmetro da mancha focal. (fora de escala).

Na eq. acima  $m_f$  representa o diâmetro da mancha focal,  $\varepsilon$  ângulo de abertura em que os raios solares chegam à Terra e  $\alpha$  o ângulo de abertura do coletor. Após o conhecimento das dimensões, foi iniciado o modelamento matemático (segunda etapa), que consistiu em determinar à equação diferencial que rege a variação temporal da temperatura do tubo absorvedor, a partir de um balanço energético que considera a energia total que chega ao receptor e suas perdas por radiação e convecção, como também, as dimensões da parábola, massas e calor específico e a partir desta calcular através de programa computacional qual seria a temperatura atingida pelo conjunto.

A terceira etapa do trabalho teve como objetivo a validação do modelo e para isso foram realizadas medidas com o aparelho. Neste foi acoplado um pireliômetro (Kipp&Zonen), disposto paralelamente ao vértice da parábola para que mantivesse a mesma inclinação em relação ao sol, pois apenas a radiação solar direta é concentrada pelo espelho parabólico e conseqüentemente útil no aquecimento do tubo. Para medir a temperatura foi utilizado um termopar e para melhorar a eficiência ótica o tubo foi pintado de tinta preta, opaca, resistente a altas temperaturas (HOT 600) que é um procedimento indispensável para obtenção de um bom resultado, pois melhora a absorção e diminui a reflexão dos raios solares pelo tubo e conseqüentemente aumenta a eficiência térmica (Equação 2), visto que depende diretamente da capacidade que o tubo tem em absorver calor. Abaixo uma foto do sistema em operação.



Figura 2: Aparato utilizado experimentalmente. (Em detalhe o radiômetro e pireliômetro 'superior esquerdo e direito respectivamente', termopar e conjunto de multímetros 'inferior esquerdo e direito respectivamente').

Ainda com o intuito de majorar a eficiência a placa foi polida buscando uma melhor refletividade.

Os dados foram colhidos nos meses de fevereiro, março e abril, nos quais o acompanhamento da posição do sol pelo concentrador era manual, utilizando o mecanismo de direcionamento do pireliômetro como baliza, este consiste em mover o aparelho até que a mancha do primeiro orifício esteja exatamente sobre o segundo. (Vale ressaltar que todo o processo foi realizado sem a presença de fluido dentro do tubo receptor).

### **RESULTADOS E DISCUSSÕES**

Foram coletados dados de temperaturas atingidas pelo tubo e irradiância simultaneamente. A partir do tratamento dos dados pôde-se comparar a curva experimental e a prevista pelo modelo. A figura 3 apresenta essa comparação e ainda a distribuição do erro percentual.



Figura 3: A figura (a) mostra um dia (07/04/2010), com muitas nuvens, com máxima teórica de 106 °C e experimental de 81 °C, e na letra (b) é apresentado a distribuição do erro percentual

Como se pôde observar, em quase todos os dias, teoricamente obtém-se aproximadamente 1,3 vezes da temperatura experimental e seu erro é distribuído em torno do erro médio 40 % com um sigma de aproximadamente 19 e para o coeficiente de transferência de calor ajustado o erro médio ficou em torno de 2 %.

Ainda com base nas medidas de radiação, direta e concentrada do experimento, foi constatado que esta última é consideravelmente maior que a energia direta, que justifica a utilidade deste tipo de coletor, pois com um aparato relativamente simples foi possível majorar significativamente a intensidade recebida, como pode ser vista abaixo na figura 4, como também a eficiência ótica obtida.



Figura 4: (a) Gráfico comparativo entre intensidade direta e concentrada, (d) Eficiência ótica calculada a partir dos dados de (c).

Sabendo que a eficiência ótica é definida como a porcentagem da quantidade de energia que o aparelho consegue direcionar ao eixo focal, ela foi calculada a partir deste último gráfico e obteve-se um valor de 58%.

