

تحلیل عملکرد چرخه نیروگاه خورشیدی فرسنل با سیال کاری مختلف

رسول شعبانپور
رامین مهدی پور*

دانشجوی کارشناسی ارشد، دانشکده مهندسی مکانیک، دانشگاه تفرش، تفرش، ایران
استادیار، دانشکده مهندسی مکانیک، دانشگاه تفرش، تفرش، ایران

چکیده

دنیای امروز به دلیل اثرات مخرب و افزایش هزینه های نیروگاه های پاک و تجدیدپذیر است. انرژیهای نو در رابطه با کاهش تولید CO₂ و تخریب محیط زیست در سالهای اخیر جایگاه ویژه ای پیدا کرده و حتی در بعضی از موارد دارای توجیه اقتصادی بوده است. در این مقاله روش مدل سازی نیروگاه خورشیدی فرسنل خطی با گیرنده ذوزنقه ای متشکل از چندین لوله جاذب ارائه شده است. به کمک مدلسازی ارائه شده می توان عملکرد پارامترهای موثر بر این نوع نیروگاهها را بررسی نمود. مدلسازی بر مبنای استفاده از مدلهای ترمودینامیک و معادلات تحریبی با دقت بالا بوده است و با دارا بودن سرعت محاسبات بالا از خطای پایین برخوردار است. در این پژوهش به بررسی عملکرد چندین سیال پرداخته شده است و عملکرد آن را در ماههای مختلف سال و سیکل نیروگاه با دی روغن متغیر و ثابت مورد بررسی قرار گرفته است. نحوه اعمال مدلسازی معرفی شده برای یک شرایط آب و هوایی مشخص (شهر بیزد- ایران) معرفی شده و عملکرد روغنها بحث شده است. در این مقاله راندمان حرارتی، میزان بخار تولیدی، تلفات حرارتی و مصرف پمپاژ برای هر روغن مورد بررسی و مقایسه قرار گرفته اند. در انتها مناسب ترین روغن برای شرایط تابشی شهر مورد نظر معرفی شده است. هم چنین روغن مناسب برای استفاده در فصل ها و اقلیم های مختلف معرفی و پیشنهاد شده است. طبق روش ارائه شده در این مقاله می توان عملکرد حرارتی نیروگاه فرسنل را برای هر منطقه بررسی نمود.

واژه های کلیدی: نیروگاه خورشیدی؛ نیروگاه فرزنل؛ روغن؛ مدلسازی حرارتی؛ گیرنده ذوزنقه ای.

Studying Performance of Fresnel Solar Power Plant with Different Working Fluids

R. Shabanpour Department of Mechanical Engineering, Tafresh University, Tafresh, Iran
R. Mehdipour Department of Mechanical Engineering, Tafresh University, Tafresh, Iran

Abstract

Nowadays due to destructive effects and the increase in cost of fossil power plants, clean and renewable energy has been considered more than ever. Renewable energies have been widely used due to the reduction of CO₂ emission and environmental degradation, in recent years; The solar farm method and especially linear Fresnel reflector (LFR) has been of the interest by researchers in terms of thermodynamic performance and economical aspects. in this study by applying a thermodynamic models along with high-precision empirical correlations, a linear Fresnel solar plant with trapezium-form absorbers, consisting several absorbing pipes, is simulated. the model can be employed to investigate the effective parameters on solar plants of these types. The model is proved to have high rate of calculations and high precision. the model is applied for a specific climate conditions (Yazd, Iran) and performance of different oils are investigated. thermal efficiency, generated vapor rate, thermal dissipation and essential pumping power for each type of oil are studied in this study. at the end the most appropriate kind of oil is introduced for the considered city. furthermore, the appropriate oil type for different climate conditions regarding different seasons and different zones of the city is recommended. performance of the Fresnel Solar Plant can be simply evaluated by the proposed model.

Keywords: solar power plant, linear Fresnel reflector, oil, heat transfer, trapezium-form absorbers.

- ۱ مقدمه

بازنگری خطي فرسنل (LFR) از ردیف های متعددی آينه تخت و برجه که گيرنده فرزنل روی آن قرار دارد تشکيل می شود. سیستم ردیابی به منظور استفاده حداکثر از تابش خورشید زیر آينه ها تعبيه شده است. جاذب که مهمترین قسمت سیستم فرسنل است، متشکل از یک پوشش شیشه ای و لوله های موازی روی صفحه جاذب می باشد. سیستم ردیابی، برای قرار گرفتن بازنگری خطي فرسنل بهترین شرایط تابش، آينه ها را حول محور طولی می چرخاند.

دنیای امروز به دلیل اثرات مخرب و افزایش هزینه های نیروگاه های فرسنل از پیش به دنبال انرژی های پاک و تجدیدپذیر است. انرژیهای نو در رابطه با کاهش تولید CO₂ و تخریب محیط زیست در سالهای اخیر جایگاه ویژه ای پیدا کرده و حتی در بعضی از موارد دارای توجیه اقتصادی بوده است. روشهای مختلف برای تولید برق توسعه تابش خورشید موجود است ولی تعداد محدودی از آنها از لحاظ اقتصادی قابل مقایسه با نیروگاههای فرسنل می باشد. روش مزروعه خورشیدی و مخصوصا بازنگری خطي فرسنل (LFR) از لحاظ عملکرد ترمودینامیکی و اقتصادی توجه محققین را به خود جلب نموده است.

