

RADNI PARAMETRI KONKAVNOG PARABOLIČNOG SOLARNOG KONCENTRATORA

Pogančić, Bruna

Undergraduate thesis / Završni rad

2021

Degree Grantor / Ustanova koja je dodijelila akademski / stručni stupanj: **University of Split / Sveučilište u Splitu**

Permanent link / Trajna poveznica: <https://urn.nsk.hr/um:nbn:hr:228:497086>

Rights / Prava: [In copyright/Zaštićeno autorskim pravom.](#)

Download date / Datum preuzimanja: **2024-04-26**



Repository / Repozitorij:

[Repository of University Department of Professional Studies](#)



SVEUČILIŠTE U SPLITU
SVEUČILIŠNI ODJEL ZA STRUČNE STUDIJE

Preddiplomski stručni studij Konstrukcijsko strojarstvo

BRUNA POGANČIĆ

Z A V R Š N I R A D

**RADNI PARAMETRI KONKAVNOG
PARABOLIČNOG SOLARNOG KONCENTRATORA**

Split, rujan, 2021.

SVEUČILIŠTE U SPLITU
SVEUČILIŠNI ODJEL ZA STRUČNE STUDIJE

Preddiplomski stručni studij Konstrukcijsko strojarstvo

Predmet: Obnovljivi izvori energije

Z A V R Š N I R A D

Kandidat: Bruna Pogančić

Naslov rada: Radni parametri konkavnog paraboličnog solarnog koncentratora

Mentor: dr. sc. Zlatko Jankoski, prof. v. š. u trajnom zvanju

Komentor: /

Split, rujan, 2021

REPUBLIKA HRVATSKA
SVEUČILIŠTE U SPLITU
Sveučilišni odjel za stručne studije

Studij: Preddiplomski stručni studij „Konstrukcijsko strojarstvo“
Predmet: Obnovljivi izvori energije
Nastavnik: dr. sc. Zlatko Jankoski, prof. v. š. u trajnom zvanju

ZAVRŠNI RAD

ZADATAK

Studentica: Bruna Pogancic

Naslov teme: Radni parametri konkavnog paraboličnog solarnog koncentratora

U završnom radu potrebno je:

- teoretski objasniti princip rada uređaja koji koriste koncentriranu sunčevu energiju, s naglaskom na konkavne parabolične solarne koncentratore;
- prikazati nekoliko primjera te dati pregled njihovih radnih parametara i tehničkih karakteristika;
- izraditi tehnički opis i specifikaciju postojećeg konkavnog paraboličnog solarnog koncentratora koji je izgrađen u laboratoriju Odsjeka za strojarstvo, uz grafičke, shematske i prema potrebi nacrtne priloge;
- izvršiti mjerjenje radnih parametara konkavnog paraboličnog solarnog koncentratora kojim će se demonstrirati njegove tehničke mogućnosti i ograničenja;
- obraditi i interpretirati rezultate mjerjenja, s posebnim naglaskom na prikaz učinkovitosti grijaca i cijelokupnog sustava pri pretvorbi sunčeve energije u toplinsku energiju;
- iznijeti zaključke;
- navesti literaturu i izvore podataka.

Sažetak

U završnom radu izvršeno je mjerjenje radnih parametara konkavnog paraboličnog solarnog koncentratora, pri čemu je korištena nova izvedba grijaca s konkavnom površinom. U uvodnom dijelu objašnjen je način rada sustava koji koriste koncentriranu energiju sunca s posebnim naglaskom na konkavne parabolične solarne koncentratore, odnosno „solarne tanjure“. U praktičnom dijelu rada opisan je laboratorijski konkavni parabolični solarni koncentrator. Mjerjenje radnih parametra konkavnog paraboličnog solarnog koncentratora izvršeno je u realnim uvjetima pri čemu su prikupljeni podaci o dozračenoj sunčevoj energiji, te volumnog protoka i temperatura cirkulirajuće vode. Na osnovu izmjerena vrijednosti izračunate su i grafički prikazane promjene vrijednosti snage koncentratora i grijaca, te učinkovitosti sustava. Konačno, s obzirom da su od pre postojeća mjerena izvršena korištenjem grijaca s ravnom površinom, izvršena je usporedba dobivenih rezultata i razlika u radu sustava s obzirom na vrstu grijaca.

Ključne riječi: parabolični solarni koncentrator, izvedba grijaca, učinkovitost

Summary (Operating Parameters of a Concave Parabolic Solar Concentrator)

In the final work, the operating parameters of the concave parabolic solar concentrator were measured, using a new version of the heater with a concave surface. The introductory part explains the operation of systems that use concentrated solar energy with special emphasis on concave parabolic solar concentrators, or "solar dishes". In the practical part of the paper, a laboratory concaves parabolic solar concentrator. The measurement of the operating parameters of the concave parabolic solar concentrator was performed in real conditions, where data on the irradiated solar energy, as well as the volume flow and temperature of the circulating water were collected. Based on the measured values, changes in the values of concentrator and heater power and system efficiency were calculated and graphically presented. Finally, since the pre-existing measurements were performed using a flat-surface heater, a comparison of the results obtained and the differences in the operation of the system with respect to the type of heater was performed.

Keywords: parabolic solar concentrator, heater design, efficiency

SADRŽAJ

Sažetak	i
Summary (Operating Parameters of a Concave Parabolic Solar Concentrator)	i
1. Uvod.....	1
2. Koncentrirana sunčeva energija.....	2
2.1. Karakteristike paraboličnog solarnog koncentratora.....	3
2.2. Tehnologije izrade solarnih koncentratora	4
2.3. Parametri konkavnog paraboličnog solarnog koncentratora	6
3. Opis sustava konkavnog paraboličnog solarnog koncentratora.....	9
4. Mjerenje radnih parametara konkavnog paraboličnog solarnog koncentratora.....	16
4.1. Rezultati mjerenja.....	16
4.2. Usporedba rezultata mjerenja	22
5. Zaključak.....	27
Literatura	28

Popis slika

Slika 2.1. – Vrste Sunčevog zračenja [6]	2
Slika 2.2. – Elementi paraboličnog sunčevog koncentratora [7].....	3
Slika 2.3. – Vrste solarnih kolektora [8]	4
Slika 2.4. - Elektrana solarnih tanjura u Shenandoah, Georgia [2].....	6
Slika 2.5. - Solarna elektrana Maricopa, Arizona [2].....	6
Slika 2.6. – Ovisnost učinkovitosti sustava i izravnog normalnog zračenja [2]	7
Slika 3.1. – Shema idejnog rješenja paraboličnog solarnog tanjura [4]	9
Slika 3.2. - Sjena od grijaca stvorena na površini prilikom rada solarnog tanjura.....	10
Slika 3.3. - Konkavna prednja površina grijaca izrađena od bakra.....	11
Slika 3.4. - Grijac nakon izoliranja i bojenja prednje površine.....	12
Slika 3.5. – Fokusiranje sunčevog zračenja na grijaku	12
Slika 3.6. – Prikaz odvoda i dovoda vode koja se nalazi u spremniku	13
Slika 3.7. - Prikaz cirkulacijske pumpe i ultrazvučnog mjerača protoka	14
Slika 3.8. - Shema hidrauličkog sustava [4].....	15
Slika 3.9. - Shema spajanja sustava upravljanja [4].....	16
Slika 3.10. - Spojeni fotoosjetljivi osjetnik i piranometar.....	17
Slika 4.1. – Parabolični solarni koncentrator u radu	18
Slika 4.2. – Piranometar i pirhelijometar spojeni na solarni koncentrator	19
Slika 4.3. - Piranometar i pirhelijometar u radu	20
Slika 4.4. - Rezultati ukupnog Sunčevog zračenja	21
Slika 4.5. - Snaga solarnog paraboličnog koncentratora i promjena temperature vode pri odvodu i dovodu u spremnik.....	22
Slika 4.6. – Izračunata i izmjerena Sunčeva zračenja te snaga koncentratora	23
Slika 4.7. – Učinkovitost sustava i temperatura odlaznog voda.....	24
Slika 4.8. - Ovisnost protoka i temperaturne razlike po jedinici vremena	24
Slika 4.9. - Fokusiranje Sunčevog zračenja na grijaku : a) stari grijac [3], b) novi grijac	25
Slika 4.10. – Prethodni podatci izmjerenoj i izračunatoj sunčevog zračenja [3]	26
Slika 4.11. – Usporedba temperature polaznog i povratnog voda konkavnog i ravnog grijaca [3]	27
Slika 4.12. – Usporedba snage ravnog i konkavnog grijaca, usporedba snage koncentratora [3]	28
Slika 4.13. – Usporedba učinkovitosti sustava [3]	29

1. Uvod

Energija Sunca je trenutno najkorišteniji obnovljivi izvor energije. Još su i drevne civilizacije prepoznale potencijal Sunčeve energije kada je Diokles, grčki matematičar, oko 200. pr. Kr. predstavio mogućnost fokusiranja Sunčeve zrake pomoću paraboličnih zrcala. Inspiriran otkrićem Dioklesa, kemičar Antoine Laurent de Lavoisier 1774. godine razvio je stroj koji bi fokusiranjem Sunčeve energije postigao temperaturu potrebnu za izgaranje površine u koju je zraka fokusirana. Uređaj se sastojao od velike staklene leće te je daljnjim razvojem 1878. godine izumljen parabolični koncentrator koji je napajao tiskaru tako da bi fokusiranim zrakama zagrijavao parni kotao koji je pokretao motor. Od tada iskoristivost Sunčeve energije raste, kao i zanimanje za održivom energijom, što je rezultiralo mnogim inovacijama i načinima za direktno pretvaranje sunčeve energije u toplinsku energiju ili električnu energiju.

Parabolični solarni koncentratori koji se danas koriste sastavljeni su od osnovnih i sporednih elemenata.

