



REPUBLIKA SLOVENIJA

MINISTRSTVO ZA OKOLJE IN PROSTOR

**DRŽAVNI NAČRT RAZDELITVE EMISIJSKIH
KUPONOV
za obdobje od 2008 do 2012**

(predlog)

Ljubljana, oktober 2006

KAZALO VSEBINE

1	DOLOČITEV OBDOBJA.....	7
2	DOLOČITEV CELOTNE KOLIČINE EMISIJSKIH KUPONOV.....	7
2.1	Obveznost Republike Slovenije, da omeji in zmanjša emisije toplogrednih plinov skladno s Kjotskim protokolom.....	8
2.2	Cilji in ukrepi Operativnega programa zmanjševanja emisij toplogrednih plinov.....	9
3	SEZNAM UPRAVLJAVCEV IN NAPRAV, ZA KATERE JE BILO IZDANO DOVOLJENJE ZA IZPUŠČANJE TOPLOGREDNIH PLINOV.....	11
4	DOLOČITEV SKUPNE KOLIČINE EMISIJSKIH KUPONOV, KI SE POSAMEZNEMU UPRAVLJAVCU PODELIJO ZA NJEGOVO NAPRAVO.....	11
4.1	Možnosti, vključno s tehnološkimi, da naprave znižajo emisije TGP.....	12
4.2	Določitev količine emisijskih kuponov za termoelektrarne in termoelektrarne toplarne.....	12
4.3	Določitev količine emisijskih kuponov za industrijo in toplarne.....	14
4.4	Začasno prenehanje naprave.....	16
5	DOLOČITEV SKUPNE KOLIČINE ENOT ZMANJŠANJA EMISIJ IN ENOT POTRJENEGA ZMANJŠANJA EMISIJ, KI JIH UPRAVLJAVCI LAHKO UPORABIJO ZA IZPOLNITEV OBVEZNOSTI IZ DOVOLJENJA ZA IZPUŠČANJE TGP.....	16
6	DOLOČITEV CELOTNE KOLIČINE EMISIJSKIH KUPONOV V REZERVNI NAMENJENIH UPRAVLJAVCEM NOVIH NAPRAV IN MERILA ZA NJIHOVO RAZDELITEV.....	17
6.1	Določitev celotne količine emisijskih kuponov v rezervi, namenjenih upravljavcem novih naprav.....	17
6.2	Merila za razdelitev emisijskih kuponov iz rezerve, namenjenih upravljavcem novih naprav.....	17
6.2.1	Določitev emisij (APE) za napravo, katere upravljavec je prvič pridobil dovoljenje za izpuščanje TGP.....	18
6.2.2	Določitev emisij (APE) za napravo, katere upravljavec je pridobil spremembo dovoljenja za izpuščanje TGP.....	19
7	DOLOČITEV KOLIČINE EMISIJSKIH KUPONOV, KI JIH VLADA LAHKO PRODA NA JAVNI DRAŽBI.....	20
8	DOLOČITEV PREDHODNIH UKREPOV ZA ZMANJŠANJE EMISIJ TOPLOGREDNIH PLINOV IN NAČIN TER POGOJI NJIHOVEGA UPOŠTEVANJA.....	20
9	PODATKI O UVAJANJU ČISTIH TEHNOLOGIJ, VLJUČNO S TEHNOLOGIJAMI UČINKOVITE RABE ENERGIJE.....	20
10	PODATKI O PRIPOMBAH JAVNOSTI IN NJIHOVEM UPOŠTEVANJU.....	21
	Del pripomb se je nanašal na bonus pri SPTE, ki z omejitvijo največjih dodeljenih kolčin kuponov izgubi svoj namen. Tako je ministrstvo v tem delu pripombe upoštevalo in SPTE izvzelo iz omenjenih omejitev. Prav tako s povečanjem bonusa za proizvedeno toploto pri SPTE katerih upravljavec je pridobil spremembo dovoljenja za izpuščanje TGP želimo spodbuditi širjenje toplovodnih sistemov in s tem posredno zmanjševanje emisij pri napravah, za katere ni potrebno pridobiti dovoljenja za izpust TGP.....	21
11	PRILOGE.....	22

KRATEK POVZETEK DRŽAVNEGA NAČRTA

1.	Državni načrt razdelitve emisijskih kuponov za obdobje od 2008 do 2012 velja od 1. januarja 2008 do vključno 31. decembra 2012.
2.	Skupna količina emisijskih kuponov, ki jih bo ministrstvo, pristojno za varstvo okolja podelilo upravljavcem naprav v obdobju od 2008 do 2012 znaša 41.494.687 tCO ₂ (1 emisijski kupon = 1 tona CO ₂).
3.	Emisije toplogrednih plinov iz sektorjev, v katerih obratujejo naprave, ki so vključene v Državni načrt razdelitve emisijskih kuponov za obdobje od 2008 do 2012 predstavljajo 41,6% vseh emisij toplogrednih plinov v RS (po podatkih za leto 2004).
4.	Državni načrt razdelitve emisijskih kuponov za obdobje od 2008 do 2012 vključuje 94 naprav.
5.	Določitev celotne količine emisijskih kuponov, ki se podelijo upravljavcem naprav za obdobje od 2008 do 2012 vključuje določitev količine emisijskih kuponov na nivoju posameznega gospodarskega sektorja (termoelektrarne in termoelektrarne toplarne, industrija in toplarne) in nadalje določitev skupne količine emisijskih kuponov, ki se posameznemu upravljavcu podelijo za njegovo napravo znotraj posameznega sektorja.
6.	V Državni načrt razdelitve emisijskih kuponov za obdobje od 2008 do 2012 so skladno z drugim odstavkom 126. člena zakona o varstvu okolja, vključene vse naprave, za katere so njihovi upravljavci do 1. 1. 2006 pridobili dovoljenje za izpuščanje toplogrednih plinov po določbah 118. člena zakona o varstvu okolja in uporabno dovoljenje po predpisih o graditvi objektov.
7.	Pri določitvi skupne količine emisijskih kuponov za posamezen sektor so bile upoštevane ciljne emisije za posamezen sektor iz Operativnega programa zmanjševanja emisij toplogrednih plinov.
8.	Kot izhodišče za razdelitev emisijskih kuponov posameznim upravljavcem naprav se upoštevajo povprečne letne emisije iz obdobja 2002-2005. Za naprave, katerih emisije so se v obdobju od 2002 do 2005 zmanjšale zaradi zmanjšanja obsega naprave ali zaradi zmanjšane obratovanja obstoječe naprave za 40% ali več, se kot izhodišče upošteva obdobje po izvedeni spremembi naprave oziroma zmanjšanju emisij. Za naprave, ki so pridobile dovoljenje ali spremembo dovoljenja za izpuščanje toplogrednih plinov od 1. 1. 2005 do 1. 1. 2006, se za izhodišče upoštevajo povprečne emisije v obdobju pred spremembo naprave in emisij, na podlagi katerih je bila z odločbo pristojnega organa določena količina emisijskih kuponov iz rezerve Državnega načrta razdelitve emisijskih kuponov za obdobje od 2005 do 2007. Za naprave, katerih upravljavci so napovedali zmanjšanje emisij, je izhodišče za določitev količine emisijskih kuponov letno povprečje napovedi emisij za obdobje od 2008 do 2012, uteženo z metode primerjanja (benchmarking) in bonusom za nadaljevanje proizvodnje električne energije iz sproizvodnje
9.	Pri določitvi skupne količine emisijskih kuponov, ki se podelijo posameznemu upravljavcu za njegovo napravo za celotno obdobje je bila ob upoštevanju izhodiščnih emisij, uporabljena kombinacija metode podedovanih emisij (grandfathering) in metode primerjanja (benchmarking).
10.	Celotna količina emisijskih kuponov bo upravljavcem naprav razdeljena brez obveznosti plačila.
11.	Celotna količina emisijskih kuponov v rezervi, namenjenih upravljavcem novih naprav, znaša 654.980 tCO ₂ , kar predstavlja 1,6% celotne količine emisijskih kuponov. Emisijski kuponi iz rezerve za nove naprave bodo upravljavcem novih naprav podeljeni brez obveznosti plačila.
12.	Upravljavci naprav lahko največ do 17,8% obveznosti iz dovoljenja za izpuščanje toplogrednih plinov v obdobju od 2008 do 2012 izpolnijo s pridobitvijo enot zmanjšanja emisij in enot potrjenega zmanjšanja emisij.
13.	Republika Slovenija za izpolnitev obveznosti zmanjšanja emisij toplogrednih plinov v obdobju od 2008 do 2012 ne predvideva nakupa enot zmanjšanja emisij, enot potrjenega zmanjšanja emisij ali enot dodeljenih količin.

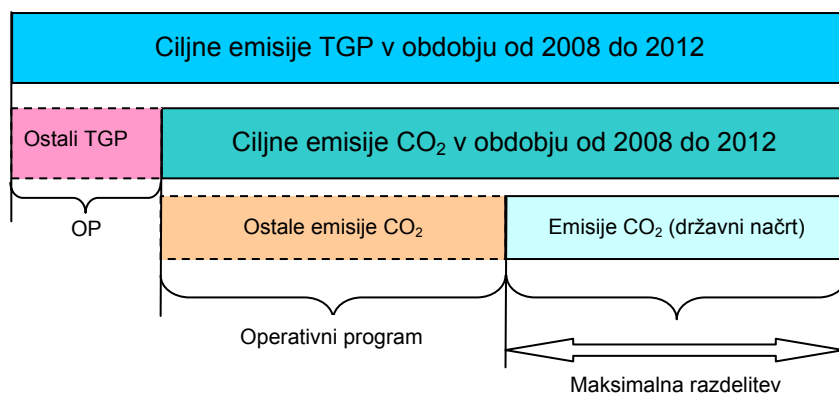
1 DOLOČITEV OBDOBJA

Državni načrt razdelitve emisijskih kuponov za obdobje 2008-2012 (v nadaljnjem besedilu: državni načrt) velja za obdobje, ki se začne 1. januarja 2008 in traja do vključno 31. decembra 2012.

2 DOLOČITEV CELOTNE KOLIČINE EMISIJSKIH KUPONOV

Določitev celotne količine emisijskih kuponov, ki se podelijo upravljavcem za obdobje od 2008 do 2012, izhaja iz obveznosti Republike Slovenije, da omeji in zmanjša emisije toplogrednih plinov (v nadaljnjem besedilu: TGP) skladno z Zakonom o ratifikaciji Kjotskega protokola h Okvirni konvenciji Združenih narodov o spremembi podnebja (Uradni list RS – Mednarodne pogodbe, št. 17/02; v nadaljnjem besedilu: Kjotski protokol), pri čemer so upoštevani cilji in ukrepi za zmanjšanje emisij toplogrednih plinov, ki jih določa Operativni program zmanjševanja emisij toplogrednih plinov (Sklep Vlade Republike Slovenije, št. , z dne ; v nadaljnjem besedilu: Operativni program).

