



REPUBLIKA SLOVENIJA  
MINISTRSTVO ZA INFRASTRUKTURO

# POROČANJE O IZVAJANJU AN URE 2020

Ljubljana, julij 2015

# KAZALO

1	POVZETEK .....	5
2	RABA IN PRIHRANEK ENERGIJE DO LETA 2013 .....	7
2.1	Cilji za povečanje energetske učinkovitosti .....	7
2.2	Raba primarne in končne energije do leta 2013 – doseganje ciljev skladno z EED .....	7
2.3	Prihranek končne energije do leta 2013 – doseganje ciljev skladno z ESD.....	9
3	PRIHRANEK KONČNE ENERGIJE V GOSPODINJSTVIH.....	12
3.1	Finančne spodbude za energetske učinkovite obnove in trajnostno gradnjo stanovanjskih stavb (ukrep G.1) ter finančne spodbude za energetske učinkovite ogrevalne sisteme (ukrep G.2).....	12
3.2	Shema učinkovite rabe energije za gospodinjstva z nizkimi dohodki (ukrep G.3).....	15
3.3	Delitev in obračun stroškov za toploto v večstanovanjskih in drugih stavbah po dejanski porabi (ukrep G.4).....	15
3.4	Energetsko svetovanje za občane (ukrep G.5).....	16
4	PRIHRANEK KONČNE ENERGIJE V STORITVENEM SEKTORJU .....	17
4.1	Finančne spodbude za učinkovito rabo električne energije (ukrep I.1).....	17
4.2	Finančne spodbude za povečanje energetske učinkovitosti v (industriji in) storitvenem sektorju ter znatno povečanje obsega okolju prijazne proizvodnje energije iz OVE in sistemov SPT (ukrep I.2) .....	18
5	PRIHRANEK KONČNE ENERGIJE V INDUSTRIJI .....	20
5.1	Prihranek končne energije v industriji, določen po metodi BU .....	20
5.2	Prihranek končne energije v industriji, določen po metodi TD.....	22
6	PRIHRANEK KONČNE ENERGIJE V PROMETU .....	23
6.1	Prihranek končne energije v prometu, določen po metodi BU .....	23
6.2	Prihranek končne energije v prometu, določen po metodi TD.....	24
7	PRIHRANEK KONČNE ENERGIJE V JAVNEM SEKTORJU .....	26
7.1	Zelena javna naročila (ukrep J.1).....	26
7.2	Finančne spodbude za energetske učinkovite obnove in trajnostno gradnjo stavb v javnem sektorju (ukrep J.2) .....	27
7.3	Uvajanje sistema za upravljanje z energijo v javnem sektorju (ukrep J.3).....	28
7.4	Finančne spodbude za učinkovito rabo električne energije v javnem sektorju (ukrep J.4)....	28
8	PRIHRANEK KONČNE ENERGIJE DOSEŽEN Z VEČSEKTORSKIMI UKREPI.....	30
8.1	Predpisi za energetske učinkovite stavbe (ukrep V.1) .....	30
8.2	Energijsko označevanje gospodinskih aparatov in drugih naprav ter minimalne zahteve (ukrep V.2).....	31
8.3	Podporna shema za električno energijo, proizvedeno iz OVE in v SPT (ukrep V.3) .....	31

9	PRIHRANEK KONČNE ENERGIJE DOSEŽEN S HORIZONTALNIMI UKREPI .....	33
9.1	Energetsko pogodbeništvo (ukrep H.1) .....	33
9.2	Informativne in ozaveščevalne dejavnosti (ukrep H.3).....	33
9.3	Izobraževanje in usposabljanje (ukrep H.4) .....	34
	PRILOGA 1 - Article 24 (1) and Annex XIV Energy Efficiency Directive 2012/27/EU .....	35

## SEZNAM TABEL

Tabela 1:	Doseganje ciljev AN URE 2020 v letu 2013.....	8
Tabela 2:	Analiza prihranka končne energije skladno s 7. členom EED v obdobju 2013 - 2014.....	8
Tabela 3:	Prihranek končne energije do vključno leta 2013 po ukrepih in sektorjih.....	10
Tabela 4:	Prihranek končne energije v gospodinjstvih do vključno leta 2013.....	12
Tabela 5:	Prihranek končne energije dosežen s finančnimi spodbudami Eko sklada v obdobju 2011 – 2014.....	14
Tabela 6:	Prihranek končne energije zaradi programa ENSVET v obdobju 2011 - 2014.....	16
Tabela 7:	Prihranek končne energije v storitvenem sektorju do vključno leta 2013.....	17
Tabela 8:	Prihranek končne energije zaradi finančnih spodbud za učinkovito rabo električne energije v storitvenem sektorju v obdobju 2012 - 2014.....	18
Tabela 9:	Prihranek končne energije zaradi finančnih spodbud za povečanje energetske učinkovitosti v storitvenem sektorju v obdobju 2011 - 2014.....	19
Tabela 10:	Prihranek končne energije v industriji do vključno leta 2013.....	20
Tabela 11:	Prihranek končne energije v industriji zaradi finančnih spodbud iz Kohezijskega sklada in programa velikih zavezancev v obdobju 2011 - 2014.....	21
Tabela 12:	Prihranek energije v industriji v obdobju 2011 – 2013 glede na leto 2007, določen po metodi TD.....	22
Tabela 13:	Prihranek končne energije v prometu do vključno leta 2013.....	23
Tabela 14:	Prihranek končne energije v prometu zaradi finančnih spodbud Eko sklada za nakup hibridnih in električnih vozil v obdobju 2011 - 2014.....	24
Tabela 15:	Prihranki energije v prometu v obdobju 2011-2013 glede na leto 2007.....	25
Tabela 16:	Prihranek končne energije v javnem sektorju do vključno leta 2013.....	26
Tabela 17:	Prihranek končne energije zaradi finančnih spodbud za energetske učinkovite obnove in trajnostno gradnjo stavb v javnem sektorju v obdobju 2012 - 2014.....	28
Tabela 18:	Prihranek energije zaradi finančnih spodbud za učinkovito rabo električne energije v javnem sektorju v obdobju 2012 - 2014.....	29
Tabela 19:	Prihranek končne energije z večsektorskimi ukrepi do vključno leta 2013.....	30
Tabela 20:	Število gospodinjskih aparatov, kupljenih v obdobju 2011 - 2013, in učinki zamenjave starih aparatov z novimi.....	31

## SEZNAM SLIK

Slika 1:	Porazdelitev nepovratnih sredstev Eko sklada, dodeljenih občanom za naložbe v stanovanjske stavbe (levo), in doseženih prihrankov energije (desno) po posameznih ukrepih v obdobju 2013 - 2014.....	13
----------	---	----

# 1 POVZETEK

V poročilu so analizirani učinki izvajanja AN URE, in sicer doseženi prihranki končne energije za leti 2013 in 2014. Za leto 2013 so bili na razpolago vsi podatki, za leto 2014 pa so bili analizirani samo podatki, ki so bili razpoložljivi v času priprave poročila. V skladu z Direktivo o energetske učinkovitosti (EED)<sup>1</sup> so države članice v letu 2015 dolžne poročati o doseganju zastavljenih ciljev za leto 2013.

Skladno s 3. členom EED si je Slovenija v okviru Nacionalnega akcijskega načrta za energetske učinkovitost za obdobje 2014 - 2020 (AN URE 2020)<sup>2</sup> zastavila cilj izboljšanja energetske učinkovitosti do leta 2020 tako, da raba primarne energije v letu 2020 ne bo presegla 7,125 mio toe (82,86 TWh). Z 79 TWh rabe primarne energije leta 2013 zaenkrat zadovoljivo ostajamo v okvirih cilja za leto 2020, na ravni rabe končne energije pa se kot problematična trenutno kažejo gospodinjstva, kjer raba sicer pada, vendar še precej presega cilj za leto 2020, in storitveni sektor, kjer raba narašča, vzroka tega naraščanja pa zaradi samega načina izračuna rabe končne energije v tem sektorju ni mogoče natančno raziskati. Cilja prenove 3 % površine stavb osrednje vlade, zastavljenega v okviru 5. člena EED, leta 2014 nismo dosegli, saj se energetska sanacija teh stavb sploh še ni začela. Prihranki v okviru sheme obveznega doseganja prihrankov končne energije za podjetja, ki prodajajo energijo, in alternativnega ukrepa, to je spodbud, ki jih za učinkovito rabo energije (URE) in obnovljive vire energije (OVE) namenja Eko sklad iz sredstev, zbranih s prispevkom na rabo energije za povečanje energetske učinkovitosti, so leta 2013 znašali 268,1 GWh in so v primerjavi s ciljem za leto 2014 (7. člen EED), ki je 349 GWh, zaostajali za 23,2 %.

Cilj Nacionalnega akcijskega načrta za energetske učinkovitost za obdobje 2008 - 2016 (AN URE 1)<sup>3</sup> je skladno s 4. členom Direktive o učinkovitosti rabe končne energije in energetskih storitvah (ESD)<sup>4</sup> v letu 2016 doseči 9-odstotni prihranek končne energije oziroma 4.261 GWh, indikativni vmesni ciljni prihranek končne energije<sup>5</sup> v obdobju 2008-2013 pa znaša 2.841 GWh.

Do vključno leta 2013 je bil dosežen prihranek končne energije v višini 3.304 GWh, kar je 16,3 % več od indikativnega ciljnega prihranka do leta 2013. V sektorjih industrije in prometa je bila vrednost prihranka ocenjena z metodo od zgoraj navzdol (TD<sup>6</sup>), ostali izračunani prihranki končne energije pa so neposredna posledica izvajanja aktivnih politik in ukrepov in so bili izračunani z metodo od spodaj navzgor (BU<sup>7</sup>). V izogib dvojnemu štetju prihrankov so bili ukrepi, ki so bili izvedeni v sektorjih industrije in prometa, izvzeti. V ostalih primerih možnega dvojnega štetja so bili v izračunih upoštevani ustrezni korekcijski faktorji.

Pri izračunu prihrankov z metodo BU so bile upoštevane ustrezne metode iz Pravilnika o metodah za določanje prihrankov energije pri končnih odjemalcih<sup>8</sup> in Metod za izračun prihrankov energije pri izvajanju ukrepov za povečanje učinkovitosti rabe energije in večjo uporabo obnovljivih virov

<sup>1</sup> Direktiva 2012/27/EU Evropskega parlamenta in Sveta z dne 25. oktobra 2012 o energetske učinkovitosti, spremembi Direktiv 2009/125/ES in 2010/30/EU ter razveljavitvi Direktiv 2004/08/ES in 2006/32/ES, [UL L 315 z dne 14. 11. 2012, str. 1, prečiščena različica \(2013-07-01\)](#)

<sup>2</sup> [http://www.energetika-portal.si/fileadmin/dokumenti/publikacije/an\\_ure/an\\_ure\\_2020\\_sprejet\\_maj\\_2015.pdf](http://www.energetika-portal.si/fileadmin/dokumenti/publikacije/an_ure/an_ure_2020_sprejet_maj_2015.pdf)

<sup>3</sup> [http://www.energetika-portal.si/fileadmin/dokumenti/publikacije/AN\\_URE/AN\\_URE1.pdf](http://www.energetika-portal.si/fileadmin/dokumenti/publikacije/AN_URE/AN_URE1.pdf)

<sup>4</sup> Direktiva 2006/32/ES Evropskega parlamenta in Sveta z dne 5. aprila 2006 o učinkovitosti rabe končne energije in o energetskih storitvah ter o razveljavitvi Direktive Sveta 93/76/EGS, [UL L 114 z dne 27. 4. 2006, str. 64](#)

<sup>5</sup> Vmesni ciljni prihranek končne energije za leto 2013 je bil določen z linearno interpolacijo.

<sup>6</sup> Top-down

<sup>7</sup> Bottom-up

<sup>8</sup> Ur. l. RS, št. [4/2010](#), [62/2013](#) in [17/2014](#) – EZ-1

energije<sup>9</sup>. Slednje so bile uporabljene tudi pri izračunu prihranka z metodo TD. V izračunih prihranka električne energije je bil upoštevan faktor 2,5.

Cilj AN URE 1 pa ni edini cilj Slovenije na področju URE, zmanjšanje rabe končne energije je pomembno tudi za doseganje ambicioznih ciljev zmanjšanja emisij toplogrednih plinov (TGP) in izrabe OVE. V letu 2011 je bil zato preračunan tudi potreben prihranek končne energije za doseganje teh ciljev. Na tak način ocenjen potreben prihranek končne energije znaša 6.872 GWh do leta 2016 oziroma 10.281 GWh do leta 2020, do leta 2013 pa 3.617 GWh<sup>10</sup>. Tako kljub temu, da prihranek končne energije, dosežen do vključno leta 2013, presega cilj AN URE 1, pa zaenkrat za 313 GWh oz. 8,7 % zaostaja za cilji na področjih URE, povezanimi s cilji izrabe OVE in zmanjšanja emisij TGP. Zaostajanje se je pokazalo zlasti pri prometu in industriji, pa tudi v storitvenem sektorju.

Zaradi z AN URE 2020 novo zastavljenega cilja izboljšanja energetske učinkovitosti do leta 2020, poročanje o doseganju cilja, določenega z AN URE 1, in ambicioznejših ciljev na področju URE s ciljem zmanjšanja emisij TGP in povečanja deleža OVE v bruto rabi končne energije do leta 2020, z letom 2014 ne bo več potrebno, bo pa še naprej pomembno spremljanje izvajanja ukrepov, predvidenih v AN URE 2020, in sicer tako s stališča spremljanja učinkovitosti nacionalnih shem za URE in izrabo OVE kot tudi s stališča ugotavljanja vzrokov morebitnih odstopanj od predvidenega cilja AN URE 2020 na ravni rabe primarne energije.

---

<sup>9</sup> Predlog Nacionalnega akcijskega načrta za energetske učinkovitost za obdobje 2011 – 2016 – osnutek, priloga 2: Metode za izračun prihrankov energije pri izvajanju ukrepov za povečanje učinkovitosti rabe energije in večjo uporabo obnovljivih virov energije, oktober 2011,

<http://www.energetika-portal.si/dokumenti/strateski-razvojni-dokumenti/akcijski-nacr-za-energetsko-ucinkovitost/>.

<sup>10</sup> Ciljni prihranek energije do leta 2013 je izračunan z linearno interpolacijo med pričakovanim prihrankom do leta 2016 in popravljenim doseženim prihrankom do leta 2012, brez upoštevanja zgodnjih aktivnosti, oboje iz predloga Nacionalnega akcijskega načrta za energetske učinkovitost za obdobje 2011 - 2016 - osnutek; oktober 2011.

## **2 RABA IN PRIHRANEK ENERGIJE DO LETA 2013**

### **2.1 Cilji za povečanje energetske učinkovitosti**

V začetku leta 2008 je Vlada RS sprejela prvi Nacionalni akcijski načrt za energetske učinkovitost za obdobje 2008-2016 (AN URE 1), ki je bil izdelan v skladu z Direktivo o učinkovitosti rabe končne energije in energetskih storitvah (ESD). Njegov cilj je bil z izvedbo načrtovanih instrumentov v letu 2016 doseči 9-odstotni prihranek končne energije glede na rabo končne energije v referenčnem obdobju 2001 - 2005 oziroma 4.261 GWh. Leta 2011 je bil nato pripravljen predlog Nacionalnega akcijskega načrta za energetske učinkovitost za obdobje 2011 - 2016. Ta akcijski načrt s ciljnimi prihranki energije ni ostal več na ravni ciljev AN URE 1, ampak je ob upoštevanju drugih, ambicioznejših ciljev Slovenije na področju URE, zmanjšanja emisij TGP in rabe OVE, predlagal tudi ambicioznejše cilje za energetske učinkovitost. S predvidenimi ukrepi naj bi bilo tako do leta 2016 treba doseči 6.872 GWh, do leta 2020 pa 10.281 GWh prihranka končne energije na leto. Z novim Nacionalnim akcijskim načrtom za energetske učinkovitost za obdobje 2014 - 2020 (AN URE 2020), ki je bil pripravljen v skladu z Direktivo o energetske učinkovitosti (EED) in sprejet maja 2015, si je Slovenija cilj izboljšanja energetske učinkovitosti do leta 2020 zastavila tako, da raba primarne energije v letu 2020 ne bo presegla 7,125 mio toe oziroma 82,86 TWh.

Zaradi specifičnosti poročevalskega leta 2013, ki še ne sodi v časovni okvir EED, so v okviru tega poročila prihranki, doseženi do leta 2013, ovrednoteni z več vidikov, tako s stališča cilja skladno z ESD, kot tudi cilja iz predloga Nacionalnega akcijskega načrta za energetske učinkovitost za obdobje 2011 – 2016 in EED. Indikativni vmesni ciljni prihranek končne energije do leta 2013 v skladu z ESD je bil pri tem ocenjen na 2.841 GWh<sup>5</sup> na leto, v skladu s cilji URE, TGP in OVE pa na 3.617 GWh<sup>10</sup> na leto.

### **2.2 Raba primarne in končne energije do leta 2013 – doseganje ciljev skladno z EED**

30. aprila leta 2015 so morale države članice EU prvič poročati o doseganju ciljev s področja energetske učinkovitosti v skladu s 24. členom in prilogo XIV EED. V skladu z dogovorom, se poročila o stanju za 2 leti nazaj (n-2), saj v aprilu tekočega leta še ni na voljo vseh podatkov za leto prej (n-1). Leta 2015 se torej poročila za leto 2013, v katerem pa države članice še niso imele zastavljenih ciljev v skladu z EED (Priloga 1).

Skladno s 3. členom EED si je Slovenija v okviru AN URE 2020 zastavila cilj izboljšanja energetske učinkovitosti do leta 2020 na ravni rabe primarne energije. V letu 2013 je glede na leto 2012 prišlo do zmanjšanja rabe primarne energije z 81,2 na 79 TWh (Tabela 1), po prvih podatkih Statističnega urada Republike Slovenije (SURS), pa se je podoben trend s 77,1 TWh nadaljeval tudi leta 2014. Leta 2013 je do zmanjšanja rabe končne energije prišlo v vseh sektorjih, z izjemo storitvenega, v tem sektorju je bilo zaznati 5-odstotno povečanje. Zaradi načina izračuna rabe končne energije v storitvenem sektorju, gre za bilančni ostanek in ne statistično spremljanje, dejavnikov, ki so povzročili to povečanje, ni mogoče identificirati. Skupno gledano se je raba končne energije leta 2013 glede na leto prej znižala za 2 %, raba končne energije pa zaenkrat presega cilje za leto 2020 po sektorjih samo v gospodinjstvih.

