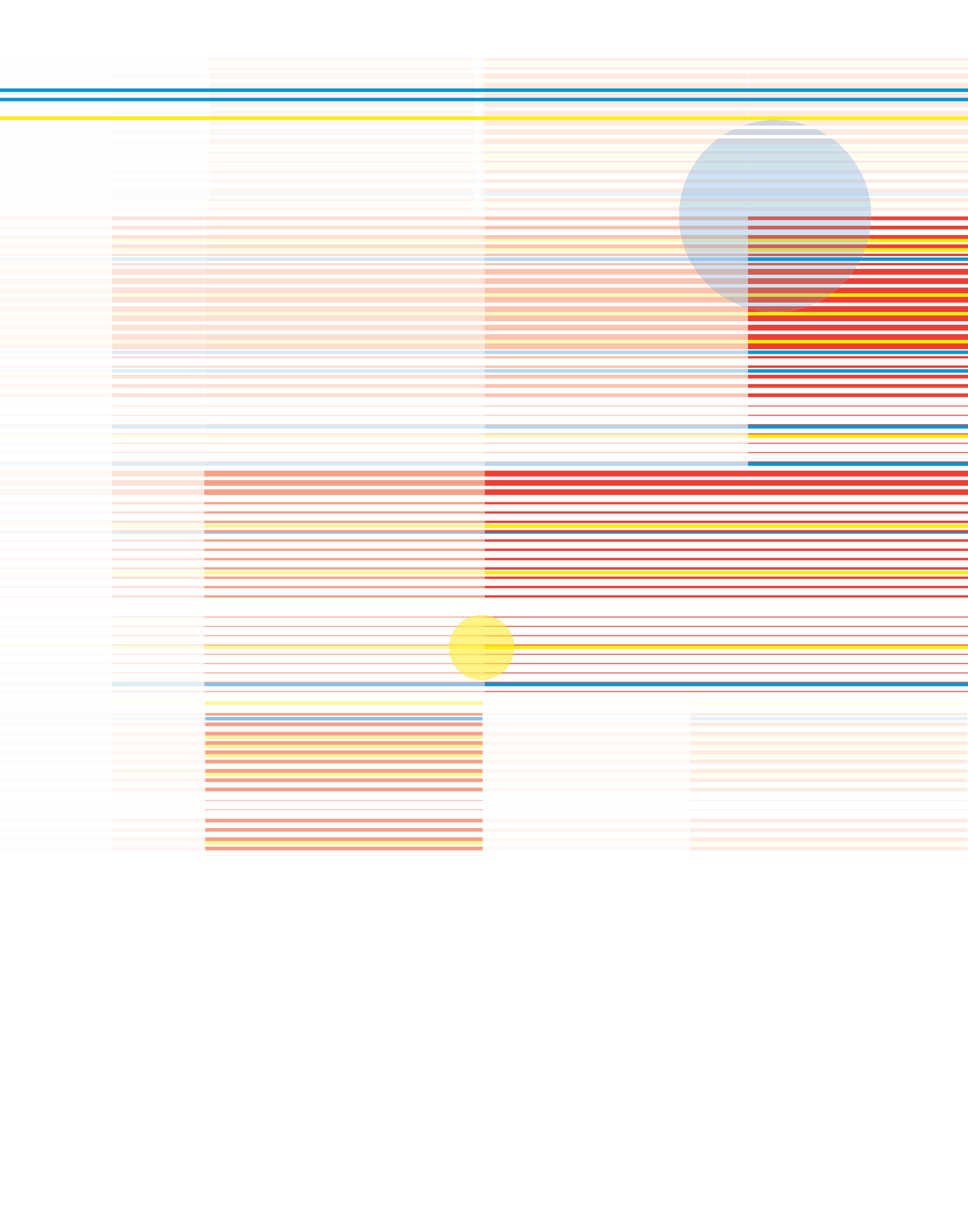


LETNO
POROČILO
JAVNE
AGENCIJE
REPUBLIKE
SLOVENIJE
ZA ENERGIJO
ZA LETO 2006



Javna agencija RS za energijo





LETNO
POROČILO
JAVNE
AGENCIJE
REPUBLIKE
SLOVENIJE
ZA ENERGIJO
ZA LETO 2006



Svet Javne agencije Republike Slovenije za energijo je Letno poročilo Javne agencije Republike Slovenije za energijo za leto 2006 sprejel na 32. redni seji 23. februarja 2007. Vlada Republike Slovenije je k poročilu dala soglasje na 116. redni seji 5. aprila 2007.

	UVOD	4			
	POSLOVNO POROČILO	6			
1	SPLOŠNI DEL	7			
1.1	ORGANIZIRANOST JAVNE AGENCIJE RS ZA ENERGIJO	7			
1.1.1	SVET AGENCIJE	8			
1.2	PROGRAM DELA ZA LETO 2006	9			
1.3	RAZVOJNI PROGRAM AGENCIJE	10			
1.4	VLOGA AGENCIJE V SLOVENIJI IN ZUNAJ NJE	11			
1.5	FINANČNO POSLOVANJE	11			
1.6	NADZORNE DEJAVNOSTI	12			
1.7	INFORMACIJSKI SISTEM	12			
1.8	ODNOSI Z JAVNOSTMI	12			
2	POSEBNI DEL	13			
2.1	ZAKONSKE IN DRUGE PRAVNE PODLAGE	13			
2.1.1	ENERGETSKI ZAKON	13			
2.1.2	PODZAKONSKI AKTI	13			
2.1.2.1	Podzakonski akti o delovanju agencije	13			
2.1.3	AKTI PRAVNEGA REDA EU, POMEMBNI ZA DELOVANJE AGENCIJE	14			
2.2	CILJI AGENCIJE	14			
2.2.1	DOLGOROČNI CILJI AGENCIJE	14			
2.2.2	LETNI CILJI AGENCIJE	15			
2.3	OPRAVLJENO DELO IN DOSEŽKI AGENCIJE	15			
2.3.1	IZDELKI NA PODROČJU ELEKTRIČNE ENERGIJE V LETU 2006	15			
2.3.1.1	Analiza usklajenosti gospodarskih načrtov sistemskih operaterjev z regulativnim okvirom za leto 2006	15	2.3.1.11	Priporočila za čezmejne izmenjave električne energije	17
2.3.1.2	Poslovanje sistemskih operaterjev elektroenergetskega omrežja	15	2.3.2	IZDELKI NA PODROČJU ZEMELJSKEGA PLINA V LETU 2006	17
2.3.1.3	Pregled prihodkov iz cen za uporabo omrežij	15	2.3.2.1	Poročilo o stanju na trgu z zemeljskim plinom	17
2.3.1.4	Analiza prehodov odjemalcev med odjemnimi skupinami in ocena vpliva na prihodek iz omrežnine	16	2.3.2.2	Pregled prihodkov iz cen za uporabo prenosnega omrežja zemeljskega plina	18
2.3.1.5	Določitev omrežnine za leto 2007	16	2.3.2.3	Pregled prihodkov iz omrežnin za distribucijska omrežja zemeljskega plina	18
2.3.1.6	Pregled realiziranih naložb v regulativnem obdobju 2003–2005	16	2.3.2.4	Poročila o poslovanju reguliranih dejavnosti	18
2.3.1.7	Poročilo o izvajanju sistemskih storitev v poslovnem letu 2005	16	2.3.2.5	Primerjalna analiza elementov iz Akta o določitvi metodologije za določitev omrežnine in kriterijev za ugotavljanje upravičenih stroškov za prenosno omrežje zemeljskega plina in Akta o določitvi metodologije za obračunavanje omrežnine za prenosno omrežje zemeljskega plina	18
2.3.1.8	Naloge pri izdajanju potrdil o izvoru električne energije	16	2.3.2.6	Vloge za izdajo soglasja k sistemskim obratovalnim navodilom	18
2.3.1.9	Izdajanje certifikatov RECS	17	2.3.2.7	Vloge za izdajo soglasja k Splošnim pogojem za dobavo in odjem zemeljskega plina iz distribucijskega omrežja	19
2.3.1.10	Poročilo o kakovosti oskrbe z električno energijo v letu 2005 in nadzor nad kakovostjo napetosti	17	2.3.2.8	Vloge za izdajo soglasja k omrežnini za distribucijska omrežja zemeljskega plina	19
			2.3.2.9	Drugi podzakonski akti	19
			2.3.2.9.1	UREDBA, KI BO UREJALA DELOVANJE TRGA Z ZEMELJSKIM PLINOM	19
			2.3.2.9.2	ZANESLJIVOST OSKRBE Z ZEMELJSKIM PLINOM	19
			2.3.2.10	Dodatni akti, soglasja, mnenja in usklajevanja aktov sistemskih operaterjev	19
			2.3.2.10.1	SPLOŠNI AKTI SISTEMSKEGA OPERATERJA PRENOSNEGA OMREŽJA ZEMELJSKEGA PLINA	19
			2.3.2.10.2	SPLOŠNI AKTI SISTEMSKIH OPERATERJEV DISTRIBUCIJSKIH OMREŽIJ ZEMELJSKEGA PLINA	20
			2.3.3	IZDELKI NA PODROČJU DALJINSKE TOPLOTE V LETU 2006	20
			2.3.3.1	Izdaja soglasij k sistemskim obratovalnim navodilom za distribucijsko omrežje za oskrbo s toploto	20
			2.3.3.2	Izdelava baze podatkov tehničnih značilnosti distribucijskih omrežij daljinske toplote	20
			2.3.4	IZDELKI NA PODROČJU POROČANJA V LETU 2006	21
			2.3.4.1	Poročilo o delu agencije za leto 2005	21
			2.3.4.2	Četrletna poročila o izvajanju doseženih ciljev iz programa dela in finančnega načrta za leto 2006	21
			2.3.4.3	Poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji v letu 2005	21
			2.3.4.4	Poročilo Evropski komisiji o morebitnem prevladujočem položaju na trgu z električno energijo, okorišcanju in zatiranju konkurence	21

2.3.5	PROGRAM DELA IN FINANČNI NAČRT AGENCIJE ZA LETI 2007 IN 2008	21	2.6.1.2	Kadrovska struktura	30
2.3.6	OPRAVLJENE STORITVE	21	2.6.1.3	Strokovno izobraževanje zaposlenih	30
2.3.6.1	Odločanje o licencah za opravljanje energetskih dejavnosti	21	2.6.2	NALOŽBE	31
2.3.6.2	Odločanje o sporih in pritožbah	21		RAČUNOVODSKO POROČILO	32
2.3.6.3	Dejavnosti s področja nadzora trga z energijo	22	3	BILANCA STANJA	33
2.3.6.3.1	IZVAJANJE DRAŽB ZA ČEZMEJNE PRENOSNE ZMOGLJIVOSTI	22	4	IZKAZ PRIHODKOV IN ODHODKOV DOLOČENIH UPORABNIKOV	34
2.3.6.3.2	POGOJI ZA ODPRTJE TRGA Z ELEKTRIČNO ENERGIJO ZA GOSPODINJSKE ODJEMALCE	22	5	REVIZORJEVO POROČILO	35
2.3.6.3.3	PREGLEDNOST RAČUNOV ZA ELEKTRIČNO ENERGIJO	22		PRILOGA	36
2.3.6.3.4	PRAVNA LOČITEV DEJAVNOSTI SISTEMSKEGA OPERATERJA IZ PODJETIJ ZA DISTRIBUCIJO ELEKTRIČNE ENERGIJE	23	6	VPRAŠALNIKI, IZPOLNJENI LETA 2006	36
2.3.6.3.5	NADZOR TRGA Z ZEMELJSKIM PLINOM	23		SEZNAM SLIK IN TABEL	37
2.3.6.4	Organiziranje strokovnih srečanj, izobraževanj in udeležba na srečanjih	23		SEZNAM KRATIC IN OKRAJŠAV	38
2.3.6.5	Tolmačenje lastnih aktov, mnenja, pojasnila in predlogi v zvezi s predpisi s področja dela in pristojnosti agencije	23			
2.3.6.6	Sodelovanje z institucijami in organizacijami	23			
2.3.6.6.1	REGIONALNE POBUDE REGULATORJEV	23			
2.3.6.6.2	SODELOVANJE Z REGULATORJI V EU	24			
2.3.6.6.3	SODELOVANJE Z ORGANI EU	24			
2.3.6.6.4	SODELOVANJE S STROKOVNIMI DRUŠTVI IN USTANOVAMI	24			
2.3.6.7	Notranje storitve	25			
2.3.7	DRUGI IZDELKI	25			
2.3.7.1	Vprašalniki ustanov EU	25			
2.3.8	PROJEKTNE NALOGE	25			
2.4	DOSEGANJE ZASTAVLJENIH CILJEV	26			
2.4.1	OPISNI IN FIZIČNI KAZALNIKI	26			
2.4.2	FINANČNI KAZALNIKI	26			
2.4.3	REZULTATI IZVAJANJA PROGRAMA DELA	28			
2.4.4	OCENA USPEHA V PRIMERJAVI S PREDHODNIM LETOM	29			
2.4.5	OCENA GOSPODARNOSTI IN UČINKOVITOSTI	29			
2.4.6	NOTRANJI FINANČNI NADZOR	29			
2.5	UČINKI DELA AGENCIJE NA DRUGA PODROČJA	29			
2.5.1	VPLIV OMREŽNINE ZA ELEKTROENERGETSKA OMREŽJA	29			
2.5.2	VPLIV OMREŽNINE ZA OMREŽJA ZEMELJSKEGA PLINA	30			
2.5.3	VPLIV POTRDIL O IZVORU	30			
2.6	DRUGO	30			
2.6.1	KADROVANJE	30			
2.6.1.1	Analiza kadrovanja	30			



Uvod

Letno poročilo o delovanju Javne agencije Republike Slovenije za energijo (v nadaljevanju agencija) za leto 2006 daje celovit pregled izvajanja nalog in doseganja zastavljenih ciljev. Sestavljeno je iz poslovnega poročila, ki zajema vsebinski opis izvedbe načrtovanih nalog in izdelkov, in računovodskega poročila.

Agencija si je zastavila cilje, vsebino in obseg svojega delovanja v programu dela in finančnem načrtu za leti 2006 in 2007, ki sta ga sprejela svet agencije in Vlada Republike Slovenije. Izvajanje nalog, zastavljenih v programu dela za leto 2006, smo med letom redno spremljali. Pripravljali smo četrtletna poročila, v katerih smo predstavili uresničevanje programa in doseganje namenskih ciljev agencije na vseh področjih delovanja. S poročili smo redno seznanjali svet agencije in za energetiko pristojno Ministrstvo za gospodarstvo. V začetku leta 2006 je agencija počastila peto obletnico delovanja, obenem pa se je preselila v nove poslovne prostore. Z veseljem ugotavljamo, da smo v teh letih pripomogli k oblikovanju energetskega trga, vzpostavili nov način določanja omrežnin in bistveno pripomogli k preglednosti delovanja energetskega sektorja v celoti. V tem času sta se spremenila pravni red EU in slovenska zakonodaja, ki je agenciji naložila dodatne naloge. S strokovnim in zavzetim delom je agencija v letu 2006 opravila vse načrtovane naloge. Za izboljšanje učinkovitosti delovanja agencije je bila spremenjena notranja organiziranost.

Agencija racionalno ravna s sredstvi za lastno poslovanje, ki jih pridobiva iz deležev cen za uporabo elektroenergetskih omrežij in omrežij zemeljskega plina. Pri pripravi letnega načrta za leto 2007 je tako med drugim skoraj za petino zmanjšala delež cene za uporabo elektroenergetskih omrežij za potrebe financiranja svojega delovanja.

Na področju električne energije so bile med najpomembnejšimi dejavnostmi agencije: določanje omrežnin, naloge, povezane z dostopom do omrežij, priprave na popolno odprtje trga v Sloveniji, priprave na usklajeno dodeljevanje čezmejnih prenosnih zmogljivosti v regijah in začetek izdajanja potrdil o izvoru električne energije iz obnovljivih virov.

Na področju zemeljskega plina je bilo težišče dela na določanju omrežnin za distribucijska omrežja in izdelavi izhodiščnega dokumenta, na podlagi katerega so sistemski operaterji pripravili in dali agenciji v soglasje sistemska obratovalna navodila za distribucijska omrežja. Pomembno delo je bilo opravljeno tudi pri zagotavljanju zanesljivosti dobave in ureditvi pravil za celovito delovanje trga z zemeljskim plinom.

Na področju daljinske toplote je agencija izdelala usmeritve za pripravo sistemskih obratovalnih navodil za distribucijska omrežja za oskrbo s toploto, na podlagi katerih so prvi distributerji že predložili akte v soglasje.

V letu 2006 je agencija realizirala 104,7 odstotka načrtovanih prihodkov in 82,8 odstotka načrtovanih odhodkov po načelu denarnega toka. Najpomembnejši vir prihodkov so bili prihodki iz deleža cene za uporabo omrežij. Prihodki iz deleža cene za uporabo elektroenergetskih omrežij so bili realizirani v vrednosti 493.998 tisoč tolarjev, prihodki iz deleža cene za uporabo omrežij zemeljskega plina pa v vrednosti 122.557 tisoč tolarjev, kar skupaj pomeni 98,6 odstotka vseh prihodkov. Preostale prihodke je agencija dosegla večinoma s prihodki od izdaje certifikatov RECS in prejetimi obrestmi za kratkoročno naložena prosta denarna sredstva.

