بن كتورانس انرژى اى مدرد زرو توارد راكنده ايران



2nd Iranian Conference on Renewable Energy and Distributed Generation (ICREDG 2012)



تحلیل واحدهای فتوولتاییک-حرارتی و بررسی عوامل موثر بر بازده آنها

محمد سردارآبادی ^a ، محمد پسندیده فرد

m.sardarabadi@yahoo.com ؛ ⁸دانشجوی کارشناسی ارشد مکانیک - تبدیل انرژی ، دانشگاه فردوسی مشهد ؛ mpfard@ferdowsi.um.ac.ir ^dدانشیار گروه مکانیک ، دانشگاه فردوسی مشهد؛

> چکیده- سلولهای فتوولتاییک موادی نیمه هادی هستند که پرتوهایی با طول موج کوتاه منتشر شده از خورشید را به طور مستقیم به الکتریسیته تبدیل مىكنند. به دليل اينكه تمام امواج جذب شده به الكتريسيته تبديل نمى شوند، در سلول توليد حرارت می شود، با توجه به معادله کلی دیود که رفتار سیستم ساده فتوولتاییک را بیان میکند افزایش دما سبب کاهش ولتاژ مدار باز و در نتيجه كاهش بازدهى سيستم فتوولتاييك مىشود. با افزودن سيستم بازياب حرارت به سیستم فتوولتاییک می توان بازده الکتریکی و بازده کلی سیستم را افزایش داد، این سیستمها به واحدهای فتوولتاییک- حرارتی معروف هستند. ترکیب استفاده از بالانس انرژی و تحلیل های جریان سیال، امکان پیش بینی رفتار ديناميكى سيستم فتوولتاييك-حرارتى، تحت تحريكات خارجى مانند تغییرات آب و هوایی، میزان مصرف سیال و شرایط ساخت را میدهد. به این منظور تحلیل جامعی شامل بالانس معادلات انرژی برای اجزای مختلف مورد استفاده در سیستم بازیاب حرارتی و واحد فتوولتاییک در سیستمهای فتوولتاییک-حرارتی شده است. این مطالعه همچنین به بررسی عوامل موثر بر بازده سیستمهای فتوولتاییک-حرارتی، از لحاظ قانون اول و دوم ترمودینامیک که توسط مدلهای تحلیلی، عددی و آزمایشگاهی ارائه شده می پردازد تا زمینهای برای مطالعه گستردهتر در آینده ایجاد شود. عوامل موثر میتوانند پارامترهای داخلی مانند ضریب پوشش، دبی جرمی و یا عوامل خارجی مانند

> واژههای کلیدی: فتوولتاییک- حرارتی، بالانس انرژی، بازده حرارتی، بازده الکتریکی.

۱) مقدمه

شرایط آب و هوایی باشند.

افزایش اخیر قیمت حاملهای انرژی فسیلی عاملی برای تحقیقات در زمینه انرژیهای تجدیدپذیر شده است، اینگونه تحقیقات می توانند سهم بزرگی در ایجاد تنوع و امنیت تامین انرژی برای توسعه اقتصادی پایدار و ایجاد محیط پاک داشته باشند. در حال حاضر انرژیهای تجدیدپذیر حدود ۱۳/۳٪ از انرژی اولیه مورد نیاز جهان را تامین میکنند، پتانسیل آینده آنها بستگی به استخراج منابع موضعی در دسترس و همچنین غلبه بر چالشهای محیطی مانند پذیرش افکار عمومی دارد.

انواع مختلف انرژیهای تجدیدپذیر در ابتدا وابسته به جذب تشعشع خورشید می باشند. انرژی آزاد شده از سطح خورشید ۳/۸۶×۱۰^{۲۰}MW است، میزان انرژی که از این مقدار به سطح زمین می رسد به طور میانگین در سطح دریا معادل ۱۰۰۰W/m² می باشد.

دو راه برای استفاده از انرژی دریافتی خورشید در سطح زمین وجود دارد. سادهترین و ارزانترین آن گرم کردن آب یا سیال دیگر به روشهای مختلف از جمله تمرکز نور میباشد، اما انرژی حرارتی در اکثر مواقع مطلوب نیست. راه دوم استحصال انرژی خورشیدی از طریق واحدهای فتوولتاییک میباشند، که به منظور تبدیل مستقیم انرژی خورشیدی به جریان الکتریسیته طراحی شده اند.

عملکرد سلولهای فتوولتاییک^۱ به طور خلاصه بدین شرح است: فوتونهای نور توسط الکترونهای موجود در عناصر تشکیل دهنده نیمههادیها^۲ جذب شده و آنها را به سطح بالاتر انرژی می رسانند، این الکترونها از عنصر جدا شده، آزادانه به سمتی که در سطح پایین تری از انرژی قرار دارد حرکت می کنند و در محل جدا شده ایجاد حفره می کنند. الکترونها و حفرهها در خلاف جهت یکدیگر به سمت یک پیوند از نوع n (یا نوع دیگر) که در آن یک میدان الکتریکی قوی وجود دارد پخش می شوند، الکترونها و حفرهها توسط این میدان از یکدیگر جدا شده و سبب تشکیل نیمههادی ممکن است عناصری مانند سیلیسیوم (Si)، نیمههادی ممکن است عناصری مانند سیلیسیوم (Si)، آرسنیدگالیوم (Ge) و یا ترکیباتی مانند سولفید کادمیوم (CdS)، معنصر فراوان و دارای چهار ظرفیت است، گزینه مناسبی برای