*نویسنده مکاتبه کننده، آدرس پست الکترونیکی: raminme56@yahoo.com

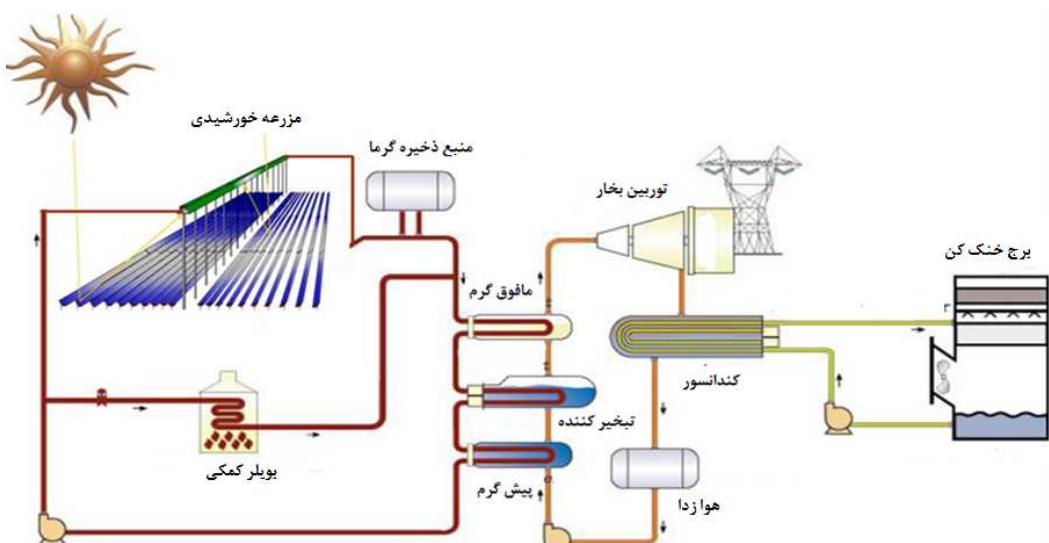
تاریخ دریافت: ۹۴/۰۵/۰۵

تاریخ پذیرش: ۹۴/۰۸/۱۱

و بررسی کرده است [۱۱]. میشل واگنر در سال ۲۰۱۲ مدل جدیدی از فرسنل را ارائه کرده است [۱۲]. در سال ۲۰۱۱ پینو و همکارانش لوله‌ی جاذبی را مورد بررسی قرار دادند که با خلا عایق شده بود [۱۳]. گابریل مورین در مطالعه‌ای تنش روی لوله، ناشی از فشار و دمای سیال را محاسبه کرده است [۱۴]. روبن عباس و همکارانش در سال ۲۰۱۱ با کاوش قطر و افزایش تعداد لوله‌ها به محاسبه راندمان و دمای خروجی سیال پرداخته است. روبن عباس در این پژوهه از روغن مخصوصی استفاده کرده است [۱۵]. خاویر مونوز در سال ۲۰۱۱ به بررسی تاثیر ضریب تمرکز در راندمان و دمای خروجی پرداخته و ضریب تمرکز بهینه را ارائه داده است [۱۶]. پایی و همکارانش جریان دوفازی آب را در فرسنل خطی فشرده برسی کرده و نتایج آزمایشگاهی را ارائه کرده اند [۱۷]. در سال ۲۰۱۲ ساهو و همکارانش جریان جوششی داخل لوله جاذب را بررسی کرده و نتایج آزمایشگاهی را ارائه داده اند [۱۸]. هم‌چنین در پژوهه‌های تجاری ساخته شده در چند سال اخیر از آب به عنوان سیال عامل استفاده شده است [۱۹، ۲۰]. روبرتو گرنا در تحقیق خود در سال ۲۰۱۰ نمک گداخته را به عنوان سیال عامل معرفی کرده است [۲۱].

با توجه به تحقیقات و بررسی‌ها هنوز سیال روغن به عنوان یکی از بهترین سیال‌های عامل مورد استفاده در نیروگاه فرزنل به شمار می‌آید. به همین علت در این تحقیق به بررسی و مقایسه عملکرد چندین روغن پرداخته شده است.

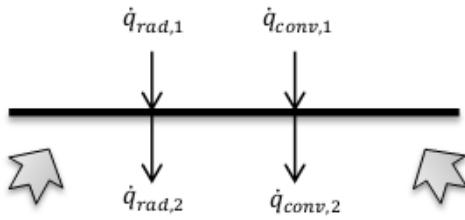
بالا بودن دمای روغن به منزله بالاتر بودن راندمان مزرعه می‌باشد. از طرف دیگر تابش و نسبت تمرکز نشان دهنده قابلیت بالا بردن دمای روغن در یک مزرعه است. در ضمن معمولاً ظرفیت گرمایی روغن‌های با محدوده دمایی کم بیشتر از روغن‌های با دمای بالا می‌باشد.



شکل ۱- طرحواره از سیکل مزرعه خورشیدی فرسنل [۲۳]

شکل ۲ طرحی از موقعیت آینه‌های فرسنل خطی و جاذب را ز نمای کنار رسم نموده است. با اینکه راندمان جذب انرژی خورشیدی این سیستم از نیروگاه سه‌موی، پایین تر است اما به دلیل هزینه کمتر و ساختار ساده تر در سال‌های اخیر، شرکت‌ها و محققین، علاقه‌سیار به این تکنولوژی نشان داده اند. تعداد زیادی تحقیق و پژوهش بر روی این نوع نیروگاه‌ها انجام گرفته است. مقایسه‌های زیادی بین تکنولوژی‌های مختلف نیروگاه‌های خورشیدی انجام شده است [۲۱].

در سال ۱۹۹۸ میلز و موریسون [۲] مدل جدیدی به نام فرسنل خطی فشرده را ارائه کردند که دارای دو برج گیرنده بود. هابرل و همکارانش در سال ۲۰۰۱ روی نمونه ساخته شده توسط کمپانی بلژیکی به نام سولارموندو مطالعه کردند [۴]. همچنین در این مقاله هزینه ساخت نیروگاهی به ظرفیت ۲۵ مگاوات برآورد شده است. لین و همکارانش در سال ۲۰۱۲ مدل جدیدی از محفظه جاذب که به شکل ۷ است، ارائه کرده اند [۵]. در سال ۲۰۱۱ زیاهه نحوه چیدمان آینه‌ها را طراحی و ارائه کرده است [۶]. نیکسون و دیویس در سال ۲۰۱۰ متودی برای چیدمان فضایی آینه‌ها ارائه کردند که این کار باعث افزایش ۹ درصدی اکسری می‌شد [۷]. در سال ۲۰۰۹ یورگی فاکانو با استفاده از شبیه سازی ارتفاع بهینه ذوزنقه و ضخامت عایق مورد استفاده را محاسبه و ارائه کرده است [۸]. در سال ۲۰۰۹ سینگ و همکارانش دو لوله مدور و مستطیلی را با هم مقایسه کرده و نتایج را گزارش داده اند [۹]. ساهو و همکارانش در سال ۲۰۱۱ با استفاده از نرم افزار شبیه سازی به بررسی تلفات حرارتی از محفظه پرداخته اند و بیان کرده اند که ۸۰-۹۰ درصد تلفات تلفات حرارتی مربوط به اتلاف تابشی می‌باشد [۱۰]. لارسن در سال ۲۰۱۱ از تلفات حرارتی و ضرایب انتقال گرما را برای دماهای مختلف لوله محاسبه



شکل ۴- نحوه مبادله انرژی در پوشش شیشه ای

تابش خورشید با اصابت به آینه و بازتاب آن به پوشش شیشه ای گیرنده و عبور از آن به سطح لوله می رسد. با استفاده از رابطه زیر گرمایی که سطح بیرونی لوله جذب می کند، قابل محاسبه است.

$$q_s = I \cdot \beta \cdot \gamma \cdot \alpha_a \cdot W_m \quad (1)$$

مقدار کمی از گرمای رسیده به گیرنده توسط شیشه جذب می شود، که با معادله زیر محاسبه می شود.

$$q_g = I \cdot \beta \cdot \gamma \cdot \alpha_g \cdot W \quad (2)$$

α_g ضریب جذب پوشش شیشه ای می باشد. اتفاق حرارتی تابشی از سطح لوله به شیشه از رابطه (3) و اتفاق حرارتی تابشی از شیشه به محیط بیرون از رابطه (4) قابل محاسبه است.

$$q_{rad,1} = n \cdot \sigma \cdot \varepsilon_a (\pi \cdot D_0) ((T_a - T_0)^4 - (T_g - T_0)^4) \quad (3)$$

$$q_{rad,2} = \sigma \cdot \varepsilon_g w_g ((T_g - T_0)^4 - (T_{amb} - T_0)^4) \quad (4)$$

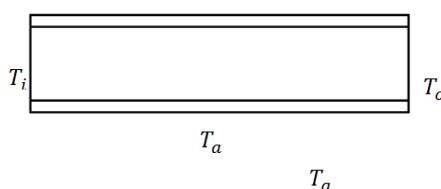
در این معادلات n تعداد لوله ها است. در شکل ۵ تعاریف دماها در داخل جاذب و محفظه معرفی شده اند.