U osnovne elemente spadaju:

- toplinski stroj
- parabolični tanjur
- prijemnik
- generator

a sporedni elementi su:

- sustav za praćenje sunca
- nosiva konstrukcija
- sustav za upravljanje

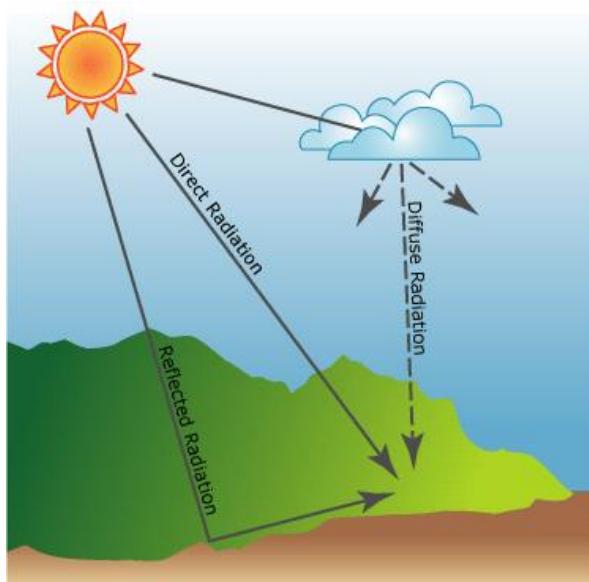
Solarni koncentrator direktno koristi Sunčevu energiju i pretvara je u toplinsku ili električnu energiju. Posebno je zanimljiv jer zbog konstrukcijskog rješenja ima mogućnost pratiti položaje Sunca zakretanje u dvije osi, što povećava njegovu iskoristivost i omogućava prikupljanje Sunčeve energije tijekom cijelog dana.

2. Koncentrirana sunčeva energija

Sunčeva energija dozračena na Zemljinu površinu može se podijeliti na dvije vrste zračenja:

- Izravno zračenje
- Difuzno zračenje

Razlika u ta dva zračenja je ta što izravno zračenje dopire direktno od Sunca, dok se kod difuznog zračenja ono raspršuje u različitim smjerovima prije no što dospije do Zemljine površine te zajedno ta dva zračenja tvore globalno ili ukupno sunčevu zračenje (Slika 2.1). Fokusiranjem sunčeve energije u jednu točku omogućava se zagrijavanje i dostizanje visokih temperatura potrebnih za pretvaranje te energije u toplinsku, mehaničku ili električnu energiju, što predstavlja veliki energetski potencijal ako se uzme u obzir prosječna količina dozračene energije Sunca od 1000 W/m^2 .



Slika 2.1. – Vrste Sunčevog zračenja [6]

Da bi se izračunala količina koncentrirane sunčeve energije, uzima se u obzir okoliš u kojem se vrši mjerjenje. Rezultati će biti različiti na području gdje je oblačnije i vlažnije naspram suhog i vrućeg područja. Mjerjenje se vrši prema direktnim Sunčevim zrakama koje dopiru okomito na površinu Zemlje, a relevantna mjera je DNI (eng. Direct Normal Irradiation), tj. izravno normalno zračenje. Iz navedenog proizlazi da će DNI značajno manji na vlažnim i hladnim područjima, u odnosu na suhom i toploem području. Pri niskim DNI također će biti

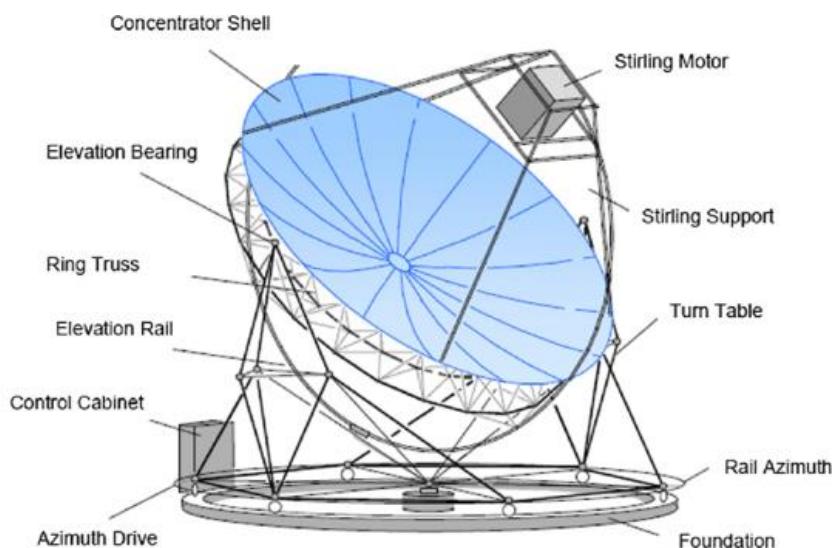
prevelikih toplinskih gubitaka, stoga se koncentrirane solarne elektrane najčešće grade u suptropskim klimama gdje se temperatura kreće od 10°C i preko 27°C .

2.1. Karakteristike paraboličnog solarnog koncentratora

Kako bi se Sunčeva energija nakon prikupljanja paraboličnim solarnim koncentratorom pretvorila u električnu energiju, potrebno je da solarni koncentrator ima četiri osnovna elementa:

- parabolični tanjur, koji će fokusirati Sunčevu energiju,
- prijemnik, koji stvara toplinsku energiju iz fokusirane Sunčeve energije,
- toplinski stroj, koji će iz toplinske energije generirati mehaničku energiju, te
- generator, koji će mehaničku energiju koristiti za proizvodnju električne energije.

Parabolični solarni koncentrator izведен je kao sustav koji se zakreće oko dvije osi u svrhu kontinuiranog praćenja položaja Sunca na nebu, pri čemu prikuplja direktnu komponentu Sunčevog zračenja koja na površinu koncentratora pada pod okomitim kutom. Takvo kretanje je omogućeno nosivom konstrukcijom, sustavom za upravljanje i uređajem za praćenje položaja Sunca (Slika 2.2).

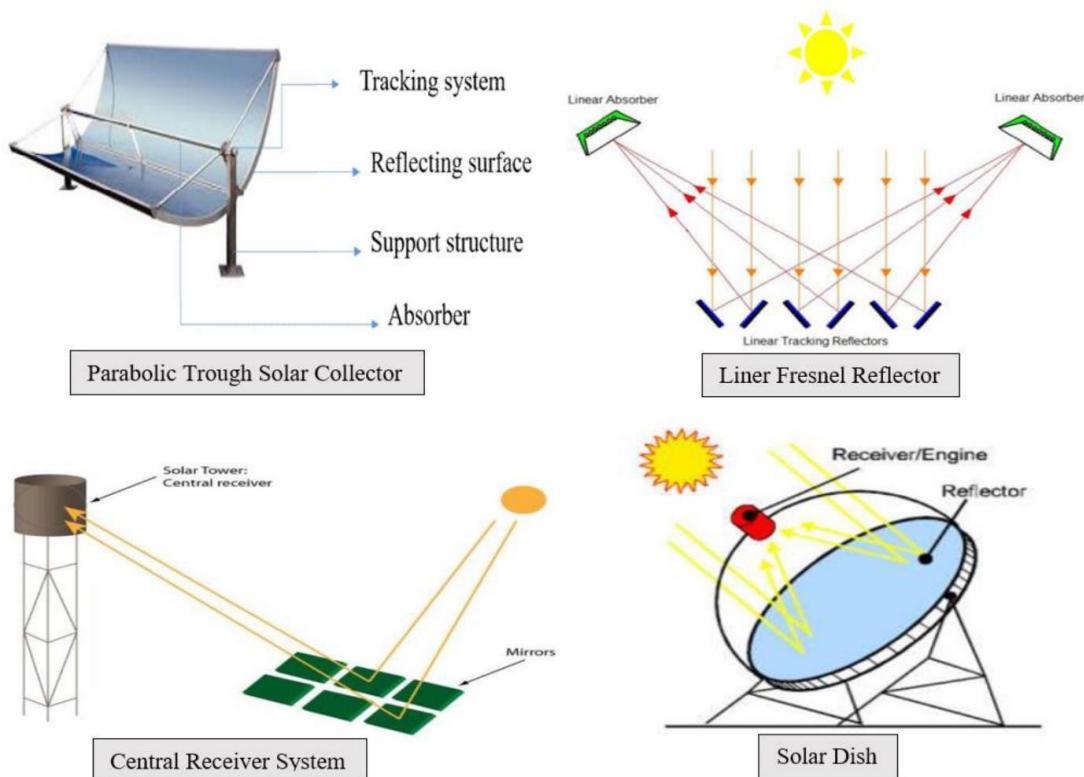


Slika 2.2. – Elementi paraboličnog sunčevog koncentratora [7]

Sustav upravo zbog takvog načina rada i dimenzija ima relativno visoku učinkovitost jer se dosegnutim temperaturama preko 800°C prilikom zagrijavanja sustava postiže pretvorba toplinske energije u mehaničku ili električnu pri učinkovitostima i preko 30% [2].

2.2. Tehnologije izrade solarnih koncentratora

Osnovne karakteristike po kojima se razlikuju solarni koncentratori su vrsta prijemnika i način koncentriranja Sunčevog zračenja. Sustavi koncentratora koji fokusiraju zračenje u jednu točku su solarni toranj i parabolični tanjur, dok linearni fokus imaju linearni Fresnel i parabolični (prolazni) kolektor (Slika 2.3).



Slika 2.3. – Vrste solarnih kolektora [8]

Iako parabolični (prolazni) kolektor ima najmanji omjer koncentracije, to je trenutno najrasprostranjenija tehnologija od preko 90% sveukupne tehnologije solarnih koncentratora. Koriste pokretni prijemnik i zakrivljena zrcala visokog odraza koja spojena u dugi red čine korito dugo i do 100 m, koje reflektira sunčevu zračenje u linearni prijemnik.

Za razliku od paraboličnog (prolaznog) kolektora, linearni Fresnel koristi ogledala različitih oblika, na različitim mjestima koja također imaju sekundarna ogledala u slučaju zakriviljena žarišne linije. Tako postavljena linija ogledala omogućuju reflektiranje sunčevog zračenja na fiksni prijemnik.

Linearni Fresnel prati sunce u jednoj osi, dok solarni toranj za praćenje Sunca koristi dvije osi po kojima se kreću stakla koja reflektiraju sunčeve zračenje u prijemnik na vrhu tornja. Ta su ogledala povezana preko računala i mnogo su jeftinija nego stakla koja se koriste za proizvodnju linearног Fresnel-a.

Parabolični tanjur koristi prijemnik u koji se koncentrira sunčeve zračenje reflektirano s konkavnog koncentratora koji prati sunce preko dvije osi. U sustavima se trenutno za potrebe pretvorbe toplinske energije u mehaničku energiju koristi Stirlingov motor. Radi na principu klipnog motora s zatvorenim kružnim tokom i dovođenjem vanjskog izvora topline, kao što je Sunčeva energija.