**Tabela 1: Doseganje ciljev AN URE 2020 v letu 2013**

Raba energije [GWh]	2012	2013	2013 - 2012	2020
<b>Raba primarne energije</b>	<b>81.204</b>	<b>79.046</b>	<b>-2,66 %</b>	<b>82.864</b>
Raba končne energije	57.601	56.421	-2,05 %	59.525
Raba končne energije – industrija <sup>11</sup>	14.001	13.893	-0,77 %	15.206
Raba končne energije – promet	22.725	21.650	-4,73 %	25.593
Raba končne energije – gospodinjstva	13.730	13.457	-1,99 %	12.103
Raba končne energije – storitveni sektor	5.594	5.875	5,02 %	6.624

Dodatno je treba poročati tudi o površini stavb osrednje vlade, kjer v začetku leta oddaje poročila še ni bila izvedena sanacija, in pa o površini energetske saniranih stavb ožje vlade in s tem doseženih prihrankih energije v preteklem letu. 5. člen EED namreč določa, da vsaka država članica zagotovi, da se od 1. januarja 2014 vsako leto prenovi 3 % skupne tlorisne površine stavb v lasti in rabi osrednje vlade ali pa sprejme alternativne stroškovno učinkovite ukrepe, s katerimi se doseže enako izboljšanje energetske učinkovitosti državnih stavb. V skladu z evidenco stavb v lasti in uporabi osrednje vlade<sup>12</sup>, ki pa še ni dokončna, znaša površina stavb osrednje vlade 708.296 m<sup>2</sup> (stanje 18. 4. 2014), za leto 2014 pa ni podatkov, da bi se energetska sanacija teh stavb že začela. Za leto 2014 predvideni cilj obnove 21.250 m<sup>2</sup> površine stavb osrednje vlade tako ni bil dosežen.

V okviru EED je potrebno poročati tudi o doseganju ciljev obveznosti energetske učinkovitosti in alternativnih ukrepov politike iz 7. člena EED. V skladu z AN URE 2020, naj bi Slovenija leta 2014, skladno 7. členu EED, dosegla zmanjšanje rabe končne energije za 349 GWh, od tega 87 GWh v okviru programov velikih zavezancev<sup>13</sup> za zagotavljanje prihrankov energije pri končnih odjemalcih, 262 GWh pa z alternativnim ukrepom, to je spodbudami, ki jih za URE in izrabo OVE namenja Eko sklad iz sredstev, zbranih s prispevkom na rabo energije za povečanje energetske učinkovitosti, **Napaka! Neveljavno samosklicevanje zaznamka..**

**Tabela 2: Analiza prihranka končne energije skladno s 7. členom EED v obdobju 2013 - 2014**

Prihranek končne energije po postavkah [MWh]	2013	2014	Cilj 2014
<b>Eko sklad</b>			
Nepovratna sredstva za občane	197.257	129.024 <sup>14</sup>	-
Nepovratna sredstva za javni sektor	845	1.786	-
Nepovratna sredstva za vozila	121	85	-
Energetsko svetovanje za občane (ENSVET)	18.336	18.557	-
Skupaj prihranek končne energije	216.559	149.452	262.000
<b>Programi velikih zavezancev za zagotavljanje prihrankov energije pri končnih odjemalcih</b>			
Skupaj prihranek končne energije	51.567	np	87.000
<b>Skupaj prihranek energije v okviru 7. člena EED</b>			
Skupaj prihranek končne energije	268.126	149.452	349.000

<sup>11</sup> Predelovalne dejavnosti in gradbeništvo.

<sup>12</sup> [http://www.energetika-](http://www.energetika-portal.si/fileadmin/dokumenti/podrocja/energetika/javne_stavbe/evidenca_javnstavbe_jun_2014.htm)

[portal.si/fileadmin/dokumenti/podrocja/energetika/javne\\_stavbe/evidenca\\_javnstavbe\\_jun\\_2014.htm](http://www.energetika-portal.si/fileadmin/dokumenti/podrocja/energetika/javne_stavbe/evidenca_javnstavbe_jun_2014.htm)

<sup>13</sup> Distributerji energije in/ali podjetja za maloprodajo energije, določeni kot zvezane strani v skladu z Uredbo o zagotavljanju prihrankov energije pri končnih odjemalci, Ur. l. RS, št. [114/2009](#), [57/2011](#), [17/2014](#) - EZ-1 in [96/2014](#).

<sup>14</sup> Učinki nepovratnih sredstev iz prispevka na rabo energije za povečanje energetske učinkovitosti in Podnebnega sklada skupaj.



Leta 2013 je bilo v okviru programa velikih zavezancev doseženo zmanjšanje rabe končne energije za 51,6 GWh<sup>15</sup>, Eko sklad pa je s svojimi spodbudami pripomogel k zmanjšanju rabe končne energije za 216,6 GWh. Skupno je bil tako dosežen prihranek končne energije v višini 268,1 GWh. Za ciljem za leto 2014 je Slovenija tako zaostajala za 23,2 %, in sicer so bili veliki zavezanci za 40,7 %, Eko sklad pa 17,3 % za svojim ciljem. Vseh podatkov za leto 2014 še ni na razpolago, vendar pa je mogoče že pri Eko skladu opaziti, da je prišlo glede na leto 2013 do znatnega, 31-odstotnega zmanjšanja doseženih prihrankov, kar je Eko sklad precej oddaljilo od cilja 262 GWh prihranka končne energije na leto v obdobju 2014 - 2020. Poleg tega so v tem prihranku zaenkrat še upoštevani tudi učinki, doseženi s sredstvi Podnebnega sklada, ki jih ne bo mogoče uveljavljati kot učinke alternativnega ukrepa, zato bo dejanski prihranek končne energije, dosežen s sredstvi prispevka, še manjši.

Zaenkrat torej kaže, da **na ravni rabe primarne energije zadovoljivo ostajamo v okvirih cilja za leto 2020**, na ravni rabe končne energije pa se kot problematična trenutno kažejo gospodinjstva, kjer raba sicer pada, vendar še precej presega cilj za leto 2020, in pa storitveni sektor, kjer raba narašča, pa zaradi samega načina izračuna tega podatka ni mogoče natančno raziskati, kaj je temu vzrok. **Ciljev, zastavljenih v okviru 5. in 7. člena EED, zaenkrat ne dosegamo.**

### 2.3 Prihranek končne energije do leta 2013 – doseganje ciljev skladno z ESD

Prihranki končne energije, doseženi do leta 2013, so izračunani kot vsota popravljenih prihrankov<sup>16</sup> do leta 2012 iz poročila »Ocena izvajanja AN URE 1 in doseganje obveznosti po Direktivi 2006/32/ES do leta 2012«<sup>17</sup>, in prihrankov, doseženih leta 2013. **Prihranki končne energije, doseženi do leta 2013, znašajo 3.304 GWh na leto (Tabela 3), kar je 16,3 % več od indikativnega ciljnega prihranka do leta 2013 v skladu z ESD, obenem pa 8,7 % manj od ambicioznejših ciljev<sup>10</sup>**, ki so usmerjeni v izpolnjevanje ciljev Slovenije na področju URE povezanih z zmanjšanjem emisij TGP in povečanja deleža OVE do leta 2020. Z letom 2014 poročanje o doseganju teh ciljev ne bo več potrebno, bo pa še naprej pomembno spremljanje izvajanja ukrepov, predvidenih v AN URE 2020, in sicer tako s stališča spremljanja učinkovitosti nacionalnih shem za URE in izrabo OVE kot tudi s stališča ugotavljanja vzrokov morebitnih odstopanj od predvidenega cilja AN URE 2020 na ravni rabe primarne energije.

Največji delež skupnega prihranka končne energije, 28,9 % oz. 955,2 GWh na leto, je bil dosežen z večsektorskimi ukrepi, in sicer predvsem z ukrepom podporne sheme za električno energijo, proizvedeno iz OVE in v SPTE z visokim izkoristkom (ukrep V.3). Sledijo gospodinjstva s 26,5-odstotnim deležem oz. 877 GWh na leto, k čemur sta največ prispevala ukrepa finančnih spodbud za energetske učinkovite obnove in trajnostno gradnjo stanovanjskih stavb (ukrep G.1) ter finančnih spodbud za energetske učinkovite ogrevalne sisteme (ukrep G.2). Prihranki, doseženi pri večsektorskih ukrepih in gospodinjstvih, so presegali indikativne ciljne prihranke do leta 2013. Podobno velja tudi za prihranke, dosežene v javnem sektorju, kjer je glede na leto prej prišlo do znatnega povečanja. Za ciljnim prihranki pa so še naprej zaostajali prihranki v storitvenem sektorju in prometu, še zlasti pa v industriji.

<sup>15</sup> Upoštevani so samo učinki investicijskih ukrepov, učinki izvajanja energetskih pregledov ter informiranja in ozaveščanja niso upoštevani.

<sup>16</sup> Do popravka prihrankov je prišlo zaradi spremembe nekaterih vhodnih podatkov, upoštevanih v izračunu. V poročilu do leta 2012 so bili prihranki do leta 2012 ocenjeni na 2.488,8 GWh, popravljena vrednost prihrankov do leta 2012 v tem poročilu pa znaša 2.532,2 GWh.

<sup>17</sup> IJS CEU, Ljubljana, september 2014, IJS-DP-11698

Ukrepi, ki so prispevali največji delež prihranka končne energije, ocenjenega z metodami BU, so bili ukrepa finančnih spodbud za energetske učinkovite obnove in trajnostno gradnjo stanovanjskih stavb (ukrep G.1) ter finančnih spodbud za energetske učinkovite ogrevalne sisteme (ukrep G.2), ki sta skupaj prispevala 632,8 GWh/leto oz. 30 %, podporna shema (ukrep V.3) s 539,9 GWh/leto oz. 25,6 % ter energijsko označevanje gospodinjskih aparatov in drugih naprav ter minimalne zahteve (ukrep V.2) z 245,3 GWh/leto oz. 11,6 %.

**Tabela 3: Prihranek končne energije do vključno leta 2013 po ukrepih in sektorjih**

Ime ukrepa	Oznaka	Prihranki končne energije [GWh]			Ciljni prihranki do leta 2013 [GWh]
		do 2012	2013	do 2013	
<b>GOSPODINJSTVA</b>		<b>632,5</b>	<b>244,5</b>	<b>877,0</b>	<b>863,9</b>
Finančne spodbude za energetske učinkovite obnove in trajnostno gradnjo stanovanjskih stavb	G.1	406,6	226,2	632,8	572,2
Finančne spodbude za energetske učinkovite ogrevalne sisteme	G.2				
Shema učinkovite rabe energije za gospodinjstva z nizkimi dohodki	G.3	0,0	0,0	0,0	16,0
Delitev in obračun stroškov za toploto v večstanovanjskih in drugih stavbah po dejanski porabi	G.4	137,4	0,0	137,4	125,1
Energetsko svetovanje za občane (ENSJET)	G.5	88,5	18,3	106,8	150,6
<b>STORITVENI SEKTOR</b>		<b>44,3</b>	<b>51,1</b>	<b>95,4</b>	<b>107,5</b>
Finančne spodbude za učinkovito rabo električne energije	I.1	9,3	31,0	40,3	14,7
Finančne spodbude za povečanje energetske učinkovitosti v (industriji in) storitvenem sektorju ter znatno povečanje obsega okolju prijazne proizvodnje energije iz OVE in sistemov SPTE	I.2	33,0	20,1	53,1	91,3
Shema zmanjševanja emisij TGP	I.4	2,0	0,0	2,0	1,5 <sup>18</sup>
<b>INDUSTRIJA (po metodi TD)</b>		<b>559,3</b>		<b>488,8</b>	<b>827,9</b>
<b>PROMET (po metodi TD)</b>		<b>640,0</b>		<b>704,0</b>	<b>912,8</b>
<b>JAVNI SEKTOR</b>		<b>25,8</b>	<b>157,6</b>	<b>183,3</b>	<b>122,3</b>
Zelena javna naročila	J.1	/	/	/	/
Finančne spodbude za energetske učinkovite obnove in trajnostno gradnjo stavb v javnem sektorju	J.2	21,4	127,4	148,8	45,1
Uvajanje sistema za upravljanje z energijo v javnem sektorju	J.3	0,0	0,0	0,0	55,5
Finančne spodbude za učinkovito rabo električne energije v javnem sektorju	J.4	4,4	30,2	34,6	21,8
<b>VEČSEKTORSKI UKREPI</b>		<b>630,4</b>	<b>324,8</b>	<b>955,2</b>	<b>782,8</b>
Predpisi za energetske učinkovitost stavb	V.1	152,7	17,3	170,0	184,8
Energijsko označevanje gospodinjskih aparatov in drugih naprav ter minimalne zahteve	V.2	213,4	32,0	245,3	288,5

<sup>18</sup> Učinek ukrepa v letih 2011 do 2016 ni ocenjen. V izračunu skupnega ciljnega prihranka za leto 2013 je bila zaradi konsistentnosti uporabljena vrednost 1,5 GWh.

Podporna shema za električno energijo, proizvedeno iz OVE in v SPTE z visokim izkoristkom	V.3	264,3	275,5	539,9	309,5
<b>HORIZONTALNI UKREPI</b>		/	/	/	/
Energetsko pogodbeništvo	H.1	/	/	/	/
Oprostitev plačila okoljske dajatve za onesnaževanje zraka s CO <sub>2</sub>	H.2	/	/	/	/
Informativne in ozaveščevalne dejavnosti	H.3	/	/	/	/
Izobraževanje in usposabljanje	H.4	/	/	/	/
<b>SKUPAJ UKREPI</b>		<b>2.532,3</b>	<b>777,9</b>	<b>3.303,8</b>	<b>3.617,2</b>

Vrednost prihranka končne energije v sektorjih industrije in prometa je bila ocenjena z metodo TD, ostali izračunani prihranki pa so neposredna posledica izvajanja aktivnih politik in ukrepov in so bili izračunani z metodo BU. Pri izračunu prihrankov z metodo BU so bile upoštevane ustrezne metodologije iz Pravidnika o metodah za določanje prihrankov energije pri končnih odjemalcih<sup>8</sup> in Metod za izračun prihrankov energije pri izvajanju ukrepov za povečanje učinkovitosti rabe energije in večjo uporabo obnovljivih virov energije<sup>9</sup>. Slednje so bile uporabljene tudi pri izračunu prihranka z metodo TD. V izračunih prihranka električne energije je bil upoštevan faktor 2,5. V izogib dvojnemu štetju prihrankov so bili učinki ukrepov, izvedenih v sektorjih industrije in prometa ter ocenjeni po metodah BU, izvzeti iz skupnih prihrankov. V ostalih primerih možnega dvojnega štetja so bili v izračunih upoštevani ustrezni korekcijski faktorji.

### 3 PRIHRANEK KONČNE ENERGIJE V GOSPODINJSTVIH

V gospodinjstvih je bilo za obdobje 2010 - 2016 predvideno izvajanje petih ukrepov, in sicer finančne spodbude za energetske učinkovito obnovo in trajnostno gradnjo stanovanjskih stavb (ukrep G.1), finančne spodbude za energetske učinkovite ogrevalne sisteme (ukrep G.2), shema učinkovite rabe energije za gospodinjstva z nizkimi dohodki (ukrep G.3), delitev in obračun stroškov za toploto v večstanovanjskih in drugih stavbah po dejanski porabi (ukrep G.4) in energetske svetovalna mreža za občane (ukrep G.5). Za ukrepe G.1, G.2 in G.5 so bili prihranki določeni na osnovi razpoložljivih podatkov, za ukrep G.4 pa so bili ocenjeni. Prihranki zaradi izvajanja ukrepa G.3 so upoštevani v prihrankih ukrepov G.1 in G.2. Vsi prihranki za gospodinjstva so ocenjeni po metodi BU.

Skladno z ESD znašajo skupni prihranki končne energije zaradi izvedbe ukrepov URE in izrabe OVE v gospodinjstvih, doseženi do leta 2013, 877 GWh, Tabela 4. V izračunu prihrankov so upoštevani prihranki, doseženi do leta 2012 (632,5 GWh) in prihranki, doseženi leta 2013 (244,5 GWh). Glede na kumulativno vrednost prihrankov do leta 2016, ki je 1.558 GWh oz. 863,9 GWh do leta 2013, to pomeni, da prihranki končne energije v gospodinjstvih, doseženi do leta 2013, nekoliko, za 1,5 % oz. 13,1 GWh, presegajo načrtovane.