Slika 1: Določitev največje možne razdelitve emisijskih kuponov v Državnem načrtu glede na Kyotske cilje



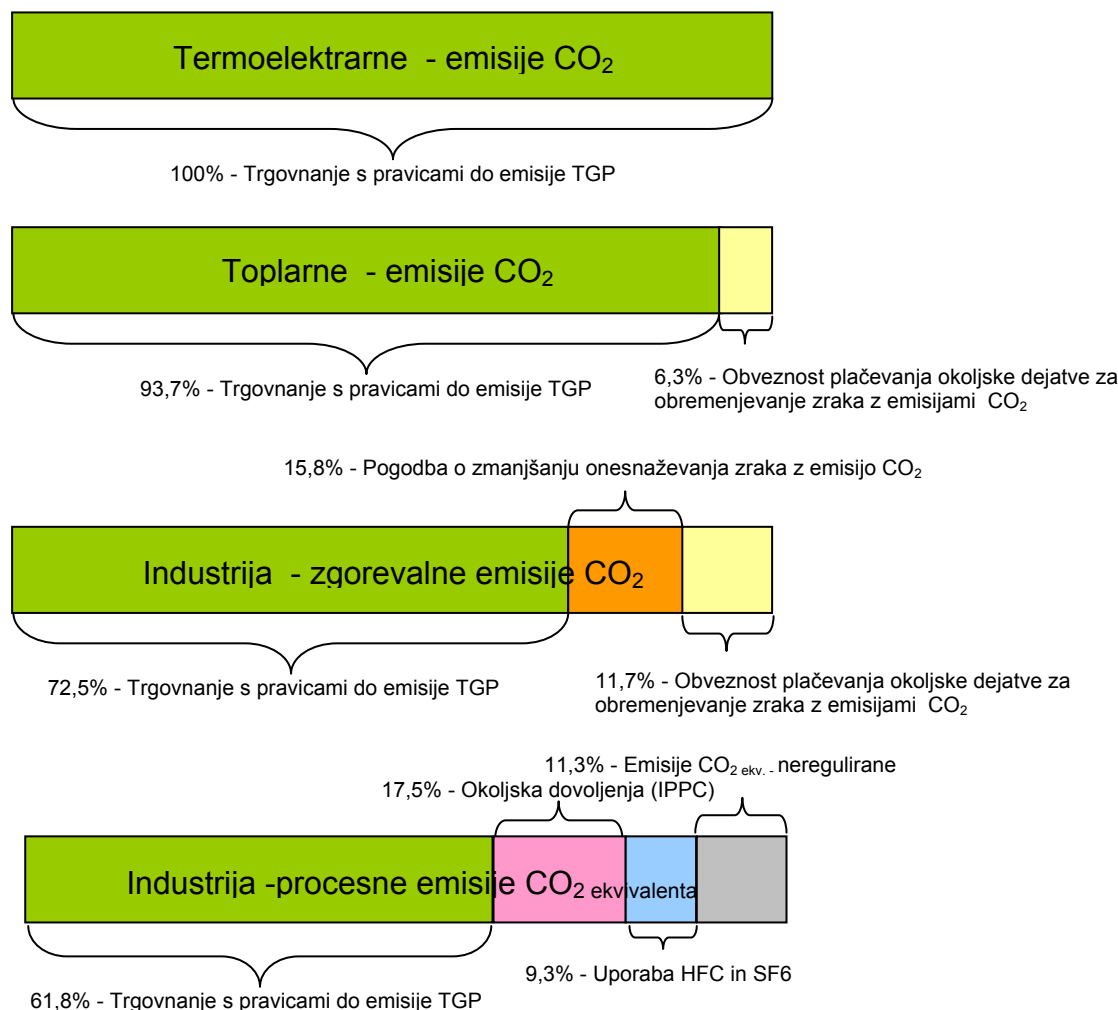
Celotna količina emisijskih kuponov, ki se podelijo upravljavcem za obdobje od 2008 do 2012, je bila določena na podlagi Operativnega programa ter revizije projekcij emisij v sektorjih, ki niso vključeni v državni načrt. Ciljne emisije iz Operativnega programa za posamezen sektor so v Tabeli 1.

Tabela 1: Povprečne letne ciljne emisije TGP iz Operativnega programa za obdobje od 2008 do 2012 in pripadajoča povprečna letna količina emisijskih kuponov, razdeljenih po sektorjih

Sektor	Ciljne emisije TGP iz OP_TGP2 MtCO2 ekvivalenta	Ciljne emisije CO2 iz OP_TGP2 MtCO2	Delež emisij upravljavcev naprav, vključenih v državni načrt v ciljnih vrednostih iz OP_TGP2 %	Celotna količina emisijskih kuponov, razdeljenih po sektorjih (letno povprečje 2008-2012) MtCO2
Termoelektrarne in termoelektrarne toplotarne	5,848	5,817	100%	5,817
Toplotarne	0,243	0,243	85%	0,206
Industrija – zgorevalne emisije	2,261	2,244	66%	1,489
Industrija – procesne emisije	1,063	0,782	84%	0,656
Rezerva za nove naprave				0,131
Skupaj				8,299

Po posameznih sektorjih emisij se v letu 2004, delež emisij CO₂ naprav, ki so vključene v državni načrt giblje od 61,8% za procesne emisije CO₂ do 100% za emisije CO₂ iz sektorja termoelektrarn in termoelektrarn toplarn (Slika 2).

Slika 2: Delež emisij CO₂ v letu 2004 po posameznih sektorjih, ki so vključene v državni načrt



Celotna količina emisijskih kuponov, ki je predvidena za razdelitev upravljavcem naprav za celotno obdobje 2008 do 2012, tako znaša **41.494.687 tCO₂** oziroma v povprečju **8.298.937 tCO₂** na leto. Obstoječim upravljavcem naprav se podeli v povprečju **8.167.941 tCO₂** od tega za termoelektrarne in termoelektrarne toplarne **5.817.000 tCO₂**, toplarne **205.853 tCO₂** ter industrijo **2.145.088 tCO₂**. Za upravljavce novih naprav je predvideno **130.996 tCO₂**.

Celotna količina emisijskih kuponov je izračunana po naslednji enačbi:

$$TA = SA_{pwg} + SA_{ind} + SA_{dh} + NE \quad (1)$$

- TA.....celotna količina emisijskih kuponov
- SA_{pwg}.....količina emisijskih kuponov za sektor termoelektrarn in termoelektrarn toplarn
- SA_{ind}.....količina emisijskih kuponov za sektor industrije
- SA_{dh}.....količina emisijskih kuponov za sektor toplarn
- NE.....količina emisijskih kuponov za upravljavca nove naprave.

2.1 Obveznost Republike Slovenije, da omeji in zmanjša emisije toplogrednih plinov skladno s Kjotskim protokolom

Republika Slovenija je z ratifikacijo Kjotskega protokola prevzela obveznost, da bo povprečno letne emisije TGP v obdobju od 2008 do 2012 zmanjšala za 8 odstotkov glede na izhodiščno leto 1986. Emisije

TGP v izhodiščnem letu 1986 so znašale 20,203 mio. tCO₂ ekv., iz česar sledi, da morajo povprečne letne emisije v obdobju od 2008 do 2012, z upoštevanjem ponorov, znašati 19,909 mio. tCO₂ekv. Podatki zadnjih evidenc emisij TGP kažejo, da so bile emisije v letu 2004 (19,946 mio. tCO₂ekv) na ravni 98,7% emisij iz leta 1986, oziroma 0,037 mio. tCO₂ekv nad ciljnim emisijami za obdobje od 2008 do 2012.

Republika Slovenija lahko pri izpolnjevanju obveznosti upošteva ponore CO₂ skladno s členi 3.3 in 3.4 Kjotskega protokola. Kot država iz Priloge I Kjotskega protokola lahko Republika Slovenija, poleg lastnih ukrepov za zmanjševanje emisij, za izpolnjevanje svojih obveznosti uporabi tudi skupne naložbe v projekte zmanjšanja obremenjevanja okolja skladno z določbami Zakona o varstvu okolja (Uradni list RS, št. 39/06 - uradno prečiščeno besedilo, 49/08-ZMetD in 66/06-odl.US; v nadaljnjem besedilu: Zakon o varstvu okolja).

2.2 Cilji in ukrepi Operativnega programa zmanjševanja emisij toplogrednih plinov

V Tabeli 2 so prikazane projekcije emisij TGP v obdobju 2008 do 2012 ob upoštevanju dodatnih ukrepov, ki izhajajo iz Operativnega programa.

Tabela 2: Projekcije emisij TGP

Sektor	Emisije toplogrednih plinov (1000 t ekv. CO ₂ /leto)							Povprečje 2008-2012
	(bazno leto)	2000	2002	2004	2008	2010	2012	
1 Energetika	15.922	14.953	15.977	16.145	15.824	15.926	16.004	15.919
proizvodnja elektrike in toplote	6.729	5.549	6.490	6.387	6.082	6.096	6.108	6.095
<i>termoelektrarne in termoelektrarne toplarne</i>	6.391	5.365	6.305	6.158	5.838	5.848	5.858	5.848
<i>toplarne</i>	170	152	165	225	240	244	246	243
<i>premog. in naftna industrija</i>	167	32	20	4	4	4	4	4
industrija in gradbeništvo	4.404	2.269	2.244	2.366	2.364	2.373	2.379	2.372
<i>industrija</i>	4.133	2.097	2.113	2.248	2.254	2.262	2.267	2.261
<i>gradbeništvo</i>	272	172	131	118	110	111	112	111
promet	2.008	3.791	3.965	4.259	4.307	4.414	4.474	4.400
drugi sektorji	2.366	3.049	2.976	2.828	2.780	2.777	2.777	2.778
<i>ostala široka poraba</i>	1.256	1.868	1.850	1.754	1.744	1.765	1.773	1.761
<i>gospodinjstva</i>	632	921	868	820	778	754	748	760
<i>kmetijstvo in gozdarstvo</i>	478	260	258	253	258	257	256	257
ubežne emisije*	415	295	302	304	292	266	266	274
2 Industrijski procesi	1.327	970	1.028	1.135	1.064	1.066	1.059	1.063
proizv. mineralnih izdelkov	765	598	553	587	611	612	612	612
proizv. in predelava kovin	473	291	372	415	276	279	282	279
kemična industrija	49	33	38	48	58	62	63	61
uporaba HFC in SF6	40	47	65	85	119	113	102	111
3 Poraba premazov, topil, redčil	82	43	37	39	37	35	35	36
4 Kmetijstvo	2.305	2.136	2.157	1.973	2.180	2.177	2.156	2.172
6 Ravnanje z odpadki	566	596	614	655	709	707	704	707
trdni odpadki	299	362	382	415	479	481	483	481
odpadne vode	267	235	232	239	230	226	221	226
Emisije	20.203	18.698	19.813	19.946	19.814	19.911	19.958	19.896
5 Ponori								
ponori skupaj	-1.589	-5.175	-5.496	-5.644	-5.721	-5.797	-5.874	-5.797
dovoljeni ponori					-1.320	-1.320	-1.320	-1.320
izkoriščeni ponori	-1.320	-1.320	-1.320	-1.320	-1.320	-1.320	-1.320	-1.320
Emisije skupaj	18.883	17.378	18.493	18.626	18.494	18.591	18.638	18.576
Odstopanje od ciljnih emisij	-296	1.209	94	-39	93	-4	-51	11
Odstotek odstopanja od ciljnih emisij								
Ciljne emisije 2008-2012 (-8%)								18.587

Vir: Operativni program

Spremembe emisij TGP v baznem letu v primerjavi z Operativnim programom zmanjševanja emisij TGP - julij 2004 (v nadaljevanju: OP_TGP1) so posledica procesa izboljševanja emisijskih evidenc TGP, v skladu s priporočili revizije evidenc TGP izvedene s strani ekspertne revizijske skupine UNFCCC. Posledično so se skupne emisije v baznem letu v primerjavi z OP_TGP1 nekoliko znižale. V posameznih sektorjih je npr. uporaba nacionalnih emisijskih faktorjev rezultirala v višjih emisijah (energetika), v drugih spet v nižjih (odpadki, kmetijstvo, industrijski procesi).

