



Revizija integriranog nacionalnog energetskeg i klimatskog plana RH za razdoblje 2021.-2030.

Zagreb, srpanj 2023.

Ciljevi - RED III Direktiva

- Udio OIE u bruto neposrednoj potrošnji energije u 2030. od 42,5%
- Udio OIE u grijanju i hlađenju u 2030. – povećanje od 1,1 postotni poen godišnje (1,5 postotnih poena ako se koristi otpadna toplina)
- Udio OIE u sustavima centraliziranog grijanja i hlađenja – povećanje od 2,1 postotni poen godišnje
- 49 % OIE u zgradarstvu do 2030 - indikativni cilj
- Povećanje OIE od 1,1 postotni poen godišnje u industriji – indikativni cilj

Ciljevi - RED III Direktiva - Promet

- Smanjenje emisije stakleničkih plinova od najmanje 13 % do 2030.
- Udio naprednih biogoriva i bioplina 2,2 % do 2030.
- Udio obnovljivih goriva nebiološkog podrijetla 2,6 % do 2030.
- Ukoliko je udio biogoriva proizvedenih iz kultura za proizvodnju hrane ograničen na manje od 7 % moguće je smanjiti cilj od 13 % smanjenja emisija iz prvog stavka

Ciljevi – smanjenje emisija

- Smanjenje neto emisija za -55% na razini EU u 2030. u odnosu na 2005.
- Smanjenje emisija za ETS sektor -62% – za 2030. u odnosu na 2005.
- Smanjenje emisija za ne-ETS sektor na razini EU -40% – za 2030. u odnosu na 2005.
- Smanjenje emisija za ne-ETS sektor za Hrvatsku -16,7% – za 2030. u odnosu na 2005.

Ciljevi – EED direktiva (recast)

- EU ciljevi obvezujući:
 - Smanjenje FEC na razini EU najmanje 11,7 % in 2030 u usporedbi s referentnim scenarijem iz 2020 odnosno ne više od 763 Mtoe
 - PEC ne više od 992,5 Mtoe u 2030.
- Nacionalni doprinosi indikativni
 - prijavljuju se u update-u NECP-a
 - metodološki okvir dan u Prilogu I nove EED
 - ukoliko nacionalni ciljevi zborjeni nisu dovoljni za postizanje EU ciljeva, EK će tražiti korekcije u sklopu ocjene NECP-a
- Ostali ciljevi:
 - Ukupna neposredna potrošnja energije u svim javnim tijelima smanjena barem za 1.9% svake godine, u usporedbi s godinom X-2
 - 3% obnova ZJS barem do nZEB ili Z_Emission_B
 - Obvezujući kumulativni cilj – 0,8% -> 1,3 % (2024. i 25.) -> 1,5% (2026. i 27.) -> 1,9% (2028. do 30.)

Dekarbonizacija

MS-1	MCC-1	Povjerenstvo za međusektorsku koordinaciju za politiku i mjere za ublaživanje i prilagodbu klimatskim promjenama
MS-2	MCC-2	Poticanje osnivanja regionalnih energetske i klimatske agencije i izgradnja kapaciteta
MS-3	MCC-3	Promicanje korištenja inovativnih informacijskih i komunikacijskih tehnologija (ICT) radi smanjenja emisija stakleničkih plinova
MS-3	MCC-4	Europski sustav trgovanja emisijskim jedinicama
MS-4	MCC-5	Porez na emisiju CO₂ za stacionarne izvore koji nisu u EU ETS-u
MS-6	MCC-6	Sporazum gradonačelnika za klimu i energiju u Republici Hrvatskoj
MS-4		Strateško planiranje na regionalnoj i lokalnoj razini
MS-7	MCC-7	Povelja o suradnji u cilju dekarbonizacije zgrada do 2050.
MS-5	MCC-8	Uspostava platforme za prikupljanje, uporabu i skladištenje CO ₂
MS-6	MCC-9	Unaprjeđenje održivosti urbanih sredina
MS-7	MCC-10	Uspostava Programa za izračun i smanjenje ugljikova otiska poslovnih subjekata i subjekata javnog sektora
MS-8	MCC-11	Uspostava digitalne platforme za kružno gospodarstvo
MS-9	MCC-12	Transformacija sektora biogospodarstva
MS-10	MCC-13	Zakonske prilagodbe i tehničke podloge za uvođenje vodika u energetske sustav
MS-11		Smanjenje ugljikova otiska pojedinaca promjenom životnih navika
MS-12		Prikupljanje i obrada biomase iz poljoprivrede, šumarstva, ribarstva i akvakulture
MS-13		Ukidanje subvencija za fosilna goriva
MS-14		Certifikacija uklanjanja ugljika

Dekarbonizacija

IP-1	MIP-1	Smanjenje udjela klinkera u proizvodnji cementa
IP-2	MIP-2	Ograničavanje emisija fluoriranih stakleničkih plinova
IP-3	MIP-3	Postupno smanjenje količine fluorouglikovodika koja se može stavljati na tržište
IP-4	MIP-4	Ograničenja i zabrana stavljanja na tržište određenih proizvoda i opreme
IP-5	MIP-5	Smanjenje emisija fluoriranih stakleničkih plinova iz mobilnih sustava za klimatiziranje
GO-1	MWM-1	Sprječavanje i smanjenje nastajanja otpada
GO-2	MWM-2	Povećanje mase odvojeno skupljenog i recikliranog otpada
GO-3	MWM-4	Smanjenje mase odloženog biorazgradivog otpada
GO-4	MWM-3	Osiguravanje sustava obrade i korištenja odlagališnog plina
GO-5		Smanjenje otpada od hrane u skladu sa smjernicama razvoja biogospodarstva
GO-5	MWM-5	Korištenje bioplina za proizvodnju biometana, električne energije i topline
GO-6		Mjere kružnog gospodarstva za povećanje resursne učinkovitosti i primjenu poslovnih modela temeljenih na popravljanju, recikliranju i uporabi

Dekarbonizacija

POLJ-1	MAG-1	Promjena u hranidbi goveda i svinja i kvaliteta stočne hrane
POLJ-1	MAG-2	Poboljšanje kapaciteta za skladištenje i praksi prilikom manipulacije stajskim gnojem
POLJ-3	MAG-3	Izmjena sustava uzgoja stoke
POLJ-2	MAG-4	Anaerobna razgradnja stajskog gnoja i proizvodnja bioplina
POLJ-5	MAG-5	Poboljšanje uzgojno-seleksijskog programa
POLJ-3	MAG-6	Unaprjeđivanje i promjena sustava obrade tla (reducirana obrada)
POLJ-4	MAG-7	Proširenje plodoreda s većim učešćem leguminoza
POLJ-5	MAG-8	Intenziviranje plodoreda korištenjem međuusjeva
POLJ-6	MAG-9	Poboljšanje metoda primjene mineralnih gnojiva
POLJ-7	MAG-10	Poboljšanje metoda primjene organskih gnojiva
POLJ-8	MAG-11	Agrošumarstvo
POLJ-9	MAG-12	Hidromelioracijski zahvati i sustavi zaštite od nepogoda
POLJ-10	MAG-13	Uvođenje novih kultivara, sorti i vrsta
POLJ-14	MAG-14	Promjena načina prehrane ljudi
POLJ-15	MAG-15	Sakupljanje i obrada poljoprivrednih nasada i ostataka za korištenje u energetske svrhe

Dekarbonizacija

LUF-1	MLF-1	Izrada Strategije upravljanja zemljištem Republike Hrvatske
LUF-2	MLF-2	Akumulacija ugljika na površinama postojećih šuma
LUF-3	MLF-3	Provedba radova pošumljavanja
LUF-4	MLF-4	Proizvodnja i uporaba drva i drvnih proizvoda
LUF-5	MLF-5	Gospodarenje poljoprivrednim zemljištem
LUF-6	MLF-6	Gospodarenje pašnjacima
LUF-7	MLF-7	Provedba tehničkih projekata i znanstvenih istraživanja u LULUCF sektoru
FUG-1	MEN-24	Modernizacija rafinerija
FUG-2	MEN-25	Mjere povećanja energetske učinkovitosti unapređenjem procesa i procesnih jedinica
FUG-3	MEN-26	Spaljivanje metana na baklji

Dekarbonizacija

OIE-1	MEN-16	Informiranje, edukacija i povećanje kapaciteta za korištenje OIE
OIE-2	MEN-17	Prostorno-planski preduvjeti za korištenje OIE
OIE-3	MEN-19	Razrada regulatornog okvira za korištenje OIE
OIE-4	MEN-18	Korištenje OIE za proizvodnju električne energije
OIE-5		Korištenje OIE za toplinske potrebe
OIE-6		Korištenje OIE u centraliziranim i zatvorenim toplinskim sustavima
OIE-7		Dijeljenje energije i energetske zajednice

Dekarbonizacija

TR-1	MTR-1	Informiranje potrošača o ekonomičnosti potrošnje goriva i emisiji CO ₂ novih osobnih automobila
TR-2	MTR-2	Posebna naknada za okoliš za vozila na motorni pogon
TR-3	MTR-3	Posebni porez za motorna vozila
TR-4	MTR-4	Praćenje, izvještavanje i verifikacija emisija stakleničkih plinova u životnom vijeku goriva i energije
TR-5	MTR-5	Zakonodavne prilagodbe za čišći promet
TR-6	MTR-6	Financijski poticaji za energetske učinkovita vozila
TR-7	MTR-7	Razvoj infrastrukture za alternativna goriva
TR-8	MTR-8	Poticanje integriranog teretnog prometa
TR-9	MTR-9	Poticanje razvoja održivog integriranog prometa na nacionalnoj razini
TR-10	MTR-10	Promicanje integriranog i inteligentnog prometa i razvoj infrastrukture za alternativna goriva na lokalnoj i područnoj razini
TR-11	MTR-11	Obuka vozača cestovnih vozila za eko vožnju
TR-12	MTR-12	Poticanje brodskog prometa na alternativna goriva
TR-13	MTR-13	Plan razvoja tržišta naprednih biogoriva
TR-14	-	Dekarbonizacija prometa kroz proizvodnju naprednih biogoriva iz ostataka poljoprivredne proizvodnje i energetske usjeva uz integrirano hvatanje, korištenje i skladištenje ugljika

Dekarbonizacija

TR-1	MTR-5	Regulatorni instrumenti za poticanje čisteg prometnog sustava
TR-2	MTR-6	Program sufinanciranja kupnje novih vozila na alternativna goriva i razvoja infrastrukture za alternativna goriva u cestovnom prometu
TR-3	MTR-9	Unaprjeđenje sustava javnog prijevoza i promicanje održivog integriranog prometa
TR-4	MTR-12	Poticanje razvoja energetski učinkovitog pomorskog prometa i prometa unutarnje plovidbe
TR-5		Poticanje razvoja energetski učinkovitog željezničkog prometa
TR-6		Poticanje razvoja energetski učinkovitog zračnog prometa
TR-7	MTR-13	Razvoj tržišta niskougličnih boriva

Energetska učinkovitost

ENU-1	MCC-14	Sustav obveze energetske učinkovitosti za opskrbljivače – REVIZIJA SUSTAVA (70:30 -> 50:50)?
ENU-2	MEN-1	Promoviranje nZEB standarda gradnje i obnove
ENU-2		Promoviranje dekarbonizacije i primjene „energy efficiency first“ načela u zgradarstvu
ENU-3	MEN-2	Program energetske obnove višestambenih zgrada
ENU-4	MEN-3	Program energetske obnove obiteljskih kuća
ENU-5	MEN-4	Program energetske obnove zgrada javnog sektora
ENU-6	MEN-5	Program energetske obnove zgrada koje imaju status kulturnog dobra
ENU-7	MEN-7	Sustavno gospodarenje energijom u javnom sektoru
ENU-8	MEN-6	Program energetske obnove javne rasvjete
ENU-9	MCC-15	Zelena javna nabava
ENU-10	MEN-8	Sustavno gospodarenje energijom u poslovnom (uslužnom i proizvodnom) sektoru
ENU-11	MEN-9	Informativni računi
ENU-11	MEN-10	Informiranje o energetskej učinkovitosti