Skupni realizirani odhodki in tudi posamezne kategorije odhodkov, potrebnih za delovanje agencije, so bili po načelu denarnega toka v letu 2006 nižji od načrtovanih.

Presežek prihodkov nad odhodki, ugotovljen v letu 2006 po načelu denarnega toka, znaša 108.372 tisoč tolarjev.

Konec leta 2006 je bilo v agenciji 37 zaposlenih, kar je enako načrtovanemu, povprečno število zaposlenih v letu 2006 na podlagi delovnih ur pa je bilo 33,7 (načrtovano 36).

Irena Glavič, univ. dipl. ekon.,
direktorica



Poslovno poročilo

1 SPLOŠNI DEL

1.1 ORGANIZIRANOST JAVNE AGENCIJE RS ZA ENERGIJO

Organa agencije sta direktor in svet agencije. Direktor zastopa in predstavlja agencijo, organizira ter vodi delo in poslovanje agencije, izdaja pravne akte v posamičnih zadevah, ki so v pristojnosti agencije, sprejema akte za delo in poslovanje agencije ter zagotavlja, da agencija posluje v skladu z zakonom. Odgovoren je tudi za javnost dela. Agencijo je v letu 2006 vodila direktorica Irena Glavič. Svet agencije pa skrbi za delovanje agencije

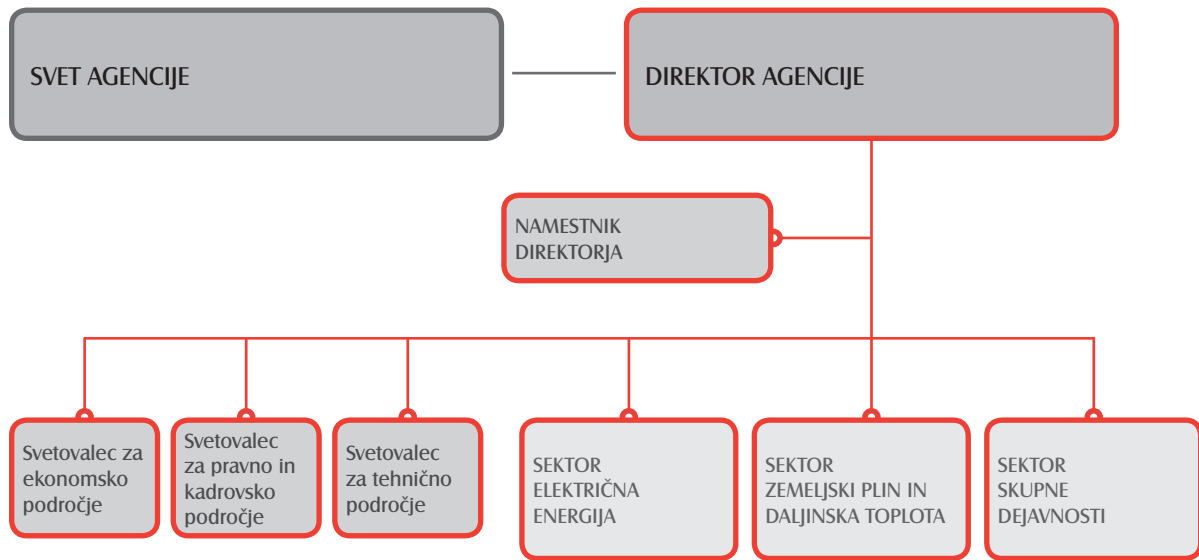
v javnem interesu, sprejema splošne akte agencije, daje soglasja k aktom, za katere je potrebno soglasje agencije, sprejema program dela, finančni načrt in vsa poročila agencije, predlaga imenovanje in razrešitev direktorja, daje direktorju usmeritve in navodila za delo in drugo.

Marca 2006 je bil sprejet novi Akt o notranji organizaciji in sistemizaciji delovnih mest v Javni agenciji Republike Slovenije za energijo. Nova organiziranost omogoča boljše definiranje vsebinske in organizacijske odgovornosti za izvedbo nalog ter učinkovitejše razporejanje človeških virov.

Delovanje agencije, ki ima tri sektorje, temelji na multidisciplinarnosti.

SLIKA 1

Organizacijska struktura agencije



1.1.1 SVET AGENCIJE

Člani sveta agencije so:

- dr. Franc Žlahtič, Ministrstvo za gospodarstvo, predsednik sveta,
- prof. dr. Maks Babuder, Elektroinštitut Milan Vidmar,
- dr. France Križanič, Ekonomski inštitut Pravne fakultete,
- mag. Damjan Zagožen, Ministrstvo za gospodarstvo,
- Jasna Avbelj Hamzič, Ministrstvo za gospodarstvo.

Svet agencije se je leta 2006 sestal na enajstih rednih in sedmih izrednih sejah.

Svet je sprejel en splošni akt s področja električne energije in sedem splošnih aktov s področja zemeljskega plina. Prav tako je sprejel tudi vsa poročila s področja reguliranja trgov z električno energijo in zemeljskim plinom, izdelana skladno s programom dela agencije.

Svet je dal soglasje k:

- sistemskim obratovalnim navodilom za prenosno omrežje električne energije,
- sedmim sistemskim obratovalnim navodilom za distribucijsko omrežje zemeljskega plina,
- aktu o določitvi omrežnine za prenosno omrežje zemeljskega plina in šestim spremembam tega akta,
- enajstim aktom o določitvi omrežnine za distribucijo zemeljskega plina.

S področja delovanja agencije je svet sprejel:

- letno poročilo za leto 2005,
- akt o notranji organizaciji in sistemizaciji delovnih mest,
- poročilo o stanju na področju energetike v letu 2005,
- program dela in finančni načrt za leti 2007 in 2008,
- tri četrtletna poročila o izvajanju ključnih nalog in doseženih ciljih agencije.

Agencija je izvedla vso tehnično-administrativno in organizacijsko pripravo za seje sveta. Dnevni redi in sklepi sej sveta so objavljeni na spletni strani agencije.

1.2 PROGRAM DELA ZA LETO 2006

Program dela agencije za leto 2006 je strnjen v prikazu načrtovanih izdelkov, storitev in projektnih nalog.

TABELA 1

Načrtovani izdelki v letu 2006

Načrtovani izdelki v letu 2006	
PODROČJE ELEKTRIČNE ENERGIJE	
1	Poročilo o usklajenosti poslovanja reguliranih elektroenergetskih podjetij z regulativnim okvirom v letu 2005 in o stanju na trgu z električno energijo
2	Poročilo o usklajenosti poslovanja sistemskih operaterjev v letih 2004 in 2005 z regulativnim okvirom
3	Pregled prihodkov iz cen za uporabo omrežij
4	Poročilo o poslovanju reguliranih dejavnosti v poslovnem letu 2006
5	Poročilo o izvajanju sistemskih storitev v letu 2005
6	Sklep o določitvi omrežnin in sklep o določitvi korekcijskih faktorjev za leto 2007
7	Poročilo o kakovosti oskrbe z električno energijo v letu 2005
8	Analiza usklajenosti gospodarskih načrtov sistemskih operaterjev z regulativnim okvirom za leto 2006
9	Pregled realiziranih naložb v regulativnem obdobju 2003–2005
10	Mesečna objava podatkov o gibanjih proizvodnje in porabe električne energije
11	Analiza prehodov odjemalcev med odjemnimi skupinami in ocena vpliva na prihodek iz omrežnine
PODROČJE ZEMELJSKEGA PLINA	
12	Poročilo o ustreznosti splošnih pogojev za dobavo in odjem zemeljskega plina iz distribucijskega omrežja
13	Poročilo o zanesljivosti in kakovosti oskrbe z zemeljskim plinom v letu 2005
14	Poročilo o stanju na trgu z zemeljskim plinom v letu 2005
15	Poročilo o poslovanju sistemskih operaterjev v letu 2005
16	Pregled prihodkov iz omrežnine za prenosno omrežje zemeljskega plina v letu 2006
17	Pregled prihodkov iz omrežnin za distribucijska omrežja zemeljskega plina v letu 2006
18	Poročilo o ustreznosti akta o določitvi omrežnine sistemskega operaterja prenosnega omrežja
19	Poročilo o ustreznosti aktov o določitvi omrežnine sistemskih operaterjev distribucijskega omrežja
PODROČJE DALJINSKE TOPLOTE	
20	Poročilo o stanju splošnih aktov, določenih v EZ na področju oskrbe s toploto
POROČANJE IN NAČRTOVANJE	
21	Poročilo o delu agencije za leto 2005
22	Poročilo o izvajanju doseženih ciljev iz programa dela in finančnega načrta za leto 2006 (četrletno)
23	Poročilo o stanju na področju energetike za leto 2005
24	Program dela in finančni načrt agencije za leti 2007 in 2008

TABELA 2

Načrtovane storitve v letu 2006

Storitve	
1	Licenciranje in nadzor trga
2	Odločanje v upravnem postopku po EZ in ZUP
3	Posredovanje v sporih
4	Organiziranje strokovnih srečanj, izobraževanj in udeležba na srečanjih
5	Tolmačenje lastnih aktov in mnenja, pojasnila ter predlogi v zvezi s predpisi s področja dela in pristojnosti agencije ter informiranje javnosti
6	Sodelovanje z institucijami in organizacijami
7	Notranje storitve

TABELA 3

Načrtovane projektne naloge v letu 2006

Projektna naloga	Naslov naloge ali del projektne naloge, ki se bo izvajal
Stroški GJS prenosa in distribucije	Analiza vpliva prekinitev dobave električne energije
Analiza kakovosti električne energije	a) Izračun indikatorjev SAIDI, SAIFI s pomočjo podatkov iz DCV b) Izračun indikatorjev komercialne kakovosti s pomočjo podatkov iz DCV po ISO 9000
Analiza kakovosti električne energije	Postopki pri izdaji dovoljenj in priključevanju na omrežje proizvajalcev električne energije iz obnovljivih virov
Posodobitev merjenja porabe električne energije	Izdelava optimalnih sistemskih rešitev merjenja porabe električne energije v sistemu in pri končnih porabnikih
Delovanje in nadzor trga z zemeljskim plinom	Analiza primernosti uveljavljenih metodologij za določitev upravičenih stroškov in načina obračunavanja na prenosnem in distribucijskem plinovodnem omrežju in posodobitev metodologij v naslednjem regulativnem obdobju *
Uredba Evropskega parlamenta in Sveta o pogojih za dostop do prenosnih omrežij zemeljskega plina	Analize potrebnih ukrepov ter izdelava predlogov za spremembe in uskladitve splošnih aktov pri izvajanju Uredbe o pogojih za dostop do prenosnih omrežij zemeljskega plina
Razvojni in okoljevarstveni vidiki	Zanesljivost elektroenergetskega omrežja pri napajanju odjemalcev – analiza ekonomsko-tehničnih učinkov omrežnine
Razvojni in okoljevarstveni vidiki	– Izvor električne energije, podatkovna baza za podporo izdajanju potrdil o izvoru; – Novi mehanizmi pri popolnem odprtju trga
Izvajanje naložb	Metodologija izvajanja revizije naložb
Informacijski sistem, podatkovne baze in informacijske povezave	Prenos podatkov, podatkovne baze za posamezna vsebinska področja, analize podatkov in programski moduli
Raziskave mnenj udeležencev energetskega trga	Javnomnenjska raziskava o učinkovitosti delovanja trga z energijo v Sloveniji *

* Projektna naloga z naravo storitve

1.3 RAZVOJNI PROGRAM AGENCIJE

Agencija s svojim delom in odločitvami usmerja delovanje podjetij, ki izvajajo gospodarske javne službe (v nadaljevanju GJS), s svojim nadzornim in povezovalnim delovanjem pa vpliva na razvoj celotnega energetskega sektorja. Postaja usmerjevalka reguliranih podjetij, posebno pozornost pa namenja ustreznim spodbudam, usmeritvam in usklajevanju interesov porabnikov, reguliranih podjetij in države. Pri tem upošteva

narodnogospodarske vidike in pripomore k razvoju energetskega sektorja in učinkovitemu delovanju energetskega trga.

Agencija bo tudi v prihodnje skrbela za razvoj dejavnosti, ki jih že opravlja po zakonu. To so predvsem reguliranje omrežnin, nadzor nad dostopom do omrežij in nadzor nad delovanjem energetskega trga. Agencija bo sodelovala pri izboljševanju in dopolnjevanju pravil, ki urejajo delovanje trga. Na področju električne energije je reguliranje omrežnine že dodobra uveljavljeno, zato bo agencija nadaljevala razvoj in izboljševala

modele reguliranja. Na področju zemeljskega plina je bil proces reguliranja leta 2006 večinoma vzpostavljen tudi na distribucijski ravni in bo končan leta 2007.

S tehtnimi predlogi in odločitvami bo agencija poskušala pripomoči k učinkovitejšemu ekonomskemu in tehničnemu izvajanju energetskih dejavnosti, njen temeljni cilj pa je neovirano delovanje energetskega trga v Sloveniji in notranjega trga EU. Naloge agencije, podobno kot naloge drugih regulatorjev v EU, se širijo z razvojem trga. Agencija bo sodelovala v pripravah in izvajanju pravil in ukrepov za zagotavljanje zanesljive oskrbe z energijo. Z intenzivnim sodelovanjem z drugimi regulatorji bo pripomogla k razvoju energetskega trga na regionalni ravni, na primer z usklajevanjem pravil in nadzorom dodeljevanja čezmejnih prenosnih zmogljivosti v regiji.

Redno, objektivno in izčrpno poročanje o stanju v energetiki je čedalje pomembnejši instrument, s katerim bo agencija tudi v prihodnje pripomogla k nadzoru in preglednosti trga.

1.4 VLOGA AGENCIJE V SLOVENIJI IN ZUNAJ NJE

Energetski trg EU se postopoma razvija v notranji trg, zaradi fizičnih omejitev na mejah pa od leta 2006 energetski regulatorji držav EU pospešeno spodbujajo delovanje trga na regionalni ravni. V tem procesu je slovenski trg z energijo del dveh regij za električno energijo in ene regije za zemeljski plin. Agencija ima v sodelovanju z regulatorji v regijah okrepljeno vlogo, zlasti pri usklajevanju pravil in pozneje pri nadziranju dodeljevanja čezmejnih prenosnih zmogljivosti za električne prenosne poti.

Delovanje notranjega energetskega trga sodi med prednostne naloge institucij EU in je eden od treh stebrov nove energetske politike skupnosti. Druga dva sta trajnostni razvoj in zagotovitev zanesljive oskrbe z energijo. Agencija pripomore k vsem trem ciljem, s čimer bo pripomogla tudi k trajni in zanesljivi oskrbi Slovenije z energijo. To so njena izhodišča tudi pri sodelovanju z institucijami EU in drugimi energetskimi regulatorji v EU, še zlasti v Skupini evropskih regulatorjev za električno energijo in plin (EREG), ki je svetovalni organ Evropske komisije. Agencija je skupaj z drugimi regulatorji EU dejavna tudi pri širitvi energetskega trga na države Jugovzhodne Evrope. Sodeluje z Evropsko komisijo in drugimi regulatorji pri vzpostavitvi in delu organov Energetske skupnosti,

ki zajema poleg EU tudi države Jugovzhodne Evrope.

Vloga agencije kot energetskega regulatorja v Sloveniji je predvsem zagotavljanje preglednosti delovanja trga in regulirati dejavnosti GJS tako, da bodo storitve opravljene kakovostno in po primerni ceni. Agencija določa metodologije za določitev omrežnin, metodologije za obračun omrežnin in metodologije za izdelavo drugih aktov sistemskih operaterjev električne energije in zemeljskega plina. Tako regulira ceno energetske infrastrukture, s čimer vpliva na njeno delovanje, izkoriščenost in na donos na sredstva, vložena vanjo. Poleg tega se skladno z evropskimi direktivami širi vloga agencije na področje priprave in izvajanja pravil in ukrepov za zagotavljanje zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom, v prihodnje pa tudi z električno energijo.

Agencija je vezni člen med lastniki podjetij, ki izvajajo GJS, izvajalci GJS in uporabniki storitev ter odjemalci. Zato je njena vloga usklajevanje interesov vseh udeležencev trga, upoštevajoč državno energetske politiko. Agencija celovito spremlja delovanje energetskega trga in konkurenco in o tem poroča. Tudi varstvo potrošnikov je za agencijo izredno pomembno in ga upošteva pri svojem delovanju, saj so potrošniki, še posebno mali odjemalci, najmanj organizirani udeleženci energetskega trga, ki najteže zastopajo svoje interese.

Vloga agencije zajema tudi dejavnosti pri podpori uvedbe tržnih mehanizmov spodbujanja obnovljive in visokoučinkovite proizvodnje električne energije. Agencija izdaja tržne zelene certifikate in potrdila o izvoru električne energije ter ureja določanje in prikazovanje deležev posameznih proizvodnih virov električne energije.

1.5 FINANČNO POSLOVANJE

Finančno poslovanje agencije zajema predvsem naslednja področja:

- prevzem in poravnavo finančnih obveznosti za namene, določene v potrjenem finančnem načrtu, skladno s predvideno dinamiko,
- kratkoročno načrtovanje denarnih tokov in smotrno upravljanje razpoložljivih presežkov denarnih sredstev v smislu iskanja varnih in čim donosnejših zakonsko dovoljenih možnosti finančnih naložb,
- sprotno spremljanje realizacije finančnega načrta za tekoče leto,

- medletno analiziranje in oceno bodočih denarnih tokov v tekočem poslovnem letu kot podlago za pripravo finančnega načrta,
- pripravo finančnega načrta za prihodnji dve leti,
- notranje finančno poročanje kot podlago za sprejemanje ustreznih poslovnih odločitev in
- finančno poročanje zunanjemu okolju, predvsem resornemu ministrstvu in Ministrstvu za finance, drugim pooblaščenim institucijam in širši javnosti.

