

CODE2

Cogeneration Observatory
and Dissemination Europe



D5.4

Načrt razvoja soproizvodnje v SLOVENIJI

Povzetek

*Izdelal: Institut »Jožef Stefan«
Center za energetska učinkovitost*

Datum: December 2014

Verzija: 1.0



Co-funded by the Intelligent Energy Europe
Programme of the European Union

Povzetek

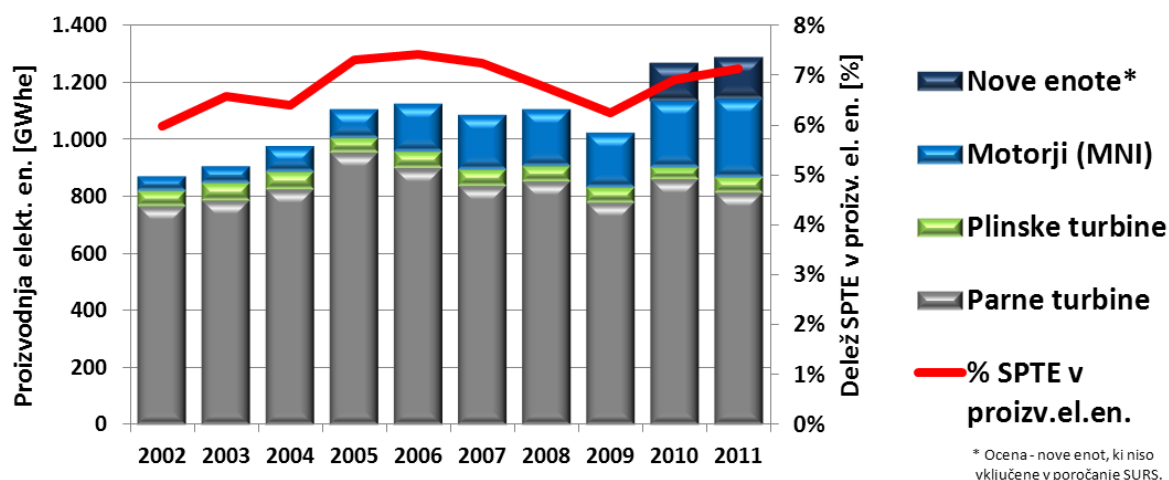
Stabilno podporno okolje, še posebej z leta 2009 vzpostavljeno novo podporno shemo, je v Sloveniji spodbudilo zmeren razvoj sproizvodnje toplote in električne energije (soproizvodnje, SPTE), ki dosega 7,5-odstoten delež v skupni proizvodnji električne energije. V zadnjih desetih letih je bilo tako zgrajenih več kot 300 novih enot sproizvodnje s skupno močjo okoli 125 MWe in 450 GWh letno proizvedene električne energije. Večina teh enot je v sistemih daljinskega ogrevanja in storitvah, kjer se kot glavno gorivo uporablja zemeljski plin, delež obnovljivih virov energije (predvsem lesne biomase in bioplina) pa že presega 40 %.

Do leta 2030 bi v Sloveniji lahko zgradili do 500 MWe novih kapacitet sproizvodnje in povečali proizvodnjo električne energije za do 2,6 TWh, toplote pa za 2,5 TWh. Z dodatno proizvodnjo bi tako lahko zagotovili okrog 50 % indikativnega ciljnega prihranka primarne energije do leta 2020 ter znižali izpust CO₂ za do 2,7 milijona ton do leta 2030.

Hitra prenova podporne sheme in vzpostavitev dolgoročnega stabilnega in spodbudnega okolja za sproizvodnjo sta ključna pogoja za nadaljnji razvoj sproizvodnje v Sloveniji, kjer največji neizkoriščen potencial ostaja v industriji. Izvajanje načrta razvoja sproizvodnje bo pozitivno vplivalo tudi na razvoj novih energetskih storitev in slovenskih dobaviteljev opreme za sproizvodnjo, ustvarjanje novih delovnih mest, zmanjšanje uvoza energije in bo imelo znatne koristi za celotno gospodarstvo v občutljivem obdobju trajnostnega okrevanja za izhod iz ekonomske krize.

