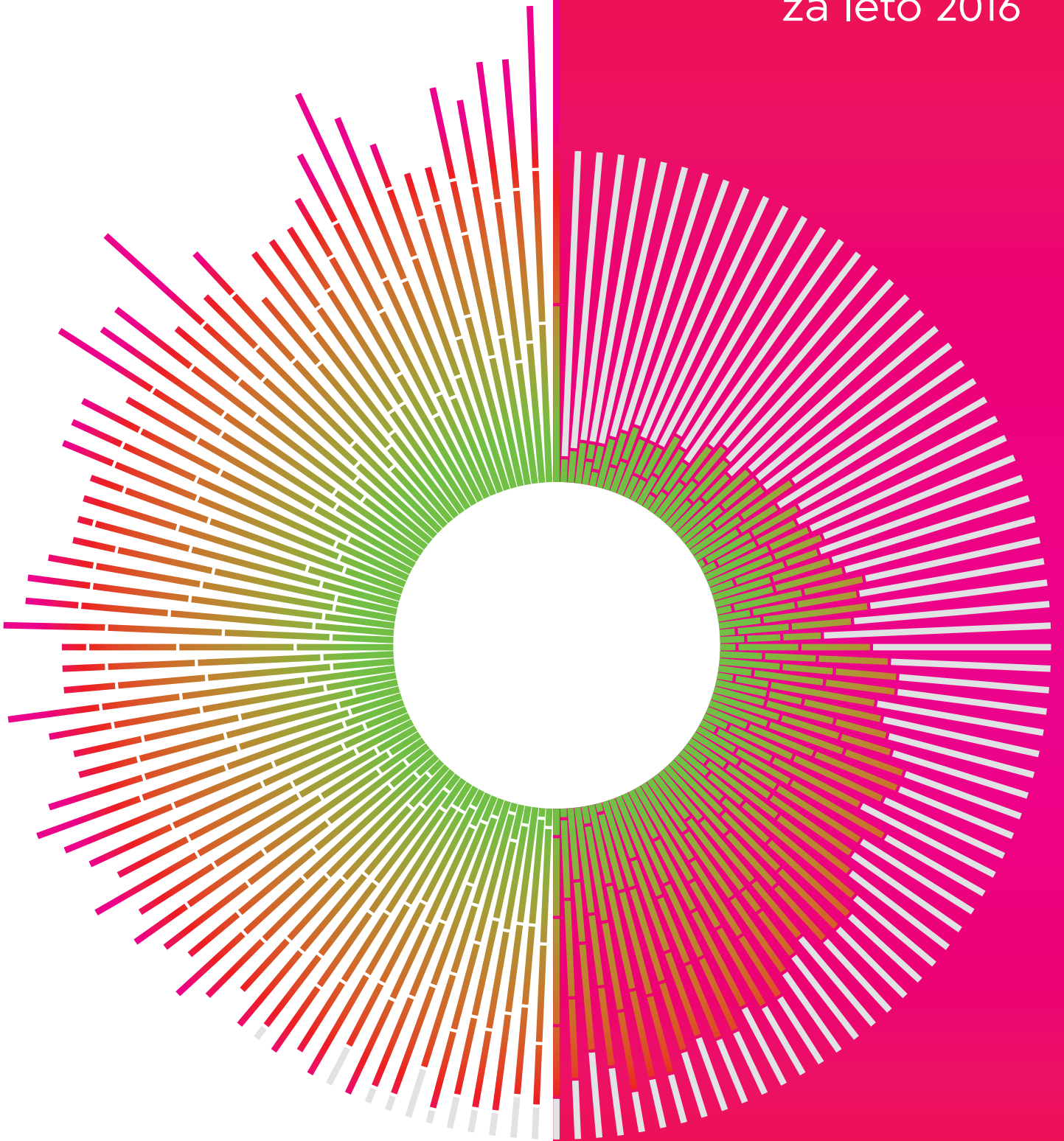


Letno poročilo  
Agencije za energijo  
za leto 2016



Agencija za energijo

Uvod	5
<b>Poslovno poročilo</b>	7
<b>1 Splošni del</b>	8
1.1 Vloga agencije	8
1.1.1 Dolgoročni cilji agencije	9
1.1.2 Letni cilji agencije	9
1.2 Organiziranost Agencije za energijo	9
1.3 Zakonske in druge pravne podlage	10
1.3.1 Naloge in pristojnosti agencije	10
1.3.2 Oblikovanje normativnega okvira energetike	11
1.3.3 Akti pravnega reda EU, pomembni za delovanje agencije	12
<b>2 Posebni del</b>	13
2.1 Opravljeno delo in dosežki agencije	13
2.1.1 Reguliranje omrežnih dejavnosti	13
2.1.1.1 Ekonomska regulativa področja električne energije	13
2.1.1.2 Obratovanje ter razvoj prenosnega in distribucijskega sistema električne energije	15
2.1.1.3 Ekonomska regulativa področja zemeljskega plina	18
2.1.1.4 Obratovanje in razvoj prenosnega in distribucijskega sistema zemeljskega plina	19
2.1.1.5 Reguliranje cene toplote	22
2.1.1.6 Toplota in drugi energetske plini	23
2.1.2 Razvoj regulative in uvajanje novih tehnologij	23
2.1.2.1 Pametna omrežja in napredna merilna infrastruktura	23
2.1.2.2 Elektromobilnost	24
2.1.2.3 Izmenjava podatkov na energetske trgu	25
2.1.3 Zagotavljanje zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom	25
2.1.4 Spodbujanje proizvodnje elektrike iz obnovljivih virov energije in v soproizvodnji z visokim izkoristkom	26
2.1.4.1 Deklaracije za proizvodne naprave	26
2.1.4.2 Potrdila o izvoru	26
2.1.4.3 Prikaz sestave proizvodnih virov energije na računu dobaviteljev	26
2.1.4.4 Podpore za elektriko, proizvedeno iz obnovljivih virov energije in v soproizvodnji z visokim izkoristkom	27
2.1.4.5 Napoved položaja proizvodnih naprav	27
2.1.4.6 Nadzor nad imetniki deklaracij in prejemniki podpor	28
2.1.5 Učinkovita raba energije	28
2.1.5.1 Poročanje o doseženih prihrankih in preverjanje izvedenih ukrepov za izboljšanje energetske učinkovitosti	28
2.1.6 Nadzor nad delovanjem trga z električno energijo in zemeljskim plinom	29
2.1.6.1 Izvajanje monitoringa energetskih trgov	29
2.1.7 Nadzor nad zakonitostjo dela izvajalcev energetskih dejavnosti	31
2.1.8 Varstvo pravic odjemalcev	32
2.1.8.1 Reševanje sporov	32
2.1.8.2 Odločanje o pritožbah	33
2.1.8.3 Skupna kontaktna točka	33
2.1.8.4 Zagotavljanje informacij javnega značaja	34
2.1.9 Mednarodne dejavnosti agencije	34
2.1.9.1 Mednarodne obveznosti po zakonodaji EU	34
2.1.9.2 Druge mednarodne obveznosti in oblike mednarodnega sodelovanja	35
2.1.10 Skupne dejavnosti	36
2.1.10.1 Upravljanje s kadrovskimi viri	36
2.1.10.2 Informacijska varnost in zagotavljanje IKT storitev	37
2.1.10.3 Odnosi z javnostmi	41
2.2 Doseganje zastavljenih ciljev	42
2.2.1 Opisni kazalniki	42
2.2.2 Finančni kazalniki	42
2.2.3 Ocena gospodarnosti in učinkovitosti	46
2.2.4 Notranji finančni nadzor	47
2.2.5 Učinki dela agencije na druga področja	47



Računovodsko poročilo	48
<b>3 Bilanca stanja</b>	50
<b>4 Izkaz prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov</b>	51
<b>5 Priloge k računovodskima izkazoma</b>	52
5.1 Priloge k bilanci stanja	52
5.1.1 Stanje in gibanje neopredmetenih sredstev in opredmetenih osnovnih sredstev	52
5.1.2 Stanje in gibanje dolgoročnih finančnih naložb in posojil	53
5.2 Priloge k izkazu prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov	54
5.2.1 Izkaz prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov po načelu denarnega toka	54
5.2.2 Izkaz računa finančnih terjatev in naložb določenih uporabnikov	56
5.2.3 Izkaz računa financiranja določenih uporabnikov	56
5.2.4 Izkaz prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov po vrstah dejavnosti	57
5.3 Pojasnila računovodskih izkazov	58
5.3.1 Računovodske usmeritve	58
5.3.1.1 Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve	58
5.3.1.2 Nepremičnine	58
5.3.1.3 Oprema in druga opredmetena osnovna sredstva	58
5.3.1.4 Amortizacija	58
5.3.1.5 Denarna sredstva	59
5.3.1.6 Terjatve	59
5.3.1.7 Aktivne časovne razmejitve	60
5.3.1.8 Kratkoročne obveznosti	60
5.3.1.9 Pasivne časovne razmejitve	60
5.3.1.10 Obveznosti za neopredmetena sredstva in opredmetena osnovna sredstva	60
5.3.1.11 Presežek prihodkov/odhodkov	60
5.3.1.12 Prihodki	60
5.3.1.13 Odhodki	61
5.3.1.14 Poslovni izid	61
5.3.1.15 Rezerve agencije	61
5.3.1.16 Davek od dohodka pravnih oseb	62
5.3.1.17 Prihodki in odhodki po načelu denarnega toka	62
5.3.2 Pojasnila bilance stanja	62
5.3.2.1 Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve	62
5.3.2.2 Nepremičnine	62
5.3.2.3 Oprema in druga opredmetena osnovna sredstva	62
5.3.2.4 Denarna sredstva v blagajni in dobroimetje pri bankah	63
5.3.2.5 Kratkoročne terjatve do kupcev	63
5.3.2.6 Dani predujmi in varščine	63
5.3.2.7 Kratkoročne terjatve do uporabnikov enotnega kontnega načrta	63
5.3.2.8 Druge kratkoročne terjatve	63
5.3.2.9 Aktivne časovne razmejitve	63
5.3.2.10 Kratkoročne obveznosti do zaposlenih	63
5.3.2.11 Kratkoročne obveznosti do dobaviteljev	63
5.3.2.12 Druge kratkoročne obveznosti iz poslovanja	64
5.3.2.13 Kratkoročne obveznosti do uporabnikov enotnega kontnega načrta	64
5.3.2.14 Pasivne časovne razmejitve	64
5.3.2.15 Obveznosti za neopredmetena sredstva in opredmetena osnovna sredstva	64
5.3.2.16 Presežek prihodkov nad odhodki	64
5.3.3 Pojasnila izkaza prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov	64
5.3.3.1 Prihodki od poslovanja	64
5.3.3.2 Drugi prihodki	65
5.3.3.3 Prevrednotovalni poslovni prihodki	65
5.3.3.4 Poslovni odhodki	65
5.3.3.5 Finančni odhodki	66
5.3.3.6 Presežek prihodkov	66
<b>6 Revizorjevo poročilo</b>	67

# Uvod

Agencija za energijo s svojim delovanjem, odločitvami in stališči že vse od ustanovitve pomembno vpliva na delovanje energetskega trga. S svojimi pristojnostmi spodbuja razvoj varnih, zanesljivih in učinkovitih sistemov za prenos in distribucijo električne energije in zemeljskega plina, pri tem pa upošteva tudi cilje energetske politike glede energetske učinkovitosti ter proizvodnje in uporabe elektrike iz obnovljivih virov energije.