1.6 NADZORNE DEJAVNOSTI

Za nadzor usklajenosti delovanja agencije z javnim interesom je pristojen petčlanski svet agencije, ki med drugim potrjuje program dela, finančni načrt in letno poročilo agencije ter daje usmeritve za njeno delo.

Za organizacijo in vodenje poslovanja agencije je odgovorna direktorica, ki skrbi za zakonitost njenega dela in za vzpostavitev, delovanje, nadzor ter nenehno izboljševanje sistema finančnega poslovanja.

Za nadzor nad zakonitostjo dela in poslovanja agencije je pristojno resorno ministrstvo, za nadzor nad delovnimi razmerji pa sta pristojni Ministrstvo za delo, družino in socialne zadeve in Ministrstvo za notranje zadeve, ki je pristojno tudi za upravni nadzor. Finančno poslovanje agencije nadzirata Računsko sodišče RS in Ministrstvo za finance, ki nadzira tudi devizno poslovanje.

1.7 INFORMACIJSKI SISTEM

Leta 2006 so bile na področju informacijske tehnologije poleg rednega vzdrževanja izvedene načrtovane nabave in potrebne posodobitve na delovnih postajah, strežnikih in komunikacijski opremi. Poudarek je na zmogljivosti, razpoložljivosti, zaupnosti in zagotavljanju potrebne stopnje varnosti informacijskega sistema. Izdelana je bila programska podpora na področjih registra licenc, distribucije zemeljskega plina, daljinske toplote in kakovosti električne energije. Projekti omogočajo nadaljnjo integracijo različnih aplikacij, dostopnost in analizo podatkov ter poročanje.

1.8 ODNOSI Z JAVNOSTMI

Leta 2006 je agencija komunikacijsko težišče začela prenašati na splošno javnost, saj je bilo to že leto priprav na odprtje trga za 774.000 gospodinjskih odjemalcev električne energije in 114.000 gospodinjskih odjemalcev zemeljskega plina sredi leta 2007. Javnomenjski raziskavi o učinkovitosti delovanja trga električne energije in zemeljskega plina, ki je bila prvič izvedena leta 2005, sta bili zato dodani še dve delni raziskavi, ki sta zajeli gospodinjske odjemalce.

To je bilo tudi leto, ko je slovenski energetska regulator sklenil pet let svojega delovanja. Ob obletnici je agencija organizirala dogodke, namenjene predvsem medijem in strokovni javnosti. Namen je bil povečati poznavanje agencije in njenega poslanstva v splošni javnosti, hkrati pa predvsem strokovni javnosti predstaviti rezultate petletnega dela ter nadaljnje naloge in dogajanje na energetskih trgih.

Sodelovanje z mediji je bilo živahno, saj se nenehno povečuje število novinarskih vprašanj. Nanje agencija skrbno odgovarja z željo, da posreduje čim več za javnost zanimivih in uporabnih informacij. Agencija je organizirala tudi dve novinarski konferenci in poslala štiri sporočila za medije. Analiza objav v medijih kaže, da se zanimanje za področje energetike iz leta v leto povečuje.

Agencija si prizadeva za čim več neposrednega komuniciranja s strokovno javnostjo, zato organizira sestanke in srečanja, zaposleni pa so tudi leta 2006 s svojimi prispevki dejavno sodelovali na različnih strokovnih dogodkih. Predvsem strokovni javnosti sta namenjeni poročilo o delu agencije in poročilo o stanju na področju energetike, ki jih agencija vsa leta izdaja v tiskani obliki, na voljo pa sta tudi na spletni strani v slovenskem in angleškem jeziku.

Spletna stran agencije je bila tudi leta 2006 dobro obiskana. Javnomenjska anketa med udeleženci energetskega trga je pokazala, da je pomemben in pogosto uporabljen vir informacij s področja energetike.

2 POSEBNI DEL

2.1 ZAKONSKE IN DRUGE PRAVNE PODLAGE

Agencija, ustanovljena kot javna agencija na energetskega področju, je pravna oseba javnega prava s pravicami, obveznostmi in odgovornostmi, določenimi v Energetskem zakonu (v nadaljevanju EZ), na njegovi podlagi izdanih podzakonskih aktih, predpisih s področja javnih agencij in ustanovitvenem aktu. Pri tem je zavezana upoštevati tudi drugo relevantno slovensko zakonodajo in zakonodajo Evropske unije.

2.1.1 ENERGETSKI ZAKON

EZ je bil sprejet leta 1999 in objavljen v Uradnem listu RS, št. 79/99, veljati pa je začel 15. oktobra 1999. Akti, s katerimi je bil EZ spremenjen, so:

- Popravek Energetskega zakona (Uradni list RS, št. 8/00),
- Zakon o javnih agencijah (Uradni list RS, št. 52/02),
- Zakon o graditvi objektov (Uradni list RS, št. 110/02),
- Odločba ustavnega sodišča o razveljavitvi prve, druge, tretje, pete in delno četrte alineje 46. člena Energetskega zakona (Uradni list RS, št. 50/03),
- Zakon o spremembah in dopolnitvah Energetskega zakona (Uradni list RS, št. 51/04),
- Zakon o spremembah in dopolnitvah Energetskega zakona (Uradni list RS, št. 118/06).

Pred zadnjo spremembo in dopolnitvijo EZ je bilo v Uradnem listu RS, št. 26/05, 15. marca 2005 objavljeno uradno prečiščeno besedilo EZ.

Splošni akti za izvrševanje javnih pooblastil, ki jih skladno z EZ izda agencija, so:

- metodologije za obračunavanje omrežnine,
- metodologije za določitev omrežnine in kriterijih za ugotavljanje upravičenih stroškov in sistema obračunavanja teh cen,
- metodologija za določitev splošnih pogojev za dobavo in odjem zemeljskega plina iz distribucijskega omrežja,
- metodologija za določitev splošnih pogojev za dobavo in odjem toplote iz distribucijskega omrežja in za oskrbo z drugimi plini iz omrežij,

- metodologije za pripravo tarifnih sistemov,
- akt o načinu določanja deležev posameznih proizvodnih virov in načinu njihovega prikazovanja.

Agencija določa tudi omrežnino za uporabo elektroenergetskih omrežij ter upravičene stroške in druge elemente omrežnine za elektroenergetska omrežja ter daje soglasje k določenim aktom in omrežnini sistemskega operaterja. Prav tako ima zakonsko pooblastilo, da lahko, če sistemski operater nima s predpisi in splošnimi akti agencije usklajenega splošnega akta, h kateremu daje agencija soglasje, s svojim splošnim aktom uredi vprašanja, ki jih sistemski operater ni uredil. Agencija na zahtevo vlagatelja odloča o pridobitvi licence za opravljanje energetske dejavnosti ter odloča o sporih in pritožbah.

Pred sprejetjem splošnega akta za izvrševanje javnega pooblastila agencija omogoči zainteresirani javnosti, da se seznanijo z osnutkom akta in poda svoje pripombe. S tem namenom objavi osnutek akta na svoji spletni strani za najmanj 30 dni in pozove vse zainteresirane, da podajo svoje pripombe, ki jih agencija obravnava. Če je skladno z EZ za uveljavitev posameznega splošnega akta potrebno soglasje Vlade RS, potekajo glede osnutka tega akta usklajevanja med predstavniki agencije, ministrstva, pristojnega za energijo, in drugih pristojnih ministrstev.

Agencija lahko s splošnim aktom predpiše tudi način dajanja podatkov izvajalcev energetske dejavnosti, ki so potrebni za izvajanje nalog agencije.

2.1.2 PODZAKONSKI AKTI

Večina podzakonskih predpisov, ki neposredno urejajo delovanje oziroma delovno področje agencije, je izdanih na podlagi EZ.

2.1.2.1 Podzakonski akti o delovanju agencije

1. Sklep o ustanovitvi Javne agencije Republike Slovenije za energijo (Uradni list RS, št. 63/04 in 95/04)

Z dnem uveljavitve tega sklepa (11. 6. 2004) sta prenehala veljati Sklep o ustanovitvi Agencije za energijo (Uradni list RS, št. 54/00 in 16/04) in Statut Agencije za energijo (Uradni list RS, št. 102/00).

2. Uredba o pogojih in postopku za izdajo ter odvzem licence za opravljanje energetske dejavnosti (Uradni list RS, št. 21/01, 31/01 in 66/05)

2.1.3 AKTI PRAVNEGA REDA EU, POMEMBNI ZA DELOVANJE AGENCIJE

Zaradi polnopravnega članstva Republike Slovenije v EU je evropska zakonodaja oziroma pravni red EU tudi del slovenske zakonodaje.

Pravni akti Evropske unije, ki so leta 2006 vplivali na področje energetike, so:

- Uredba (ES) št. 1775/2005 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 28. septembra 2005 o pogojih za dostop do prenosnih omrežij zemeljskega plina (besedilo velja za EGP),
- Direktiva Sveta 2004/67/ES z dne 26. aprila 2004 o ukrepih za zagotavljanje zanesljivosti oskrbe z zemeljskim plinom (besedilo velja za EGP),
- Uredba Sveta (ES) št. 1223/2004 z dne 28. junija 2004 o spremembah Uredbe (ES) št. 1228/2003 Evropskega parlamenta in Sveta glede datuma uporabe nekaterih določb za Slovenijo,
- Uredba (ES) št. 1228/2003 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 26. junija 2003 o pogojih za dostop do omrežja za čezmejne izmenjave električne energije (besedilo velja za EGP),
- Sklep Komisije z dne 9. novembra 2006 o spremembi Priloge k Uredbi (ES) št. 1228/2003 o pogojih za dostop do omrežja za čezmejne izmenjave električne energije (besedilo velja za EGP),
- Direktiva 2003/54/ES Evropskega parlamenta in Sveta z dne 26. junija 2003 o skupnih pravilih za notranji trg z električno energijo in o razveljavitvi Direktive 96/92/ES,
- Direktiva Evropskega parlamenta in Sveta 2003/55/ES z dne 26. junija 2003 o skupnih pravilih notranjega trga z zemeljskim plinom in o razveljavitvi Direktive 98/30/ES,
- Direktiva 2001/77/ES Evropskega parlamenta in Sveta z dne 27. septembra 2001 o spodbujanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih virov energije na notranjem trgu z električno energijo,
- Direktiva 2003/87/ES Evropskega parlamenta in Sveta z dne 13. oktobra 2003 o vzpostavitvi sistema za trgovanje s pravicami do emisije toplogrednih plinov v Skupnosti in o spremembi Direktive Sveta 96/61/ES,

- Direktiva 2004/8/ES Evropskega parlamenta in Sveta z dne 11. februarja 2004 o spodbujanju sproizvodnje, ki temelji na rabi koristne toplote, na notranjem trgu z energijo in o spremembi Direktive 92/42/EGS,
- Direktiva Evropskega parlamenta in Sveta 2005/89/ES z dne 18. januarja 2006 o ukrepih za zagotavljanje zanesljivosti oskrbe z električno energijo in naložb v infrastrukturo (besedilo velja za EGP).

Pomembni del pravnega reda EU sta tudi sodna praksa Sodišča evropskih skupnosti in Sodišča prve stopnje. Organi EU izdajajo tudi priporočila in mnenja, ki pa niso zavezujoča in so le smernice za delovanje držav članic.

2.2 CILJI AGENCIJE

2.2.1 DOLGOROČNI CILJI AGENCIJE

Temeljni cilj agencije je učinkovito usklajevanje različnih interesov udeležencev energetskega trga, lastnikov infrastrukture in energetskih podjetij ter odjemalcev. Stalen cilj delovanja agencije je ustvarjanje razmer za trajno, zanesljivo in kakovostno oskrbo odjemalcev z električno energijo in zemeljskim plinom v Sloveniji ob primernem razmerju med kakovostjo in ceno. Agencija želi nenehno izboljševati učinkovitost delovanja in investiranja v reguliranih dejavnostih in pri tem spodbujati učinkovito rabo energetske infrastrukture. Med cilji je tudi nenehno izboljševanje jasnih in vnaprej znanih pravil, ki se določajo v odprtem in preglednem regulativnem procesu, in vzpostavitev predvidljivih cen reguliranih storitev, s čimer agencija pripomore k stabilnosti razmer na trgu. Poleg tega želi zagotavljati nepristransko in učinkovito delovanje energetskega trga in konkurence tako, da celovito poroča o stanju v energetiki, odkriva, preprečuje in opozarja na morebitne nekorektnosti na trgu. Cilj agencije je tudi igrati aktivno vlogo pri razvoju energetike in trga ter ustvarjati dodatne koristi za vse udeležence na trgu.

Poleg glavnih ciljev agencija načrtuje lasten razvoj, pri čemer želi nenehno izboljševati svojo prepoznavnost, poslovno odličnost, pozitivno naravnost, prožnost, odprtost in inventivnost.

2.2.2 LETNI CILJI AGENCIJE

Agencija si je za leto 2006 postavila naslednje cilje:

- narediti izdelke in opraviti storitve, navedene v Programu dela in finančnem načrtu za leti 2006 in 2007;
- pripravo in uveljavitev splošnih aktov agencije s področja distribucije zemeljskega plina, ki bodo omogočili delovanje trga z zemeljskim plinom na distribucijski ravni;
- pripomoči k preglednosti delovanja trga in oskrbe z energijo s poročanjem o stanju v energetiki;
- sodelovati z organi EU in združenji regulatorjev na regionalni ravni in na ravni EU tako, da so v skupnih stališčih, predlogih novih pravil in drugih dokumentih čim bolj upoštevane tudi razmere v Sloveniji;
- zagotoviti nepristransko delovanje trga v okviru svojih pristojnosti z nadzorom delovanja trga in odkrivanjem, preprečevanjem morebitnih zlorab in nekorektnosti ter opozarjanjem nanje;
- nadaljevati dobro regulativno prakso, ki vključuje tudi javnost v pripravo splošnih aktov, in pri pripravi in izboljševanju pravil za delovanje trgov sodelovati s pristojnimi ministrstvi in udeleženci na trgih.

2.3 OPRAVLJENO DELO IN DOSEŽKI AGENCIJE

2.3.1 IZDELKI NA PODROČJU ELEKTRIČNE ENERGIJE V LETU 2006

2.3.1.1 Analiza usklajenosti gospodarskih načrtov sistemskih operaterjev z regulativnim okvirom za leto 2006

Iz analize usklajenosti gospodarskih načrtov (v nadaljevanju GN) SODO z regulativnim okvirom (v nadaljevanju RO) za leto 2006 izhaja, da se načrtovani izravnani prihodek bistveno ne razlikuje od prihodka, predvidenega v RO, večje pa so razlike pri odhodkih oziroma stroških. Temu ustrezno je v GN opredeljen bistveno slabši izid poslovanja pred plačilom obresti in obdavčitvijo (EBIT – Earnings Before Interest and Taxes).

V GN načrtovani izravnani prihodek SOPO se prav tako ne razlikuje bistveno od prihodka v

RO, prihodki od telekomunikacij in čezmejnega trgovanja pa so v GN nižji od načrtovanih v RO zato, ker je bil v RO v tej postavki kot prihodek upoštevan poračun regulativnega obdobja za leto 2004 in deloma za leto 2005. Razlike nastajajo tudi pri odhodkih oziroma stroških in temu ustrezno je v GN opredeljen bistveno slabši izid poslovanja pred plačilom obresti in obdavčitvijo.

2.3.1.2 Poslovanje sistemskih operaterjev elektroenergetskega omrežja

Agencija je izdelala poročilo o poslovanju sistemskih operaterjev elektroenergetskega omrežja v obdobju od januarja do septembra 2006, v katerem so prikazani rezultati poslovanja sistemskih operaterjev in primerjave z regulativnim okvirom. Za SODO so prikazani tudi rezultati poslovanja po dejavnostih. Vsi SODO so v tem obdobju na regulirani dejavnosti in dejavnosti trgovanja poslovali z dobičkom, na dejavnosti DTO pa z izgubo. SOPO je v obdobju januar–september 2006 na regulirani dejavnosti prav tako posloval z dobičkom.

2.3.1.3 Pregled prihodkov iz cen za uporabo omrežij

Agencija je mesečno spremljala realizacijo količin in prihodka po posameznih elementih cen za uporabo elektroenergetskih omrežij (v nadaljevanju CUO). Narejeni so bili pregled realizacije prihodkov iz CUO za leto 2005 in pregledi v četrletnih obdobjih leta 2006. Iz analize za leto 2006 izhaja, da je bila realizacija prihodkov predvsem iz naslova omrežnine za distribucijsko omrežje bistveno večja od načrtovane. Od januarja do septembra je bil prihodek iz omrežnine za distribucijsko omrežje večji od načrtovanega za 1,753 milijarde tolarjev ali 4,2 odstotka. Zato je agencija dodatno naredila analizo vzrokov odstopanja s pregledom po posameznih distribucijskih podjetjih. Ugotovila je, da je odstopanje posledica večje porabe električne energije, kot je bila načrtovana, in dejstva, da odjemalci, priključeni z lastnimi vodi na RTP oziroma TP, niso v pričakovani meri izkoristili zanje cenovno ugodnejše tarife. Ta je bila uvedena z uveljavitvijo Akta o določitvi metodologije za obračunavanje omrežnine in metodologije za določitev omrežnine in kriterijih za ugotavljanje upravičenih stroškov za elektroenergetska omrežja, sprejetega konec leta 2005.