**Tabela 4: Prihranek končne energije v gospodinjstvih do vključno leta 2013**

Oznaka	Ime ukrepa	Doseženi prihranki do leta 2013 [GWh]	Ciljni prihranki do leta 2013 [GWh]
G.1	Finančne spodbude za energetske učinkovito obnovo in trajnostno gradnjo stanovanjskih stavb	632,8	572,2
G.2	Finančne spodbude za energetske učinkovite ogrevalne sisteme		
G.3	Shema učinkovite rabe energije za gospodinjstva z nizkimi dohodki	/	16,0
G.4	Delitev in obračun stroškov za toploto v večstanovanjskih in drugih stavbah po dejanski porabi	137,4	125,1
G.5	Energetske svetovanje za občane (ENSVET)	106,8	150,6
<b>Skupaj prihranek končne energije v gospodinjstvih</b>		<b>877,0</b>	<b>863,9</b>

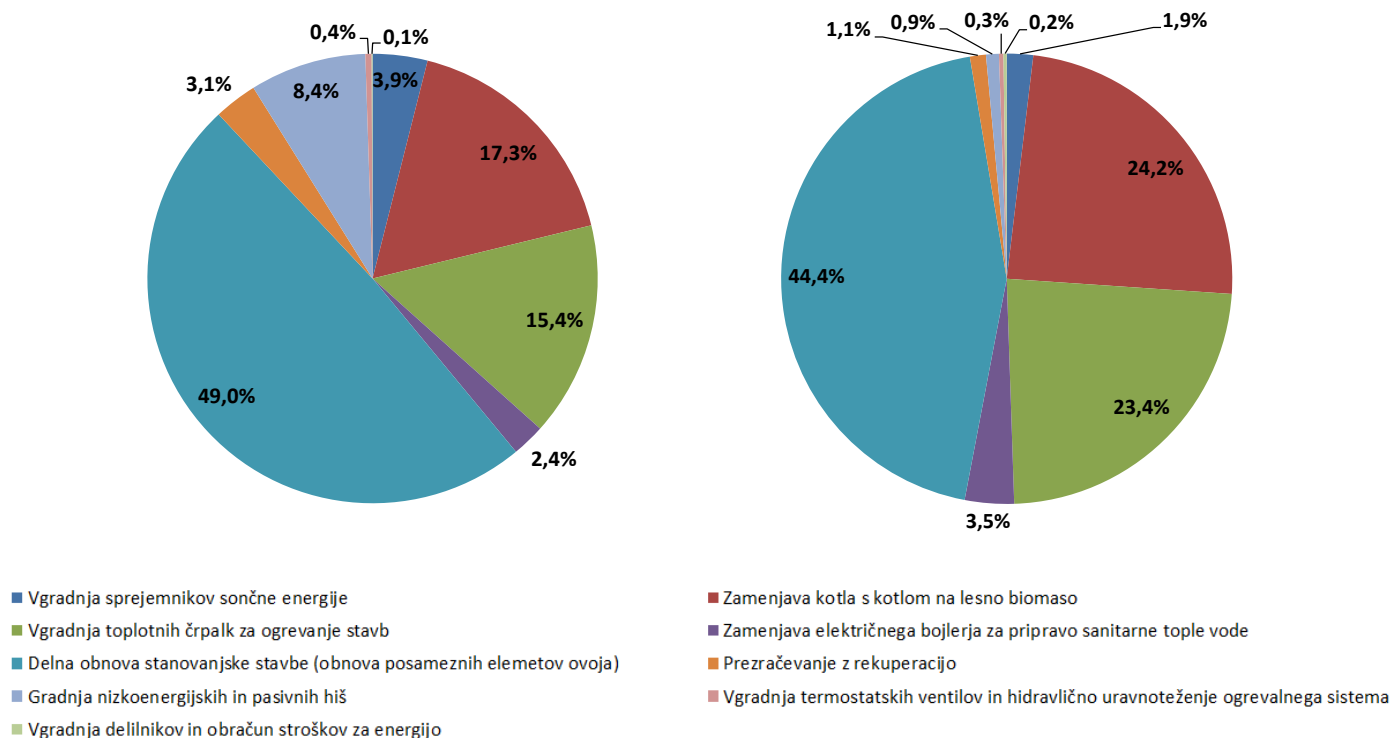
#### 3.1 Finančne spodbude za energetske učinkovito obnovo in trajnostno gradnjo stanovanjskih stavb (ukrep G.1) ter finančne spodbude za energetske učinkovite ogrevalne sisteme (ukrep G.2)

Tudi v obdobju 2013 - 2014 so bila občanom za naložbe v ukrepe URE in izrabe OVE v eno, dvo ali večstanovanjskih stavbah na razpolago finančna sredstva Eko sklada<sup>19</sup> v obliki nepovratnih sredstev in kreditov z ugodno obrestno mero, občani pa so lahko v tem obdobju pridobili tudi nepovratna sredstva iz programa velikih zavezancev. Za naložbe v OVE je bilo mogoče nepovratna sredstva sicer

<sup>19</sup> <http://www.ekosklad.si/>

pridobiti tudi v okviru Programa razvoja podeželja (PRP)<sup>20</sup>, vendar podatkov o učinkih teh naložb ni na razpolago.

V obdobju 2013 - 2014 je bilo z 42,7 mio EUR nepovratnih sredstev Eko sklada podprtih 24.255 naložb s skupno vrednostjo 252,7 mio EUR. Največ, 41,5 % vseh naložb in 49 % vseh nepovratnih sredstev, je bilo namenjenih obnovi posameznih elementov ovoja, ki je prispevala tudi največji delež doseženih prihrankov energije (44,4 %) in zmanjšanja emisije CO<sub>2</sub> (46,1 %), Slika 1. Skupno je bilo v obdobju 2013 - 2014 doseženo zmanjšanje rabe končne energije za 326,3 GWh, emisije CO<sub>2</sub> pa za 47,1 kt, Tabela 5.



**Slika 1: Porazdelitev nepovratnih sredstev Eko sklada, dodeljenih občanom za naložbe v stanovanjske stavbe (levo), in doseženih prihrankov energije (desno) po posameznih ukrepih v obdobju 2013 - 2014**

Podatki o prihranku energije in zmanjšanju emisije CO<sub>2</sub> so za posamezni ukrep izračunani v skladu z metodologijo, ki je predpisana s Pravilnikom o metodah za določanje prihrankov energije pri končnih odjemalcih<sup>8</sup>. Zbrani podatki se nanašajo na že izvedene projekte.

Pri določitvi prihrankov končne energije v skladu z ESD pri nepovratnih sredstvih Eko sklada niso upoštevani prihranki, doseženi z vgradnjo delilnikov toplote, saj so ti prihranki ocenjeni v okviru ukrepa G4 (poglavje 3.3). Pri ukrepu zamenjave električnega bojlerja za pripravo sanitarne tople vode s toplotno črpalko, kjer gre za zmanjšanje rabe električne energije, je bil pri izračunu prihrankov uporabljen faktor 2,5. Z nepovratnimi sredstvi Eko sklada je tako po ESD dosežen prihranek končne energije leta 2013 znašal 208,2 GWh, leto kasneje pa 134,6 GWh. V letu 2014 je bilo pri Eko skladi v primerjavi z letom prej opaziti precejšen upad pri znesku izplačanih nepovratnih sredstvih (24,7 mio EUR leta 2013, 18 mio EUR leta 2014) in posledično tudi pri doseženih prihrankih končne energije.

Poleg nepovratnih sredstev so lahko občani od Eko sklada v obdobju 2013 - 2014 za naložbe v URE in izrabo OVE pridobili tudi kredite z ugodno obrestno mero. Skupno je bilo dodeljenih 1.477 kreditov,

<sup>20</sup> PRP je programska osnova za črpanje finančnih sredstev Evropskega kmetijskega sklada za razvoj podeželja (EKSRP).

od tega še vedno največ za obnovo posameznih elementov ovoja (516 oz. 34,9 %). Z dodeljenimi krediti je bilo realizirano 12,3 mio EUR naložb, doseženo pa zmanjšanje rabe končne energije za 16,8 GWh in emisij CO<sub>2</sub> za 2 kt, Tabela 5. Učinki kreditov Eko sklada iz leta v leto naraščajo, so pa bistveno manjši od učinkov nepovratnih sredstev – v obdobju 2013 - 2014 so učinki kreditov predstavljali le 5,1 % učinkov nepovratnih sredstev.

**Tabela 5: Prihranek končne energije dosežen s finančnimi spodbudami Eko sklada v obdobju 2011 – 2014**

Postavka	Prihranek končne energije [MWh]				Skupaj
	2011	2012	2013	2014	
<b>Nepovratna sredstva</b>					
Ukrepi OVE <sup>21</sup>	39.278	84.240	112.672	60.230	296.420
Ukrepi URE <sup>22</sup>	55.680	66.551	84.585	68.794	275.610
Skupaj prihranek končne energije	94.958	150.791	197.257	129.024	572.030
<b>Prihranek končne energije po ESD</b>	<b>97.691</b>	<b>155.384</b>	<b>208.161</b>	<b>134.600</b>	<b>595.835</b>
<b>Kredit</b>					
Ukrepi OVE <sup>19</sup>	578	3.077	5.469	5.660	14.784
Ukrepi URE <sup>20</sup>	2.187	1.742	2.660	3.094	9.683
Skupaj prihranek končne energije	2.765	4.819	8.129	8.754	24.467
<b>Prihranek končne energije po ESD</b>	<b>2.734</b>	<b>4.812</b>	<b>8.041</b>	<b>8.753</b>	<b>24.340</b>
<b>Skupaj finančne spodbude Eko sklada za gospodinjstva</b>					
Skupaj prihranek končne energije	97.723	155.610	205.386	137.778	596.497
<b>Prihranek končne energije po ESD</b>	<b>100.425</b>	<b>160.196</b>	<b>216.202</b>	<b>143.353</b>	<b>620.176</b>

Podobno kot pri nepovratnih sredstvih so tudi pri kreditih podatki o prihranku energije in zmanjšanju emisije CO<sub>2</sub> za posamezni ukrep izračunani v skladu z metodologijo, ki je predpisana s Pravilnikom o metodah za določanje prihrankov energije pri končnih odjemalcih. Zbrani podatki se nanašajo na že izvedene projekte.

Pri določitvi prihrankov končne energije po ESD pri kreditih Eko sklada ni upoštevana proizvodnja električne energije s fotonapetostnimi moduli (upoštevano pri napravah, vključenih v podporno shemo za električno energijo proizvedeno iz OVE in v SPTE z visokim izkoristkom, poglavje 8.3), ter prihranki, doseženi z nakupom okolju prijaznejših prevoznih sredstev, ti so upoštevani v prihrankih energije v prometu (poglavje 6), oziroma nakupom energetsko učinkovitih gospodinjskih aparatov, za katere so prihranki ocenjeni podlagi podatkov o prodaji novih gospodinjskih aparatov v Sloveniji (poglavje 8.2). Pri ukrepu zamenjave električnega bojlerja za pripravo sanitarne tople vode s toplotno črpalko, kjer gre za zmanjšanje rabe električne energije, je bil pri izračunu prihrankov uporabljen faktor 2,5. S krediti Eko sklada je tako po ESD dosežen prihranek končne energije leta 2013 znašal 8 GWh, leto kasneje pa 8,8 GWh.

V obdobju 2013 - 2014 so lahko občani nepovratna sredstva za izvedbo ukrepov URE in izrabo OVE pridobili tudi v okviru programa velikih zavezancev<sup>23</sup>. Po ocenah je bilo leta 2013 z dobrega pol

<sup>21</sup> Ukrepi OVE obsegajo postavitev sprejemnikov sončne energije, vgradnjo kotlov na lesno biomaso in toplotnih črpalk ter priključitve na sisteme daljinskega ogrevanja na lesno biomaso.

<sup>22</sup> Ukrepi URE obsegajo vgradnjo energetsko učinkovitih kotlov na zemeljski plin, obnovo posameznih elementov ovoja, prezračevanje z rekuperacijo, gradnjo nizkoenergijskih in pasivnih hiš, nakup stanovanj v pasivni gradnji, vgradnjo termostatskih ventilov in delilnikov toplote ter hidravlično uravnoteženje ogrevalnega sistema.

<sup>23</sup> Uredba o zagotavljanju prihrankov energije pri končnih odjemalcih (Ur. l. RS, št. [114/2009](#), [22/2010](#) - EZ-D, [57/2011](#), [17/2014](#) - EZ-1 in [96/2014](#)). Do leta 2014 so se spodbude v okviru tega programa dodeljevale iz javnih sredstev, v novi

milijona evrov nepovratnih sredstev podprtih skoraj 2,5 mio EUR naložb, in sicer predvsem za posodobitev sistemov za skupno ogrevanje, vključno s toplotnimi postajami, za priklop stavb na sistem daljinskega ogrevanja in zamenjavo obstoječih kotlov s kotli na zemeljski plin z visokim izkoristkom. Doseženo je bilo zmanjšanje rabe končne energije za 10 GWh, emisije CO<sub>2</sub> pa za 3,1 kt na leto. Podatki o učinkih programa velikih zavezancev v letu 2014 še niso razpoložljivi.

S finančnimi spodbudami za energetske učinkovite obnove in trajnostno gradnjo stanovanjskih stavb ter energetske učinkovite ogrevalne sisteme je bilo leta 2013 tako skupaj doseženo zmanjšanje rabe končne energije za 215,4 GWh oziroma po ESD za 226,2 GWh.

### **3.2 Shema učinkovite rabe energije za gospodinjstva z nizkimi dohodki (ukrep G.3)**

Shema učinkovite rabe energije za gospodinjstva z nizkimi dohodki se je tudi v obdobju 2013 - 2014 še izvajala v okviru razpisov za nove naložbe izrabe OVE in večje energetske učinkovitosti večstanovanjskih stavb. V okviru teh razpisov so bili socialno šibki občani upravičeni do višjega dela nepovratne finančne spodbude, in sicer v obsegu 100 % priznanih stroškov naložbe glede na njihov pripadajoči delež financiranja naložbe, medtem ko je višina nepovratne finančne spodbude za vse ostale vlagatelje znašala do 25 % priznanih stroškov naložbe. V obdobju 2013 - 2014 je bilo med prijavitelji 40 socialno šibkih občanov. Učinki nepovratnih sredstev, ki so jih prejeli, so ovrednoteni v okviru učinkov finančnih spodbud za energetske učinkovite obnove in trajnostno gradnjo stanovanjskih stavb (ukrep G.1) ter finančnih spodbud za energetske učinkovite ogrevalne sisteme (ukrep G.2) v poglavju 3.1.

V letu 2014 je bila predvidena nadgradnja sheme URE za gospodinjstva z nizkimi dohodki s svetovanjem o možnih ukrepih za zmanjšanje rabe energije pri socialno ogroženih občanin in dodelitev naprav za URE, ki pa zaenkrat v praksi še ni zažvela. Predvideno je bilo sicer, da bodo obiske zagotovili območni Centri za socialno delo, svetovanje pa energetske svetovalci iz mreže energetske svetovalnih pisarn v okviru programa ENSVET. Na področju energetske revščine je bilo sicer zelo aktivno društvo Focus, ki je v okviru projekta ACHIEVE<sup>24</sup> s svetovanjem in dodelitvijo naprav za URE v 220 gospodinjstvih doseglo povprečno letno zmanjšanje stroška energije za 108,9 EUR (274 kWh električne energije, 555 kWh toplote, 17,5 m<sup>3</sup> vode), emisije CO<sub>2</sub> pa za 320,7 kg na gospodinjstvo<sup>25</sup>. Aktivnosti se sedaj nadaljujejo v okviru projekta REACH<sup>26</sup>, in sicer v Zasavju in Pomurju, saj se izbrani regiji soočata z najbolj perečimi socialnimi in ekonomskimi težavami.

### **3.3 Delitev in obračun stroškov za toploto v večstanovanjskih in drugih stavbah po dejanski porabi (ukrep G.4)**

Obvezna delitev in obračun stroškov za toploto po dejanski porabi v večstanovanjskih stavbah in drugih stavbah z najmanj štirimi posameznimi deli, ki se oskrbujejo s toploto iz skupnega sistema za

---

shemi obveznega doseganja prihrankov končne energije za podjetja, ki prodajajo energijo, vzpostavljeni z EZ-1, pa morajo sredstva za doseganje prihrankov zagotavljati podjetja sama.

<sup>24</sup> IEE projekt ACHIEVE – Dejavnosti za izboljšanje energetske učinkovitosti v gospodinjstvih z nizkimi prihodki skozi obiske in energetske svetovanje, maj 2011 – april 2014 (<http://www.achieve-project.eu/>)

<sup>25</sup> Zaključno poročilo projekta ACHIEVE, maj 2014 (<http://www.achieve-project.eu/index.php?lang=sl>)

<sup>26</sup> IEE projekt REACH – Zmanjšaj rabo energije in spremeni navade, marec 2014 – februar 2017 (<http://reach-energy.eu/si/>)

ogrevanje, sta bila uvedena leta 2008 s spremembami 94. člena takratnega Energetskega zakona<sup>27</sup>. Na podlagi tega člena je bil leta 2010 sprejet Pravilnik o načinu delitve in obračunu stroškov za toploto v stanovanjskih in drugih stavbah z več posameznimi deli<sup>28</sup>, s katerim sta delitev in obračun stroškov za toploto po dejanski porabi postala obvezna s 1. 10. 2011. Kljub tej obveznosti je imelo po podatkih raziskave REUS 2012<sup>29</sup> delilnike toplote leta 2012 vgrajenih šele 61 % večstanovanjskih stavb. V novem Energetskem zakonu (EZ-1) to področje ureja 357. člen.

Leta 2013 so lahko občani, ki so lastniki posameznih delov v večstanovanjskih stavbah, v okviru razpisov Eko sklada še zadnjič pridobili tudi nepovratna sredstva za vgradnjo merilnih naprav, ki omogočajo delitev in obračun stroškov za toploto. Za ta namen je 17 prijaviteljev prejelo skoraj 27.000 EUR nepovratnih sredstev za naložbe v višini dobrih 190.000 EUR. Doseženo zmanjšanje rabe energije je ocenjeno na 760 MWh/leto, emisije CO<sub>2</sub> pa na 144 t/leto. Zaradi pomanjkanja novih podatkov za izračun prihranka energije zaradi uvedbe delitve in obračuna stroškov za toploto po dejanski porabi, zadnji podatki so iz REUS raziskave leta 2012, in zmanjševanja učinka tega ukrepa s časom, ki je minil od njegove izvedbe, ocenjujemo, da prihranek do leta 2013 ostaja na enaki ravni kot je bil do leta 2012.

### 3.4 Energetsko svetovanje za občane (ukrep G.5)

Tudi v obdobju 2013 - 2014 je z delom nadaljevala mreža energetsko svetovalnih pisarn ENSVET, ki je aktivna že od leta 1993. Program ENSVET Ministrstva za infrastrukturo, ki je namenjen energetskemu svetovanju občanom s področja URE in izrabe OVE, sofinancira Eko sklad, njegovo izvajanje pa vodi Gradbeni inštitut ZRMK.