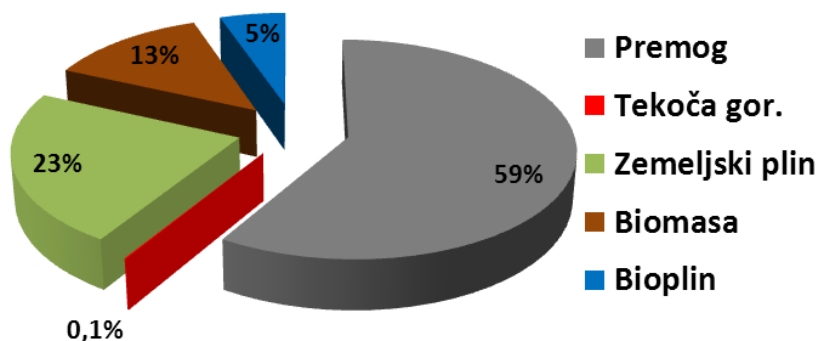
Stanje sproizvodnje v Sloveniji

Obseg sproizvodnje v Sloveniji se povečuje. Po statističnih podatkih je bilo leta 2012 v sproizvodnji z visokim izkoristkom proizvedene skoraj 1,2 TWh električne energije (dejanska proizvodnja je še nekoliko višja, kot prikazuje Slika 1) ter 3 TWh toplote v napravah s skupno instalirano močjo skoraj 350 MWe. Povečuje se tudi delež sproizvodnje v skupni proizvodnji električne energije, ta je leta 2012 znašal 7,5 %, kar pa je še vedno manj od evropskega povprečja, ki se giblje okoli 11 %.



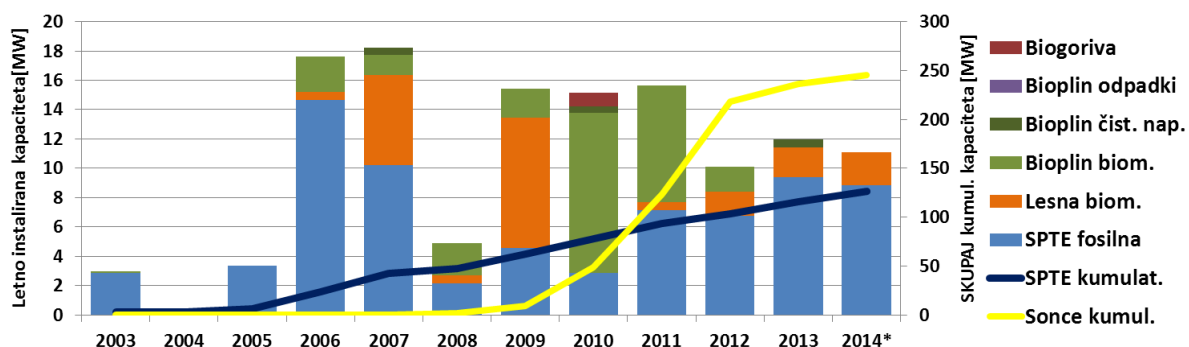
Slika 1: Razvoj sproizvodnje v Sloveniji

Tehnološko še vedno prevladujejo parne turbine, v zadnjih letih se povečuje tudi kapaciteta plinskih motorjev, žal pa se znižujeta delež in kapaciteta sproizvodnje v industriji. Zaradi največjih enot v Ljubljani in Šoštanju je glavno gorivo še vedno premog s skoraj 60-odstotnim deležem, povečujeta pa se deleža zemeljskega plina (23 %) in obnovljivih virov (18 % - lesna biomasa in bioplin; Slika 2).



Slika 2: Struktura goriv za sproizvodnjo v letu 2011

Zaradi dobre podpore se je po letu 2002 pomembno povečal obseg sproizvodnje v manjših sistemih daljinskega ogrevanja, s čimer se je delež sproizvodnje pri proizvodnji daljinske toplote približal 80 %. Uvedba nove podporne sheme leta 2009 pa je prispevala k vgradnji večjega števila malih enot SPTE predvsem v storitvenem sektorju, vključno z javnim sektorjem. V sistemih sproizvodnje se je zelo povečala tudi izraba bioplina in lesne biomase. V zadnjih desetih letih je bilo tako zgrajenih 300 novih enot sproizvodnje z okoli 130 MWe (Slika 3)¹, ki so proizvedle 450 GWh električne energije. V povprečju je bilo tako v zadnjih letih vgrajenih okoli 10 MWe enot SPTE letno, kar kaže na zmeren razvoj sproizvodnje v Sloveniji, ki je v primerjavi s sončnimi elektrarnami postopnejši.

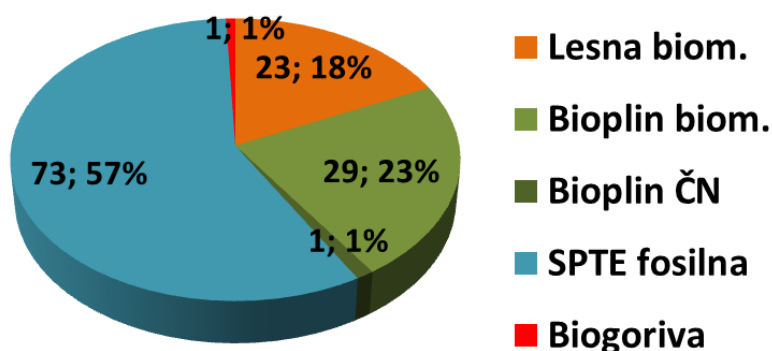


Slika 3: Razvoj novih enot sproizvodnje v Sloveniji v zadnjih 10 letih (enote, vključene v podporno shemo)

Po strukturi goriv v novih enotah prevladuje zemeljski plin s skoraj 60 %, spodbuden, več kot 40-odstoten delež pa predstavljajo obnovljivi viri energije (OVE), predvsem bioplin in lesna biomasa (Slika 4).