Iz projekcije skupne emisije TGP v OP-TGP2 izhaja, da skupne emisije TGP v obdobju od 2008 do 2012 v vseh sektorjih znašajo 19.896 kt CO₂ ekv., kar je za 11 kt CO₂ ekv. oziroma 0,1% manj od ciljnih emisij 19.907 mio. tCO₂ekv (8% znižanje emisij iz izhodiščnega leta in upoštevanje ponorov).

Emisije TGP v termoelektrarnah in toplarnah se bodo v obdobju od 2008 do 2012 znižale za 6% v primerjavi z letom 2004, predvsem zaradi tehnološke posodobitve, delnim prehodom na zemeljski plin, del znižanja pa bo dosežen s trgovanjem s pravicami do emisije TGP.

Zaradi novih enot sproizvodnje toplote in električne energije in povečanega obsega proizvodnje električne energije pričakujemo, kljub izvedbi ukrepov, za dobrih 8% povečanja emisij TGP v sektorju toplarn. V premogovništvu in naftni industriji pričakujemo zmanjšanje emisij TGP, kar pa ne bo imelo večjega vpliva na skupne emisije TGP.

Pričakovano povečanje emisij TGP v obdobju od 2008 do 2012 v industriji znaša 0,8%, in je predvsem posledica gospodarske rasti in povečevanja proizvodnje ter gradnje novih enot sproizvodnje toplote in električne energije, ob hkratnem izvajanju ukrepov učinkovite rabe energije in trgovanja s pravicami do emisije TGP.

V državni načrt je vključenih 78 naprav iz industrije, katerih emisije TGP predstavljajo preko 70% zgorevalnih emisij TGP iz industrije. 155 podjetij, ki emitirajo 0,35 mio. tCO₂ ima na podlagi Uredbe o okoljski dajatvi za obremenjevanje zraka z emisijo ogljikovega dioksida (Uradni list RS, št. 43/05, 58/05, 87/05 in 20/06) sklenjene pogodbe o zmanjšanju onesnaževanja zraka z emisijo CO₂, preostala, predvsem manjša podjetja, pa plačujejo okoljsko dajatev za obremenjevanje zraka z emisijami CO₂.

Zaradi predvidenega znižanja emisij TGP v gradbeništvu za 6% je pričakovano povečanje emisij TGP v industriji in gradbeništvu v obdobju od 2008 do 2012 le za 0,5%.

Rast emisij TGP v prometu se je v zadnjih letih nekoliko umirila. Zaradi načrtovanih ukrepov (spodbujanje javnega potniškega prometa, intenziviranje posodobitve železniške infrastrukture, ukrepi na področju tranzita, uvajanje bio goriv, upoštevanje specifičnih emisij CO₂ pri registraciji motornih vozil, idr.) in izvajanju dosedanjih ukrepov Strategije EU za zmanjšanje emisij CO₂ iz osebnih motornih vozil, pričakujemo, da bodo emisije TGP v obdobju od 2008 do 2012 še narasle za 140 kt CO₂ ekv. v primerjavi z emisijami v letu 2004.

Trend zniževanja emisij TGP v široki porabi v zadnjih letih (povprečno 1,9% letno v obdobju od 2000 do 2004) naj bi se nadaljeval tudi v prihodnje. Zaradi pričakovanih strukturnih sprememb, kljub izvajanju ukrepov, pričakujemo manjše povečanje emisij TGP v sektorju ostale široke porabe (1,4% oz 25 kt CO₂ ekv. v obdobju od 2008 do 2012 v primerjavi z letom 2004). S povečanjem intenzivnosti izvajanja ukrepov v gospodinjstvih je, kljub načrtovanemu povečevanju stanovanjskih površin, pričakovano še hitrejše znižanje emisij TGP v tem sektorju (za 60 kt CO₂ ekv. v obdobju od 2008 do 2012 v primerjavi z letom 2004). Ob predpostavki, da bodo cene energentov tudi v prihodnje ostale na visokem nivoju in da bo rast cen električne energije sledila rasti cen primarnih virov energije, pričakujemo, da bo to pozitivno vplivalo tako na spodbujanje učinkovite rabe energije pri porabnikih kot na povečanje rabe lesne biomase in drugih obnovljivih virov energije.

Pri emisijah TGP iz rabe goriv v kmetijstvu v prihodnje ni pričakovati sprememb.

Ubežne emisije TGP (npr. emisije iz proizvodnje, predelave in distribucije naftnih derivatov, emisije iz transporta in distribucije zemeljskega plina, emisije iz rudarjenja in po rudarskih aktivnosti,) se bodo v obdobju 2008 do 2012 znižale za 10% (30 kt CO₂ ekv.), predvsem zaradi načrtovanega zaprtja Rudnika Trbovlje Hrastnik v letu 2009.

Predvideno povečanje proizvodnje cementa in apna je glavni razlog za rast projekcije procesnih emisij TGP pri proizvodnji mineralnih izdelkov (4,3% oz 25 kt CO₂ ekv. v obdobju od leta 2008 do 2012 v primerjavi z letom 2004), znaten delež zmanjšanja emisij TGP pa bo treba doseči v okviru trgovanja s pravicami do emisije (v skladu z načrti industrije okrog 300 kt CO₂ v obdobju od 2008 do 2012). K predvidenemu znižanju procesnih emisij TGP pri proizvodnji in predelavi kovin (33% oz 136 kt CO₂ ekv. v obdobju 2008 do 2012 v primerjavi z letom 2004) bo največ prispevalo zaprtje elektrolize B v Talumu, skupno zmanjšanje pa je zaradi konjunktura jeklarstva nekoliko manjše. Povečevanje obsega proizvodnje

kemične industrije se odraža tudi v trendu rasti emisij TGP, ki se, absolutno sicer majhne, povečujejo za več kot 25% (13 kt CO₂ ekv. v obdobju od 2008 do 2012 v primerjavi z letom 2004). Še večja pa je pričakovana rast emisij F plinov, kjer se predvsem zaradi hitrega povečanja uporabe klimatskih naprav pričakovane emisije v obdobju od 2008 do 2012 povečujejo za več kot 30% v primerjavi z letom 2004 (27 kt CO₂ ekv.). Kljub slednjemu pa se celotne procesne emisije TGP zmanjšujejo za 70 kt CO₂ ekv. oziroma 6,3% v obdobju od 2008 do 2012 v primerjavi z letom 2004.

Izdelane projekcije emisij TGP v kmetijstvu izkazujejo trend rasti, saj naj bi se emisije TGP v kmetijstvu v obdobju od 2008 do 2012 kljub intenzivnem izvajanju ukrepov povečale za skoraj 200 kt O₂ ekv. oziroma 10 % v primerjavi z letom 2004, v katerem pa je prišlo do primerljivega zmanjšanja emisij TGP glede na leto 2002.

Tudi na področju ravnanja z odpadki projekcije nakazujejo pričakovan trend rasti emisij TGP, predvsem zaradi pričakovanega delnega povečanja emisij TGP iz odloženih trdnih odpadkov (16% oz 66 kt CO₂ ekv. v obdobju od 2008 do 2012 v primerjavi z letom 2004). Zaradi dolgoletnega nastajanja metana, do katerega prihaja iz odloženih biorazgradljivih odpadkov, bodo ukrepi iz Operativnega programa odstranjevanja odpadkov s ciljem zmanjšanja količin odloženih biorazgradljivih odpadkov (Sklep Vlade Republike Slovenije, št. 354/24-2003-11 z dne 22. 4. 2005) vplivali na zmanjšanje emisij metana šele proti koncu obdobja od 2008 do 2012. Povečanje emisij metana pa nekoliko ublaži pričakovano zmanjšanje emisij metana pri odpadnih vodah, kjer naj bi se emisije v obdobju od 2008 do 2012 zmanjšale za 13 kt CO₂ ekv. oziroma 6% glede na emisije v letu 2004.

3 SEZNAM UPRAVLJAVCEV IN NAPRAV, ZA KATERE JE BILO IZDANO DOVOLJENJE ZA IZPUŠČANJE TOPLOGREDNIH PLINOV

V državni načrt so skladno z določbo drugega odstavka 126. člena Zakona o varstvu okolja vključene naprave iz Uredbe o dejavnostih, toplogrednih plinih in napravah, za katere je treba pridobiti dovoljenje za izpuščanje toplogrednih plinov (Uradni list RS, št. 67/04 in 56/06), katerih upravljavci so do 1.1.2006 pridobili dovoljenje za izpuščanje TGP ali njegovo spremembo skladno z določbo 118. člena Zakona o varstvu okolja.

Seznam upravljavcev in naprav, za katere je bilo izdano dovoljenje za izpuščanje TGP, je v Prilogi 1, ki je sestavni del tega državnega načrta.

4 DOLOČITEV SKUPNE KOLIČINE EMISIJSKIH KUPONOV, KI SE POSAMEZNEMU UPRAVLJAVCU PODELIJO ZA NJEGOVO NAPRAVO

V državni načrt so vključene naprave, za katere so njihovi upravljavci do 1. 1. 2006 pridobili dovoljenje oziroma spremembo dovoljenja za izpuščanje toplogrednih plinov po določbah Zakona o varstvu okolja, in uporabno dovoljenje po predpisih o graditvi objektov.

Ob upoštevanju celotne količine emisijskih kuponov, razdeljene posameznemu sektorju, ki je določena z Operativnim programom, predstavljajo izhodiščne emisije za razdelitev povprečne letne emisije posamezne naprave v obdobju 2002-2005, pri čemer metoda razdeljevanja emisijskih kuponov vključuje metodo podedovanih emisij (v nadaljnjem besedilu: »grandfathering«) v 70% in metodo primerjanja (v nadaljnjem besedilu: »benchmarking«) v 30%.

Za naprave, katerih upravljavci so pridobili dovoljenje ali spremembo dovoljenja za izpuščanje toplogrednih plinov v obdobju od 1. 1. 2005 do 1. 1. 2006 in so na njihovi podlagi pridobili emisijske kupone, je izhodišče za podelitev emisijskih kuponov preteklo letno povprečje emisij TGP iz obdobja od leta 2002 do leta pred spremembo naprave ter podeljena količina emisijskih kuponov.

Za naprave, katerih upravljavci so za obdobje od 2008 do 2012 izkazali nižje napovedi kot so bile njihove izhodiščne emisije TGP, se za izhodišče za podelitev emisijskih kuponov uporabi napovedi emisij TGP za obdobje od 2008 do 2012 (letno povprečje) utežene z »benchmarking« faktorjem ter bonusom za nadaljevanje proizvodnje električne energije iz soproizvodnje.

Za naprave, katerih emisije so se v obdobju od 2002 do 2005 zmanjšale zaradi zmanjšanja obsega naprave ali zaradi zmanjšane obratovanja obstoječe naprave za 40% ali več, se kot izhodišče upošteva obdobje po izvedeni spremembi naprave oz. zmanjšanju emisij.