Prednosti Stirlingovog motora su:

- Nema emisije ispušnih plinova
- Miran rad
- Pogodan za korištenje različitih vrsta goriva
- Visok stupanj djelovanja
- Može koristiti različite izvore toplinske energije

Nedostatci Stirlingovog motora su:

- Veliki troškovi kod proizvodnje
- Teže upravljanje parametrima motora

Uslijed ovih nedostataka još se radi na razvoju motora za potrebe rada paraboličnih tanjura, a kako bi ta tehnologija imala širu primjenu.

Zbog relativno male snage koju imaju elektrane paraboličnih solarnih koncentratora, idealne su za decentralizirano korištenje ili za potrebe kućanstva. Snage ovih elektrana kreću se od 5 kW do 25 kW. Na slici 2.4. prikazana je prva elektrana, puštena u rad 1990. godine, sastavljena od 114 solarnih paraboličnih tanjura u Shenandoah, Georgia. Prva elektrana pogonjena Stirlingovim motorom nalazi se u Maricopa, Arizona. Na slici 2.5. prikazana je ta elektrana sastavljena od 60 paraboličnih solarnih tanjura koji su u radu od 2010. godine [2].



Slika 2.4. – Elektrana solarnih tanjura u Shenandoah, Georgia [2]

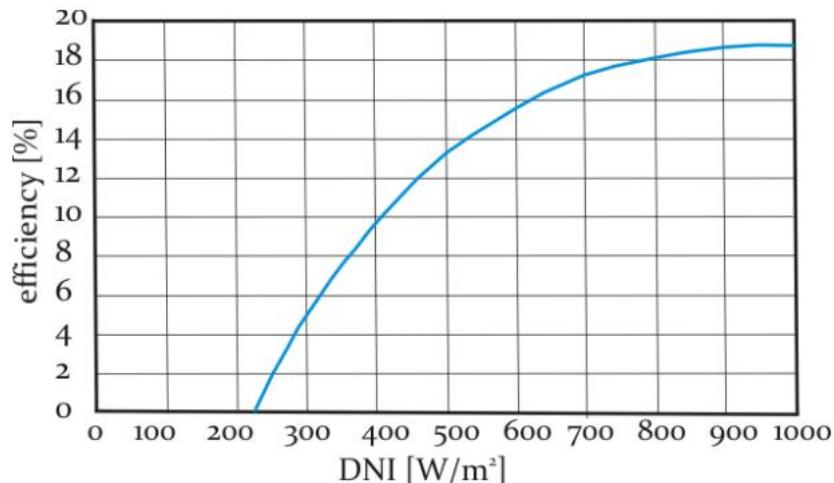


Slika 2.5. – Solarna elektrana Maricopa, Arizona [2]

2.3. Parametri konkavnog paraboličnog solarnog koncentratora

Jedan od važnijih parametara konkavnog paraboličnog solarnog koncentratora je količina dozračenog izravnog normalnog sunčevog zračenja, što utječe na raspoloživu snagu sustava. Također, promjenom vrijednosti izravnog sunčevog zračenja mijenja se i učinkovitost pretvorbe energije. Učinkovitost će biti najveća pri najvećem izravnom normalnom zračenju.

Prema slici 2.6. može se vidjeti da se najveća učinkovitost postiže pri najvišim vrijednostima izravnog sunčevog zračenja. Kako bi se povećala količina reflektirane energije potrebno je osigurati dovoljno veliku površinu paraboličnog tanjura. Konačno, pri odabiru toplinskog stroja potrebno je odabrati toplinski motor koji će raditi s što je moguće boljom učinkovitosti za vrijeme manjeg izravnog normalnog zračenja [2].



Slika 2.6. Ovisnost učinkovitosti sustava i izravnog normalnog zračenja [2]

Na parabolični solarni koncentrator utječe i omjer koncentracije C . Zbog simetričnosti solarnog tanjura, uzima se u obzir samo žarišna točka u kojoj dolazi do direktnog zračenja. To bi za omjer koncentracije značilo da se računa preko površine otvora paraboličnog koncentratora A_a (m^2) i površine grijača A_r (m^2):

$$C = \frac{A_a}{A_r} \quad (2.1)$$

Promjenom oblika paraboličnog koncentratora mijenjati će se i omjer koncentracije. Omjer koncentracije će se smanjiti ako ima nepravilnosti na reflektivnoj površini i ako ta površina nema visoku refleksiju [2].

Većim omjerom koncentracije postiže se veća temperatura, a većom temperaturom se postiže bolja učinkovitost toplinskog motora koju određuju energetska učinkovitost ζ i Carnotova učinkovitost η_C :

$$\eta_{HE} = \eta_C \cdot \zeta \quad (2.2)$$

Energetska učinkovitost može se dobiti iz omjera dobivenog rada u motoru i maksimalne učinkovitosti motora:

$$\zeta = \frac{W}{W_{max}} \quad (2.3)$$

Carnotova učinkovitost predstavlja učinkovitost rada motora na različitim temperaturama:

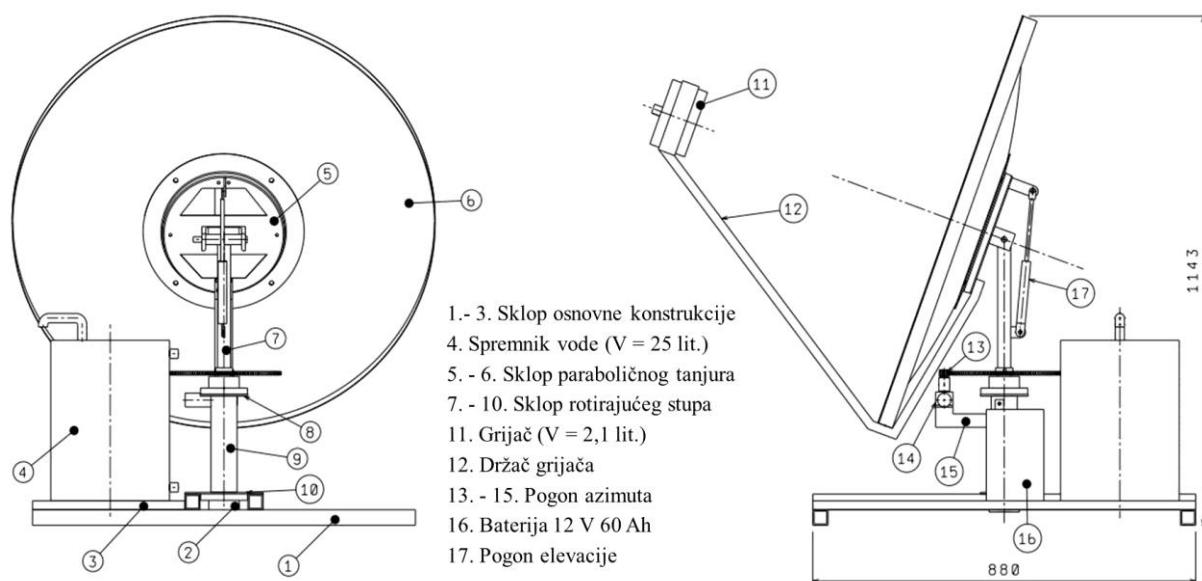
$$\eta_C = 1 - \frac{T_L}{T_H} \quad (2.4)$$

Da bi se postigla maksimalna toplinska učinkovitost prijemnika, potrebno je uzeti u obzir geometrijsku veličinu i kvalitetu zrcala, kao i položaj, točnost praćenja, oblik i dimenziju otvora prijemnika, jer pogrešnim odabirom se smanjuje učinkovitost te dolazi do gubitaka topline. Također će o prijemniku i zrcalu ovisiti faktor presretanja koji je opisan omjerom reflektiranog sunčevog zračenja na prijemnik. Faktor presretanja će izravno utjecati na prijenos energije u sustavu, gdje će se prijenos energija znatno smanjiti ako se smanji faktor presretanja [2].

Ako sustav sam sebi osigurava energiju potrebnu za napajanje sustava za praćenje, to će isto smanjiti ukupnu učinkovitost sustava, dok se na učinkovitost generatora ne može utjecati jer je već postignuta visoka učinkovitost, koja je fizikalno i realno ostvariva [2].

3. Opis sustava konkavnog paraboličnog solarnog koncentratora

U svrhu izrade laboratorijskog konkavnog paraboličnog solarnog koncentratora (ili solarnog tanjura) korištena je satelitska antena. Sustav je projektiran i izведен u okviru prijašnjeg završnog rada, dok su rezultati mjerjenja rada sustava korištenjem grijачa s ravnom površinom već prije publicirani [3]. Satelitska antena ima ukupnu površinu od $0,765 \text{ m}^2$, te je presvučena samoljepljivom reflektirajućom folijom, kako bi sustav mogao reflektirati Sunčeve zračenje te ga koncentrirati na površinu grijачa. Shematski prikaz idejnog rješenja prikazan je na slici 3.1. S obzirom da grijач stvara sjenu na tanjur prilikom direktnog izlaganja Sunčevom zračenju (Slika 3.2.), izračunata je efektivna površina na koju dozračuje sunčeve zračenje u iznosu od $0,7207 \text{ m}^2$. Proračunom geometrije solarnog tanjura određena je fokalna duljina od 710 mm [4].



Slika 3.1. – Shema idejnog rješenja paraboličnog solarnog tanjura [4]

Sustav funkcioniра на temelju zatvorenog kruženja vode pri čemu se voda zagrijava pri prolasku kroz grijач na čiju površinu je fokusirano sunčeve zračenje. Cirkulacija vode omogućena je upotrebom cirkulacijske crpke. Pri projektiranju sustava nije predviđeno postavljanje toplinskog stroja (Stirlingov motor) u svrhu pretvorbe energije, već je za to odabran grijач u obliku zatvorene posude s priključkom za dovod i odvod zagrijane vode. U prvoj izvedbi grijacha isti je izведен s ravnom površinom na koju dozračuje koncentrirana

energija Sunca. Za potrebe ovog završnog rada korištena je nova izvedba grijачa, koji umjesto ravne ima konkavnu površinu za prihvatanje koncentrirane energije Sunca. Grijач je izведен kao posuda napravljena od nehrđajućeg čelika SAE 304, dok je prednja površina izrađena od čistog bakra (99,5%, DIN SE-Cu 2.070), prema slici 3.3. Na slici se može vidjeti izgled prednje konkavne površine.