2.3.1.4 Analiza prehodov odjemalcev med odjemnimi skupinami in ocena vpliva na prihodek iz omrežnine

Analiza prehodov odjemalcev med odjemnimi skupinami in ocena vpliva na prihodek iz omrežnine omogoča celovit pregled prihodkovnih razlik, ki nastanejo zaradi prehodov odjemalcev med odjemnimi skupinami pri posameznih sistemskih operaterjih, in pregled problematike pri izvajanju tega procesa. Iz analize izhaja, da je bilo v prvem polletju leta 2006 manj zamenjav odjemne skupine, kot je predvidela agencija. Razlog za to so bile predvsem administrativne ovire v postopku zamenjave odjemne skupine.

2.3.1.5 Določitev omrežnine za leto 2007

Skladno z Aktom o določitvi metodologije za obračunavanje omrežnine in metodologije za določitev omrežnine in kriterijih za ugotavljanje upravičenih stroškov za elektroenergetska omrežja in analizo poslovanja reguliranih dejavnosti SOPO in SODO je agencija opredelila izhodišča za spremembo tarifnih postavk za posamezne elemente omrežnine. Nove tarifne postavke omrežnine so objavljene v Uradnem listu RS, št. 122/06.

Dvig omrežnin je v skladu z načrtovanim gibanjem omrežnin v letih 2006–2008, nižja je le omrežnina za sistemske storitve, kar nekoliko zmanjšuje pričakovani povprečni dvig omrežnin v letu 2007. Omrežnina za prenosno omrežje se je glede na leto 2006 povprečno zvišala za 2,7 odstotka, omrežnina za distribucijsko omrežje za 6,2 odstotka, omrežnina za sistemske storitve pa se je namesto predvidenega 6,3-odstotnega dviga pocenila za 37,6 odstotka. Slednjo odločitev je agencija sprejela zaradi ugotovljenega presežka prilivov SOPO nad upravičenimi prihodki v letih 2004 in 2005.

2.3.1.6 Pregled realiziranih naložb v regulativnem obdobju 2003–2005

Po preteku prvega regulativnega obdobja je agencija naredila analizo naložb pri posameznih sistemskih operaterjih. V poročilu so prikazani vrednost realiziranih naložb v letu 2005, primerjava z realizacijo v letu 2004 in odstopanja od načrtovanih vrednosti naložb v razvojnih načrtih omrežja, GN podjetij in RO za leto 2005. Podatki o realizaciji naložb so povzeti iz poročil sistemskih operaterjev o realizaciji naložb v letih

2004 in 2005, načrtovane vrednosti pa iz Razvojnih načrtov omrežja za obdobje 2005–2014 in GN podjetij za leto 2005. SODO so leta 2005 izvedli naložbe v skupni vrednosti 22 milijard tolarjev. Vsa podjetja so za naložbe v letu 2005 namenila več sredstev, kot je bilo predvideno v RO. Prav tako so vsa podjetja razen Elektro Ljubljana, d. d., uresničila večjo vrednost naložb, kot so za leto 2005 predvideli v Razvojnih načrtih omrežij za obdobje 2005–2014 in GN podjetij za leto 2005.

2.3.1.7 Poročilo o izvajanju sistemskih storitev v poslovnem letu 2005

Posebnost elektroenergetskega sistema Slovenije je majhno število potencialnih ponudnikov sistemskih storitev. Dodatne omejitve pomenijo tudi zahteve po zagotavljanju večine storitev znotraj posameznih nacionalnih elektroenergetskih sistemov oziroma regulacijskih območij UCTE.

Poročilo o izvajanju sistemskih storitev daje celovit pregled nalog, ki jih je opravljalo SOPO, da je zagotavljal varno in zanesljivo obratovanje elektroenergetskega sistema Slovenije. V poročilu agencija ugotavlja, da je bilo zagotavljanje sistemskih storitev v letu 2005 skladno z zahtevami varnega in zanesljivega obratovanja elektroenergetskega sistema, pa tudi racionalne in ekonomične rabe sredstev. Zagotavljanje sistemskih storitev je bilo izvedeno skladno s predpisanimi zahtevami slovenske in mednarodne zakonodaje. Sredstva za sistemske storitve so bila porabljena skladno z zahtevami vseh relevantnih dokumentov in načeli dobrega gospodarja. Leta 2005 je elektroenergetski sistem Slovenije ves čas obratoval varno in varnost obratovanja ni bila nikoli ogrožena zaradi nezmožnosti angažiranja zakupljenih sistemskih storitev.

2.3.1.8 Naloge pri izdajanju potrdil o izvoru električne energije

Januarja 2006 je začela veljati vladna uredba o izdaji potrdil o izvoru električne energije. Uredba določa, da je agencija kot slovenski nacionalni izdajatelj potrdil o izvoru električne energije iz obnovljivih virov in učinkovitih soproizvodnih objektov odgovorna tudi za vzpostavitev centralne baze podatkov potrdil o izvoru.

Leta 2006 je agencija slovenskim proizvajalcem izdajala potrdila o izvoru električne energije, ki so bila uporabljena le za dokazovanje okolju prijaznega načina proizvodnje električne energije na tujih trgih. Agencija je tega leta izdala za več kot dve milijardi kilovatnih ur potrdil o izvoru električne energije iz obnovljivih virov, potrdil

o izvoru električne energije iz soproizvodnih objektov pa v tem letu ni izdajala.

Kot članica mednarodnega združenja izdajateljev certifikatov AIB je agencija dejavno sodelovala pri nadaljnjem razvoju sheme potrdil o izvoru v okviru standarda EECS (European Energy Certificate System).

2.3.1.9 Izdajanje certifikatov RECS

Agencija je članica mednarodnega združenja AIB (Association of Issuing Bodies), to je združenja za izdajanje certifikatov o izvoru električne energije. Leta 2006 je sodelovala v shemi RECS (Renewable Energy Certification System), ki je ena izmed shem standarda EECS. Tega leta so na mednarodnem združenju AIB potrdili prenovljen območni protokol RECS za Slovenijo, ki ga je pripravila agencija in je usklajen s sprejetimi pravili delovanja PRO (Principles and Rules of Operation). Predstavniki agencije so hkrati revizorji v shemi RECS za območna protokola Belgije in Portugalske. Leta 2006 je agencija izdala 167.396 certifikatov RECS.

2.3.1.10 Poročilo o kakovosti oskrbe z električno energijo v letu 2005 in nadzor nad kakovostjo napetosti

Pri analizi letnih poročil SODO o kakovosti napetosti, zanesljivosti napajanja odjemalcev in komercialni kakovosti iz leta 2005 je bilo ugotovljeno, da SODO različno vodijo statistike dogodkov. Zato ni bilo mogoče izdelati skupnih kazalnikov za območje celotne Slovenije za zanesljivost (neprekinjenost) oskrbe z električno energijo in za komercialno kakovost. Kakovost napetosti kot tretji vidik kakovosti oskrbe z električno energijo pa se je enotno vrednotila po slovenskem tehničnem standardu SIST EN 50160. SODO so jo enotno spremljali na vseh prevzemnih povezavah med distribucijskim in prenosnim omrežjem.

S ciljem, da poenoti kazalnike in omogoči celovito spremljanje razmer pri kakovosti oskrbe, je agencija leta 2006 pripravila izhodišča in način elektronskega spremljanja vrednosti kazalnikov o zanesljivosti (neprekinjenosti) oskrbe z električno energijo za vse SODO. Izdelano je bilo programsko orodje s spletno aplikacijo za zajemanje in analizo podatkov, ki omogoča izračun povprečnih vrednosti kazalnikov o zanesljivosti oskrbe in zbiranje podatkov o najslabše napajanjem izvodu. Metode in definicije za zbiranje podatkov omogočajo njihovo mednarodno primerljivost.

2.3.1.11 Priporočila za čezmejne izmenjave električne energije

Agencija je leta 2006 z Ministrstvom za gospodarstvo, Direktoratom za energijo, Elektro Slovenija, d. o. o., in Borzenom, d. o. o., uskladila izhodišča za dogovore na regionalni ravni in ravni EU, ki se nanašajo na čezmejne izmenjave električne energije. Zaradi uveljavitve evropske uredbe o pogojih za dostop do omrežja za čezmejne izmenjave električne energije in na njeni podlagi izdanih smernic za obvladovanje prezasedenosti so se regulatorji, Evropska komisija, udeleženci trga, interesna združenja in pristojna ministrstva za vsako regijo posebej dogovarjali o izhodiščih in usmeritvah za oblikovanje pravil za usklajeno dodeljevanje čezmejnih prenosnih zmogljivosti (v nadaljevanju ČPZ).

2.3.2 IZDELKI NA PODROČJU ZEMELJSKEGA PLINA V LETU 2006

2.3.2.1 Poročilo o stanju na trgu z zemeljskim plinom

Leta 2006 so cene zemeljskega plina sledile cenam naftnih derivatov na svetovnem trgu in gibanju tečajev tujih valut. Osnovna cena zemeljskega plina na prenosnem omrežju se je tem letu zvišala za približno 20 odstotkov.

Dostop do prenosnega omrežja zemeljskega plina je bil reguliran. Odjemalci, priključeni neposredno na prenosno omrežje, so imeli na računih ločeno izkazano regulirano ceno, to je omrežnino, in ceno blaga – zemeljskega plina. Lahko so izbirali med možnostjo sklenitve pogodbe o dostopu neposredno s sistemskim operaterjem ali pa prek dobavitelja.

Odjemalci, priključeni na prenosno omrežje, se v tem letu niso odločali za zamenjavo dobavitelja predvsem zaradi dolgoročno sklenjenih pogodb, ki bodo veljale še leta 2007.

Omrežnine za distribucijska omrežja zemeljskega plina so bile v letu 2006 v postopku sprejemanja. Do konca leta 2006 so bile omrežnine za distribucijska omrežja, ki začnejo veljati 1. januarja 2007, določene v 34 lokalnih skupnostih. Neupravičeni odjemalci, ki so priključeni na distribucijska omrežja, so bili z zemeljskim plinom oskrbovani še pod tarifnimi pogoji, ki jih določajo lokalne skupnosti. V letu 2006 še niso bili sprejeti vsi podzakonski akti, potrebni za popolno delovanje odprtega trga, ki bi odjemalcem v distribucijskem omrežju omogočili menjavo dobaviteljev.

2.3.2.2 Pregled prihodkov iz cen za uporabo prenosnega omrežja zemeljskega plina

Cena za uporabo omrežij zemeljskega plina je sestavljena iz omrežnine za prenosno omrežje zemeljskega plina in deleža cene za delovanje agencije.

Omrežnina za prenosno omrežje se določi na podlagi pogodbene prenosne zmogljivosti. Za leto 2006 je bilo zakupljenih 5,540 milijona standardnih kubičnih metrov zemeljskega plina na dan. Prihodke omrežnine sestavljajo prihodki izvajanja prenosa zemeljskega plina, prihodki izvajanja meritev in prihodki iz zaračunavanja lastne rabe zemeljskega plina. Ocenjeni prihodki iz cene za uporabo omrežij zemeljskega plina znašajo 6,734 milijarde tolarjev. Omrežnina za prenosno omrežje je zajemala 98 odstotkov, delež za delovanje agencije pa 1,7 odstotka prihodkov iz cene za uporabo omrežij.

2.3.2.3 Pregled prihodkov iz omrežnin za distribucijska omrežja zemeljskega plina

Sistemske operaterji distribucijskih omrežij bodo omrežnino za distribucijska omrežja zemeljskega plina začeli zaračunavati v letu 2007.

2.3.2.4 Poročila o poslovanju reguliranih dejavnosti

Za potrebe priprave poročila o stanju na področju energetike in izdaje soglasij na predlagane omrežnine sistemskih operaterjev je agencija pridobila podatke o poslovanju podjetij v letu 2005. Sistemski operater prenosnega omrežja je v prvih devetih mesecih leta 2006 posloval pozitivno in dosegal stroške v okviru načrtovanih. Od sistemskih operaterjev distribucijskih omrežij agencija ni zahtevala podatkov o poslovanju v prvi polovici leta 2006, saj so potekala usklajevanja glede upravičenih stroškov, vključenih v omrežnino.

Podrobnejši pregled poslovanja sistemskih operaterjev poteka pri pregledu vloge za izdajo soglasja k predlagani omrežnini, kjer agencija podrobneje pregleda poslovanje posameznega sistema operaterja, razloge za pozitiven ali negativen poslovni izid in izvede primerjavo s preostalimi sistemskimi operaterji. Ugotovitve so vključene v obrazložitve v zvezi z omrežninami.

2.3.2.5 Primerjalna analiza elementov iz Akta o določitvi metodologije za določitev omrežnine in kriterijev za ugotavljanje upravičenih stroškov za prenosno omrežje zemeljskega plina in Akta o določitvi metodologije za obračunavanje omrežnine za prenosno omrežje zemeljskega plina

Na podlagi dopisa Ministrstva za gospodarstvo je agencija pozvala 23 regulatorjev v državah Evropske unije, kjer se izvaja dejavnost prenosa zemeljskega plina, da ji pošljejo nekatere podatke, potrebne za določitev omrežnine za prenosno omrežje zemeljskega plina. Odgovore je prejela od sedmih regulatorjev. Prejeti podatki so pokazali, da Slovenija pri določanju omrežnine za prenosno omrežje zemeljskega plina uporablja primerljive parametre.

2.3.2.6 Vloge za izdajo soglasja k sistemskim obratovalnim navodilom

Sistemske operaterji distribucijskih omrežij zemeljskega plina morajo pripraviti sistemska obratovalna navodila (v nadaljevanju SON), v katerih so določeni predvsem tehnični in drugi pogoji za varno obratovanje distribucijskega omrežja in postopki za priključitev na distribucijsko omrežje, postopki za obratovanje distribucijskega omrežja v kriznih razmerah in drugi pogoji, ki urejajo obratovanje distribucijskega omrežja. K SON da soglasje agencija. Sistemski operaterji distribucijskih omrežij imajo lahko za vsako distribucijsko omrežje v določeni lokalni skupnosti posebna SON, vendar so temeljni tehnični in drugi pogoji lahko v vsej Sloveniji enotni.

Marca 2006 je agencija pripravila dokončno usklajen predlog generičnega dokumenta sistemskih obratovalnih navodil za distribucijska omrežja zemeljskega plina. Ta dokument lahko sistemski operaterji uporabijo kot podlago pri izdelavi svojih SON, agencija pa ga uporablja pri presojanju posameznih vlog sistemskih operaterjev.

Agencija je leta 2006 vsem družbam, ki so posredovale vlogo za izdajo soglasja k SON, posredovala zahtevke za uskladitev oziroma zahtevke za dodatna pojasnila, na podlagi katerih je presojala o ustreznosti prejetih SON.

Leta 2006 je agencija prejela devet vlog za izdajo soglasij k SON, ki se nanašajo na 31 lokalnih skupnosti, in izdala sedem soglasij. Konec leta 2006 je pozvala vse preostale SODO, naj čim prej

predložijo predloge SON, saj bo sicer skladno s 87.a členom EZ sama začela postopek za določitev SON.

2.3.2.7 Vloge za izdajo soglasja k Splošnim pogojem za dobavo in odjem zemeljskega plina iz distribucijskega omrežja

Sistemske operaterji distribucijskih omrežij morajo v skladu z objavljenim Aktom o določitvi metodologije za določitev splošnih pogojev za dobavo in odjem zemeljskega plina iz distribucijskega omrežja pripraviti Splošne pogoje za dobavo in odjem zemeljskega plina iz distribucijskega omrežja (v nadaljevanju SPDO) in jih dati agenciji v soglasje.

Leta 2006 je agencija prejela tri vloge za izdajo soglasij k SPDO. Naredila je presojo ustreznosti predlaganih aktov, vendar soglasij še ni izdala, predvsem zaradi nekaterih pomanjkljivosti v podzakonskih aktih, ki jih namerava ministrstvo natančneje urediti z uredbo o pravilih za delovanje trga z zemeljskim plinom.

2.3.2.8 Vloge za izdajo soglasja k omrežnini za distribucijska omrežja zemeljskega plina

Leta 2006 so potekale številne naloge, povezane z določitvijo omrežnin za distribucijska omrežja zemeljskega plina. Pregledane so bile tudi pravne podlage, iz katerih izhajajo obveznosti izvajanja GJS sistemskega operaterja. Agencija je ugotovila, da sistemski operaterji različno izpolnjujejo pogoje za opravljanje te dejavnosti oziroma imajo različno urejena razmerja z lokalno skupnostjo.

Agencija je proučevala podatke sistemskih operaterjev in ugotavljala upravičene stroške in prihodke iz naslova distribucije zemeljskega plina. Nadaljevale so se tudi analize primerljivosti poslovanja sistemskih operaterjev distribucijskih omrežij in analize primerljivosti omrežij zemeljskega plina, na podlagi katerih so bili določeni temeljni kazalniki, ki so značilni za tako imenovana mlada omrežja.

Pri določanju omrežnin je bilo ugotovljeno, da izračuni omrežnine nekaterih sistemskih operaterjev za agencijo niso bili sprejemljivi ali pa so izhajali iz napačnih podatkov. Za te sistemske operaterje je agencija izvedla postopek določitve omrežnine skladno s 87.a členom EZ.