Energetska učinkovitost

ENU-13	MEN-11	Obrazovanje u području energetske učinkovitosti
ENU-14	MCC-15	Integrirani informacijski sustav za praćenje energetske učinkovitosti
ENU-12		Razvoj okvira za osiguranje adekvatnih vještina u kontekstu zelenih poslova potrebnih za obnovu zgrada
ENU-13	MEN-12	Energetska učinkovitost elektroenergetskog prijenosnog sustava
ENU-14	MEN-13	Smanjenje gubitaka u distribucijskoj elektroenergetskoj mreži i uvođenje naprednih mreža
ENU-15	MEN-14	Povećanje učinkovitosti sustava toplinarstva
ENU-16	MEN-16	Povećanje učinkovitosti plinskog sustava
ENU-17		Povećanje energetske učinkovitosti i korištenja OIE u proizvodnim industrijama
ENU-18		Program za povećanje energetske učinkovitosti sustava javne vodoopskrbe, odvodnje i pročišćavanja otpadnih voda

Energetska sigurnost

ES-1	MEN-21	Integrirano planiranje sigurnosti opskrbe energijom i energentima
ES-1	MEN-21	Izgradnja i korištenje spremnika energije
ES-2		Unaprjeđenje sustava vođenja elektroenergetskog sustava
ES-3	MEN-22	Razvoj i održavanje sustava centralne proizvodnje toplinske energije
ES-4	MEN-23	Povećanje kapaciteta terminala za UPP
ES-5		Sigurnost opskrbe prirodnim plinom za EU zemlje
ES-6		Sigurnost opskrbe prirodnim plinom za Zapadni Balkan
ES-7		Izgradnja i unaprjeđenje vođenja transportnog plinskog sustava
ES-7	-	Razvoj jadranskog tržišta nafte i derivata uz optimizaciju skladišnih kapaciteta za naftu i derivate
ES-8		Istraživanje potencijalnih ležišta ugljikovodika u Slavoniji, Dinaridima i Jadranu
ES-9		Smanjenje uporabe fosilnih goriva za toplinske potrebe u individualnim toplinskim sustavima
ES-10		Kibernetička sigurnost

ES-1
ES-2
ES-3
ES-4
ES-5
ES-6
ES-7
ES-8
ES-9
ES-10

Unutarnje energetske tržište

UET-1	MEN-27	Razvoj prijenosne elektroenergetske mreže
UET-2	MEN-28	Razvoj plinskog transportnog sustava
UET-3		Opremanje transportnog plinskog sustava za buduću mogućnost transporta do 100 % vodika
UET-4		Omogućavanje provedbe pilot projekata odgovora na potražnju u distribucijskoj mreži
UET-5		Razvoj nacionalnog tržišta uravnoteženja
UET-6	MEN-29	Razrada regulatornog okvira za aktivno sudjelovanje korisnika mreže na tržištu električne energije
UET-7	MEN-30	Uvođenje naprednih sustava mjerenja potrošnje i upravljanja mjernim podacima
UET-8	MEN-31	Usvajanje i provedba Programa suzbijanja energetske siromaštva
UET-9		Provedba Programa suzbijanja energetske siromaštva koji uključuje korištenje obnovljivih izvora energije u stambenim zgradama na potpomognutim područjima i područjima posebne državne skrbi za razdoblje do 2025. godine

Istraživanje, inovacije i konkurentnost

IIK-1	MCC-17	Utvrđivanje polazišta, nacionalnih ciljeva, indikatora za praćenje ostvarenja te uspostava sustava za praćenje ostvarenja zadanih ciljeva istraživanja, inovacija i konkurentnosti
IIK-2	MCC-18	Sufinanciranje projekata industrijskog istraživanja i eksperimentalnog razvoja usklađenih s Nacionalnom razvojnom strategijom
IIK-3	MCC-19	Poticanje razvoja poduzetništva na području niskougljičnog gospodarstva
IIK-4	MCC-20	Poticanje transfera znanja i tehnologija iz sustava znanosti u sustav gospodarstva s naglaskom na niskougljične tehnologije
IIK-5	MCC-21	Poticanje daljnjeg rada znanstvenih centara izvrsnosti osnovanih u području prirodnih, tehnički, biotehnički i biomedicinskih znanosti
IIK-6	MCC-22	Izgradnja kapaciteta za poticanje istraživanja i inovacija te povećanje konkurentnosti u području niskougljičnog gospodarstva

Istraživanje, inovacije i konkurentnost

IİK-1	MCC-17	Uspostava sustava identifikacije i praćenja znanstveno-istraživačkih projekata vezanih uz energetska uniju
IİK-2	MCC-18	Uspostava sustavnog financiranja istraživačkih i razvojnih projekata
IİK-3	MCC-19	Poticanje konkurentnosti na području niskougljičnog gospodarstva
IİK-4	MCC-20	Poticanje transfera znanja i tehnologija iz sustava znanosti u sustav gospodarstva s naglaskom na niskougljične tehnologije
IİK-5	MCC-21	Poticanje daljnjeg rada znanstvenih centara izvrsnosti osnovanih u području prirodnih, tehnički, biotehnički i biomedicinskih znanosti
IİK-6	MCC-22	Izgradnja kapaciteta za poticanje istraživanja i inovacija te povećanje konkurentnosti u području niskougljičnog gospodarstva

Izvještavanje o politikama i mjerama

PaM Number	Year(s) for which cost has been calculated	Projected costs and benefits (<i>ex-ante</i> assessment)									Realised costs and benefits (<i>ex-post</i> assessment)									
		Gross cost in EUR per toe renewable energy production	Absolute gross costs per year in EUR	Absolute benefits (€) per year in EUR	Benefits (€) in EUR per toe renewable energy production	Net costs in EUR per toe renewable energy production	Absolute net cost per year in EUR	Price year	Description of cost estimates (basis for cost estimate, what type of costs are included in the estimate, methodology) (1)	Documentation/source (provide a weblink of the report where the figure is referenced from)	Description of other benefits	Year(s) for which cost has been calculated	Gross cost in EUR per toe renewable energy production	Absolute gross costs per year in EUR	Benefits (€) in EUR per toe renewable energy production	Absolute benefits (€) per year in EUR	Net costs in EUR per toe renewable energy production	Absolute net costs per year in EUR	Price year	Description of cost estimates (basis for cost estimate, what type of costs are included in the estimate, methodology) (1)

V

PAM 1																											
PAM 2																											
Add further rows, as needed																											

Izvještavanje o politikama i mjerama

- Financiranje mjera
 - Predviđena i utrošena sredstva po izvorima

PaM number(s) the reporting concerns ⁽¹⁾	Eligible technologies/ solutions	Initial investment assumptions (EUR)		Actual investments up to and including year X-2 (EUR)							Actual investments still to be implemented (EUR)	
		Value	Price year	National public funding	Total EU funding	Of which RRF funding	Of which European Regional Development Fund and/or Cohesion Fund	Private funding (where available)	Price year	Description of source	Value	Price year
M	V	M		M	M	M	M	M _{lav}	M	M	M	
PaM 1, or a group of PaM												
PaM 2, or a group of PaM												

Izvještavanje o politikama i mjerama

- Dodatno – mjere EnU
 - EEOS i AM -> godišnje, kumulativne, kod ene.siromašnih, u sektorima transformacije

PaM number	Unit	Vulnerable households addressed ⁽²⁾	Final energy savings achieved through national EEOs referred to in Article 7a of Directive 2012/27/EU or alternative measures adopted in application of Article 7b of that Directive (excl. Article 7(4), point (c) of that Directive)			Of which final energy savings achieved by PaMs aimed at alleviation of energy poverty in line with Article 7(11) of Directive 2012/27/EU			Amount of final energy savings achieved in accordance with Article 7(4), point (c) of Directive 2012/27/EU		
			Total annual end-use savings achieved in Year X-2 ⁽¹⁾	Thereof, savings achieved in Year X-2 only from new actions that were implemented in Year X-2	Total cumulative end-use savings achieved from 2021 to Year X-2	Total annual end-use savings achieved in Year X-2 ⁽¹⁾	Thereof, savings achieved in Year X-2 only from new actions that were implemented in Year X-2	Total cumulative end-use savings achieved from 2021 to Year X-2	Total annual end-use savings achieved in Year X-2 ⁽¹⁾	Thereof, savings achieved in Year X-2 only from new actions that were implemented in Year X-2	Total cumulative end-use savings achieved from 2021 to Year X-2
M		M	M	M	M	M _{iap}	M _{iap}	M _{iap}	M _{iap}	M _{iap}	M _{iap}
PaM 1	ktoe										

Izvještavanje o politikama i mjerama

- Dodatno – mjere EnU
 - Zgrade središnje države – m2 obnovljeno; godišnje i kumulativne uštede PEC & FEC

Reporting element	Specifica- tion	Unit	Year X-3		Year X-2		Additional information
			PEC	and/or FEC	PEC	and/or FEC	
PaM Number	M _{iap}	n/a					
Amount of energy savings achieved in eligible buildings owned and occupied by their central government in Year X-3 and X-2 ⁽³⁾	M _{iap}	ktoe					
Sum of energy savings achieved in eligible buildings owned and occupied by their central government, over the time period 2021 – Year X-3 (X-2) (i.e. corresponding to 3 % renovation rate)	M _{iap}	ktoe					

Ciljevi NECP-a (udio OIE)

Udio OIE, %	Ostvareno 2021.	Ciljevi 2030.		
		Postojeći NECP	Ažurirani NECP	RED III
U bruto neposrednoj potrošnji energije	31,7	36,6	42,5	42,5
U bruto neposrednoj potrošnji električne energije	53,5	63,8	73,6	
U bruto neposrednoj potrošnji energije za grijanje i hlađenje	38,0	36,6	47,1	1,1 p.p./god.
U neposrednoj potrošnji energije u prometu	7,1	14,0	21,6	(26,0)*

* - prema RED III, cilj u prometu definiran je kao smanjenje emisije stakleničkih plinova (13% u 2030. u odnosu na 2020.), što odgovara oko 26% udjela OIE u 2030.

ETS i non-ETS sektori

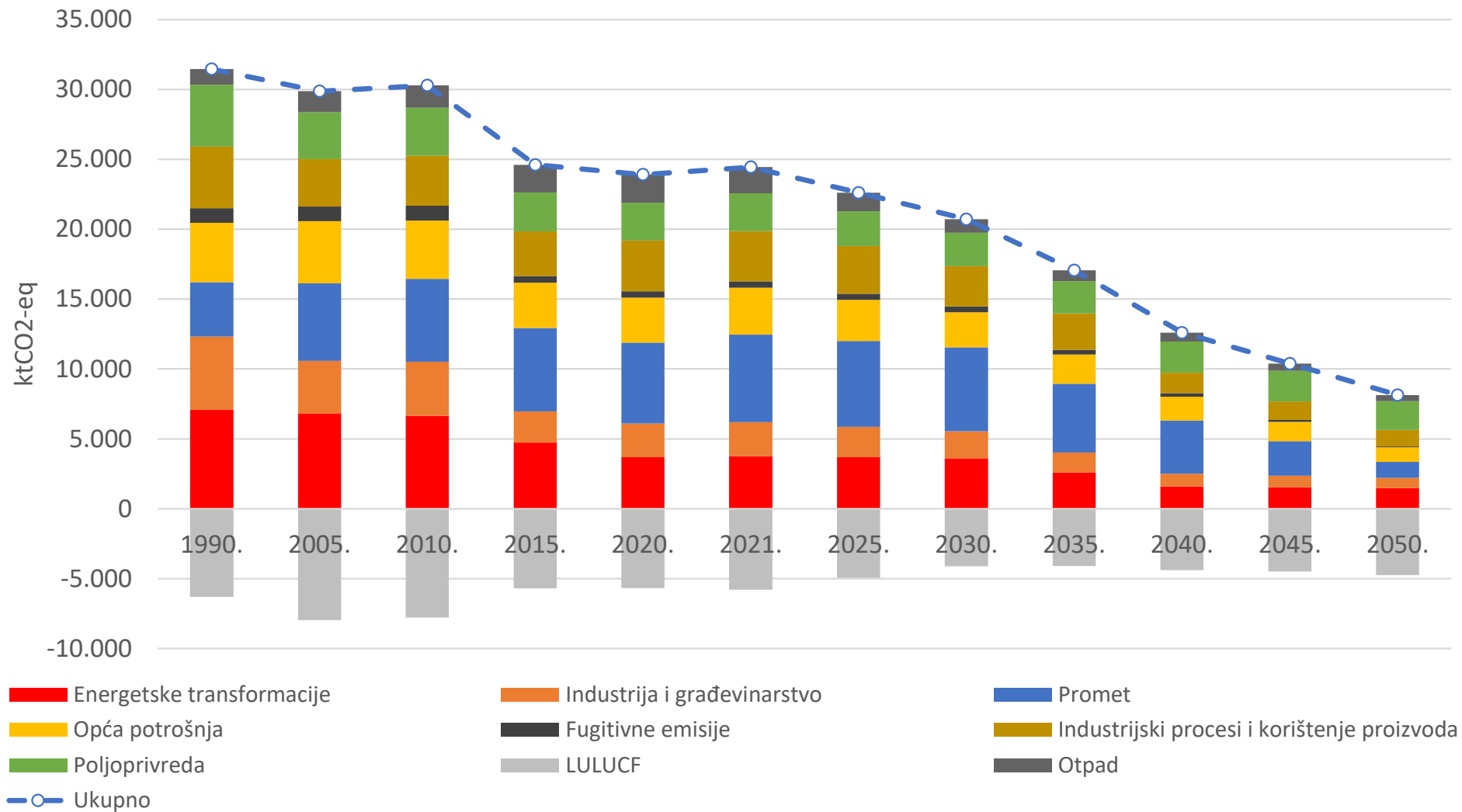
	EU cilj za 2030. u odnosu na 2005.	HRV cilj za 2030. u odnosu na 2005. (WAM)
ETS sektor	-62 % (cilj za cijelu EU)	-50,2 %
Sektori izvan ETS-a	-40 % (cilj za cijelu EU) -16,7 % (cilj za RH)	-16,7 %