¹Photovoltaic Cells

² Semiconductor

فتوولتاییک، سیلیکن به صورت سیلیکن تک کریستاله (C-Si)، سیلیکن چند کریستاله(Pc-Si)^۱ و یا سیلیکن بی شکل(A-Si)۳ باشد. از نقطه ضعفهای واحدهای فتوولتاییک بازدهی کم تبدیل تشعشع به الكتريسيته مي باشد زيرا اولا فوتونهاي با طول موجهاي بالا را، نمی توانند جذب کنند و ثانیا آن بخشی که جذب می شود نيز تماما به الكتريسيته تبديل نمى شود، سلولهاى فتوولتاييك بسته به جنس سلول و شرایط محیط فقط می توانند حدود ۶٪ تا ۱۸٪ از اشعه جذب شده را به الکتریسیته تبدیل کنند، بخشی از تشعشع جذب شده که به الکتریسیته تبدیل نمی شود به صورت امواج با طول موج بلند در فضا منتشر می شود و قسمت اعظم آن به حرارت داخل سلول تبدیل می شود، حرارت تولیدی در سلولهای فتوولتاییک سبب افزایش دما در سلولها می شود. ولتاژ مدار باز خروجی وابستگی کاهشی نسبت به افزایش دمای سلول دارد، بنابراین افزایش دما در سلول جزو عوامل مهم برای افت توان و کاهش بازده محسوب می شود. البته عوامل دیگر مانند اتلافات اهمی درون سلولها، انرژی شکاف بین باند، شدت نور و عوامل دیگر نیز بر بازده اثر می گذارند که از بحث خارج میباشند. در سالهای اخیر تحقیقات در زمینه تولید توان فتوولتاییک همراه با ترکیب واحد حرارتی به صورت چشمگیری افزایش یافته است، این ترکیب با نام واحد فتوولتاییک-حرارتی $(PV/T)^{\dagger}$ شناخته مى شود. نتيجه استفاده همزمان واحد حرارتى با واحد الكتريكي، بازدهی بیشتر الکتریکی، افزایش بازده کلی دستگاه، افزایش طول عمر سیستم و دوام بیشتر سلولها به واسطه کاهش دما میباشد و از لحاظ اقتصادی نیز به صرفهتر است و بازگشت سرمایه در مدت زمان کوتاهتری انجام می پذیرد. در محاسبات انجام شده توسط مركز تحقيقات انرژى هلند [1]، نشان داده شده است كه مى توان مساحت صفحات را با توليد انرژى يكسان با استفاده از کلکتورهای فتوولتاییک حرارتی تا ۴۰٪ کاهش داد.

سیال مورد استفاده در فرایند خنک کاری با توجه به موقعیت، امکانات و نیاز مصرف کننده تعیین می گردد که می تواند آب یا هوا باشد (سیالات دیگر از قبیل روغنها و سیالات مورد استفاده در سیستمهای تبرید به علت هزینه های بالا و عدم بهرهوری اقتصادی مورد استفاده قرار نمی گیرند). استفاده از هر کدام از این سیالها (آب یا هوا) در کلکتور^۵ مزایا و معایبی دارد. کلکتورهای PV/T با سیال کاری آب ظرفیت گرمایی و هدایت حرارتی بالایی دارند در نتیجه نرخ انتقال حرارت در واحد سطح در این

⁵ Amorphous-Crystalline silicon ¹ Photovoltaic-thermal system

²Collector

نوع كلكتورها بالا بوده و به تبع أن داراي بازدهي كلى بالايي مي-باشند. مایع چگالی بالایی نسبت به هوا دارد، بنابراین دبی کمتری از سیال برای استحصال میزان یکسان حرارت از سلولها نیاز است. در این کلکتورها برای گردش سیال خنک کننده در کلکتور می-توان از سیستم ثقلی کمک گرفت که سبب کاهش در هزینه ها می شود. در مقابل در کلکتورهای PV/T با سیال کاری هوا امکان یخ زدگی و جوشش در سیال که سبب توقف کارکرد می شود وجود ندارد، در صورت بروز نشتی آسیبی به سیستم وارد نمی-شود و همچنین در استفاده طولانی مدت استهلاک سیستم کمتر و نیز هزینههای اولیه نسبت به کلکتورهایی با سیال کاری مایع كمتر است.

۲

۲) مدل رياضي

(٢)

ابتدا لازم است میزان و رابطه افزایش دما با تغییرات ولتاژ تعیین شود، برای تغییرات ولتاژ مدار باز با دما خواهیم داشت:

 $(dv_{oc})/dT = 1/q (dE_g/dT) - 1/T (E_g/q - V_{oc})$ (1)

در رابطه فوق Voc ولتاژ مدار باز، Eg انرژی شکاف بین باند برحسب الكترون ولت و q ميزان بار مى باشد، با توجه به رابطه فوق به عنوان مثال برای سلولی از جنس سیلیکن به ازای افزایش هر یک درجه سانتیگراد دما ، Voc تا ۲۰/۴٪ کاهش می یابد که تقريبا به همين ميزان سبب افت در بازدهی الکتريکی خواهد شد. مثلا برای واحد فتوولتاییکی که در دمای $^{\circ}C$ ، ۲۰٪ بازدهی داشته باشد در دمای ۲۰°۲۲ ، ۱۲٪ بازدهی خواهد داشت.