Težave pri določanju omrežnin so povzročala tudi mlada omrežja, ki v začetnih letih s svojimi prihodki ne morejo v celoti pokriti upravičenih stroškov. Zato je agencija pripravila usmeritveni

dokument, ki se uporablja pri določanju omrežnin mladih omrežij. Dokument nakazuje problematiko teh omrežij in rešitev zanje.

Leta 2006 je agencija izdala soglasje k 11 aktom o določitvi omrežnine za distribucijska omrežja. Akti določajo omrežnino za distribucijska omrežja v 27 lokalnih skupnostih. Sedem aktov o določitvi omrežnine za sedem lokalnih skupnosti je agencija izdala po 87.a členu EZ.

2.3.2.9 Drugi podzakonski akti

2.3.2.9.1 UREDBA, KI BO UREJALA DELOVANJE TRGA Z ZEMELJSKIM PLINOM

Agencija se zavzema za postavitev jasnejših določil glede bilančnih skupin, menjave dobavitelja, odgovornosti in pristojnosti udeležencev na trgu ter določil o pogodbenih in informacijskih tokovih med udeleženci na trgu. Zato je pripravila izhodišča za pripravo uredbe, ki bo urejala delovanje trga z zemeljskim plinom.

2.3.2.9.2 ZANESLJIVOST OSKRBE Z ZEMELJSKIM PLINOM

Zadnje spremembe in dopolnitve EZ, ki so začele veljati 17. novembra 2006, prinašajo novosti, ki razširjajo dosedanje pristojnosti agencije. Novelirani zakon je v celoti implementiral direktivo o ukrepih za zagotavljanje zanesljive oskrbe (2004/67/ES) v slovenski pravni red. Pomembna novost je, da agencija odloča tudi o sporih med dobaviteljem in odjemalcem glede ugotovitve statusa posebnega odjemalca.

Agencija je sodelovala tudi pri usklajevanju Uredbe o zagotavljanju zanesljivosti oskrbe z zemeljskim plinom, ki jo je pripravljalo Ministrstvo za gospodarstvo, Vlada RS pa jo je sprejela januarja 2007. Uredba natančneje določa obveznosti med dobaviteljem in posebnimi odjemalci.

2.3.2.10 Dodatni akti, soglasja, mnenja in usklajevanja aktov sistemskih operaterjev

2.3.2.10.1 SPLOŠNI AKTI SISTEMSKEGA OPERATERJA PRENOSNEGA OMREŽJA ZEMELJSKEGA PLINA

Aprila leta 2006 je agencija od sistemskega operaterja prenosnega omrežja zemeljskega plina Geoplin plinovodi, d. o. o., prejela vlogo za izdajo soglasja k naslednjim dopolnjenim splošnim aktom:

- Pravilom za obračun odstopanj prevzema in predaje zemeljskega plina in pravilom za delovanje izravnalnega trga z zemeljskim plinom,

- Pravilom za evidentiranje sklenjenih pogodb za oskrbo z zemeljskim plinom.

K tem pravilom agencija leta 2006 ni dala soglasja, saj še niso bila v celoti usklajena z vsemi udeleženci na trgu z zemeljskim plinom in novimi pravili EU o pogojih za dostop do prenosnega omrežja zemeljskega plina.

2.3.2.10.2 SPLOŠNI AKTI SISTEMSKIH OPERATERJEV DISTRIBUCIJSKIH OMREŽIJ ZEMELJSKEGA PLINA

Konec leta 2006 je agencija izdala soglasja k aktom o določitvi omrežnine za distribucijska omrežja zemeljskega plina za naslednja geografska območja (Uradni list RS, št. 138/06 in Uradni list RS, št. 140/06):

- Mestno občino Maribor,
- Občino Vrhnika,
- Mestno občino Velenje,
- Mestno občino Slovenj Gradec,
- Občino Novo mesto,
- Mestno občino Nova Gorica, občine Ajdovščina, Bled, Brežice, Kamnik, Krško, Laško, Logatec, Ptuj, Radeče, Rogaška Slatina, Šempeter - Vrtojba, Šentjur, Štore, Vipava, Vojnik in Zagorje,
- Občino Dravograd,
- Občino Mežica,
- Občino Prevalje,
- Občino Ravne na Koroškem,
- Mestno občino Celje.

Na podlagi 87.a člena EZ je agencija izdala naslednje akte o določitvi omrežnine za distribucijska omrežja zemeljskega plina za naslednja geografska območja (Uradni list RS, št. 137/06):

- Občino Domžale,
- Občino Mengeš,
- Občino Trzin,
- Občino Vodice,
- Občino Žirovnica,
- Občino Škofja Loka,
- Občino Jesenice.

2.3.3 IZDELKI NA PODROČJU DALJINSKE TOPLOTE V LETU 2006

2.3.3.1 Izdaja soglasij k sistemskim obratovalnim navodilom za distribucijsko omrežje za oskrbo s toploto

Agencija izdaja na podlagi četrtega odstavka 40. člena EZ soglasje na sistemski obratovalni navodila (v nadaljevanju SON) za distribucijsko omrežje za oskrbo s toploto. Sistemski obratovalni navodila izda po javnem pooblastilu sistemski operater, ki na tem omrežju opravlja dejavnost sistema operaterja (v nadaljevanju distributer toplote).

Agencija je pripravila osnutek generičnega dokumenta sistemskih obratovalnih navodil. Namen tega dokumenta sta poenotenje sistemskih obratovalnih navodil in povečanje njihove preglednosti v smislu izpolnjevanja zahtevane vsebine.

Distributer toplote, ki predloži agenciji SON v soglasje, mora dokazati, da je izvajalec izbirne lokalne gospodarske javne službe distribucije toplote, ki mora biti organizirana v eni od zakonitih oblik izvajanja tovrstne javne službe skladno z določili Zakona o gospodarskih javnih službah. Zaradi nekaterih nejasnosti glede tega, kdo je po EZ zavezan predložiti agenciji v soglasje sistemski obratovalni navodila in kakšne pogoje mora izpolnjevati, je agencija morebitnim izvajalcem posredovala pisno pojasnilo.

Leta 2006 sta bila agenciji v soglasje predložena dva SON za distribucijo toplote.

2.3.3.2 Izdelava baze podatkov tehničnih značilnosti distribucijskih omrežij daljinske toplote

Na podlagi 89. člena EZ je agencija v letu 2006 za potrebe izdelave letnega poročila o stanju na področju energetike in za potrebe nadzora trga z energijo pridobivala podatke od licenciranih proizvajalcev in distributerjev daljinske toplote. Agencija je na podlagi prejetih podatkov izvedla analizo stanja posameznih distribucijskih omrežij daljinske toplote.

V okviru izdelave baze podatkov in njihovega zbiranja s pomočjo spletnih obrazcev je agencija dopolnila tehnični del vprašalnika z namenom, da se pridobijo popolnejši podatki o tehničnih značilnostih omrežij daljinske toplote. Ti podatki bodo omogočali zanesljivejše ocene stanja na področju oskrbe z daljinsko toploto v Sloveniji.

2.3.4 IZDELKI NA PODROČJU POROČANJA V LETU 2006

2.3.4.1 Poročilo o delu agencije za leto 2005

Agencija je pripravila Letno poročilo Javne agencije Republike Slovenije za energijo za leto 2005, ki skladno s predpisi vsebuje celovit pregled dela in poslovanja agencije. Svet agencije je sprejel poročilo 27. februarja 2006, Vlada RS pa je k njemu dala soglasje 1. junija.

2.3.4.2 Četrtna poročila o izvajanju doseženih ciljev iz programa dela in finančnega načrta za leto 2006

Četrtna poročila o izvajanju doseženih ciljev iz programa dela in finančnega načrta so bila po izteku vsakega trimesečja obravnavana in sprejeta na seji sveta agencije in posredovana resornemu ministrstvu.

2.3.4.3 Poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji v leto 2005

Poročilo o stanju na področju energetike za leto 2005 je bilo pripravljeno skladno z navodili Evropske komisije, ki je predpisala zahtevane vsebine poročila. Svet agencije je poročilo sprejel 21. julija 2006, Vlada RS pa je k poročilu dala soglasje 27. julija 2006.

2.3.4.4 Poročilo Evropski komisiji o morebitnem prevladujočem položaju na trgu z električno energijo, okoriščenju in zatiranju konkurence

Vsebina tega poročila je v celoti vključena v poročilo o stanju na področju energetike.

2.3.5 PROGRAM DELA IN FINANČNI NAČRT AGENCIJE ZA LETI 2007 IN 2008

Agencija je v skladu s predpisi pripravila Program dela in finančni načrt agencije za leti 2007 in 2008, v katerem je predvidela vsebinski in poslovni okvir za delovanje v navedenih letih. Dokument je bil sprejet na seji sveta agencije 5. septembra 2006.

2.3.6 OPRAVLJENE STORITVE

2.3.6.1 Odločanje o licencah za opravljanje energetskih dejavnosti

EZ in Uredba o pogojih in postopku za izdajo ter odvzem licence za opravljanje energetske dejavnosti (Uradni list RS, št. 21/01, 31/01 in 66/05, v nadaljevanju poglavja uredba) določata pogoje za pridobitev licence za opravljanje energetske dejavnosti. Licence na podlagi vloge izda agencija. O izdaji in odvzemu licence agencija odloča v upravnem postopku na podlagi EZ in uredbe.

Agencija je prve licence izdala leta 2001. Skladno z določili uredbe se licenca izda za pet let, imetnik licence pa ima pravico po prenehanju veljavnosti licence pridobiti novo. V letu 2006 so tako prenehale veljati vse licence, ki so bile izdane leta 2001. Leta 2006 je agencija v postopkih pridobivanja licenc izdala 291 odločb, tri sklepe o zavrženju, dva sklepa o zavrnitvi, sedem postopkov pa je bilo ustavljenih. V tem letu je tako obdelala približno petkrat več vlog za pridobitev licence kot v letu 2005. V začetku leta 2006 je agencija na svoji spletni strani objavila prenovljen register izdanih in odvzetih licenc.

2.3.6.2 Odločanje o sporih in pritožbah

Agencija skladno z 88. členom EZ odloča v upravnem postopku na prvi stopnji o sporih med uporabniki omrežja oziroma zainteresiranimi osebami in sistemskimi operaterji oziroma organizatorjem trga v posamičnih zadevah, ki nastajajo zaradi:

- dostopa do omrežij,
- obračunane cene za uporabo omrežij,
- trditve o kršitvi splošnih dobavnih pogojev in sistemskih obratovnih navodil ter
- ugotovljenih odstopanj in zneskov za pokrivanje stroškov izravnave odstopanj ter kršitev splošnih aktov, ki urejajo odstopanja in njihovo izravnavo.

Novost v letu 2006 je bila razširitev področja odločanja agencije o sporih, saj je sprememba EZ v letu 2006 to področje odločanja razširila tudi na spore, ki izhajajo iz določitve statusa posebnega odjemalca.

Agencija v upravnem postopku na drugi stopnji odloča tudi o pritožbi zoper odločbo systemskega operaterja o izdaji ali zavrnitvi soglasja za priključitev na energetska omrežja.

Agencija je leta 2006 prejela 21 zahtev za odločanje na področju električne energije oziroma tri manj kot leto pred tem. V vseh primerih je spoštovala zakonski rok za odločanje in kot neodvisni organ odločila skladno z zakonskimi in podzakonskimi predpisi ter na podlagi ugotovljenega dejanskega stanja.

Na področju trga zemeljskega plina je prejela eno zahtevo za odločanje, postopek pa je bil na zahtevo stranke ustavljen.

2.3.6.3 Dejavnosti s področja nadzora trga z energijo

Agencija nadzoruje subjekte oziroma pooblašcene udeležence, ki imajo licenco za opravljanje dejavnosti na trgu z električno energijo oziroma zemeljskim plinom. Nadzor zajema pregledovanje poročil oziroma gospodarskih načrtov podjetij, ki opravljajo naloge sistemskih operaterjev, zbiranje informacij o poslovanju subjektov in ugotavljanje morebitnih nepravilnosti, zbiranje podatkov o poslovanju in naloge, ki jih opredeljuje 86. člen EZ.

Agencija nadzoruje:

- neodvisnost sistemskih operaterjev,
- čas, potreben za popravila prenosnih in distribucijskih omrežij,
- čas, potreben za priključitev na omrežje,
- objavo informacij o interkonektorjih, izkoriščenosti omrežja in dodelitvi zmogljivosti,
- roke, pogoje in tarife za priključitev novih proizvajalcev,
- ločitev distribucije in prenosa od proizvodnje in dobave ter
- preglednost in konkurenčnost trga z zemeljskim plinom in električno energijo.

Agencija zagotavlja, da je delovanje sistemskih operaterjev skladno s slovensko zakonodajo, in preverja, ali je to delovanje skladno z uredbami Sveta EU in posameznimi zavezujočimi navodili. Pri opravljanju nadzora lahko agencija od nadzorovanega zahteva poročila in informacije o zadevah, ki so pomembne za presojo, ali nadzorovani spoštuje zakone in podzakonske predpise, katerih izvajanje nadzoruje agencija.

Pri pripravi izhodišč za ekonomsko reguliranje omrežnin uporablja agencija vse podatke o poslovanju, ki jih zahteva od sistemskih operaterjev: razvojne in gospodarske načrte, letna poročila in podatke o predanih ter prevzetih količinah energije.

O rezultatih nadzora agencija poroča v letnem poročilu o stanju na področju energetike.

2.3.6.3.1 IZVAJANJE DRAŽB ZA ČEZMEJNE PRENOSNE ZMOGLJIVOSTI

V tretjem četrletju je agencija proučevala zakonitost prenosa izvajanja dražb za dodeljevanje čezmejnih prenosnih zmogljivosti z organizatorja trga na SOPO. Septembra 2006 je namreč SOPO prekinil pogodbo z organizatorjem trga, ki je opredeljevala pooblastilo o izvajanju dražb. Na podlagi novega pravilnika, za katerega ni pridobil potrebnega soglasja agencije, je SOPO začel sam izvajati dražbe. Zato je agencija pozvala SOPO, da čim prej uskladi pravne akte.

2.3.6.3.2 POGOJI ZA ODPRTJE TRGA Z ELEKTRIČNO ENERGIJO ZA GOSPODINJSKE ODJEMALCE

V okviru priprav na popolno odprtje trga z električno energijo v letu 2007, ko bo 774.000 gospodinjskih odjemalcev električne energije dobilo možnost proste izbire dobavitelja električne energije, je agencija izdelala analizo in predlog potrebnih ukrepov, da bi proces popolne liberalizacije potekal skladno z EZ in usmeritvami EU. Predlog potrebnih ukrepov je agencija strnila v posebnem dokumentu in ga predstavila pristojnemu ministrstvu. Pri prehodu sedanjih tarifnih odjemalcev med upravičene odjemalce je treba med drugim zagotoviti nekatere pomembne mehanizme, kot so: zagotovljena dobava, dobava v nuji in univerzalna storitev. Mehanizmi za varstvo malih odjemalcev so pomembni predvsem na področjih privzete dobave in zagotavljanja dobave električne energije ranljivim odjemalcem.

Agencija je ugotovila, da je treba zaradi varstva potrošnikov izboljšati preglednost na trgu in zagotoviti preprost postopek menjave dobavitelja in preglednost podatkov, ki omogočajo učinkovito menjavo dobavitelja.

2.3.6.3.3 PREGLEDNOST RAČUNOV ZA ELEKTRIČNO ENERGIJO

Zaradi prevzema evra in priprav na odprtje trga z električno energijo za gospodinjske odjemalce je agencija pripravila predlog za oblikovanje računov za te odjemalce. Predlog zajema razen vsebin, povezanih z menjavo valute, še zahtevane davčne prikaze in minimalne standarde za zagotavljanje preglednosti računov. Določena stopnja ločevanja in prikazovanja postavk na računu je ena od usmeritev direktiv EU in priporočil zveze evropskih regulatorjev ERGEG. Agencija je SODO posredovala predlog standarda prikazovanja

postavk na mesečnih in letnih računih. Hkrati je bila podana še zahteva za določeno stopnjo preglednosti, ki jo zahteva Akt o načinu določanja deležev posameznih proizvodnih virov električne energije in načinu njihovega prikazovanja (Uradni list RS, št. 47/05).

2.3.6.3.4 PRAVNA LOČITEV DEJAVNOSTI SISTEMSKEGA OPERATERJA IZ PODJETIJ ZA DISTRIBUCIJO ELEKTRIČNE ENERGIJE

Agencija zagotavlja, da je delovanje sistemskih operaterjev skladno s slovensko zakonodajo, in preverja, ali je njihovo delovanje skladno z Uredbami in Direktivami Sveta EU in posameznimi zavezujočimi navodili. Izvajalci energetskih dejavnosti, ki opravljajo naloge sistemskega operaterja distribucijskega omrežja, morajo najpozneje do 1. julija 2007 zagotoviti, da se te naloge opravljajo v ločeni pravni osebi, ki ne opravlja druge dejavnosti. Agencija je v okviru svojih regulatornih, razvojnih in strokovnih nalog proučila vse akte, ki so potrebni za izvedbo postopka pravne ločitve sistemskih operaterjev distribucijskega omrežja, in podala konkretne predloge tako s statusnopravnega kot tudi z ekonomskega vidika.