Na podlagi anketiranja občanov, ki so se po nasvete obrnili na ENSVET, je bila leta 2013 narejena nova ocena učinkov programa ENSVET. Rezultati ankete so bili tudi izhodišče za posodobitev metode vrednotenja učinkov programa ENSVET oktobra leta 2014. Pri oceni učinkov je upoštevano, da pride do izvedbe ukrepa približno 2 leti po prejetem nasvetu, z uporabo različnih korekcijskih faktorjev pa je izničen vpliv večkratnega štetja učinkov istih ukrepov. Prihranek končne energije zaradi delovanja energetsko svetovalne mreže ENSVET v obdobju 2013 - 2014 je ocenjen na 36,9 GWh, zmanjšanje emisije CO<sub>2</sub> pa na 9,6 kt, Tabela 6.

**Tabela 6: Prihranek končne energije zaradi programa ENSVET v obdobju 2011 - 2014**

	Enota	2011	2012	2013	2014	Skupaj
Število nasvetov	-	5.797	5.867	5.483	4.344	21.491
Prihranek končne energije <sup>30</sup>	MWh/leto	16.318	20.183	18.336	18.557	73.395
Zmanjšanje emisije CO <sub>2</sub>	kt CO <sub>2</sub> /leto	4,25	5,26	4,78	4,84	19,14

<sup>27</sup> Ur. l. RS, št. 27/2007 - uradno prečiščeno besedilo, 70/2008, 22/2010, 10/2012, 94/2012 - ZDoh-2L in 17/2014 – EZ-1

<sup>28</sup> Ur. l. RS, št. 7/2010 in 17/2014 – EZ-1

<sup>29</sup> [http://www.pozitivnaenergija.si/sites/www.pozitivnaenergija.si/files/predstavitevrezultatov\\_reus\\_2012\\_gzs\\_3.pdf](http://www.pozitivnaenergija.si/sites/www.pozitivnaenergija.si/files/predstavitevrezultatov_reus_2012_gzs_3.pdf)

<sup>30</sup> Prihranek končne energije je zaradi zamika izvedbe izračunan na osnovi nasvetov, ki so bili izvedeni v obdobju 2009 - 2012 (število nasvetov: 5.159 leta 2009, 6.381 leta 2010, 5.797 leta 2011 in 5.867 leta 2012).



## 4 PRIHRANEK KONČNE ENERGIJE V STORITVENEM SEKTORJU

V storitvenem sektorju, ki zajema panoge trgovina, gostinstvo, finančno posredništvo, poslovanje z nepremičninami, rekreacijske, kulturne, športne dejavnosti, itd., je bilo za obdobje 2011 - 2016 predvideno izvajanje treh ukrepov, ki so skupni za industrijo in storitvene dejavnosti, in sicer finančne spodbude za učinkovito rabo električne energije (ukrep I.1), finančne spodbude za povečanje energetske učinkovitosti v (industriji in) storitvenem sektorju ter znatno povečanje obsega okolju prijazne proizvodnje energije iz OVE in sistemov SPTE (ukrep I.2) in shema zmanjševanja emisij TGP (ukrep I.4). Za ukrepa I.1 in I.2 so bili prihranki na osnovi razpoložljivih podatkov ocenjeni po metodah BU. Shema oprostitev plačila CO<sub>2</sub> takse za izvedbo ukrepov z zmanjševanjem emisij TGP se v okviru ukrepa I.4 tudi leta 2013 ni izvajala.

Skladno z ESD znaša skupni prihranek končne energije zaradi izvedbe ukrepov URE in izrabe OVE v storitvenem sektorju do leta 2013 95,4 GWh, Tabela 7. V izračunu prihrankov so upoštevani prihranki, doseženi do leta 2012 (44,3 GWh)<sup>31</sup> ter prihranki, doseženi leta 2013 (51,1 GWh). Glede na ciljno kumulativno vrednost prihrankov do leta 2016, ki je 297 GWh oz. 119,9 GWh do leta 2013, to pomeni, da so prihranki končne energije v storitvenem sektorju, doseženi do leta 2013, predstavljali 88,7 % načrtovanih in so bili tako še vedno nižji od predvidenih.

Tabela 7: Prihranek končne energije v storitvenem sektorju do vključno leta 2013

Oznaka	Ime ukrepa	Doseženi prihranki do leta 2013 [GWh]	Ciljni prihranki do leta 2013 [GWh]
I.1	Finančne spodbude za učinkovito rabo električne energije	40,3	14,7
I.2	Finančne spodbude za povečanje energetske učinkovitosti v (industriji in) storitvenem sektorju ter znatno povečanje obsega okolju prijazne proizvodnje energije iz OVE in sistemov SPTE	53,1	91,3
I.4	Shema zmanjševanja emisij TGP	2	0 <sup>32</sup>
<b>Skupaj prihranek končne energije v storitvenem sektorju</b>		<b>95,4</b>	<b>107,5</b>

### 4.1 Finančne spodbude za učinkovito rabo električne energije (ukrep I.1)

V okviru razvojne prioritete Trajnostna energija v okviru Operativnega programa razvoja okoljske in prometne infrastrukture (OP ROPI) 2007 - 2013 je bil leta 2010 objavljen javni razpis za sofinanciranje operacij za povečanje učinkovitosti rabe električne energije v gospodarstvu za obdobje 2011 do 2013 – UREE1. V storitvenem sektorju je bilo v obdobju 2013 - 2014 izvedenih 6 projektov, s katerimi je bilo doseženo zmanjšanje rabe električne energije za 4,2 GWh oz. 10,5 GWh po ESD (Tabela 8), emisija CO<sub>2</sub> pa se je zmanjšala za 2,1 kt na leto.

Leta 2012 so se za naložbe v URE in OVE začela dodeljevati tudi nepovratna sredstva v okviru programa velikih zavezancev. Med ukrepi, za katere je bilo mogoče pridobiti spodbude, so bile tudi

<sup>31</sup> Prihranek se nekoliko razlikuje od prihranka iz poročila »Ocena izvajanja AN URE 1 in doseganje obveznosti po Direktivi 2006/32/ES do leta 2012«, ki znaša 60,8 GWh, kar je posledica popravka ocene doseženih prihrankov v obdobju 2011 - 2012.

<sup>32</sup> Učinek ukrepa v letih 2011 do 2016 ni ocenjen. V izračunu skupnega ciljnega prihranka za leto 2013 je bila zaradi konsistentnosti uporabljena vrednost 1,5 GWh.

vgradnja energetske učinkovitih sistemov razsvetljave, vgradnja energetske učinkovitih elektromotornih pogonov in povečanje učinkovitosti sistemov za pripravo komprimiranega zraka. Leta 2013 je bilo podprtih 51 projektov, v okviru katerih je bilo z 1,1 mio EUR nepovratnih spodbud realiziranih za 3,1 mio EUR naložb, doseženi prihranki na letni ravni pa znašajo 18 GWh električne energije, po ESD 44,9 GWh, zmanjšanje emisije CO<sub>2</sub> pa 5,1 kt. Natančnejša sektorska porazdelitev prejemnikov sredstev sicer ni znana, ocenjujemo pa, da je bil v storitvenem sektorju dosežen prihranek 10,2 GWh oz. po ESD 25,4 GWh, Tabela 8. Za boljšo oceno prihrankov končne energije v prihodnje bi bilo treba zagotoviti ločene podatke po sektorjih in ukrepih.

**Tabela 8: Prihranek končne energije zaradi finančnih spodbud za učinkovito rabo električne energije v storitvenem sektorju v obdobju 2012 - 2014<sup>33</sup>**

Postavka	Prihranek končne energije [MWh]			Skupaj
	2012	2013	2014	
<b>Kohezijski sklad</b>				
Prihranek električne energije	3.681	1.973	2.216	7.870
<b>Prihranek električne energije po ESD</b>	<b>9.203</b>	<b>4.933</b>	<b>5.540</b>	<b>19.676</b>
<b>Program velikih zavezancev</b>				
Prihranek električne energije	0	10.170	np	10.170
<b>Prihranek električne energije po ESD</b>	<b>0</b>	<b>25.426</b>	<b>np</b>	<b>25.426</b>
<b>Krediti Eko sklada</b>				
Prihranek električne energije	31	250	190	471
<b>Prihranek električne energije po ESD</b>	<b>78</b>	<b>625</b>	<b>474</b>	<b>1.177</b>
<b>Skupaj</b>				
Prihranek električne energije	3.712	12.394	2.216	18.322
<b>Prihranek električne energije po ESD</b>	<b>9.280</b>	<b>30.984</b>	<b>5.540</b>	<b>45.805</b>

Za izvedbo ukrepov za zmanjšanje rabe električne energije so lahko vlagatelji iz javnega in storitvenega sektorja ter industrije pridobili tudi kredite Eko sklada z ugodno obrestno mero. Večina teh ukrepov se je odrazila v prihranku toplote, ki je upoštevan v okviru ukrepa I.2 (poglavje 4.2), doseženo pa je bilo tudi zmanjšanje rabe električne energije, in sicer za 0,4 GWh oz. po ESD 1,1 GWh v obdobju 2013 - 2014.

S finančnimi spodbudami za učinkovito rabo električne energije je bilo tako leta 2013 doseženo zmanjšanje rabe električne energije za 12,4 GWh oz. po ESD za 31 GWh. Podatki o učinku morebitnih projektov s tega področja, podprtih s sredstvi Evropskega sklada za regionalni razvoj (ESRR), niso na voljo.

## **4.2 Finančne spodbude za povečanje energetske učinkovitosti v (industriji in) storitvenem sektorju ter znatno povečanje obsega okolju prijazne proizvodnje energije iz OVE in sistemov SPTE (ukrep I.2)**

Za povečanje obsega okolju prijazne proizvodnje toplote v storitvenem sektorju in industriji so bili v okviru razvojne prioritete Trajnostna energija v okviru OP ROPI objavljeni tudi javni razpisi za

<sup>33</sup> Leta 2011 ni bilo s temi ukrepi doseženih nobenih prihrankov.

sofinanciranje individualnih sistemov ogrevanja na lesno biomaso<sup>34</sup> oziroma za sofinanciranje sistemov daljinskega ogrevanja na lesno biomaso<sup>35</sup>.

V obdobju 2013 - 2014 je bilo v storitvenem sektorju izvedenih 19 projektov v okviru razpisa KNLB 3 in 8 projektov v okviru razpisa DOLB 3. Z 2,7 mio EUR nepovratnih sredstev je bilo spodbujenih za 8,3 mio EUR naložb, s katerimi je bilo doseženo zmanjšanje rabe končne energije za 6,6 GWh (Tabela 9), emisije CO<sub>2</sub> pa za 6,3 kt na leto. V okviru programa velikih zavezancev natančnejša sektorska porazdelitev prejemnikov sredstev ni znana, po ocenah pa je bilo leta 2013 v storitvenem sektorju doseženo zmanjšanje rabe energije za 15,1 GWh, emisije CO<sub>2</sub> pa za 5,1 kt na leto, podatkov za leto 2014 pa še ni na razpolago.

Za izvedbo ukrepov URE in OVE so lahko vlagatelji iz storitvenega sektorja in industrije pridobili tudi kredite Eko sklada z ugodno obrestno mero. Zmanjšanje rabe toplote s temi ukrepi v letu 2013 je ocenjeno na 0,7 GWh, leto kasneje pa na 31,8 GWh na leto, skupaj torej 32,5 GWh. Sektorska porazdelitev prejemnikov posojil ni znana, zato so v prihranku v neznanih deležih upoštevani tudi prihranki, doseženi v javnem sektorju in industriji, vendar glede na to, da omenjeni prihranek predstavlja le 0,1 % celotnega prihranka, doseženega leta 2013, je ocenjeno, da ima morebitno dvojno štetje prihrankov zanemarljiv vpliv na njihovo skupno vrednost. Obstaja tudi možnost, da je kdo od prejemnikov posojila za isti namen prejel tudi nepovratna sredstva iz Kohezijskega sklada ali programa velikih zavezancev, vendar podatkov o tem ni na razpolago.

S finančnimi spodbudami za povečanje energetske učinkovitosti v (industriji in) storitvenem sektorju ter znatno povečanje obsega okolju prijazne proizvodnje energije iz OVE in sistemov SPTE z visokim izkoristkom je bilo leta 2013 doseženo zmanjšanje rabe energije za 20,1 GWh. Podatki o učinku morebitnih projektov s tega področja, podprtih s sredstvi ESRR, niso na voljo.

**Tabela 9: Prihranek končne energije zaradi finančnih spodbud za povečanje energetske učinkovitosti v storitvenem sektorju v obdobju 2011 - 2014**

Postavka	Prihranek končne energije [MWh]				Skupaj
	2011	2012	2013	2014	
<b>Kohezijski sklad</b>					
Prihranek končne energije (tudi po ESD)	10.150	3.524	4.310	2.254	20.238
<b>Program velikih zavezancev</b>					
Prihranek končne energije (tudi po ESD)	0	0	15.100	np	15.100
<b>Krediti Eko sklada</b>					
Prihranek končne energije (tudi po ESD)	3.966	2.363	704	31.776	38.808
<b>Skupaj</b>					
<b>Prihranek končne energije (tudi po ESD)</b>	<b>14.116</b>	<b>5.887</b>	<b>20.114</b>	<b>34.029</b>	<b>74.146</b>

<sup>34</sup> KNLB 1 (2009), KNLB 2 (2010) in KNLB 3 (2011)

<sup>35</sup> DOLB 1 (2009), DOLB 2 (2010) in DOLB 3 (2011)

## 5 PRIHRANEK KONČNE ENERGIJE V INDUSTRIJI

V industriji je bilo za obdobje 2011 - 2016 predvideno izvajanje petih ukrepov, in sicer finančne spodbude za učinkovito rabo električne energije (ukrep I.1), finančne spodbude za povečanje energetske učinkovitosti v industriji in storitvenem sektorju ter znatno povečanje obsega okolju prijazne proizvodnje električne energije iz OVE in SPTE (ukrep I.2), spodbude za uvajanje sistemov za upravljanje z energijo v industriji (ukrep I.3), shema zmanjševanja emisij TGP (ukrep I.4) in razvojna shema in druge spodbude gospodarstvu pri vstopu zelenih energetskih izdelkov na trg (ukrep I.5).

Skupni prihranek končne energije zaradi izvedbe ukrepov URE in izrabe OVE v industriji do vključno leta 2013, ki ga je bilo mogoče oceniti po metodah od spodaj navzgor, znaša 166,9 GWh, Tabela 10. V izračunu prihrankov so upoštevani prihranki, doseženi do leta 2012 (128,5 GWh)<sup>36</sup> ter prihranki, doseženi leta 2013 (38,4 GWh). Ciljni prihranki končne energije za industrijo znašajo 1.634 GWh do leta 2016 oz. 827,9 GWh do leta 2013. Z metodo TD ocenjen prihranek končne energije v industriji, dosežen do leta 2013, znaša 488,8 GWh, kar je za 339,1 GWh oz. 41 % manj od pričakovanega zmanjšanja rabe končne energije za to leto.

**Tabela 10: Prihranek končne energije v industriji do vključno leta 2013**

Oznaka	Ime ukrepa	Doseženi prihranki do leta 2013 [GWh]	Ciljni prihranki do leta 2013 [GWh]
I.1	Finančne spodbude za učinkovito rabo električne energije	69,3	/
I.2	Finančne spodbude za povečanje energetske učinkovitosti v (industriji in) storitvenem sektorju ter znatno povečanje obsega okolju prijazne proizvodnje energije iz OVE in sistemov SPTE	84,6	/
I.3	Spodbude za uvajanje sistemov za upravljanje z energijo v industriji	/	/
I.4	Shema zmanjševanja emisij TGP	13,0	/
I.5	Razvojna shema in druge spodbude gospodarstvu pri vstopu zelenih energetskih izdelkov na trg	/	/
<b>Skupni prihranek končne energije v industriji (BU)<sup>37</sup></b>		<b>166,9</b>	<b>/</b>
<b>Skupaj prihranek končne energije v industriji (TD)<sup>38</sup></b>		<b>488,8</b>	<b>827,9</b>

### 5.1 Prihranek končne energije v industriji, določen po metodi BU

Za povečanje učinkovitosti rabe električne energije (ukrep I.1) so industrijska podjetja tudi leta 2013 lahko prejela nepovratna sredstva iz Kohezijskega sklada<sup>39</sup> in programa velikih zavezancev ter kredite Eko sklada. Doseženo zmanjšanje rabe električne energije s sredstvi iz Kohezijskega sklada je po ESD znašalo 6,9 GWh, prihranki, doseženi s sredstvi programa velikih zavezancev, pa so bili ocenjeni,

<sup>36</sup> Brez upoštevanja zgodnjih aktivnosti. Prihranek se nekoliko razlikuje od prihranka iz poročila o doseganju prihrankov do leta 2012 (133,6 GWh), kar je posledica popravka ocene doseženih prihrankov v obdobju 2011 - 2012.

<sup>37</sup> Prihranek energije določen po metodi BU.

<sup>38</sup> Prihranek energije določen po metodi TD.

<sup>39</sup> Javni razpis za sofinanciranje operacij za povečanje učinkovitosti rabe električne energije v gospodarstvu za obdobje 2011 do 2013 – UREE1.

natančnejša sektorska porazdelitev prejemnikov sredstev namreč ni znana, na 16 GWh. Razpis za sredstva Kohezijskega sklada se je z letom 2013 končal, podatkov o učinkih programa velikih zavezancev v letu 2014 pa zaenkrat še ni. S krediti Eko sklada je bilo leta 2013 doseženo zmanjšanje rabe električne energije za 0,8 MWh oz. po ESD za 2,1 MWh.

Ravno tako so bila nepovratna sredstva iz Kohezijskega sklada<sup>40</sup> in programa velikih zavezancev ter krediti Eko sklada namenjeni izvajanju ukrepa I.2. S sredstvi iz Kohezijskega sklada je bilo leta 2013 doseženo zmanjšanje rabe končne energije v industriji za 3,6 GWh, leto kasneje pa za 14,2 GWh. Prihranki, doseženi s sredstvi programa velikih zavezancev, so leta 2013 po ocenah znašali 12,9 GWh, za leto 2014 pa učinki še niso znani. S krediti Eko sklada je bilo v obdobju 2013 - 2014 doseženo zmanjšanje rabe končne energije za 5,5 GWh.