*Leto 2016 ocenjujem kot zelo uspešno, saj smo pravočasno in učinkovito izvedli prav vse s programom dela zastavljene naloge, med njimi tudi tiste, ki so skladno z novim Energetskim zakonom za agencijo popolnoma nove, pri tem pa smo ravnali stroškovno učinkovito in skladno s finančnim načrtom za navedeno leto.*

Dekarbonizacija elektroenergetskega sistema postavlja pred nas številne nove izzive in zahteva celovito preobrazbo na področjih dobave, porabe in samega sistema, ki bo omogočila tudi integracijo razpršene proizvodnje in prilagajanje odjema. Nove tehnologije in nove vloge udeležencev na trgu z električno energijo bodo zahtevale večjo prilagodljivost ne samo tržnih udeležencev, temveč tudi operaterjev. Odjemalci električne energije v vse večjem številu postajajo tudi proizvajalci električne energije, zato se kompleksnost trga povečuje. Temu dejstvu mora slediti tudi razvoj metod reguliranja, saj je reguliranje dinamičen proces, pri katerem je treba iskati koristi za vse udeležence trga z energijo. Zagotoviti je treba pogoje za pametna omrežja, ki bodo ob uvajanju novih tehnologij zagotovila potrebno zanesljivost ter kakovost storitev prenosa in distribucije električne energije in zemeljskega plina ter omogočila razvoj novih energetske storitev. Agencija je že v prejšnjih regulativnih okvirih začela postopoma uvajati finančne spodbude za investicije v pametna omrežja, v letu 2016 pa smo opredelili ukrepe na področju uvajanja pametnih omrežij ter v shemo izvedbenih spodbud uvrstili dva pilotna projekta distribucijskih operaterjev na področju prilagajanja odjema.

Z izdajanjem soglasij k sistemskim obratovalnim navodilom, v letu 2016 smo prejeli kar 39 vlog in izdali 17 soglasij, smo pripomogli k oblikovanju normativnega okvira na področju oskrbe z električno energijo, zemeljskim plinom in toploto. S svojimi dejavnostmi smo skrbeli za stroškovno učinkovitost izvajalcev reguliranih dejavnosti in sledili usmeritvam države za doseganje podnebnih in okoljskih ciljev Evropske unije.

Eden večjih izzivov v letu 2016 je bilo področje reguliranja oskrbe s toploto. Izdali smo soglasja k izhodiščnim cenam za oskrbo s toploto za skoraj vse distributerje oziroma regulirane proizvajalce in začeli z izdajanjem soglasij k sistemskim obratovalnim navodilom distributerjev toplote, s čimer se dejavnosti regulacije toplote vsebinsko zaokrožujejo.

Na področju proizvodnje elektrike iz obnovljivih virov in v soproizvodnji z visokim izkoristkom je zaradi čakanja na soglasje Evropske komisije za podeljevanje podpor za tako proizvedeno elektriko prišlo do zastoja, pa vendar smo ob koncu leta 2016 objavili razpis za nove vstopne v podporno shemo. Ta prinaša nekaj pomembnih novosti in prepričani smo, da bo ponovno spodbudil naložbe, ki vodijo v smer razogljičenja naše družbe.

Učinkovita raba energije sodi prav tako med naša nova področja delovanja, in sicer smo zavezani za spremljanje izvajanja ukrepov za doseganje prihrankov pri zavezancih in do konca aprila koledarskega leta moramo tudi objaviti podatke o doseženih prihrankih. To smo leta 2016 naredili prvič, ker pa smo ugotavljali, da je bila obveščnost zavezancev za poročanje dokaj slaba in da je bilo še kar nekaj dilem, smo jeseni organizirali dobro obiskano strokovno srečanje s to tematiko.

Z vidika informacijske varnosti smo uspešno prestali presojo pri ACER in se uvrstili med sedem držav, ki so dobile dostop do podatkov o trgovanju pri ACER, kar nam omogoča nadaljnje delo na področju monitoringa veleprodajnih energetske trgov skladno z uredbo REMIT.

Veliko novih izzivov je bilo povezanih s spodbujanjem uvajanja pametnih omrežij in napredne merilne infrastrukture. Tudi elektromobilnost je pomembna tema našega delovanja in v letu 2016 smo dokončali posvetovalni postopek ter pripravili smernice za trajnostni in učinkovit razvoj elektromobilnosti ob upoštevanju celovitosti učinkov in posledic teh dogajanj. Ob novih nalogah dobiva čedalje večji pomen zagotavljanje kibernetske varnosti, predvsem v elektroenergetskem sistemu. Prispevek agencije na tem področju je pomemben tudi na državni ravni, saj med drugim sodelujemo pri oblikovanju strategije kibernetske varnosti. Aktualne razmere in zahteve Unije namreč pomenijo potrebo po čedalje večjem zbiranju in izmenjavi občutljivih podatkov.

Močno smo povečali tudi število nadzornih postopkov, predvsem nad imetniki deklaracij in prejemniki podpor za proizvodnjo elektrike iz obnovljivih virov in v soproizvodnji z visokim izkoristkom, in s tem pomembno pripomogli k zagotavljanju zakonitosti delovanja pravnih in fizičnih oseb, ki izvajajo energetska dejavnost.

Naše vodilo je enakopravna obravnava vseh deležnikov, zaradi specifičnega položaja odjemalcev, predvsem gospodinjskih, pa tem namenjamo še posebno pozornost. Pri tem seveda ne mislimo samo na zakonsko zahtevano skupno kontaktno točko, pač pa skrbno bdimo nad področjem pravic odjemalcev in rešujemo tudi spore s tega področja, katerih število se je v letu 2016 skoraj potrojilo.

Agencija za energijo je že vse od ustanovitve dejavna tudi zunaj meja Slovenije, saj želimo interese naše države zastopati tudi pri kreiranju energetske politike Unije. Prav v letu 2016 smo izvedli veliko dejavnosti za nadaljnje povezovanje notranjega trga z energijo, saj so bili sprejeti novi omrežni kodeksi, ob koncu leta pa je Evropska komisija objavila tudi nov sveženj evropske zakonodaje za področje trga z električno energijo. Agencija je s sodelovanjem v ACER pripomogla k oblikovanju skupnih stališč evropskih regulativnih organov.

Vloga, odgovornosti in cilji agencije so jasno zastavljeni, izzivov je vsako leto več, vse to pa zahteva visoko stopnjo strokovnosti in zagnanosti, saj je treba za doseganje zastavljenih ciljev nenehno iskati prave rešitve in odgovore. Generator razvoja in tisti, ki izpolnjujejo poslanstvo, vizijo in strategijo agencije ter zagotavljajo kvalitetne storitve, pa so zaposleni. Ti so s svojim delom pripomogli k skupnemu mozaiku dosežkov slovenskega energetskega regulatorja v letu 2016, opravljeno delo pa je podrobneje predstavljeno v tem poročilu.

Mag. Duška Godina,  
direktorica



# Poslovno poročilo

*Izdajanje soglasij k splošnim aktom operaterjev, skrb za stroškovno učinkovitost izvajalcev reguliranih dejavnosti, razpis za vstope v novo podporno shemo, nadzor trga, uvajanje novih tehnologij v energetiki, razvoj elektromobilnosti in kibernetska varnost so bili nekateri ključni poudarki delovanja agencije v tem letu.*

## 354

na novo uvedenih nadzornih postopkov. Vloga nacionalnih regulatorjev na področju nadzora nad delovanjem energetskega trga je vse pomembnejša.

## 63

odločitev o izhodiščnih cenah toplote. Reguliranje cen toplote je popolnoma nova naloga agencije, skrbno smo proučili poslovanje 43 podjetij, in obravnavali 68 vlog.



# 1 Splošni del

Agencija za energijo (v nadaljevanju agencija) je nacionalni regulativni organ Republike Slovenije na področju trga z energijo. Ustanovljena je bila leta 2000 na podlagi prvega Energetskega zakona iz leta 1999 in operativno deluje od februarja 2001. V tem času so se vloga, pristojnosti in s tem povezane naloge slovenskega energetskega regulatorja močno spreminjali. Agencija deluje skladno z določbami novega Energetskega zakona (Uradni list RS, št. 17/14 in 81/15, v nadaljevanju EZ-1). Je pravna oseba javnega prava, pri izvrševanju nalog in pristojnosti pa je samostojna in neodvisna. Pri tem je dolžna upoštevati vso relevantno slovensko zakonodajo in zakonodajo Evropske unije.

## 1.1 Vloga agencije

Agencija spremlja, usmerja in nadzira izvajalce energetske dejavnosti na področju elektrike in zemeljskega plina ter na področju toplote in drugih energetskega plinov. Celovito spremlja delovanje energetskega trga in njegovo konkurenčnost ter zagotavlja preglednost delovanja trga ter pri tem usklajuje interese vseh udeležencev trga, upoštevajoč državno energetske politiko. Agencija izvaja dejavnosti tudi na področjih obnovljive in visoko učinkovite proizvodnje električne energije ter učinkovite rabe energije. Izvaja nadzor nad zakonitostjo delovanja izvajalcev energetske dejavnosti, pomembne pa so tudi njene naloge na področju zaščite odjemalcev.

Z izvajanjem svojih nalog vpliva na ekonomsko in tehnično učinkovito izvajanje energetske dejavnosti ob upoštevanju interesov uporabnikov, reguliranih podjetij in države. Regulirana podjetja spodbuja k trajnemu izboljševanju učinkovitosti delovanja, investiranja in kakovosti oskrbe. Agencija spremlja in nadzira izvajanje reguliranih dejavnosti, pri čemer išče primerno razmerje med kakovostjo in ravno cen reguliranih storitev ter spodbuja učinkovit razvoj in rabo obstoječe infrastrukture. Zagotavlja tudi preglednost in odprtost regulativnega procesa. Sodeluje pri pripravi in dopolnjevanju pravil in aktov, ki urejajo delovanje trga, ter spodbuja preglednost in nepristranskost. Sodeluje pri spodbujanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih virov ter soproizvodnje toplote in električne energije. Reguliranje trga z energijo izboljšuje skladno z najboljšo strokovno prakso. Sodeluje pri oblikovanju notranjega trga z energijo v EU in regijah, v katere je vključena.