با تعریف دمای کارکرد نامی سلول(NOCT)، به عنوان دمای سلول در دمای محیط $^{\circ}C$ و سرعت باد کمتر از m/s و شدت تشعشع ۸۰۰W/m²، رابطه زیر را می توان برای افزایش دمای سلول بر حسب دمای محیط و شدت تشعشع تعریف کرد[۲]:

$$T_{pv}=T_{A}+(NOCT-20)/0.8$$

دمای محیط و T_{pv} دمای سلول و G شدت تشعشع است. $T_{\rm A}$ دمای سلول در شرایط معمول کارکرد با توجه به رابطه فوق در اکثر مواقع به بالاتر از C۵۵ $^{\circ}$ می رسد، که سبب کاهش شدید بازدهى الكتريكي ميشود بنابراين ميبايست راههايي براي افزايش بازدهی و افزایش بهره وری سیستمهای فتوولتاییک یافت.

³Crystalline silicon

⁴ Poly-Crystalline silicon

¹⁻۲) بازده قانون اول ترمودینامیک

از دیدگاه قانون اول ترمودینامیک بازدهی کلی سیستم فتوولتاییک با تعریف دوره زمانی از t₁ تا t₂ عبارتست از:

$$\eta_{pvt} = \frac{\int\limits_{t1}^{t2} (A_c E_t + A_{pv} E_{pv})dt}{\int\limits_{A_c}^{t2} (G)dt} = \eta_t + r\eta_{pv}$$

در رابطه فوق E_t توان خروجی حرارتی بر واحد سطح کلکتور، G توان خروجی فتوولتاییک بر واحد سطح سلول، G شدت f_{pv} تشعشع بر واحد سطح کلکتور، A_c مساحت سطح کلکتور، η_{pv} بازده مساحت سطح سلولها، η_t بازده حرارتی فتوولتاییک، η_{pv} بازده سلولهای فتوولتاییک، و r ضریب پوشش ⁽ میباشد که عبارتست از مساحت سطح موثر سلولهای فتوولتاییک به مساحت سطح موثر کلکتور که به صورت زیر تعریف میشود: $r = A_{pv}/A_c$

۲-۲) بازده قانون دوم ترمودینامیک:

بر اساس مطالعه صورت گرفته توسط فوجیساوا و تانی^۲ [۳]، بر فرض برابری اولیه دمای سیال با دمای محیط، بازده کلی از لحاظ اگزرژی برای سیستم فتوولتاییک حرارتی به صورت زیر تعریف میشود: $pvt= \square_{pv} + \square_t = \eta_{pv} + (1 - (\Delta))$ (۵) $T_a/T_2)\eta_t$

در رابطه فوق v_{pv} بازدهی اگزرژی سلولهای فتوولتاییک، I حمای بازدهی اگزرژی کلکتور حرارتی، T_a دمای محیط، T_2 دمای نهایی سیال واسطه میباشند. در صورت هم ارز گرفتن v_{q} با η_{pv} ، I با η_{r} رابطهای به صورت بازدهی کارنو خواهد داشت که در معادله مشخص میباشد. در رابطه ارائه شده فوق دو ساده سازی کلی صورت گرفته است: اولا، فاکتور بسیار مهم ضریب پوشش در نظر گرفته نشده است، ثانیا، اگزرژی حاصل از تشعشع نیز در رابطه استفاده نشده است. با اصلاح رابطه توسط چاو^T [4]،

$$_{\text{pvt}} = \frac{\int_{1}^{t_2} (A_c E_{xt} + A_{pv} E_{xpv})dt}{\int_{1}^{t_2} (E_{xsun})dt} = \mathbb{Z}_t + r\mathbb{Z}_{pv}$$
(8)

در این رابطه \dot{E}_{xpv} اگزرژی خروجی فتوولتاییک بر واحد سطح سلول، \dot{E}_{xpv} اگزرژی حرارتی خروجی بر واحد سطح کلکتور و \dot{E}_{xt} اگزرژی ورودی تشعشع خورشید میباشد. اگزرژیهای \dot{E}_{xsun} خروجی توسط روابط زیر به انرژیهای خروجی مربوط میشوند: $\dot{E}_{xpv} = E_{pv}$ (Y)

٣

برای ارزیابی اگزرژی ورودی تشعشع نیز میتوان از رابطه ساده زیر استفاده کرد:

$$\dot{E}_{xsun} = (1 - \frac{T_o}{T_{sun}})G \tag{9}$$

در رابطه فوق T_0 دمای محیط و T_{sun} دمای تشعشع خورشید است، خورشید در دمای ۵۷۰۰ کلوین به عنوان جسم سیاه در نظر گرفته شده است. (۲-۳) بازده الکتریکی همانطور که در ابتدای تحقیق بیان شد بازدهی الکتریکی به دمای همانطول که در ابتدای تحقیق بیان $m_{pv}=G.r.\tau_g\eta_0[1-\phi_c(T_{pv}-25)]$

$$^{o}C$$
 در رابطه η_{0} بازدهی تبدیل انرژی الکتریکی در دمای مرجع η_{c} در رابطه ϕ_{c} ، ۲۵ ضریب دمایی سلول خورشیدی با مقداری معادل σ_{c} ، ۲۵ خریب پوشش و τ_{g}
 $\tau_{g} = e^{-\lambda Dg/\cos\theta_{2}}$ (۱۱)
 $\tau_{g} = e^{-\lambda Dg/\cos\theta_{2}}$ (۱۱)
 $\sigma_{g} = ArcSin(\frac{Sin\theta_{1}}{n_{g}})$
 θ_{1} زاویه بازتاب، g ضریب بازتاب شیشه و Λ ضریب کاهش نور