برای محاسبه اتفاق گرمای جابجایی از سطح لوله باید اعداد بی بعد گراشوف و ناسلت محاسبه شوند. معادلات زیر نیز برای رسیدن به همین منظور استفاده می شوند [۲۴].

$$Gr = \frac{g \beta_c (T_a - T_g) D_h^3}{\vartheta_c^2} \quad (5)$$

$$Nu_c = 0.163 Gr^{0.196} \left(\frac{D_h}{W_c} \right)^{0.316} \quad (6)$$

$$q_{conv,1} = \frac{(Nu_c \cdot k_c)}{D_h} (T_a - T_g) \quad (7)$$



شکل ۵- نحوه قرار گیری دماها در محفظه و لوله جاذب

از رابطه (8) می توان انتقال گرمای جابجایی از پوشش شیشه ای به محیط بیرون را محاسبه کرد.

$$q_{conv,2} = h_g \cdot W_g (T_g - T_{amb}) \quad (8)$$

h_g ضریب انتقال گرمای جابجایی بین پوشش شیشه ای و هوای بیرون است. محاسبه h_g با استفاده از رابطه (9) امکان پذیر خواهد بود.

شرکتهای سازنده روغن، بازه کار کرد روغن را بیان می دارند اگر دما کارکرد بالاتر از این مقدار باشد فرمول شیمیایی روغن عوض شده و روغن کارایی خود را از دست می دهد. از طرف دیگر روغنهای که دمای کمتر را تحمل می کنند ارزانتر بوده و در مقابل بیخ بستن در فضول سرد و شب مقاوم می باشد و سیستم ضد بیخ کمتر انرژی مصرف می کند. این توضیحات نشان می دهد که تابش منطقه و محاسبات انتقال گرما تعیین کننده در انتخاب روغن می باشد.

در این تحقیق از روغن های مختلف با محدوده دمایی متفاوت استفاده شده و عملکرد روغن ها متفاوت مورد مطالعه قرار گرفته است. همچنین روغن مناسب برای اقلیم ها و فصل های مختلف معرفی و پیشنهاد شده است.

۲- شبیه سازی و معادلات حاکم بر گیرنده فرزنده

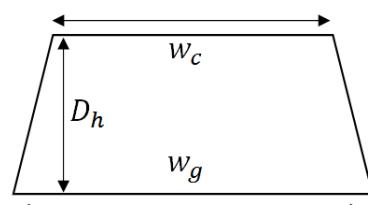
مدل های مختلفی برای هندسه گیرنده فرستنل معرفی شده است. در اکثر سیستم های فرستنل استفاده از گیرنده ذوزنقه ای متداول بوده و دارای مزایای زیادی می باشد. در این تحقیق هندسه گیرنده ای ذوزنقه ای شکل ۳ هندسه کلی گیرنده قابل مشاهده است. محفظه گیرنده از سه طرف با عایق پوشیده شده است. روش مدل سازی در این مقاله اینگونه است که معادلات انتقال حرارت مربوط به هر قسمت گیرنده معرفی شده و در نهایت همه ای معادلات در نرم افزار برنامه نویسی مدل شده است.

تلفات حرارتی در گیرنده فرستنل یکی از تاثیرگذارترین عوامل در راندمان سیستم می باشد. در این بخش معادلاتی ارائه می شود که با استفاده از آنها می توان تلفات حرارتی، دمای نقاط مختلف گیرنده و دیگر پارامترهای مهم را محاسبه کرد.

در اولین مرحله، تابش خورشید از شیشه عبور می کند. نحوه انتقال انرژی از پوشش شیشه ای در شکل ۴ قابل مشاهده است.



شکل ۲- نمای رو برو فرستنل خطی



شکل ۳- هندسه کلی گیرنده فرستنل

که در رابطه بالا در حالت گرمایش ضریب توان $4/0$ و در صورت سرمایش ضریب $3/0$ است. بسته به جهت انتقال گرمای توان مناسب اعمال می‌گردد. برای محاسبه انتقال گرمای جابجایی در طول لوله از رابطه زیر استفاده می‌شود.

$$q_{conv,4} = \dot{m} \cdot C_p (T_o - T_i) \quad (17)$$

دمای ورودی سیال به لوله، T_o دمای خروجی از لوله و \dot{m} دمای جرمی است. دمای سیال در وسط لوله که با T_m نشان می‌دهیم از رابطه زیر قابل محاسبه است.

$$T_m = (T_i + T_o)/2 \quad (18)$$

انتقال گرمای رسانشی پوسته لوله برابر است با تفاضل گرمای جذب شده توسط لوله و تلفات حرارتی لوله که از رابطه زیر محاسبه می‌شود.

$$\dot{q}_{cond} = \dot{q}_s - (\dot{q}_{rad,1} + \dot{q}_{conv,1}) \quad (19)$$

انرژی سیال در خروجی از کلکتور از رابطه زیر محاسبه می‌شود:

$$P = \dot{m} \cdot (h_{out} - h_{in}) \quad (20)$$

افت فشار در طول لوله با استفاده از رابطه زیر قابل محاسبه است.

$$\Delta P = \frac{f \cdot \rho \cdot v^2 \cdot L}{2 \cdot D_i} \quad (21)$$

برای جبران این افت فشار پمپی در مزرعه قرار می‌گیرد. کار پمپ از رابطه زیر قابل محاسبه است.

$$\dot{W} = \frac{\dot{m} \cdot \Delta P}{\rho} \quad (22)$$

راندمان حرارتی کلکتور به کمک رابطه زیر محاسبه می‌شود.

$$\eta_{th} = \frac{q_{conv,4}}{I \cdot W \cdot L \cdot \beta} \quad (23)$$

این روابط مربوط به محفظه گیرنده بوده و به کمک آنها می‌توان تلفات حرارتی و یا دمای هر نقطه از گیرنده را بدست آورد. حل معادلات در نرم افزار به گونه است که ابتدا معادلات مربوط به پوشش شیشه ای حل می‌شود و سپس به حل معادلات مربوط به لوله و تلفات پرداخته می‌شود. با توجه به آنکه معادلات و مخصوصاً معادلات تشعشع غیر خطی است لازم می‌باشد که معادلات خطی سازی شده و حل گردد. روند حل در شکل ۶ نمایش داده شده است.