Energetska učinkovitost

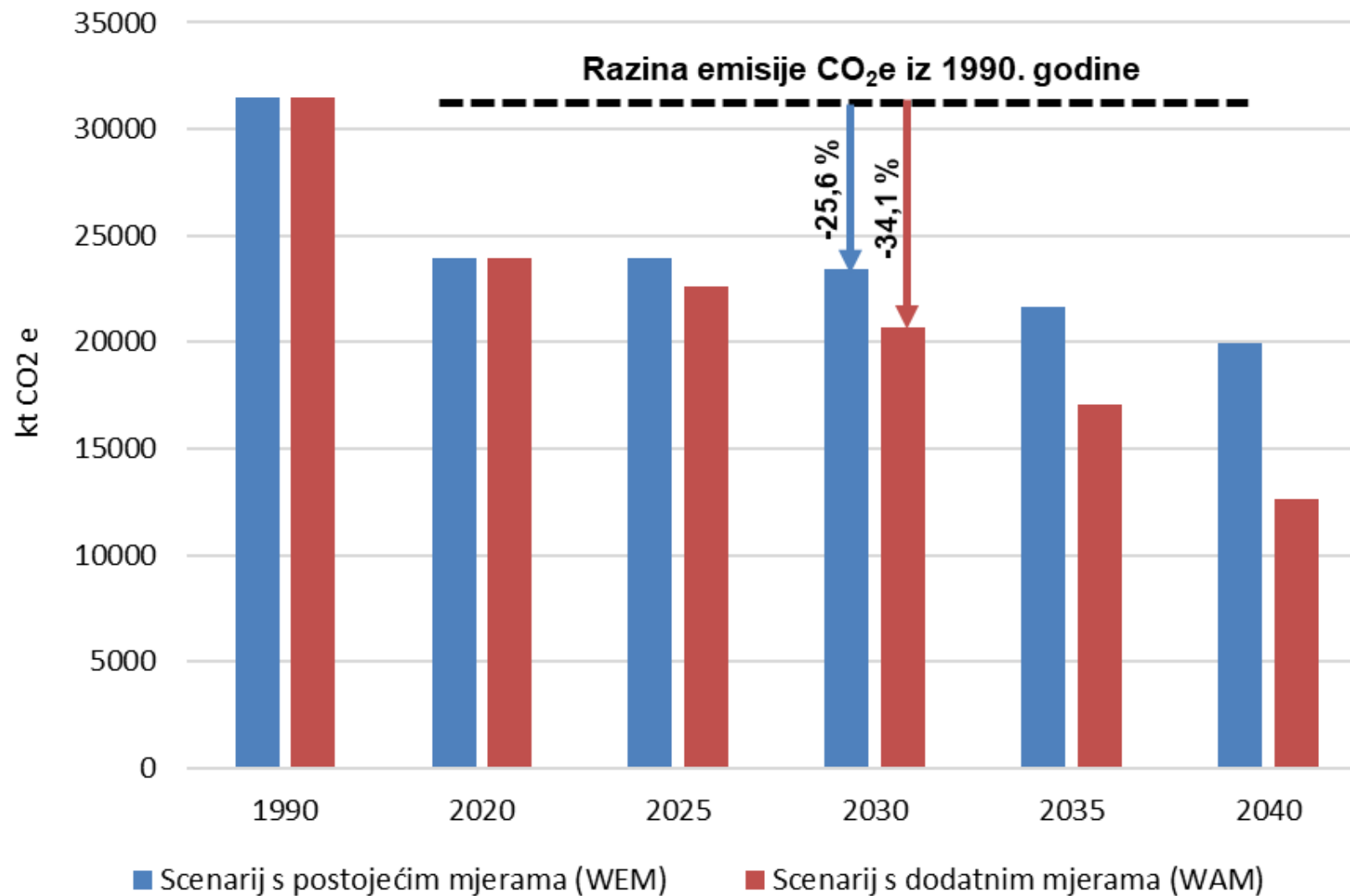
	Cilj za 2030.	
	Postojeći NECP	Ažurirani NECP
Potrošnja primarne energije	344,4 PJ	340,9 PJ
Neposredna potrošnja energije	286,9 PJ	274,2 PJ
Kumulativne uštede 2021.-2030.	125,3 PJ	180,6

ZA DISKUSIJU: REVIZIJA ODNOSA EEOS:AM – 70:30 -> cca. 50:50 – ZADRŽAVANJE ISTE RAZINE OBVEZE ZA EEOS UZ NUŽNE PROMJENE (DOZVOLJENE MJERE I KUMULATIVNI CILJEVI)

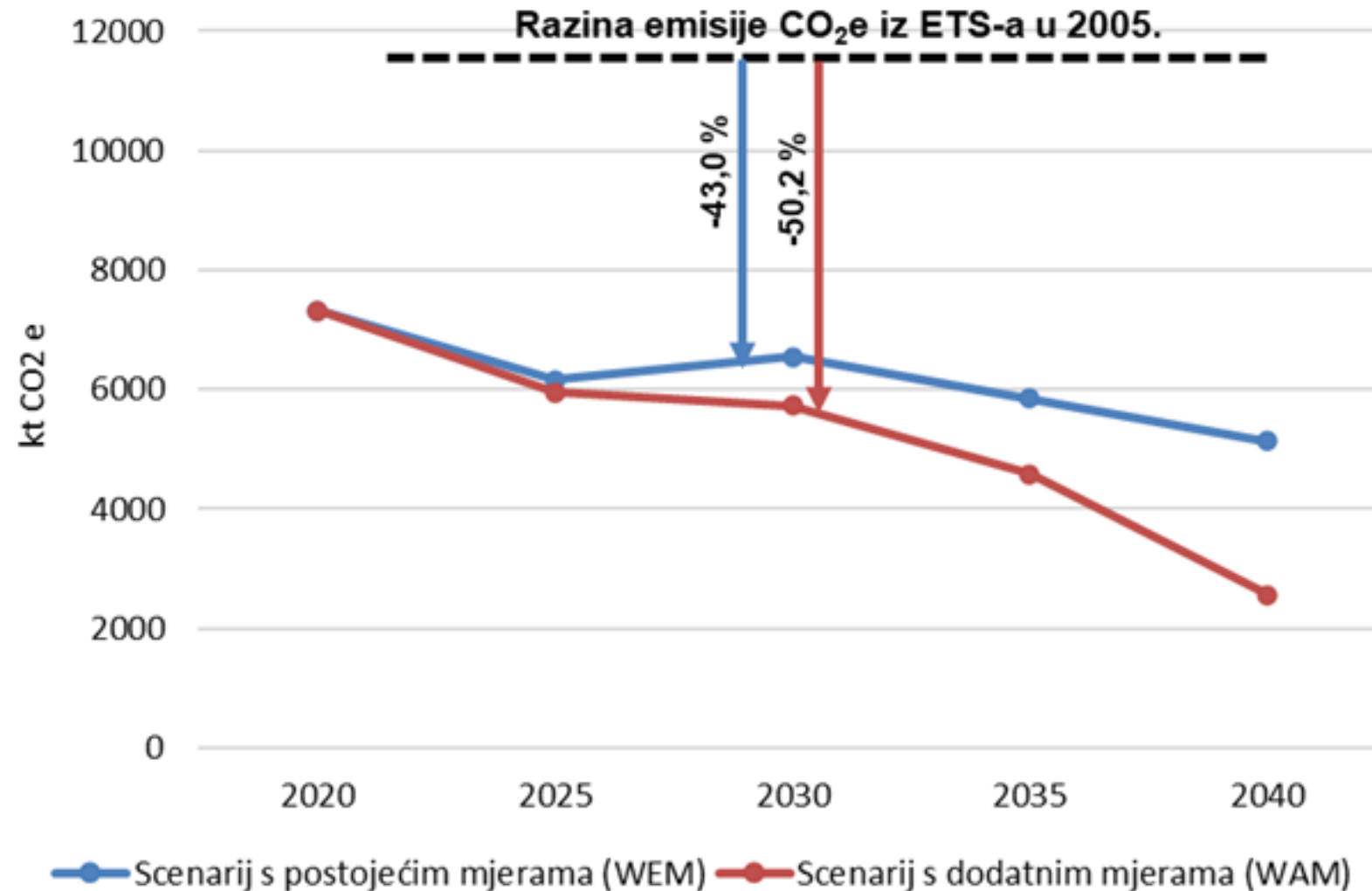
Struktura emisija stakleničkih plinova (WAM)