شیشه میباشد. همچنین علاوه بر رابطه ذکر شده بر حسب دمای نامی سلول، تشعشع ورودی و دمای محیط، در ابتدای بحث توسط مرجع[7]، رابطه توزیع دما در یک پانل فتوولتاییک^۴ توسط مرجع [۴]، بر حسب شدت تشعشع و دمای محیط به صورت تقریبی توسط رابطه زیر داده شده است:

$$T_{pv}=30+0.175(G-150)+1.14(T_a-25)$$
(17)

¹ Fujisawa and Tani

² Chow

برای تحلیل اجزای مختلف واحد فتوولتاییک حرارتی نمای جریانی زیر را در نظر می گیریم:



شکل ۱.نمای کلی واحد فتوولتاییک- حرارتی جریان سیال سرد توسط پمپ به کلکتور واحد فتوولتاییک-حرارتی هدایت میشود و با تبادل حرارتی سلولها را خنک می-کند. سپس جریان سیال گرم وارد مبدل حرارتی بسته شده و مجدد با تبادل حرارتی سیال داخل مبدل را برای مصرف گرم می کند. این سیکل مجدد تکرار خواهد شد.

برش عرضی از کلکتور فتوولتاییک-حرارتی مورد بررسی، که در آن اجزای اصلی شامل سلول فتوولتاییک، پوشش شیشهای و عایق حرارتی میباشد در شکل(۲)، نشان داده شده است.



شكل ۲. برش عرضی كلكتور واحد فتوولتاييك- حرارتی

کلکتور واحد فتوولتاییک- حرارتی به صورت جزئی تر شامل اجزای زیر است:



(۱) پوشش شیشهای؛ (۲) TPT؛ (۴) واحد فتوولتاییک؛
 (۵) سیلیکا ژل ؛ (۶) جاذب حرارت؛ (۷) عایق حرارت؛ (۸) دیوار(اختیاری)
 شکل ۳. اجزای تشکیل دهنده کلکتور فتوولتاییک- حرارتی

۳) تحلیل انرژی اجزای اصلی سیستم فتوولتاییک –
 حرارتی

برای نوشتن معادلات بالانس انرژی فرضیات زیر را در نظر می-گیریم: ناچیز بودن ظرفیت حرارتی عایق الکتریکی و صفحات چسباننده ، صرف نظر کردن از تلفات اهمی در سلولها ، یکنواخت بودن دما در پوشش شیشهای. در این بخش تحلیل حرارتی اجزای اصلی سیستم ارائه میشود.

پوشش شیشه ای

حفاظ شیشه ای تشعشع مستقیم خورشید را دریافت و آنرا پخش میکند، همچنین امواج با طول موج بلند آسمان را از سطح جلو و امواج با طول موج بلند ساتع شده از کلکتور را از سطح پشت (به تناسب ضریب پوشش) دریافت میکند. در صورتی که هدایت حرارتی در امتداد جهت جریان آب باشد انتقال حرارت جابجایی در سطوح داخلی و خارجی شیشه اتفاق میافتد در اینصورت خواهیم داشت:

$$D_{g}\rho_{g}C_{g}\frac{\partial T_{g}}{\partial t} = (G_{b}\alpha_{eff,b,g} + G_{d}\alpha_{eff,d,g}) + D_{g}k_{g}\frac{\partial^{2}T_{g}}{\partial y^{2}} +$$

 $(h_{pv,g}+h_{r,c-g})(T_{pv}-T_g)r+(h_{c-g}+h_{r,c-g})(T_c-T_g)(1-r)+h_{r,sky}$

$$\times (T_{a}-T_{g})$$
(17)

در رابطه فوق D_g , ρ_g , C_g به ترتیب: گرمای ویژه، چگالی و ضخامت پوشش شیشهای میباشند. G_b پرتو حادث، G_d پخش تشعشع، $\Omega_{eff,d,g}$ و $\alpha_{eff,b,g}$ ضرایب جذب مفید متناظر آنها توسط شیشه میباشند، k ضریب هدایت، g_{-y} و g_{-y} به ترتیب ضریب جابجایی بین شیشه و سلول و ضریب جابجایی بین شیشه و جاذب حرارت میباشند که می توان این ضرایب را برابر در نظر گرفت. T_c , T_p , T_g , T_a نیز به ترتیب دمای محیط، دمای شیشه، دمای سلول و دمای جاذب می باشند. چاو [۴]، با حذف پارامترهایی با ضریب تاثیر کم، رابطه فوق را به صورت زیر خلاصه کرد:

$$D_{g}\rho_{g}C_{g}\frac{dT_{g}}{dt} = G\alpha_{g} + (h_{wind} + h_{r,g-a})(T_{a} - T_{g})r + (h_{c-g} + h_{r,c-g})$$

$$\times (T_{c} - T_{g}) \qquad (1\%)$$

در این رابطه برای
$$\alpha_g$$
 خواهیم داشت : $\alpha_g = 1 - \tau_g$ (۱۵)

که در آن Geff تشعشع فرود آمده موثر، a , b ثوابت ویژه سلول خورشیدی و Upv-c ضریب انتقال حرارت کلی بین سلول خورشیدی و جاذب حرارت میباشد.