۴- اعتبار سنجی مدل‌سازی

برای اعتبار سنجی نتایج، از نتایج ارائه شده توسط روبن عباس [۱۶] کمک گرفته شده است. این مقاله راندمان مدل جدیدی از فرزنل که مارتینز [۲۳] طراحی کرده را محاسبه می‌کند. در این مقاله سیال مورد استفاده روغن با نام Therminol VP1 که دمایی تا حدود ۴۰۰ درجه سلسیوس را تحمل می‌کند استفاده شده است. پارامترهای مهم استفاده شده در این مرجع [۱۶] در جدول ۱ قابل مشاهده است. شدت تابش خورشید برای این نمودار ۸۵۰ وات به متربع و ضریب تمرکز حدود ۱۰ در نظر گرفته شده است. در این مرجع سرعت سیال نسبت به دمای خروجی با قطرها و تعداد لوله های متفاوت محاسبه و به صورت نموداری ارائه شده است. همان‌طور که از شکل ۷ و ۸ مشخص است نتایج مطالعه حاضر بسیار نزدیک به نتایج روبن عباس [۱۶] می‌باشد. مقاله روبن عباس با مقاله معتبر

$$h_g = k_g \frac{Nu_1}{W_G} \quad (9)$$

با افزایش دمای شیشه و هوا افزایش می‌یابد. برای بدست آوردن h_g ، ابتدا باید عدد ریلی را محاسبه کرد. این عدد از طریق رابطه زیر بدست می‌آید.

$$Ra = \frac{(g \cdot \beta_g (T_g - T_{amb}) W_g^3)}{V_g \cdot \alpha} \quad (10)$$

ضریب انبساط هوا در دمای T_g و V_g لزجت سینماتیکی هوا در دمای ذکر شده، β_g پخشندگی گرمایی هوا در دمای ذکر شده است.

عدد ناسلت بستگی به آب و هوا دارد که انتقال گرمای جابجایی آزاد است یا اجباری مر بوط است. اگر سرعت باد را ناچیز بگیریم (و یا برای این مسئله اگر سرعت باد کمتر از 0.1 m/s)، عدد نوسلت با استفاده از رابطه مک آدامز محاسبه می‌شود $[22]$ $(8 \times 10^6 < Ra < 1.5 \times 10^9)$

$$Nu_1 = 0.15 Ra^{0.33} \quad (11)$$

اگر سرعت هوا طوری باشد که در ضریب انتقال گرمای جابجایی اجرای تاثیرگذار باشد ($Re > 5 \times 10^5$) (و یا برای این مسئله اگر سرعت باد بیشتر از 0.1 m/s باشد از رابطه زیر استفاده کرد).

$$Nu_1 = (0.037 \cdot Re_1^{0.8} - 871) Pr_g^{0.33} \quad (12)$$

در رابطه بالا Pr_g عدد پرانتل هوا در دمای $\frac{T_g + T_{amb}}{2}$ است. عدد رینولدز نیز با توجه به معلوم بودن عرض پوشش شیشه ای از رابطه زیر محاسبه می‌شود.

$$Re_1 = \frac{\rho_g \cdot V_w \cdot W_g}{\mu_g} \quad (13)$$

ρ_g چگالی هوا، V_w لزجت دینامیکی هوا بیرون در دمای $\frac{T_g + T_{amb}}{2}$ سرعت باد است.

با استفاده از روابط بالا ضریب انتقال گرمای جابجایی هوا در مجاورت پوشش شیشه ای در دمای ذکر شده محاسبه خواهد شد. همین طور اتلاف حرارتی جابجایی پوشش شیشه ای به محیط بیرون نیز بدست می‌آید.

۳- معادلات انتقال گرمای لوله و سیال

گرمای جذب شده توسط لوله به وسیله رسانش گرما به سیال می‌رسد. این گرما که بر واحد طول بوده از رابطه زیر قابل محاسبه است.

$$\dot{q}_{cond} = n \cdot (2\pi \cdot k_a (T_a - T_{in})) / \ln(\frac{D_o}{D_i}) \quad (14)$$

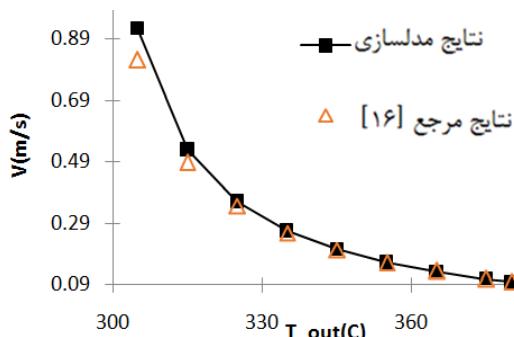
که در این رابطه k_a رسانایی گرمایی لوله T_{in} دمای سطح داخلی لوله و D_o و D_i به ترتیب قطر خارجی و قطر داخلی لوله می‌باشد.

همین مقدار گرمای رسانش از طریق انتقال گرمای جابجایی به وسط لوله و سیال انتقال پیدا می‌کند که از رابطه زیر قابل محاسبه است.

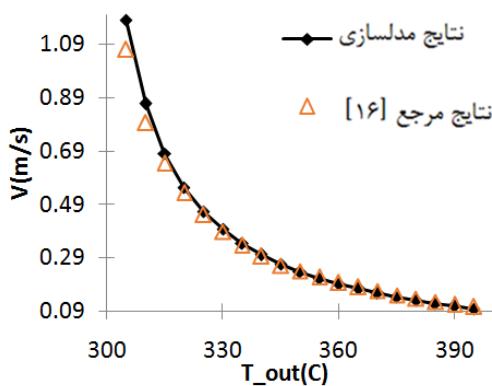
$$\dot{q}_{conv,3} = n \cdot h_f \cdot (\pi \cdot D_i) (T_{in} - T_m) \quad (15)$$

که دمای سیال در وسط لوله و h_f ضریب انتقال گرمای سیال می‌باشد. برای بدست آوردن این ضریب ابتدا باید عدد نوسلت را از رابطه زیر محاسبه کرد.