*Uresničevanje okoljskih zavez in zagotavljanje zanesljive oskrbe po sprejemljivih cenah*

S svojim delom in stališči prispeva tudi k snovanju in izvajanju ciljev energetske politike. Uresničevanje okoljskih ciljev v energetske sektorju vodi v pospešeno uvajanje novih tehnologij, inoviranje in izboljševanje pogojev za konkurenčnost in preglednost trgov z energenti ter trga z novimi energetske storitvami. Zagotovitev pogojev za pametna omrežja, ki bodo ob uvajanju novih tehnologij zagotovila potrebno zanesljivost in kakovost storitev prenosa in distribucije električne energije in zemeljskega plina ter omogočila razvoj novih energetske storitev, vpliva tudi na način reguliranja netržnih dejavnosti v energetiki. Agencija ima na tem področju sprejete usmeritve za aktivno reguliranje energetske dejavnosti in omrežij prihodnosti, ki jih tudi sprotno posodablja. Namen teh usmeritev je sprotno in pravočasno uvajanje ustreznih rešitev v regulativno prakso.

Med ključnimi cilji agencije sta ves čas njenega delovanja predvsem:

- stroškovno učinkovito spodbujanje razvoja varnih, zanesljivih ter učinkovitih prenosnih in distribucijskih sistemov za električno energijo in zemeljski plin in
- doseganje največje koristi za odjemalce z zagotavljanjem učinkovitega delovanja energetske trgov in konkurenčnih razmer na njih.

### 1.1.1 Dolgoročni cilji agencije

Temeljni strateški cilji agencije so:

- optimalno uravnovešanje interesov potrošnikov, reguliranih podjetij in države;
- zagotavljati potrošnikom najboljše razmerje med kakovostjo in ceno reguliranih storitev, reguliranim podjetjem pa spodbude za učinkovito poslovanje in ekonomsko upravičene naložbe;
- soustvarjanje razmer za trajno, zanesljivo in kakovostno oskrbo odjemalcev z elektriko, zemeljskim plinom in daljinsko toploto;
- spodbujanje okolju prijazne proizvodnje elektrike ter učinkovite rabe energije in doseganja okoljskih ciljev;
- nadzor energetskega trga in sodelovanje pri varstvu potrošnikov;
- sodelovanje pri snovanju in izvajanju energetske politike Republike Slovenije in Evropske unije.

---

*Zagotavljanje učinkovitega delovanja in razvoja energetskih trgov*

### 1.1.2 Letni cilji agencije

V letu 2016 je agencija izvajala številne dejavnosti, pri katerih si je zadala predvsem naslednje cilje:

- učinkovito in pravočasno opraviti naloge in storitve, navedene v programu dela;
- z učinkovitim nadzorom zagotoviti nepristransko delovanje trga;
- zagotoviti skladnost normativnega okvira z evropskimi cilji ob upoštevanju potreb in značilnosti nacionalnega trga;
- nadaljevati dobro regulativno prakso in pri pripravi ali izboljševanju pravil za delovanje trgov sodelovati s pristojnimi ministrstvi, udeleženci na trgih in z drugimi zainteresiranimi javnostmi;
- sodelovati z organi EU, ACER in združenji regulatorjev na ravni EU in na regionalnih ravneh tako, da so v skupnih stališčih, predlogih novih pravil in drugih dokumentih čim bolj upoštevane tudi razmere v Sloveniji;
- izboljšati preglednost delovanja trga in oskrbe z energijo z zagotavljanjem informacij in ozaveščanjem odjemalcev.

Izpolnjevanje letnih ciljev je predstavljeno v posebnem delu tega poročila.

---

*Razvoj regulative, učinkovit nadzor, zagotavljanje informacij*

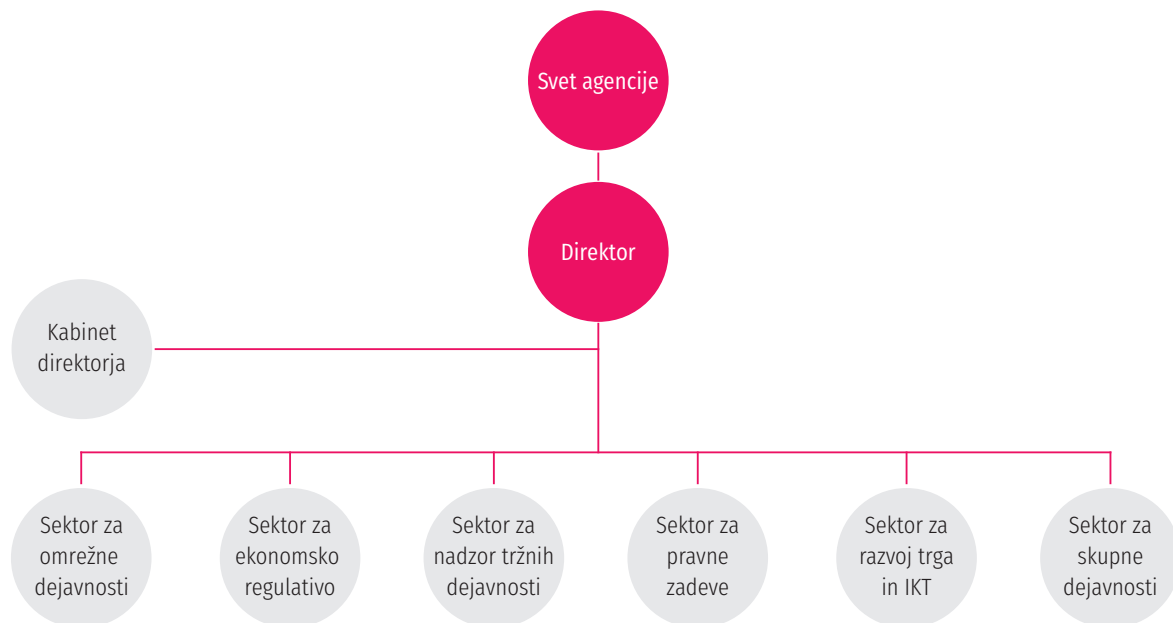
## 1.2 Organiziranost Agencije za energijo

---

Organa upravljanja agencije sta direktor agencije in šestčlanski svet agencije. Poslovanje agencije vodi direktor, pristojnosti sveta agencije pa so poleg nadzorne vloge predvsem na področju oblikovanja normativnega okvira, saj sprejema akte za izvrševanje javnih pooblastil oziroma daje soglasja k tovrstnim aktom operaterjev. Od 1. januarja 2016 je direktorica agencije mag. Duška Godina. Svet agencije vse od uveljavitve novega Energetskega zakona sestavljajo Ivana Nedižavec Korada kot predsednica ter Mojca Veljkovič, dr. Tomaž Žagar, prof. dr. Maks Babuder, Alojzij Zupanc in mag. Peter Grubelnik kot člani.

Svet agencije se je v letu 2016 sestal na 11 rednih in dveh izrednih sejah. Obravnavali in sprejeli so letno poročilo Agencije za energijo za leto 2015, Poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji v letu 2015 ter Program dela in finančni načrt Agencije za energijo za leto 2017. Sprejeli so štiri nove splošne akte agencije za izvrševanje javnih pooblastil in šest dopolnjenih splošnih aktov agencije. Izdali so 17 soglasij k splošnim aktom izvajalcev energetske dejavnosti, od tega devet sistemskih obratovalnih navodil za distribucijo toplote in sistemska obratovalna navodila za prenosni sistem električne energije, ter soglasja k sedmim pravilom za dodeljevanje prenosnih zmogljivosti.

Delo agencije je multidisciplinarno in poteka v šestih sektorjih.



## 1.3 Zakonske in druge pravne podlage

### 1.3.1 Naloge in pristojnosti agencije

Agencija kot javno pooblastilo izvaja upravne in druge naloge, določene z EZ-1, uredbami Evropske unije, ki določajo pristojnost nacionalnih regulatorjev na področju energije, ter s splošnimi akti za izvrševanje pooblastil agencije, sprejetimi na podlagi zakona.

Agencija z izvajanjem svojih nalog zagotavlja, da elektrooperaterji, elektroenergetska podjetja, operaterji prenosnih in distribucijskih sistemov zemeljskega plina, podjetja plinskega gospodarstva in po potrebi tudi lastniki sistema izpolnjujejo obveznosti, ki jim jih nalaga veljavna zakonodaja, vključno s čezmejnimi zadevami.

Področja, na katerih ima agencija zakonsko določena javna pooblastila, so:

- reguliranje omrežnih dejavnosti, ki zajema ekonomsko reguliranje vseh operaterjev sistemov električne energije in zemeljskega plina kot tudi reguliranje samega omrežja z vidika dajanja soglasij k splošnim aktom;
- reguliranje toplote in drugih energetskega plinov;
- zagotavljanje zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom;
- spodbujanje proizvodnje iz obnovljivih virov in soprodukcije;
- učinkovita raba energije;
- nadzor nad delovanjem trga z električno energijo in zemeljskim plinom;
- nadzor nad zakonitostjo dela izvajalcev energetskega dejavnosti;
- varstvo pravic odjemalcev (skupna kontaktna točka).

Agencija najmanj enkrat na leto, in sicer najpozneje do 30. junija, predloži Vladi Republike Slovenije in Državnemu zboru Republike Slovenije poročilo o stanju na področju energetike za minulo leto.

### 1.3.2 Oblikovanje normativnega okvira energetike

Agencija v okviru svojih pristojnosti pomembno prispeva k oblikovanju normativnega okvira na področju trga z električno energijo, zemeljskega plina in oskrbe s toploto, saj je pooblaščenca za sprejem več kot 20 splošnih aktov za izvrševanje javnih pooblastil in izdajanje soglasij k vsem splošnim aktom reguliranih podjetij. Splošne akte za izvrševanje javnih pooblastil agencija objavi v Uradnem listu Republike Slovenije, na svojih spletnih straneh pa skrbi za sprotno objavo celotne zakonodaje, ki ureja trg z električno energijo, zemeljskim plinom in daljinsko toploto.

Agencija je v letu 2016 sprejela deset splošnih aktov za izvrševanje javnih pooblastil, in sicer:

- Akt o spremembah Akta o obvezni vsebini sistemskih obratovalnih navodil za distribucijski sistem toplote (Uradni list RS, št. 9/16),
- Akt o načinu določanja in prikazovanja deležev posameznih proizvodnih virov elektrike (Uradni list RS, št. 22/16),
- Akt o spremembi Akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira operaterja distribucijskega sistema zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 22/16),
- Akt o spremembah in dopolnitvah Akta o identifikaciji entitet v elektronski izmenjavi podatkov med udeleženci na trgu z električno energijo in zemeljskim plinom (Uradni list RS, št. 36/16),
- Akt o spremembah Akta o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje (Uradni list RS, št. 36/16),
- Akt o obvezni vsebini sistemskih obratovalnih navodil za distribucijski sistem drugih energetskih plinov (Uradni list RS, št. 44/16),
- Akt o kriterijih in pravilih za zagotavljanje nujne oskrbe z električno energijo (Uradni list RS, št. 48/16),
- Akt o spremembah in dopolnitvah Akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 61/16),
- Akt o spremembah in dopolnitvah Akta o metodologiji za obračunavanje omrežnine za distribucijski sistem zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 85/16),
- Akt o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje (Uradni list RS, št. 2/17).