### **CONSIDERAÇÕES FINAIS**

A partir dos resultados obtidos pôde-se concluir que o modelo funciona satisfatoriamente, apesar deste levar em conta a avaliação em conjunto de processos mecânicos (acompanhamento do sol), óticos (geometria, refletividade, absorção) e térmicos (convecção e radiação), ainda assim foi medido um valor máximo de temperatura igual a 114°C podendo este valor ainda ser aumentado se um envoltório for colocado no tubo receptor, pois assim evitamos o contato do tubo com o ambiente externo e conseqüentemente diminuindo as perdas por convecção.

Na avaliação das temperaturas observa-se que o comportamento das curvas é semelhante e que há uma discrepância entre as temperaturas obtidas a partir do modelo e experimentalmente. Um dos motivos para isso é a imprecisão do método de obtenção do coeficiente de transferência de calor "h" utilizado que depende da velocidade do vento que é difícil avaliar, pois varia a todo instante como também da viscosidade do ar que varia com altitude do local, umidade, pressão. Por isto, foi construído um gráfico com um valor ajustado de "h' e observado que os valores de temperaturas do modelo e experimental se aproximam para um coeficiente aproximadamente igual a 110 W/m<sup>2</sup>K. A diferença nas temperaturas atingidas também se deve às perdas por possíveis defeitos de fabricação como imperfeição da superfície refletora, algum desvio na localização do tubo, bem como o fato de ter considerado constantes a temperatura ambiente, velocidade do vento ou ainda pode ter ocorrido imprecisão no acompanhamento do sol, apesar destes, a eficiência térmica encontrada foi de aproximadamente 52,26% e a eficiência global, que é definida como o produto das eficiências, de 30%, que é um valor que está dentro do aceitável para aparelhos usando um aparato com a mesma geometria segundo a literatura, podendo ainda o dispositivo ser refinado inserindo outras variáveis como umidade do ar, temperatura ambiente, variação do espectro devido à passagem de nuvens e gases, velocidade do vento, etc.. Vale ressaltar que, além de condições extremamente favoráveis à implementação dessa tecnologia, com altas intensidades chegando a atingir mais 1000W/m<sup>2</sup> e um dia solar de aproximadamente 12 horas em quase todo o ano, a necessidade de melhorar a eficiência de sistemas solares, acentuam a viabilidade de implementar esse projeto para um melhor aproveitamento da energia solar.

## REFERÊNCIAS

KALOGIROU, S., 1996. Parabolic trough collector system for low temperature steam generation: design and performance characteristics, Applied Energy, No. 1. Pp. 1 19. 1996.

FANTINELLI, JANE T. Tecnologia Solar de interesse social e baixo custo para aquecimento de água na moradia. UNICAMP, BR, 2002. Dissertação de Mestrado

ASHRAE STANDARD 93, Methods of testing to determinate the thermal performance of solar collectors. ANSI/ASHRAE, 2003.

TIWARI, G. N., 2004. Fundamentals , design, modeling and applications. New Delhi: Narosa Publishing House, 2004. ISBN 81-7319-450-5

ARASU, A. VALAN & SORNAKUMAR, T., Design, manufacture and testing of fiberglass reinforced parabolic trough for parabolic trough solar collectors. Solar Energy 81 (2007) 1273-1279.

O.GARCÍA-VALLADARES, N. VELÁZQUEZ, Numerical simulation of parabolic trough solar collector: Improvement using counter flow concentric circular heat exchangers, International Journal of Heat and Mass Transfer (2008), doi: 10.1016/j.ijheatmasstransfer.2008.08.004

REDDY, K. S. & KUMAR, K. RAVI, 2008. Thermal analysis of solar parabolic trough with porous disc receiver. Available online 23 December 2008

KALOGIROU, SOTERIS., 2009. Solar energy engineering : processes and systems, Elsevier.—1st ed.