2.3.6.3.5 NADZOR TRGA Z ZEMELJSKIM PLINOM

Skladno z 38. členom EZ morajo vse pravne osebe, ki opravljajo več kot eno energetsko dejavnost, zagotoviti njihovo ločeno računovodsko spremljanje.

Od skupaj 17 družb za distribucijo zemeljskega plina je 31. decembra 2006 imelo deset družb pravila za ločeno računovodsko spremljanje posameznih energetskih dejavnosti, ki jih je potrdila agencija. V letu 2006 so bila pravila potrjena osmim družbam, dvema pa je agencija pravila potrdila že konec leta 2005. Od preostalih sedmih družb so bila konec leta 2006 v postopku pregleda pravila ene družbe, štiri družbe pa so bile pozvane k dopolnitvi že posredovanih pravil.

2.3.6.4 Organiziranje strokovnih srečanj, izobraževanj in udeležba na srečanjih

Med letom so potekala številna delovna srečanja z udeleženci trgov z zemeljskim plinom in električno energijo. Na njih je agencija predstavljala svoje poglede, zbirala mnenja in pobude ter v dialogu iskala najboljše rešitve s področja njenega delovanja. Agencija je bila tudi soorganizatorica mednarodnega seminarja Proizvodnja električne

energije iz obnovljivih virov na območju Jugovzhodne in Srednje Evrope, ki je bil septembra 2006 v Mariboru.

Delavci agencije so na seminarjih oziroma konferencah leta 2006 predstavili 24 strokovnih prispevkov: v tujini devet, v Sloveniji so na strokovnih srečanjih, ki jih je organizirala agencija, imeli dva prispevka, s 13 prispevki pa so sodelovali na seminarjih ali konferencah, ki so jih organizirale druge ustanove. Delavci agencije so objavili tudi šest prispevkov v strokovnih revijah.

2.3.6.5 Tolmačenje lastnih aktov, mnenja, pojasnila in predlogi v zvezi s predpisi s področja dela in pristojnosti agencije

Leta 2006 je agencija izdelala skupaj 211 mnenj in pojasnil, povezanih z zakonskimi pristojnostmi, od tega 91 tolmačenj lastnih aktov in mnenj in 120 pojasnil ter predlogov v zvezi s predpisi s področja dela in pristojnosti agencije ter informiranja javnosti. V primerjavi z letom 2005 se je skupno število izdanih mnenj in pojasnil, povezanih z zakonskimi pristojnostmi, leta 2006 povečalo za 105 odstotkov.

2.3.6.6 Sodelovanje z institucijami in organizacijami

Sodelovanje agencije z regulatorji in organi EU je zelo prepleteno in poteka na več področjih.

2.3.6.6.1 REGIONALNE POBUDE REGULATORJEV

Evropska komisija je v sektorski preiskavi ugotovila velike pomanjkljivosti in ovire za delovanje trga z energijo na ravni EU in neenotnosti med posameznimi državami članicami. Zato je skupina evropskih regulatorjev za električno energijo in zemeljski plin (ERGEG) dala pobudo, da se pospeši delovanje trgov na regionalni ravni, ki bi se postopoma zraščali v enoten trg z energijo. Slovenija je na področju električne energije del dveh regij, Osrednje in Vzhodne Evrope ter Osrednje in Južne Evrope, na področju zemeljskega plina pa del južne in jugovzhodne regije. Regulatorji so ugotovili stanje v posamezni regiji in najpomembnejše ovire za delovanje trga. Pri tej nalogi je sodelovala tudi agencija in med drugim pripravila analizo za transportno pot zemeljskega plina Velke Kapusany–Gorica.

Agencija je sodelovala tudi pri oblikovanju izhodišč za pravila za dodeljevanje ČPZ; od 1. julija 2007 bo morala tudi Slovenija sodelovati pri koordiniranem tržnem dodeljevanju ČPZ. Na področju zemeljskega

plina pa je izdelan predlog, kako odpraviti najpomembnejše ovire za njegovo delovanje.

Predstavniki agencije so se udeležili 13 sestankov na različnih ravneh v dveh regijah za področje električne energije in štirih sestankov za področje zemeljskega plina.

2.3.6.6.2 SODELOVANJE Z REGULATORJI V EU

Agencija je sodelovala s Svetom evropskih energetske regulatorjev (CEER) in Skupino evropskih regulatorjev za električno energijo in plin (ERGEG), ki je svetovni organ Evropske komisije. Udeležila se je desetih zasedanj generalne skupščine CEER in petih zasedanj ERGEG. Na njih so bile obravnavane najpomembnejše teme, ki se nanašajo na delo regulatorjev na ravni EU, na razvoj trga, bodočo energetske politiko in razvoj reguliranja na ravni skupnosti. Oblikovani so bili predlogi za Evropsko komisijo in stališča glede najpomembnejših vprašanj, ki jih je sprožila Zelena knjiga o evropski energetske politiki, kot so na primer skupna zunanja politika in elementi strategije za zagotavljanje zanesljivosti oskrbe z energijo. Oblikovani so bili tudi osnutki smernic, ki bi pripomogle k preglednosti na trgu; ti so bili pozneje usklajeni v javni obravnavi, regulatorji pa predlagajo, naj smernice postanejo tudi zavezujoče.

Delovna gradiva in osnutki dokumentov se pripravljajo v delovnih skupinah. Predstavniki agencije so se udeležili treh, in sicer s področij električne energije na temo poravnalnega mehanizma med operaterji prenosnih omrežij, primerjalnih stroškovnih analiz in Jugovzhodne Evrope.

Agencija se je srečala z regulatorjema sosednje Italije in Avstrije ter z njima uskladila zlasti pogled na regionalne pobude in na delovanje v ECRB.

Predstavniki agencije so se udeležili tudi zasedanj forumov regulatorjev EU za električno energijo (Firenški forum) in za zemeljski plin (Madriški forum) ter foruma regulatorjev za Jugovzhodno Evropo za področje električne energije (Atenski forum). Udeležili so se tudi zasedanja miniforuma, ki je priprava za delovanje foruma za področje zemeljskega plina v Jugovzhodni Evropi. Dogovori s forumov so bili spodbuda za oblikovanje smernic za dobro prakso na področjih preglednosti trgov in ločitve dejavnosti. Obe smernici sta bili objavljeni in čeprav sta nezavezujoči, pripomoreta k razvoju trga. Na področju zemeljskega plina je forum med drugim ugotavljal ovire pri uveljavljanju dostopa do skladišč zemeljskega plina, pripravljen pa je tudi osnutek smernic za delovanje izravnalnega trga.

2.3.6.6.3 SODELOVANJE Z ORGANI EU

Evropska komisija je pri sprejemanju smernic za obvladovanje prezasedenosti čezmejnih prenosnih zmogljivosti povabila k sodelovanju predstavnike vlad in regulatorjev. Agencija se je udeležila dveh zasedanj komitološkega odbora za čezmejne izmenjave električne energije, v katerih so bile smernice tudi usklajene. Sprejete so bile novembra 2006 in so pomemben mejnik pri zračanju trgov z električno energijo na regionalni ravni in na ravni EU. Med najpomembnejšimi temami je bila tudi priprava smernic za delovanje poravnalnega mehanizma med operaterji elektroenergetskih prenosnih omrežij, o čemer pa še ni bilo doseženo soglasje.

Sodelovanje z Evropsko komisijo se je okrepilo zlasti pri pripravah na delovanje institucij na trgu Jugovzhodne Evrope, ki jih uvaja Sporazum o energetske skupnosti. Sporazum je začel veljati avgusta 2006 in širi pravni red EU za področje trga z električno energijo in zemeljskim plinom tudi na države Jugovzhodne Evrope. Uvaja tudi organe skupnosti, za delo regulatorjev pa je najpomembnejši odbor regulatorjev (ECRB), v katerem vse regulatorje EU zastopa Evropska komisija v sodelovanju z ERGEG. Agencija se je udeležila dveh sestankov delovne skupine in dveh sestankov s predstavniki Evropske komisije na to temo.

Na pobudo Evropske komisije sta se predstavnika agencije udeležila sestanka regulatorjev in organov, pristojnih za varstvo konkurence v državah članicah. Na njem so bili predstavljeni in obravnavani rezultati in končno poročilo sektorske preiskave o delovanju konkurence na trgu z energijo v EU. Poročilo je bilo objavljeno 10. januarja 2007.

Evropska komisija je povabila regulatorje tudi k sodelovanju v koordinacijski skupini za zemeljski plin, ki se je po krizi v oskrbi z zemeljskim plinom zaradi dogodkov v Ukrajini prve dni januarja 2006 začela redno sestajati. Agencija se je udeležila sestanka, na katerem je bilo dogovorjeno, da bo vidik zanesljivosti dobav zemeljskega plina bistven sestavni del energetske politike EU.

2.3.6.6.4 SODELOVANJE S STROKOVNIMI DRUŠTVI IN USTANOVAMI

V okviru sodelovanja s strokovnimi društvi se je agencija udeležila dveh sej predsedstva slovenskega komiteja CIGRE. Na povabilo REKK, to je Regionalni center za raziskave v energetiki univerze Corvinus v Budimpešti, je agencija sodelovala s prispevkoma pri projektu C3EM. Projekt je namenjen povezovanju trga v regiji okrog Madžarske.

2.3.6.7 Notranje storitve

Opravljenе so bile vse notranje storitve, potrebne za izvajanje nalog, pripravo izdelkov in učinkovito delovanje agencije.

2.3.7 DRUGI IZDELKI

2.3.7.1 Vprašalniki ustanov EU

Agencija je za potrebe Evropske komisije izpolnila osem vprašalnikov, ki so se nanašali na: primerjavo pristojnosti regulatorjev, vpliv uveljavitve direktiv iz leta 2003 v posameznih državah, reguliranje cen za končne odjemalce, uporabo inteligentnih merilnih naprav, stroške prenosnih omrežij, ki so del poravnalnega mehanizma, in medobratovalnost (interoperabilnost) na trgu z zemeljskim plinom.

Za potrebe sodelovanja med regulatorji in z Evropsko komisijo v okviru CEER in ERGEG je agencija izpolnila 11 vprašalnikov. Ti se nanašajo na področja ureditve dosegljivosti energije in varstvo odjemalcev, tarife za končne in upravičene odjemalce, tarife za uporabo ČPZ, ovire za zamenjavo dobavitelja, porazdelitev inštalirane moči po napetostnih nivojih, izpolnjevanje zahtev glede preglednosti na področju zemeljskega plina, merjenje zadovoljstva odjemalcev in izjeme za dostop do omrežij pri novi infrastrukturi zemeljskega plina. Poleg tega je dala splošne podatke o strukturi trga in podjetjih na trgu ter zbirne podatke o delovanju trga in stanju v energetiki za potrebe skupnega poročila.

Agencija je odgovorila na tri vprašalnike, ki so jih posredovali regulatorji držav EU v zvezi s časovno diferenciacijo tarif za uporabo omrežij, sedanjim stanjem in načrtovanimi ukrepi za dostop do omrežij za fotovoltaične naprave in o nekaterih vprašanih interne organizacije regulatorja. Agencija je izpolnila dva vprašalnika Statističnega urada RS in evropskega statističnega urada Eurostat v zvezi s spremljanjem razvoja konkurence na trgih z električno energijo in zemeljskim plinom. Odgovorila je tudi na vprašalnik nepremičninskega združenja s področja širitve omrežij za distribucijo električne energije.

Agencija je zavezana dajati podatke s svojega delovnega področja, če pravna oseba ali ustanova zanje zaprosi ali jih zahteva. Vprašalniki so po obsegu in zahtevnosti različni. Ponavadi zahtevajo veliko podatkov, za pripravo odgovorov pa je potrebno sodelovanje strokovnjakov z različnih področij. Pridobivanje podatkov s pomočjo vprašalnikov je nujno tudi za delovanje organizacij v EU.

2.3.8 PROJEKTNE NALOGE

Leta 2006 je agencija prejela tri projektne naloge, za izdelavo katerih je sklenila pogodbe leto pred tem. Zunanje institucije so izdelale eno nalogo na področju električne energije in dve na področju zemeljskega plina.

TABELA 4

Projektne naloge prejšnjega leta, končane leta 2006

Naslov projektne naloge

Analiza stroškov zagotavljanja zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom

Postopki pri izdaji dovoljenj in priključevanju na omrežje proizvajalcev električne energije iz obnovljivih virov

Izdelava pravil za delovanje trga z zemeljskim plinom

Za nove naloge, ki so bile predvidene po programu dela in finančnem načrtu za leto 2006, je agencija pripravila projektno dokumentacijo, izpeljala

postopek javnega naročanja in sklenila pogodbe z izvajalci. Šest nalog je bilo predanih že v letu 2006, tri pa bodo končane v prvi polovici leta 2007.

TABELA 5

Stanje izdelave projektnih nalog za leto 2006

Naslov projektne naloge	Stopnja izdelave naloge (stanje 31. decembra 2006)
Javnomenjska raziskava o učinkovitosti delovanja trga z energijo v Sloveniji	Končana in predana naročniku
Analiza izvajanja kontrole kakovosti oskrbe z električno energijo	Končana in predana naročniku
Izvedba ankete o poznavanju in vplivu kakovosti električne energije pri odjemalcih	Končana in predana naročniku
Analiza vpliva prekinitev dobave električne energije	V izdelavi
Ciljna raven zanesljivosti oskrbe z električno energijo v Sloveniji ¹	V izdelavi
Metodologija izvajanja revizije naložb	V izdelavi
Študija upravičenosti posodobitve merjenja porabe električne energije pri končnih odjemalcih	V fazi ponovnega razpisa
Nadgradnja programske rešitve, podatkovnih baz in izmenjav podatkov za pripravo na nove mehanizme pri popolnem odprtju trga ²	Končana in predana naročniku
Prenos podatkov, podatkovna baza in analize podatkov za izračun omrežnine in letno poročanje za področje distribucije zemeljskega plina	Končana in predana naročniku
Programska rešitev in podatkovna baza za omogočanje spremljanja zanesljivosti oskrbe z električno energijo ter izmenjava podatkov	Končana in predana naročniku
Zagotavljanje dostopnosti informacij o izračunavanju tarif s pomočjo spletne aplikacije ³	Pripravljene strokovne podlage za razpis
Analiza primernih metod obračunavanja omrežnine za slovensko omrežje zemeljskega plina ⁴	Pripravljene strokovne podlage za razpis

¹ Naslov naloge je bil spremenjen glede na naslov, določen v programu dela. Predhodni naslov je bil Zanesljivost elektroenergetskega omrežja pri napajanju odjemalcev.

² Naslov naloge je bil spremenjen, v programu dela je imela naslov Novi mehanizmi pri popolnem odprtju trga.

³ Naslov naloge je bil spremenjen glede na naslov, določen v programu dela. Predhodni naslov je bil Analize potrebnih ukrepov ter izdelava predlogov za spremembe in uskladitve splošnih aktov pri izvajanju Uredbe o pogojih za dostop do prenosnih omrežij zemeljskega plina.

⁴ Naslov naloge je bil spremenjen glede na naslov, določen v programu dela. Predhodni naslov je bil Analiza primernosti uveljavljenih metodologij za določitev upravičenih stroškov in načina obračunavanja na prenosnem in distribucijskem plinovodnem omrežju in posodobitev metodologij v naslednjem regulativnem obdobju.

2.4 DOSEGANJE ZASTAVLJENIH CILJEV

2.4.1 OPISNI IN FIZIČNI KAZALNIKI

Kazalniki uspešnosti delovanja agencije so predvsem:

- pravočasno izpeljani postopki, ki jih določa zakon,
- izdelani izdelki iz programa dela in njihova vsebinska ustreznost,
- opravljene storitve iz programa dela.

Pravočasnost pomeni odzivni čas agencije, ki mora spoštovati zakonsko določene roke, zlasti kadar gre za odločanje, npr. v postopku licenciranja ali v drugih upravnih postopkih. Merilo za ustreznost je število postopkov, ki so se končali po preteku zakonsko predpisanega roka, in tehtnost utemeljitev, zakaj se je to zgodilo. Po tem merilu je agencija v celoti izpolnila svojo nalogo brez zaostankov; vsi postopki, ki jih je agencija

izvajala v skladu z ZUP, so bili končani v zakonsko predpisanih rokih.

Izdelani so bili vsi izdelki iz programa dela (opisani v poglavjih od 2.3.1 do 2.3.5 tega poročila) razen pregleda prihodkov iz omrežnin za distribucijska omrežja zemeljskega plina, ker se omrežnine v letu 2006 še niso obračunavale ločeno. Poleg načrtovanih so bili izdelani še nekateri dodatni izdelki.

Opravljene so bile vse načrtovane storitve (poglavje 2.3.6). Obseg storitev se je povečal, predvsem na področjih tolmačenja lastnih aktov, izdajanja mnenj in pojasnil ter predlogov v zvezi s predpisi s področja dela in pristojnosti agencije.

2.4.2 FINANČNI KAZALNIKI

V preglednici na naslednji strani so po načelu denarnega toka prikazani realizacija finančnega načrta agencije za leto 2006 po posameznih vrstah prihodkov in odhodkov, indeksi rasti glede na načrtovane vrednosti za leto 2006 in indeksi rasti glede na realizirane vrednosti v letu 2005.