$$Nu_f = 0.023 Re^{0.8} Pr^n \quad (16)$$



شکل 7- نتایج برای قطر خارجی 7 سانتیمتر و تعداد لوله 7

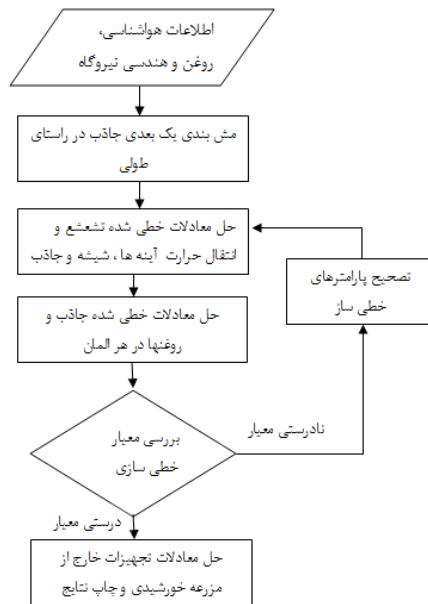


شکل 8- نتایج برای قطر خارجی 4/5 سانتیمتر و تعداد لوله 9

5- نتایج : ارائه عملکرد روغن ها

روغن داغ پس از خروج از مزرعه به مبادله کن گرما انتقال داده می شود. آب از طریق سه مبادله کن به بخار مافوق گرم تبدیل می شود. مبادله کن اول به منظور پیش گرم کردن آب، مبادله کن دوم به منظور تبخیر آب و مبادله کن سوم به منظور تبدیل بخار اشباع به بخار مافوق گرم استفاده می شود. روغن به صورت بر عکس از مبدل سوم وارد و از مبادله کن اول خارج می شود که این کار به منظور استفاده بهینه از حرارت روغن می باشد. در نهایت بخار مافوق گرم خروجی از مبدل سوم وارد توربین شده و برق تولید می شود. با توجه به ظرفیت نیروگاه می توان بخشی از بخار ورودی به توربین را از طریق مزرعه خورشیدی تامین کرد و بخشی دیگر توسط بویلر تامین شود. تابش انرژی خورشیدی در مزرعه خورشیدی باعث گرم شدن روغن و در نهایت تولید بخار در مبادله کن واسطه می شود. معیار قضاوت در این تحقیق میزان بخار تولیدی در مبدل میانی است. به منظور مقایسه روغن ها، دمای ورودی و خروجی از مبادله کن واسطه همان دمای ورودی و خروجی به کلکتور فرض شده است.

تجربی دیگری [۲۵] صحه گذاری شده است. درصد خطای کلی برای هر دو شکل کمتر از ۴٪ بدست آمده است. در شکل های ۷ و ۸ مقایسه بین نتایج مرجع [۱۶] با نتایج بدست آمده از تحقیق حاضر قابل مشاهده است.



شکل 6- روند حل معادلات

جدول 1- پارامترهای مهم مورد استفاده در مرجع [۱۶]

پارامترهای مهم کلکتور	اندازه
ضریب جذب روکش لوله	۰/۹۴
ضریب بازتاب روکش لوله	۰/۱۰/۲۷
ضریب جذب شیشه	۰/۰۲
دمای ورودی سیال(c)	۲۹۰
عرض صفحه جاذب(m)	۰/۴۹
طول کلکتور(m)	۳۰۰
قطر خارجی لوله(cm)	۷
قطر داخلی(cm)	۶
دمای محیط (c)	۲۵
ارتفاع جاذب ذوزنقه ای(m)	۰/۱
طول کلکتور(m)	۳۰۰
تعداد لوله ها	۷
قاعده بزرگ ذوزنقه(m)	۰/۶

جدول ۲- مشخصات روغن‌های مورد استفاده در این تحقیق [۳۰-۲۸]

نام روغن	کد	بیشینه دما (C)	چگالی (kg/m³)	ظرفیت گرمایی (j/kg.k)	لزجت (kpa.s)	رسانایی گرمایی (w/m.k)
Therminol VP-1	O ₁	۴۰۰	۹۹۹	۱۷۷۵	۰/۰۰۰۹۸۵	۰/۱۲۸
Syltherm 800	O ₂	۴۰۰	۸۶۴	۱۷۴۵	۰/۰۰۰۲۹۶۵	۰/۱۲
Dowtherm A	O ₃	۴۰۰	۹۹۴/۹	۱۸۰	۰/۰۰۰۹۴۲۸	۰/۱۲۵۹
Xceltherm 600	O ₄	۳۱۵	۸۰۳/۳	۲۲۷۰	۰/۰۰۰۲۳۸۱	۰/۱۲۹۶
Dowtherm Q	O ₅	۳۳۰	۹۰۴/۹	۱۹۰۴	۰/۰۰۰۷۷۶۹	۰/۱۱۱۵

میانگین می باشد. شبیه سازی معروفی شده برای چهار روغن دیگر نیز محاسبه شده و در جدول ۵ خلاصه ای از نتایج بدست آمده برای چهار روغن دیگر آورده شده است.

جدول ۴- نتایج مربوط به روغن O₃

روغن	واحد	ماه اول	ماه دوم	ماه سوم	ماه چهارم
راندمان	-	۴۱/۷	۵۲/۲۴	۴۶/۵۸	۲۴/۲۱
تلفات	W/m	۲۲۸۷	۲۲۹۲	۲۲۹۰	۲۲۷۴
حرارتی					
کار پمپ	w	۶/۹۴۶	۲۹/۱۲	۱۳/۳۲	۰/۵۷۹
بخار تولیدی	kg/s	۰/۱۹۹۸	۰/۴۱۴۲	۰/۲۸۳۶	۰/۰ ۱۴۶۸

جدول ۵- خلاصه نتایج بدست آمده برای روغن‌ها در ماه دوم

روغن	واحد	O ₅	O ₄	O ₂	O ₁
راندمان	-	۵۲/۱۵	۵۰/۵۴	۶۵/۹۶	۶۶/۳۲
تلفات	W/m				۱۲۳۳
حرارتی					۱۲۶۰
کار پمپ	w	۲۹/۲۴	۴۱/۶۸	۳۶/۰۶	۵۲/۵۶
بخار	kg/s	۰/۴۰۹۲	۰/۳۹۵۱	۰/۵۴۷۵	۰/۰ ۵۵۰۶
تولیدی					
دبی ورودی		۵/۹۹۱	۶/۵۶۱	۶/۴۹۵	۷/۶۹۷

در بین روغن‌های با عملکرد دمایی بالا بیشترین راندمان حرارتی مربوط به روغن O₃ می باشد. بیشترین تلفات حرارتی و انرژی مصرف شده در پمپ مربوط به روغن O₂ می باشد. با توجه به اینکه روغن O₃ کمترین دبی را داراست اما بیشترین میزان تولید بخار را دارد که علت بالا بودن ظرفیت گرمایی این روغن می باشد.