Za sisteme upravljanja energije v okviru ukrepa I.3 so bila nepovratna sredstva namenjena iz programa velikih zavezancev<sup>41</sup>. Leta 2013 je bilo podprtih 22 projektov, letni prihranek energije je bil ocenjen na 5,9 GWh, zmanjšanje emisije CO<sub>2</sub> pa na 1,6 kt. Omenjeni prihranek je že vključen v prihranku, doseženem s sredstvi programa velikih zavezancev v okviru ukrepa I.2.

Zmanjšanje rabe končne energije zaradi izvedbe ukrepov URE in izrabe OVE v industriji, ki ga je bilo mogoče oceniti po metodah BU, je bilo za leto 2013 ocenjeno na 38,4 GWh, Tabela 11.

**Tabela 11: Prihranek končne energije v industriji zaradi finančnih spodbud iz Kohezijskega sklada in programa velikih zavezancev v obdobju 2011 - 2014**

Postavka	Prihranek končne energije [MWh]				
	2011	2012	2013	2014	Skupaj
<b>Kohezijski sklad</b>					
Razpis UREE1	3.213	15.375	2.754	0	21.343
Razpisi KNLB in DOLB	7.490	7.520	3.601	14.215	32.826
Skupaj prihranek končne energije	10.703	22.895	6.356	14.215	54.169
<b>Prihranek končne energije po ESD</b>	<b>15.523</b>	<b>45.957</b>	<b>10.488</b>	<b>14.215</b>	<b>86.183</b>
<b>Program velikih zavezancev</b>					
Zmanjšanje rabe električne energije	0	0	6.393	np	6.393
Zmanjšanje rabe toplote	0	0	6.472	np	6.472
Skupaj prihranek končne energije	0	0	12.865	np	12.865
<b>Prihranek končne energije po ESD</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>22.454</b>	<b>np</b>	<b>22.454</b>
<b>Krediti Eko sklada</b>					
Zmanjšanje rabe električne energije	0	0	1	0	1
Zmanjšanje rabe toplote	5.419	0	5.454	0	10.874
Skupaj prihranek končne energije	5.419	0	5.455	0	10.874
<b>Prihranek končne energije po ESD</b>	<b>5.419</b>	<b>0</b>	<b>5.456</b>	<b>0</b>	<b>10.876</b>
<b>Skupaj finančne spodbude za industrijo</b>					
Skupaj prihranek končne energije	16.122	22.895	24.675	14.215	77.908
<b>Prihranek končne energije po ESD</b>	<b>20.942</b>	<b>45.957</b>	<b>38.398</b>	<b>14.215</b>	<b>119.512</b>

<sup>40</sup> Javni razpisi za sofinanciranje individualnih sistemov ogrevanja na lesno biomaso (KNLB) in za sofinanciranje daljinskega ogrevanja na lesno biomaso (DOLB).

<sup>41</sup> Ukrep oprema za izvajanje obratovalnega monitoringa in upravljanja z energijo pri odjemalcih.

Shema oprostitve plačila CO<sub>2</sub> takse za izvedbo ukrepov z zmanjševanjem emisij TGP v okviru ukrepa I.4 se je iztekla leta 2012, nova shema pa še ni pripravljena. Ukrep I.5, ki je namenjen spodbujanju razvojnih projektov gospodarstva v vseh fazah razvoja energetske učinkovitih izdelkov, proizvodnih procesov in storitev, je usmerjen zlasti v spodbujanje gospodarstva pri demonstracijskih projektih in uvajanju teh izdelkov na trg. Leta 2013 se je izteklo izvajanje tega ukrepa s sofinanciranjem strateških raziskovalno-razvojnih projektov v podjetjih<sup>42</sup> ter financiranjem centrov odličnosti in centrov kompetenčnosti, ukrep pa se nadaljuje z izvajanjem programa EUREKA in nekaterih drugih programov.

## 5.2 Prihranek končne energije v industriji, določen po metodi TD

Metoda za izračun prihranka končne energije v predelovalnih dejavnostih temelji na indikatorju rabe energije glede na indeks industrijske proizvodnje posameznih panog predelovalnih dejavnosti (metoda A – P14)<sup>8</sup>. Prihranki končne energije se določijo na osnovi razlike specifične rabe energije v baznem letu (2007) in v opazovanem letu (t), indeksa industrijske proizvodnje v opazovanem letu (t) in deleža rabe energije posamezne panoge, ki ni bila vključena v sistem trgovanja z emisijami, v letu 2007. Rabe končne energije v podjetjih, ki so vključena v sistem trgovanja z emisijami (Emission Trading System – ETS), se v rabi končne energije ne upošteva. Prihranek končne energije se določi ločeno za vsako panogo predelovalnih dejavnosti, skupni prihranek pa je izračunan kot vsota prihrankov posameznih panog.

V skladu s standardno klasifikacijo dejavnosti<sup>43</sup> (SKD 2008) so predelovalne dejavnosti (področje C) razdeljene na oddelke od C10 do C33, pri čemer oddelek C19 (Proizvodnja koksa in naftnih derivatov) ne spada pod ESD.

Leta 2013 je bil glede na leto 2007 prihranek končne energije v skupni vrednosti 804 GWh (Tabela 12) dosežen v trinajstih panogah predelovalnih dejavnosti. Največji prihranek, ki je predstavljal 68 % vse prihrankov, še naprej ostaja v panogah proizvodnje kovinskih izdelkov, razen strojev in naprav – C25 (223 GWh), proizvodnje kemikalij, kemičnih izdelkov – C20 (207 GWh) in proizvodnje računalnikov in elektronskih in optičnih izdelkov – C26 (117 GWh). V preostalih desetih panogah je bil v povprečju dosežen prihranek energije v višini 26 GWh na panogo.

**Tabela 12: Prihranek energije v industriji v obdobju 2011 – 2013 glede na leto 2007, določen po metodi TD**

Postavka	Prihranek končne energije [MWh]		
	2011	2012	2013
Zmanjšanje rabe energije v 13 panogah	786,2	825,1	804,0
Povečanje rabe energije v 9 panogah	-260,1	-265,8	-315,2
Skupaj prihranek energije v industriji	526,1	559,3	488,8

V devetih panogah je bil prihranek energije negativen (povečana specifična raba energije), in sicer je znašal -315 GWh. Povečanje rabe energije je bilo pri tem največje v proizvodnji kovin – C24 (-159 GWh) in proizvodnji izdelkov iz gume in plastičnih mas – C22 (-72 GWh). Ostalih sedem panog je prispevalo 27 % skupnega povečanja rabe energije. Prihranek končne energije v predelovalnih dejavnostih do leta 2013, ocenjen po metodi TD, tako znaša 489 GWh, kar je nekoliko manj kot leto prej. Trend zmanjševanja rabe končne energije v industriji je torej trenutno neugoden.

<sup>42</sup> Operativni program krepitve regionalnih razvojnih potencialov za obdobje 2007 - 2013, razvojna prioriteta: Konkurenčnost podjetij in raziskovalna odličnost.

<sup>43</sup> Uredba o standardni klasifikaciji dejavnosti, Ur.l. RS, št. [69/2007](#) in [17/2008](#)

## 6 PRIHRANEK KONČNE ENERGIJE V PROMETU

V prometu je bilo za obdobje 2011 - 2016 predvideno izvajanje štirih ukrepov, in sicer promocija in konkurenčnost javnega potniškega prometa (ukrep P.1), spodbujanje trajnostnega tovarnega prometa (ukrep P.2), povečanje energetske učinkovitosti cestnih motornih vozil (ukrep P.3) in gradnja kolesarskih stez in podpornih objektov ter promocija kolesarjenja (ukrep P.4).

Skupni prihranek energije zaradi zmanjševanja rabe končne energije v prometu do leta 2013, ki ga je bilo mogoče oceniti po metodah BU, znaša 45,4 GWh, Tabela 13. V izračunu prihranka so upoštevani prihranki, doseženi do leta 2012 (45,24 GWh) ter prihranki, doseženi leta 2013 (0,16 GWh). Ciljni prihranki končne energije za promet znašajo 1.731 GWh do leta 2016 oz. 912,8 GWh do leta 2013. Z metodo TD ocenjen prihranek, dosežen do leta 2013, znaša 704 GWh, kar predstavlja 77,1 % pričakovanega zmanjšanja rabe končne energije v prometu za to leto.

Tabela 13: Prihranek končne energije v prometu do vključno leta 2013

Oznaka	Ime ukrepa	Doseženi prihranki do leta 2013 [GWh]	Ciljni prihranki do leta 2013 [GWh]
P.1	Promocija in konkurenčnost javnega potniškega prometa	/	/
P.2	Spodbujanje trajnostnega tovarnega prometa	/	/
P.3	Povečanje energetske učinkovitosti cestnih motornih vozil	45,4	/
P.4	Gradnja kolesarskih stez in podpornih objektov ter promocija kolesarjenja	/	/
<b>Skupaj prihranek končne energije v prometu (BU)<sup>44</sup></b>		<b>45,4</b>	<b>/</b>
<b>Skupaj prihranek končne energije v prometu (TD)<sup>45</sup></b>		<b>704,0</b>	<b>912,8</b>

### 6.1 Prihranek končne energije v prometu, določen po metodi BU

Tudi v obdobju 2013 - 2014 so lahko občani v okviru pozivov Eko sklada pridobili kredite za nakup okolju prijaznih vozil (nakup osebnih avtomobilov, motornih koles, koles z motorjem na električni ali hibridni pogon) in nepovratna sredstva za nakup električnih vozil. Leta 2013 je bil spodbujen nakup 37, leta 2014 pa 67 vozil, s katerimi je bilo v obdobju 2013 - 2014 doseženo skupno zmanjšanje rabe energije za 172,4 MWh (Tabela 14), emisije CO<sub>2</sub> pa za 54 ton na leto. Nepovratna sredstva Eko sklada v istem obdobju so lahko za nakup električnih vozil prejele tudi pravne osebe (70 vozil, prihranek energije 119 MWh, zmanjšanje emisije CO<sub>2</sub> za 43 t), ki so lahko dobile spodbude tudi za nakup vozil za javni potniški promet na zemeljski plin ali bioplin (7 vozil). V okviru ukrepa povečanja energetske učinkovitosti cestnih motornih vozil je bilo tako leta 2013 doseženih 158,4 MWh, leto kasneje pa 132,9 MWh prihranka energije. Leta 2013 je Eko sklad sicer objavil tudi razpis za tovornjake in avtobuse<sup>46</sup>, v okviru katerega je 1.221 vozil prejelo skoraj 4 milijone evrov nepovratnih sredstev iz Podnebnega sklada, vendar podatki o učinkih tega razpisa niso razpoložljivi.

<sup>44</sup> Prihranek energije je bil določen po metodi BU.

<sup>45</sup> Prihranek energije je bil določen po metodi TD.

<sup>46</sup> Javni razpis za nepovratne finančne pomoči za nakup okolju prijaznejših težkih tovornih vozil in avtobusov

**Tabela 14: Prihranek končne energije v prometu zaradi finančnih spodbud Eko sklada za nakup hibridnih in električnih vozil v obdobju 2011 - 2014**

Postavka	2011		2012		2013		2014		Skupaj	
	Število vozil [-]	Prihranek energije [MWh]	Število vozil [-]	Prihranek energije [MWh]	Število vozil [-]	Prihranek energije [MWh]	Število vozil [-]	Prihranek energije [MWh]	Število vozil [-]	Prihranek energije [MWh]
<b>Občani</b>										
Subvencije	3	12,0	35	117,0	18	57,0	29	30,0	85	216,0
Krediti	12	21,0	19	35,2	19	37,4	38	47,9	88	141,5
Skupaj	15	33,0	54	152,2	37	94,4	67	77,9	173	357,5
<b>Pravne osebe</b>										
Subvencije	0	0,0	17	54,0	21	64,0	49	55,0	87	173,0
<b>Skupaj</b>										
<b>Skupaj</b>	<b>15</b>	<b>33,0</b>	<b>71</b>	<b>206,2</b>	<b>58</b>	<b>158,4</b>	<b>116</b>	<b>132,9</b>	<b>260</b>	<b>530,5</b>

Prihranka energije zaradi izvedbe ostalih ukrepov v sektorju prometa, ki so se v obdobju 2013 - 2014 izvajali samo deloma, po metodah od spodaj navzgor ni mogoče oceniti.

## 6.2 Prihranek končne energije v prometu, določen po metodi TD

Prihranek končne energije v prometu je izračunan na osnovi štirih indikatorjev rabe končne energije v cestnem prometu za osebna in tovorna vozila ter rabe končne energije v železniškem blagovnem in železniškem potniškem prevozu.

Metoda za izračun prihranka končne energije v cestnem prometu za osebna vozila (P8-A1)<sup>8</sup> temelji na indikatorju povprečne rabe energije osebnih vozil glede na prevožene kilometre. Metoda določa prihranek končne energije na osnovi razlike povprečne specifične rabe energije osebnih vozil v baznem letu (2007) in v opazovanem letu (t) ter letnih prevoženih kilometrov z osebnimi vozili v opazovanem letu (t). Tako ocenjen prihranek končne energije v cestnem prometu za osebna vozila do leta 2013 znaša 180 GWh, Tabela 15.

Metoda za izračun prihranka končne energije v cestnem prometu za tovorna vozila (P9)<sup>47</sup> temelji na indikatorju povprečne rabe energije tovornih vozil glede na obseg prevoza blaga v ton-km. Metoda določa prihranek končne energije na osnovi razlike povprečne specifične rabe tovornih vozil na opravljen tonski kilometer v baznem letu (2007) in v opazovanem letu (t) ter letnega blagovnega prevoza v ton-km v opazovanem letu (t). Prihranek končne energije za tovorna vozila v cestnem prometu do leta 2013 znaša 455 GWh, kar predstavlja 64,6 % vsega prihranka v sektorju prometa, Tabela 15.

Metoda za izračun prihranka energije pri potniškem prevozu v železniškem prometu (P10)<sup>48</sup> temelji na indikatorju rabe energije glede na obseg prevoza v potniških km. Prihranek energije se določi na osnovi razlike specifične rabe energije za prevoz potnikov po železnici v baznem letu (2007) in

<sup>47</sup> Predlog Nacionalnega akcijskega načrta za energetska učinkovitost za obdobje 2011 – 2016 - osnutek; oktober 2011, Priloga 2: Metode za izračun prihrankov energije pri izvajanju ukrepov za povečanje učinkovitosti rabe energije in večjo uporabo obnovljivih virov energije, enačba 154

(<http://www.energetika-portal.si/dokumenti/strateski-razvojni-dokumenti/akcijski-nacr-za-energetska-ucinkovitost/>)

<sup>48</sup> Enačba 156 - Priloga 2



opazovanem letu (t) ter obsega prevoza v potniških km v opazovanem letu (t). Prihranek energije pri potniškem prevozu v železniškem prometu do leta 2013 znaša 8 GWh.

Metoda za izračun prihranka energije pri prevozu blaga v železniškem prometu (P11)<sup>49</sup> temelji na indikatorju rabe energije glede na obseg prevoza blaga v ton-km. Prihranek energije se določi na osnovi razlike specifične rabe energije za prevoz blaga po železnici v baznem (2007) in opazovanem letu (t) ter skupnega prevoza blaga v ton-km v opazovanem letu (t). V skladu s to metodo znaša prihranek energije pri prevozu blaga v železniškem prometu do leta 2013 61 GWh.

Skupen prihranek končne energije v prometu do leta 2013, ocenjen po metodi od zgoraj navzdol, tako znaša 704 GWh. To je nekoliko več kot prejšnje leto, predvsem na račun povečanja prihranka energije v cestnem prometu za osebna vozila. Trend zmanjševanja rabe energije v prometu je torej trenutno ugoden.

**Tabela 15: Prihranki energije v prometu v obdobju 2011-2013 glede na leto 2007**

[GWh]		2011	2012	2013
<b>P8-A1</b>	<b>Osebna vozila v cestnem prometu</b>	-23	91	180
<b>P9</b>	<b>Tovorna vozila v cestnem prometu</b>	323	506	455
<b>P10</b>	<b>Železniški potniški prevoz</b>	4	2	8
<b>P11</b>	<b>Železniški blagovni prevoz</b>	49	41	61
<b>Skupaj</b>		<b>353</b>	<b>640</b>	<b>704</b>

Podatki, potrebni za izračun prihrankov končne energije, so bili pridobljeni iz različnih virov. Raba energije v cestnem prometu, prevožene razdalje po tipih vozil ter število vozil po vrstah so bili pridobljeni od Agencije RS za okolje (ARSO), kjer, v okviru priprave evidenc emisij TGP in onesnaževal zraka, porabo goriv v cestnem prometu s pomočjo modelskih podatkov modela COPERT razdelijo po vrstah vozil. ARSO mora v izračunu emisij sicer zajeti celotno količino goriva prodanega na ozemlju Slovenije, zato njihovi podatki niso neposredno primerni za izračun prihranka končne energije zaradi ukrepov, ki vplivajo na tovorni promet domačih tovornih vozil. Podatki o prevoženih tonskih kilometrih tovornih vozil ter vlakov in potniških kilometrih vlakov so bili pridobljeni na Statističnem uradu RS (SURs), preko SI-STAT aplikacije. Podatki o rabi energije potniških in tovornih vlakov so bili pridobljeni na Slovenskih železnicah.

<sup>49</sup> Enačba 157 - Priloga 2

## 7 PRIHRANEK KONČNE ENERGIJE V JAVNEM SEKTORJU

V javnem sektorju je bilo za obdobje 2011 - 2016 predvideno izvajanje štirih ukrepov, in sicer zelena javna naročila (ukrep J.1), finančne spodbude za energetske učinkovito obnovo in trajnostno gradnjo stavb v javnem sektorju (ukrep J.2), uvajanje sistema za upravljanje z energijo v javnem sektorju (ukrep J.3), in finančne spodbude za učinkovito rabo električne energije v javnem sektorju (ukrep J.4). Za ukrepa J.2 in J.4 so prihranki končne energije določeni na osnovi razpoložljivih podatkov po metodah BU, za spremljanje prihrankov zaradi izvajanja ukrepa J.3 potrebni podatki niso na razpolago, pri ukrepu zelenih javnih naročil pa prihranki niso bili predvideni.