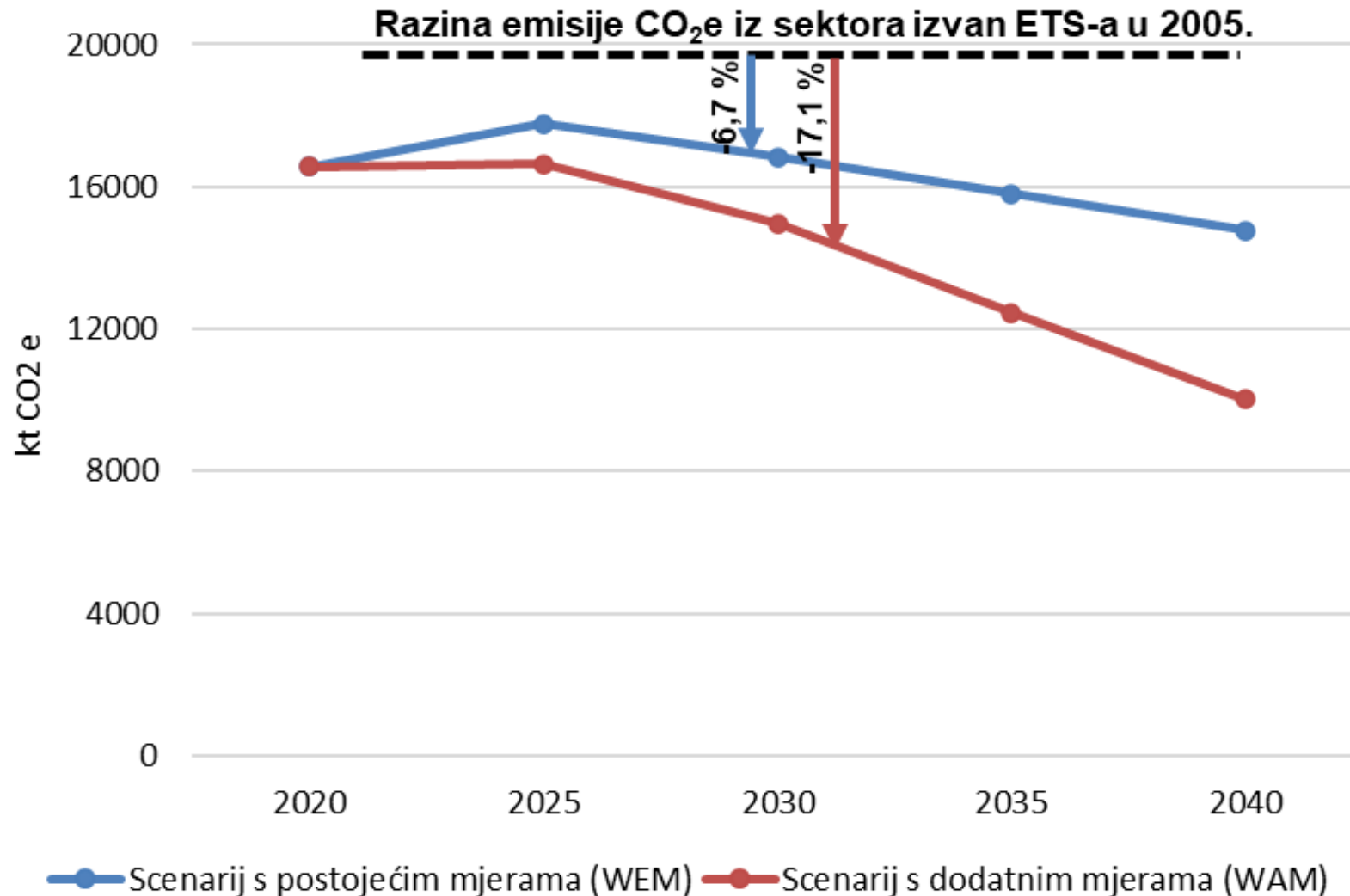
Projekcije emisija stakleničkih plinova



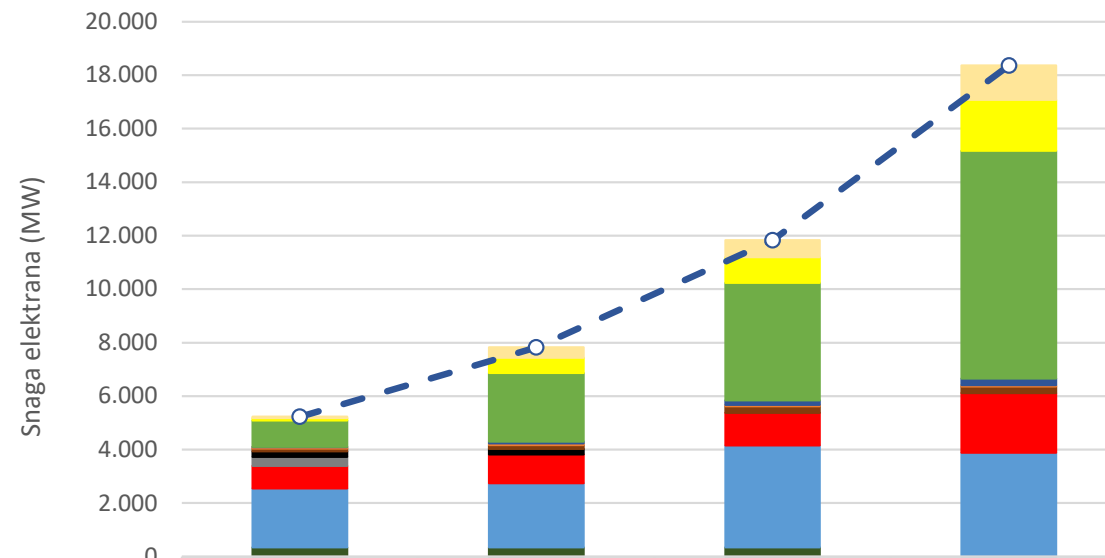
Projekcije emisija stakleničkih plinova – ETS sektor



Projekcije emisija stakleničkih plinova – ne-ETS sektor

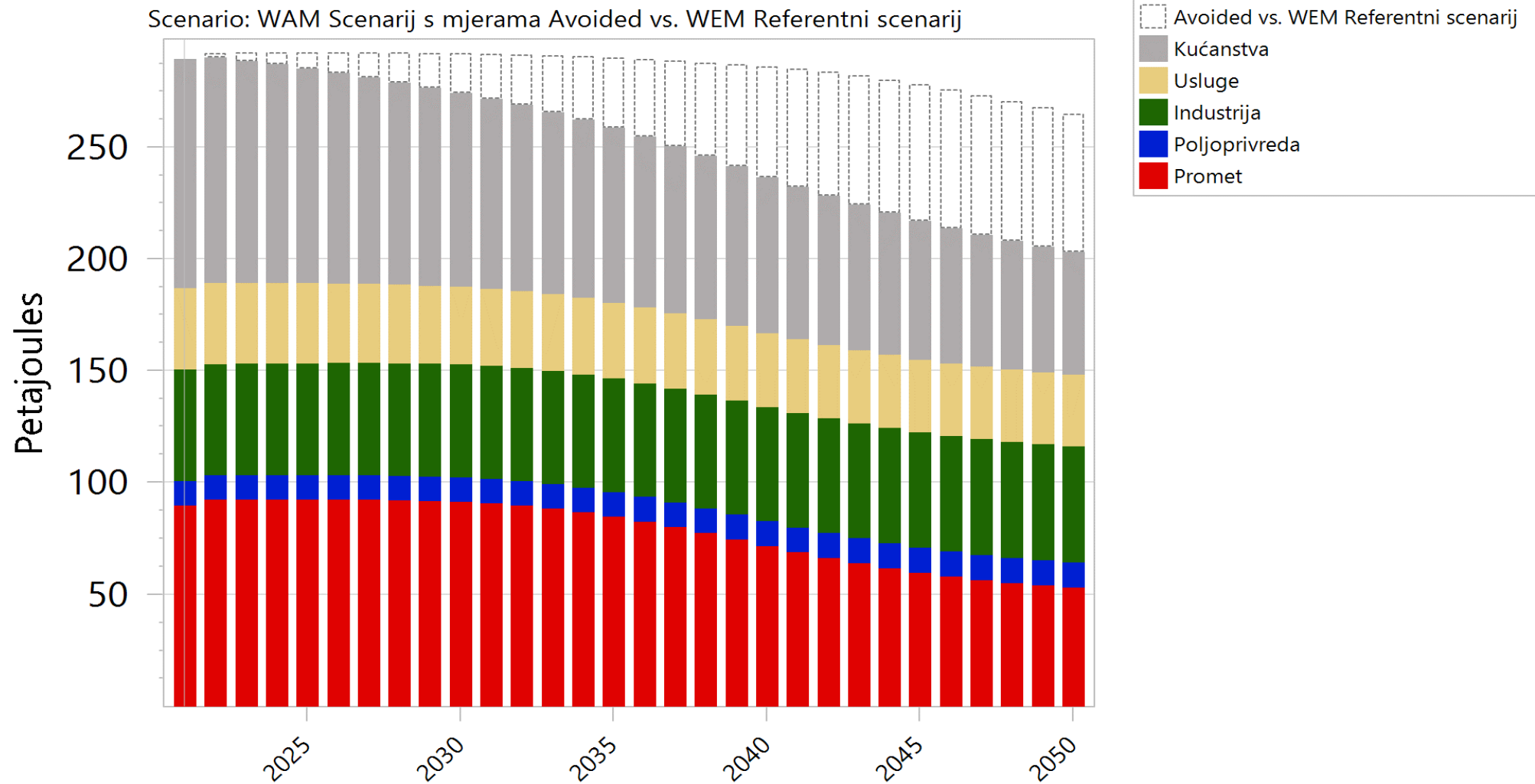


Očekivani kapaciteti elektrana (WAM)



	2021.	2030.	2040.	2050.
Neintegrirane solarne elektrane	55	384	640	1.275
Integrirane solarne elektrane	83	576	960	1.913
Vjetar	987	2.562	4.384	8.519
Geotermalna	10	68	168	238
Bioplin	59	59	59	59
Biomasa	95	145	245	245
Ugljen	210	210	0	0
Lož ulje	344	0	0	0
Plin	840	1.079	1.212	2.231
Hidro	2.201	2.393	3.814	3.882
Nuklearna	348	348	348	0
Ukupno	5.232	7.824	11.830	18.362

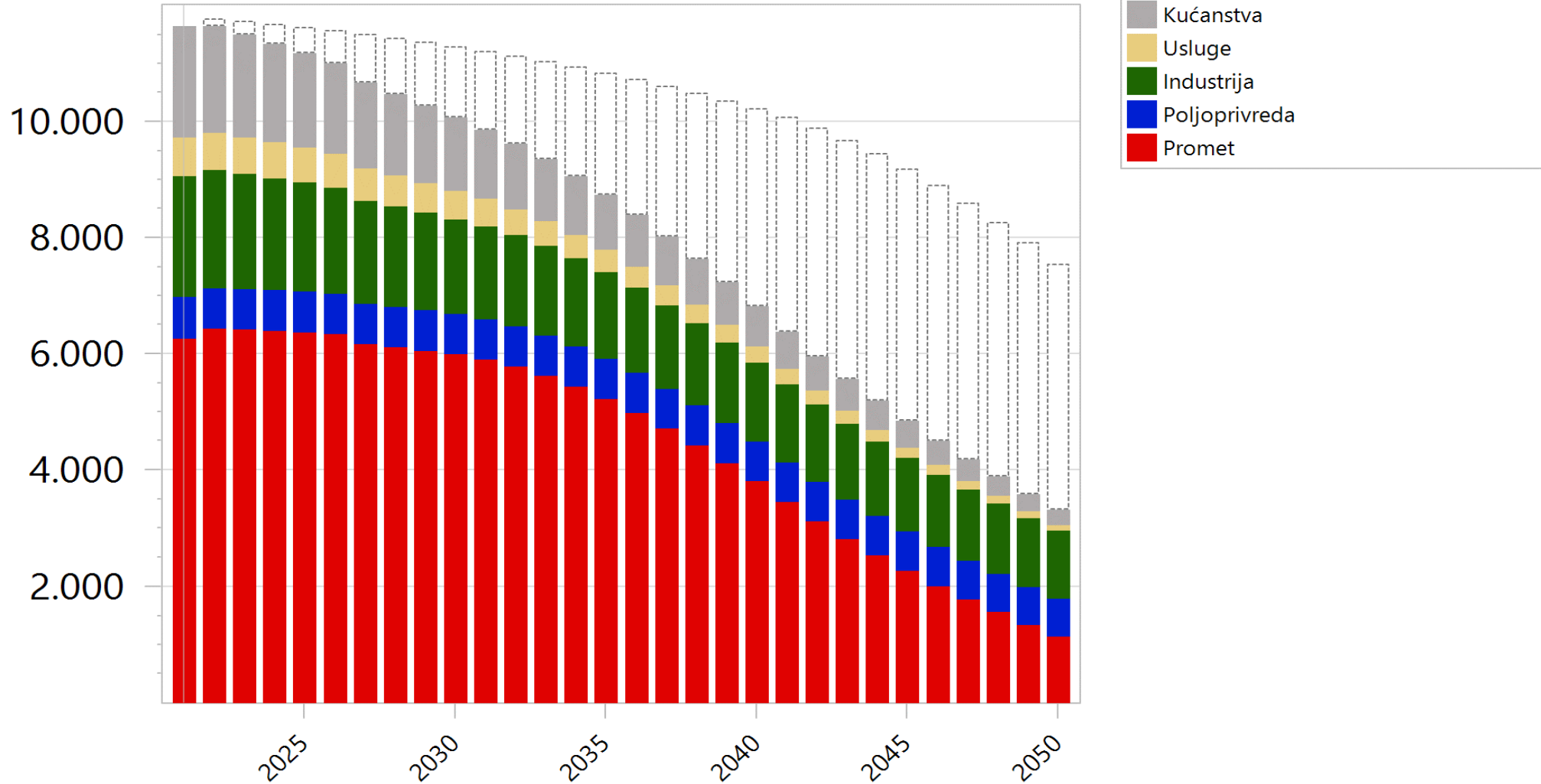
Projekcija finalne potrošnje energije po sektorima