¹ Podatki za leto 2014 še niso popolni (podatki Borzena o vključenih enotah v podporno shemo do 30. 9. 2014), po podatkih SODO je skupna moč 200 novih priključenih enot v letu 2014 presegla 20 MWe.

Instalirana kapaciteta SPTE > 125 MW (MWe in delež v %)



Slika 4: Struktura goriv v novih enotah SPTE v Sloveniji

Soproizvodnja pomembno prispeva k vsem zastavljenim ciljem podnebno energetske politike, kot jih določajo Energetski zakon ter akcijski dokumenti na področju energetske učinkovitosti, obnovljivih virov energije ter zmanjševanja izpustov toplogrednih plinov:

- povečevanje diverzifikacije virov pri proizvodnji električne energije (zemeljski plin in biomasa) in večja razpršenost proizvodnje po vsej Sloveniji povečujeta zanesljivost oskrbe z električno energijo;
- visok izkoristek soproizvodnje predstavlja velik prihranek primarne energije, kar pomembno prispeva k ciljem Slovenije do leta 2020, ob povečevanju izrabe obnovljivih virov energije pa tudi zmanjšuje uvozno odvisnost;
- povečanje proizvodnje električne energije in toplote iz OVE pomembno prispeva k izpolnjevanju cilja 25-odstotnega deleža OVE v skupni rabi končne energije do leta 2020;
- učinkovita izraba nizkoogljicnih virov, ki nadomeščajo proizvodnjo električne energije iz premoga, znižuje izpuste toplogrednih plinov.

Splošna javna ozaveščenost glede soproizvodnje je v Sloveniji še vedno nizka. Razen ljudi, ki poklicno delajo na tem področju in drugih tehničnih zanesenjakov, večina ljudi še nikoli ni slišala za to tehnologijo, če pa so, jo pogosto vidijo kot komplicirano in drago tehnologijo, ki povzroča dodaten hrup, izpuste itd. Glavni razlog za opazno dvigovanje ozaveščenosti glede soproizvodnje v Sloveniji so v zadnjem času primeri dobre prakse več uspešno izvedenih projektov SPTE, ki so rezultat spodbudnega okolja podporne sheme.

Pri primerjavi s trenutno vodilnimi državami na področju soproizvodnje (Nemčija in Belgija) so bile v ozaveščenosti ugotovljene naslednje ključne razlike:

- **Močna vladna in politična podpora ter ozaveščenost** glede prednosti in prispevka soproizvodnje k ciljem energetske politike še vedno ni prisotna. Čeprav je soproizvodnja ustrezno vključena v več strateških dokumentov in jo podpira zelo spodbudna »feed-in« podpora shema, srednje in dolgoročne perspektive še vedno niso jasne, kar povzroča negotovo okolje za investitorje. Pomanjkanje finančnih virov za podporno shemo in posledično negotove prihodnje podpore so trenutno ključna ovira.

- **Pomanjkanje ozaveščenosti v bankah in finančnih institucijah:** finančni sektor gleda na sproizvodnjo še vedno zelo previdno (pomanjkanje ustreznega znanja in razumevanja, preveč komplicirano, previsoka tveganja), kar povzroča, da je pridobivanje bančnih posojil za projekte SPTE veliko težje v primerjavi z drugimi naložbami, kot so sončne elektrarne itd. To je v času finančne krize v Sloveniji eden bistvenih dejavnikov, saj je dostop do finančnih virov eden od ključnih problemov za uspešno izvajanje projektov.
- **Ustrezno znanje in ozaveščenost v celotni verigi, odgovorni za uspešno izvajanje projektov SPTE:** to je velik izziv za več akterjev, ki so ključni za kakovostno izvedbo projektov SPTE, posebno v storitvah in gospodinjstvih.