راندمان حرارتی کلکتور با استفاده از روغن O₅ با اختلاف ۵/۰ درصدی بیشتر از نتایج ارائه شده با استفاده از روغن O₄ است. گرمای تلف شده از لوله با استفاده از روغن O₄ حدود ۲ درصد بیشتر است. انرژی ای که پمپ برای به جریان انداختن روغن در مزرعه مصرف می کند برای روغن O₅ در حدود ۳۰ درصد بیشتر است.

مشخصات روغن مهمترین عامل در توصیف نتایج بدست آمده می باشد. به عنوان مثال روغن O₅ چگالی بیشتری نسبت به روغن O₄ دارد از دبی جرمی بیشتری برخوردار خواهد بود. همان طور که از معادله معروفی شده مشخص است (با توجه به آنکه مدلسازی در این بخش با در نظر گرفتن معیار قضاوت دمای یکسان می باشد) راندمان به ظرفیت گرمایی و دبی وابسته می شود. دبی روغن O₅ ۱۵/۶ درصد بیش از روغن O₄ است و ۱۵/۱ درصد کمتر از روغن O₅ می باشد. به

در این تحقیق ۵ روغن که ۳ روغن با قابلیت دمایی بالا و ۲ روغن با قابلیت دمایی پایین تر مورد مطالعه و بررسی قرار گرفته است. مشخصات روغن‌ها در جدول ۲ ارائه شده است. یکی از مهمترین پارامتر در تعیین نوع روغن، میزان تابش در هر منطقه می باشد. برای بررسی تابش خورشید چهار ماه از چهار فصل مد نظر قرار گرفته شده است که در این چهار ماه گرم ترین و سردترین ماه سال نیز وجود دارد.

در جدول ۳ مشخصات این چهار ماه بر مبنای اطلاعات تابشی شهر یزد آورده شده است.^۱ برای مدلسازی مشخصات مزرعه خورشیدی از اطلاعات مشابه مرجع [۱۶] و جدول ۱ کمک گرفته شده است.

جدول ۳- مشخصات تابشی ماه‌های مورد استفاده [۲۶]

ماه	خورشید (w/m²)	شدت تابش (watt ساعت)	تعداد ساعت تابش (ساعت)
ماه اول	۶۶۰	۶۶۰	۱۱/۹
ماه دوم	۸۹۰	۸۹۰	۱۴/۲
ماه سوم	۷۵۰	۷۵۰	۱۲/۳
ماه چهارم	۴۶۰	۴۶۰	۱۰/۱

ابتدا ۳ روغن با عملکرد دمایی بالا مورد بررسی قرار می گیرد. برای این ۳ روغن دمای خروجی سیال از کلکتور ثابت و ۳۹۰ درجه سلسیوس، دمای ورودی ۳۱۰ درجه می باشد با توجه به تابش دبی سیال متغیر می باشد. در نیروگاهها معمولاً با پمپ دور متغیر این موضوع کنترل می شود. دبی ورودی بدست آمده همان دبی ورودی به مبدل و ظرفیت گرمایی میانگین در نظر گرفته شده است. با توجه به شرایط گفته شده، کلکتور فرنسل با استفاده از روغن O₃ شبیه سازی شده و برخی نتایج مهم در جدول ۴ ارائه شده است. توجه شود که تلفات حرارتی بر حسب (W/m), کار پمپ (W), دبی (kg/s)، بخار تولیدی (kg/s) بیان شده است.

برای بررسی عملکرد دو روغن دیگر با عملکرد دمایی پایین تر باید بازه کارکرد را بازه مناسب سازنده قرار داد. در این شبیه سازی نیز دمای خروجی سیال از کلکتور ثابت و برابر ۳۱۵ درجه سلسیوس و دمای

ورودی سیال ۲۳۵ درجه سلسیوس در نظر گرفته شده است. دبی ورودی بدست آمده همان دبی ورودی به مبدلکن و ظرفیت گرمایی

۱. اولین نیروگاه صنعتی خورشیدی ایران در یزد بر مبنای تکنولوژی آیه های سهمی خطي می باشد. این تحقیق بخشی از تحقیق برخی از تکنولوژی خورشیدی در این منطقه می باشد.

تولیدی کمتری دارد. همچنین در دبی برابر با سایر روغن‌ها مصرف پمپاژ بیشتری را نیاز دارد.

جدول ۶- دمای روغن‌ها برای گرمترین ماه سال

دما	روغن	راندمان	بخار تولیدی	انرژی خروجی	خروجی
۳۲۲/۳	۴۵۶/۶	۰/۰۹۱	۳۹/۱۹	O ₁	
۳۳۴/۴	۴۳۷	۰/۰۸۲	۳۷/۴۸	O ₂	
۳۳۱/۸	۴۵۸/۵	۰/۰۹۲	۳۹/۳۳	O ₃	
۲۶۲/۵	۷۰۱/۳	۰/۱۹۸۹	۶۰/۱۵	O ₄	
۲۶۹/۵	۶۹۵/۸	۰/۱۹۶۴	۵۹/۶۸	O ₅	

در روغن‌های با قابلیت دمایی پایین، همان طور که از جدول مشخص است روغن O₄ راندمان و انرژی خروجی بیشتری دارد اما دمای خروجی روغن از کلکتور برای روغن O₅ با اختلاف زیادی بیشتر است. همچنین در دبی برابر مصرف پمپاژ در روغن O₅ کمتر است. هر چه دمای خروجی روغن از کلکتور بیشتر باشد دمای بخار ورودی به توربین نیز بیشتر خواهد بود. مقایسه مشابه برای سردترین ماه سال انجام شده و در جدول ۷ قابل مشاهده است.

جدول ۷- دمای روغنها در سردترین ماه سال برای دبی ثابت

دما خروجی	روغن	راندمان	بخار تولیدی	انرژی خروجی
۱۳۰	۱۲۱۹	۰/۳۱۳	۵۳/۹۸	O ₁
۱۱۰	۱۱۶۰	۰/۲۹۱	۵۱/۴۲	O ₂
۹۰	۱۲۲۳	۰/۳۱۹	۵۴/۲۳	O ₃
۷۰	۱۵۱۷	۰/۴۴۸۷	۶۷/۲۴	O ₄
۵۰	۱۴۹۹	۰/۴۴۱۲	۶۶/۴۷	O ₅

همان طور که گفته شد شرایط ورودی مانند دبی و شدت تابش خورشید برای سه روغن با قابلیت دمای بالا ثابت و برای دو روغن دما پایین نیز ثابت می‌باشد.