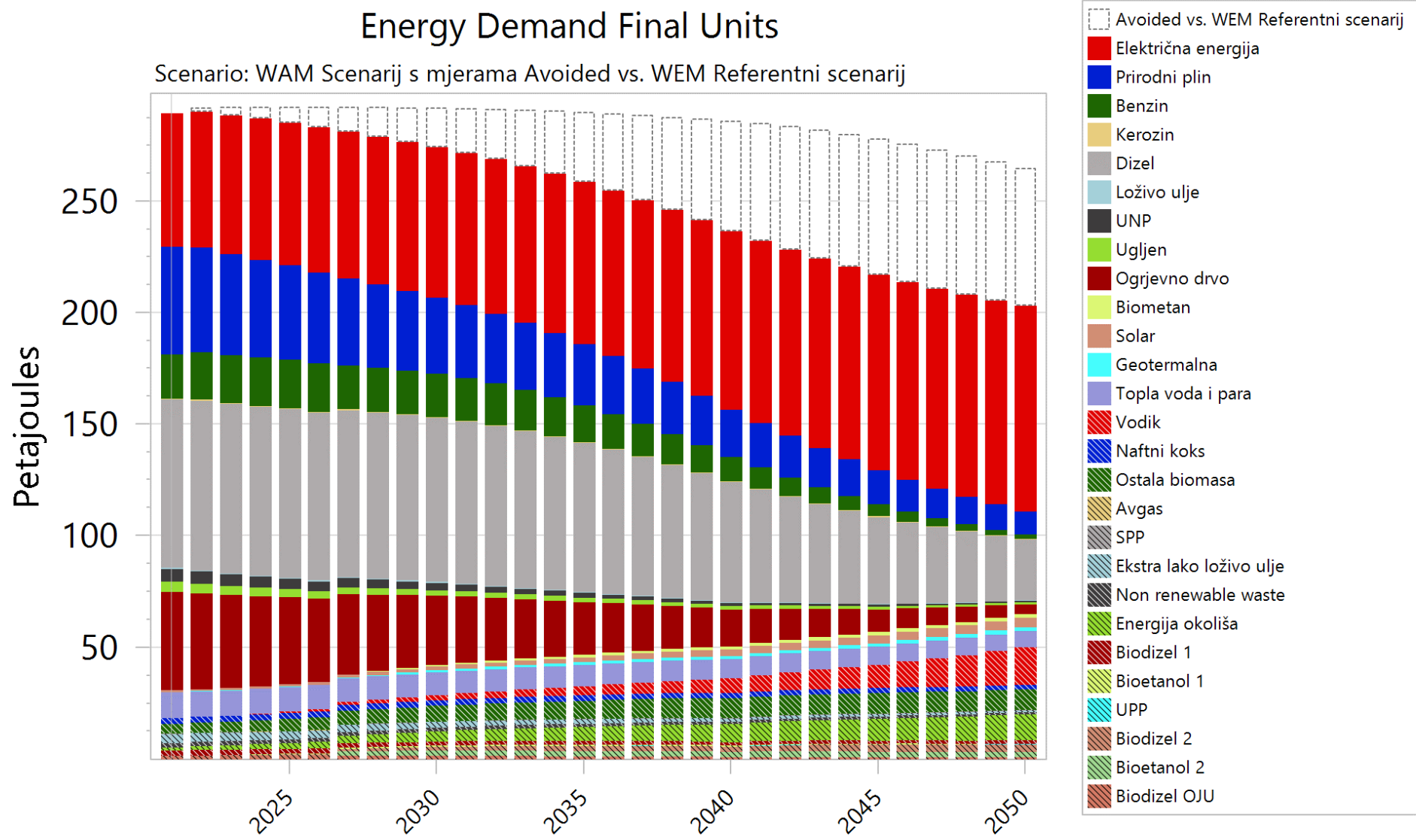
Projekcija emisija po sektorima

Scenario: WAM Scenarij s mjerama Avoided vs. WEM Referentni scenarij, All Fuels

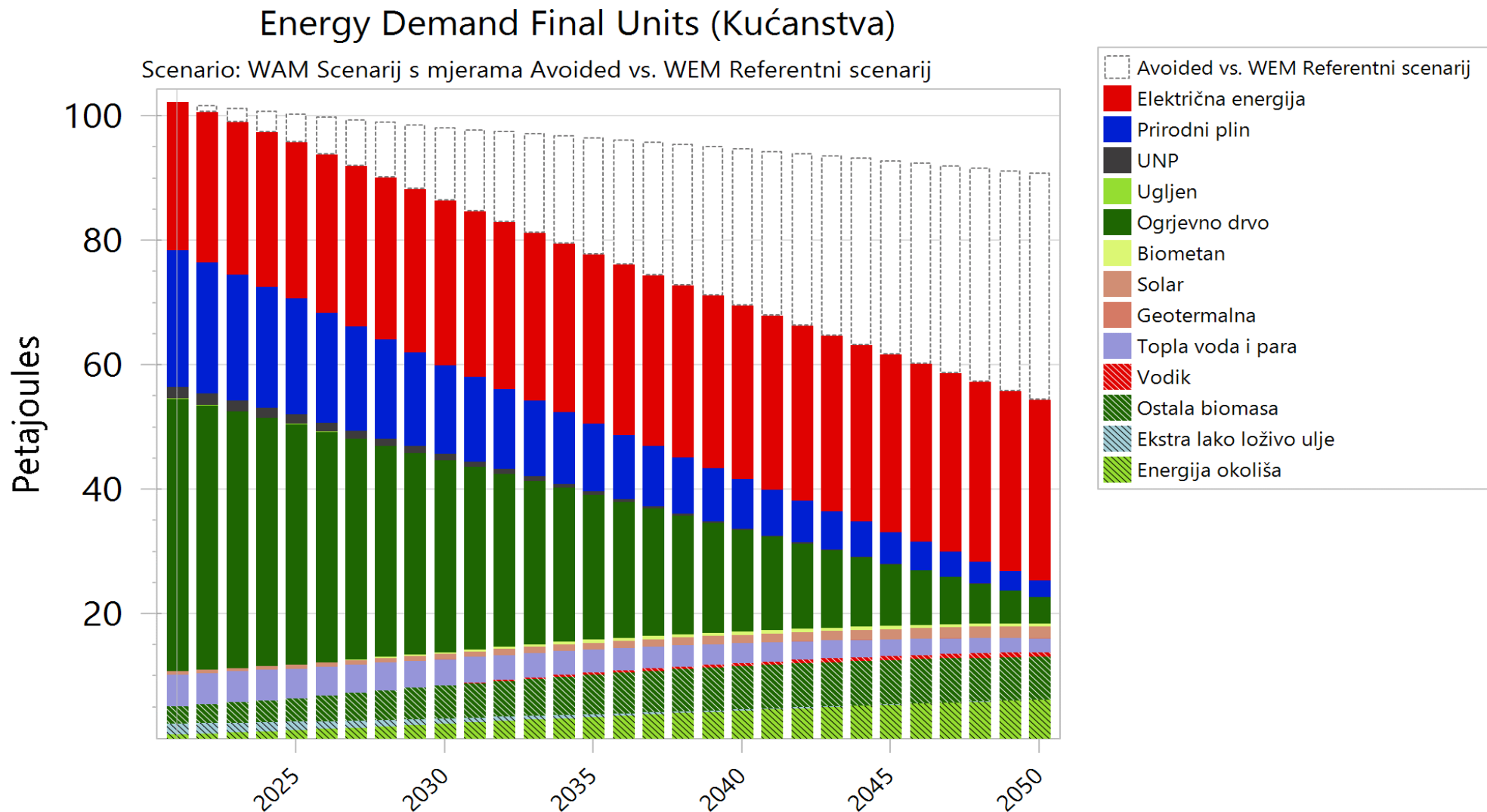
Thousand Metric Tonnes CO2 Equivalent



Projekcija finalne potrošnje energije po energentima



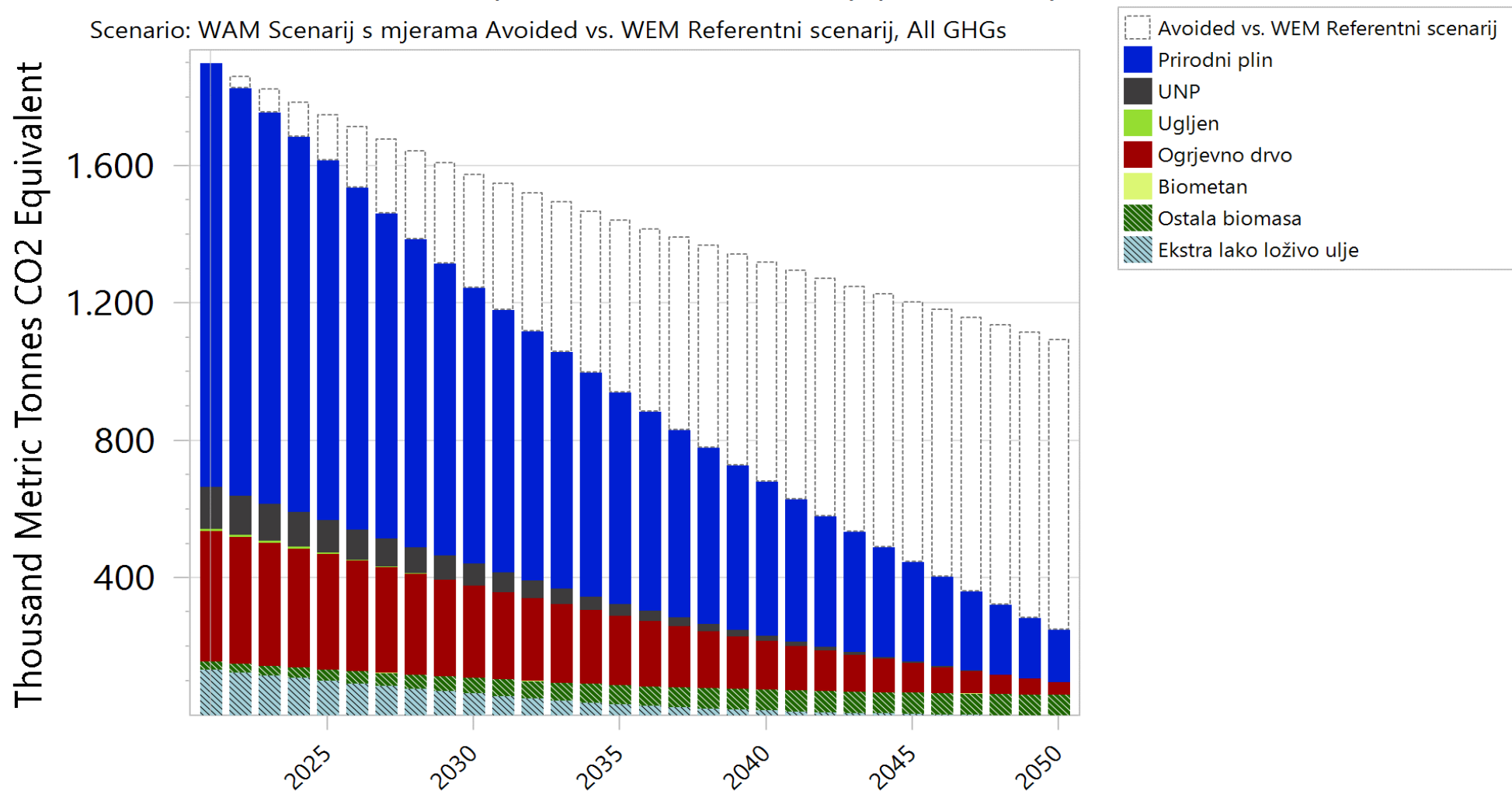
Projekcija potrošnje energije u kućanstvima



Projekcija emisija u sektoru kućanstva

100-Year GWP: Direct (At Point of Emissions) (Kućanstva)