Glavne ovire



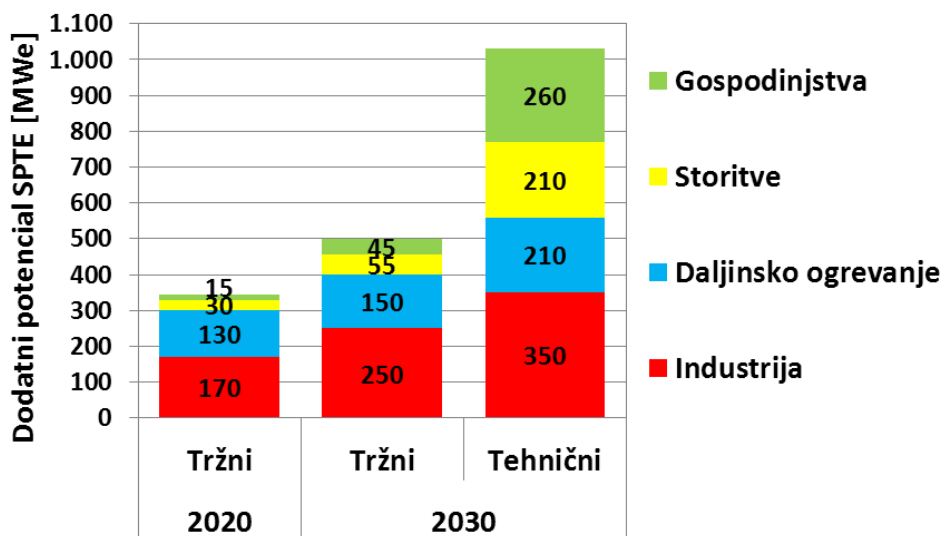
Slika 5: Glavne ovire za razvoj SPTE v Sloveniji

Čeprav so se v zadnjih letih pogoji in okolje za naložbe v sproizvodnjo, predvsem z novo podporno shemo, bistveno izboljšali, se še vedno soočamo s pomembnimi ovirami (Slika 5), ki preprečujejo hitrejši prihodnji razvoj SPTE v Sloveniji. V okviru načrta razvoja sproizvodnje do leta 2030 zato predlagamo konkretne potrebne ukrepe za njihovo odpravo.

Kaj je možno? Potencial in tržne možnosti za sproizvodnjo

Z ustreznim podpornim okoljem bi lahko v Sloveniji do leta 2030 zgradili do 500 MWe novih dodatnih kapacitet sproizvodnje na fosilne in obnovljive vire energije (Slika 6), kar bi

pomenilo dodatno proizvodnjo 2,7 TWh električne energije (23-odstotni delež v bruto rabi električne energije leta 2030), kot je bilo ocenjeno v analizi za NEP².



Slika 6: Ocenjen tržni in tehnični potencial SPT v Sloveniji do leta 2030

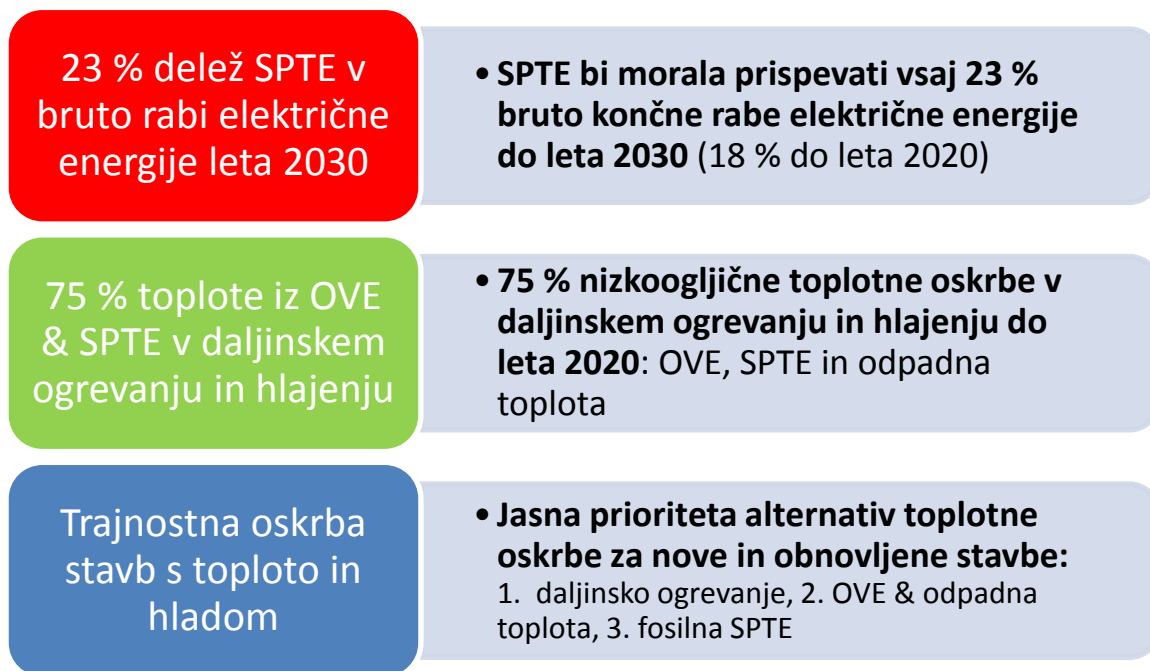
Načrt razvoja soproizvodnje do leta 2030

V skladu z Energetskim zakonom bi morali zato, da bi dosegli EU cilje za leto 2020 in 2030 z dolgoročno perspektivo do leta 2050, sprejeti nov energetski koncept s posebnim poudarkom na energetski učinkovitosti in izrabi OVE.