کلکتور با واحد در نظر گرفتن کارایی فین جاذب حرارت، بالانس انرژی برای این قسمت عبارتست از:

$$D_{c}\rho_{c}C_{c}l\frac{\partial T_{c}}{\partial t} = (G_{b}\alpha_{eff,b-g} + G_{d}\alpha_{eff,d,g})$$

$$\times (1-r)W_{c} + D_{c}W_{c}k_{c}\frac{\partial^{2}T_{c}}{\partial y^{2}} + (h_{c-g} + h_{r,c-g})$$

$$\times (T_{c}-T_{g})(1-r)W_{c} + U_{pv-c}(T_{c}-T_{p})rW_{c} + h_{c-f}l$$

$$\times U_{c-ins} W_c (T_{ins}-T_c) \times (T_f-T_c)$$
(17)

 W_c عرض جاذب، T_f دمای جریان سیال، T_{ins} دمای عایق W_c حرارت و l میزان رطوبت کانال جاذب است. مجددا با ساده سازیهای صورت گرفته در مطالعات چاو [*]، می توان رابطه را به صورت زیر خلاصه نمود:

$$D_{g}\rho_{g}C_{g}\frac{dT_{g}}{dt} = G\tau_{g} - E_{pv} + (h_{c-g} + h_{c,r-g})(T_{g} - T_{c}) + (T_{f} - T_{c})h_{c-f}A_{j}$$
$$+ (T_{a} - T_{c})/R_{ins}$$

کلکتور بدون پوشش شیشه ای ^۱ در صورتیکه پوشش شیشه ای وجود نداشته باشد تشعشع خورشید مستقیما به صفحه کلکتور میرسد، در این صورت خواهیم داشت:

$$D_{c}\rho_{c}C_{c}\frac{dT_{g}}{dt} = G\tau_{c} - \dot{E}_{pv} + h_{wind} + h_{r,c-a}T_{a} - T_{c} + T_{f}$$
$$-T_{c}h_{c-f}A_{j} + T_{a} - T_{c}R_{ins}$$
(19)

در رابطه بالا $h_{r,c-a}$ ، ضریب انتقال حرارت تشعشع در سطح صفحه کلکتور است.

¹ Unglazed collector

جریان سیال در کانالهای جاذب
برای کانالی با سطح مقطع آ
$$A_j$$
 خواهیم داشت:
 $A_j \rho_f C_f \frac{\partial T_f}{\partial t} = T_c - T_f h_{c,f} - A_j u_f \rho_f C_f \frac{\partial T_f}{\partial t} y + A_j K_f \frac{\partial^2 Tf}{\partial y^2}$
(۲۰)

عایق حرارتی به علت تبادل حرارتی کم در عایق و حجم حرارتی کم آن می-توان از این قسمت صرف نظر کرد، بالانس انرژی برای این قسمت عبارتست از:

$$U_{c,ins} (T_c - T_{ins}) = U_{w,ins} (T_{ins} - T_w)$$
(71)

در رابطه فوق $U_{c, ins}$ و $U_{w, ins}$ به ترتیب ضرایب انتقال حرارت $\mathcal{D}_{w, ins}$ کلی بین کلکتور و عایق – دیوار و عایق میباشند. که توسط روابط زیر محاسبه میشوند:

$$U_{c,ins}=1/(R_{c,ins}+R_{ins}) , \qquad (\gamma\gamma)$$

$$U_{w,ins} = \frac{1}{\frac{R_{c,ins} + \frac{1}{\frac{1}{h_{ins,w,c}} + \frac{1}{h_{r,ins,w}}}}$$

$$\rho_{\rm w} C_{\rm w} \frac{\partial T_{\rm w}}{\partial t} = KW \frac{\partial^2 T_{\rm w}}{\partial x^2} \tag{(77)}$$

مخزن ذخيره آب

(۲۴)

$$M_{tk}C_{tk}\frac{dT_{tan\,k}}{dt} = m_{f}C_{f}T_{tank,i} - T_{tank,o} + h_{tank}A_{tank}T_{a} - T_{tk}$$

لوله های اتصال
با صرف نظر از توان حرارتی مواد لوله بالانس حرارت بر واحد
طول لوله نتیجه میدهد:
(
$$\pi D^{2}_{pipe}/4)\rho_{f}C_{f} \frac{\partial T}{\partial t} = U_{a,f}\pi D_{pipe}(T_{a}-T_{f})-(\pi D^{2}_{pipe}/4)U_{pipe}$$

× $(T_{a}-T_{f})+(\pi D^{2}_{pipe}/4)K_{f}\frac{\partial^{2}Tf}{\partial y^{2}}$ (۲۵)

$$\mathbf{U}_{a,f} = \frac{1}{\frac{1}{h_{pipe,f}} + \frac{D_{ins}}{K_{ins}} + \frac{1}{h_{wind}}}$$
(79)

$$h_{r,c-g} = \Box \sigma (T^2_c + T^2_{sky}) (T_c + T_{sky})$$
($T \cdot$)

در رابطه Kair هدایت حرارتی هوا، d فاصله بین شیشه و واحد فتوولتاییک است. عدد ناسلت در رابطه فوق با استفاده از روابط ذیل تعیین می شود:

$$Gr < 1700 + 47.8\varphi$$
 Nu=1.013 (TT)

در روابط عدد گراشف به صورت زیر تعریف می شود:
Gr =
$$\frac{G\beta\Delta Tb^3}{v^2}$$
 (۳۳)

۶

Nu=3.66+
$$\frac{0.085Gz}{1+0.047Gz^{2/3}} [\frac{\mu_f}{\mu_n}]^{0.14}$$
 (°F)