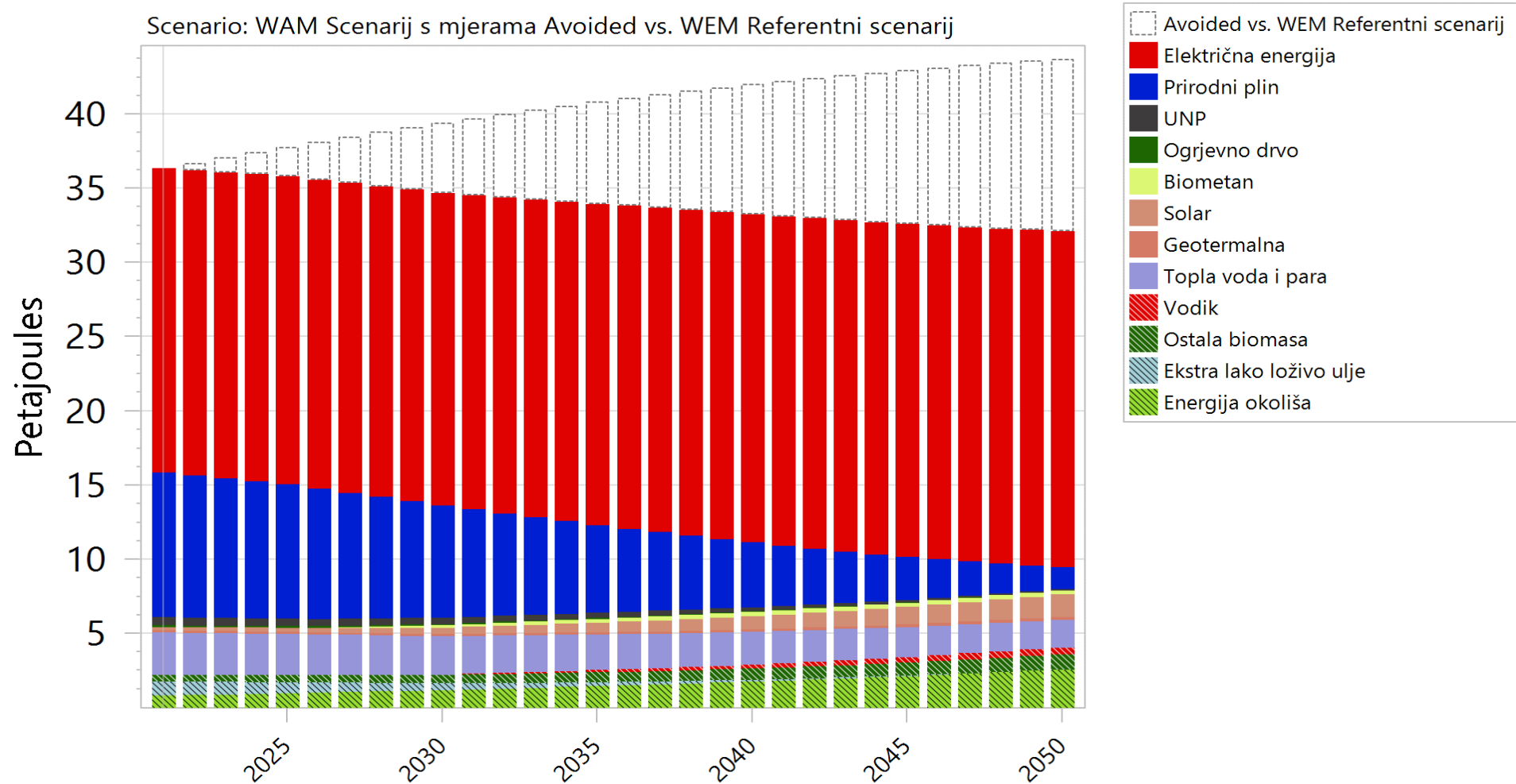
Scenario: WAM Scenarij s mjerama Avoided vs. WEM Referentni scenarij, All GHGs



Projekcija potrošnje energije u sektoru usluga

Energy Demand Final Units (Usluge)

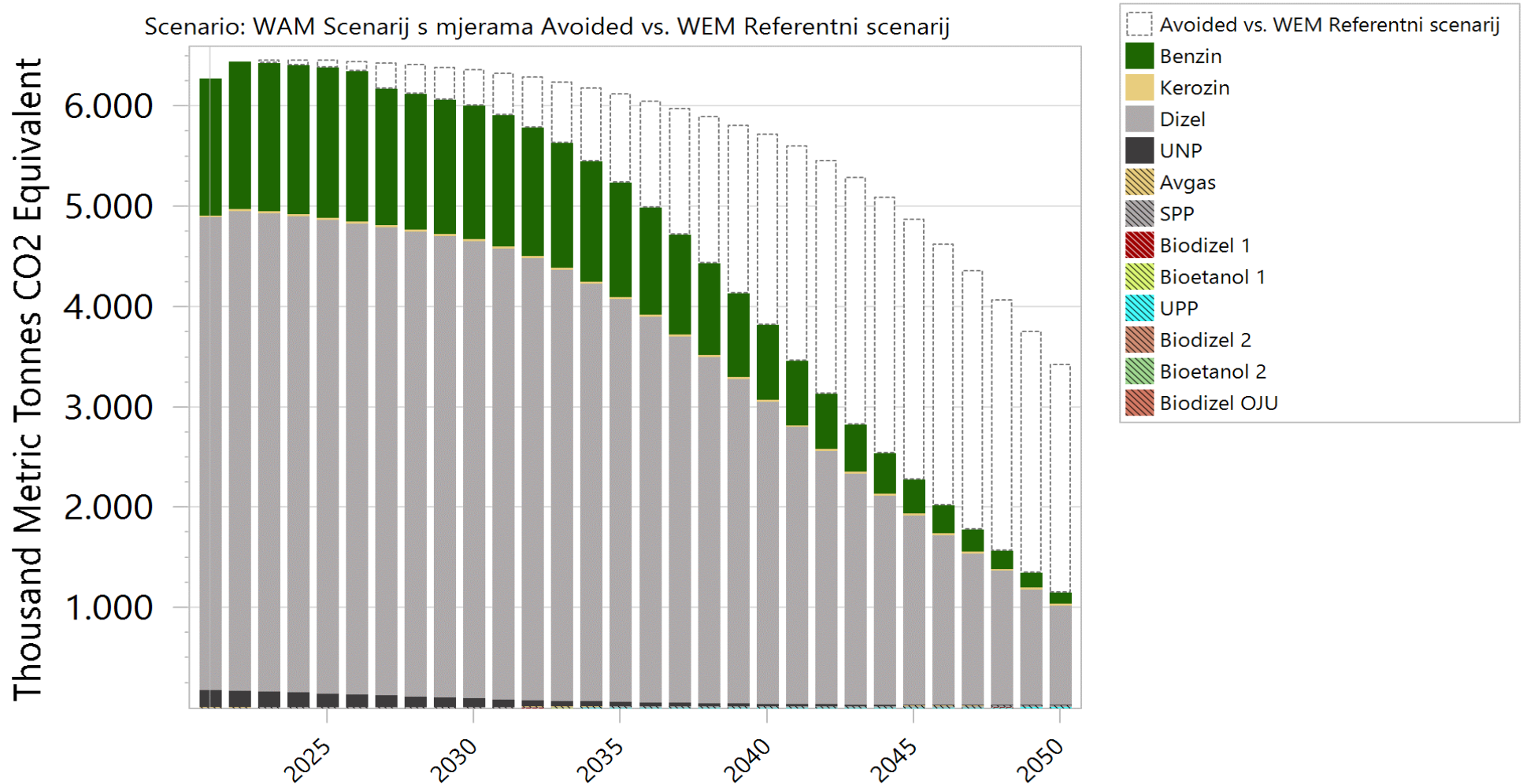
Scenario: WAM Scenarij s mjerama Avoided vs. WEM Referentni scenarij



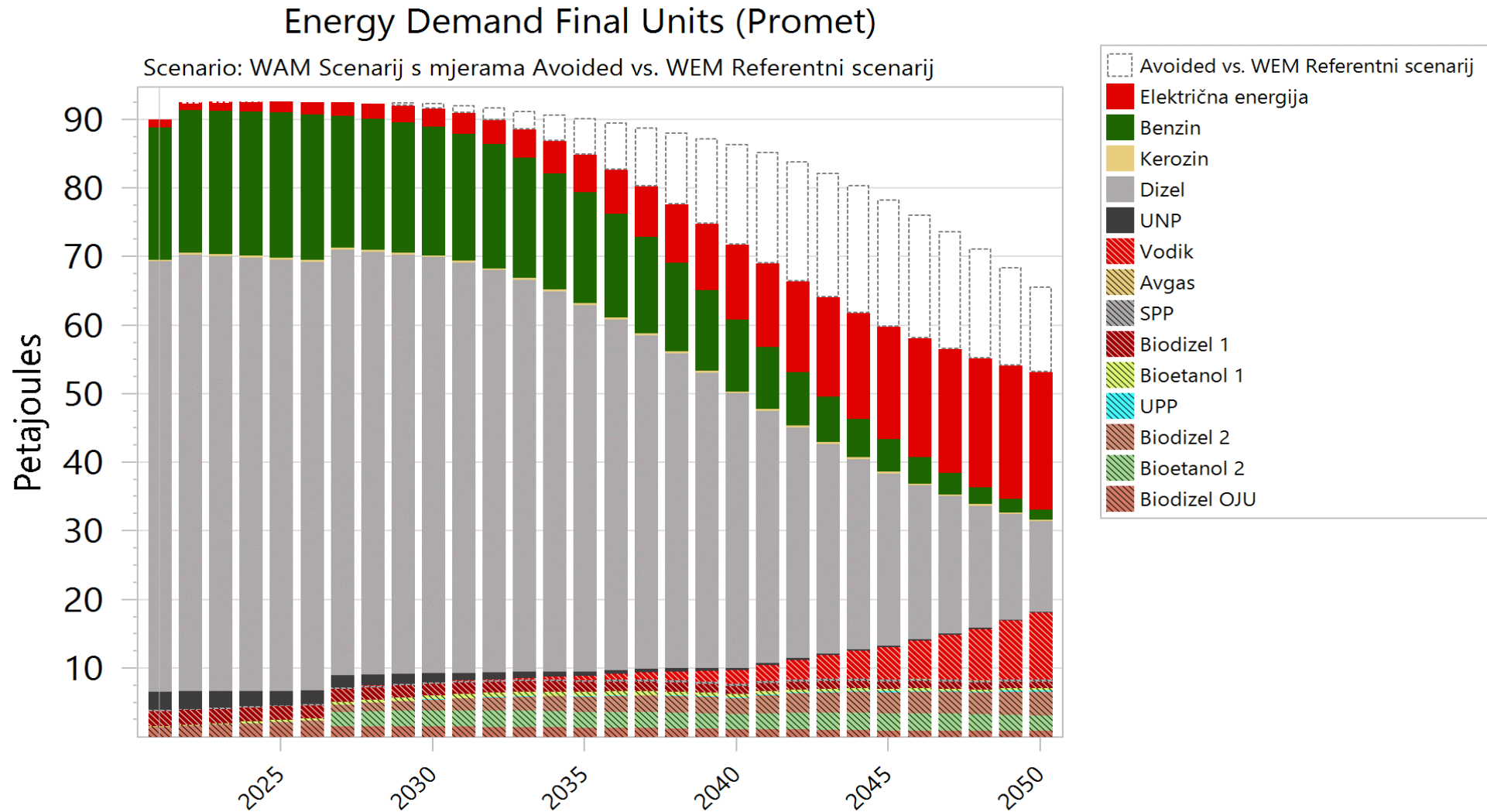
Projekcija emisija u sektoru usluga

100-Year GWP: Direct (At Point of Emissions) (Usluge)