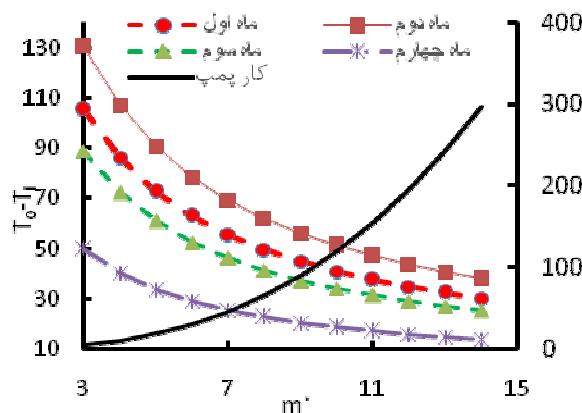
با توجه به جداول ۶ و ۷، روغن‌های O₁ و O₃ تقریباً شرایط برابر و از روغن O₂ برتر هستند. اما مصرف پمپاژ روغن O₁ در حدود ۱۰ درصد کمتر از روغن O₃ است. در روغن‌های دما پایین نیز راندمان O₄ بیشتر بوده اما دمای خروجی پایین تری دارد. روغن O₅ با وجود اینکه دمای خروجی پایین تری دارد اما به دلیل داشتن ظرفیت گرمایی بالا بخار تولیدی نسبتاً بیشتری تولید می‌کند. مصرف پمپاژ نیز برای هر دو تقریباً برابر است.

در سردترین ماه سال افزایش دمای روغن برای روغن‌های دما پایین حدود ۳۰ درصد بیشتر از روغن‌های دما بالا می‌باشد. با توجه به نتایج این جداول می‌توان بیان داشت که در ماه چهارم یا ماه سرد سال که شدت تابش خورشید پایین است (و یا برای مناطق با تابش کم) استفاده از روغن‌هایی با عملکرد دمایی بالا مناسب نمی‌باشد و از عملکرد راندمان قابل قبولی برخوردار نیست. بنابراین در ماه‌هایی با شدت تابش کم باید از روغن‌هایی با عملکرد دمایی پایین تر استفاده کرد.

همین دلیل راندمان O₅ با اختلاف ۰.۵ درصدی از روغن O₄ بیشتر است. به صورت مشابه می‌توان این استدلال را برای مقایسه روغنها و نتایج بدست آمده بحث نمود.

با توجه به محاسبات انجام شده ملاحظه می‌شود که راندمان و عملکرد این دو روغن در ماه‌هایی با شدت تابش کم، بسیار قابل قبول تراز روغن‌های با دمای بالا می‌باشد.

همان طور که از جداول ۴ و ۵ می‌توان مشاهده نمود دبی ورودی به کلکتور برای هر روغن در شرایط مختلف متفاوت می‌باشد. بعضی از سازنده‌های تامیل استفاده از پمپ دور ثابت را دارند. در این نوع طراحی باید توجه شود که اختلاف دمای ورودی و خروجی سیال یکی از معیارهای مهم در مزروعه خورشیدی می‌باشد. اختلاف زیاد دما باعث شکستن روغن و از بین رفتن خاصیت روغن در مدت کمتری می‌شود. در بخش قبل روغن O₃ عملکرد بهتری از خود نشان داده است شکل ۹ نمودار دبی سیال بر حسب اختلاف دمای ورودی و خروجی و کار پمپ را در نیروگاه با دبی ثابت با روغن O₃ را نشان می‌دهد. همان طور که از نمودار شکل ۹ مشخص است با افزایش دبی سیال مصرف پمپاژ افزایش یافته و اختلاف دما کاهش می‌یابد در صورتیکه کاهش دبی، کاهش مصرف پمپاژ و افزایش اختلاف دما را در پی دارد. با توجه به این نمودار می‌توان برای ماه‌های مختلف سال و شدت تابش‌های مختلف دبی مناسب را به کمک شیر کمکی ایجاد نمود.



شکل ۹- دبی(kg/s) بر حسب اختلاف دمای ورودی و خروجی(C) و کار پمپ(W) برای روغن O₃

اکنون در این بخش برای گرمترین و سردترین ماه سال هر پنج روغن باهم مقایسه شده است. روغن‌های با قابلیت دمایی بالا در شرایط یکسان و روغن‌های با قابلیت پایین هم در شرایط مشابه با یکدیگر مقایسه شده‌اند. دبی روغن ۶ kg/s در نظر گرفته شده است. در این دبی تمام روغن‌ها عملکرد متوسطی از خود نشان دادند. با افزایش بیش از حد دبی مصرف پمپاژ روغن افزایش می‌یابد و با کاهش بیش از حد روغن اختلاف دمای بین روغن ورودی و خروجی افزایش یافته که منجر به شکسته شدن و از بین رفتن خاصیت روغن‌ها می‌شود. با توجه به جدول ۶ برای روغن‌های با قابلیت دمایی بالا روغن O₃ دارای راندمان و انرژی خروجی بیشتری نسبت به دیگر روغن‌ها دارد. با اینکه دمای خروجی روغن O₂ بیشتر است اما راندمان و بخار

۶- نتیجه گیری

با استفاده از شبیه سازی ارائه شده توسط این مقاله مدلی ارائه شد که قابلیت بررسی عملکرد نیروگاه خورشیدی فرزنل دارا بوده است. در این مدل انتقال گرما در بیرون و داخل جاذب و سیکل نیروگاه مدل شده است. بعد از بررسی عملکرد و دقیق مدل در ادامه عملکرد ۵ روغن مختلف با محدودیت های دمایی متفاوت مورد بررسی مقایسه شده است. عملکرد روغنها در فصول مختلف بررسی شده و مزیت و معایب دو دسته اصلی روغن (روغن با کارکرد در دمای بالا و کارکرد در دمای پایین) بحث شده است. دو سیکل یکی با استفاده از پمپ دور متغیر و دیگر با دی ثابت بررسی شده و روغن مناسب تعیین شده است. در این بررسی توان مصرفی، میزان بخار تولیدی و انرژی جذب شده معیار قضاوت بوده است.

با توجه به نتایج بدست آمده در مناطق مانند منطقه یزد که دارای تشعشع بالایی می باشد روغن های با ظرفیت دمایی بالا مانند روغن ۰۳ پیشههاد می شود. نتایج نشان داد که در روغنهای مورد بررسی این روغن دارای دمای خروجی مناسبتر، انرژی خروجی و بخار تولیدی بیشتر و کار پمپ کمتری نسبت به سایر روغن ها دارد. روغن ۰۱ نیز با اختلاف کمی نسبت به روغن پیشههادی در اولویت دوم قرار میگیرد. در روغن های با ظرفیت دمایی پایین تر روغن ۰۵ در شرایط برابر با دمای خروجی بالاتری از کلکتور خارج می شود. هم چنین در شرایطی که دمای خروجی را ثابت در نظر بگیریم روغن مذکور از راندمان، بخار تولیدی و دی بیشتری برخوردار می باشد. به همین دلایل این روغن برای مناطق با تشعشع پایین تر مناسبتر می باشد.