Upoštevajoč pod-strategijo NEP o soproizvodnji in predstavljeni ekonomski potencial, predlagamo naslednji **Načrt razvoja soproizvodnje do leta 2030** s tremi ključnimi izvedbenimi cilji (Slika 7):

1. Proizvodnja električne energije v soproizvodnji bi morala zagotoviti vsaj 18 % bruto končne rabe električne energije leta 2020 in 23 % leta 2030;
2. Do leta 2020 bi moralo biti 75 % vse daljinske toplote v obstoječih sistemih daljinskega ogrevanja proizvedene v soproizvodnji z visokim izkoristkom, iz OVE ali z izrabo odpadne toplote. Vsaj 20 % toplote bi moralo biti proizvedene iz OVE.
3. Trajnostna oskrba s toploto za vse nove in obnovljene stavbe bi morala biti zagotovljena z daljinsko toploto, OVE, odpadno toploto ali soproizvodnjo.

² Osnutek predloga Nacionalnega energetskega programa Republike Slovenije za obdobje do leta 2030: »Aktivno ravnanje z energijo« (http://www.mzip.gov.si/fileadmin/mzip.gov.si/pageuploads/Energetika/Zelena_knjiga_NEP_2009/NEP_2010_2030/NEP_2030_jun_2011.pdf).



Slika 7: Ključni cilji načrta za razvoj soproizvodnje do leta 2030

Glavna pogoja za doseg predstavljenih ciljev strategije soproizvodnje sta vzpostavitev **ustreznega spodbudnega zakonodajnega okvira z v nadaljevanju navedenimi različnimi posebnimi ukrepi za odpravo ugotovljenih ovir ter izpolnitev energetske politike in tržnih instrumentov.**

Stabilen, predvidljiv in učinkovit podporni okvir za soproizvodnjo z visokim izkoristkom

Hitra priprava in potrditev nove podporne sheme in zagotovitev stabilne podpore za SPTE tudi v prihodnosti

Ministrstvo za infrastrukturo naj čim prej pripravi vse potrebne podzakonske akte, ki jih zahteva novi Energetski zakon (EZ-1) za oblikovanje nove podporne sheme. Na osnovi dobrih izkušenj obstoječe podporne sheme predlagamo, da se ohrani dobro sprejet podporni model premij »feed-in« z nujnimi spremembami, ki temeljijo na poglobljeni oceni preteklega delovanja, novih tržnih pogojev in predpisanih razpisnih postopkov. Hitra priprava in vladna potrditev podzakonskih aktov (shema in definicija razpisnega postopka) sta ključni za premagovanje trenutne negotovosti za investitorje, ki je posledica objavljenih zakonodajnih sprememb in konca vstopa v trenutno podporno shemo sredi septembra 2014.

Revizija ter redno vrednotenje in optimizacija podporne sheme

Direktorat za energijo mora zagotoviti redno spremljanje, vrednotenje in optimizacijo podporne sheme, da bi zagotovili njeno učinkovito delovanje in učinkovito rabo finančnih virov, z naslednjimi ukrepi:

- Okrepitev odgovornih institucij za delovanje sheme (Agencija za energijo, Borzen, Ministrstvo, pristojno za energijo) in vzpostavitev boljše koordinacije akterjev za takojšnjo reševanje aktualnih problemov in napak v shemi.

- Vzpostavitev letnega vrednotenja delovanja sheme ter potrebnih revizij in optimizacije ravni podpor glede na tržne pogoje in razvoj (cene energije, tehnologije itd.), da bi zagotovili finančno vzdržno in učinkovito delovanje.
- Reševanje zaznanih obstoječih problemov:
 - **vpeljava krivulj referenčnih stroškov** električne energije za manjše SPTE razrede;
 - **oblikovanje nove ustrezne podpore za stare in rekonstruirane SPTE objekte** v skladu z navodili za državno pomoč EU (skupna spodbuda na ravni EU);
 - **določitev podpore za mikro enote SPTE na lesno biomaso;**
 - **poenostavitev določanja podpor za nove tržno nezrele tehnologije SPTE.**

Zagotavljanje potrebnih finančnih virov za stabilno delovanje podporne sheme

Direktorat za energijo bi moral v sodelovanju z Ministrstvom za finance in Ministrstvom za gospodarski razvoj in tehnologijo zagotoviti finančne vire, potrebne za zagotovitev stabilnega delovanja podporne sheme, z letnim prilagajanjem višine prispevka, ki ga plačujejo porabniki energije (na električno energijo in druga goriva), in uvedbo novih finančnih virov: podnebni sklad, državni proračun, EU kohezijski sklad za potencialne nove investicijske podpore idr.