Scenario: WAM Scenarij s mjerama Avoided vs. WEM Referentni scenarij



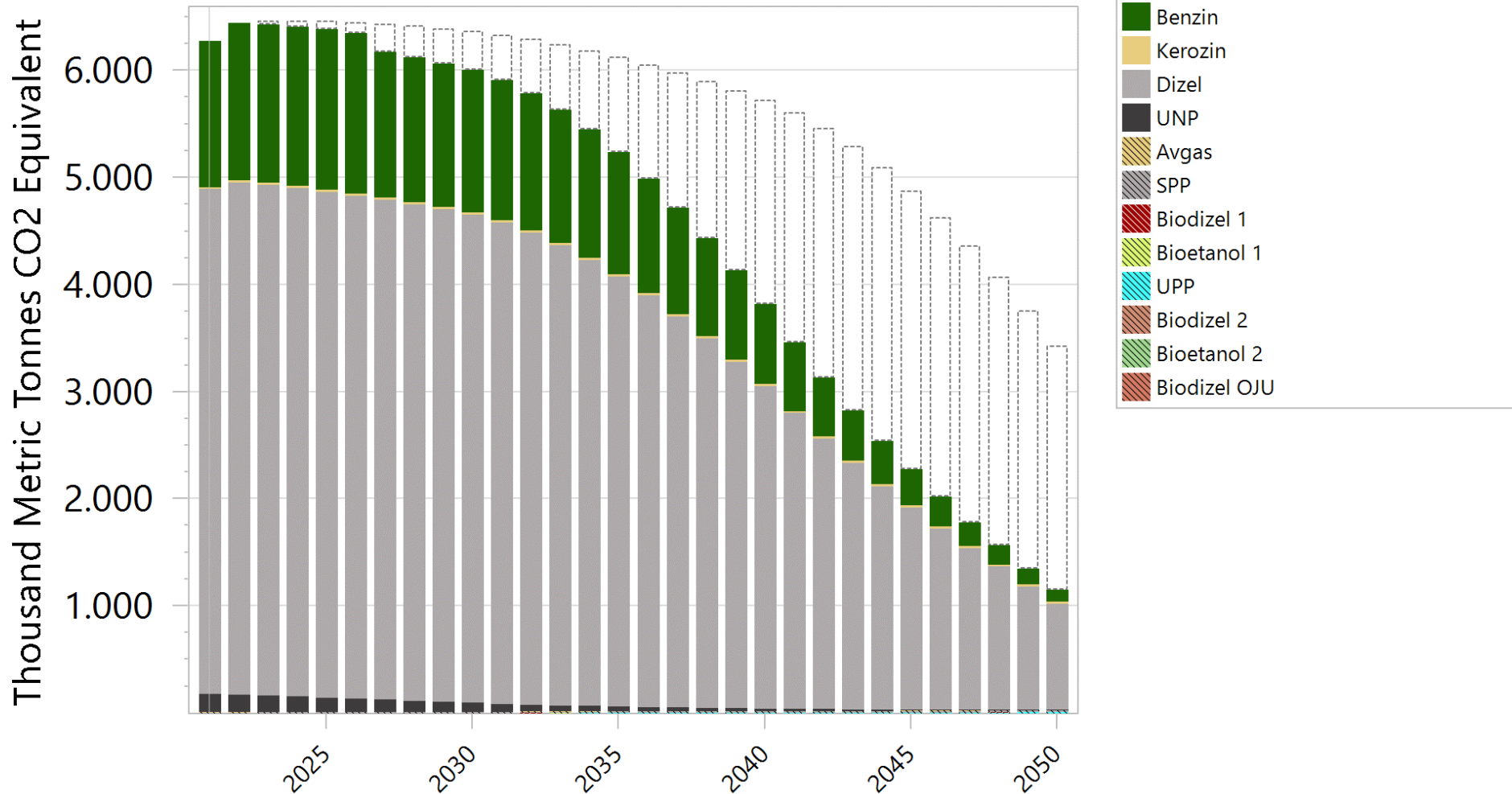
Projekcija potrošnje energije u prometu



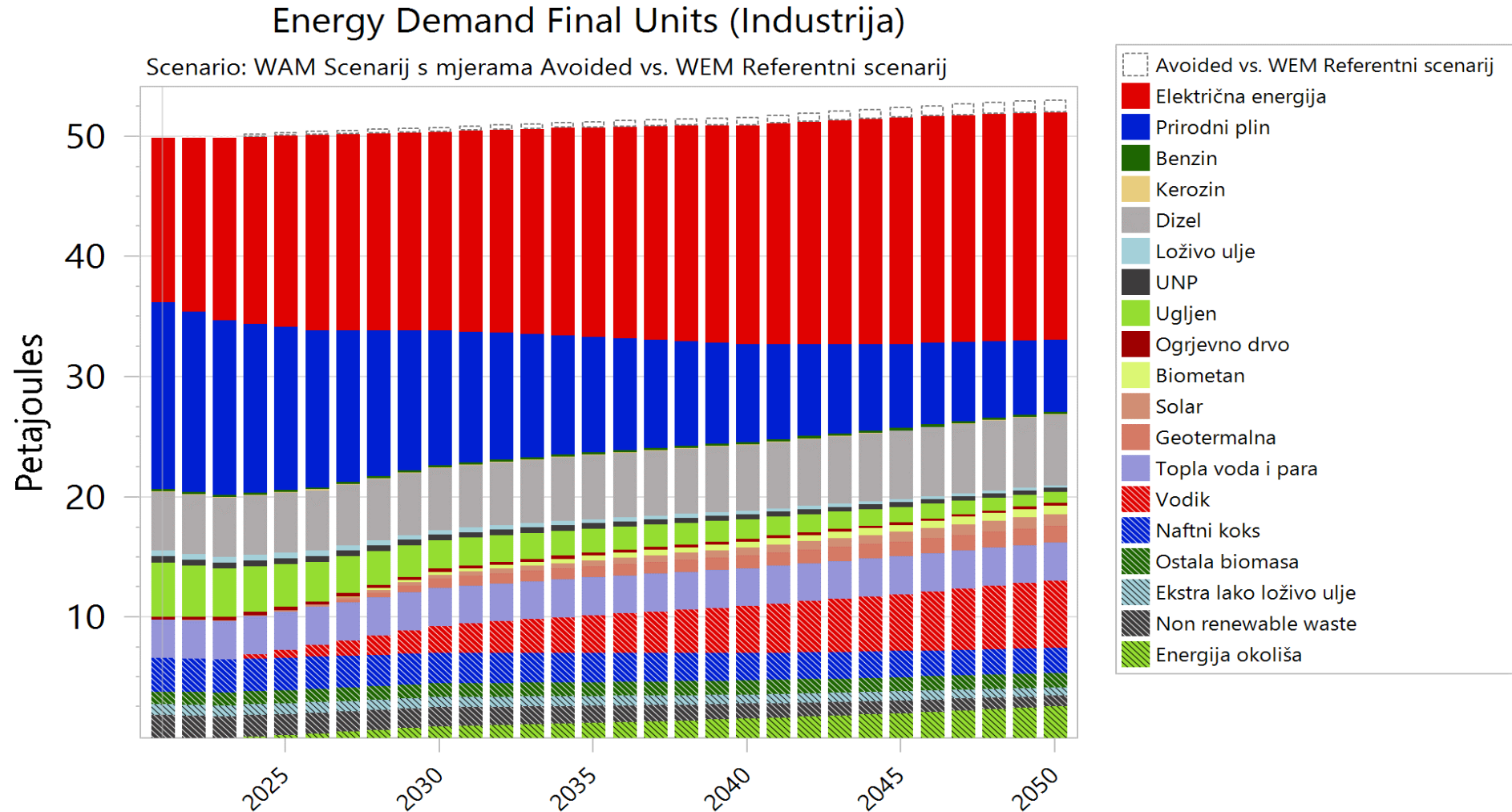
Projekcija emisija u prometu

100-Year GWP: Direct (At Point of Emissions) (Promet)

Scenario: WAM Scenarij s mjerama Avoided vs. WEM Referentni scenarij, All GHGs



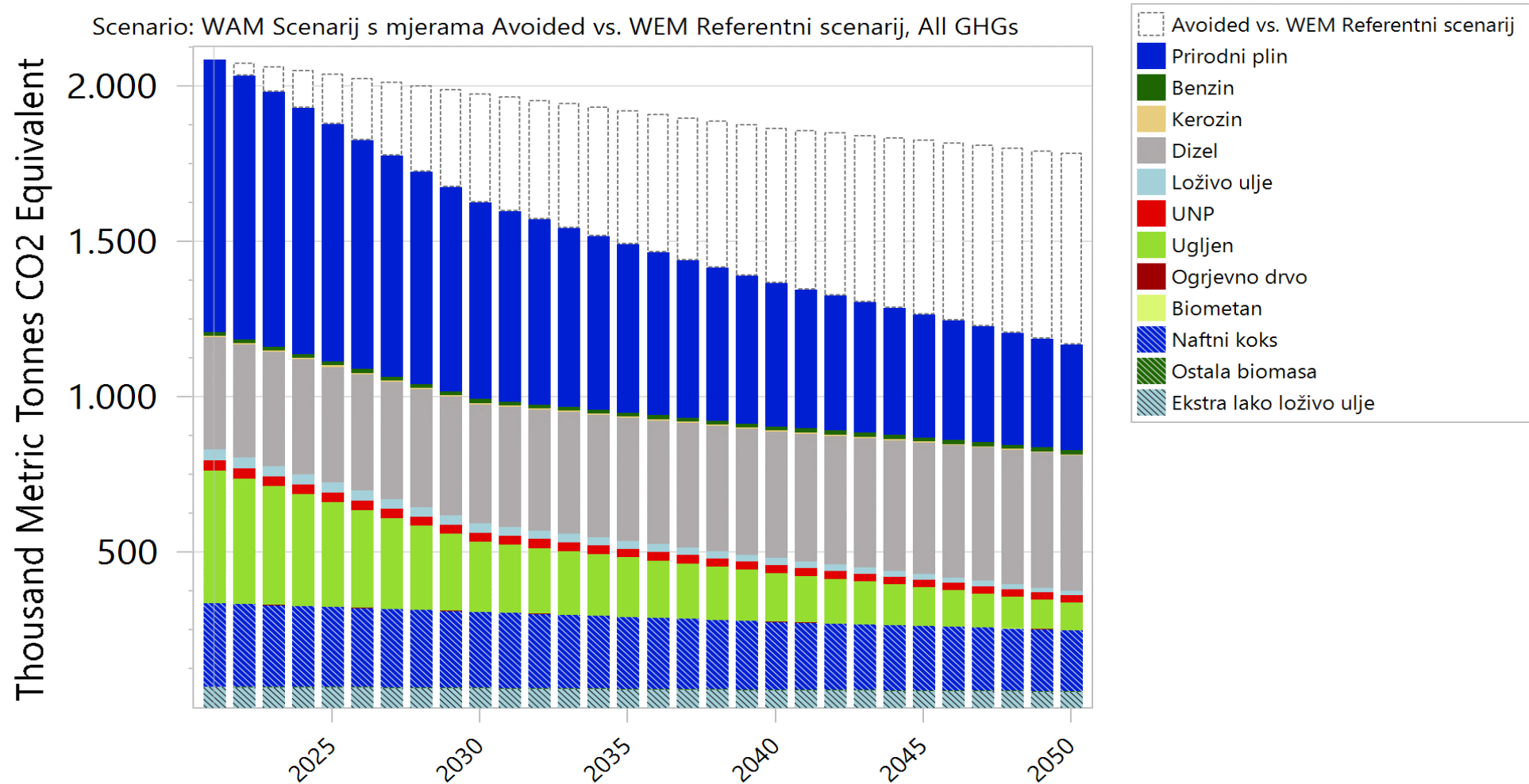
Projekcija potrošnje energije u industriji



Projekcija emisija u industriji

100-Year GWP: Direct (At Point of Emissions) (Industrija)

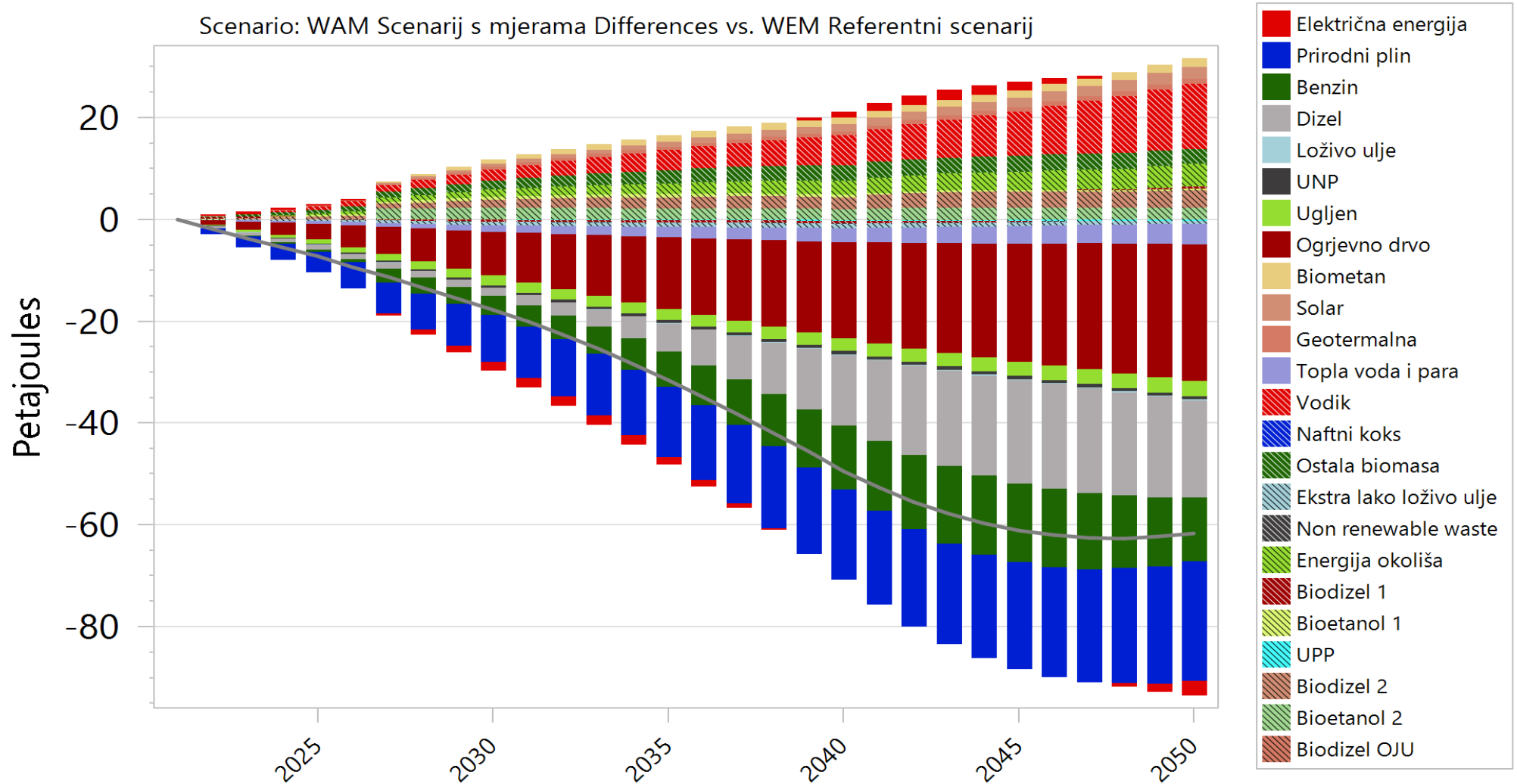
Scenario: WAM Scenarij s mjerama Avoided vs. WEM Referentni scenarij, All GHGs