4.1 Možnosti, vključno s tehnološkimi, da naprave znižajo emisije TGP

Tehnološke možnosti naprave za zmanjšanje emisij TGP so omejene, saj večina naprav v industriji že izpolnjuje zahteve najboljših razpoložljivih tehnik (BAT). Povečanje specifičnega zmanjševanja emisij TGP na enoto proizvoda je v večini primerov vezano na povečevanje proizvodnih kapacitet, kar pa posledično pomeni povečanje skupnih emisij TGP.

Največja možnost zmanjševanja specifičnih emisij TGP je v napravah iz sektorja termoelektrarn in termoelektrarn toplarn. Ocenjujemo, da je zaradi slabših izkoristkov, ki so posledica zastarelosti naprav, možnost pri enaki proizvodnji električne energije 1,0 mio. tCO₂ ekv. Vendar je omenjeno možnost težko izkoristiti, saj ga bo kljub izgradnji nadomestnih kapacitet z visokimi izkoristki primarne energije, izničila povečana poraba električne energije.

Tehnološke možnosti naprav v industriji, ki so vključene v državni načrt, ocenjujemo na 143 kt CO₂ ekv., kar v povprečju predstavlja 6,1% njihovih emisij v letu 2005.

4.2 Določitev količine emisijskih kuponov za termoelektrarne in termoelektrarne toplarne

Pri določitvi količine emisijskih kuponov, ki se podelijo upravljavcem termoelektrarn in termoelektrarn toplarn sta bili uporabljeni metodi A in B.

- **Metoda A:** Količina emisijskih kuponov za termoelektrarne in termoelektrarne toplarne je bila določena z uporabo naslednjih enačb:

$$AI_{pwg,i} = \left(X \cdot \frac{RE_i}{\sum_i RE_i} \cdot SA'_{pwg} + Y \cdot \frac{BMF_{pwg,i}}{\sum_i BMF_{pwg,i}} \cdot SA'_{pwg} \right) \quad (2)$$

pri čemer je:

$$SA'_{pwg} = SA_{pwg} - AI_{pwg,METB} \quad (3)$$

Razlaga pojmov:

AI_{pwg}količina emisijskih kuponov podeljenih upravljavcu termoelektrarne in termoelektrarne toplarne

Xutežni faktor za »grandfathering«

REizhodiščne emisije (letno emisijsko povprečje iz obdobja 2002-2005)

SAkoličina emisijskih kuponov za termoelektrarne in termoelektrarne toplarne

SA'_{pwg} količina emisijskih kuponov za termoelektrarne in termoelektrarne toplarne

Yutežni faktor za »benchmarking«

BMF_{pwg} »benchmarking« faktor za termoelektrarne in termoelektrarne toplarne

$AI_{pwg,METB}$količina emisijskih kuponov, dodeljenih z metodo B

Pri določitvi BMF_{pwg} se uporablja t.i. eksergijski princip, ki omogoča primerjavo dveh vrst energije, električne in toplotne. Eksergijski faktor za električno energijo znaša 1, medtem, ko je toplotni ekvivalent določen z Carnojevim faktorjem. Carnojev faktor je odvisen od temperature okolice (T_o) in temperature razpoložljive toplote (T_p) preko enačbe:

$$c_F = 1 - \frac{T_o}{T_p} \quad (4)$$

»Benchmark« faktor za posamezno napravo BMF_{pwwg} je definiran s pomočjo naslednje enačbe:

$$BMF_{pwwg} = c_G \cdot c_F \cdot REP \cdot \frac{\eta_{E,i}}{\eta_{E,BAT}} + c_G \cdot c_F \cdot RHP \cdot \frac{\eta_{H,i}}{\eta_{H,BAT}} \quad (5)$$

pri čemer je:

c_Gfaktor intenzivnosti emisije CO₂ iz goriva, lignit = 1, ZP = 0,554, itd.

c_FCarnojev faktor za toploto, pri električni energiji = 1,

REPpovprečno proizvedena električna energija na generatorju v obdobju 2002–2005,

RHPpovprečno proizvedena toplotna energija po odcepu v obdobju 2002–2005,

η_Eneto električni izkoristek naprave v obdobju 2002–2005,

η_Hneto toplotni izkoristek naprave v obdobju 2002–2005,

$\eta_{E,BAT}$neto električni izkoristek najboljše razpoložljive tehnike glede na vhodno gorivo (referenčni dokumenti o najboljših razpoložljivih tehnikah za posamezno vrsto naprav - BREF, povprečne vrednosti razponov),

$\eta_{H,BAT}$neto toplotni izkoristek najboljše naprave za ločeno proizvodnjo (Direktiva 2004/8/ES Evropskega Parlamenta in Sveta z dne 11. februarja 2004, o spodbujanju soproizvodnje, ki temelji na rabi koristne toplote na notranjem trgu z energijo in o spremembi Direktive 92/42/EGS, (UL L št.52, z dne 21.2.2004, str.50).

Izkoristki naprav za posamezna leta iz obdobja 2002 do 2005 (povprečje) so izračunani po naslednjih enačbah:

$$\eta_{E,i\{leto\}} = \frac{EP_{i\{leto\}}}{G_i} \quad (6)$$

$$\eta_{H,i\{leto\}} = \frac{HP_{i\{leto\}}}{G_i} \quad (7)$$

pri čemer je:

EP_{leto}letna proizvedena neto električna energija na napravi,

HP_{leto}letna proizvedena toplotna energija na napravi,

G_itoplotni vnos iz goriva v napravo.

Pri uporabi kombinacije obeh metod je določeno utežno razmerje med eno in drugo metodo, tj. med »grandfathering« metodo in »benchmarking« metodo, pri čemer se z leti delež metode »benchmarking« povečuje (Tabela 3):

Tabela 3: Utežna razmerja med metodo »grandfathering« in »benchmarking«

Metoda	2008	2009	2010	2011	2012
»grandfathering	1	1	1	0,7	0,5
»benchmarking«	0	0	0	0,3	0,5

- **Metoda B:** Količina emisijskih kuponov za upravljavce termoelektrarn, katerih primarna vloga v elektroenergetskem sistemu je zagotavljanje systemske minutne rezerve v primeru havarij ostalih proizvodnih blokov in zagotavljanje systemske rezerve v času koničnih-vršnih obremenitev elektroenergetskega sistema je bila določena z uporabo naslednje enačbe:

$$AI_{p_{wg},METB} = Cf \cdot APE_{c_SR} \quad (8)$$

$AI_{p_{wg},METB}$količina dodeljenih emisijskih kuponov
 Cfkorekcijski faktor za zgorevalne emisije, ki upošteva pričakovano pogostost zagotavljanja systemske rezerve ($Cf=0,88$)
 APE_{c_SR}prijavljene projekcije zgorevalnih emisij

4.3 Določitev količine emisijskih kuponov za industrijo in toplarne

Pri določitvi količine emisijskih kuponov, ki se podelijo upravljavcem industrijskih naprav in toplarn so bile uporabljene metode C, D in E.

- **Metoda C:** Pri določitvi količine emisijskih kuponov za upravljavce industrijskih naprav in toplarn, ki so pridobili dovoljenje za izpuščanje TGP do 31. 12. 2004 je izhodišče za podelitev emisijskih kuponov letno povprečje emisij iz obdobja 2002 do 2005, uporabljene pa so bile naslednje enačbe:

$$AI_{met-c} = RE_{p,i} \cdot K_p + (RE_{c,i} \cdot (0,7 + 0,3 \cdot BMF_i) + CHP_i) \cdot K_{c,j} \quad (9)$$

pri čemer je:

AI_{met-c}količina podeljenih emisijskih kuponov upravljavcu naprave,
 RE_pizhodiščne procesne emisije (letno povprečje iz obdobja 2002-2005),
 RE_cizhodiščne zgorevalne emisije (letno povprečje iz obdobja 2002-2005)
 K_pkorekcijski faktor za procesne emisije,
 $K_{c,j}$sektorski korekcijski faktor za zgorevalne emisije (Tabela 4),
 BMF_i»benchmarking« faktor (faktor CO₂ intenzivnosti uporabljenega goriva),

$$BMF_i = \frac{(tCO_2/TJ)_{BAT}}{(tCO_2/TJ)_i} \quad (10)$$

Za sektor proizvodnje cementa se BMF koeficient določi kot sledi:

$$BMF_i = \frac{(tCO_2/t\ klinker)_i}{(tCO_2/t\ klinker)_{BAT}} \quad (11)$$

BAT= 0,28 tCO₂/t klinker.

CHP_ibonus za kvalificirane proizvajalce električne energije za proizvedeno električno energijo iz soprodukcije v višini 0,1 tCO₂/MWh_e (letno povprečje MWh_e iz obdobja 2002-2005).

Opomba:

Za naprave, katerih emisije so se v obdobju 2002 do 2005, zmanjšale:

- kot posledica zmanjšane obsega naprave
 - kot posledica zmanjšane obratovanja obstoječe naprave za 40% ali več
- se kot izhodišče upošteva obdobje po izvedeni spremembi naprave oziroma zmanjšanju emisij.

- **Metoda D:** Pri določitvi količine emisijskih kuponov za upravljavce industrijskih naprav toplarn, ki so pridobili dovoljenje ali spremembo dovoljenja za izpuščanje TGP v obdobju od 1. 1. 2005 do 1. 1. 2006 in so na njihovi podlagi pridobili tudi emisijske kupone iz obdobja 2005 do 2007, je izhodišče za podelitev emisijskih kuponov preteklo letno povprečje emisij iz obdobja od leta 2002 do leta pred spremembo naprave ter emisij, na podlagi katerih je bila z odločbo pristojnega organa določena količina emisijskih kuponov iz rezerve Državnega načrta razdelitve emisijskih kuponov za obdobje od 2005 do 2007, uporabljena pa je bila naslednja enačba.

$$AI_{met-d} = (RE_{p,i} + IA_{nova_naprava_proces}) \cdot K_p + \left((RE_{c,i} + IA_{nova_naprava_gorivo} \cdot \frac{1}{0,8}) \cdot (0,7 + 0,3 \cdot BMF_i) + CHP_i \right) \cdot K_{c,j} \quad (12)$$

AI_{met-d}količina podeljenih emisijskih kuponov upravljavcu naprave
 $RE_{p,i}$izhodiščne procesne emisije (letno povprečje emisij iz obdobja od 2002 do leta pred spremembo naprave)

$IA_{nova_naprava_proces}$ emisije $IA_{Novivstop,proces}$ iz odločbe o emisijskih kuponih zaradi spremembe dovoljenja
 RE_c izhodiščne zgorevalne emisije (letno povprečje iz obdobja od 2002 do leta pred spremembo naprave)

$IA_{nova_naprava_gorivo}$...emisije $IA_{Novivstop,gorivo}$ iz odločbe o emisijskih kuponih zaradi spremembe dovoljenja

K_pkorekcijski faktor za procesne emisije,

$K_{c,j}$sektorski korekcijski faktor za zgorevalne emisije (Tabela: 4)

BMF»benchmarking« faktor (faktor CO₂ intenzivnosti uporabljenega goriva),

CHP_ibonus za proizvedeno električno energijo, ki jo je za posamezno napravo upravljavec pri pristojnem ministrstvu navedel v Vlogi za pridobitev statusa kvalificiranega proizvajalca električne energije, v višini 0,1 tCO₂/MWh_e.