Agencija mora pred sprejetjem splošnega akta za izvrševanje javnih pooblastil, s katerim se urejata metodologija za ugotavljanje upravičenih stroškov operaterjev in za določanje višine omrežnine ter metodologija za obračun tarife za uporabo sistema, omogočiti najmanj enomesečno javno obravnavo. Izjema so manjše spremembe splošnega akta, ki nimajo bistvenih posledic za operaterje in uporabnike sistemov, ali če gre spremembe, ki jih je nujno uveljaviti čim prej, da se odvrne nevarnost za zdravje in življenje ljudi ali za premoženje večje vrednosti.

Z namenom, da pri sprejemanju odločitev v največji možni meri upošteva mnenje zainteresiranih javnosti, je agencija je v letu 2016 izvedla šest javnih obravnav splošnih aktov za izvrševanje javnih pooblastil, v okviru katerih je sprejemala pripombe in predloge zainteresirane javnosti ter jih objavila na svoji spletni strani. Vse prejete pripombe je skrbno proučila in jih v primeru njihove utemeljenosti sprejela, v nasprotnem primeru pa je na spletni strani v tabeli posredovanih pripomb in odgovorov agencije podala izčrpno obrazložitev.

Zaradi zahtevnosti narave dela in s ciljem, da svoje poslanstvo odgovorno in učinkovito izvaja, je agencija tudi v letu 2016 sodelovala z znanstveno-raziskovalnimi ustanovami in strokovnjaki s specifičnimi znanji ter z državnimi organi v Sloveniji, katerih pristojnosti imajo stične točke z delovnimi področji agencije.

---

**10**  
splošnih aktov za  
izvrševanje javnih  
pooblastil in  
6 javnih obravnav

### 1.3.3 Akti pravnega reda EU, pomembni za delovanje agencije

Agencija kot nacionalni regulativni organ nadzira tudi izvajanje uredb EU s področja notranjega trga z elektriko in zemeljskim plinom, ki nalagajo tudi agenciji številne dodatne naloge, odgovornosti in obveznosti.

Od pomembnejših pravnih aktov Evropske unije, ki so bili na področju energetike sprejeti v letu 2016, velja posebej omeniti:

- Uredbo Komisije (EU) 2016/631 z dne 14. aprila 2016 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za zahteve za priključitev proizvajalcev električne energije na omrežje,
- Uredbo Komisije (EU) 2016/1388 z dne 17. avgusta 2016 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za priključitev odjemalcev,
- Uredbo Komisije (EU) 2016/1447 z dne 26. avgusta 2016 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za zahteve za priključitev visokonapetostnih sistemov prenosa z enosmernim tokom in modulov v proizvodnem polju, priključenih na enosmerni tok, na omrežje,
- Uredbo Komisije (EU) 2016/1719 z dne 26. septembra 2016 o določitvi smernic za terminsko dodeljevanje zmogljivosti.

---

*Zimski sveženj evropskih uredb in direktiv nov temelj za razvoj in integracijo energetskega trga*

Novembra 2016 je Evropska komisija objavila zimski sveženj energetskih reform, ki med drugim zajema predloge sprememb direktive o skupnih pravilih notranjega trga z električno energijo, uredbe o pogojih za dostop do omrežja za čezmejne izmenjave električne energije, uredbe o ustanovitvi Agencije za sodelovanje energetskih regulatorjev ter direktive o energetske učinkovitosti. Agencija je v okviru ACER sodelovala pri pripravi skupnih stališč glede na novo nastajajoče evropske zakonodaje in pripravlja svoja stališča, ki so pomembna za delovanje nacionalnega trga z energijo.



## 2 Posebni del

### 2.1 Opravljeno delo in dosežki agencije

#### 2.1.1 Reguliranje omrežnih dejavnosti

##### 2.1.1.1 Ekonomska regulativa področja električne energije

V letu 2016 je bilo največ dejavnosti na področju ekonomske regulative električne energije povezanih z naslednjimi nalogami:

- spremljanje in analiza regulativnega okvira elektrooperaterjev za leto 2015,
- priprava poročila o realiziranih prihodkih iz upravljanja prezasedenosti in njihovi porabi v Republiki Sloveniji,
- druge aktivnosti na področju ekonomske regulative električne energije.

#### **Spremljanje in analiza regulativnega okvira elektrooperaterjev za leto 2015 v regulativnem obdobju 2013–2015**

Agencija na podlagi revidiranih letnih podatkov o poslovanju spremlja in analizira regulativni okvir elektrooperaterjev z namenom preverjanja pravilnosti ugotovljenih odstopanj od regulativnega okvira.

Cilj naloge je izvedba analiz poslovanja elektrooperaterjev in petih distribucijskih podjetij za leto 2015 in preveritev pravilnosti ugotovljenih odstopanj od regulativnega okvira elektrooperaterjev za leto 2015, ki se bodo skladno z zakonodajo upoštevala pri pripravi regulativnega okvira za regulativno obdobje 2019–2021.

Izvedene so bile naslednje ključne naloge:

- priprava in posredovanje zahtevkov za ekonomske podatke in poročil za poslovno leto 2015 distribucijskim podjetjem, elektrooperaterjema in proizvajalcem električne energije,
- usklajevanje prejetih podatkov z vsemi poročevalci,
- izvedba analiz poslovanja elektrooperaterjev in distribucijskih podjetij za leto 2015, ki vključujejo tudi poročilo o realiziranih naložbah v sredstva elektrooperaterjev,
- preveritev pravilnosti ugotovljenih odstopanj od regulativnega okvira za leto 2015, ki sta jih elektrooperaterja dolžna ugotavljati za posamezno leto regulativnega obdobja.

Agencija je tako v letu 2016 izvajala analize poslovanja elektrooperaterjev in petih distribucijskih podjetji. Rezultate omenjenih analiz je upoštevala v postopku preverjanja pravilnosti ugotovljenih odstopanj od regulativnega okvira za leto 2015.

Postopek ugotavljanja pravilnosti izračunanih odstopanj od regulativnega okvira za leto 2015 je pri elektrooperaterjih v zaključni fazi. Na podlagi zadnjih opravljenih analiz bo distribucijskemu operaterju za leto 2015 priznanih 214,2 milijona evrov upravičenih stroškov (brez reguliranega donosa), realiziral pa jih je za 14,5 milijona evrov več od priznanih. Agencija bo tako z ekonomskim reguliranjem odjemalцем zagotovila, da se navedeni višje realizirani stroški od priznanih z regulacijo ne bodo odražali v tarifah za omrežnino.

Na področju prenosa električne energije je postopek ugotavljanja odstopanj od regulativnega okvira za leto 2015 prav tako v zaključni fazi. Na podlagi zadnjih opravljenih analiz bo sistemskemu operaterju za leto 2015 priznanih 112,4 milijona evrov upravičenih stroškov (brez reguliranega donosa), realiziral pa jih je za 8,6 milijona evrov več od priznanih. Agencija bo tako z ekonomskim reguliranjem odjemalцем zagotovila, da se navedeni višje realizirani stroški od priznanih z regulacijo ne bodo odražali v tarifah za omrežnino.

**23,1**

*milijona evrov stroškov elektrooperaterjev, višjih od tistih, ki jih priznava agencija, ne bo bremenilo odjemalcev*

## **Priprava poročila o realiziranih prihodkih iz upravljanja prezasedenosti in njihovi porabi v Republiki Sloveniji**

Skladno z Uredbo (ES) št. 714/2009 agencija do 31. julija tekočega leta pripravi poročilo o realiziranih prihodkih iz upravljanja prezasedenosti in njihovi porabi v Republiki Sloveniji za obdobje od 1. julija preteklega leta do 30. junija tekočega leta.

Za uresničitev te naloge je agencija:

- oblikovala in posredovala zahteve za dodatne podatke o prihodkih iz upravljanja prezasedenosti,
- preverila pravilnost izkazanih prihodkov iz upravljanja prezasedenosti in njihove porabe v proučevanem obdobju,
- oblikovala poročila o realiziranih prihodkih iz upravljanja prezasedenosti in njihovi porabi.

Agencija je navedeno nalogo opravila pravočasno in poročilo o realiziranih prihodkih iz upravljanja prezasedenosti in njihovi porabi v Republiki Sloveniji v obdobju od 1. julija 2015 do 30. junija 2016 skladno z navedeno uredbo posredovala Evropski komisiji.

## **Druge aktivnosti na področju ekonomske regulative električne energije**

Veliko aktivnosti je bilo povezanih s sodnimi postopki, saj je SODO vložil tožbo tako zoper odločbo agencije, s katero je ugotavljala odstopanja od regulativnega okvira za leto 2014, kot tudi zoper odločbo o določitvi regulativnega okvira za obdobje 2016–2018. Upravno sodišče v letu 2016 odločilo v obeh zadevah, in sicer je v prvi zadevi odločilo, da mora agencija odstopanja za leto 2014 ponovno izvesti, saj za izvzetje »žlednega leta« iz regulacije s kakovostjo ni pravne podlage.

V zadevi določitve regulativnega okvira za SODO v obdobju 2016–2018, s katero je agencija za SODO priznala veliko nižje stroške, kot jih je zahteval, pa je upravno sodišče tožbo SODO zavrnilo in poudarilo, da je odločba agencije pravilna in zakonita. Ta sodba upravnega sodišča je z vidika izvajanja ekonomskega reguliranja distribucijskega operaterja za agencijo izjemno pomembna, saj potrjuje pravilnost in zakonitost načina reguliranja distribucijskega operaterja, ki se je prvič izvajalo skladno z določbami EZ-1.

*Sodišče potrdilo  
pravilnost in zakonitost  
določitve regulativnega  
okvira za SODO*

Agencija je skladno s svojimi pristojnostmi v letu 2016 proučevala in ob koncu leta podala pozitivno mnenje glede usklajenosti aneksa k pogodbi o najemu elektro distribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za distribucijskega operaterja s splošnim aktom agencije, ki določa metodologijo določanja in obračunavanja omrežnin.

## **Druge storitve elektrooperaterja**

Cene za druge storitve elektrooperaterja zajemajo stroške, ki niso vsebovane v omrežnini in nastajajo ob izvajanju storitev elektrooperaterja na zahtevo uporabnikov sistema. V letu 2016 je agencija izdala soglasje k cenam za druge storitve distribucijskemu operaterju, družbi SODO, d.o.o., in sistemskemu operaterju, družbi ELES, d.o.o. Oba elektrooperaterja sta po izdanem soglasju objavila cenik in nabor drugih storitev na svojih spletnih straneh.

S strani agencije potrjene cene za druge storitve pomenijo, da so v cenah upoštevani dejanski stroški dela, materiala in prevoza.