Skladno z metodologijo ESD znašajo skupni prihranki končne energije zaradi izvedbe ukrepov URE in izrabe OVE v javnem sektorju do leta 2013 183,3 GWh, Tabela 16. V izračunu prihranka so upoštevani prihranki, doseženi do leta 2012 (25,8 GWh), ter prihranki, doseženi leta 2013 (157,1 GWh). Glede na ciljno kumulativno vrednost prihrankov do leta 2016, ki je 412 GWh oz. 122,3 GWh do leta 2013, to pomeni, da so prihranki končne energije zaradi izvedbe ukrepov v javnem sektorju, doseženi do leta 2013, predvidene prihranke presegli za skoraj polovico.

Tabela 16: Prihranek končne energije v javnem sektorju do vključno leta 2013

Ukrep	Ime ukrepa	Doseženi prihranki do leta 2013 [GWh]	Ciljni prihranki do leta 2013 [GWh]
J.1	Zelena javna naročila	/	/
J.2	Finančne spodbude za energetske učinkovito obnovo in trajnostno gradnjo stavb v javnem sektorju	148,8	45,1
J.3	Uvajanje sistema za upravljanje z energijo v javnem sektorju	/	55,5
J.4	Finančne spodbude za učinkovito rabo električne energije v javnem sektorju	34,5	21,8
Skupaj prihranek končne energije v javnem sektorju		183,3	122,3

### 7.1 Zelena javna naročila (ukrep J.1)

Energetska učinkovitost predstavlja ekonomsko zelo pomemben segment zelenega javnega naročanja, tako po obsegu naročil kot po prihrankih. Uredba, ki ureja to področje<sup>50</sup>, je bila sprejeta leta 2011, v njej pa je predvideno, da se bo dopolnjevala z novimi proizvodi oz. storitvami. Konec leta 2014 je bila uredba tako dopolnjena še z zahtevami za zeleno javno naročanje za sušilne stroje in sesalnike ter električne sijalke in svetilke. Kljub tem dopolnitvam pa uredba zaenkrat še vedno ne pokriva vseh prvotno predvidenih proizvodov in storitev, zato bodo do leta 2016 potrebne dodatne dopolnitve.

<sup>50</sup> Uredba o zelenem javnem naročanju (Ur.l. RS, št. [102/2011](#), [18/2012](#), [24/2012](#), [64/2012](#), [2/2013](#) in [89/2014](#))

## 7.2 Finančne spodbude za energetske učinkovito obnovo in trajnostno gradnjo stavb v javnem sektorju (ukrep J.2)

Tudi leta 2013 je bila večina finančnih spodbud za energetske učinkovito obnovo in trajnostno gradnjo stavb v javnem sektorju na razpolago v okviru razvojne prioritete Trajnostna energija v okviru Operativnega programa razvoja okoljske in prometne infrastrukture (OP ROPI) 2007 - 2013. Za dodelitev nepovratnih sredstev iz Kohezijskega sklada je bilo objavljenih skupaj 6 razpisov<sup>51</sup>, in sicer po eden v letih 2010 in 2013 ter po dva v letih 2011 in 2012. V okviru teh razpisov je bilo do konca leta 2014 izvedenih 249 projektov energetske sanacije javnih stavb, ki so prejeli 123,2 mio EUR nepovratnih sredstev za skoraj 160 mio EUR naložb, letni prihranki končne energije pa so ocenjeni na 125,8 GWh energije oz. 183,4 po ESD (Tabela 17) in 36,5 kt CO<sub>2</sub>. Od tega je bilo leta 2013 doseženih 77,6 GWh prihrankov oz. 124,4 GWh po ESD, leto kasneje pa 34,3 GWh oz. 38,3 GWh po ESD. Finančni vzvod projektov, sofinanciranih iz Kohezijskega sklada, je razmeroma visok, v obdobju 2012 - 2014 je bilo v povprečju potrebno za 1 evro investicije nameniti 77 evro centov subvencije.

Leta 2012 je bil objavljen tudi razpis Eko sklada za subvencije za URE za občine<sup>52</sup>, v okviru katerega so vlagatelji v obdobju 2013 - 2014 prejeli 3,2 mio EUR nepovratnih sredstev za 17 mio EUR naložb, s katerimi so na letni ravni dosegli prihranek končne energije 2,6 GWh in zmanjšanje emisije CO<sub>2</sub> za 0,6 kt, Tabela 17. Ker gre samo za prihranke toplote tudi prihranek po ESD znaša 2,6 GWh.

Za izvedbo različnih projektov URE so lahko investitorji iz javnega sektorja v obdobju 2012 - 2014 pridobili tudi nepovratna sredstva iz programa velikih zavezancev. V letu 2013 je bilo s temi projekti po ocenah doseženo zmanjšanje rabe toplote za 2,1 GWh, emisije CO<sub>2</sub> pa za 0,7 kt. Podatkov o učinkih programa velikih zavezancev v letu 2014 zaenkrat še ni na razpolago.

Podatki, ki so osnova za izračun prihranka energije, se pri Kohezijskem skladu nanašajo na sklenjene pogodbe, pri Eko skladu in programu velikih zavezancev pa na izvedene projekte. Podatki o prihrankih končne energije in zmanjšanju emisije CO<sub>2</sub> so povzeti iz podatkov, ki so jih v svojih vlogah navedli prijavitelji projektov<sup>53</sup>.

Leta 2013 je bilo s finančnimi spodbudami za energetske učinkovito obnovo in trajnostno gradnjo stavb v javnem sektorju doseženo zmanjšanje rabe končne energije 80,5 GWh, po ESD pa 127,4 GWh. Zmanjšanje emisije CO<sub>2</sub> je ocenjeno na 25 kt na leto. Podatkov o učinkih kreditov Eko sklada z ugodno obrestno mero, za katere sicer ni znana sektorska porazdelitev prejemnikov, za obdobje 2013 - 2014 še ni. V izračunu tudi niso upoštevani prihranki projektov, podprtih s sredstvi Evropskega sklada za regionalni razvoj, za katere podatki niso razpoložljivi.

---

<sup>51</sup> Javni razpisi za stavbe pravnih oseb javnega prava, katerih ustanovitelj je RS in so v pristojnosti MZ ter opravljajo zdravstveno dejavnost na sekundarni in/ali terciarni ravni, za javne zavode na področju vzgoje in izobraževanja, katerih ustanovitelj je RS in so v pristojnosti MŠŠ, za domove za starejše, za stavbe v lasti lokalnih skupnosti (LS1), za javne zavode na področju visokega šolstva in znanosti ter za osnovne šole, vrtce, zdravstvene domove in knjižnice v lasti lokalnih skupnosti (LS2). Pri razpisu LS2 je bilo mogoče nepovratna sredstva pridobiti samo za izvedbo ukrepov URE na ovoju stavbe (toplotna izolacija fasade in podstrešja, zamenjava ali vgradnja stavbnega pohištva), pri vseh drugih razpisih pa za celovito energetske sanacije, ki poleg izvedbe ukrepov URE na ovoju stavbe vključuje tudi izvedbo ukrepov URE na energetskih sistemih in ukrepe za izrabo OVE.

<sup>52</sup> Javni poziv 14SUB-VIS12: Nepovratne finančne spodbude za nizkoenergijsko ali pasivno gradnjo ali prenavo stavb v lasti občin, v katerih se izvajajo dejavnosti vzgoje in izobraževanja.

<sup>53</sup> Prijavitelji so te podatke povzeli iz razširjenih energetskih pregledov in projektov za izvedbo predvidenih ukrepov.

**Tabela 17: Prihranek končne energije zaradi finančnih spodbud za energetske učinkovito obnovo in trajnostno gradnjo stavb v javnem sektorju v obdobju 2012 - 2014<sup>54</sup>**

[MWh]	2012	2013	2014	Skupaj
<b>Kohezijski sklad</b>				
Prihranek končne energije	13.974	77.577	34.279	125.830
Prihranek končne energije po ESD	20.684	124.442	38.304	183.429
<b>Eko sklad</b>				
Prihranek končne energije (tudi po ESD)	726	845	1.786	3.357
<b>Program velikih zavezancev</b>				
Prihranek končne energije (tudi po ESD)	0	2.070	np	2.070
<b>Skupaj</b>				
Prihranek končne energije	14.700	80.493	36.065	131.258
Prihranek končne energije po ESD	21.410	127.357	40.090	188.857

### 7.3 Uvajanje sistema za upravljanje z energijo v javnem sektorju (ukrep J.3)

Z ukrepom uvajanja sistema za upravljanje z energijo v javnem sektorju je bilo predvideno izvajanje več ključnih aktivnosti, od uvedbe sistema upravljanja z energijo v vsa ministrstva in mestne občine do leta 2015 in obveznega energetskega knjigovodstva za vse stavbe z uporabno tlorisno površino nad 500 m<sup>2</sup>, do obveznosti izvajanja nalog energetskega menedžerja v organizacijah javnega sektorja in nadgradnje metodologije za energetske pregled tako, da bo podpirala tudi pripravo razpisov za pogodbeno zniževanje stroškov za energijo – energetske pogodbeništvu. Tudi leta 2013 se je ukrep izvajal deloma, še najbolj aktivno v segmentu uvajanja energetskega knjigovodstva in energetskega upravljanja v samoupravnih lokalnih skupnostih, ki je v pristojnosti lokalnih energetskih agencij. Podatki, potrebni za določitev prihranka končne energije z uvajanjem sistema za upravljanje z energijo v javnem sektorju, niso na voljo.

### 7.4 Finančne spodbude za učinkovito rabo električne energije v javnem sektorju (ukrep J.4)

Na področju učinkovite rabe električne energije v javnem sektorju je bil leta 2011 v okviru OP ROPI objavljen javni razpis za sofinanciranje operacij za energetske učinkovito prenovo javne razsvetljave za obdobje 2011 do 2013. V njegovem okviru je bilo sklenjenih 22 pogodb, katerih 9,6 mio EUR naložb je bilo podprtih z 2,8 mio EUR nepovratnih sredstev. Leta 2013 je bilo izvedenih 20 projektov, s katerimi je bilo doseženo zmanjšanje rabe električne energije za 10,7 GWh oziroma po ESD za 26,7 GWh na leto (Tabela 18). Emisije CO<sub>2</sub> so se zmanjšale za 5,34 kt/leto.

Za izvedbo ukrepov za zmanjšanje rabe električne energije so lahko investitorji iz javnega sektorja pridobili tudi nepovratna sredstva v okviru programa velikih zavezancev, in sicer je bilo leta 2013 s temi spodbudami po ocenah doseženo zmanjšanje rabe električne energije za 1,4 GWh oz. 3,5 GWh po ESD. Podatki o učinkih tega programa za leto 2014 še niso na razpolago. Za obdobje 2013 - 2014 tudi še ni podatkov o učinkih kreditov Eko sklada z ugodno obrestno mero, za katere sicer tudi ni znana sektorska porazdelitev prejemnikov.

<sup>54</sup> Leta 2011 ni bilo s tem ukrepom doseženih nobenih prihrankov.

**Tabela 18: Prihranek energije zaradi finančnih spodbud za učinkovito rabo električne energije v javnem sektorju v obdobju 2012 - 2014<sup>55</sup>**

[MWh]	2012	2013	2014	Skupaj
<b>Kohezijski sklad</b>				
Prihranek električne energije	1.746	10.684	0	12.430
Prihranek električne energije po ESD	4.366	26.710	0	31.076
<b>Program velikih zavezancev</b>				
Prihranek električne energije	0	1.394	np	1.394
Prihranek električne energije po ESD	0	3.486	np	3.486
<b>Skupaj</b>				
Prihranek električne energije	1.746	12.078	np	13.825
Prihranek električne energije po ESD	4.366	30.196	np	34.562

<sup>55</sup> Leta 2011 ni bilo s tem ukrepom doseženih nobenih prihrankov.

## 8 PRIHRANEK KONČNE ENERGIJE DOSEŽEN Z VEČSEKTORSKIMI UKREPI

Večsektorski ukrepi za izboljšanje energetske učinkovitosti učinkujejo na ravni vsaj dveh sektorjev. S svojimi aktivnostmi so usmerjeni k široki rabi (gospodinjstva, storitveni in javni sektor) in industriji, ne pokrivajo pa sektorja prometa. Predvideno je izvajanje treh ukrepov, in sicer predpisi za energetska učinkovitost stavb (ukrep V.1), energijsko označevanje gospodinskih aparatov in drugih naprav ter minimalne zahteve (ukrep V.2) in podporna shema za električno energijo, proizvedeno iz OVE in v SPTe (ukrep V.3). Za vse tri ukrepe so prihranki končne energije določeni na osnovi razpoložljivih podatkov po metodah BU.

Skladno z metodologijo ESD znašajo skupni prihranki končne energije zaradi izvedbe večsektorskih ukrepov do leta 2013 955,4 GWh, Tabela 19. V izračunu prihrankov so upoštevani prihranki, doseženi do leta 2012 (630,4 GWh)<sup>56</sup> ter prihranki, doseženi leta 2013 (324,8 GWh). Glede na ciljno kumulativno vrednost prihrankov končne energije do leta 2016, ki je 1.240 GWh oz. 782,8 GWh do leta 2013, to pomeni, da so prihranki energije zaradi izvedbe večsektorskih ukrepov, doseženi do leta 2013, presejali načrtovane za 22 %, in sicer predvsem na račun podporne sheme.

Tabela 19: Prihranek končne energije z večsektorskimi ukrepi do vključno leta 2013

Ukrep	Ime ukrepa	Doseženi prihranki do leta 2013 <sup>57</sup> [GWh]	Ciljni prihranki do leta 2013 [GWh]
V.1	Predpisi za energetska učinkovitost stavb	170,0	184,8
V.2	Energijsko označevanje gospodinskih aparatov in drugih naprav ter minimalne zahteve	245,3	288,5
V.3	Podporna shema za električno energijo, proizvedeno iz OVE in v SPTe	539,9	309,5
Skupaj prihranek končne energije z večsektorskimi ukrepi		955,2	782,8

### 8.1 Predpisi za energetska učinkovitost stavb (ukrep V.1)

Na zmanjšanje rabe končne energije zaradi izvajanja ukrepa V.1 je tudi leta 2013 v največji meri vplival leta 2010 sprejet Pravilnik o učinkoviti rabi energije v stavbah<sup>58</sup>. Prihranki zaradi uvedbe PURES pri novozgrajenih stavbah so bili za leto 2013 ocenjeni na 17,3 GWh. Ob upoštevanju prihrankov do leta 2012, ki so bili 152,9 GWh<sup>59</sup>, znašajo skupni prihranki končne energije, doseženi do leta 2013 zaradi uvedbe predpisov za energetska učinkovitost stavb, 170,0 GWh.

<sup>56</sup> Prihranek se nekoliko razlikuje od prihranka iz poročila o doseganju prihrankov do leta 2012 (636,6 GWh), kar je posledica popravka ocene doseženih prihrankov v obdobju 2011 - 2012.

<sup>57</sup> Doseženi prihranki do leta 2012 so za ukrepa V.1 in V.2 izračunani kot vsota prihrankov do leta 2010 in prihrankov, doseženih v obdobju 2011 - 2012.

<sup>58</sup> Ur. l. RS, št. 52/2010, PURES-2

<sup>59</sup> Prihranek se nekoliko razlikuje od prihranka iz poročila o doseganju prihrankov do leta 2012 (159,5 GWh), kar je posledica popravka ocene doseženih prihrankov v obdobju 2011 - 2012.

## 8.2 Energijsko označevanje gospodinjskih aparatov in drugih naprav ter minimalne zahteve (ukrep V.2)

Energijsko označevanje proizvodov, namenjenih za uporabo v gospodinjstvu, še naprej predstavlja enega pomembnih ukrepov za zmanjševanje rabe električne energije v gospodinjstvih, saj je energijski razred postal pomembno merilo pri nakupu novih aparatov. Leta 2011 so bili prvo leto na tržišču tudi gospodinjski aparati energijskega razreda A+++ , katerih prodaja iz leta v leto narašča. Leta 2013 po podatkih GfK Slovenija kupljenih 177.238 novih gospodinjskih aparatov, od tega je bilo skupaj 61,4 % pralnih strojev in hladilnikov, preostanek pa predstavljajo zamrzovalniki ter pomivalni in sušilni stroji. Zmanjšanje rabe električne energije leta 2013 zaradi uporabe novih gospodinjskih aparatov je ocenjeno na 12,8 GWh (Tabela 20), emisije CO<sub>2</sub> pa za 6,5 kt. Pri izračunu prihrankov energije so bili upoštevani deleži novih aparatov, ki so zamenjali stare aparate. Ti deleži so odvisni od vrste aparata in se z leti spreminjajo. Največji so za zamrzovalnike (99 do 100 %), najmanjši pa za sušilne stroje (39 do 58 %).

Prihranek končne energije po ESD z upoštevanjem faktorja 2,5 za električno energijo za leto 2013 znaša 32,0 GWh. Glede na prihranke do leta 2012, ki so znašali 213,4 GWh, so skupni prihranki končne energije po ESD zaradi nakupa energijsko učinkovitih gospodinjskih aparatov do leta 2013 ocenjeni na 245,4 GWh. Podatki o nakupu gospodinjskih aparatov za leto 2014 trenutno še niso na voljo.

**Tabela 20: Število gospodinjskih aparatov, kupljenih v obdobju 2011 - 2013, in učinki zamenjave starih aparatov z novimi**

Vrsta gospodinjskega aparata	Leto 2011		Leto 2012		Leto 2013		Skupaj	
	Število novokupljenih aparatov	Prihranek energije [GWh/leto]	Število novokupljenih aparatov	Prihranek energije [GWh/leto]	Število novokupljenih aparatov	Prihranek energije [GWh/leto]	Število novokupljenih aparatov	Prihranek energije [GWh/leto]
Hladilniki	51.916	3,7	52.082	4,1	49.525	3,5	153.523	11,3
Zamrzovalniki	23.587	4,7	23.140	4,6	23.158	4,5	69.885	13,9
Pralni stroji	29.495	0,8	29.080	0,8	30.087	0,9	88.663	2,4
Sušilni stroji	57.904	3,3	58.579	2,9	59.238	3,2	175.721	9,4
Pomivalni stroji	13.133	0,4	13.740	0,5	15.230	0,7	42.104	1,6
Skupaj	179.034	12,9	176.621	12,9	177.238	12,8	532.893	38,6
Prihranek končne energije po ESD		32,2		32,1		32,0		96,4

Poleg hladilnikov, zamrzovalnikov ter pralnih, sušilnih in pomivalnih strojev je energijsko označevanje predpisano tudi še za nekatere druge gospodinjske aparate, vendar prihranki zaradi nakupa teh aparatov in opreme v izračunu prihranka zaradi pomanjkanja podatkov niso bili upoštevani.