براى Gz>1000:

Nu=1.86Gz^{1/3} +
$$\left[\frac{\mu f}{\mu_n}\right]^{0.14}$$
 +0.87(1+0.015Gz^{1/3}) (°Δ)

ب) در مورد جریان در حالت انتقال : Re<10000 عالی ا

Nu=0.116(Re^{2/3}-125)Pr^{1/3}[1+Di^{2/3}] [
$$\frac{\mu f}{\mu_n}$$
]^{0.14} (°F)

Nu=0.23Re^{0.8}Pr^{1/3}
$$\left[\frac{\mu_f}{\mu_n}\right]^{0.14}$$
 (°Y)

۵) مروری بر نتایج مدلهای آزمایشگاهی ، عددی و تحلیلی ارائه شده

مدلهای آزمایشگاهی مختلفی از سیستمهای فتوولتاییک-حرارتی توسط چندین محقق مورد تست قرار گرفته است. هدف اصلی تمامی این آزمایشها، ساخت سیستمی با بالاترین بازده الکتریکی و بازدهی رضایت بخش از لحاظ حرارتی بوده است. مقدار قابل توجهی از تحقیقات به صورت خاص برای بهبود در انتقال حرارت

² Working fluid

¹ Adams

و ابداع سیستمهایی برای کاهش هزینهها و به طور همزمان افزایش بازده الکتریکی بوده است:

تریپان.^۱ [۷]، مدلهای آزمایشگاهی شامل سه تغییر در کانال هوا را مورد بررسی قرار داد: ۱) عمق کانال هوا متغیر در نظر گرفت؛ ۲) فینها و مجراهایی در کانال نصب کرد؛ ۳) یک صفحه صاف که به صورت خاصی پوشش داده شده بود در مجرا قرار داد. نتایج سیستم بهبود یافته با سیستم مرجع که دارای عمق کانال سیستم بهبود مقایسه قرار گرفت. بر اساس نتایج این تحقیق، ایشنهاد شد که یک راه ساده و کارآمد افزایش بازدهی، قرار دادن یک صفجه متالیک که در خلاف جهت جریان، زبر شده است، میباشد.

روسن^۲ [۸]، به ارزیابی عملکرد فین در یک واحد فتوولتاییک-حرارتی با سیال کاری هوا پرداخت، در مطالعه وی تاثیرات حضور فین در کانال جریان هوا، عمق کانال جریان هوا، نرخ جریان، دمای هوای ورودی و ضریب پوشش روی بازدهی الکتریکی و حرارتی به صورت تحلیلی مورد بررسی قرار گرفته است.



With-fins Without-fins

شکل ۵.مقایسه بازده الکتریکی، بازده حرارتی و دمای سلولهای فتوولتاییک-حرارتی در حالت کلکتور فیندار و بدون فین، مارک روسن [۸].

فین گسترش یافته دمای سلول را به طور قابل توجهی از C°۸۲ به C°۶۶ کاهش داد. حضور فین، در بازدهی الکتریکی حدود ۳٪ و در بازدهی حرارتی حدود ۸٪ افزایش را نشان میدهد. همچنین ارزیابیهای فشردهای روی خروجیهای الکتریکی و حرارتی از تاثیر ضریب پوشش^۳ گزارش شده است و تشخیص داده است که ضریبهای پوشش بالا به سبب تولید بیشتر الکتریسیته سودمند خواهد بود.

دابی و تیواری^{*} [۹]، مطالعهای تحلیلی روی بازدهی الکتریکی کلکتورهای فتوولتاییک – حرارتی صفحه تخت، با سیال کاری هوا انجام داد در این مطالعه تاثیر جریان روی واحدهای فتوولتاییک به عنوان یکی از پارامترهای طراحی و شرایط آب و هوایی بررسی

- ³ Rosen
- ¹Packing factor

شده است. چهار ترکیب از واحدهای فتوولتاییک در این تحقیق مورد بررسی قرار گرفت: ترکیب اول شامل واحدهای فتوولتاییک شفاف با مجرای عبور سیال، ترکیب دوم واحدهای فتوولتاییک شفاف بدون مجرا، و ترکیبهای بعدی شامل واحدهای فتوولتاییک با صفحه عایق برای دو حالت فوق بود. در این مطالعه مشخص شد که میانگین بازدهی الکتریکی واحد فتوولتاییک با مجرای عبور سیال ۲۹/۲۱٪ و بدون عبور سیال ۹/۷۵٪ است.

٧

تیواری [۱۰]، مدل عددی خود از تحقیق انجام شده را روی سیستم PV/T با سیال کاری آب برای تحلیل بازدهی و تستهای میزان حساسیت از کلکتورهایی با پوشش و بدون پوشش شیشه-ای نیز گسترش داد. مقدار قابل توجهی تحقیقات به طور خاص برای بهبود در انتقال حرارت کلکتورهای هوا به صورت جابجایی آزاد و اجباری صورت گرفته است، این مطالعات به طور عمومی روی هندسه کانال، ایجاد توربولانس بیشتر در کانال جریان و افزایش مساحت سطح انتقال حرارت جابجایی در کانال متمرکز شده اند.