- مراجع

- [1] Gharbi N., Derbal H., Bouaichaoui S. and Said N., A comparative study between parabolic trough collector and linear Fresnel reflector technologies, Energy Procedia, pp. 565–572, 2011.
- [2] Morin G., Dersch J., Platzer W., Eck M. and Aberle A., Comparison of Linear Fresnel and Parabolic Trough Collector power plants, July. Solar Energy, Vol. 86, pp. 1–12, 2011.
- [3] Mills D.R. and Morrison G.L., Compact linear Fresnel reflector solar thermal power plants, Solar Energy Vol. 68, pp. 263–283, 2000.
- [4] Haberle A., Zahler C., de Lalaing J., Ven J., Sureda M., Graf W., et al, The Solarmundo project: advanced technology for solar thermal power generation. Adelaide, Australia. ISES 2001 Solar World Congress; 25-30 Novembe, 2001.
- [5] Lin M., Sumathy K., Dai Y.J., Wang R.Z. and Chen Y., Experimental and theoretical analysis on a linear Fresnel reflector solar collector prototype with V-shaped cavity receiver, Applied Thermal Engineering Vol 51 pp. 963-972, 2013.
- [6] He J., Qiu Z., Li Q. and Zhang Y., Optical Design of Linear Fresnel Reflector Solar Concentrators, Energy Procedia Vol 14 pp. 1960 – 1966, 2012.
- [7] Nixon J.D., and Davies P.A., Cost-exergy optimisation of linear Fresnel reflectors, Solar Energy Vol 86 pp. 147–156, 2012.

۷- فهرست نمادها و اصطلاحات

ارتفاع ذوزنقه (m)	D_h
قطر قطر داخلی لوله (m)	D_i
قطر خارجی لوله (m)	D_o
ضریب اصطکاک	f
شتاب ثقل زمین (m/s^2)	g
تابش فرویدی خورشید به سطح آینه ها (Wm^{-2})	I
رسانایی گرمایی هوای محفظه گیرنده	k_c
رسانایی گرمایی لوله ($Wm^{-2} \cdot ^\circ C$)	k_a
انرژی سیال در هنگام خروج از کلکتور (Wm^{-2})	P
گرمای جذب شده توسط لوله (Wm^{-2})	\dot{q}_g
گرمای جذب شده توسط شیشه (Wm^{-2})	$\dot{q}_{rad,1}$
گرمای تلف شده تابشی از لوله به شیشه (Wm^{-2})	$\dot{q}_{rad,1}$
گرمای تلف شده تابشی از شیشه به بیرون (Wm^{-2})	$\dot{q}_{rad,2}$
گرمای جابجاگایی تلف شده از لوله (Wm^{-2})	$\dot{q}_{conv,1}$
گرمای جابجاگایی تلف شده از شیشه (Wm^{-2})	$\dot{q}_{conv,2}$
انتقال گرمای رسانشی در پوسته لوله (Wm^{-2})	\dot{q}_{cond}
انتقال گرمای جابجاگایی در عرض لوله (Wm^{-2})	$\dot{q}_{conv,3}$
انتقال گرمای جابجاگایی در طول لوله (Wm^{-2})	$\dot{q}_{conv,4}$

- [24] Dudley V., Kolb G., Mahoney A., Mancini T., Matthews C. and Sloan M., Test results: SEGS LS-2 solar collector, Tech. Rep., Sandia National Labs., Albuquerque, NM (United States) 1994.
- [25] Moss T., Brosseau D., Final test results for the Schott HCE on a LS-2 collector, SAN2005-4034, Sandia National Laboratory.
- [26] <https://eosweb.larc.nasa.gov> Accessed 30 oct 2014
- [27] <https://therminol.com> Accessed 30 oct 2014
- [28] <https://dowtherm.com> Accessed 30 oct 2014
- [29]<http://www.radcoind.com/products/industrial-energy/xceltherm-600-engineering/> Accessed 30 oct 2014
- [8] Facão J. and Oliveira A.C., Numerical simulation of a trapezoidal cavity receiver for a linear Fresnel solar collector concentrator, *Renewable Energy* Vol. 36 pp. 90-96, 2011.
- [9] Singh P.L., Sarviya R.M. and Bhagoria J.L., Thermal performance of linear Fresnel reflecting solar concentrator with trapezoidal cavity absorbers, *Applied Energy* Vol. 87 pp. 541–550, 2010.
- [10] Sahoo S. S., Singh S. and Banerjee R., Analysis of heat losses from a trapezoidal cavity used for Linear Fresnel Reflector system, *Solar Energy* Vol. 86 pp. 1313–1322, 2012.
- [11] Larsen S. F., Altamirano M. and Hernández A., Heat loss of a trapezoidal cavity absorber for a linear Fresnel reflecting solar concentrator, *Renewable Energy* Vol 39 pp. 198-206, 2012.
- [12] Wagner M. J., Results and Comparison from the SAM Linear Fresnel Technology Performance Model, World Renewable Energy Forum Denver, Colorado, 2012.
- [13] Pino F.J., Caro R., Rosa F. and Guerra J., Experimental validation of an optical and thermal model of a linear Fresnel collector system, *Applied Thermal Engineering* Vol 50 pp. 1463-1471, 2013.
- [14] Morin G., Platzer W., Eck M., Uhlig R., Häberle A., Berger M. and Zarza E., Road map towards the demonstration of a linear Fresnel collector using single tube receiver, 13th International Symposium on Concentrated Solar Power and Chemical Energy Technologies, Seville (Spain). ISBN 84 7834-519-1, 2006.
- [15] Abbas R., Muñoz J. and Martínez-Val J. M., Steady-state thermal analysis of an innovative receiver for linear Fresnel reflectors, *Applied Energy* Vol. 92 pp. 503–515, 2012.
- [16] Muñoz J., Martínez –Val J. M. and Abbas R., Thermal regimes in solar -thermal linear collectors, World Renewable Energy Congress –sweden, 2011.
- [17] Pye J., Morrison G. and Behnia M., Pressure drops for direct steam generation in line-focus solar thermal systems, Solar Annual Conference of the Australian and New Zealand Solar Energy Society, 2006.
- [18] Sahoo S. S., Sh M Varghese, Kumar C. S., Viswanathan S. P., Singh S. and Banerjee R., Experimental investigation of convective flow boiling in the absorber tube of the linear Fresnel reflector solar thermal system, *Renewable Energy* Vol. 55 pp. 18-23, 2013.
- [19] www.novatecsolar.com/56-1-PE-2.html Accessed 30 oct 2014
- [20] www.novatecsolar.com/49-1-PE-1.html Accessed 30 oct 2014
- [21] Grena R. and Tarquini P., Solar linear Fresnel collector using molten nitrates as heat transfer fluid, *Energy* Vol. 36 pp. 1048-1056, 2011.
- [22] SolarEnergy, www.novatecsolar.com Accessed 30 oct 2014
- [23] Pye J. D., System Modelling of the Compact Linear Fresnel Reflector, 21st May, 2008.