Poenostavitev in poenotenje pravil priključevanja na omrežje je pomemben korak k hitrejšemu razvoju mikro sproizvodnje

Direktorat za energijo mora v sodelovanju z Agencijo za energijo in sistemskimi operaterji omrežja (SODO in ELES) nadaljevati postopek poenostavitve in poenotenja zahtev za priključevanje na omrežje (zahteve glede tehnične in merilne opreme, standardni stroški itd.), še posebno za male enote SPTE, kjer se trenutne previsoke zahteve odražajo v neproporcionalnem deležu investicijskih stroškov. Aktivnosti bi se morale odvijati v skladu z razvojem koncepta »pametnih omrežij« in novih inovativnih pristopov in podpor (preprosta prijava »vgradi in informiraj«, neto meritve itd.). Mikro enote SPTE bi morale biti izvzete iz razpisnega postopka za vstop v podporno shemo.

Vzpostavitev trajnostnega ogrevanja in hlajenja je ključen predpogoj za izpolnjevanje EU ciljev v Sloveniji

Zagotavljanje trajnostne oskrbe s toploto je predpogoj za nadaljnji razvoj in ekonomsko delovanje sistemov daljinskega ogrevanja in hlajenja (DOH) v Sloveniji

Da bi omogočili prihodnji razvoj sistemov DOH v skladu s strateškimi cilji in nizkoogljično oskrbo z energijo, bi morali biti uvedeni ustrezni podporni instrumenti (subvencije, brezobrestna posojila itd.) za transformacijo sistemov DOH v učinkovite sisteme DOH, kot jih predpisuje novi energetska zakon:

- **vsaj 50 % toplote iz OVE ali**
- **50 % odpadne toplote ali**
- **75 % toplote iz SPTE ali**
- **75 % kombinacije zgornjih toplotnih virov.**

Trajnostna oskrba s toploto v sistemih DOH opravičuje obvezni priklop na omrežje DOH in omogoča konkurenčno oskrbo s toploto glede na druge individualne alternative³.

Direktorat za energijo bi moral pripraviti potrebne revizije Energetskega zakona, da bi predpisal to obveznost obstoječim DOH in uvedel obveznost v postopku izdaje dovoljenj za nove sisteme DOH in priprave lokalnih energetskega konceptov.

Prilagoditveni zakonodajni aktovi za določitev prioritete načina ogrevanja na ravni občin in stavb je ključna za prihodnji razvoj DOH in soproizvodnje

Direktorat za energijo bi moral pripraviti jasna pravila (podprta z Energetskim zakonom) za določitev naslednjih prioritete načina ogrevanja v lokalnih energetskega konceptih in posledično za nove ter obnovljene individualne stavbe:

- 1. daljinsko ogrevanje & hlajenje;**
- 2. OVE (SPE in druge tehnologije) & odpadna toplota;**
- 3. fosilna SPE (z nizkoogljičnimi gorivi < 0,23 kgCO₂/kWh_f)**

Jasne prioritete bodo omogočile prihodnji razvoj DOH ter postavile jasne pogoje za investitorje in lokalna energetska podjetja in tako preprečile številne nepotrebne spore.

Dvig ozaveščenosti in promocija za širšo rabo soproizvodnje

Podpora za razvoj novih finančnih in poslovnih modelov je ključna za izvajanje projektov, ki se v trenutni ekonomski krizi soočajo s pomanjkanjem lastnih sredstev

Nadaljnji razvoj in podpora energetskega pogodbeništvu ter novim inovativnim poslovnim modelom sta zelo pomembna za hitrejše izvajanje projektov SPE v sektorjih, ki imajo v trenutni ekonomski krizi omejen kapital in problem z dostopom do finančnih virov (bančna posojila). Ministrstvo za finance in Direktorat za energijo bi morala:

- odpraviti že zaznane zakonodajne negotovosti;
- pripraviti smernice za izvajanje projektov energetskega pogodbeništvu v javnem sektorju (v pripravi);
- izvesti več demonstracijskih projektov za izobraževanje vključenih akterjev (javni sektor, banke, ESCO);
- zagotoviti ustrezno vključitev soproizvodnje v zeleno javno naročanje;
- zagotoviti boljšo kakovost pri izvajanju projektov SPE;
- vzpostaviti tehnično pisarno na Ministrstvu, pristojnem za javno upravo, ki bo nudila tudi podporo pri izvajanju projektov SPE.

Splošna promocijska kampanja za širšo ozaveščenost glede prednosti tehnologije soproizvodnje

Trenutna zelo nizka splošna ozaveščenost glede prednosti tehnologije soproizvodnje zahteva izvajanje širše promocijske kampanje v Sloveniji. Kampanja, ki bi jo usmerjal Direktorat za energijo, bi morala biti izvedena v sodelovanju z lokalnimi energetskega

³ V skladu z aktualnimi smernicami EU za državne pomoči je podpora modernizaciji sistemov DOH dovoljena in predstavlja veliko priložnost za povečanje njihove gospodarnosti in konkurenčnosti delovanja.

agencijami in drugimi zainteresiranimi tržnimi akterji s posebnim poudarkom na izmenjavi dobre prakse.