## **Obračunavanje omrežnine za elektroenergetske sisteme**

Veliki odjemalci električne energije so že v letu 2015 na agencijo naslovili pobudo za spremembo načina obračuna omrežnine, ki bi jim omogočila fleksibilnejšo proizvodnjo. Predlog se ja nanašal na spremenjen način obračunavanja omrežnine za elektroenergetska omrežja v času konične dnevne tarifne postavke (KT). Po proučitvi predloga in usklajevanju z velikimi odjemalci električne energije, elektrooperaterjema in javnostjo je agencija ugotovila, da je ustrezno, da se v aktu določeno število ur konične dnevne tarife prepolovi in da se prilagodi tudi minimalni prag obračunske moči. Po prejetih pripombah je agencija pripravila končno besedilo akta in ga dala v sprejem na svet agencije, ki je predlagane spremembe akta sprejel 30. avgusta 2016.

*Spremenjeni način  
obračunavanja –  
fleksibilnejši odjem za  
industrijske odjemalce  
električne energije*

Novi način obračunavanja omrežnine velikim odjemalcem ob enakih stroških omrežnine omogoča fleksibilnejši odjem, kar bo ugodno vplivalo na njihove proizvodne procese, proizvodnjo in konkurenčnost, hkrati pa ne bo vplival na povečanje aktivnosti elektrooperaterja in s tem povezane stroške.

#### 2.1.1.2 Obratovanje ter razvoj prenosnega in distribucijskega sistema električne energije

##### Sistemska obratovalna navodila

Sistemska obratovalna navodila morajo poleg sistemskega operaterja in distribucijskega operaterja sprejeti tudi operaterji zaprtih distribucijskih sistemov. Pred objavo sistemskih obratovalnih navodil mora agencija k njim podati soglasje.

Izdano je bilo soglasje k sistemskim obratovalnim navodilom za prenosni sistem električne energije, ki so bila v Uradnem listu Republike Slovenije objavljena aprila 2016. Na podlagi sprejetih sistemskih obratovalnih navodil je sistemski operater uredil pogodbeno razmerja z operaterji zaprtih distribucijskih sistemom, z distribucijskim operaterjem pa pogodba o uporabi sistema v letu 2016 še ni bila sklenjena.

Agencija je preverjala ustreznost ureditve plačila krmiljenja kompenzacijskih naprav izven dovoljenih meja v pogodbah o uporabi sistema med sistemskim operaterjem in operaterji zaprtih distribucijskih sistemov ter ugotovila ustrezen zapis.

V letu 2016 so potekale tudi aktivnosti, povezane s sprejetjem sistemskih obratovalnih navodil za distribucijski sistem električne energije. V okviru javne obravnave, ki jo je izvedel SODO, je podala pripombe tudi agencija. Vlogo distribucijskega operaterja za izdajo soglasja pa je agencija prejela januarja 2017.

##### Nujna oskrba

Novi del sistemskih obratovalnih navodil za distribucijski sistem električne energije bodo predstavljali pogoji za zagotavljanje nujne oskrbe in strošek nujne oskrbe, ki bodo pripravljene na podlagi metodologije agencije.

Agencija je z metodologijo določila kriterije in pravila za zagotavljanje nujne oskrbe. V njih je določila, da je nujna oskrba ukrep, ki preloži odklop električne energije, in je namenjena samo skrajnim primerom ogrožanja življenja in zdravja ranljivega odjemalca. Ranljivi odjemalec pa je tisti gospodinjstvo odjemalec, ki si zaradi svojih premoženjskih in bivalnih razmer, dohodkov in drugih socialnih okoliščin ne more zagotoviti drugega vira energije, ki bi mu povzročili enake ali manjše stroške za najnujnejšo gospodinjstvo rabo.

Z ustrezno navedenimi pogoji za zagotavljanje nujne oskrbe bo zagotovljena oskrba z električno energijo najranljivejšim odjemalcem električne energije, kadar obstaja možnost odklopa zaradi neplačevanja oskrbe z električno energijo.

##### Načini dodeljevanja zmogljivosti in postopki upravljanja prezasedenosti

V letu 2016 je agencija na področju dodeljevanja zmogljivosti in postopkov upravljanja prezasedenosti sodelovala pri številnih aktivnostih na ravni Slovenije in tudi EU. Glavna področja tega delovanja so se nanašala na postopek uvajanja novega načina dodeljevanja čezmejnih prenosnih zmogljivosti (v nadaljevanju ČPZ) na slovenskih mejah, izvajanje evropske uredbe 2015/1222 o določitvi smernic za dodeljevanje zmogljivosti in upravljanje prezasedenosti ter priprav na izvajanje uredbe o določitvi smernic za terminsko dodeljevanje zmogljivosti.

Ključni napredek pri medregijskem spajanju trgov za dan vnaprej predstavlja vključitev slovensko-avstrijske meje v juliju 2016, kar pomeni, da se ČPZ za dan vnaprej dodeljujejo implicitno in ne več eksplicitno kot dotlej. Za uspešno izvedbo spajanja trgov je bilo treba spremeniti več pravil sistemskega operaterja, h katerim je agencija dala soglasje oziroma je potrdila njihovo ustreznost skupaj z drugimi regulatorji.

---

*Uveljavljena  
nova sistemska  
obratovalna navodila  
za prenosni sistem  
električne energije*

---

*Uveljavljeni kriteriji in  
pravila za zagotavljanje  
nujne oskrbe*

---

*Spajanje trgov  
Slovenije in Avstrije,  
optimalno izkoriščanje  
razpoložljivih ČPZ,  
večja likvidnost,  
večje koristi za vse  
udeležence trga*

Uvedba spajanja trgov na slovensko-avstrijski meji prinaša koristi za vse udeležence, ki delujejo na slovenskem in avstrijsko-nemškem trgu, saj omogoča optimalno izkoriščanje razpoložljivih ČPZ na tej meji. Koristi imata tudi sistemski operater, ki laže nadzoruje čezmejne pretoke, in slovenska borza z električno energijo, ki se ji s tem povečujeta obseg trgovanja in likvidnost.

V letu 2016 se je začel izvajati tudi pilotni projekt spajanja trgov Slovenije in Italije znotraj dneva. Ciljni evropski model za dodeljevanje ČPZ znotraj dneva predvideva spajanje trgov po načelu sprotnega trgovanja. Slovenski in italijanski deležniki so za izboljšanje dotedanjega načina dodeljevanja ČPZ znotraj dneva na slovensko-italijanski meji, ki je temeljilo na dveh eksplicitnih dražbah, predlagali hibridno rešitev, temelječo na kombinaciji sprotnega trgovanja in dopolnilnih regionalnih dražb. Ta rešitev je skladna s 55. in 63. členom uredbe 2015/1222, zato jo je agencija junija 2016 potrdila. V primeru pozitivnih rezultatov bo ta projekt lahko služil kot vzorčni projekt za dodeljevanje ČPZ znotraj dneva tudi na drugih evropskih mejah.

V letu 2015 je agencija skladno z določili uredbe 2015/1222 določila družbo BSP, regionalna energetska borza, za imenovanega operaterja trga z električno energijo (v nadaljevanju IOTEE). V letu 2016 je od nacionalnega IOTEE prejela v potrditev načrt izvajanja funkcij operaterja spajanja trgov, ki ga morajo skupaj pripraviti vsi IOTEE, potrditi pa vsi evropski nacionalni regulativni organi. Usklajevanje evropskih regulatorjev je potekalo v okviru ustreznih delovnih skupin ACER. Zaradi soglasne ugotovitve vseh nacionalnih regulatorjev, da je predlagani načrt nepopoln, je agencija oktobra od družbe BSP zahtevala dopolnitev načrta. Dopolnjen načrt je prejela decembra, vendar dokončne odločitve v letu 2016 še ni sprejela.

V prihodnje si bo agencija na tem področju prizadevala, da bo dodeljevanje ČPZ na vseh mejah, tako za dan vnaprej kot znotraj dneva, potekalo skladno z določili navedene uredbe. To pomeni predvsem razširitev spajanja trgov za dan vnaprej tudi na slovensko-hrvaško mejo in vpeljavo ustreznih mehanizmov dodeljevanja ČPZ znotraj dneva tudi na mejah z Avstrijo in Hrvaško.

V letu 2016 je začela veljati tudi Uredba Komisije (EU) 2016/1719 z dne 26. septembra 2016 o določitvi smernic za terminsko dodeljevanje zmogljivosti. Ta uredba ureja področje dodeljevanja ČPZ za vsa časovna obdobja, daljša od enega dneva. Za razliko od dodeljevanja za dan vnaprej uredba za daljša časovna obdobja predvideva dodeljevanje fizičnih ali finančnih pravic uporabe ČPZ z eksplicitnimi dražbami. Nekatere zahteve iz te uredbe so bile uvedene še pred njeno uveljavitvijo. Tako je bila že v letu 2015 ustanovljena skupna platforma za izvajanje dražb Joint Allocation Office (JAO) s sedežem v Luksemburgu. Prav tako so že v letu 2016 veljala skupna pravila za dodeljevanje dolgoročnih zmogljivosti. V letu 2016 so evropski sistemski operaterji pripravili nova pravila, ki se uporabljajo v letu 2017. K tem pravilom je septembra 2016 dal soglasje tudi svet agencije.

### **Priključevanje proizvajalcev na omrežje**

Uredba Komisije (EU) 2016/631 z dne 14. aprila 2016 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za zahteve za priključitev proizvajalcev električne energije na omrežje določa pogoje priključevanja proizvodnih naprav na omrežje tako, da se v vsej Uniji zagotovijo pravični konkurenčni pogoji, sigurnost sistema in ustrezna vključenost električne energije iz obnovljivih virov ob ustreznem spodbujanju trgovanja z električno energijo. Agencija mora s svojimi nalogami v okviru te uredbe skrbeti, da elektrooperaterji ustrezno izkoriščajo zmogljivosti proizvodnih enot in da se zagotovijo enaki konkurenčni pogoji.

Navedena uredba dopušča odstopanja od zahtev za priključitev za nove elektroenergijske module, če je to potrebno zaradi sigurnosti obratovanja elektroenergetskega sistema. Agencija je v letu 2016 vzpostavila spletni portal za spremljanje implementacije uredbe ter sodelovala z deležniki pri usklajevanju predloga omejitve pragov proizvodnih modulov. Tvrno sodeluje tudi v delovni skupini za obratovanje sistema in priključevanje na omrežje, ki deluje v okviru ACER. V tej delovni skupini so bile opravljene vse potrebne aktivnosti, povezane s sprejemanjem vlog proizvajalcev opreme za razvrstitev proizvodnih modulov med nastajajoče tehnologije. V letu 2017 bodo po posvetovanju s sistemskim operaterjem,

lastniki objektov za proizvodnjo in drugimi deležniki pripravljena tudi merila za odobritev odstopanj od zahtev Uredbe, ki jih mora agencija objaviti na svoji spletni strani in o njih obvestiti Evropsko komisijo.