## 8.3 Podporna shema za električno energijo, proizvedeno iz OVE in v SPTE (ukrep V.3)

Nova shema podpor za proizvodnjo električne energije iz OVE in v SPTE z visokim izkoristkom je bila uveljavljena leta 2009 in je nadomestila leta 2002 uveden sistem spodbujanja, staro shemo, katere veljavnost je prenehala s koncem leta 2011. Delovanje in organizacijsko strukturo sheme urejata dve

uredbi: Uredba o podporah električni energiji proizvedeni iz obnovljivih virov energije<sup>60</sup> in Uredba o podporah električni energiji proizvedeni v soproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom<sup>61</sup>. Področje urejajo tudi drugi podzakonski akti, predvsem pristojnosti in naloge institucij, ki so odgovorne za delovanje sheme. Pravni temelj sheme sicer določa Energetski zakon (EZ-1)<sup>62</sup>, ki predvsem zaradi obvladovanja stroškov uveljavlja ponovno prenovo podporne sheme za proizvodnjo električne energije iz OVE in SPTE.

Po tolmačenju Komisije se lahko v okviru ESD kot ukrepi učinkovite rabe energije upoštevajo le proizvodni objekti razpršene proizvodnje električne energije, ki so na lokaciji porabnika končne energije in porabniku zmanjšujejo odjem električne energije. Z upoštevanjem teh meril so bile v izračunu prihrankov upoštevane naslednje vrste naprav za proizvodnjo električne energije:

- sončne elektrarne na stavbah moči od 0 do 1.000 kW (kategoriji SE11<sup>63</sup> in SE12);
- vetrne elektrarne moči 0 do 50 kW (kategorija VE01);
- naprave za soproizvodnjo toplote in električne energije (SPTE) z visokim izkoristkom v industriji in široki rabi (kategorije SF in SL).

Izračun prihrankov energije zaradi delovanja podporne sheme za leti 2013 in 2014 temelji na podatkih o vrednostih proizvedene električne energije. Za določitev prihrankov končne energije po ESD je bil pri sončnih in vetrnih elektrarnah upoštevan faktor 2,5, pri enotah SPTE pa faktorji prihranka primarne energije po posameznih napravah. Skupno je bil prihranek končne energije po ESD zaradi delovanja naprav, vključenih v podporno shemo, leta 2013 ocenjen na 539,8 GWh, leto kasneje pa na 621,2 GWh. Prihranek zaradi obratovanja sončnih in vetrnih elektrarn je pri tem leta 2013 predstavljal kar 92,3 % celotnega prihranka. Leta 2014 je bil ta delež nekoliko nižji, 88,3 %, kar je predvsem posledica večjega števila vstopov v shemo novih manjših enot SPTE na zemeljski plin, predvsem v storitvah, pa tudi v industriji.

---

<sup>60</sup> Ur.l. RS, št. [37/2009](#), [53/2009](#), [68/2009](#), [76/2009](#), [17/2010](#), [94/2010](#), [43/2011](#), [105/2011](#), [43/2012](#), [90/2012](#) in [17/2014](#) – EZ-1

<sup>61</sup> Ur.l. RS, št. [37/2009](#), [53/2009](#), [68/2009](#), [76/2009](#), [17/2010](#), [81/2010](#) in [17/2014](#) – EZ-1

<sup>62</sup> Ur.l. RS, št. [17/2014](#)

<sup>63</sup> Oznake kategorij so skladne s šifrantom virov za nov sistem podpor:  
[https://www.borzen.si/Portals/0/SL/CP/Sifrant%20virov\\_nova%20shema.pdf](https://www.borzen.si/Portals/0/SL/CP/Sifrant%20virov_nova%20shema.pdf).



## 9 PRIHRANEK KONČNE ENERGIJE DOSEŽEN S HORIZONTALNIMI UKREPI

Horizontalni ukrepi za izboljšanje energetske učinkovitosti učinkujejo na ravni vseh sektorjev, v široki rabi (gospodinjstva, storitveni in javni sektor), industriji in prometu. Predvideno je bilo izvajanje štirih horizontalnih ukrepov, in sicer energetskega pogodbenišтва (ukrep H.1), okoljske dajatve za onesnaževanje zraka s CO<sub>2</sub> (ukrep H.2), informativnih in ozaveščevalnih dejavnosti (ukrep H.3) ter izobraževanja in usposabljanja (ukrep H.4). Shema oprostitev plačila CO<sub>2</sub> takse za izvedbo ukrepov z zmanjševanjem emisij TGP se tudi v obdobju 2013 - 2014 ni izvajala, ostali trije ukrepi pa so se izvajali vsaj delno in v podobnem obsegu kot v obdobju 2011 - 2012, vendar zanje merjenje učinkov v obliki doseženih prihrankov končne energije ni bilo predvideno.

### 9.1 Energetsko pogodbenišтво (ukrep H.1)

V obdobju 2012 - 2014 je k razvoju energetskega pogodbenišťva v največji meri prispeval program velikih zavezancev, v okviru katerega je bilo mogoče pridobiti nepovratne spodbude tudi za tovrstne projekte. Delež pogodbenega zagotavljanja prihranka energije se je posledično povečal z 10 na 40 %, naraslo pa je tudi število teh projektov, z dveh do treh projektov letno do leta 2012 na 15 projektov leta 2013<sup>64</sup>. Kljub vsemu pa trg energetskega pogodbenišťva še naprej ostaja razmeroma slabo razvit, le z nekaj domačimi ponudniki storitev energetskega pogodbenišťva<sup>65</sup>. Pomemben korak, ki naj bi prispeval k nadaljnjemu razvoju energetskega pogodbenišťva v Sloveniji, je bila tudi priprava Smernic za izvajanje ukrepov izboljšanja energetske učinkovitosti v stavbah javnega sektorja po principu energetskega pogodbenišťva<sup>66</sup>, v katerih so predstavljena pojasnila, navodila in priporočila za izvajanje projektov energetskega pogodbenišťva v javnem sektorju. Smernice so bile objavljene decembra 2014.

### 9.2 Informativne in ozaveščevalne dejavnosti (ukrep H.3)

V okviru ukrepa H.3 je bila predvidena priprava in izvedba dolgoročnih komunikacijskih programov za gospodinjstva, javni sektor ter mala in srednja podjetja. Omenjeni programi niso bili pripravljene, je pa Center za podpore v skladu s 351. členom EZ-1 zadolžen za pripravo in izvedbo programov za informiranje, ozaveščanje in usposabljanje različnih ciljnih skupin o koristih in praktičnih vidikih razvoja in uporabe tehnologij za URE in izrabo OVE. V ta namen je Borzen že zagotovil delovanje [Portala Trajnostna energija](#). Informiranje pa še naprej poteka tudi prek mreže ENSVET (poglavje 3.4), informacije o ukrepih URE in izrabi OVE pa potrošnikom še naprej posredujejo tudi ostali udeleženci na trgu energetskih storitev, kot so energetska podjetja (npr. v okviru [Centra energetskih rešitev](#), portala URE in OVE [Pozitivna energija](#), vključno s spletno aplikacijo [PORABImanj](#)), Eko sklad, lokalne

<sup>64</sup> IEE projekt TRANSPARENSE, Country Report on Identified Barriers and Success Factors for EPC Project Implementation – Slovenia: [http://www.transparens.eu/tmce/D2-04\\_CountryReportonBarriersSuccessFactorsSI\\_JSI\\_2013-11-11\\_v02.pdf](http://www.transparens.eu/tmce/D2-04_CountryReportonBarriersSuccessFactorsSI_JSI_2013-11-11_v02.pdf)

<sup>65</sup> Uradnega seznama razpoložljivih ponudnikov in njihovih kvalifikacij sicer ni, je bil pa pregled stanja na trgu energetskega pogodbenišťva pripravljen v okviru projektov Inteligentna energija – Evropa. Najnovejši podatki so dostopni na spletnih straneh IEE projekta TRANSPARENSE <http://www.transparens.eu/si/trg-energetskega-pogodbenistva/podjetja-za-energetske-storitve>.

<sup>66</sup> Ministrstvo za infrastrukturo: [http://www.energetika-portal.si/fileadmin/dokumenti/podrocja/energetika/javne\\_stavbe/smernice\\_za\\_energetsko\\_pogodbenistvo-web.pdf](http://www.energetika-portal.si/fileadmin/dokumenti/podrocja/energetika/javne_stavbe/smernice_za_energetsko_pogodbenistvo-web.pdf).

energetske agencije idr. Omenjene dejavnosti se trenutno izvajajo tudi v okviru programov velikih zavezanecv za doseganja prihrankov energije pri končnih odjemalcih – leta 2013 je bilo tako izvedenih 63 programov ozaveščanja in informiranja, zanje pa je bilo namenjenih skoraj 428.000 EUR nepovratnih sredstev.

### 9.3 Izobraževanje in usposabljanje (ukrep H.4)

Na področju formalnega izobraževanja so vsebine s področja URE vključene v različne vzgojno izobraževalne programe (npr. študijski program Energetika na Fakulteti za energetiko Univerze v Mariboru, program [Ekošola](#) za vrtce, osnovne in srednje šole, izbirni predmeti s področja varstva okolja, kamor sodi tudi energetska učinkovitost, v gimnazijah in osnovnih šolah ...). Bela knjiga o vzgoji in izobraževanju v Republiki Sloveniji<sup>67</sup> iz leta 2011 med strateškimi izzivi in usmeritvami sistema vzgoje in izobraževanja navaja tudi področje trajnostnega razvoja, katerega del je tudi učinkovita raba energije.

Od leta 2012 dalje se izvaja tudi usposabljanje za izdelovalce energetskega izkaznic stavb, ki obsega 4 dni predavanj in individualno izdelavo in predstavitev dveh izkaznic (računske in merjene). Ministrstvo, pristojno za energijo je do konca leta 2014 izdalo 268 licenc neodvisnim strokovnjakom, izdelovalcev energetskega izkaznic<sup>68</sup>. Usposabljanja za neodvisne strokovnjake, ki izvajajo preglede klimatskih ali ogrevalnih sistemov, tudi v obdobju 2013 - 2014 še niso potekala.

Izobraževanja in usposabljanja pa so ali še potekajo tudi v okviru različnih projektov in programov, npr. izobraževanje »[Evropski energetskega menedžer – EUREM](#)« (letno), usposabljanja za zelene poklice v gradbenem sektorju v okviru IEE<sup>69</sup> projekta [BUILD UP SKILLS Slovenija](#) (2011 - 2013), usposabljanja inženirjev in arhitektov za področje trajnostne gradnje, energetske učinkovitosti, zelenega javnega naročanja potekajo v okviru Inženirske zbornice Slovenije, Zbornice za arhitekturo in prostor in Slovenskega združenja za trajnostno gradnjo – GBC Slovenija itd.

---

<sup>67</sup> [http://www.belaknjiga2011.si/pdf/bela\\_knjiga\\_2011.pdf](http://www.belaknjiga2011.si/pdf/bela_knjiga_2011.pdf)

<sup>68</sup> <http://energetskaizkaznica.si/seznam-izvajalcev/>

<sup>69</sup> Intelligent Energy Europe Programme

**PRILOGA 1 - ARTICLE 24 (1) AND ANNEX XIV ENERGY EFFICIENCY  
DIRECTIVE 2012/27/EU**

# Article 24 (1) and Annex XIV Energy Efficiency Directive 2012/27/EU

Please, fill in the grey fields. It can be chosen if Eurostat data or data based on national statistics is provided. Please, fill in [table 1](#) if data from [ESTAT](#) is reported. If reported data is based on [national statistics](#), please, fill in [table 2](#) and provide definitions for all data fields. Information has to be provided always for data fields 34-74.

Annual Report	2015
Reporting year	2013
Member State	Slovenia

**Table 1 - Eurostat data**

Number	Data field	AR Indicator	EUROSTAT Indicator(s)	EUROSTAT database table	EUROSTAT Code	field/product(s)	unit(s)	last update	SWD(2013)180, Annex A	Definitions of provided national statistics for data fields: <a href="#">171</a> , <a href="#">179</a> , <a href="#">122</a> , <a href="#">124</a> and <a href="#">126</a> - <a href="#">128</a>
1		(i) primary energy consumption	Primary Energy Consumption	Energy saving - annual data [nrg_ind_334a]	B_100910	-	ktoe			
2		(ii) total final energy consumption	Final Energy Consumption	Supply, transformation, consumption - all products - annual data [nrg_100a]	B_101700	All products	ktoe		No climate adjustment, see p. 39 SWD(2013)180, Annex A	
3		(iii) final energy consumption - industry	Final Energy Consumption - Industry	Supply, transformation, consumption - all products - annual data [nrg_100a]	B_101800	All products	ktoe			
4		(iii) final energy consumption - transport	Final Energy Consumption - Transport	Supply, transformation, consumption - all products - annual data [nrg_100a]	B_101900	All products	ktoe			
5		final energy consumption in pipeline transport	Consumption in Pipeline transport	Supply, transformation, consumption - all products - annual data [nrg_100a]	B_101945	All products	ktoe		Voluntary - See p. 39 SWD(2013)180, Annex A	
6		(iii) final energy consumption - households	Residential	Supply, transformation, consumption - all products - annual data [nrg_100a]	B_102010	All products	ktoe			
7		(iii) final energy consumption - services	Services	Supply, transformation, consumption - all products - annual data [nrg_100a]	B_102035	All products	ktoe			
8		final energy consumption - agriculture	Agriculture/Forestry	Supply, transformation, consumption - all products - annual data [nrg_100a]	B_102030	All products	ktoe		Voluntary	
9		final energy consumption - other sectors	Other sectors	Supply, transformation, consumption - all products - annual data [nrg_100a]	B_102000	All products	ktoe		Voluntary	
10		(v) gross value added - industry	- Industry (except construction) - Construction	Gross value added and income by A*10 industry breakdowns [nama_10_a10]	- B-E - F	Value added, gross	Million euro, chain-linked volumes, reference year 2005 (at 2005 exchange rates)			
11		(v) gross value added - services	- Wholesale and retail trade, transport, accommodation and food service activities - Information and communication - Financial and insurance activities - Real estate activities - Professional, scientific and technical activities; administrative and support service activities - Public administration, defence, education, human health and social work activities - Arts, entertainment and recreation; other service activities; activities of household and extra-territorial organizations and bodies	Gross value added and income by A*10 industry breakdowns [nama_10_a10]	- G-I - J - K - L - M_N - O-Q - R-U	Value added, gross	Million euro, chain-linked volumes, reference year 2005 (at 2005 exchange rates)			
12		(v) disposable income for households	Disposable income, gross	Non-financial transactions [nasa_nf_tr]	Until 2017: S14 (if available) or S14_S15; From 2017 on: S14 only	"Households" (if available) or "Households non-profit institutions serving households" (Until 2017)	Million euro, current prices		Due to derogation for some MS granted by ESTAT	
13		(vi) gross domestic product (GDP)	Gross domestic product at market prices	GDP and main components - volumes [nama_gdp_k]	B1GM	-	Million euro, chain-linked volumes, reference year 2005 (at 2005 exchange rates)			