- **Metoda E:** Pri določitvi količine emisijskih kuponov za upravljavce industrijskih naprav in toplarn, ki so za obdobje 2008-2012 izkazali nižje napovedi od izhodiščnih po metodi C, je izhodišče za določitev količine emisijskih kuponov letno povprečje napovedi emisij za obdobje 2008-2012, uteženo z »benchmarking« faktorjem in bonusom za nadaljevanje proizvodnje električne energije iz soproizvodnje, pri tem pa so bile uporabljene naslednje enačbe:

$$AI_{met-e} = APE_{p,i} + (APE_{c,i} + CHP_i) \cdot (0,7 + 0,3 \cdot BMF) \quad (13)$$

pri čemer je:

AI_{met-e}količina podeljenih emisijskih kuponov upravljavcu naprave

APE_pprijavljene projekcije procesnih emisij

APE_cprijavljene projekcije zgorevalnih emisij

BMF»benchmarking« faktor (faktor CO₂ inventivnosti uporabljenega goriva),

CHP_ibonus za nadaljevanje proizvodnje električne energije iz soproizvodnje v višini 0,1 tCO₂/MWh_e (letno povprečje MWh_e iz obdobja 2002-2005).

Iz enačb (9), (12) in (13) sledi, da je celotna količina emisijskih kuponov za industrijske naprave in toplarne naslednja:

$$SA_{ind} = \sum_i AI_{met-c,i} + \sum_i AI_{met-d,i} + \sum_i AI_{met-e,i} \quad (14)$$

$$SA_{dh} = \sum_{i(j)} AI_{met-c,i(j)} + \sum_{i,j} AI_{met-d,i(j)} + \sum_{i,j} AI_{met-e,i(j)} \quad (15)$$

Korekcijski faktorji (Tabela 4) so določeni na podlagi upoštevanja ciljnih emisij TGP za posamezen sektor v skladu z Operativnim programom.

Tabela 4: Korekcijski faktorji (K-faktorji)

Sektor	Kc	Kp
Industrija	0,945	1,020
Toplarne	0,955	/

4.4 Začasno prenehanje naprave

Če upravljavec naprave iz razlogov zmanjšane obsega proizvodnje v obdobju od 2006 do 2012 zmanjša emisije na manj kot 25% emisijskih kuponov, podeljenih na podlagi Državnega načrta razdelitve emisijskih kuponov za obdobje od 2008 do 2012, se šteje, da je naprava začasno prenehala delovati.

V primeru iz prejšnjega odstavka ministrstvo, pristojno za varstvo okolja, upravljavcu naprave v naslednjem in vsakem nadaljnjem koledarskem letu do konca obdobja ne podeli preostanka sorazmernega deleža emisijskih kuponov. Emisijski kuponi, ki so bili upravljavcu naprave z državnim načrtom podeljeni za preostala leta v obdobju, za katerega velja državni načrt, ne bodo podeljeni upravljavcu naprave, temveč bodo preneseni v rezervo za nove naprave.

5 DOLOČITEV SKUPNE KOLIČINE ENOT ZMANJŠANJA EMISIJ IN ENOT POTRJENEGA ZMANJŠANJA EMISIJ, KI JIH UPRAVLJAVCI LAHKO UPORABIJO ZA IZPOLNITEV OBVEZNOSTI IZ DOVOLJENJA ZA IZPUŠČANJE TGP

Upravljalci naprav lahko dodatno h izvajanju lastnih ukrepov zmanjšanja emisij za izpolnjevanje obveznosti uporabijo tudi enote zmanjšanja emisij TGP iz skupnih naložb v projekte zmanjšanja obremenjevanja okolja in sicer:

- enote zmanjšanja emisij (ERU) iz projektov skupnega izvajanja (JI)
- enote potrjenega zmanjšanja emisij (CER) iz projektov čistega razvoja (CDM)

Iz naslova zmanjšanja emisij TGP iz zgoraj navedenih projektov, lahko upravjalci naprav uporabijo do največ 17,8% svojih obveznosti v obdobju od 2008 do 2012 za zgorevalne emisije in za celotno razliko med dejanskimi procesnimi emisijami in dodeljenimi kuponi za procesne emisije, v kolikor je naprava v tem obdobju skladna z BAT.

Delež v povprečju predstavlja 50% razlike med napovedanim povečanjem emisij s strani upravljavcev in dodeljenimi količinami kuponov za obdobje od 2008 do 2012, kar posledično pomeni, da bodo upravjalci drugo polovico zmanjšanja emisij primorani doseči ali z lastnimi ukrepi ali z nakupom emisijskih kuponov.

$$AI'_{fleks} = 0,178 \cdot APE_{c,i} + (APE_{p,i} - APE_{p,razd.}) \quad (16)$$

AI'_{fleks} skupne količine enot zmanjšanja emisij in enot potrjenega zmanjšanja emisij, ki jih upravjalci lahko uporabijo za izpolnitev obveznosti iz dovoljenja za izpuščanje toplogrednih plinov v celotnem obdobju 2008-2012

APE_{pi}povprečje prijavljene projekcije procesnih emisij za obdobje 2008-2012

$APE_{p,razd.}$količina podeljenih emisijskih kuponov upravljavcu naprave za procesne emisije

6 DOLOČITEV CELOTNE KOLIČINE EMISIJSKIH KUPONOV V REZERVNI NAMENJENIH UPRAVLJAVCEM NOVIH NAPRAV IN MERILA ZA NJIHOVO RAZDELITEV

6.1 Določitev celotne količine emisijskih kuponov v rezervi, namenjenih upravljavcem novih naprav

Celotna količina emisijskih kuponov, namenjenih upravljavcem novih naprav za obdobje 2008-2012, znaša 654.980 tCO₂, kar je 1,6%

celotne količine emisijskih kuponov, podeljenih upravljavcem naprav v obdobju 2008 do 2012.

Rezerva je določena na podlagi ocene realnega potenciala gradnje novih naprav v navedenem obdobju in omejitev glede celotne količine emisijskih kuponov, ki izhajajo iz Operativnega programa.

V rezervi za nove naprave se oblikuje rezerva za nove naprave za sproizvodnjo električne energije in toplote v višini 200.000 tCO₂.

Do emisijskih kuponov iz rezerve za nove naprave, so upravičeni tudi upravljavci naprav, ki so pridobili dovoljenje za izpuščanje TGP ali njegovo spremembo v obdobju od 1.1.2006 do dne, ko je bil predlog Državnega načrta poslan pristojnemu organu Evropske Komisije v potrditev.

6.2 Merila za razdelitev emisijskih kuponov iz rezerve, namenjenih upravljavcem novih naprav

Nova naprava mora izpolnjevati zahteve skladnosti z najboljšimi razpoložljivimi tehnikami, določenimi v referenčnih dokumentih o najboljših razpoložljivih tehnikah za posamezno vrsto naprav – BREF dokumenti. Kadar je to mogoče, se kot merilo skladnosti upoštevajo vrednosti iz BREF dokumentov.

Upravljavec nove naprave mora k vlogi za dodelitev emisijskih kuponov priložiti podatke o predvidenem začetku obratovanja naprave in primerjalno oceno skladnosti nove naprave z BREF dokumenti, pri čemer se ocena nanaša predvsem na porabo energije. Če BREF dokumenti ne obstajajo ali če ne gre za napravo, ki lahko povzroči onesnaževanje večjega obsega skladno iz 68. člena Zakona o varstvu okolja, mora upravljavec nove naprave predložiti dokumentacijo, iz katere je razvidna energetska učinkovitost naprave.

Če je nova naprava naprava za sproizvodnjo toplote in električne energije (v nadaljnjem besedilu: naprava za SPTE), mora imeti njen upravljavec tudi dokazilo o pridobljenem statusu kvalificiranega proizvajalca električne energije.

Če je nova naprava zamenjava obstoječe naprave z novo napravo na istem ali drugem kraju, upravljavec emisijske kupone, pridobljene za obstoječo napravo, obdrži. Upravljavec naprave je upravičen do dodatnih emisijskih kuponov ob upoštevanju točke 6.2.1 tega Državnega načrta.

Če je naprava tehnološko povezana z napravo drugega upravljavca na isti ali drugi lokaciji, ali z napravo, za obratovanje katere upravljavec naprave ni obvezen pridobiti dovoljenja za izpuščanje TGP, se za določitev količine emisijskih kuponov smiselno uporabljajo določbe točke 6.2.2 tega državnega načrta.

V primeru, da gre za povečanje naprave z vključitvijo posameznih enot naprav, za katere ni bilo potrebno pridobiti dovoljenja za izpuščanje toplogrednih plinov, se za določitev količine emisijskih kuponov smiselno uporablja Metoda C iz točke 4.3.

Največja letna količina emisijskih kuponov, podeljena upravljavcu nove naprave, je omejena na 14.000 tCO₂, razen za:

- naprave za STPE iz točke 6.2.1
- vloge za podelitev emisijskih kuponov po 1.1.2012.

Količina emisijskih kuponov upravljavcu nove naprave se določi na podlagi naslednjih enačb:

$$AI_{\text{nova naprava, zgorevanje}} = 0,9 \cdot APE_c \quad (17)$$

$$AI_{\text{nova naprava, proces}} = APE_p \quad (18)$$

APE_c projekcijske zgorovalne emisije CO₂.

APE_pprojekcijske procesne emisije CO₂ (skladno z BAT-standardi).

Način določanja projekcijskih emisij za:

- napravo, katere upravljavec je prvič pridobil dovoljenje za izpuščanje TGP je prikazan v točki 6.2.1 tega državnega načrta
- napravo, katere upravljavec je pridobil spremembo dovoljenja za izpuščanje TGP je prikazan v točki 6.2.2 tega državnega načrta

6.2.1 Določitev emisij (APE) za napravo, katere upravljavec je prvič pridobil dovoljenje za izpuščanje TGP

a) Naprava za proizvodnjo toplote (kotli):

$$APE_c = 0,2 \text{ kgCO}_2 / \text{kWh}_{\text{toplote}} \cdot P \cdot t \quad (19)$$

pri čemer je:

P vhodna toplotna moč naprave (kW)

t 4000 obratovalnih ur oz. št. predvidenih obratovalnih ur, karkoli je manj

V primeru, da je naprava tehnološko povezana z:

- napravo drugega upravljavca na isti ali drugi lokaciji,
- napravo, za obratovanje katere upravljavec naprave ni obvezen pridobiti dovoljenje za izpuščanje TGP

se za določitev količine emisijskih kuponov smiselno uporabljajo določbe točke 6.2.2

b) Naprava za SPTE:

$$APE_c = 0,2 \text{ kgCO}_2 / \text{kWh}_{\text{toplote}} \cdot PET \cdot C_t + 0,35 \text{ kgCO}_2 / \text{kWh}_{\text{elektrike}} \cdot PEP \quad (20)$$

PET predvidena proizvodnja toplote, ki jo je za posamezno napravo upravljavec pri pristojnem ministrstvu navedel v vlogi za pridobitev statusa kvalificiranega proizvajalca električne energije (kWh_t).

PEPpredvidena proizvodnja električne energije, ki jo je za posamezno napravo upravljavec pri pristojnem ministrstvu navedel v vlogi za pridobitev statusa kvalificiranega proizvajalca električne energije (kWh_e).