دهرا^ه [۱۱]، مدلی برای شبکه حرارتی دو بعدی برای پیشبینی توزیع دمای هوا، دمای واحد فتوولتاییک و پانل پشتی² در مقطعی مقطعی از دیواره خورشیدی واحد فتوولتاییک که به صورت عمودی به عنوان دیوار در قسمت خارجی اتاق نصب شده بود ارائه کرد، در مطالعه وی معادلات گرهای شبکه حرارتی حالت پایدار با در نظر گرفتن تبادل و انتقال حرارت به صورت توأم توسعه یافته-اند. روند حل ماتریسی برای فرمولسازی میزان هدایت و شبکه-های منبع حرارت توسط پرداختن به شبکه دو بعدی به کار گرفته شده است. در مدل وی روند حل عددی از شبکه دو بعدی حرارتی شامل موارد زیر است: - ساختار شبکه بندی گره ای؛ - بالانس انرژی روی گره های صفحه در لبه جامد-هوا؛ - بالانس انرژی روی گرههای هوا در مسیر هوا؛ - حل سيستم توسط حل معادلات جبري. بابکری^۷ [۱۲]، با رویکردی عددی به مطالعه بازدهی کلکتور فتوولتاییک- حرارتی هیبریدی پرداخت. بر طبق مطالعات وی با توجه به خواص ترموفیزیکی کلکتورها با سیال کاری آب یا هوا بازدهی کمی را نشان میدهند، در این تحقیق ترکیب دو کلکتور (با سیال کاری هوا و آب) به عنوان روشی موثر برای بالا بردن بازدهی به کار گرفته شده است.

³ Dehra ⁴ Back panel

⁵ Boubekri

² Tripanagnostopoulos

² Dudey and Tiwari



Packing factor شکل ۲. تغییرات بازدهی کلی با ضریب پوشش سلولها توسط کلکتور، چاو[۴].

دابی [۱۳]، بازده تئوری کلکتورهای صفحهای با ضریب پوشش جزئی، که به صورت سری به هم متصل شده بودند را مورد ارزیابی قرار داد. مطالعه گزارش کرد که اینگونه کلکتورها در ارزش گذاری سالیانه در صورتی که نیاز اولیه مصرف کننده، انرژی حرارتی باشد، مفید خواهد بود. از طرف دیگر در صورتیکه انرژی درخواستي اوليه الكتريسيته باشد كلكتور با ضريب يوشش بالاتر مفيدتر است. نتايج همچنين نشان ميداد كه دماي خروجي سيال با افزایش تعداد کلکتورها از ۴ به ۱۰، به طور قابل توجهی از ۶۰°C به C° ۸۴ افزایش می یابد. همچنین انرژی حرارتی مفید از ۴٬۱۷ کیلووات ساعت به ۸٬۶۶ کیلووات ساعت و انرژی الکتریکی بدست آمده از ۰٬۰۵۲ کیلووات ساعت به ۱۲۳۰ کیلووات ساعت، وابسته به افزایش تعداد كلكتورها، افزایش خواهند یافت.



وی نتایج خود را با سیستم فتوولتاییک و سیستم فتوولتاییک حرارتی با سیال کاری آب مقایسه کرد. سیستم فتوولتاییک مورد بررسی وی افزایش بازدهی ۱/۱٪ در بازدهی الکتریکی و کاهش دمای سلول تا ۱۰درجه سانتیگراد را نشان میدادند.

برای پیش بینی دمای واحدهای فتوولتاییک و میزان گرمای جذب شده توسط سیال در طول دوره نوسان تشعشع ورودی یا تغییر میزان سیال در یک موقعیت ناپایدار، چاو [۴]، یک مدل دینامیکی صریح بر اساس تفاضل محدود برای سیستم فتوولتاییک با کلکتور حاوی سیال کاری آب ارائه کرد. او گزارش کرد که در یک کلکتور مناسب بازده ترکیبی را میتوان بالای ۷۰٪ نیز رساند، و در یک کلکتور نامناسب این میزان به زیر ۶۰٪ میرسد. در شکل(۶)، نمونه ای از مقایسه نتایج عددی و آزمایشگاهی وی برای مدلسازی سلول فتوولتاییک با کارکرد پمپ برای ایجاد جابجایی اجباری در سیال در سه روز متوالی نشان داده شده. او شش پارامتر کلیدی محیطی و داخلی را روی سیستم فتوولتاییک- حرارتی از جمله ضریب پوشش، دمای محيط و ... را روى بازدهى قانون اول و دوم و بازدهى الكتريكي بررسی کرد. نتایج بازدهی حرارتی و الکتریکی برای کلکتور با پوشش شیشهای به ترتیب ۵۰٬۳٪ و ۹٬۳٪ و برای بدون پوشش شیشهای آن ۴۰٬۸٪ و ۱۲٬۱٪ میباشد. همچنین تاثیر پوشش شیشهای کلکتور روی بازده حرارتی و الکتریکی توسط وی مورد بررسی قرار گرفتهاند که به عنوان نمونه تاثیر ضریب پوشش روی بازدهی قانون اول و دوم در شکل(۷)، آورده شده است.