Slika 3.2. – Sjena od grijaća stvorena na površini prilikom rada solarnog tanjura

Grijач je toplinski izoliran s 20 mm sloja kamene vune ($\lambda = 0,039 \text{ W}/(\text{m}\cdot\text{K})$ pri 50°C), koja je dodatno zaštićena samoljepljivom aluminijskom folijom. Konkavna površina izrađena od bakra obojana je crnom matiranim bojom zbog većeg upijanja Sunčevog zračenja (Slika 3.4), dok je korištena boja otporna na temperature do 800°C .

Na slici 3.5. prikazano je fokusiranje sunčevog zračenja na konkavni grijач [4].



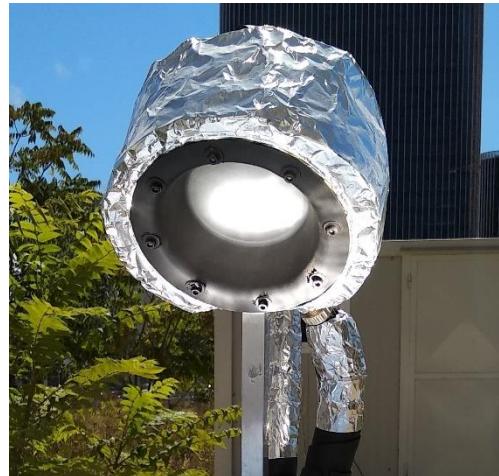
Slika 3.3. – Konkavna prednja površina grijaca izrađena od bakra



Slika 3.4. – Grijac nakon izoliranja i bojenja prednje površine

Na grijач su spojene dvije cijevi za dovod i odvod vode u grijач, dok je odvod vode iz grijачa direktno priključen na akumulacijski spremnik. Akumulacijski spremnik izведен je kao atmosferska posuda izrađena od nehrđajućeg čelika SAE 304 (Slika 3.6). Zapremina spremnika iznosi oko 25 l, dok su dimenzije spremnika $\varnothing 273 \times 3$ mm i visina 450 mm. Kako

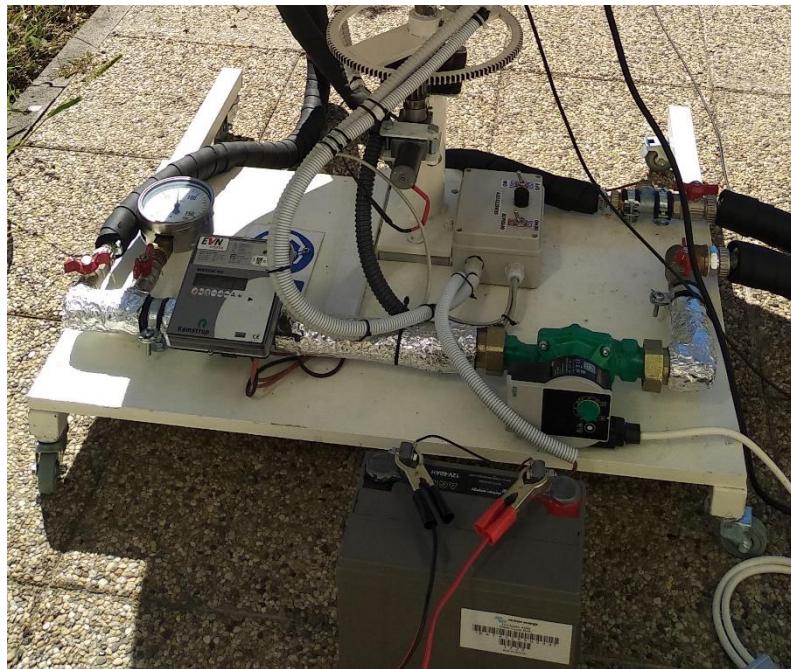
bi se smanjio gubitak toplinske energije pohranjene u spremniku, isti je izoliran s dva sloja fleksibilne izolacijske ploče debljine 19 mm ($\lambda = 0,033 \text{ W}/(\text{m}\cdot\text{K})$ pri 0°C). Na vrhu spremnika izведен je priključak za dovod zagrijane vode, dok je pri dnu spremnika izведен priključak za odvod vode prema grijajuću (Slika 3.6). Volumni protok vode reguliran je frekventno upravljanom crpkom, dok se mjerjenje volumnog protoka, temperature polaznog i povratnog voda vrši pomoću ultrazvučnog mjerača protoka visoke preciznosti (Slika 3.7) [4].



Slika 3.5.- Fokusiranje sunčevog zračenja na grijajuću

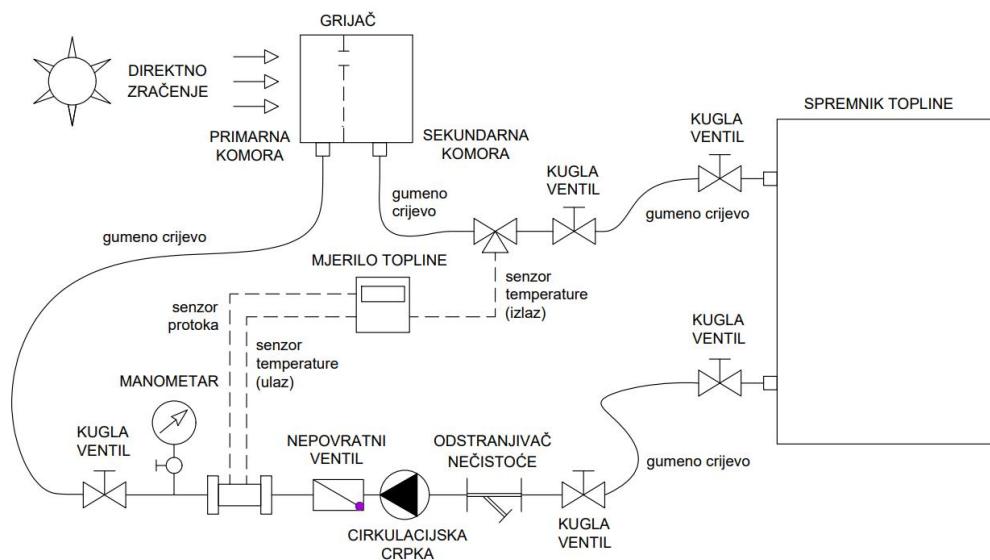


Slika 3.6. – Prikaz odvoda i dovoda vode koja se nalazi u spremniku



Slika 3.7. - Prikaz cirkulacijske pumpe i ultrazvučnog mjerača protoka

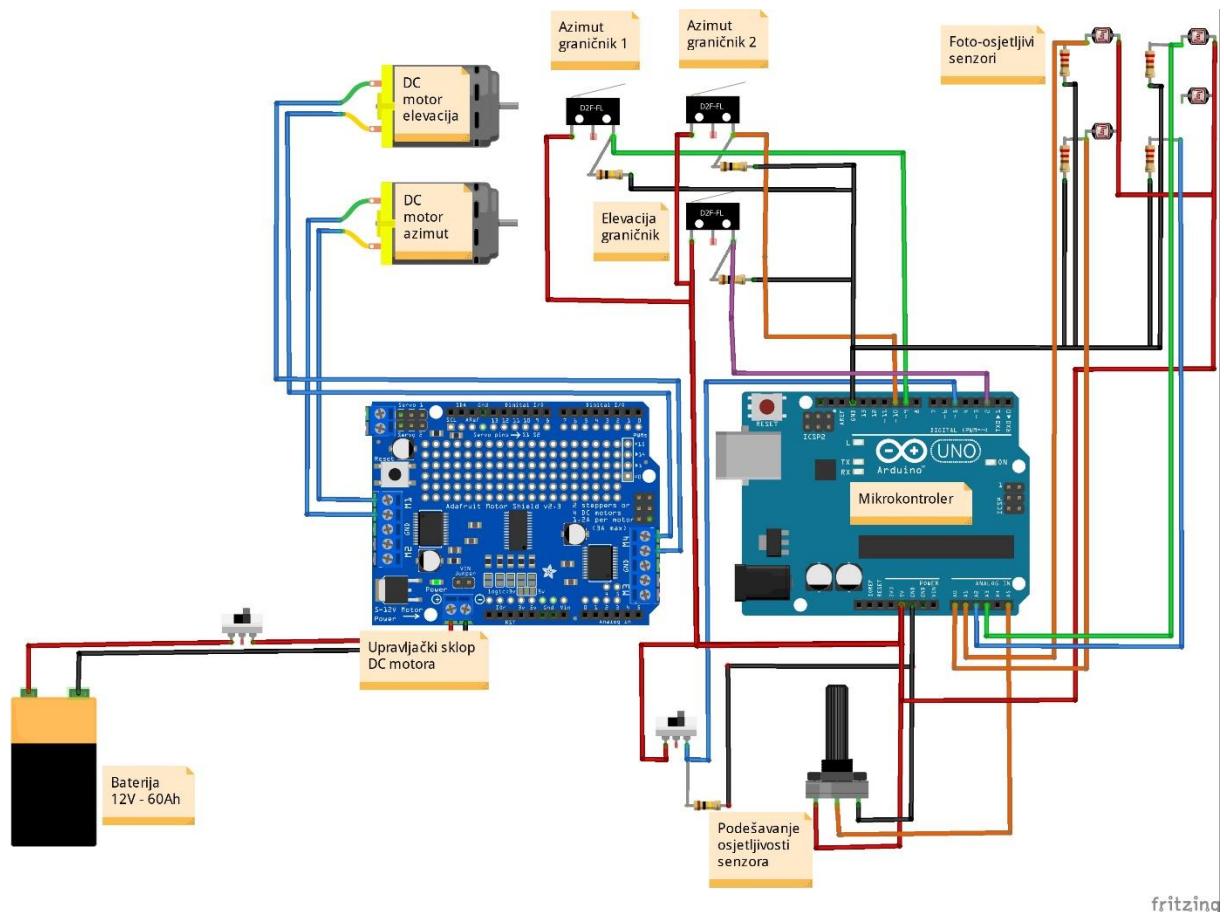
Hidraulička shema sustava prikazana je na Slici 3.8. Sustav je opremljen mjernom i regulacijskom opremom, pri čemu je veza između grijača, spremnika topline i mjerne-regulacijskog sustava ostvarena gumenim armiranim crijevima koje su dodatno toplinski izolirane fleksibilnom izolacijom debljine 9 mm ($\lambda = 0.033 \text{ W}/(\text{m}\cdot\text{K})$ pri 0°C).