### **Zagotavljanje primarne regulacije frekvenca**

Primarno regulacijo frekvenca morajo skladno s sistemskimi obratovalnimi navodili za prenosni sistem električne energije z vsemi svojimi agregati zagotavljati vsi proizvajalci, priključeni na 110-, 220- ali 400-kV omrežje. Izjema od navedene obveznosti je mogoča le na podlagi dogovora med sistemskim operaterjem in proizvajalcem. Na podlagi dogodka v letu 2015 je bilo ugotovljeno, da nekatere proizvodne enote niso sodelovale v primarni regulaciji frekvenca v skladu s tehničnimi zahtevami, zato je v letu 2016 potekalo usklajevanje med sistemskim operaterjem in proizvodnimi enotami glede izpolnjevanja določil sistemskih obratovalnih navodil.

Agencija bo nadaljevala aktivnosti na tem področju, dokler v regulacijskem območju Slovenije ne bo dosežena rezerva za primarno regulacijo frekvenca oziroma moči v višini, kot to določajo pravila Evropskega združenja sistemskih operaterjev elektroenergetskega omrežja ENTSO-E, in v skladu z zahtevami, ki jih določajo sistemska obratovalna navodila za prenosni sistem.

---

*Uveden nadzor nad zagotavljanjem primarne regulacije frekvenca*

### **Kakovost oskrbe z električno energijo**

Agencija pri določitvi upravičenih stroškov za določitev regulativnega okvira na distribucijskem sistemu električne energije upošteva tudi reguliranje s kakovostjo oskrbe. Za ustrezno izvajanje monitoringa kakovosti oskrbe agencija izvaja presoje monitoringa ter ugotavlja možnosti za izboljševanja procesa monitoringa in primernost sistema kakovosti.

Agencija je skladno s sodbo upravnega sodišča, s katero je bila razveljavljena odločitev agencije, da se »žledno leto« izvzame iz regulacije s kakovostjo, v letu 2016 začela s presojami podatkov o neprekinjenosti napajanja pri vseh elektrodistribucijskih podjetjih. Presoja se izvaja na področjih učinkovitosti procesa nadzora kakovosti oskrbe, točnosti registriranja dogodkov, natančnosti izračuna parametrov in pravilnosti opredelitve vzrokov dogodkov, ki vplivajo na kakovost.

Pri tistih elektrodistribucijskih podjetjih, kjer bodo ugotovljene nepravilnosti pri poročanju podatkov o neprekinjenosti napajanja in jih bodo elektrodistribucijska podjetja tudi odpravila, se bodo izvedli ponovni izračuni faktorja spodbud oziroma penalov (t. i. faktorja »q«), ki neposredno vpliva na izračun upravičenih stroškov. Če bo agencija podala negativno mnenje pri presoji učinkovitosti procesa nadzora kakovosti oskrbe ali pa bo ob ponovno izvedeni presoji, ki jo sicer izvaja po odpravi nepravilnosti, te ponovno ugotovila, bo izdala maksimalni negativni faktor »q«, ki predstavlja največji negativni vpliv na upravičene stroške. Po opravljenih presojah kakovosti oskrbe bo agencija pripravila tudi priporočila distribucijskim podjetjem z namenom izboljševanja njihovih internih delovnih procesov nadzora kakovosti oskrbe, s tem pa agencija pričakuje tudi izboljšanje kakovosti njihovih storitev za uporabnike sistema.

---

*Uveden postopek presoje na področju kakovosti oskrbe z električno energijo pri vseh elektrodistribucijskih podjetjih*

### **Projekti skupnega evropskega interesa**

Agencija sodeluje v procesu potrjevanja in spremljanja projektov skupnega evropskega interesa (Projects of Common Interest – PCI), v okviru katerih je Evropska komisija podala dolgoročno vizijo in smernice za vseevropsko energetska infrastrukturo.

Evropska agencija INEA je konec junija 2016 objavila javni razpis za sofinanciranje projektov, ki so bili z uredbo Evropske komisije konec leta 2015 uvrščeni na seznam projektov skupnega interesa. Na njem se v okviru tematske skupine pametnih omrežij nahaja tudi skupni projekt slovenskih in hrvaških sistemskih in distribucijskih operaterjev Sincro.Grid. Agencija je podala stališče, da je glede na desetletni razvojni načrt prenosnega sistema in razpoložljiva sredstva v sedanjem regulativnem okviru izvedba projekta Sincro.Grid pogojena predvsem s pridobitvijo znatnega deleža evropskih nepovratnih sredstev.



Financiranje projekta izključno s sredstvi iz omrežnine bi predstavljajo nesorazmeren in nesprejemljiv vpliv na upravičene stroške systemskega operaterja.

Systemski operater je ob koncu leta 2016 od Ministrstva za infrastrukturo prejel soglasje k dopolnitvi razvojnega načrta za prenosni sistem za obdobje 2015–2024. Dopolnitev zajema vključitev projektov, ki so sestavni del projekta Sincro.Grid, in izločitev oziroma zamaknitev nekaterih drugih projektov, tako da ostaja finančni obseg razvojnega načrta do leta 2020 nespremenjen. Hkrati je systemski operater agencijo pozval k vključitvi projekta Sincro.Grid v regulativni okvir za obdobje 2016–2018 oziroma k dopolnitvi naložbenega načrta za to obdobje. Agencija je vlogo systemskega operaterja skrbno proučila in sprejela stališče, da v skladu z EZ-1 ni razloga za dopolnitev naložbenega načrta in spremembo, saj skupni finančni obseg naložb v tem regulativnem obdobju ostaja nespremenjen.

### 2.1.1.3 **Ekonomska regulativa področja zemeljskega plina**

V letu 2016 je bilo na področju ekonomske regulative zemeljskega plina največ dejavnosti povezanih z nalogama priprave zahtevkov za poročanje ekonomskih podatkov za leto 2015 ter spremljanjem in analiziranjem regulativnega okvira 17 operaterjev sistema za leto 2015 v regulativnem obdobju 2013–2015.

#### **Spremljanje in analiza regulativnega okvira operaterjev sistema za leto 2015**

Agencija na podlagi usklajenih in revidiranih letnih podatkov o poslovanju 17 operaterjev sistema spremlja in analizira njihov regulativni okvir z namenom ugotavljanja pravilnosti ugotovljenih odstopanj od regulativnega okvira operaterjev sistema. Ugotovljena odstopanja za leto 2015 se bodo skladno z zakonodajo upoštevala pri pripravi regulativnega okvira za regulativno obdobje 2019–2021.

Izvedene so bile naslednje ključne naloge:

- priprava in posredovanje zahtevkov za ekonomske podatke in poročil za poslovno leto 2015 operaterjem distribucijskega sistema in operaterju prenosnega sistema;
- usklajevanje prejetih podatkov z vsemi poročevalci;
- analiziranje poslovanja operaterjev sistema za leto 2015 na podlagi predhodno usklajenih in revidiranih podatkov o poslovanju;
- preverjanje pravilnosti ugotovljenih odstopanj od regulativnega okvira operaterjev sistema za leto 2015.

**5,37**

*milijona evrov  
stroškov operaterjev  
prenosnega in  
distribucijskega sistema  
zemeljskega plina, višjih od  
tistih, ki jih priznava agencija,  
ne bodo pokrili odjemalci*

Operaterju prenosnega sistema je bilo za leto 2015 priznanih 30,8 milijona evrov upravičenih stroškov (brez reguliranega donosa na sredstva), realiziral pa je za 0,07 milijona evrov višje stroške od upravičenih. Agencija je z ekonomskim reguliranjem odjemalcem zagotovila, da se ti višje realizirani stroški od priznanih z regulacijo ne bodo odražali v tarifah za omrežnino.

Operaterjem distribucijskega sistema je bilo v letu 2015 priznano skupaj 41,5 milijona evrov upravičenih stroškov (brez reguliranega donosa na sredstva), realizirali pa so skupaj za 5,3 milijona evrov višje stroške od upravičenih. Tudi na tem področju je agencija z ekonomskim reguliranjem odjemalcem zagotovila, da se ti višje realizirani stroški od priznanih z regulacijo ne bodo odražali v tarifah za omrežnino.

#### **Obračunavanje omrežnine za distribucijski sistem zemeljskega plina**

Od 1. januarja 2017 imajo vsi odjemalci zemeljskega plina obračunan zemeljski plin v energijskih enotah, izraženih v kWh.

Agencija je določila spremenjen način in prehod na nov način zaračunavanja omrežnine za distribucijo tako, da je uredila:

- način pretvarjanja cenikov tarifnih postavk za distribucijo, izraženih v volumskih enotah standardni kubični meter (v nadaljevanju Sm<sup>3</sup>), v energijske enote, izražene v kWh;
- način določanja zgornje kurilnosti zemeljskega plina, ki se uporablja pri zaračunavanju omrežnine za distribucijo v obračunskem obdobju;

- način pretvarjanja obračunskih volumskih enot v volumske enote normalni kubični meter (Nm<sup>3</sup>), če merilna naprava meri količino odjema v volumskih enotah Sm<sup>3</sup>;
- način pretvarjanja obračunskih volumskih enot v energijske enote kWh.

Prehod na obračunavanje zemeljskega plina v energijskih enotah, izraženih v kWh, je potreben zaradi poenotenja trga z zemeljskim plinom v EU. Nova energijska enota omogoča neposredno primerjanje stroškov ogrevanja s konkurenčnimi gorivi in je eden izmed pogojev za bodoče dodajanje obnovljivih plinov (bioplina ali sintetični metan) v sisteme zemeljskega plina.

*kWh – nova enota za  
obračun porabljenega  
zemeljskega plina*

### **Ostale storitve operaterja prenosnega sistema**

Cene za ostale storitve operaterja prenosnega sistema zemeljskega plina so določene v okviru soglasja k regulativnemu okviru, tarifnim postavkam omrežnine in tarifnim postavkam za ostale storitve za regulativno obdobje. Ugotovljeno je bilo, da se glede na nova dejstva ugotovijo drugačne tarifne postavke za storitve virtualne točke za letni strošek registracije in drugačne tarifne postavke za posamezno transakcijo, zato je bilo izdano soglasje k cenam storitve virtualne točke.

#### **2.1.1.4 Obratovanje in razvoj prenosnega in distribucijskega sistema zemeljskega plina**

##### **Sistemska obratovalna navodila za distribucijske sisteme zemeljskega plina**

Agencija se je z operaterji distribucijskih sistemov usklajevala glede vsebine sistemskih obratovalnih navodil za distribucijske sisteme. Gospodarsko interesno združenje za distribucijo zemeljskega plina je pripravilo skupen osnutek, ki ga je agencija proučila in nanj podala pripombe. Sistemska obratovalna navodila pa niso bila dokončana in podana agenciji v soglasje, saj je bila šele septembra 2016 sprejeta Uredba o delovanju trga z zemeljskim plinom, ki v veliki meri določa vsebino in ureditev posameznih področij delovanja trga z zemeljskim plinom in vpliva na ureditev pravic in obveznosti, navedenih v sistemskih obratovalnih navodilih.