14	(vi) electricity generation from thermal power generation	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Gross electricity generation Main activity electricity only - Nuclear</li> <li>- Gross electricity generation Main activity CHP plants - Nuclear</li> <li>- Gross electricity generation Autoproducer electricity only - Nuclear</li> <li>- Gross electricity generation Autoproducer CHP plants - Nuclear</li> <li>- Gross electricity generation Main activity electricity only - Geothermal</li> <li>- Gross electricity generation Main activity electricity only - Combustible Fuels</li> <li>- Gross electricity generation Main activity electricity only - Other Sources</li> <li>- Gross electricity generation Main activity CHP plants - Geothermal</li> <li>- Gross electricity generation Main activity CHP plants - Combustible Fuels</li> <li>- Gross electricity generation Main activity CHP plants - Other Sources</li> <li>- Gross electricity generation Autoproducer electricity only - Geothermal</li> <li>- Gross electricity generation Autoproducer electricity only - Combustible Fuels</li> <li>- Gross electricity generation Autoproducer electricity only - Heat from Chemical Sources</li> <li>- Gross electricity generation Autoproducer electricity only - Other Sources</li> <li>- Gross electricity generation Autoproducer CHP plants - Geothermal</li> <li>- Gross electricity generation Autoproducer CHP plants - Combustible Fuels</li> <li>- Gross electricity generation Autoproducer CHP plants - Heat from Chemical Sources</li> <li>- Gross electricity generation Autoproducer CHP plants - Other Sources</li> <li>- Gross electricity generation Autoproducer electricity only - Solar Thermal</li> </ul>	Supply, transformation, consumption - electricity - annual data (nrq_105a)	<ul style="list-style-type: none"> <li>-15_107030</li> <li>-15_107031</li> <li>-15_107032</li> <li>-15_107033</li> <li>-15_107038</li> <li>-15_107048</li> <li>-15_107054</li> <li>-15_107039</li> <li>-15_107049</li> <li>-15_107055</li> <li>-14_107042</li> <li>-15_107040</li> <li>-15_107050</li> <li>-15_107052</li> <li>-15_107056</li> <li>-15_107041</li> <li>-15_107051</li> <li>-15_107053</li> <li>-15_107057</li> <li>-14_1070432</li> </ul>	Electrical energy	ktep			
15	(vii) electricity generation from CHP	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Gross electricity generation Main activity CHP plants - Nuclear</li> <li>- Gross electricity generation Autoproducer CHP plants - Nuclear</li> <li>- Gross electricity generation Main activity CHP plants - Geothermal</li> <li>- Gross electricity generation Main activity CHP plants - Combustible Fuels</li> <li>- Gross electricity generation Main activity CHP plants - Other Sources</li> <li>- Gross electricity generation Autoproducer CHP plants - Geothermal</li> <li>- Gross electricity generation Autoproducer CHP plants - Combustible Fuels</li> <li>- Gross electricity generation Autoproducer CHP plants - Heat from Chemical Sources</li> <li>- Gross electricity generation Autoproducer CHP plants - Other Sources</li> </ul>	Supply, transformation, consumption - electricity - annual data (nrq_105a)	<ul style="list-style-type: none"> <li>-15_107031</li> <li>-15_107033</li> <li>-15_107039</li> <li>-15_107046</li> <li>-15_107055</li> <li>-15_107041</li> <li>-15_107051</li> <li>-15_107053</li> <li>-15_107057</li> </ul>	Electrical energy	ktep			
16	(ix) heat generation from thermal power generation	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Gross heat production Main activity CHP plants - Nuclear</li> <li>- Gross heat production Main activity heat only plants - Nuclear</li> <li>- Gross heat production Autoproducer CHP plants - Nuclear</li> <li>- Gross heat production Autoproducer heat only plants - Nuclear</li> <li>- Gross heat production Main activity CHP plants - Geothermal</li> <li>- Gross heat production Main activity CHP plants - Combustible Fuels</li> <li>- Gross heat production Main activity CHP plants - Heat Pumps</li> <li>- Gross heat production Main activity CHP plants - Electric Boilers</li> <li>- Gross heat production Main activity CHP plants - Other Sources</li> <li>- Gross heat production Main activity CHP plants - Solar</li> <li>- Gross heat production Autoproducer CHP plants - Geothermal</li> <li>- Gross heat production Autoproducer CHP plants - Combustible Fuels</li> <li>- Gross heat production Autoproducer CHP plants - Heat Pumps</li> <li>- Gross heat production Autoproducer CHP plants - Electric Boilers</li> <li>- Gross heat production Autoproducer CHP plants - Heat from Chemical Sources</li> <li>- Gross heat production Autoproducer CHP plants - Other Sources</li> <li>- Gross heat production Autoproducer CHP plants - Solar</li> <li>- Gross heat production Main activity heat only plants - Geothermal</li> <li>- Gross heat production Main activity heat only plants - Combustible Fuels</li> <li>- Gross heat production Main activity heat only plants - Heat Pumps</li> <li>- Gross heat production Main activity heat only plants - Electric Boilers</li> <li>- Gross heat production Main activity heat only plants - Other Sources</li> <li>- Gross heat production Main activity heat only plants - Geothermal</li> <li>- Gross heat production Autoproducer heat only plants - Solar</li> <li>- Gross heat production Autoproducer heat only plants - Combustible Fuels</li> <li>- Gross heat production Autoproducer heat only plants - Heat Pumps</li> <li>- Gross heat production Autoproducer heat only plants - Electric Boilers</li> <li>- Gross heat production Autoproducer heat only plants - Heat from Chemical Sources</li> <li>- Gross heat production Autoproducer heat only plants - Other Sources</li> </ul>	Supply, transformation, consumption - heat - annual data (nrq_106a)	<ul style="list-style-type: none"> <li>-15_107060</li> <li>-15_107061</li> <li>-15_107062</li> <li>-15_107063</li> <li>-15_107064</li> <li>-15_107072</li> <li>-15_107076</li> <li>-15_107080</li> <li>-15_107086</li> <li>-15_107068</li> <li>-15_107066</li> <li>-15_107074</li> <li>-15_107078</li> <li>-15_107082</li> <li>-15_107084</li> <li>-15_107088</li> <li>-15_107070</li> <li>-15_107065</li> <li>-15_107069</li> <li>-15_107073</li> <li>-15_107077</li> <li>-15_107081</li> <li>-15_107087</li> <li>-15_107067</li> <li>-15_107071</li> <li>-15_107075</li> <li>-15_107079</li> <li>-15_107083</li> <li>-15_107085</li> <li>-15_107089</li> </ul>	Derived heat	ktep			
17	Waste heat produced in industrial installations	ESTAT data not available. Please, provide national data with definitions/explanations in column K.						Voluntary - See p. 39 SWD(2013)180, Annex A	
18	(x) heat generation from CHP	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Gross heat production Main activity CHP plants - Nuclear</li> <li>- Gross heat production Autoproducer CHP plants - Nuclear</li> <li>- Gross heat production Main activity CHP plants - Geothermal</li> <li>- Gross heat production Main activity CHP plants - Combustible Fuels</li> <li>- Gross heat production Main activity CHP plants - Heat Pumps</li> <li>- Gross heat production Main activity CHP plants - Electric Boilers</li> <li>- Gross heat production Main activity CHP plants - Other Sources</li> <li>- Gross heat production Main activity CHP plants - Solar</li> <li>- Gross heat production Autoproducer CHP plants - Geothermal</li> <li>- Gross heat production Autoproducer CHP plants - Combustible Fuels</li> <li>- Gross heat production Autoproducer CHP plants - Heat Pumps</li> <li>- Gross heat production Autoproducer CHP plants - Electric Boilers</li> <li>- Gross heat production Autoproducer CHP plants - Heat from Chemical Sources</li> <li>- Gross heat production Autoproducer CHP plants - Other Sources</li> <li>- Gross heat production Autoproducer CHP plants - Solar</li> </ul>	Supply, transformation, consumption - heat - annual data (nrq_106a)	<ul style="list-style-type: none"> <li>-15_107060</li> <li>-15_107062</li> <li>-15_107064</li> <li>-15_107072</li> <li>-15_107076</li> <li>-15_107080</li> <li>-15_107086</li> <li>-15_107068</li> <li>-15_107066</li> <li>-15_107074</li> <li>-15_107078</li> <li>-15_107082</li> <li>-15_107084</li> <li>-15_107088</li> <li>-15_107070</li> </ul>	Derived heat	ktep			
19	Waste heat recovered from industrial installations	ESTAT data not available. Please, provide national data with definitions/explanations in column K.						Voluntary - See p. 39 SWD(2013)180, Annex A	
20	(xi) fuel input for thermal power generation	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Transformation input - Nuclear Power Stations</li> <li>- Transformation input - Conventional Thermal Power Stations</li> <li>- Transformation input - District Heating Plants</li> </ul>	Supply, transformation, consumption - all products - annual data (nrq_100a)	<ul style="list-style-type: none"> <li>-B_101002</li> <li>-B_101001</li> <li>-B_101009</li> </ul>	All products	ktoe			
21	(xii) passenger kilometres (pkm)	<ul style="list-style-type: none"> <li>Railway TRA_COV: Total transport</li> <li>Road VEHICLE: Total</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Railway transport - Total annual passenger transport (1 000 pass., million pkm) (rail_pa_total)</li> <li>Passenger road transport on national territory, by type of vehicles registered in the reporting country (road_pa_mov)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- TOTAL</li> <li>- TOTAL</li> </ul>	-	Millions of passenger-kilometres			
22	passenger kilometres (pkm)	Domestic Maritime: ESTAT data not available. Please, provide national data with definitions/explanations in column K.							
23	passenger kilometres (pkm)	Total Aviation National: ESTAT data not available. Please, provide national data with definitions/explanations in column K.							
24	passenger kilometres (pkm)	Total Aviation International: ESTAT data not available. Please, provide national data with definitions/explanations in column K.							

25	(xiii) tonnes kilometres (tkm)	Railway TRA_COV: Total transport	Railway transport - Goods transported, by type of transport (1 000 t, million tkm) (rail_go_typeall)	- TOTAL	-	Millions of Tonne-kilometre		
		Road TRA_OPER: Total - Total transport	Summary of annual road freight transport by type of operation and type of transport (1 000 t, Mio Tkm, Mio Veh-km) (road_go_la_totl)	- TOTAL	CARRIAGE: Total	Millions of Tonne-kilometre		
		Waterway TRA_COV: Total transport	Transport by type of good (from 2007 onwards with NST2007) (ww_go_#tygo)	- TOTAL	NST07: Total transported goods (TOTAL) TYP9AC: All types of packaging (TOTAL)	Millions of Tonne-kilometre		
26	tonnes kilometres (tkm)	Domestic Maritime: ESTAT data not available. Please, provide national data with definitions/explanations in column K.						
27	tonnes kilometres (tkm)	- Total Aviation National: ESTAT data not available. Please, provide national data with definitions/explanations in column K.						
28	tonnes kilometres (tkm)	- Total Aviation International: ESTAT data not available. Please, provide national data with definitions/explanations in column K.						
29	(xv) population	Population on 1 January - total	Demographic balance and crude rates (demo_grind)	JAN	-	Persons		
30	Total number of households	ESTAT data not available. Please, provide national data with definitions/explanations in column K.						Voluntary - see p. 39 SWD(2013)180, Annex A
31	Energy transmission and distribution losses (all fuels)	Distribution Losses	Supply, transformation, consumption - all products - annual data (org_100a)	B_101400	All products	ktoe		Voluntary - see p. 39 SWD(2013)180, Annex A
32	Heat generation from district heating plants	Transformation output - District Heating Plants	Supply, transformation, consumption - heat - annual data (org_106a)	B_101109	Derived heat	ktoe		Voluntary - see p. 39 SWD(2013)180, Annex A
33	Fuel input in district heating plants	Transformation input - District Heating Plants	Supply, transformation, consumption - all products - annual data (org_100a)	B_101009	All products	ktoe		Voluntary - see p. 39 SWD(2013)180, Annex A

or

Table 2 - Data based on national statistics

Number	Data field	AR Indicator	Unit	Source	SWD(2013)180, Annex A	Definition of provided national statistics
1_2	79.046	(i) primary energy consumption	GWh	Statistical Office of the Republic of Slovenia (SURS), Josef Stefan Institute - Energy Efficiency Centre (JSI-ECC)		Based on EUROSTAT methodology, only more exact calculation due to the use of actual heating values for certain types of fuels (coal, liquid fuels). This is valid for all energy data in the table.
2_2	56.421	(ii) total final energy consumption	GWh	SURS, JSI-ECC	No climate adjustment, see p. 39 SWD(2013)180, Annex A	Remark as under 1_2.
3_2	13.893	(iii) final energy consumption - industry	GWh	SURS, JSI-ECC		Remark as under 1_2. Final energy consumption for manufacturing and construction.
4_2	21.650	(iii) final energy consumption - transport	GWh	SURS, JSI-ECC		Remark as under 1_2.
5_2	-	final energy consumption in pipeline transport			Voluntary - See p. 39 SWD(2013)180, Annex A	
6_2	13.457	(iii) final energy consumption - households	GWh	SURS, JSI-ECC		Remark as under 1_2.
7_2	5.875	(iii) final energy consumption - services	GWh	SURS, JSI-ECC		Remark as under 1_2. Final energy consumption for other users (no specific category for services).
8_2	889	final energy consumption - agriculture	GWh	SURS, JSI-ECC	Voluntary	Remark as under 1_2. Final energy consumption for agriculture and forestry.
9_2	-	final energy consumption - other sectors			Voluntary	
10_2	6.327	(v) gross value added - industry	million EUR (constant prices, reference year 2000)	SURS		Gross value added for manufacturing and construction (activities C and F according to NACE).
11_2	13.747	(v) gross value added - services	million EUR (constant prices, reference year 2000)	SURS		Gross value added for activities from G to S according to NACE.
12_2	21.375	(v) disposable income for households	EUR	SURS		Data for 2012 (no data for 2013 available).
13_2	23.825	(v) gross domestic product (GDP)	million EUR (constant prices, reference year 2000)	SURS		
14_2	4.265	(vi) electricity generation from thermal power generation	GWh	SURS		Gross electricity generation from thermal power generation, without CHP electricity production.
15_2	1.149	(vii) electricity generation from CHP	GWh	SURS		Total CHP electricity production for completely CHP Units (efficiency ≥ 75%) and units with a non-CHP component (efficiency < 75%).
16_2	0	(x) heat generation from thermal power generation	GWh			The heat from thermal power generation is taken into account under heat generation from CHP (18_2).
17_2	-	Waste heat produced in industrial installations			Voluntary - See p. 39 SWD(2013)180, Annex A	
18_2	3.007	(x) heat generation from CHP	GWh	SURS		Total CHP heat production for completely CHP Units (efficiency ≥ 75%) and units with a non-CHP component (efficiency < 75%).
19_2	-	Waste heat recovered from industrial installations			Voluntary - See p. 39 SWD(2013)180, Annex A	
20_2	11.602	(xii) fuel input for thermal power generation	GWh	SURS		Fuel input without CHP fuel input.
21_2	NA	(xiii) passenger kilometres (pkm)				
25_2	NA	(xiii) tonnes kilometres (tkm)				
29_2	2.060.663	(xv) population	number	SURS		At 1 <sup>st</sup> October 2013.
30_2	813.531	Total number of households	number	SURS	Voluntary - see p. 39 SWD(2013)180, Annex A	Data for 2011 (no data for 2013 available).
31_2	-	Energy transmission and distribution losses (all fuels)			Voluntary - see p. 39 SWD(2013)180, Annex A	
32_2	2.521	Heat generation from district heating plants	GWh	SURS	Voluntary - see p. 39 SWD(2013)180, Annex A	Net heat generation.

### Additional requirements Article 24 (1), Annex XIV, Part 1 (a) Energy Efficiency Directive

In sectors where energy consumption remains stable or is growing, Member States shall analyse the reasons for it and attach their appraisal to the estimates.

Please, insert explanations or provide an extra/additional document :			Final energy consumption 2012 in GWh (voluntary)	Final energy consumption 2013 in GWh [as in data fields (3), (4), (6)-(9)]
34	Industry	Energy consumption <u>reduction</u> of 0,77%.	1.204	1.195
35	Transport	Energy consumption <u>reduction</u> of 4,73%.	1.954	1.862
36	Households	Energy consumption <u>reduction</u> of 1,99%.	1.181	1.157
37	Services	Energy consumption <u>increase</u> of 5,02%. Energy consumption for services is calculated as a residual and not statistically monitored. As a result, the factors, influencing this figure, are not exactly known.	481	505
38	Agriculture (voluntary)	Agriculture and forestry. Energy consumption <u>reduction</u> of 1,34%.	75,8	74,7
39	Other sectors (voluntary)	-	0	0

### Additional requirements Article 24 (1), Annex XIV, Part 1 (b) Energy Efficiency Directive

Updates on major legislative and non-legislative measures implemented in the previous year which contribute towards the overall national energy efficiency targets for 2020

Please, insert explanations or provide an extra/additional document :	
40	Energy act (E2-1; Official Gazette of the Republic of Slovenia, no. 17/2014)
41	Decree on the method of determining and calculating the contribution for ensuring support for the production of electricity from high-efficiency cogeneration and renewable energy sources (Official Gazette of the Republic of Slovenia, no. 36/2014)
42	Decree on labelling of energy-related products as regards the use of energy and other resources (Official Gazette of the Republic of Slovenia, no. 65/2014)
43	Decree on ecodesign requirements for energy-related products (Official Gazette of the Republic of Slovenia, no. 76/2014)
44	Rules on the methodology for the production and issuance of energy performance certificates for buildings (Official Gazette of the Republic of Slovenia, no. 92/2014)
45	Decree on energy savings requirements (Official Gazette of the Republic of Slovenia, no. 96/2014)
46	

47	
48	
49	
50	Operational programme for limiting greenhouse gas emissions until 2020
51	Operational programme for the implementation of the EU cohesion policy in the period 2014 – 2020
52	Guidelines for the energy efficiency improvement in public sector by implementing energy contracting
53	
54	Major non-legislative in the previous year (2014)
55	
56	
57	
58	
59	

**Additional requirements Article 24 (1), Annex XIV, Part 1 (c) Energy Efficiency Directive**

Total building floor area of the buildings with a total useful floor area over 500 m<sup>2</sup> and as of 9 July 2015 over 250 m<sup>2</sup> owned and occupied by the Member States' central government that, on 1 January of the year in which the report is due, did not meet the energy performance requirements referred to in Article 5(1).

60	Total building floor area of the buildings which did not meet the energy performance requirements referred to in Article 5(1) on 1 January of the year in which the report is due (1.1.2015)	According to the, at the moment, only official, but not yet final list of the buildings owned and occupied by the central government ( <a href="http://www.energetika-portal.si/fileadmin/dokumenti/podrocja/energetika/javne_stavbe/evidenca_janestavbe_jan_2014.htm">http://www.energetika-portal.si/fileadmin/dokumenti/podrocja/energetika/javne_stavbe/evidenca_janestavbe_jan_2014.htm</a> ), a total floor area of those buildings (only buildings with the useful floor area over 500 m <sup>2</sup> ) is <b>708.296 m<sup>2</sup></b> . No energy renovations of those buildings have been reported yet.
----	--	---

**Additional requirements Article 24 (1), Annex XIV, Part 1 (d) Energy Efficiency Directive**

Total building floor area of heated and/or cooled buildings owned and occupied by the Member States' central government that was renovated in the previous year referred to in Article 5(1) or the amount of energy savings in eligible buildings owned and occupied by their central government as referred to in Article 5(6)

61	Total building floor area buildings renovated in the previous year as referred to in Article 5(6)	0 m <sup>2</sup>
----	---	------------------

62	Amount of energy savings in the previous year in eligible buildings owned and occupied by their central government as referred to in Article 5(6)	0 MWh
----	---	-------

**Additional requirements Article 24 (1), Annex XIV, Part 1 (e) Energy Efficiency Directive**

Energy savings achieved through the national energy efficiency obligation schemes referred to in Article 7(1) or the alternative measures adopted in application of Article 7(9).



	Policy measure (notified)	Savings achieved in year (please, select the year in cell C147 below)	Total <u>expected</u> savings by 2020 (voluntary)
		<b>2013</b>	
63	EEOS	51.567	1.305.000
64	Energy efficiency measures financed from the supplement to energy price payed by all final energy users	216.559	1.834.000
65	Alternative measure 2		
66	Alternative measure 3		
67	Alternative measure 4		
68	Alternative measure 5		
69	Alternative measure 6		
70	Alternative measure 7		
71	Alternative measure 8		
72	Alternative measure 9		
73	Alternative measure 10		
74	Total savings [MWh]	268.126	3.139.000