Slika 3.8. – Shema hidrauličkog sustava [4]

Kako bi se zadržao točan položaj fokusirane sunčeve energije na fokalnoj dužini, potrebno je precizno pozicionirati solarni tanjur prema Suncu, kako bi sunčeve zrake uvijek padale okomito na konkavni parabolični koncentrator. Cijeli sustav kojim se solarni tanjur pozicionira u potrebnii položaj pogonjen je energijom iz akumulatorske baterije 12 V i 60 Ah, pri čemu je za potrebe rada cirkulacijske crpke korišten mrežni izmjenjivač. Ostali sustavi direktno su spojeni na izvor istosmjerne struje, napona 12 V. Sustav za pozicioniranje u skladu s položajem Sunca, te izvršni elementi upravljeni su pomoću mikroprocesorskog kontrolnog sustava (Slika 3.9). Linearni aktuator koristi se za podešavanja kuta elevacije (vertikalni pomak) dok se za podešavanje kuta azimuta (horizontalni pomak) koristi zupčasti prijenos. Precizno pozicioniranje postiže se primjenom četiri fotoosjetljiva otpornika, spojena u križnom sjenilu (Slika 3.10).

Na sustav je spojen piranometar (model Huxeflux LP02) koji preko senzora mjeri dozračenu sunčevu energiju (Sl. 3.10.) [4].



Slika 3.9. – Shema spajanja sustava upravljanja [4]



Slika 3.10. – Spojeni fotoosjetljivi osjetnik i piranometar

4. Mjerenje radnih parametara konkavnog paraboličnog solarnog koncentratora

Namjena sustava konkavnog paraboličnog solarnog koncentratora je zagrijavanje vode koja se pohranjuje u spremniku volumena 25 l. U svrhu reprezentativnog mjerenja radnih parametara odabran je dan bez naoblake s obzirom da sustav koristi samo izravnu komponentu sunčevog zračenja. Tijekom mjerenja evidentirana je promjena dozračene energije Sunca tijekom perioda mjerenja, te volumni protok i temperature polaznog i povratnog voda recirkulirajuće vode. Prikladnim proračunima definirane su vrijednosti trenutne snage koncentratora, trenutne snage grijača, trenutne učinkovitosti sustava, te ukupna učinkovitost nakon završetka rada sustava.

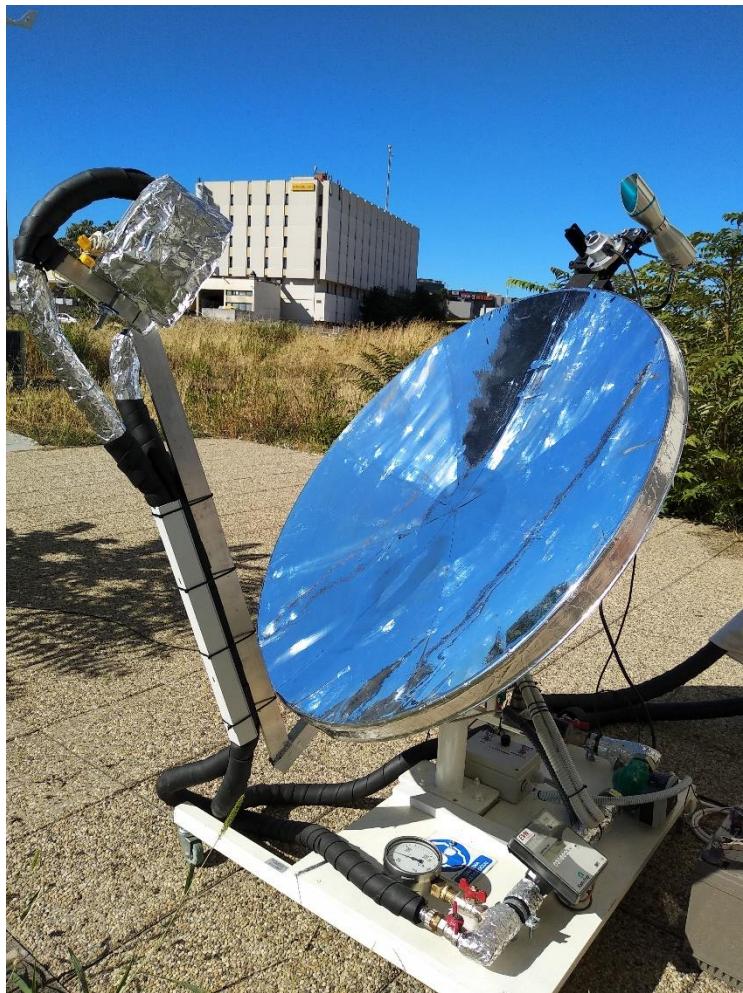


Slika 4.1. – Parabolični solarni koncentrator u radu

4.1. Rezultati mjerenja

U svrhu izrade završnog rada izvršena su dva mjerenja, probno mjerenje u svrhu upoznavanja s radom sustava i podešavanja radnih parametara, te konačno mjerenje čiji rezultati su

prezentirani u nastavku. Oba mjerena provedena su na lokaciji Kopilica 21, u Splitu (N: $43^{\circ}31'21''$, E: $16^{\circ}27'6''$), dana 30. kolovoza 2021., pri jutarnjoj temperaturi zraka od 25°C , te u vremenskom periodu od 8:45 do 14:00 sati. Na obodu tanjura solarnog koncentratora postavljeni su na prikladnim nosačima uređaj za mjerjenje ukupnog sunčevog zračenja (piranometar), te uređaj za mjerjenje izravnog sunčevog zračenja (pirheliometar), kao što je prikazano na slici 4.2.



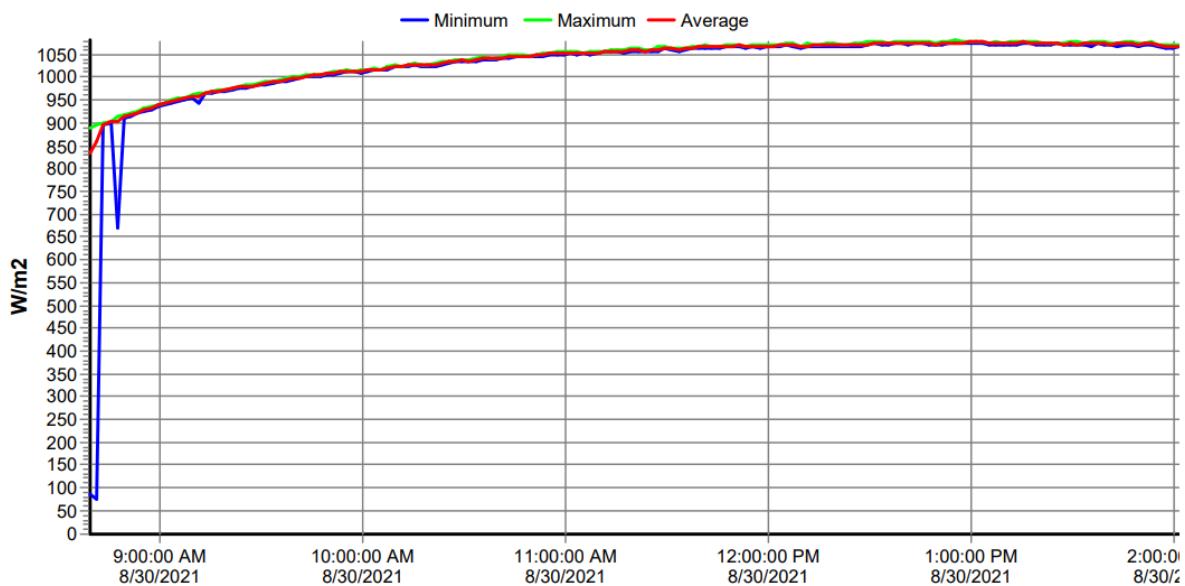
Slika 4.2. – Piranometar i pirheliometar spojeni na solarni koncentrator

Vrijednosti ukupnog Sunčevog zračenja očitavane su i snimane putem piranometra i pripadajućeg snimača podataka (eng. dataloggera). Primjenom programa za očitanje i vizualizaciju izmjerениh podataka može se grafički prikazati promjena intenziteta sunčevog zračenja tijekom perioda mjerena. Na slici 4.4. može se minimalna, maksimalna i prosječna vrijednost ukupne dozračene sunčeve snage (W/m^2) od početka mjerena u 8:45 sati do

završetka mjerjenja u 14:00 sati. Prema slici 4.4. može se vidjeti da je maksimalno ukupno Sunčevu zračenje očitano u 13:00 sati u iznosu od 1078 W/m^2 .



Slika 4.3. – Piranometar i pirhelijometar u radu



Slika 4.4. – Rezultati ukupnog Sunčevog zračenja

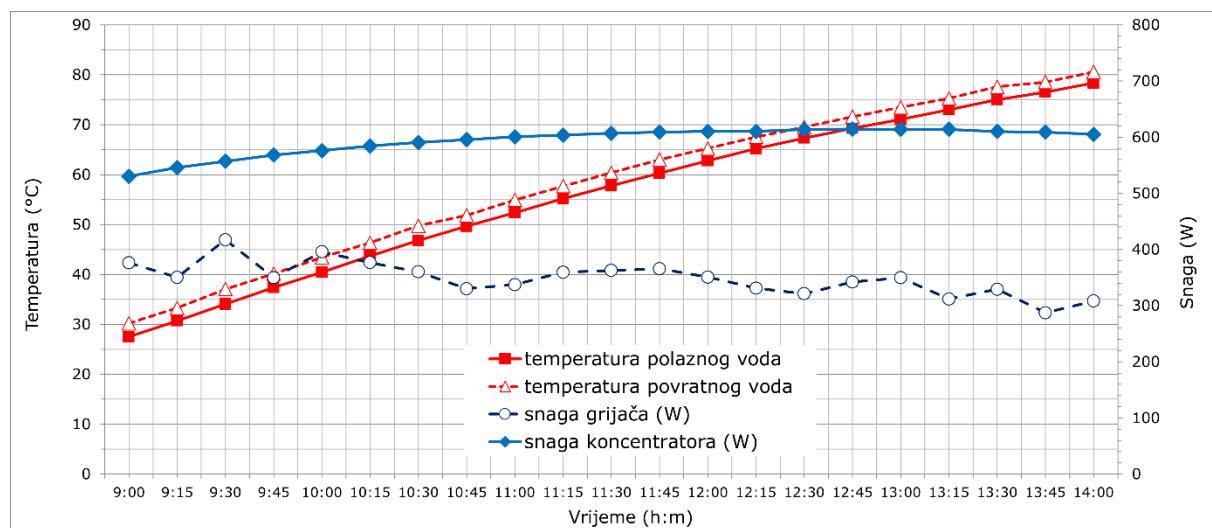
Također se na prvom mjerenu može uočiti značajno smanjenje minimalnog ukupnog Sunčevog zračenja, što se može pripisati početnom podešavanju piranometra i stvaranju sjene tijekom podešavanja mjerne opreme.