Do konca leta 2016 agencija ni prejela nobene vloge za izdajo soglasja k sistemskim obratovalnim navodilom za distribucijske sisteme zemeljskega plina.

##### **Dodeljevanje prenosnih zmogljivosti**

Šesti odstavek 242. člena EZ-1 nalaga operaterju prenosnega sistema, da mora predpisati postopke dodeljevanja zmogljivosti prenosnega sistema, upravljanja prezasedenosti sistema in trgovanja z zmogljivostmi na sekundarnem trgu skladno z Uredbo (ES) št. 715/2009 ter k postopkom pridobiti soglasje agencije, pri čemer mora predvideti ukrepe in aktivnosti za preprečevanje špekulativnih praks uporabnikov sistema.

Operater prenosnega sistema je omenjeno obveznost delno izpolnil že s sprejetjem Pravil o postopku za dodeljevanje zmogljivosti prenosnega sistema za vstopne in izstopne točke znotraj Republike Slovenije, upravljanja prezasedenosti prenosnega sistema in trgovanja z zmogljivostmi na sekundarnem trgu (Uradni list RS, št. 80/14 in 81/14 popr.). Dokončno jih je uskladil z uvedbo mehanizma uporabe ali izgube zagotovljenih zmogljivosti za dan vnaprej kot dodatnim postopkom za upravljanje prezasedenosti. Agencija je v postopku izdaje soglasja predlog spremembe pravil podrobno proučila, pozvala regulatorje sosednjih držav k podaji mnenj in operaterju prenosnega sistema posredovala svoje predloge. K Pravilom o spremembi Pravil o postopku za dodeljevanje zmogljivosti je svet agencije podal soglasje konec avgusta 2016.

Agencija je zaradi zagotavljanja preglednejše evidence sklenjenih pogodb o prenosu začela z elektronskim evidentiranjem sklenjenih pogodb na mejnih in notranjih točkah prenosnega sistema.

##### **Naložbe v prenosni sistem zemeljskega plina**

Operater prenosnega sistema je konec maja agenciji predal predlog Desetletnega razvojnega načrta prenosnega plinovodnega omrežja za obdobje 2017–2026, h kateremu je priložil Naložbeni načrt za ob-

dobje 2017–2019. Agencija je izvedla javno obravnavo razvojnega načrta in prejela sedem pripomb, ki jih je v celoti objavila na svoji spletni strani in hkrati o tem obvestila operaterja prenosnega sistema. Proučila je vse prejete pripombe in tudi pripombe, ki jih je prejel operater prenosnega sistema v okviru svoje javne obravnave.

Pri proučitvi razvojnega načrta je agencija veliko pozornosti namenila projektu izgradnje plinovoda M6 Ajdovščina–Lucija, ki bi omogočil plinifikacijo Slovenske obale. Projekt je v okviru javne obravnave prejel veliko podporo obalnih občin in tudi Ministrstva za infrastrukturo. Zaradi močno izražene podpore

---

### *Sprejet Desetletni razvojni načrt prenosnega plinovodnega omrežja za obdobje 2017–2026*

temu projektu in hkrati negativnih finančnih kazalnikov projekta je pozvala operaterja prenosnega sistema k dopolnitvi naložbenega načrta, in sicer v obliki podrobnejše analize oziroma študije o potencialni uporabi zemeljskega plina na območju Slovenske obale, ki naj bi upoštevala tudi uporabo zemeljskega plina v pomorskem prometu in za namen dolgoročne oskrbe obalno-kraške regije z električno energijo. Na podlagi rezultatov študije je agencija ugotovila, da ob upoštevanju možne porabe zemeljskega plina v regiji predmetna naložba izpolnjuje finančna in ekonomska merila iz metodologije za naložbeni načrt, razen tega ima močno podporo lokalnih skupnosti in Ministrstva za infrastrukturo ter tako predstavlja projekt širšega nacionalnega interesa. K ustrezno dopolnjenemu razvojnemu in naložbenemu načrtu je agencija izdala soglasje.

Agencija je preverjala ustreznost usklajenosti razvojnega načrta slovenskega operaterja prenosnega sistema z desetletnim razvojnimi načrtom (v nadaljevanju TYNDP), ki ga vsaki dve leti pripravi Evropsko združenje operaterjev prenosnih sistemov zemeljskega plina ENTSO-G. Ugotovljeno je bilo, da je razvojni načrt dobro usklajen s TYNDP ter je tudi vsebinsko in metodološko ustrezno pripravljen.

Agencija je preverjala ustreznost usklajenosti razvojnega načrta slovenskega operaterja prenosnega sistema z desetletnim razvojnimi načrtom (v nadaljevanju TYNDP), ki ga vsaki dve leti pripravi Evropsko združenje operaterjev prenosnih sistemov zemeljskega plina ENTSO-G. Ugotovljeno je bilo, da je razvojni načrt dobro usklajen s TYNDP ter je tudi vsebinsko in metodološko ustrezno pripravljen.

#### **Pripravljaec prognoz**

Agencija za energijo je 12. oktobra 2015 na podlagi petega odstavka 39. člena Uredbe 312/2014 družbo Plinovodi, d.o.o., imenovala za pripravljavca prognoz v območju izravnave plinskih omrežij Republike Slovenije. Skladno z omenjeno uredbo je pripravljavec prognoz poleg drugih nalog, opredeljenih v Uredbi 312/2014, dolžan pripraviti ustrezno metodologijo za prognoziranje ne dnevno merjenih prevzemov uporabnikov omrežja.

Pripravljaec prognoz je po posvetu s predstavniki operaterjev distribucijskih sistemov, bilančnih skupin in agencijo pripravil Metodologijo za prognoziranje ne dnevno merjenih prevzemov uporabnikov omrežja zemeljskega plina. Metodologija bo omogočila pripravo prognoz tovrstnih prevzemov ter po potrebi izvedbo naknadnih dodelitev in ustrezne informacije, ki zajemajo predaje in prevzeme v distribucijskih sistemih, in pošiljanje teh informacij operaterju prenosnega sistema za posredovanje uporabnikom sistema.

#### **Projekti skupnega evropskega interesa**

Agencija je spremljala potek priprave zahtevka za čezmejno delitev stroškov izgradnje terminala utekočinjenega zemeljskega plina na otoku Krku, ki ga vodi s strani hrvaške vlade ustanovljeno podjetje LNG Hrvaška. Do zahtevka za odločanje o čezmejni delitvi stroškov pa ni prišlo, saj je bil projekt spremenjen tako, da bo zgrajen manjši plavajoč terminal, ki bo omogočal samo oskrbo Hrvaške in Madžarske.

---

### *V letu 2017 prvič dražbe za dodatne zmogljivosti na mejnih točkah prenosnega sistema zemeljskega plina*

Izgradnja projekta skupnega interesa v klastru Hrvaška–Slovenija–Avstrija bo omogočila nove zmogljivosti na mejni točki Ceršak, in sicer v smeri Avstrija–Slovenija, v nasprotni smeri Slovenija–Avstrija pa bo omogočen povratni tok. Zaradi ugotavljanja tržnega interesa za nove zmogljivosti so v letu 2016 s sosednjimi regulatorji in operaterji prenosnih sistemov potekali pogovori o usklajenem pristopu k dražbam dodatnih združenih zmogljivosti na avstrijsko-slovenski meji. Dogovorjeno je bilo, da bodo potekale dražbe za dodatne zmogljivosti v marcu 2017. K izvedbi dražb na mejni točki Rogatec v smeri Hrvaška–Slovenija je bil povabljen tudi hrvaški operater

prenosnega sistema, vendar ni izkazal interesa za sodelovanje, saj daje prednost vzpostavitvi povratnega toka na meji z Madžarsko, ki je edina pokazala interes za plin iz navedenega terminala.

## Izravnavna odstopanj

Agencija je podrobneje pregledala izvajanje izravnave odstopanj slovenskega operaterja prenosnega sistema ter ugotavljala usklajenost z Uredbo komisije (EU) št. 312/2014 in slovenskimi sistemskimi obratovnimi navodili. Preverjala je tudi, ali sedanji sistem izravnave odstopanj kot tudi trgovanje v virtualni točki in na trgovalni platformi potekajo skladno s tržnimi pogoji, nediskriminatorno in pregledno. S svojimi ugotovitvami je seznanila operaterja prenosnega sistema in mu predlagala nekatere izboljšave in dopolnitve.

Podatki za leto 2016 kažejo, da so se znatno zmanjšala odstopanja nosilcev bilančnih skupin, prav tako so se za večkrat zmanjšale tudi količine plina, ki jih je operater prenosnega sistema kupil oziroma prodal prek letne pogodbe o uravnoteženju prenosnega sistema, saj je v večini primerov uspel uravnotežiti prenosni sistem s trgovanjem na trgovalni platformi.

Nova pravila in uvedba trgovalne platforme so pomembno pripomogli k uspešnemu prehodu iz neprožnega, pretežno netržnega sistema izravnave odstopanj v prožen in povsem tržen sistem. To ugodno vpliva na razvoj slovenskega trga z zemeljskim plinom in posledično potencialno tudi na nižje cene zemeljskega plina končnih odjemalcev.

---

*Nova pravila za izravnavo odstopanj in uvedba trgovalne platforme – bolj prožen in povsem tržen sistem izravnave odstopanj*

## Kakovost oskrbe z zemeljskim plinom

Skladno z Aktom agencije o pravilih monitoringa kakovosti oskrbe z zemeljskim plinom je agencija v letu 2016 operaterje sistema zemeljskega plina povabila k poskusnemu spremljanju kazalnikov neprekinjenosti napajanja in kazalnikov komercialne kakovosti. Obvezno poročanje in spremljanje parametrov kakovosti se je začelo oktobra 2016, prvi rezultati poročanja pa bodo znani v letu 2017.

## Povezani distribucijski sistemi

Operaterji distribucijskih sistemov, katerih distribucijski sistemi niso neposredno priključeni na prenosni sistem, morajo pridobiti soglasje agencije. V letu 2016 je agencija izdala štiri soglasja k naslednjim povezanim sistemom:

- Dol pri Ljubljani, Ljubljana,
- Dobrova Polhov Gradec, Brezovica, Log Dragomer, Ljubljana,
- Dobrova–Polhov Gradec, Ljubljana, Škofljica, Ig,
- Škofljica, Grosuplje.

Operater distribucijskega sistema v vseh navedenih sistemih je družba Energetika Ljubljana. Pri proučitvi vlog za povezane sisteme je agencija ugotovila, da je povezovanje stroškovno in razvojno smiselno ter da zagotavlja ustrezno varnost in zanesljivost obratovanja vseh zadevnih distribucijskih sistemov.