Ministrstvo za izobraževanje, znanost in šport bi moralo zagotoviti boljšo vključitev vsebin o soproizvodnji v izobraževalne in raziskovalne programe.

Ministrstvo za gospodarski razvoj in tehnologijo bi moralo okrepiti mednarodno sodelovanje in vzpostaviti podporo domačim dobaviteljem opreme.

Pričakovani izmerljivi učinki predlaganega načrta za razvoj soproizvodnje do leta 2030, ki omogočajo sprotno spremljanje izvajanja, so prikazani v tabeli (Tabela 1).

Tabela 1: Pričakovani rezultati načrta razvoja soproizvodnje do leta 2030

SPTE	Pričakovana nova dodatna el. kapaciteta
Novo instalirane visoko učinkovite enote SPTE	
Industrija	165 MW do 2020 in dodatnih 95 MW do 2030
DOH (brez TE-TOL)	20 MW do 2020 in dodatnih 6 MW do 2030
Storitve	28 MW do 2020 in dodatnih 27 MW do 2030
Gospodinjstva	11 MW do 2020 in dodatnih 25 MW do 2030

Ocena učinkov načrta

V trenutnih okoliščinah bi bil lahko le majhen del ocenjenega ekonomskega potenciala SPTE do leta 2030 izkoriščen po scenariju »običajnega poslovanja« (**»business as usual«**) brez dodatnih potrebnih naporov .

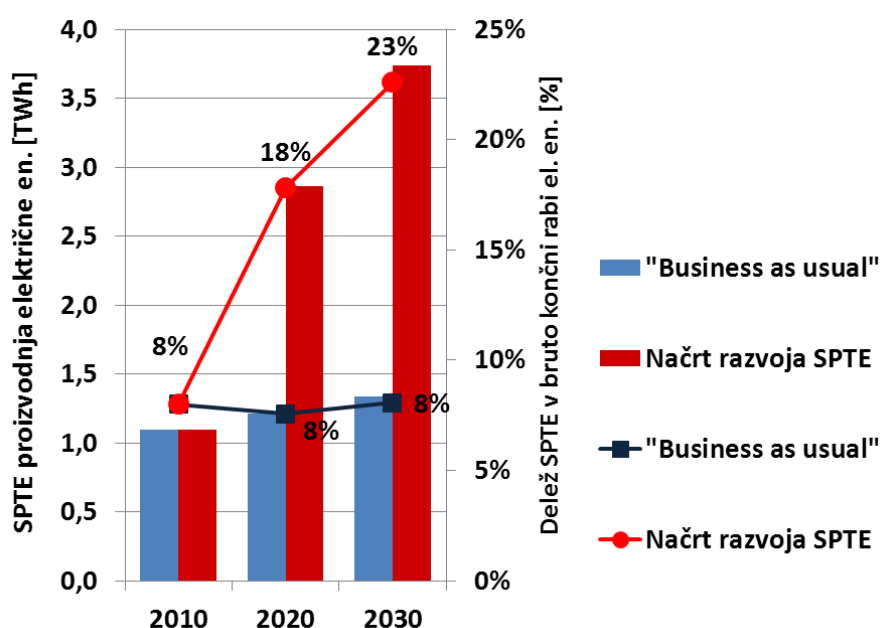
S predlaganim izvajanjem Načrta razvoja soproizvodnje pa lahko okolje za razvoj soproizvodnje znatno izboljšamo in tako pripomoremo k hitrejši in bolj uravnoteženi rasti SPTE v vseh sektorjih: daljinsko ogrevanje, industrija, storitve in gospodinjstva, vključno z malimi in mikro enotami SPTE. Za oceno učinkov smo uporabili naslednje standardne energetske in okoljske kazalce:

- **produkcija električne energije iz SPTE:** proizvodnja SPTE bi se lahko do leta 2030 več kot podvojila, in sicer iz 1,2 TWh leta 2012 na 3,7 TWh leta 2030;
- **delež električne energije iz SPTE v bruto končni rabi električne energije⁴:** leta 2030 bi lahko SPTE prispevala vsaj 23 % bruto končne rabe električne energije v primerjavi s trenutnim 8-odstotnim deležem;
- **produkcija toplote iz SPTE:** 2,8 TWh trenutne proizvodnje toplote s SPTE bi se lahko do leta 2030 povečalo na 5,3 TWh;
- **delež toplote iz SPTE v bruto končni rabi toplote⁵:** ena četrtnina pričakovane rabe toplote v letu 2030 bi lahko bila zagotovljena iz SPTE v primerjavi s trenutnim le 12-odstotnim deležem;

⁴ Isti kazalec je uporabljen tudi za izračun prispevka električne energije iz OVE k zastavljenemu cilju v letu 2020. Bruto raba končne električne energije vključuje rabo končne energije, izgube v omrežju in lastno rabo proizvodnih objektov električne energije.