TABELA 6

Realizacija finančnega načrta za leto 2006

v tisočih SIT

Konto	Naziv konta	Realizacija FN 2005	Finančni načrt 2006	Realizacija FN 2006	Indeks real. 06/FN 06	Indeks real. 06/real. 05
I. SKUPAJ PRIHODKI (70+71+72+73+74+78)		610.083	597.365	625.305	104,7	102,5
TEKOČI PRIHODKI (70+71)		608.654	597.365	624.505	104,5	102,6
70	DAVČNI PRIHODKI					
71	NEDAVČNI PRIHODKI	608.654	597.365	624.505	104,5	102,6
710	UDELEŽBA NA DOBIČKU IN DOHODKI OD PREMOŽ.	7.995		6.136		76,7
7102	Prihodki od obresti	7.995		6.136		76,7
713	PRIHODKI OD PRODAJE BLAGA IN STORITEV	14.121		1.599		11,3
7130	Prihodki od prodaje blaga in storitev	14.121		1.599		11,3
714	DRUGI NEDAVČNI PRIHODKI	586.538	597.365	616.770	103,2	105,2
7141	Drugi nedavčni prihodki	586.538	597.365	616.770	103,2	105,2
72	KAPITALSKI PRIHODKI	64		24		37,5
720	PRIHODKI OD PRODAJE OSNOVNIH SREDSTEV	64		24		37,5
7202	Prihodki od prodaje opreme	8		17		212,5
7203	Prihodki od prodaje drugih osnovnih sredstev	56		7		12,5
78	PREJETA SREDSTVA IZ EVROPSKE UNIJE	1.365		776		56,8
787	PREJETA SREDSTVA OD DRUGIH EVR. INSTITUCIJ	1.365		776		56,8
7870	Prejeta sredstva od drugih evropskih institucij	1.365		776		56,8
II. SKUPAJ ODHODKI (40+42)		618.211	624.265	516.933	82,8	83,6
40	TEKOČI ODHODKI	377.276	480.725	409.692	85,2	108,6
400	PLAČE IN DRUGI IZDATKI ZAPOSLENIM	191.359	240.828	230.420	95,7	120,4
4000	Plače in dodatki	174.002	217.968	209.241	96,0	120,3
4001	Regres za letni dopust	4.183	5.415	5.351	98,8	127,9
4002	Povračila in nadomestila	7.890	12.230	10.382	84,9	131,6
4003	Sredstva za delovno uspešnost	3.593	4.448	4.251	95,6	118,3
4004	Sredstva za nadurno delo	1.035		941		90,9
4005	Plače za delo nerezidentov po pogodbi					
4009	Drugi izdatki zaposlenim	656	767	254	33,1	38,7
401	PRISPEVKI DELODAJALCEV ZA SOC. VARNOST	31.448	39.057	37.510	96,0	119,3
4010	Prispevek za pokojninsko in invalidsko zavarovanje	16.049	19.916	19.101	95,9	119,0
4011	Prispevek za zdravstveno zavarovanje	12.858	15.955	15.303	95,9	119,0
4012	Prispevek za zaposlovanje	109	135	129	95,6	118,3
4013	Prispevek za starševsko varstvo	181	225	216	96,0	119,3
4015	Premije kolektivnega dodatnega pokojnin. zavarovanja	2.251	2.826	2.761	97,7	122,7
402	IZDATKI ZA BLAGO IN STORITVE	154.469	200.840	141.762	70,6	91,8
4020	Pisarniški in splošni material in storitve	34.724	85.089	45.002	52,9	129,6
4021	Posebni material in storitve			110		
4022	Energije, voda, komunalne storitve in komunikacije	10.058	17.500	14.182	81,0	141,0
4023	Prevozni stroški in storitve	5.225	6.500	7.695	118,4	147,3
4024	Izdatki za službena potovanja	16.328	24.050	21.770	90,5	133,3
4025	Tekoče vzdrževanje	2.071	6.220	5.498	88,4	265,5
4026	Poslovne najemnine in zakupnine	31.783	1.000	6.532	653,2	20,6
4027	Kazni in odškodnine	1.000		289		28,9
4028	Davek na izplačane plače	15.156	18.425	14.390	78,1	94,9
4029	Drugi operativni odhodki	38.124	42.056	26.294	62,5	69,0
42	INVESTICIJSKI ODHODKI	240.935	143.540	107.241	74,7	44,5
420	NAKUP IN GRADNJA OSNOVNIH SREDSTEV	240.935	143.540	107.241	74,7	44,5
4200	Nakup zgradb in prostorov	107.091	30.240	25.006	82,7	23,4
4201	Nakup prevoznih sredstev	7.015				
4202	Nakup opreme	60.923	26.830	22.926	85,4	37,6
4203	Nakup drugih osnovnih sredstev	13.471	3.070	2.804	91,3	20,8
4204	Novogradnje, rekonstrukcije in adaptacije					
4205	Investicijsko vzdrževanje in obnove					
4206	Nakup zemljišč in naravnih bogastev					
4207	Nakup nematerialnega premoženja	50.035	83.400	55.905	67,0	111,7
4208	Študije o izvedljivosti projektov	2.400		600		25,0
4209	Nakup blagovnih rezerv in intervencijskih zalog					
PRESEŽEK PRIHODKOV NAD ODHODKI (I. - II.)		- 8.128	- 26.900	108.372		

Leta 2006 je agencija po načelu denarnega toka realizirala 104,7 odstotka vseh načrtovanih prihodkov in 82,8 odstotka vseh načrtovanih odhodkov. Zaradi prenesenega kumulativnega presežka prihodkov preteklih let je bil v finančnem načrtu za leto 2006 načrtovan presežek odhodkov nad prihodki v vrednosti 26.900 tisoč tolarjev, dejansko pa je bil dosežen presežek prihodkov nad odhodki v vrednosti 108.372 tisoč tolarjev.

Najpomembnejši vir prihodkov agencije iz opravljanja javne službe so bili prihodki iz deleža cene za uporabo omrežij v skupni vrednosti 616.555 tisoč tolarjev. Prihodki iz deleža cene za uporabo elektroenergetskih omrežij so bili realizirani v vrednosti 493.998 tisoč tolarjev (80-odstotni delež), prihodki iz deleža cene za uporabo omrežij zemeljskega plina pa v vrednosti 122.557 tisoč tolarjev (20-odstotni delež). Agencija je leta 2006 dosegla tudi 1599 tisoč tolarjev prihodkov iz opravljanja tržne dejavnosti (izdajanje certifikatov RECS) in 6136 tisoč tolarjev prihodkov od obresti za kratkoročno naložena prosta denarna sredstva.

Preostali prihodki se nanašajo na druge izredne nedavčne prihodke, na kapitalske prihodke od

prodaje odpisanih in izločenih osnovnih sredstev in drobnega inventarja ter prihodke od povračil potnih stroškov za udeležbo zaposlenih na sestankih Evropske komisije v Bruslju.

Realizirani odhodki so bili leta 2006 v skupni vrednosti nižji od načrtovanih. Najbolj so zaostajali izdatki za blago in storitve ter izdatki za nakup in gradnjo osnovnih sredstev zaradi nerealiziranih študijskih projektov nalog oziroma projektov nalog z naravo svetovalnih storitev.

Med tekočimi odhodki, ki so v letu 2006 znatno presegli načrtovane, so odhodki za poslovne najemnine in zakupnine. Zaradi poznejše selitve v novo poslovno zgradbo od načrtovane je agencija imela dodatne nepredvidene izdatke za plačilo najetih poslovnih prostorov za januar in februar 2006. Načrtovane izdatke so presegali tudi prevozniki stroški in storitve, predvsem zaradi visokih selitvenih stroškov pisarniške opreme in informacijskega sistema.

Agencija 31. decembra 2006 izkazuje po načelu denarnega toka kumulativni presežek prihodkov nad odhodki:

			v tisočih SIT
Leto 2000	Presežek prihodkov nad odhodki		46.565
Leto 2001	Presežek prihodkov nad odhodki		100.621
Leto 2002	Presežek odhodkov nad prihodki		- 60.780
Leto 2002	Vračilo v državni proračun		- 27.000
Leto 2003	Presežek prihodkov nad odhodki		137.582
Leto 2004	Presežek odhodkov nad prihodki		- 45.159
Leto 2005	Presežek odhodkov nad prihodki		- 8.128
Leto 2006	Presežek prihodkov nad odhodki		108.372
STANJE 31. 12. 2006	KUMULATIVNI PRESEŽEK PRIHODKOV NAD ODHODKI		252.073

2.4.3 REZULTATI IZVAJANJA PROGRAMA DELA

Med najpomembnejše rezultate delovanja agencije v letu 2006 sodi določitev omrežnin za distribucijska omrežja zemeljskega plina, kar bo omogočilo liberalizacijo trga z zemeljskim plinom v Republiki Sloveniji tudi na distribucijski ravni.

Agencija je nadzirala izvajanje regulativnega okvira za elektroenergetsko omrežja, kar zagotavlja stabilne razmere poslovanja reguliranih podjetij. V skladu z regulativnim okvirom je določila omrežnine za elektroenergetsko omrežja v letu 2007. Povprečno zvišanje omrežnin je nekoliko nižje od prvotno načrtovanega.

Agencija je leta 2006 izdajala tržne zelene certifikate (RECS) in potrdila o izvoru električne energije iz obnovljivih virov.

S sodelovanjem na regionalni ravni je agencija pripomogla k temu, da bodo čezmejne prenosne zmogljivosti za električno energijo v prihodnje dodeljene po pravilih, ki upoštevajo tudi slovenske značilnosti.

Med rezultate svojega dela agencija prišteva tudi strokovne podlage ter predloge sprememb in dopolnitev pravil za delovanje trgov z električno energijo in zemeljskim plinom po odprtju slovenskega trga tudi za gospodinjstva odjemalce. Predlog vsebuje tudi pravila za zagotovitev zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom, kot to zahteva direktiva EU.

Agencija je zastopala interese Slovenije v organih EU in pri sprejemanju aktov EU. Med pomembnejše sodijo smernice za obvladovanje prezasedenosti, v pripravi pa je tudi smernica, ki bo določila nova

pravila za poravnavo med sistemskimi operaterji prenosnih omrežij.

Agencija je z izčrpnim in objektivnim poročilom o stanju v energetiki v letu 2005 pripomogla k povečevanju preglednosti trgov z električno energijo in zemeljskim plinom.

Rezultati izvajanja programa dela so bili v okviru načrtovanih; agencija ni opazila negativnih posledic svojega delovanja.

2.4.4 OCENA USPEHA V PRIMERJAVI S PREDHODNIM LETOM

Leta 2006 je bil skupni obseg opravljenih nalog agencije nekoliko večji kot leto prej. Svoje naloge je uspešno opravila in dosegla zadane cilje.

Na področju zemeljskega plina je bilo delo agencije leta 2006 v primerjavi z letom 2005 precej obsežnejše, predvsem zaradi večjega števila nalog. Leta 2006 je agencija intenzivno usklajevala predloge omrežnin, ki so jih predlagali operaterji distribucijskih omrežij zemeljskega plina. S svojim delovanjem je pripomogla k boljši preglednosti odpiranja in delovanja trga z zemeljskim plinom.

Dodaten obseg dela je agencija opravila tudi zaradi priprave sprememb in dopolnitev zakonodaje, povezane s popolnim odprtjem trgov z zemeljskim plinom in električno energijo.

V primerjavi z letom prej se je zelo povečal tudi obseg mednarodnega sodelovanja, s katerim je agencija pripomogla k oblikovanju in pospeševanju delovanja trgov na regionalnih ravneh.

Čeprav sta bila obseg nalog in njihova zahtevnost leta 2006 v primerjavi z letom prej nekoliko večja, so bile naloge, tako kot tudi leta 2005, v celoti uspešno opravljene.

2.4.5 OCENA GOSPODARNOSTI IN UČINKOVITOSTI

Agencija je leta 2006 poslovala gospodarno in učinkovito, saj je bilo za izvedbo nalog porabljenih bistveno manj sredstev, kot je bilo predvideno v finančnem načrtu.

Zaradi pričakovanega presežka prihodkov je agencija pri pripravi letnega načrta za leto 2007 v primerjavi z letom 2006 za 18,2 odstotka zmanjšala delež cene za uporabo elektroenergetskih omrežij za potrebe financiranja svojega delovanja. Dejansko ugotovljeni presežek ob koncu poslovnega leta bo agenciji omogočil tudi predčasno dokončno odplačilo v letu 2006 pridobljene poslovne stavbe, s čimer bo bistveno prihranila pri odhodkih financiranja.

2.4.6 NOTRANJI FINANČNI NADZOR

Agencija mora pri svojem poslovanju zagotavljati notranji finančni nadzor v skladu s Pravilnikom o usmeritvah za usklajeno delovanje sistema notranjega nadzora javnih financ, ki je podzakonski akt Zakona o javnih financah (Uradni list RS, št. 72/02).

Agencija si prizadeva za nenehno izboljševanje sistema finančnega poslovanja in delovanja notranjih kontrol, ki bodo omogočile preprečevanje in odkrivanje morebitnih napak z namenom zagotovitve urejenega in smotrnega poslovanja ter varovanja sredstev pred izgubo zaradi malomarnosti, zlorab ali slabega upravljanja.

Kot proračunski uporabnik, katerega letni proračun presega 500 milijonov tolarjev, je razen tega zavezana vsako leto zagotoviti revizijo svojega poslovanja. V letu 2006 je bila opravljena notranja revizija postopkov javnih naročil s ciljem neodvisnega in nepristranskega preverjanja skladnosti postopkov z veljavnimi predpisi, ter svetovanja, namenjenega dolgoročnemu izboljšanju poslovanja agencije.

Izdelana je bila tudi ocena notranjega nadzora javnih financ.

2.5 UČINKI DELA AGENCIJE NA DRUGA PODROČJA

Agencija s svojim delom neposredno vpliva na poslovanje sistemskih operaterjev, posredno pa na vse udeležence na trgu z električno energijo in zemeljskim plinom. Pri določitvi omrežnine za elektroenergetska omrežja se ugotavljajo učinki pri odjemalcih, sistemskih operaterjih in ponudnikih sistemskih storitev, da bi bili učinki za posamezne udeležence in gospodarstvo Slovenije najugodnejši.

Priprava poročil in druge oblike obveščanja javnosti so namenjeni udeležencem na energetske trgu zato, da bi bilo uvajanje in delovanje trga preglednejše in sprejemanje novosti hitrejše.

Pomembno je, da agencija sodeluje z organizacijami zunaj Slovenije in z organi EU; učinki tega sodelovanja se kažejo pri delovanju agencije, posredovanju znanj drugim udeležencem na energetske trgu in pri oblikovanju rešitev na ravni EU in regionalnih ravneh, ki upoštevajo tudi slovenske posebnosti in interese.

2.5.1 VPLIV OMREŽNINE ZA ELEKTROENERGETSKA OMREŽJA

V letu 2006 je agencija v primerjavi z letom 2005 spremenila obračunavanje omrežnine, in sicer:

- za odjemalce na visoki in srednji napetosti je zmanjšano število sezonskih obračunov s treh na dva,
- opredeljeni sta dve novi odjemni skupini (odjem na srednji napetosti na zbiralkah RTP in odjem na nizki napetosti na zbiralkah TP).

Temu ustrezno so bile opredeljene tarifne postavke. Navedene spremembe obračunavanja omrežnine so glede na omrežnine v letu 2005 imele za posledico v povprečju večji dvig omrežnine pri upravičenih odjemalcih, ki porabijo manj električne energije, pri odjemalcih z večjo porabo pa manjši dvig omrežnine, omrežnina za gospodinjske odjemalce pa je ostala na ravni iz leta 2005. Omrežnina se je znižala za tiste upravičene odjemalce, ki izpolnjujejo pogoje za uvrstitev v novi odjemni skupini.

Omrežnine za leto 2007 je agencija določila z upoštevanjem usmeritve makroekonomske politike države, tako da določitev omrežnin ni ovirala izpolnitve maastrichtskih meril in prevzema evra, hkrati pa je zagotavljala stroškovno učinkovitost sistemskih operaterjev. Zaradi ugotovljenega presežka prilivov SOPO nad priznanimi upravičenimi prihodki v letih 2004 in 2005 je agencija določila nekoliko nižjo omrežnino za sistemske storitve, kot je bila v regulativnem okviru načrtovana za leto 2007. Zato bodo povprečne omrežnine v letu 2007 nekoliko nižje od načrtovanih.

2.5.2 VPLIV OMREŽNINE ZA OMREŽJA ZEMELJSKEGA PLINA

Omrežnine za prenosno omrežje zemeljskega plina na enoto zmogljivosti so se leta 2006 dvignile povprečno za manj kot 2,5 odstotka, kolikor je znašala inflacija na letni ravni. Vpliv agencije je omejen na omrežnino. Cena zemeljskega plina za odjemalce, priključene na prenosno omrežje, se oblikuje tržno in se je leta 2006 dvignila povprečno za okoli 20 odstotkov, delež omrežnine v skupni ceni zemeljskega plina pri odjemalcu pa se je zmanjšal.

Agencija je z uveljavitvijo metodologije, potrebne za določitev omrežnine za distribucijska omrežja, uvedla enoten strokovni pristop k določanju omrežnin, s čimer je uresničila tudi prenos nekaterih pristojnosti z občin na agencijo. Leta 2006 je obravnavala in usklajevala omrežnine, ki so ji jih predložili operaterji distribucijskih omrežij v soglasje. V občinah, za katere je omrežnina določena, je učinek na gospodarstvo ugoden, saj se povečujeta preglednost cen in možnost izbire dobavitelja. Agencija je pozorno ugotavljala

finančni vpliv pri določitvi omrežnine in izbrala odjemne skupine tako, da je vpliv na gospodarstvo čim manjši.