C_t korekcijski faktor =1, razen v primeru, ko naprava proizvaja samo električno energijo ($C_t=0$)

Če je naprava tehnološko povezana z napravo drugega upravljavca na isti ali drugi lokaciji se za določitev količine emisijskih kuponov smiselno uporabljajo določbe točke 6.2.2 tega državnega načrta

c) Druga naprava:

$$APE_{c,p} = f(BAT, spec. poraba energije, obseg proizvodnje, itd.) \quad (21)$$

Projekcije emisij TGP za rabo goriv v procesnih napravah oziroma enotah le-teh se ugotavljajo na podlagi predložene dokumentacije za vsak primer posebej.

Projekcije emisij TGP (*APE*) iz naslova procesnih emisij se določajo skladno z Odločbo Komisije 2004/156/ES z dne 29. januarja 2004 o določitvi smernic za spremljanje in poročanje o emisijah toplogrednih plinov v skladu z Direktivo 2003/87/ES Evropskega parlamenta in Sveta (UL L št. 59 z dne 26. 2. 2004, str. 1), ob upoštevanju predvidenega obsega proizvodnje, in sicer skladno z metodologijo za izvajanje monitoringa emisij TGP, ki jo ima posamezna naprava določeno v dovoljenju za izpuščanje TGP.

6.2.2 Določitev emisij (*APE*) za napravo, katere upravljavec je pridobil spremembo dovoljenja za izpuščanje TGP

a) Naprava oziroma enote naprave za proizvodnjo toplote (kotli):

$$APE_c = 0,2 \text{ kgCO}_2 / \text{kWh}_{\text{toplote}} \cdot (\Delta P) \cdot t \quad (22)$$

ΔP ... razlika med nazivno toplotno močjo po spremembi naprave, ki je posledica izkazanega povečanja odjema toplote, in nazivno toplotno močjo pred spremembo naprave (kW) oziroma, ob spremembi naprave izkazano povečanje priključne moči novih porabnikov (kW), karkoli je manj.

t.....povprečno število obratovalnih ur za obdobje treh let pred spremembo naprave, oziroma v zadnjem letu pred spremembo naprave, karkoli je več (h),

Upravljavec ni upravičen do emisijskih kuponov iz rezerve, če je pridobil spremembo dovoljenja zaradi:

- vzdrževalnih del na napravi ali njeni enoti skladno s predpisi, ki urejajo graditev objektov
- spremembe vhodne toplotne moči, ki so posledica zamenjave gorilca ali njegovih delov
- zamenjave obstoječe naprave z novo enako ali večje nazivne toplotne moči brez izkazanega povečanja odjema toplote

b) SPTE naprava:

$$APE_c = 0,25 \text{ kgCO}_2 / \text{kWh}_{\text{toplote}} \cdot (\Delta P) \cdot t \cdot C_t + 0,35 \text{ kgCO}_2 / \text{kWh}_{\text{elektrike}} \cdot PEP \quad (23)$$

ΔP razlika med nazivno toplotno močjo po spremembi naprave, ki je posledica izkazanega povečanja odjema toplote, in nazivno toplotno močjo pred spremembo naprave (kW) oziroma, ob spremembi naprave izkazano povečanje priključne moči novih porabnikov (kW), karkoli je manj.

t..... povprečno število obratovalnih ur za obdobje treh let pred spremembo naprave, oziroma v zadnjem letu pred spremembo naprave, karkoli je več (h)

PEP.....predvidena proizvodnja električne energije, ki jo je za posamezno napravo upravljavec pri pristojnem ministrstvu navedel v vlogi za pridobitev statusa kvalificiranega proizvajalca električne energije (kWh_e).

C_t ...korekcijski faktor =1, razen v primeru, ko naprava proizvaja samo električno energijo ($C_t=0$)

c) Druga naprava:

$$APE_{c,p} = f(BAT, spec. poraba energije, obseg proizvodnje, itd.) \quad (24)$$

Projekcije emisij TGP za rabo goriv v procesnih napravah oziroma enotah le-teh se ugotavljajo na podlagi predložene dokumentacije za vsak primer posebej.

Projekcije emisij TGP (APE) iz naslova procesnih emisij se določajo skladno z Odločbo Komisije 2004/156/ES z dne 29. januarja 2004 o določitvi smernic za spremljanje in poročanje o emisijah toplogrednih plinov v skladu z Direktivo 2003/87/EC Evropskega parlamenta in Sveta (UL L št. 59 z dne 26. 2. 2004, str. 1), ob upoštevanju predvidenega obsega proizvodnje, in sicer skladno z metodologijo za izvajanje monitoringa emisij TGP, ki jo ima posamezna naprava določeno v dovoljenju za izpuščanje TGP.

7 DOLOČITEV KOLIČINE EMISIJSKIH KUPONOV, KI JIH VLADA LAHKO PRODA NA JAVNI DRAŽBI

Javne dražbe emisijskih kuponov ne bo. Celotna količina emisijskih kuponov bo upravljavcem naprav razdeljena brez obveznosti plačila.

8 DOLOČITEV PREDHODNIH UKREPOV ZA ZMANJŠANJE EMISIJ TOPLOGREDNIH PLINOV IN NAČIN TER POGOJI NJIHOVEGA UPOŠTEVANJA

Predhodni ukrepi vključujejo ukrepe za zmanjšanje emisij TGP, ki so jih upravljavci naprav izvedli pred začetkom veljavnosti državnega načrta.

Z upoštevanjem izhodiščnih emisij TGP, to je povprečje letnih emisij TGP iz obdobja 2002 do 2005, so bili pri določitvi celotne količine emisijskih kuponov delno upoštevani predhodni ukrepi zmanjšanja emisij TGP.

Upravljavci naprav, ki so kljub zmanjševanju specifičnih emisij TGP povečevali emisije TGP, so bili delno nagrajeni z uporabo metode »benchmarkinga«, saj je bilo emisijsko (in/ali energetska) bolj učinkovitim tehnologijam ob določitvi količine emisijskih kuponov podeljeno relativno več emisijskih kuponov kot manj učinkovitim.

9 PODATKI O UVAJANJU ČISTIH TEHNOLOGIJ, VLJUČNO S TEHNOLOGIJAMI UČINKOVITE RABE ENERGIJE

Trgovanje s pravicami emitirati toplogredne pline bo delovalo vzpodbudno na uporabo čistih oziroma energetska učinkovitih tehnologij. Ob upoštevanih kriterijih določitve celotne količine emisijskih kuponov uporabe čistih tehnologij ni treba še dodatno spodbujati. V državnem načrtu je spodbujanje čistih tehnologij delno upoštevano z uporabo »benchmarking« faktorja ter bonusa za SPTE naprave.

Pri določitvi celotne količine emisijskih kuponov posameznemu upravljavcu SPTE naprave je upoštevan »SPTE-bonus« za kvalificirane proizvajalce električne energije za proizvodnjo električne energije v višini 0,1 kg CO₂/kWh. Dodatno državni načrt predvideva ločeno rezervo za nove SPTE naprave, in sicer v višini 200.000 tCO₂.

10 PODATKI O PRIPOMBAH JAVNOSTI IN NJIHOVEM UPOŠTEVANJU

Od marca do junija 2006 je Ministrstvo za okolje in prostor predhodno organiziralo več srečanj z upravljavci naprav in drugimi zainteresiranimi osebami, na katerih je predstavilo pripravo državnega načrta.

Osnutek državnega načrta je bil v javni obravnavi od 07.09.2006 do 09.10.2006.

Na Ministrstvo za okolje in prostor je do zaključka javne obravnave dokumenta (tj. 9. oktober 2006 do 24. ure prispelo 16 pripomb podjetij in ena pripomba nevladne organizacije, dve pripombi podjetij sta pripeli po izteku roka navedenega v javnem naznanilu za javno obravnavo, zato jih Ministrstvo ni obravnavalo.

Večina prispelih pripomb se je nanaša na izračun količine emisijskih kuponov. Kot izhodišče za izračun količine emisijskih kuponov podeljenih posameznemu upravljavcu naprav, ki so pridobili dovoljenje za izpuščanje toplogrednih plinov do 31.12.2004, letno povprečje emisij toplogrednih plinov iz obdobja 2002 do 2005. V pripombah podjetja izpostavljajo, da so imela v določenem letu v omenjenem obdobju iz razlogov kot so na primer remont, rekonstrukcija, prisilna poravnava ..., manjše emisije, zato želijo, da bi jim za izračun upoštevali le določeno leto v omenjenem obdobju. Ker med načeli priprave vsebine osnutka Državnega načrta velja načelo "enake obravnave", mora biti izhodišče za vse upravljavce naprav, ki so pridobili dovoljenje za izpuščanje toplogrednih plinov do 31.12.2004 enako, prav za to, da bi s povprečjem emisij zagotovili enako osnovo za izračun količine dodeljenih emisijskih kuponov. Zaradi navedenega razloga te pripombe niso bile upoštevane.

Pripombe so se nanašale tudi na to, da se državni načrt sklicuje na Operativni program zmanjševanja emisij TGP, ki je bil na voljo javnosti šele po zaključku javne razprave za osnutek Državnega načrta. Glede na to, da izhodiščni podatki tako za predlog Operativnega programa kot za osnutek Državnega načrta izhajajo iz Poročila o nacionalnih evidencah emisij TGP, ki je bil pripravljen šele konec junija, je ministrstvo oba dokumenta, pripravljalo vzporedno, vendar zaradi bistveno večje obsežnosti Operativnega programa, tega ni bilo mogoče objaviti v obratnem vrstnem redu. To dejstvo nikakor ne zmanjšuje informiranosti javnosti o podatkih o emisijah, ki so relevantni za določitev skupne količine emisijskih kuponov, saj je te podatke vseboval osnutek Državnega načrta razdelitve emisijskih kuponov za obdobje 2008 – 2012. Prav tako pa je morala Republika Slovenija pripraviti poročilo o dodeljenih količina TGP, ki ga je pravočasno poslala pristojnemu organu Evropske komisije. S tem so bile dokončno potrjene izhodiščne emisije iz leta 1986, ki so osnova za vse nadaljne dokumente.

Del pripomb se je nanašal na bonus pri SPTE, ki z omejitvijo največjih dodeljenih količin kuponov izgubi svoj namen. Tako je ministrstvo v tem delu pripombe upoštevalo in SPTE izvzelo iz omenjenih omejitev. Prav tako s povečanjem bonusa za proizvedeno toploto pri SPTE katerih upravljavec je pridobil spremembo dovoljenja za izpuščanje TGP želimo spodbuditi širjenje toplovodnih sistemov in s tem posredno zmanjševanje emisij pri napravah, za katere ni potrebno pridobiti dovoljenja za izpust TGP.

Pripombe vezane na določitev količine emisijskih kuponov za naprave, ki so pridobile spremembo dovoljenja do 1.1.2006, so bile delno upoštevane, da so bile za izračun emisij upoštevane celotne zgorevalne emisije, brez korekcijskega faktorja.

Ker smo skladno z določbami drugega odstavka 126. člena ZVO vključili v osnutek Državnega načrta naprave, ki so pridobile dovoljenje za izpuščanje toplogrednih plinov do 1. januarja 2006, so upravljavci naprav, ki so pridobili omenjeno dovoljenje ali spremembo dovoljenja po tem datumu podali pripombo, da teh sprememb nismo upoštevali pri razdelitvi emisijskih kuponov. Te pripombe so nas opozorile, da v predlogu državnega načrta ni dovolj pregledno, da smo te spremembe upoštevali pri določitvi količine emisijskih kuponov v rezervi za nove naprave, zato smo, v tem delu pripombe upoštevali in v predlogu Državnega načrta to bolj jasno zapisali.