- **prihranek primarne energije (PPE): s sproizvodnjo bi lahko raba primarne energije do leta 2030 zmanjšali za od 3,2 do 5,6 TWh.** Sproizvodnja bi leta 2020 lahko prispevala med 2,1 do 3,8 TWh prihranka primarne energije, kar predstavlja okoli 50 % indikativnega prihranka primarne energije Slovenije do leta 2020⁶;
- **proizvodnja električne energije iz OVE:** 0,7 TWh ali 22 % električne energije iz sproizvodnje bo leta 2020 proizvedene iz OVE, kar bo prispevalo več kot 20 % k načrtovanemu povečanju proizvodnje električne energije iz OVE za izpolnitev obveznosti 25-odstotnega deleža OVE v rabi končne energije do 2020 iz Akcijskega načrta za obnovljive vire energije 2010 -2020;
- **CO₂ prihranki:** potencialno zmanjšanje izpusta CO₂ zaradi sproizvodnje bi lahko leta 2030 doseglo do 2,7 milijona ton CO₂.

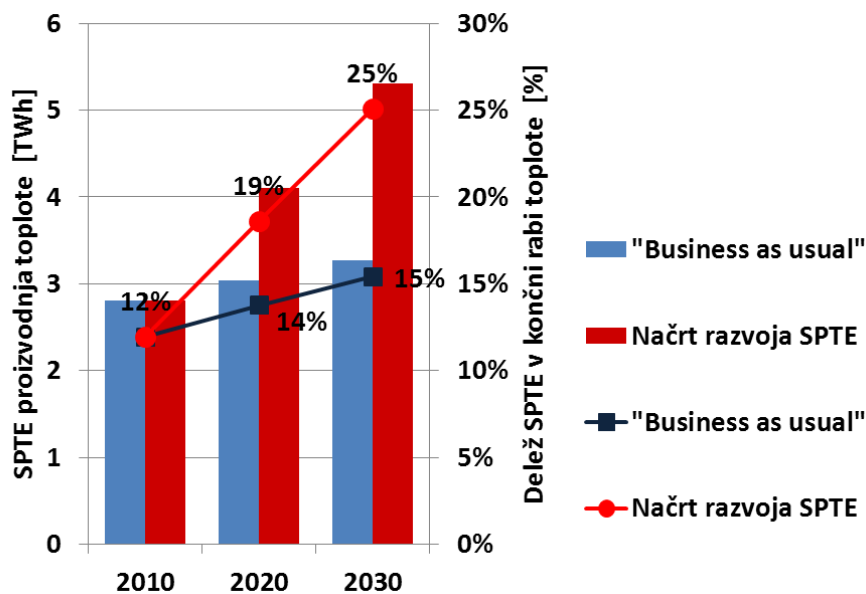
Grafično predstavitev kazalcev strategije glede proizvodnje električne energije in toplote v sproizvodnji prikazujeta **Slika 8** in **Slika 9**.



Slika 8: Kazalci električne energije za oba scenarija

⁵ Isti kazalec je uporabljen tudi za izračun prispevka toplote iz OVE k zastavljenemu cilju v letu 2020. Bruto raba končne toplote vključuje celotno končno toploto in porabo goriva (tudi toploto, ki ni primerna za SPT) ter distribucijske izgube.

⁶ Predlog Akcijskega načrta za energetska učinkovitost za obdobje 2014 – 2020.



Slika 9: Kazalci toplote za oba scenarija

Zaključki

Načrt razvoja soproizvodnje v Sloveniji je potrdil veliko prednosti in koristi izkoriščanja ocenjenih 500 MWe ekonomskega potenciala soproizvodnje z visokim izkoristkom v Sloveniji. Z odstranitvijo ugotovljenih ovir in omogočanjem hitrejše in bolj uravnotežene rasti uporabe soproizvodnje v vseh ciljnih sektorjih do leta 2030, bi lahko soproizvodnja v Sloveniji:

- proizvedla 4 TWh ali več kot 20 % bruto končne rabe električne energije;
- zagotovila več kot 5 TWh toplote ali četrtno bruto končne rabe toplote;
- prispevala več kot 20 % zahtevane proizvodnje električne energije iz OVE;
- zmanjšala izpust CO₂ za več kot 2,5 milijona ton;
- prispevala okrog 50 % ciljnega prihranka primarne energije do leta 2020.

Izvajanje Načrta razvoja soproizvodnje bo pozitivno vplivalo tudi na razvoj novih energetske storitev in slovenskih dobaviteljev opreme za soproizvodnjo, ustvarjanje novih delovnih mest, zmanjšanje uvoza energije in bo imelo znatne koristi za celotno gospodarstvo v občutljivem obdobju trajnostnega okrevanja za izhod iz ekonomske krize.