Očitanje radnih parametara sustava izvršeno je svakih 15 minuta što je odabrano kao dovoljno dug vremenski period za evidentiranje trenda promjene radnim parametara a uzimajući u obzir inertnost njihove promjene. U spremniku se nalazilo 20 l vode početne temperature vode od $24,4^{\circ}\text{C}$. Tijekom mjerena temperatura razlika između vode polaznog i povratnog voda (ulaz i izlaz iz grijaca) iznosila je oko $2,5^{\circ}\text{C}$. Očitanjem volumnog protoka na ultrazvučnom mjeraču protoka proizlazi da je prosječno volumni protok iznosio oko 120 l/h (2 l/min). Svakim očitanjem razlike temperature vode između polaznog i povratnog voda, te volumnog protoka vode, izvršen je proračun trenutne snage grijaca prema jednadžbi (4.1):

$$Q_R = \dot{V} \cdot \rho \cdot c \cdot \Delta t \quad (4.1)$$

gdje je Q_R snaga grijaca, \dot{V} je volumni protok vode, ρ gustoća vode, c toplinski kapacitet vode, a Δt je razlika temperature vode. Rezultati proračuna pokazali su da se snaga grijaca mijenjala između 287,2 W i 417,2 W (Slika 4.5).

Snaga koncentratora Q_C rezultat je produkta izračunate vrijednosti direktnе snage Sunčevog zračenja i efektivne površine solarnog tanjura ($0,7207 \text{ m}^2$). Snaga koncentratora iznosila je između 500 i 600 W, s najvećom vrijednošću od 614,3 W (Slika 4.5).



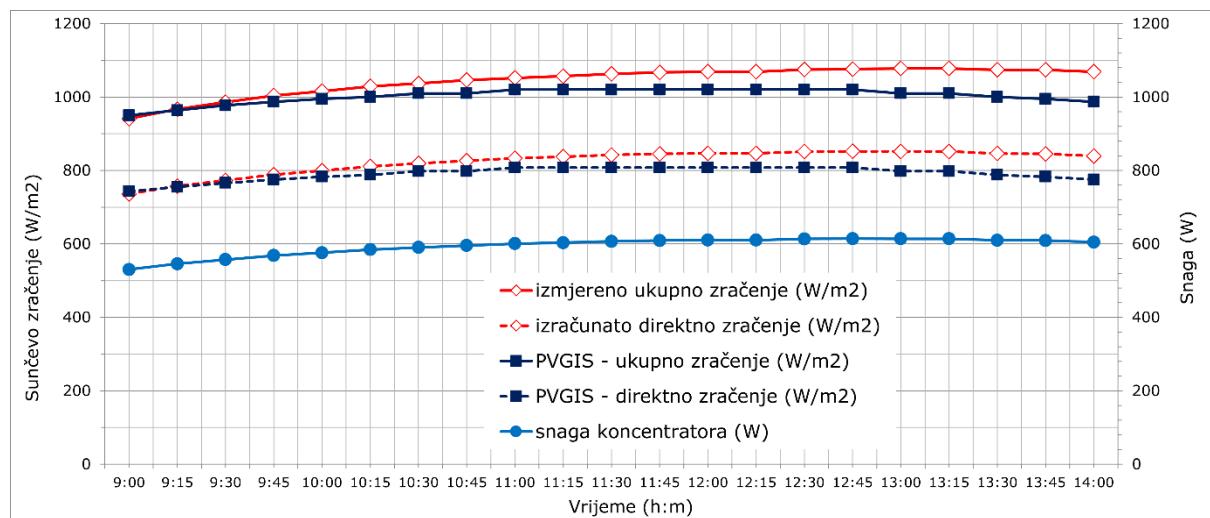
Slika 4.5. – Snaga solarnog paraboličnog koncentratora i promjena temperature vode pri odvodu i dovodu u spremnik

Na početku mjerjenja temperatura polazne vode iznosila je oko 27°C , dok je na kraju mjerena temperatura polazne vode (izlaz iz spremnika, prije ulaska u grijач) iznosila je oko $78,4^{\circ}\text{C}$. Konačno, temperatura vode na izlazu iz grijaća (prije ulaska u spremnik), na kraju mjerena dosegla je temperaturu od oko $80,6^{\circ}\text{C}$.

Rezultati ovisnosti temperature i snage u vremenu prikazani su na slici 4.5.

Iako je tijekom mjerjenja korišten instrument za mjerjenje direktne komponente sunčevog zračenja (pirheliometar), dobiveni podaci mjerjenja nisu korišteni u svrhe izrade ovog rada. S obzirom da je već publicirana analiza radnih parametara izvršena uz primjenu grijaća s ravnom površinom [5], pri čemu je za mjerjenje količine sunčevog zračenja korišten mjerni instrument za mjerjenje ukupnog sunčevog zračenja (piranometar), i ovdje će biti primijenjen korekcijski faktor prema proračunu izrađenom na osnovu podataka preuzetih s kalkulatora sunčeve energije PVGIS.

Kao što je već napomenuto, za izračun direktne komponente sunčevog zračenja korišten je omjer izravne komponente i ukupnog Sunčevog zračenja [5]. U svrhu prikaza snage koncentratora, korištena je izračunata direktna komponenta sunčevog zračenja i efektivna površina tanjura. Sa slike 4.6. može se vidjeti da je snaga koncentratora bila oko 600 W, dok se izračunati iznos direktnog zračenja kretao od $702,8 \text{ W/m}^2$ do $851,7 \text{ W/m}^2$.



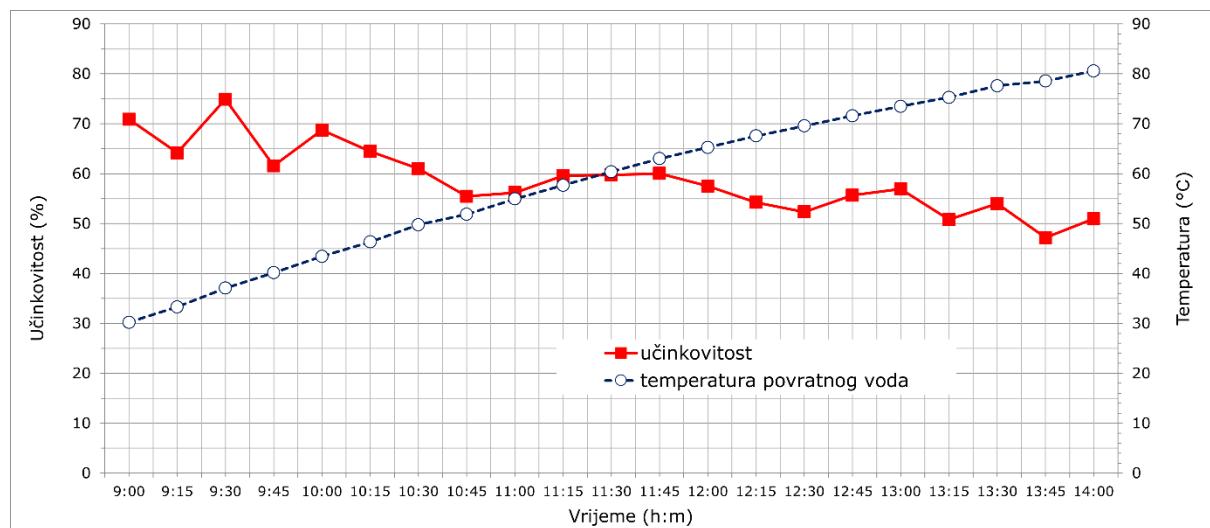
Slika 4.6. – Izračunata i izmjerena Sunčeva zračenja te snaga koncentratora

Omjerom trenutne snage grijaća i trenutne snage koncentratora može se ilustrirati trenutna iskoristivost procesa pretvorbe energije Sunca u toplinsku energiju na grijajuću, kao što je

prikazano na slici 4.7. Prosječna vrijednost učinkovitosti pretvorbe energije na grijajuču iznosi oko 58,9 %. Može se vidjeti da porastom temperature vode dolazi do pada učinkovitosti pretvorbe toplinske energije jer se s povećanjem temperature povećavaju i toplinski gubici prema okolišu. Pri najnižoj temperaturi vode učinkovitost je najviša i iznosila je oko 71 %, dok na kraju mjerjenja, odnosno, pri najvišoj temperaturi vode, učinkovitost je iznosila oko 51 %. Pri tome je korištena slijedeća jednadžba za izračun učinkovitosti grijajuća:

$$\eta_{\text{prosječno}} = \frac{Q_R}{Q_C} \cdot 100 (\%) \quad (4.2)$$

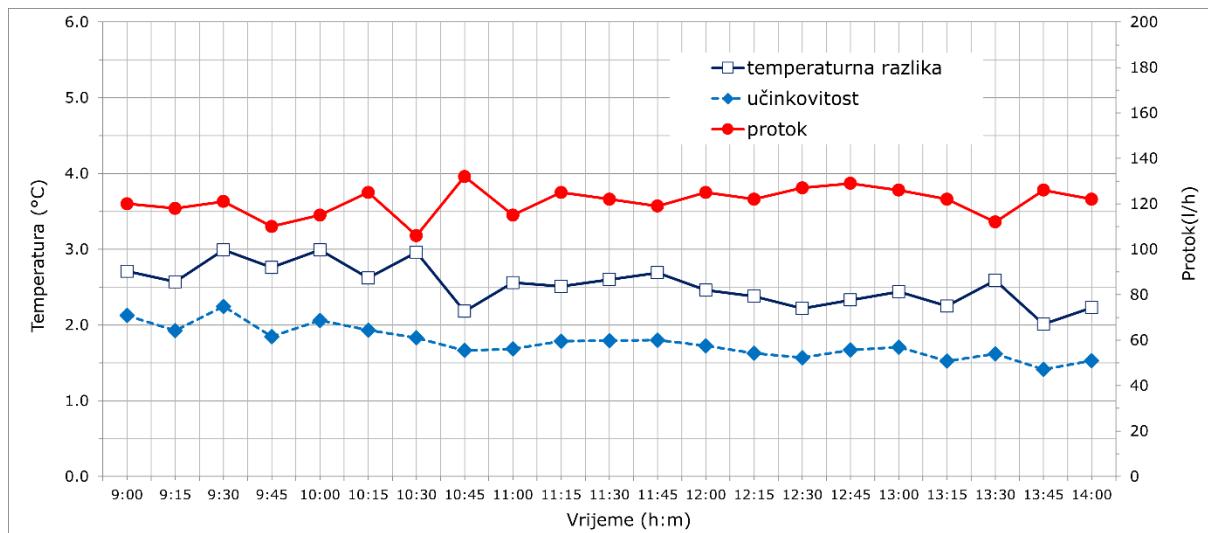
Analizom ukupno pohranjene toplinske energije u spremnik, a u odnosu na dozračenu energiju Sunca i vremenski period mjerjenja, proizlazi ukupna učinkovitost pretvorbe energije sustava konkavnog paraboličnog solarnog koncentratora u iznosu od oko 41 %.