Ministrstvo za okolje in prostor in Ministrstvo za gospodarstvo, sta vsem, ki so v času javne obravnave dokumenta posredovali mnenje oziroma pripombe, poslali pismeno obrazložitev o upoštevanju posredovanih pripomb.

11 PRILOGE

- Priloga 1: Seznam upravljavcev naprav, vključenih v državni načrt
- Priloga 2: Dodeljena količina emisijskih kuponov posameznim upravljavcem napravam in metoda določanja izhodiščnih emisij

Priloga 1: Seznam upravljalcev naprav, vključenih v državni načrt

Upravljavec naprave	Naprava (Št. dovoljenja ¹)	Naslov ²	Glavna dejavnost	Sektor
Javno podjetje KENOG d.o.o.	35433-01/2004	Sedejeva ulica 7, SI-5000 Nova Gorica	Energetika	Toplarne
Belinka Perkemija d.o.o.	35433-02/2004	Zasavska cesta 95, SI-1001 Ljubljana	Energetika	Industrija
Silkem d.o.o.	35433-03/2004	Tovarniška cesta 10, SI-2325 Kidričevo	Energetika	Industrija
Količevo karton d.o.o.	35433-04/2004	Papirniška 1, SI-1230 Domžale	Proizvodnja papirja	Industrija
Tekstina d.d.	35433-06/2004	Tovarniška 15, SI-5270 Ajdovščina	Energetika	Industrija
Lesonit d.o.o.	35433-07/2004	Ulica Nikola Tesla 11, SI-6250 Ilirska Bistrica	Energetika	Industrija
Krka d.d.	35433-08/2004	Šmarješka cesta 6, SI-8501 Novo mesto	Energetika	Industrija
Koto d.d.	35433-09/2004	Agrokombinatska 80, SI-1000 Ljubljana	Energetika	Industrija
Nafta-Petrochem d.o.o.	35433-10/2004	Trimlini 1, SI-9220 Lendava	Energetika	Industrija
Toplarna Hrastnik d.o.o.	35433-11/2004	Ulica prvoborcev 5a, SI-1430 Hrastnik	Energetika	Toplarne
TAC d.o.o.	35433-12/2004	Cesta na Brod 2, SI-1231 Lj.-Črnuče	Energetika	Industrija
Beti Metlika d.d.	35433-13/2004	Tovarniška cesta 2, SI-8330 Metlika	Energetika	Industrija
Terme Radenci d.o.o.	35433-14/2004	Zdraviliško naselje 12, SI-9502 Radenci	Energetika	Industrija
Tondach Slovenija d.o.o.	35433-15/2004	Boreci 49, SI-9242 Križevci pri Ljutomeru	Proizvodnja opeke	Industrija
Aquasava d.o.o.	35433-16/2004	Gornjesavska cesta 12, SI-4000 Kranj	Energetika	Industrija
Doneko d.o.o.	35433-17/2004	Cesta Komadanta Staneta 38, SI-1215 Medvode	Energetika	Toplarne
Talum d.d.	35433-18/2004	Tovarniška cesta 10, SI-2325 Kidričevo	Energetika	Industrija
Lesna TIP Otiški Vrh d.d.	35433-19/2004	Šentjanž pri Dravogradu 133, SI-2373 Šentjaž pri Dravogr.	Energetika	Industrija
TIM Laško d.d.	35433-20/2004	Spodnja Rečica 77, SI-3270 Laško	Energetika	Industrija
Tanin d.d.	35433-21/2004	Hermanova 1, SI-8290 Sevnica	Energetika	Industrija
Goričane d.d.	35433-22/2004	Ladja 10, SI-1215 Medvode	Proizvodnja papirja	Industrija
Acroni d.o.o.	35433-23/2004	Cesta Borisa Kidriča 44, SI-4270 Jesenice	Proizvodnja želez. kovin	Industrija
Štore Steel d.o.o.	35433-24/2004	Železarska 3, SI-3220 Štore	Proizvodnja želez. kovin	Industrija
CM Celje d.d. Celje	35433-25/2004	Velika Pirešica 51, SI-3310 Žalec	Energetika	Industrija

¹ Dovoljenje za izpuščanje toplogrednih plinov.

² Naslov, na katerem se nahaja naprava.

Radeče papir d.d.	35433-26/2004	Njivice 7, SI-1433 Radeče	Proizvodnja papirja	Industrija
ETI d.d. (Izlake)	35433-27/2004	Obrezija 5, SI-1411 Izlake	Proizvodnja keramike	Industrija
JKP Slovenj Gradec d.o.o.	35433-28/2004	Šmarska cesta 2, SI-2380 Slovenj Gradec	Energetika	Toplame
Lafarge cement d.d.	35433-29/2004	Kolodvorska cesta 5, SI-1420 Trbovlje	Proizvodnja cementa	Industrija
Ursa Slovenija d.o.o.	35433-30/2004	Povhova ulica 2, SI-8000 Novo mesto	Proizvodnja stekla	Industrija
TOM d.o.o.	35433-31/2004	Jadranska cesta 28, SI-2000 Maribor	Energetika	Toplame
Solkanska industrija apna d.o.o.	35433-32/2004	Skalniška cesta 4, SI-5250 Solkan	Proizvodnja apna	Industrija
Unior d.d.	35433-33/2004	Kovaška cesta 10, SI-3214 Zreče	Energetika	Industrija
TSO d.d.	35433-34/2004	Opekarniška cesta 4, SI-2270 Ormož	Energetika	Industrija
Petrol energetika d.o.o.	35433-35/2004	Koroška cesta 14, SI-2390 Ravne na Koroškem	Energetika	Toplame
Martex d.o.o.	35433-36/2004	Volčja Draga 43b, SI-5293 Volčja Draga	Proizvodnja keramike	Industrija
Svilanit d.d.	35433-37/2004	Kovinarska 4, SI-1241 Kamnik	Energetika	Industrija
Goriške opekarne d.d.	35433-38/2004	Merjaki 7, SI-5292 Renče	Proizvodnja opeke	Industrija
BPT Tržič d.d.	35433-39/2004	Predilniška cesta 16, SI-4290 Tržič	Energetika	Industrija
Termoelektrarna Trbovlje d.o.o.	35433-40/2004	Ob železnici 27, SI-1420 Trbovlje	Energetika	Termoelektrarne
Salonit Anhovo d.d.	35433-41/2004	Vojkova ulica 1, SI-5210 Deskle	Proizvodnja cementa	Industrija
Papirnica Vevče d.d.	35433-42/2004	Papirniška pot 25, SI-1261 Ljubljana	Proizvodnja papirja	Industrija
MTT tekstil d.o.o.	35433-43/2004	Kraljeviča Marka ulica 19, SI-2000 Maribor	Energetika	Industrija
Steklarna Hrastnik-Vitrum d.o.o.	35433-45/2004	Cesta 1. maja 14, SI-1430 Hrastnik	Proizvodnja stekla	Industrija
Fructal d.d. Ajdovščina	35433-46/2004	Tovarniška cesta 7, SI-5270 Ajdovščina	Energetika	Industrija
Pomurka d.d.	35433-47/2004	Panonska ulica 11, SI-9000 Murska Sobota	Energetika	Industrija
Thermokon d.o.o.	35433-48/2004	Mestni trg 18, SI-3210 Slovenske Konjice	Energetika	Industrija
Elan d.o.o. Begunje	35433-49/2004	Begunje 1, SI-4275 Begunje na Gorenj.	Energetika	Industrija
MLM d.d.	35433-50/2004	Oreškona nabrežje 9, SI-2000 Maribor	Energetika	Industrija
Pivovarna Union d.d.	35433-51/2004	Pivovarniška ulica 2, SI-1000 Ljubljana	Energetika	Industrija
CPM d.d.	35433-52/2004	Flisova ulica 56, SI-2311 Spodnje Hoče	Energetika	Industrija
Industrija apna Kresnice d.o.o.	35433-53/2004	Kresnice 14, SI-1281 Kresnice	Proizvodnja apna	Industrija

Termoelektrarna Šoštanj d.o.o.	35433-54/2004	Cesta Lole Ribarja 18, SI-3325 Šoštanj	Energetika	Termoelektrarne
Lepenka d.d.	35433-55/2004	Slap 8, SI-4290 Trzič	Proizvodnja papirja	Industrija
Melamin d.d.	35433-56/2004	Tomšičeva ulica 9, SI-1330 Kočevje	Energetika	Industrija
Revoz d.d.	35433-58/2004	Belokranjska cesta 4, SI-8000 Novo mesto	Energetika	Industrija
Paloma Horgen d.o.o.	35433-59/2004	Tovarniška cesta 4, SI-2215 Ceršak	Proizvodnja papirja	Industrija
Opekarna Pragersko d.d.	35433-60/2004	Ptujska cesta 37, SI-2331 Pragersko	Proizvodnja opeke	Industrija
Termoelektrarna toplarna Ljubljana d.o.o.	35433-61/2004	Toplarniška 19, SI-1000 Ljubljana	Energetika	Termoelektrarne toplarne
Termoelektrarna Brestanica d.o.o.	35433-62/2004	Cesta prvih borcev 18, SI-8280 Brestanica	Energetika	Termoelektrarne
Steklarna Hrastnik-Special d.o.o.	35433-62/2005	Podkraj 70b, SI-1430 Hrastnik	Proizvodnja stekla	Industrija
Wienerberger d.d.	35433-63/2004	Opekarniška 3, SI-2270 Ormož	Proizvodnja opeke	Industrija
Termo d.d. (Trata)	35433-64/2004	Trata 32, SI-4220 Škofja Loka	Energetika	Industrija
Termo d.d. (Bodovlje)	35433-65/2004	Bodovlje 13, SI-4220 Škofja Loka	Energetika	Industrija
Gorenjska predilnica d.d.	35433-66/2004	Kidričeva cesta 75, SI-4220 Škofja Loka	Energetika	Industrija
Energetika Ljubljana d.o.o.	35433-67/2004	Verovškova 62, SI-1000 Ljubljana	Energetika	Toplarne
Komunala Trbovlje d.o.o.	35433-68/2004	Opekarna 27A, SI-1420 Trbovlje	Energetika	Toplarne
Impol d.d.	35433-69/2004	Partizanska ulica 38, SI-2310 Slovenska Bistrica	Energetika	Industrija
Lek d.d. (Mengeš)	35433-70/2004	Kolodvorska 27, SI-1234 Mengeš	Energetika	Industrija
Lek d.d. (Lendava)	35433-71/2004	Trimlini 2d, SI-9220 Lendava	Energetika	Industrija
Ljubečna klinker d.o.o.	35433-72/2004	Kocbekova cesta 30, SI-3202 Ljubečna	Proizvodnja keramike	Industrija
Opekarna Novo mesto d.o.o.	35433-73/2004	Zalog 21, SI-8000 Novo mesto	Proizvodnja opeke	Industrija
Enos-energetika d.o.o.	35433-74/2004	Cesta železarjev 8, SI-4270 Jesenice	Energetika	Toplarne
IGM Zagorje d.o.o.	35433-75/2004	Savska cesta 1, SI-1410 Zagorje ob Savi	Proizvodnja apna	Industrija
Paloma d.d.	35433-76/2004	Sladki vrh 1, SI-2214 Sladki vrh	Proizvodnja papirja	Industrija
Sava Tires d.o.o.	35433-77/2004	Škofjeloška cesta 6, SI-4501 Kranj	Energetika	Industrija
Za gradom d.o.o.	35433-78/2004	Ulica Vena Pilona 1, SI-6000 Koper	Energetika	Toplarne
Energetika Celje d.o.o.	35433-79/2004	Mestna občina Celje, SI-3000 Celje	Energetika	Toplarne
Mura d.d.	35433-80/2004	Plese 2, SI-9000 Murska Sobota	Energetika	Industrija