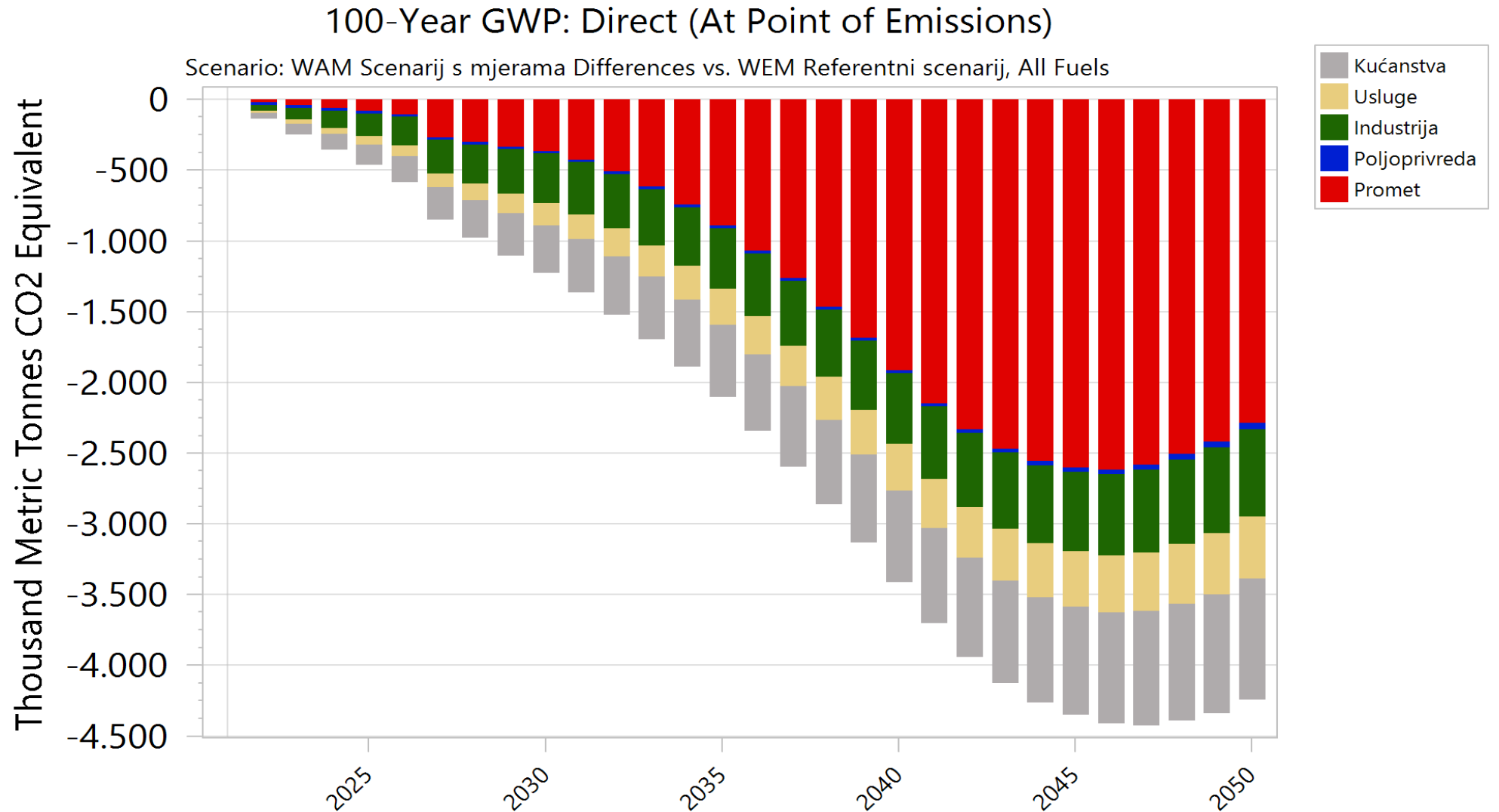
Promjene u potrošnji energenata

Energy Demand Final Units

Scenario: WAM Scenarij s mjerama Differences vs. WEM Referentni scenarij

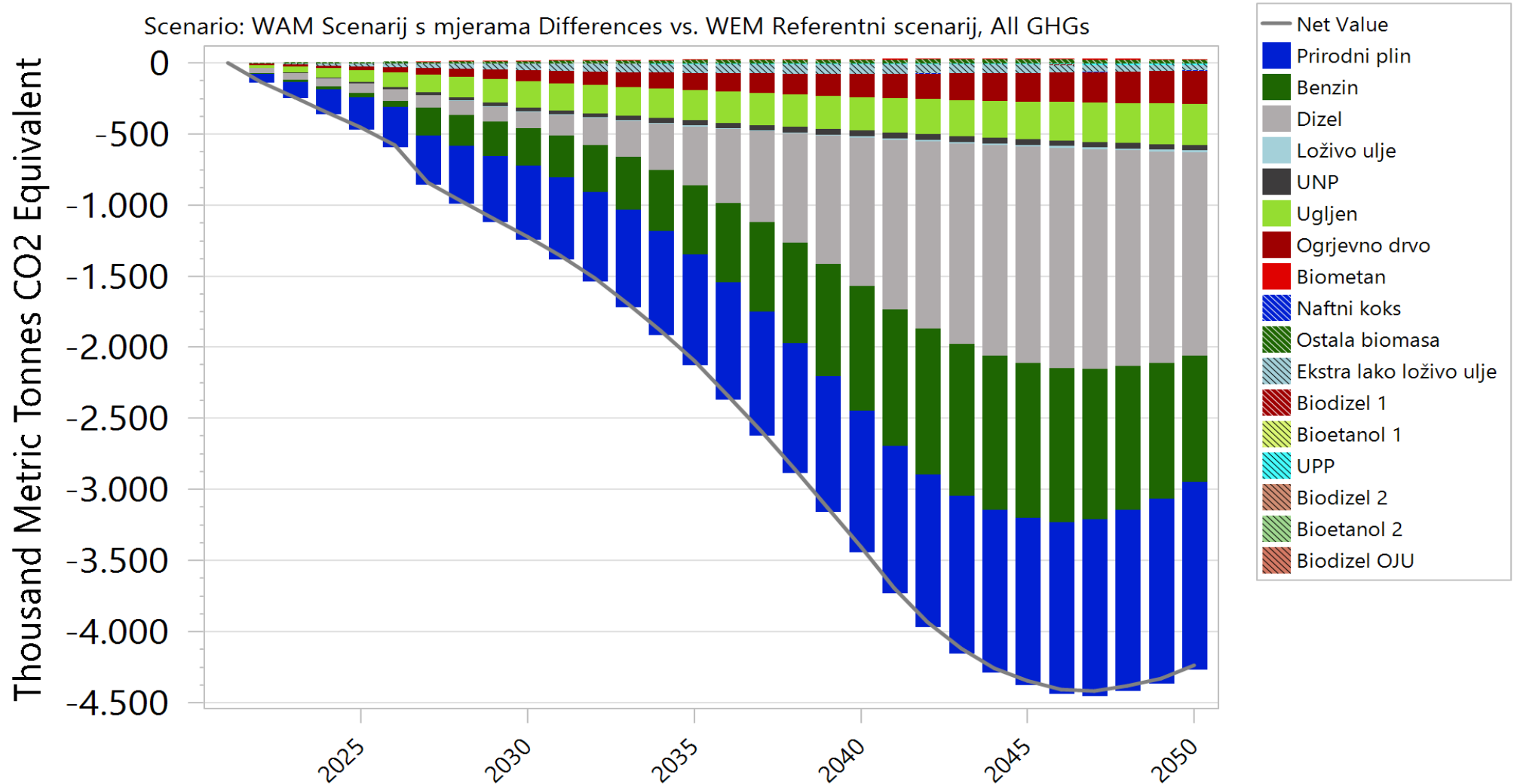


Smanjenje emisija prema sektorima finalne potrošnje

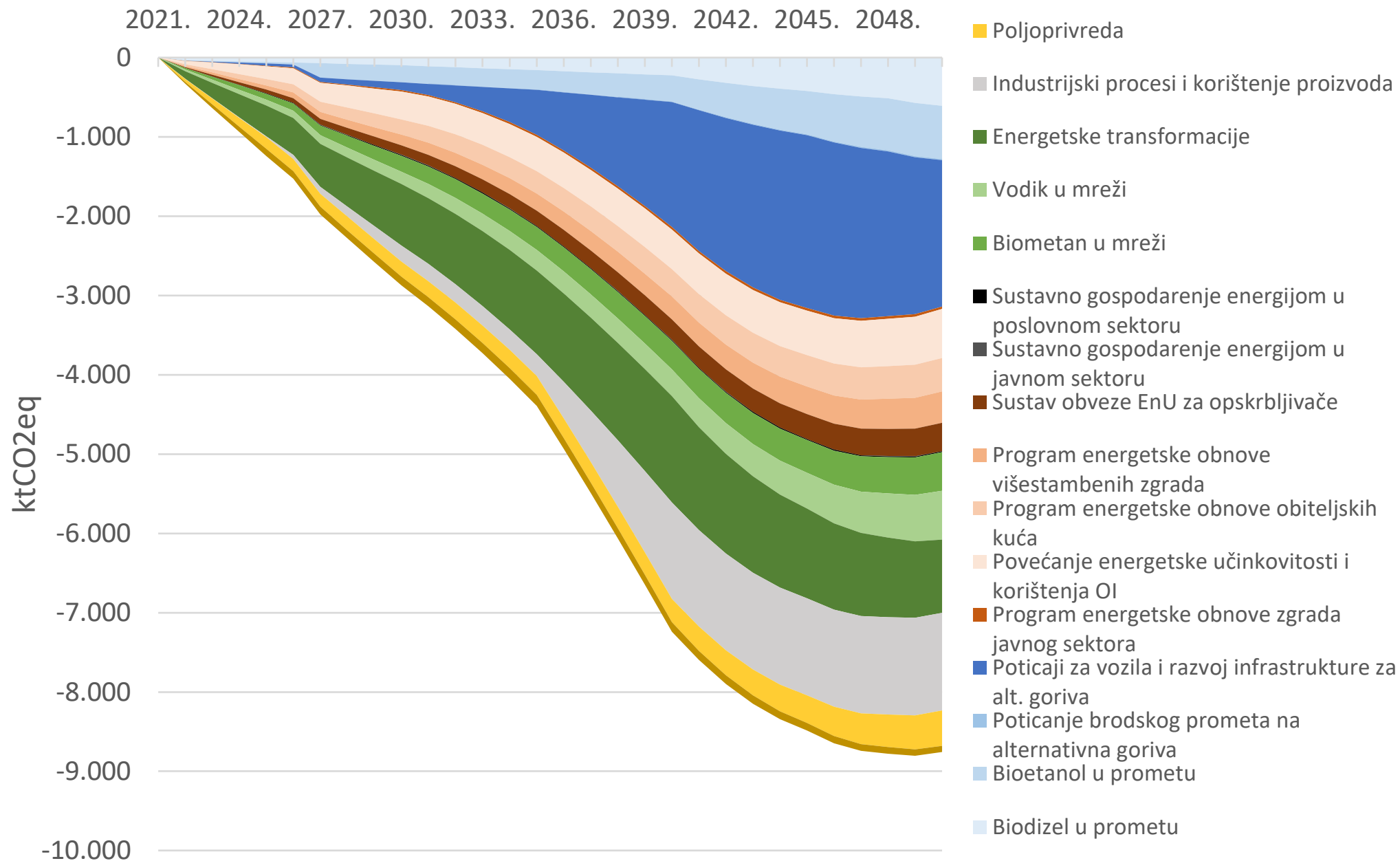


Smanjenje emisija prema energentima

100-Year GWP: Direct (At Point of Emissions)



Doprinos mjera u smanjenju emisija



Hvala na pažnji

vbukarica@eihp.hr

rfabek@eihp.hr