Slika 4.7. – Učinkovitost sustava i temperatura povratnog voda

Iz slike 4.8. može se vidjeti promjena volumnog protoka tijekom mjerjenja koja je direktno utjecala na trenutnu vrijednost snage grijajuća. Povećanjem temperature cirkulirajuće vode i njenih fizikalnih svojstava bilo je potrebno tijekom mjerjenja vršiti korekciju volumnog protoka kako bi se isti održao što je bilo više moguće u vrijednosti od oko 120 l/h.

Prema Slici 4.8 vrijednost volumnog protoka kretala se između 106 l/h do 132 l/h.



Slika 4.8. – Ovisnost protoka i temperaturne razlike po jedinici vremena

4.2. Usporedba rezultata mjerena

Tijekom mjerena koje je već publicirano [3] korišten je grijac koji je imao ravnu površinu na koju je fokusirana energija Sunca. U ovom završnom radu korištena je nova izvedba grijaca koji ima konkavnu površinu na koju dozračuje fokusirana energija Sunca (Slika 4.9). Oba grijaca imaju jednaku izvedbu posude, dok je jedina razlika u izvedbi prednje površine izrađene od bakarnog lima. Izvedbom novog grijaca pokušala se povećati efikasnost pretvorbe energije na grijacu. Kako bi se teoretski poboljšala pretvorba energije novi grijac je izведен s konkavnom površinom, ali je pri tome korišten deblji bakarni lim uslijed zahtjeva proizvodnog postupka željene geometrije prednje ploče grijaca. Time je nažalost povećan i toplinski otpor prednje ploče grijaca, te snižen intenzitet kondukcije toplinske energije.

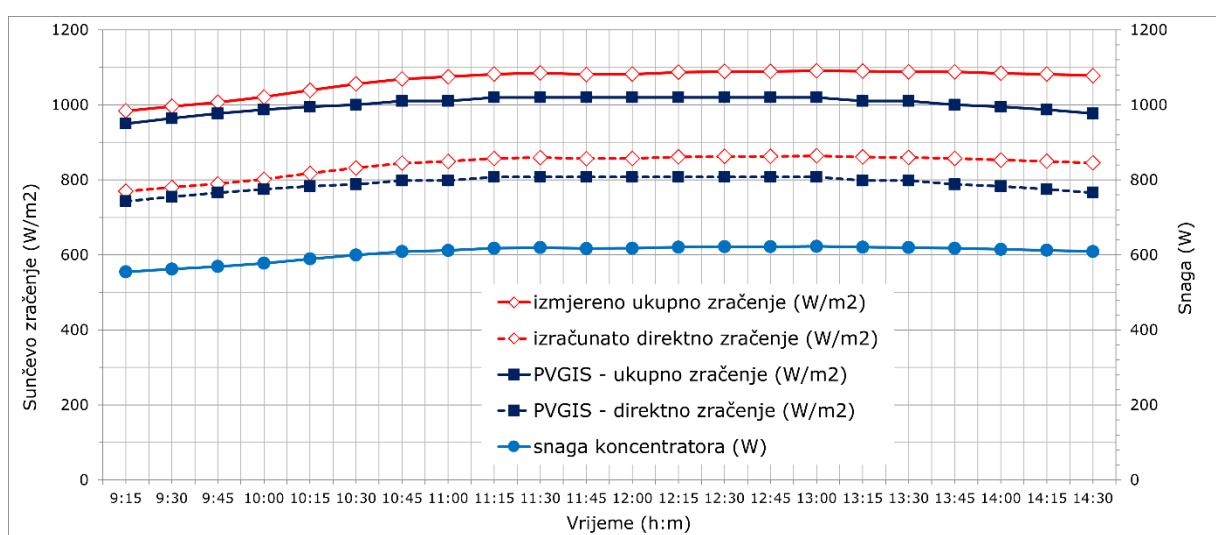
Koristeći rezultate prethodnog mjerena dobivene kalkulatorom sunčeve energije PVGIS, može se prikazati razlika između vrijednosti dozračenih energija Sunca za oba provedena mjerena (za različite izvedbe grijaca).

Prema slici 4.10, tijekom prethodnog mjerena (ravni grijac) postignute su nešto više vrijednosti dozračene energije Sunca, pri čemu je maksimalno izmjereno ukupno zračenje dosegнуto u 13:00 h u iznosu od 1091 W/m^2 [3], dok je tijekom mjerena provedenog u okviru ovog završnog rada također u 13:00 h dosegнутa najviša vrijednost od 1078 W/m^2 .

Najviša izračunata vrijednost direktnog Sunčevog zračenja u 12:45 h doseže vrijednost od $861,2 \text{ W/m}^2$ [3], u okviru novog mjerjenja ista iznosi oko $852,4 \text{ W/m}^2$, također u 12:45 h.



Slika 4.9. – Fokusiranje Sunčevog zračenja na grijaču: a) ravni grijač [3], b) konkavni grijač

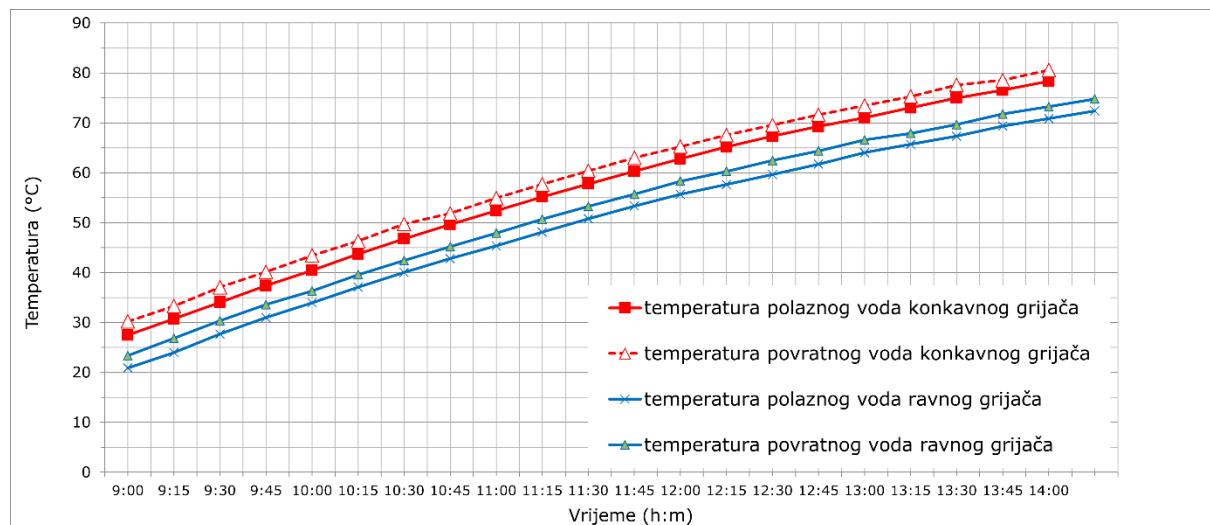


Slika 4.10. – Prethodni podatci izmjerenoj i izračunatoj Sunčevog zračenja [3]

Iz navedenog proizlazi da su tijekom oba mjerjenja vrijednosti Sunčevog zračenja bile približno jednake što omogućuje usporedbu obaju izvedbi grijaca. Uspoređujući rezultate izmjerениh radnih parametara za oba mjerjenja proizlazi da unatoč promjeni grijaca nije došlo do značajnije promjene u radu konkavnog paraboličnog solarnog koncentratora.

Na slici 4.11 prikazan je promjena temperaturnih vrednosti polaznog i povratnog voda za oba mjerjenja. Početna temperatura vode pri upotrebi ravnog grijaca iznosila je $18,2^{\circ}\text{C}$, dok je početna temperatura vode pri upotrebi konkavnog grijaca iznosila oko $24,4^{\circ}\text{C}$. Iz slike 4.11 vidljiv je jednak trend porasta temperature vode, ali i jednak trend razlike između temperature polaznog i povratnog voda. Kontinuiranim porastom temperature, temperatura polaznog voda za ravni grijac dosegla je temperaturu od oko $72,4^{\circ}\text{C}$, dok je temperatura povratnog voda bila oko $74,8^{\circ}\text{C}$ ($\Delta t = 2,4^{\circ}\text{C}$). Za konkavni grijac temperatura polaznog voda dosegla je temperaturu od oko $78,4^{\circ}\text{C}$, dok je temperatura povratnog voda bila oko $80,6^{\circ}\text{C}$ ($\Delta t = 2,2^{\circ}\text{C}$). Proizlazi da je u oba režima rada povećanje temperature vode od početka do kraja mjerjenja iznosilo oko 54°C .