2.5.3 VPLIV POTRDIL O IZVORU

Agencija je leta 2006 začela izdajati potrdila o izvoru električne energije iz obnovljivih virov, s čimer je dosegla ugoden učinek za proizvajalce te energije, saj so s potrdili lahko dosegali višje cene. Ne nazadnje se s potrdili o izvoru in certifikati RECS, ki jih je agencija prav tako izdajala, povečuje ozaveščenost odjemalcev o splošni koristi električne energije, ki je pridobljena na okolju prijazen način.

2.6 DRUGO

2.6.1 KADROVANJE

Za uresničevanje svojih nalog oziroma ciljev potrebuje agencija tudi ustrezne kadrovske vire. Zato je v skladu s potrebami delovnega procesa v programu dela za leto 2006 načrtovala nove zaposlitve, hkrati pa zagotavljala tudi izobraževanje, izpopolnjevanje in usposabljanje zaposlenih.

2.6.1.1 Analiza kadrovanja

V programu dela in finančnem načrtu za leto 2006 je bilo načrtovano, da bo agencija konec leta 2006 zaposlovala 37 delavcev. Ena delavka je prekinila delovno razmerje. Pogodbe o zaposlitvi je agencija sklenila z dvema delavcema. Na podlagi delovnih ur je bilo leta 2006 v agenciji povprečno 33,7 zaposlenega, konec leta pa 37 zaposlenih.

2.6.1.2 Kadrovska struktura

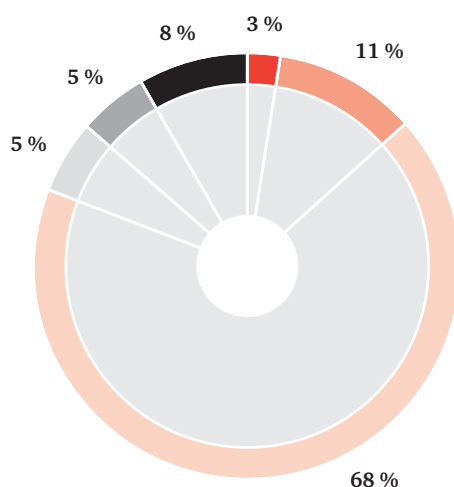
Izobrazbena struktura zaposlenih v agenciji je visoka, saj ima skoraj 82 odstotkov zaposlenih najmanj univerzitetno izobrazbo (slika 2).

Konec leta 2006 je bilo v agenciji zaposlenih 14 delavcev tehnične stroke (38 odstotkov), 12 delavcev ekonomske stroke (32 odstotkov) in sedem delavcev pravne stroke (19 odstotkov), štirje pa so drugih strok (11 odstotkov).

2.6.1.3 Strokovno izobraževanje zaposlenih

V skladu s potrebami delovnega procesa in z namenom, da bi izpopolnjevali znanje in usposobljenost, so se zaposleni udeleževali različnih mednarodnih konferenc oziroma

SLIKA 2

Izobrazbena struktura
zaposlenih konec
leta 2006

Doktorat (1)	Magisterij (4)	Univerzitetna (25)	Visoka (2)	Višja (2)	Srednja (3)
--------------	----------------	--------------------	------------	-----------	-------------

izobraževanj, predvsem na področju ekonomske regulacije in regulacije trgov z električno energijo in zemeljskim plinom, naložb, kakovosti oskrbe z električno energijo, dostopov do omrežij in čezmejnega trgovanja, delovanja trgov z električno energijo v sosednjih državah, obnovljivih virov energije in zelenih certifikatov. Delavci agencije so se dodatno izobraževali in izpopolnjevali tudi na področju evropske in slovenske zakonodaje, še posebno na področjih, ki so pomembna za delovanje in poslovanje agencije kot pravne osebe javnega prava.

Zaradi potreb delovnega procesa in interesov zaposlenih agencija spodbuja zaposlene k pridobivanju dodatne strokovne izobrazbe za izvajanje nalog na njihovem delovnem področju.

Leta 2006 je ena delavka končala izobraževanje za preizkušenega računovodjo državnega sektorja, štiri delavke so nadaljevale magistrski študij – dve na ekonomskem in dve na pravnem področju. Dve delavki sta se v letu 2006 vpisali na magistrski študij na pravnem področju, en delavec pa na podiplomski doktorski študij. Ena sodelavka se izobražuje za pridobitev VI. stopnje izobrazbe – višješolski program.

2.6.2 NALOŽBE

V letu 2006 so znašali investicijski odhodki po načelu denarnega toka skupaj 107.241 tisoč SIT in se nanašajo na:

TABELA 7

Investicijski odhodki v letu 2006

	v tisočih SIT
Nakup poslovne stavbe	25.006
Nakup pisarniškega pohištva	106
Nakup pisarniške opreme	684
Nakup računalnikov in programske opreme	18.825
Nakup opreme za tiskanje in razmnoževanje	541
Nakup opreme za varovanje	1.233
Nakup druge opreme in napeljav	1.537
Nakup drugih osnovnih sredstev (drobnega inventarja)	2.804
Pridobitev študij	55.905
Pridobitev načrtov in druge projektne dokumentacije	600

The background features a series of horizontal stripes in various colors including red, orange, yellow, and blue. These stripes are arranged in a way that creates a sense of depth and movement, with some stripes appearing to recede into the distance. Large, semi-transparent geometric shapes, including circles and rectangles, are overlaid on the stripes, adding to the abstract composition. The overall color palette is warm and vibrant.

Računovodsko poročilo

3 BILANCA STANJA

Bilanca stanja na dan 31. 12. 2006	Stanje v tisočih SIT 31. 12. 2006	Stanje v tisočih SIT 31. 12. 2006
SREDSTVA	1.073.264	749.916
A. Dolgoročna sredstva in sredstva v upravljanju	738.123	534.089
Neopredmetena dolgoročna sredstva	320.286	261.584
Popravek vrednosti neopredmetenih dolgoročnih sredstev	(126.407)	(99.301)
Nepremičnine	482.392	297.069
Popravek vrednosti nepremičnin	(11.978)	
Oprema in druga opredmetena osnovna sredstva	153.459	134.762
Popravek vrednosti opreme in drugih opredmetenih osnovnih sredstev	(79.629)	(60.025)
B. Kratkoročna sredstva in aktivne časovne razmejitve	335.141	215.827
Denarna sredstva v blagajni in takoj unovčljive vrednostnice	5	64
Dobroimetje pri bankah in drugih finančnih ustanovah	2.286	4.029
Kratkoročne terjatve do kupcev	74.732	66.242
Dani predujmi in varščine	829	576
Kratkoročne terjatve do uporabnikov enotnega kontnega načrta		
Kratkoročne finančne naložbe	250.000	140.000
Kratkoročne terjatve iz financiranja	321	158
Druge kratkoročne terjatve	2.442	420
Aktivne časovne razmejitve	4.526	4.338
OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV	1.073.264	749.916
C. Kratkoročne obveznosti in pasivne časovne razmejitve	50.450	33.443
Kratkoročne obveznosti za prejete predujme in varščine		227
Kratkoročne obveznosti do zaposlenih	20.475	17.389
Kratkoročne obveznosti do dobaviteljev	6.536	7.371
Druge kratkoročne obveznosti iz poslovanja	23.072	3.777
Kratkoročne obveznosti do uporabnikov enotnega kontnega načrta	26	4.408
Pasivne časovne razmejitve	341	271
D. Lastni viri in dolgoročne obveznosti	1.022.814	716.473
Dolgoročne obveznosti iz poslovanja	151.967	
Obveznosti za neopredmetena dolgoročna sredstva in opredmetena osnovna sredstva	567.356	534.089
Presežek prihodkov nad odhodki	303.491	182.384

4 IZKAZ PRIHODKOV IN ODHODKOV DOLOČENIH UPORABNIKOV

Izkaz prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov za leto 2006	Realizacija 2006 v tisočih SIT	Realizacija 2005 v tisočih SIT
A. Prihodki od poslovanja	627.480	596.060
Prihodki od prodaje proizvodov in storitev	627.480	596.060
B. Finančni prihodki	6.311	7.730
C. Izredni prihodki	5	5
Č. Prevrednotevalni poslovni prihodki	24	67
Prihodki od prodaje osnovnih sredstev	24	64
Odpisi obveznosti iz prejšnjih let		3
D. CELOTNI PRIHODKI	633.815	603.862
E. Stroški blaga, materiala in storitev	118.918	120.963
Stroški materiala	15.191	13.212
Stroški storitev	103.727	107.751
F. Stroški dela	283.816	240.308
Plače in nadomestila plač	215.653	180.871
Prispevki za socialno varnost delodajalcev	37.732	31.842
Drugi stroški dela	30.431	27.595
G. Amortizacija	59.941	45.880
H. Rezervacije		
I. Davek od dobička		
J. Ostali drugi stroški	5.961	8.664
K. Finančni odhodki	10.509	82
L. Izredni odhodki	290	3
M. Prevrednotevalni poslovni odhodki	7	61
N. CELOTNI ODHODKI	479.442	415.961
O. PRESEŽEK PRIHODKOV	154.373	187.901

5 REVIZORJEVO POROČILO

V skladu s 30. členom Sklepa o ustanovitvi Javne agencije Republike Slovenije za energijo (Uradni list RS, št. 63/04) mora letno poročilo agencije pregledati pooblaščen revizor; njegovo mnenje agencija priloži letnemu poročilu.

Računovodske izkaze in letno poročilo agencije za leto 2006 je na podlagi sklenjene pogodbe, št. A/2-2006 s 30. novembra 2006, pregledala revizijska družba Revizijski center, d. o. o., in o njih dala pozitivno mnenje.

6 VPRAŠALNIKI,
IZPOLNJENI LETA 2006

Naslovnik	Naslov vprašalnika
1 Združenje za nepremičnine, Španija	Electricity Distribution Network Extension Širitev omrežij za distribucijo električne energije
2 Evropska komisija – DG TREN	Comparative Study on the Powers and Competencies of Regulators in the Energy and Transport Fields Primerjalna študija pristojnosti regulatorjev na področjih energetike in transporta
3 ERGEG – TF SEC	Customer Affordability and Protection Dosegljivost energije in varstvo potrošnikov
4 ERGEG – TF SEC	Questions on Distribution, Retail and Competitive Tariffs Vprašanja o tarifah za distribucijo, končne odjemalce in upravičene odjemalce
5 CEER – QoS TF	Questionnaire on the Framework for Cross Border Transmission Tariffs Vprašalnik o okviru za tarife za čezmejni prenos energije
6 CRE	Time Differentiation of Network Tariffs Časovna diferenciacija tarif za uporabo omrežij
7 ERGEG CFG	Obstacles to Switching in the Gas Retail Market Ovire za zamenjavo dobavitelja na maloprodajnem trgu z zemeljskim plinom
8 ERGEG EFG	Generation Capacity at Different Voltage Levels Porazdelitev inštalirane moči po napetostnih nivojih
9 Evropska komisija – DG TREN	Interoperability Issues in the EU Internal Gas Market Medobratovalnost (interoperabilnost) na trgu z zemeljskim plinom v EU
10 HEO & EU PhotoVoltaic Technology Platform	Survey on the Present Status and the Planned Actions on Access to the Grid in the Member States Preiskava o sedanjem stanju in načrtovanih ukrepih za dostop do omrežij (za fotovoltaične naprave, op. pis.) v državah članicah EU
11 CEER, IERN	Slovenian Energy Market and Structure Fact Sheet Značilnosti slovenskega energetskega trga in struktur
12 SURS, Eurostat	Questionnaire on Indicators to Monitor the Progress of Competition in the Natural Gas Market Vprašalnik za spremljanje razvoja konkurence na področju zemeljskega plina
13 SURS, Eurostat	Questionnaire on Indicators to Monitor the Progress of Competition in the Electricity Market Vprašalnik za spremljanje razvoja konkurence na področju električne energije
14 Evropska komisija – DG TREN, izvaja ECORYS	Impact of Directives in EU Member States Vpliv uveljavitve novih direktiv na delovanje trga v posamezni državi EU
15 Evropska komisija – DG TREN, izvaja ECORYS	Questionnaire on Smart Gas Metering Vprašalnik o uporabi inteligentnih merilnih naprav na področju zemeljskega plina
16 Evropska komisija – DG TREN, izvaja ECORYS	Questionnaire on Smart Electricity Metering Vprašalnik o uporabi inteligentnih merilnih naprav na področju električne energije
17 Evropska komisija – DG TREN, izvaja ECORYS	Price Regulation in Energy Market: Electricity Reguliranje cen na področju trga z energijo: električna energija (opomba: reguliranje omrežnin in cen za končne odjemalce)
18 Evropska komisija – DG TREN, izvaja ECORYS	Price Regulation in Energy Market: Natural Gas Reguliranje cen na področju trga z energijo: zemeljski plin (opomba: reguliranje omrežnin in cen za končne odjemalce)
19 ERGEG GFG	TSO's Compliance with the Transparency Requirements of the Gas Regulation 1775/2005/EC Izpolnjevanje zahtev po preglednosti s strani SOPO za zemeljski plin v skladu z uredbo 1775/2005/EC
20 CEER	CEER Data for Assessment Paper Zahtevani podatki za povzetek letnih poročil
21 Evropska komisija – DG TREN, izvaja Consentec GmbH	ITC Cost Questionnaire Stroški, upoštevani v poravnalnem mehanizmu med sistemskimi operaterji prenosnih omrežij
22 CEER izvaja HEO	Customers Satisfaction Measurement Vprašalnik o zadovoljstvu odjemalcev električne energije
23 ERGEG GFG	Gas Infrastructure Investment, Treatment of New Infrastructure – Exceptions from TPA Naložbe v infrastrukturo za zemeljski plin, obravnava nove infrastrukture z vidika izjem od dostopa do omrežij
24 Grški regulator RAE	Questionnaire on Organizational Issues Vprašalnik o organizacijskih vidikih regulatorja

SEZNAM SLIK IN TABEL

Slika 1	Organizacijska struktura agencije	8	Tabela 1	Načrtovani izdelki v letu 2006	9
Slika 2	Izobrazbena struktura zaposlenih konec leta 2006	31	Tabela 2	Načrtovane storitve v letu 2006	10
			Tabela 3	Načrtovane projektne naloge v letu 2006	10
			Tabela 4	Projektne naloge prejšnjega leta, končane leta 2006	25
			Tabela 5	Stanje izdelave projektnih nalog za leto 2006	26
			Tabela 6	Realizacija finančnega načrta za leto 2006	27
			Tabela 7	Investicijski odhodki v letu 2006	31

SEZNAM KRATIC IN OKRAJŠAV

Agencija	Javna agencija Republike Slovenije za energijo	ITC	Mehanizem za medsebojno poravnavo med SOPO različnih držav (Inter TSO Compensation Mechanism)
AIB	Združenje izdajateljev certifikatov (Association of Issuing Bodies)	QoS	Kakovost oskrbe (Quality of Supply)
CEER	Svet evropskih energetske regulatorjev (Council of European Energy Regulators)	RECS	Sistem certifikatov električne energije iz obnovljivih virov (Renewable Energy Certificate System)
CIGRE	Mednarodni svet za velike elektroenergetske sisteme	REKK	Regionalni center za raziskave v energetiki univerze Corvinus v Budimpešti
CUO	Cena za uporabo omrežij	RO	Regulativni okvir
ČPZ	Čezmejne prenosne zmogljivosti	RS	Republika Slovenija
DCV	Distribucijski center vodenja	SAIDI	Indeks povprečnega trajanja prekinitev napajanja v sistemu (System Average Interruption Duration Index)
DG TREN	Generalni direktorat Evropske komisije za energijo in transport (European Commission Directorate - General for Energy and Transport)	SAIFI	Indeks povprečne frekvence prekinitev napajanja v sistemu (System Average Interruption Frequency Index)
ECRB	Odbor regulatorjev Energetske skupnosti	SODO	Sistemske operater distribucijskega omrežja
EECS	Sistem evropskih energetske certifikatov (European Energy Certificate System)	SON	Sistemska obratovalna navodila
EGP	Evropski gospodarski prostor	SOPO	Sistemske operater prenosnega omrežja
ERGEG	Skupina evropskih regulatorjev za električno energijo in zemeljski plin (European Regulators Group for Electricity and Gas)	SPDO	Splošni pogoji za dobavo in odjem zemeljskega plina iz distribucijskega omrežja
ES	Evropski svet	TF	Delovna podskupina (Task Force)
EU	Evropska unija	UCTE	Unija za koordinacijo prenosa električne energije
EZ	Energetski zakon (Uradni list RS, št. 26/05 – uradno prečiščeno besedilo)	ZUP	Zakon o splošnem upravnem postopku (Uradni list RS, št. 22/05, ZUP-UPB1 in št. 119/05, ZUP-D)
GJS	Gospodarska javna služba		
GN	Gospodarski načrt		





Javna agencija RS za energijo

Strossmayerjeva 30, 2000 Maribor	p. p. 1579
Telefon: [02] 234 03 00	Telefaks: [02] 234 03 20
www.agen-rs.si	info@agen-rs.si

**Letno poročilo Javne agencije
Republike Slovenije za energijo za leto 2006**

Avgust 2007

Lektoriranje: Milojka Mansoor

Oblikovanje: Sašo Gorjup Likovnik

Priprava za tisk in tisk: Tiskarna Lithos



Javna agencija RS za energijo