Cinkarna Celje d.d.	35433-81/2004	Kidričeva ulica 26, SI-3000 Celje	Energetika	Industrija
Metal Ravne d.o.o.	35433-82/2004	Koroška cesta 14, SI-2390 Ravne na Koroškem	Proizvodnja želez. kovin	Industrija
Paloma Prevalje d.d.	35433-83/2004	Nicina 10, SI-2391 Prevalje	Proizvodnja papirja	Industrija
Domplan d.d.	35433-84/2004	Kotlarna Planina b.š., SI-4000 Kranj	Energetika	Toplane
KG Rakičan TMK d.o.o.	35433-86/2004	Lipovci 251, SI-9231 Lipovci	Energetika	Industrija
PS Cimos TAM AI d.o.o.	35433-87/2004	Perhavčeva ulica 21, SI-2000 Maribor	Energetika	Industrija
Steklarna Rogaška d.d.	35433-88/2004	Ulica talcev 1, SI-3250 Rogaška Slatina	Proizvodnja stekla	Industrija
Vipap Videm Krško d.d.	35433-89/2004	Tovarniška 18, SI-8270 Krško	Proizvodnja papirja	Industrija
Komunalno podjetje Ptuj d.d.	35433-90/2004	Volkmerjeva 20, SI-2250 Ptuj	Energetika	Toplane
TKI Hrastnik d.d.	35433-91/2004	Cesta 1. maja 33, SI-1430 Hrastnik	Energetika	Industrija
CGP d.d.	35433-92/2004	Drnovo 1A, SI-8273 Leskovec pri Krškem	Energetika	Industrija
Perutnina Ptuj d.d.	35433-93/2004	Zagrebška cesta 37, SI-2250 Ptuj	Energetika	Industrija
Pivovarna Laško d.d.	35433-94/2004	Trubarjeva 28, SI-3270 Laško	Energetika	Industrija
IUV d.d.	35433-95/2004	Tržaška 31, SI-1360 Vrhnika	Energetika	Industrija
Johnson Controls - NTU d.o.o.	35433-96/2004	Pod gradom 1, SI-2380 Slovenj Gradec	Energetika	Industrija
Gorenje notranja oprema d.o.o.	35433-100/2004	Gorenje 1b, SI-3327 Šmartno ob Paki	Proizvodnja keramike	Industrija
ETI d.d. (Kamnik)	35433-102/2004	Bakovnik 4a, SI-1241 Kamnik	Proizvodnja keramike	Industrija

Priloga 2: Dodeljena količina emisijskih kuponov posameznim upravljavcem napravam in metoda določitve izhodiščnih emisij

Št. dovoljenja	Upravljavec naprave	Dodeljena količina emisijskih kuponov (tCO ₂)		BMF*
		Povprečna letna alokacija (2008-2012)	Celotna količina za obdobje 2008-2012	
35433-01/2004	Javno podjetje KENOG d.o.o.	6.286	31.430	1,000
35433-02/2004	Belinka Perkemija d.o.o.	17.528	87.640	0,999
35433-03/2004	Silkem d.o.o.	23.290	116.450	1,000
35433-04/2004	Količevo karton d.o.o.	68.969	344.845	1,000
35433-06/2004	Tekstina d.d.	3.700	18.500	1,000
35433-07/2004	Lesonit d.o.o.	0	0	0,957
35433-08/2004	Krka d.d.	21.312	106.560	0,999
35433-09/2004	Koto d.d.	5.889	29.445	0,996
35433-10/2004	Nafta-Petrochem d.o.o.	55.572	277.860	0,891
35433-100/2004	Gorenje notranja oprema d.o.o.	9.203	46.015	0,999
35433-102/2004	ETI d.d. Izlake (Kamnik)	1.083	5.415	1,000
35433-11/2004	Toplarna Hrastnik d.o.o.	8.982	44.910	0,998
35433-12/2004	TAČ d.o.o.	2.981	14.905	1,000
35433-13/2004	Beti Metlika d.d.	6.419	32.095	0,959
35433-14/2004	Terme Radenci d.o.o.	3.316	16.580	0,999
35433-15/2004	Tondach Slovenija d.o.o.	7.208	36.040	1,000
35433-16/2004	Aquasava d.o.o.	8.448	42.240	1,000
35433-17/2004	Doneko d.o.o.	2.063	10.315	1,000
35433-18/2004	Talum d.d.	30.187	150.935	1,000
35433-19/2004	Lesna TIP Otiški Vrh d.d.	3.341	16.705	0,962
35433-20/2004	TIM Laško d.d.	5.000	25.000	1,000
35433-22/2004	Goričane d.d.	32.834	164.170	0,999
35433-23/2004	Acroni d.o.o.	87.015	435.075	1,000
35433-24/2004	Štore Steel d.o.o.	28.319	141.595	1,000
35433-25/2004	CM Celje d.d.	2.588	12.940	0,874
35433-26/2004	Radeče papir d.d.	34.868	174.340	0,999
35433-27/2004	ETI d.d. Izlake (Izlake)	3.661	18.305	0,999
35433-28/2004	JKP Slovenj Gradec d.o.o.	4.429	22.145	1,000
35433-29/2004	Lafarge cement d.d.	306.597	1.532.985	0,906
35433-30/2004	Ursa Slovenija d.o.o.	13.820	69.100	0,999
35433-31/2004	TOM d.o.o.	30.595	152.977	0,997
35433-32/2004	Solkanska industrija apna d.o.o.	47.386	236.930	1,000
35433-33/2004	Unior d.d.	9.365	46.825	1,000
35433-34/2004	TSO d.d.	31.968	159.840	0,714
35433-35/2004	Petrol energetika d.o.o.	26.472	132.360	0,999
35433-36/2004	Martex d.o.o.	12.146	60.730	0,999
35433-37/2004	Svilanit d.d.	5.033	25.165	0,999
35433-38/2004	Goriške opekarne d.d.	18.113	90.565	0,999
35433-39/2004	BPT Tržič d.d.	0	0	1,000
35433-40/2004	Termoelektrarna Trbovlje d.o.o.	681.420	3.407.100	-
35433-41/2004	Salonit Anhovo d.d.	423.819	2.119.095	1,033
35433-42/2004	Papirnica Vevče d.d.	56.387	281.935	0,975
35433-43/2004	MTT tekstil d.o.o.	10.061	50.305	1,000
35433-45/2004	Steklarna Hrastnik-Vitrum d.o.o.	29.845	149.225	0,999

35433-46/2004	Fructal d.d.	5.983	29.915	1,000
35433-47/2004	Pomurka d.d.	2.555	12.775	1,000
35433-48/2004	Thermokon d.o.o.	15.664	78.320	0,750
35433-49/2004	Elan d.o.o.	3.532	17.660	1,000
35433-50/2004	MLM d.d.	6.816	34.080	1,000
35433-51/2004	Pivovarna Union d.d.	8.742	43.710	1,000
35433-52/2004	CPM d.d.	2.319	11.595	0,746
35433-53/2004	Industrija apna Kresnice d.o.o.	20.629	103.145	1,000
35433-54/2004	Termoelektrarna Šoštanj d.o.o.	4.300.824	21.504.120	-
35433-55/2004	Lepenka d.d.	3.380	16.900	0,994
35433-56/2004	Melamin d.d.	9.462	47.310	0,982
35433-58/2004	Revoz d.d.	17.308	86.540	0,965
35433-59/2004	Paloma Horgen d.o.o.	834	4.170	1,000
35433-60/2004	Opekarna Pragersko d.d.	6.100	30.500	1,000
35433-61/2004	Termoelektrarna toplotna Ljubljana d.o.o.	769.556	3.847.780	-
35433-62/2004	Termoelektrarna Brestanica d.o.o.	65.200	326.000	-
35433-62/2005	Steklarna Hrastnik-Special d.o.o.	23.011	115.055	0,999
35433-63/2004	Wienerberger d.d.	11.300	56.500	1,000
35433-64/2004	Termo d.d. (Trata)	45.077	225.385	1,000
35433-65/2004	Termo d.d. (Bodovlje)	24.598	122.990	1,000
35433-66/2004	Gorenjska predilnica d.d.	2.698	13.490	1,000
35433-67/2004	Energetika Ljubljana d.o.o.	47.807	239.035	0,955
35433-68/2004	Komunalna Trbovlje d.o.o.	12.282	61.410	1,000
35433-69/2004	Impol d.d.	23.710	118.550	0,993
35433-70/2004	Lek d.d. (Mengeš)	8.862	44.310	1,000
35433-71/2004	Lek d.d. (Lendava)	8.407	42.035	1,000
35433-72/2004	Ljubečna klinker d.o.o.	4.551	22.755	1,000
35433-73/2004	Opekarna Novo mesto d.o.o.	3.628	18.140	1,000
35433-74/2004	Enos-energetika d.o.o.	31.997	159.985	0,997
35433-75/2004	IGM Zagorje d.o.o.	67.056	335.280	0,998
35433-76/2004	Paloma d.d.	38.072	190.360	1,000
35433-77/2004	Sava Tires d.o.o.	35.745	178.725	1,000
35433-78/2004	Za gradom d.o.o.	4.374	21.870	1,000
35433-79/2004	Energetika Celje d.o.o.	12.563	62.815	0,999
35433-80/2004	Mura d.d.	3.320	16.600	1,000
35433-81/2004	Cinkarna Celje d.d.	31.944	159.720	0,995
35433-82/2004	Metal Ravne d.o.o.	55.216	276.080	1,000
35433-83/2004	Paloma Prevalje d.d.	2.802	14.010	1,000
35433-84/2004	Domplan d.d.	13.557	67.785	0,993
35433-86/2004	KG Rakičan TMK d.o.o.	1.425	7.125	1,000
35433-87/2004	PS Cimosa TAM Al d.o.o.	3.204	16.020	1,000
35433-88/2004	Steklarna Rogaška d.d.	13.156	65.780	1,000
35433-89/2004	Vipap Videm Krško d.d.	172.697	863.485	0,639
35433-90/2004	Komunalno podjetje Ptuj d.d.	4.446	22.230	1,000
35433-91/2004	TKI Hrastnik d.d.	10.726	53.630	0,999
35433-92/2004	CGP d.d.	2.899	14.495	0,976
35433-93/2004	Perutnina Ptuj d.d.	6.578	32.890	1,000
35433-94/2004	Pivovarna Laško d.d.	7.079	35.395	0,990
35433-95/2004	IUV d.d.	3.797	18.985	0,997
35433-96/2004	Johnson Controls - NTU d.o.o.	2.443	12.215	1,000

*Opomba : BMF je »benchmarking« faktor