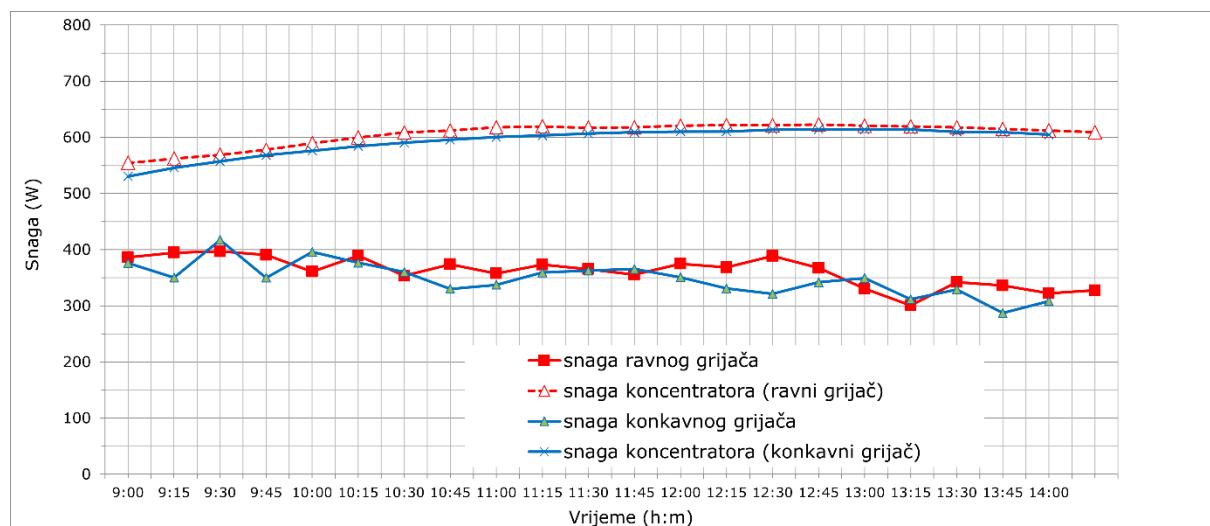
Proizlazi da je razlika u temperaturama za oba grijaca uzrokovana različitom vrijednosti početne temperature vode na početku mjerjenja. Na slici 4.11. vidi se jednak prirast temperature vode za oba grijaca, na osnovu čega se može zaključiti da bi u slučaju da su početne temperature vode za oba grijaca bile jednakе, bile jednakе i konačne temperature vode.



Slika 4.11. – Usporedba temperature polaznog i povratnog voda konkavnog i ravnog grijaca
[3]

Na slici 4.12 može se vidjeti da je snaga koncentratora za oba grijaca bila približno jednake vrijednosti, čak malo veća u slučaju ravnog grijaca što može biti uslijed nešto većih vrijednosti zračenja Sunca tijekom mjerena s ravnim grijacem. Snaga koncentratora je općenito varirala tijekom mjerena između vrijednosti od 530 W do 623 W.

Vrijednosti izračunate snage grijaca prikazane su također na slici 4.12. Iz slike je vidljivo da su snage grijaca približno jednake, uz male oscilacije koje su uzrokovane količinom dozračene sunčeve energije i promjenjivosti volumnog protoka vode. Oba sustava pokazuju padajući trend vrijednosti snage, što je u skladu sa smanjenjem iskoristivosti i povećanjem temperature vode u sustavu. Na početku mjerena snaga grijaca iznosi oko 400 W, dok pri kraju mjerena se približava vrijednosti od 300 W.



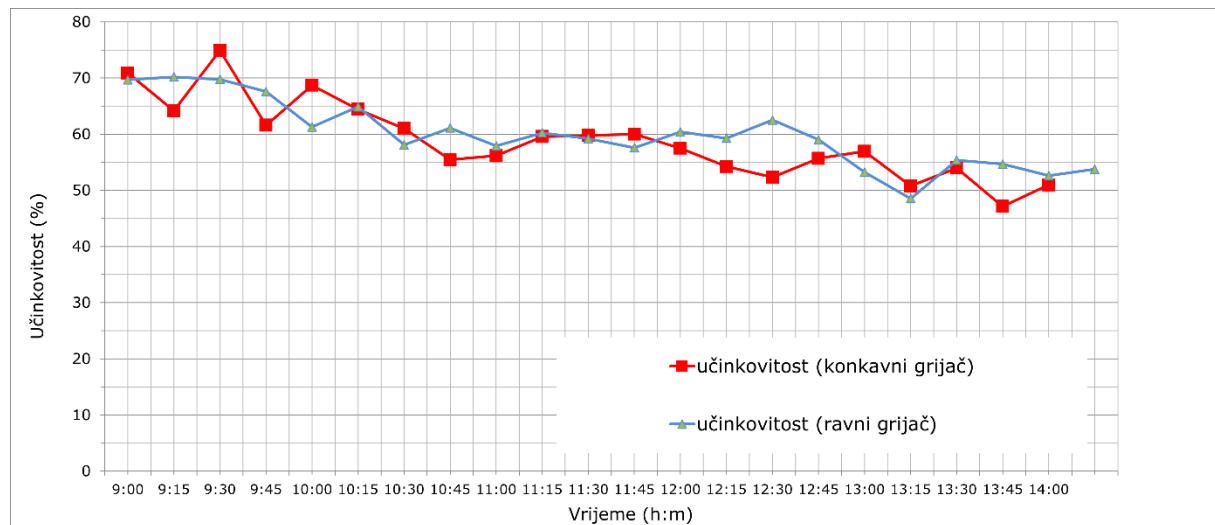
Slika 4.12. – Usporedba snage ravnog i konkavnog grijaca, usporedba snage koncentratora [3]

Na slici 4.13 prikazana je vrijednost trenutne učinkovitosti sustava za oba grijaca. Iz slike je vidljivo da je i trenutna učinkovitost obaju sustava približno jednakih vrijednosti. Vrijednosti prosječne učinkovitosti grijaca istog su reda veličine. Tijekom rada sustava s konkavnim grijacem postignuta je prosječna učinkovitost grijaca od oko 58,9 %, dok je ista tijekom rada sustava s ravnim grijacem iznosila oko 59,9 %.

Manja razlika u vrijednostima uočena je pri analizi ukupne učinkovitosti pretvorbe energije Sunca u toplinsku energiju pohranjenu u spremniku. Ukupna učinkovitost predstavlja omjer ukupno pohranjene toplinske energije u spremniku (Wh) i ukupne dozračene energije Sunca

(Wh) na površinu solarnog tanjura. Tijekom rada sustava s konkavnim grijачem postignuta je ukupna učinkovitost od oko 41 %, dok je pri radu s ravnim grijачem postignuta ukupna učinkovitost od 38,6 % [3]. Rezultat toga može biti uslijed povećanja toplinske izolacije spremnika vode, koje je naknadno izvedeno nakon rada sustava s ravnim grijачem.

Također, na porast učinkovitosti utjecala je i viša temperatura okolnog zraka što je smanjilo ukupne toplinske gubitke prema okolini. Pri mjerenu s ravnim grijачem (u travnju) temperatura zraka je bila oko 20°C, dok je mjereno s konkavnim grijачem (u kolovozu) izvršeno pri temperaturi zraka od oko 25°C [3].



Slika 4.13. – Usporedba učinkovitosti sustava [3]

5. Zaključak

U završnom radu prikazani su radni parametri laboratorijskog sustava konkavnog paraboličnog solarnog koncentratora, te je izvršena usporedba rada sustava pri različitim izvedbama grijajuća, s ravnom i konkavnom površinom na koju dozračuje fokusirana energija Sunca.

Tijekom rada sustava izvršeno je mjerjenje ukupnog sunčevog zračenja, volumnog protoka vode koja se zagrijava pomoću energije Sunca, te temperatura vode prije i nakon grijajuća. Iz izmjerene vrijednosti izvršen je proračun snage koncentratora, snage grijajuća, trenutne i prosječne učinkovitosti grijajuća, te ukupne učinkovitosti procesa pretvorbe energije Sunca u toplinsku energiju pohranjenu u volumenu od 20 litara vode.

Usporedbom sustava konkavnog paraboličnog solarnog koncentratora s ravnim grijajućem i s grijajućem koji ima konkavnu površinu proizlazi da oba sustava rada pri radnim parametrima istog reda veličine. Odnosno, izvedbom novog grijajuća nije postignuto povećanje učinkovitosti kao što se očekivalo.

Ostvareni porast temperature vode tijekom rada oba sustava je približno jednak i iznosi oko 54°C . Grafičkim prikazom rezultata uočen je i isti trend porasta temperature za oba mjerena. Snaga koncentratora bila je također približno jednaka za oba sustava, između 530 W i 623 W tijekom perioda mjerena. Snage grijajuća istog su reda veličine, uz neke manje razlike prvenstveno uzrokovane uslijed promjenjivosti volumnog protoka vode. Snaga grijajuća iznosila je od 300 do 400 W. Izračunate prosječne vrijednosti učinkovitosti grijajuća gotovo su jednake vrijednosti, te iznose oko 58,9 % za sustav s konkavnim grijajućem i oko 59,9% za sustav s ravnim grijajućem. Tijekom rada sustava s konkavnim grijajućem postignuta je ukupna učinkovitost od oko 41 %, dok je pri radu s ravnim grijajućem postignuta ukupna učinkovitost od 38,6 %, što je vjerojatno uzrokovano povećanjem sloja toplinske izolacije spremnika vode, a ne uslijed upotrebe grijajuća s konkavnom površinom.

Nastavak analize radnih parametara laboratorijskog sustava konkavnog paraboličnog solarnog koncentratora trebao bi uključiti rezultate mjerena direktne komponente sunčevog zračenja upotrebom pirheliometra, postizanje približno konstantne vrijednosti volumnog protoka vode, te eventualnu izvedbu konkavnog grijajuća iz tanjeg bakarnog lima.

Literatura

1. Günther M., Shahbazfar R.: *Solar Dish Technology*, Chapter 2, Advanced CSP Teaching Materials, 2011.
2. Günther M., Shahbazfar R.: *Solar Dish Technology*, Chapter 7, Advanced CSP Teaching Materials, 2011.
3. Hrgović M.; *Net Efficiency of a Parabolic Dish Concentrator*, Sveučilište u Splitu, Sveučilišni odjel za stručne studije, Split, Hrvatska
4. Jankoski Z., Gabrić I., Vrljičak I.: *Od satelitske antene do solarnog paraboličnog tanjura*, Domaće rješenje za više energije od Sunca, EGE 1/2019
5. Jankoski Z., Gabrić I., Vrljičak I.: *Od satelitske antene do solarnog paraboličnog tanjura*, Mjerenjem do povećanja učinkovitosti, EGE 3/2019
6. Chalkias C., Faka A., Kalogeropoulos K.: *Assessment of the Direct Sun-Light on Rural Road Network through Solar Radiation Analysis Using GIS*, Open Journal of Applied Sciences, 2013.
7. Hafez A. Z., El-Metwally K., Soliman A., Ismail I.; *Solar parabolic dish Stirling engine system design, simulation, and thermal analysis*, Energy Conversion and Management, kolovoz, 2016.
8. Ramde E. W., Tchao E. T., Fiagbe Y. A., Kponyo J. J., Atuah A. S.: *Pilot Low-Cost Concentrating Solar Power Systems Deployment in Sub-Saharan Africa: A Case Study of Implementation Challenges*, Sustainability, kolovoz, 2020.