Electrical Power (W)

۶) نتیجه گیری:

با مرور تحقيقات انجام شده واضح است كه براى استفاده عمومي از سیستمهای فتوولتاییک به عنوان ابزاری اقتصادی و کارآمد در مصارف خانگی و کاربردهای تجاری هنوز باید مطالعات و آزمایشات وسیعی در این زمینه انجام گیرد. با به کارگیری مدل عددی مناسب و به کارگیری ترکیب استفاده از بالانس انرژی و تحلیل های جریان سیال، امکان پیش بینی رفتار دینامیکی سيستم فتوولتاييك- حرارتي، تحت تحريكات خارجي مانند تغییرات آب و هوایی، میزان مصرف سیال و شرایط ساخت وجود دارد. بازدهی سیستم فتوولتاییک- حرارتی از دو عامل ساختار سیستم (پارامترهای داخلی) و شرایط آب و هوایی(پارامترهای خارجی) می تواند تاثیر بگیرد. پارامترهای داخلی می توانند شامل بازدهی سلول فتوولتاییک، فاکتور یا ضریب پخش و نسبت جرم آب ورودی به مساحت ورودی میباشد و پارامترهای خارجی می-توانند شامل تشعشع خورشید، دمای محیط و سرعت باد باشند. بازدهی کلی فتوولتاییک- حرارتی سیستم فتوولتاییک- حرارتی از لحاظ اگزرژی اجازه ارزیابی از لحاظ کیفی بازدهی را با مقایسه توان خروجی الکتریکی و حرارتی در فرم درجه همارزی میدهد. تمایل بازدهی کلی فتوولتاییک- حرارتی"_{pvt}" از لحاظ اگزرژی وابسته به اثر ترکیب همزمان t و v_{pv} است.

با توجه به مطالعات انجام شده در مقالات و تحقیقات، دیده می-شود که در سالهای اخیر تمامی کشورهای صنعتی و اکثر کشورهای در حال توسعه ، تحقیقات گستردهای روی انرژیهای تجدیدپذیر به خصوص انرژی خورشیدی انجام داده اند و در صدد تجاری سازی آن میباشند، ایران با توجه به نقشههای تابش-سنجی منتشر شده در رده کشورهای مستعد برای استفاده از این منبع انرژی میباشد اما تحقیقات تخصصی بسیار کمی در این موضوع انجام داده است.

در این زمینه خلأهایی در تحقیقات انجام شده مشاهده شد که میتوان به عنوان زمینهای برای مطالعات آینده از آنها استفاده کرد:

- بررسی بازده الکتریکی، حرارتی و ترکیبی، سیستمهای فتوولتاییک – حرارتی با سیال کاری هوا از لحاظ انرژی و اگزرژی ؛
- امکانسنجی پتانسیل استفاده از سیستمهای فتوولتاییک - حرارتی در شرایط آب و هوایی ایران؛
- بررسی پارامترهای مؤثر جهت یافتن سیستم بهینه فتوولتاییک – حرارتی از لحاظ مصرف و تولید انرژی؛
- بهبود و توسعه مدلهای عددی موجود با در نظر گرفتن ظرفیت و انتقال حرارتی تمامی عناصر به کار رفته در

سیستم فتوولتاییک- حرارتی(در تمامی حلهای موجود از انتفال و ظرفیت حرارتی برخی از اجزای به کار رفته در سیستم صرف نظر شده است)؛

٩

 امکان توسعه مدلسازی عددی شبکه حرارتی واحدهای فتوولتاییک در دو و سه بعد و اعتبار سنجی با نتایج آزمایشگاهی و تحلیلی.

۸) مراجع

- [1] IEA solar heating and cooling programmed, 2007.
- [2] Roger and Ventre, 2000. *Photovoltaic System* engineering. CRC, Press LLC.
- [3] Fujisawa and Tani, 1997. "Annual exergy evaluation on photovoltaic-thermal hybrid collector". *Sol Energy Mater Sol Cells*, 47, May, pp. 135–148.
- [4] Chow, TT., 2009. "Energy and exergy analysis of photovoltaic –thermal collector with and without glass cover". *Applied Energy*, 86, pp. 310-316.
- [5] Chow, TT., He, W., 2003. "Dynamic Performance of Hybrid Photovoltaic / Thermal Collector Wall in Hong Kong". *Building and Environment*, Vol. 38, May, pp. 1327-1334.
- [6] Gang, P., Hide, B., and Tao, Z., 2011. "A numerical and experimental study on a heat pipe PV/T system". *Solar Energy*, 85, pp. 911-921.
- [7] Tripanagnostopoulos, Y., Nousia, TH., and Souliotis, M., 2000. "Low cost improvements to building integrated air cooled hybrid PV-thermal systems". *solar energy*, vol. 2, pp. 1874–89.
- [8] Rosen, M., Rakesh, 2011. "Performance evaluation of a double pass PV/T solar air heater with and without fins". *Applied Thermal Energy*, 31, pp. 1402-1410.
- [9] Dubey, S., Tiwari, G.N., 2009. "Analysis of PV/T flat plate water collectors connected inseries". *Solar Energy*, 83, pp. 1485–98.
- [10] Tiwari A, Sodha MS., 2006. "Performance evaluation of solar PV/T system: an experimental validation". *solar Energy*, 80, pp. 751-759.
- [11] Dehra H, 2009. "A two dimensional thermal network model for a photovoltaic solar wall". *solar Energy*, 83, pp. 1933-1942.
- [12] Boubekri, M., chaker and Cheknane, 2009. "Numerical approach for performance study of hybrid PV/Thermal collector". *Revue des Energies Renouvelables*, Vol. 12, pp. 355-368.
- [13] Dubey, S., Sandha, G.S., and Tiwari, G.N., 2009. "Analytical expression for efficiency of PV/T hybrid air collector". *Applied Energy*, 86, pp. 697-705.
- [14] Jones, AD., Underwood, CP.A., 2001. "A thermal model for photovoltaic systems". Solar Energy, 70(4), pp. 349–359.