## Imenovanje operaterjev distribucijskega sistema zemeljskega plina

Na podlagi 219. člena EZ-1 lahko dejavnost operaterja distribucijskega sistema izvaja pravna ali fizična oseba, ki ima pravico izvajati to gospodarsko javno službo, ki ima v lasti ali najemu distribucijski sistem, ki sme obratovati skladno s predpisi, in ki je imenovana za operaterja distribucijskega sistema. Osebo, ki izpolnjuje navedene pogoje, imenuje agencija na zahtevo te osebe za določeno obdobje za operaterja distribucijskega sistema z odločbo. Pri določitvi obdobja, za katero agencija imenuje operaterja distribucijskega sistema, agencija upošteva oceno učinkovitosti in gospodarskega ravnotežja, pri čemer je v primeru podelitve koncesije to obdobje enako trajanju koncesije. Najdaljše obdobje, za katero agencija imenuje operaterja distribucijskega sistema, je 35 let.

Agencija je v letu 2016 prejela 16 vlog za imenovanje operaterja distribucijskega sistema zemeljskega plina. V 14 zadevah je vlagatelja imenovala za operaterja distribucijskega sistema zemeljskega plina na celotnem predlaganem območju, v dveh zadevah pa je vlagatelja imenovala za operaterja distribu-

---

**16**  
*vlog za imenovanje operaterja distribucijskega sistema zemeljskega plina*

cijskega sistema le na delu predlaganega območja, kjer se distribucija zemeljskega plina dejansko že izvaja.

#### 2.1.1.5 Reguliranje cene toplote

V letu 2016 je bilo na področju reguliranja cen toplote največ dejavnosti povezanih z naslednjimi nalogami:

- izdajo 63 soglasij k izhodiščnim cenam toplote,
- spremljanjem in analiziranjem prilagajanja izhodiščnih cen toplote spremembam upravičenih stroškov v prehodnem obdobju,
- spremljanjem in analizami poslovanja zavezancev za regulacijo,
- pripravo spremembe akta o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje.

#### Izdaja soglasij k izhodiščnim cenam toplote

Agencija skladno z določili EZ-1 in akta o metodologiji za oblikovanja cene toplote za daljinsko ogrevanje izdaja soglasja k izhodiščnim cenam toplote zavezancem za regulacijo. Zavezanci za regulacijo so bili dolžni do 31. decembra 2015 agenciji posredovati zahtevo za izdajo soglasja k izhodiščni ceni toplote. Cilj naloge je izdaja soglasij k izhodiščnim cenam toplote do 30. junija 2016, torej do roka, določenega v metodologiji.

Za izvedbo te naloge so bile opravljene analize poslovanja zavezancev za regulacijo za leti 2014 in 2015 ter presojanje prejetih zahtev za izdajo soglasij k izhodiščnim cenam toplote.

**63**  
odločitev  
o izhodiščnih  
cenah toplote

Do 30. junija 2016 je agencija prejela 59 zahtev zavezancev za regulacijo in pravočasno odločila o 50 zahtevah. Izdala je 47 soglasij k izhodiščnim cenam toplote, od tega 40 soglasij distributerjem z lastno proizvodnjo toplote, eno soglasje distributerju in šest soglasij reguliranim proizvajalcem toplote. Zaradi neuskladenosti zahteve z metodologijo reguliranja je zavrnila eno soglasje, zaradi nepravočasne odprave pomanjkljivosti zahteve pa je dve zahtevi zavrnila. Od 1. julija 2016 do konca leta 2016 je agencija odločila še o sedmih zahtevah; izdala je štiri soglasja k izhodiščnim cenam toplote, dve zahtevi je zavrnila in eno zavrnila.

Po 30. juniju 2016 je agencija prejela še pet novih zahtev za izdajo soglasja k izhodiščni ceni, od tega je dve rešila do konca leta, tri zahteve pa so zaradi razlogov na strani zavezancev še v postopku izdaje soglasja k izhodiščni ceni. Skupno je bilo konec leta torej v postopku izdaje soglasja še pet zahtev.

Prav tako je v času po 30. juniju 2016 prejela še štiri vloge za obnovo postopka in vse rešila do konca leta 2016.

#### Spremljanje prilagajanja izhodiščnih cen toplote

Zavezanci za regulacijo so imeli po prehodnih določbah Akta o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje možnost do 30. julija 2016 prilagajati izhodiščne cene toplote spremembam upravičenih stroškov. Zavezanci za regulacijo so agencijo obvestili o spremembi na enotnem obrazcu, ki ga je pripravila agencija. Tudi po izdaji soglasja k izhodiščnim cenam toplote so lahko zavezanci izhodiščno ceno toplote prilagajali spremembam upravičenih stroškov. Zaradi lažjega in učinkovitejšega nadzora nad prilagajanjem izhodiščnih cen toplote je agencija za potrebe spremljanja prilagajanja izhodiščnih cen toplote v skladu z metodologijo pripravila in na svoji spletni strani objavila obrazec, ki omogoča sistemsko spremljanje načrtovanih upravičenih stroškov distributerja toplote ali reguliranega proizvajalca toplote in vzročno povezanih načrtovanih upravičenih prihodkov ter njihovih različnih tarifnih sistemov. Agencija je spremljala in analizirala spremembe izhodiščnih cen toplote zavezancev za regulacijo zaradi spremembe upravičenih stroškov.

**111**  
obvestil o spremenjeni  
izhodiščni ceni toplote

Spremljanje in analiziranje prejetih obvestil je pomemben dejavnik pri presoji ustreznosti predlagane izhodiščne in povprečne cene v zahtevi za izdajo soglasja k izhodiščni ceni toplote. Spremenjene izhodiščne cene toplote se nanašajo predvsem na spremenjeno ceno energenta za proizvodnjo toplote.



## Spremljanje in analiziranje poslovanja zavezancev za regulacijo

Agencija na podlagi letnih podatkov o poslovanju zavezancev za regulacijo analizira njihovo poslovanje z namenom ugotavljanja ustreznosti načrtovanega poslovanja v zahtevi za izdajo soglasja k izhodiščni ceni. S tem namenom je potekalo usklajevanje podatkov o poslovanju za leto 2015 ter izvajanje analiz poslovanja za to leto za zavezance, ki opravljajo dejavnost distribucije in/ali proizvodnje toplote.

## Spremembe akta o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje

Agencija je v letu 2015 skladno z zahtevo EZ-1 oblikovala Akt o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje, s čimer je zagotovila pravno podlago za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje. Akt je v letu 2016 dvakrat spremenila.

Prvo spremembo akta je agencija pripravila v delu, ki se nanaša na oblikovanje cene toplote za reguliranega proizvajalca toplote. Z njo je zagotovila izenačitev strukture cene toplote reguliranega proizvajalca toplote s strukturo cene distributerja toplote z lastno proizvodnjo toplote. Z drugo spremembo pa je v aktu odpravila pomanjkljivosti pri zapisu besedil določenih členov na podlagi ugotovitev iz postopka izdajanja soglasij k izhodiščnim cenam toplote in prilagajanju cen toplote.

### 2.1.1.6 Toplota in drugi energetski plini

#### Analiza cen toplote

Agencija je na podlagi tretjega odstavka 311. člena EZ-1 pripravila analizo cen toplote na podlagi poročil distributerjev in drugih pridobljenih podatkov. Analiza je bila pripravljena ob upoštevanju interne metodologije določitve značilnega odjemalca toplote in objavljena na spletni strani agencije.

#### Sistemska obratovalna navodila za distribucijske sisteme toplote

Distributerji toplote, ki opravljajo dejavnost distribucije toplote v okviru gospodarske javne službe, morajo pripraviti sistemska obratovalna navodila za distribucijski sistem toplote in jih podati agenciji v soglasje. Glede na število distribucijskih sistemov je agencija v letu 2016 pričakovala 49 vlog, dejansko pa je bilo podanih 36 vlog za izdajo soglasja. Distributerje toplote, ki svojih sistemskih obratovalnih navodil še niso podali v soglasje, je agencija sprotno pozivala k oddaji vloge. Postopki izdaje soglasij so bili zahtevni zaradi obsežnosti usklajevanj z distributerji. Do konca leta je bilo izdanih devet soglasij.

### 2.1.2 Razvoj regulative in uvajanje novih tehnologij

#### 2.1.2.1 Pametna omrežja in napredna merilna infrastruktura

#### Izvedba kvalifikacijskega postopka za uvrstitev pilotnih projektov na področju pametnih omrežij v shemo izvedbenih spodbud

Agencija je izvedla načrtovanje internega procesa ocenjevanja vlog za spodbude na področju investicijskih (finančna spodbuda) in pilotnih projektov (izvedbena spodbuda) ter procesov spremljanja teh projektov. Obravnavali in ocenili smo tri vloge družbe SODO, d.o.o., za uvrstitev štirih projektov na področju pametnih omrežij v shemo izvedbenih spodbud, ki omogočajo uporabo dinamične omrežinske tarife za prilagajanje odjema. Poročilo o oceni kvalificiranih projektov je bilo objavljeno na spletni strani agencije. V shemo izvedbenih spodbud sta se v regulativnem obdobju 2016–2018 na podlagi ocene agencije kvalificirala dva pilotna projekta, ki jih bo agencija spremljala skladno s svojo metodologijo.

---

9

*izdanih soglasij  
k sistemskim obratovalnim  
navodilom za distribucijske  
sisteme toplote*

---

2

*pilotna projekta SODO  
kvalificirana v shemo  
izvedbenih spodbud na  
področju prilagajanja  
odjema*

## **Nadzor nad implementacijo in izvajanjem kvalificiranih pilotnih projektov na področju pametnih omrežij**

Za nadzor nad izvajanjem kvalificiranih pilotnih projektov je agencija vzpostavila sistem nadzora, opredelila ključne kazalnike učinkovitosti projektov ter izvedla priprave na operativno izvajanje nadzora. Na podlagi spremljanja pilotnih projektov bo agencija po potrebi prilagodila metodologijo reguliranja za naslednji regulativni okvir in s tem še nadalje sistematično spodbujala oziroma pospeševala uvajanje novih tehnologij v elektroenergetska omrežja s ciljem izvajanja učinkovitih ukrepov za prehod v nizkoogljično družbo.

## **Razvoj metodologije reguliranja pametnih omrežij in z njimi povezanih novih energetske storitve**

Agencija je opredelila ukrepe na področju uvajanja pametnih omrežij, ki jih je smiselno upoštevati pri njihovem uvajanju v Sloveniji. Pomembna je opredelitev parametrov učinkovitosti (v nadaljevanju KPI), na podlagi katerih bo agencija izvajala t. i. »output based« reguliranje ter zagotavljala pogoje za uporabo teh parametrov v regulaciji. Agencija bo v nadaljevanju izvedla študijo izvedljivosti izračunavanja KPI za potrebe »output-based« reguliranja pametnih omrežij, ki bo služila kot orodje za spremljanje učinkovitosti projektov na tem področju ter kot izhodišče za izdelavo metodologije za reguliranje pametnih omrežij v regulativnem okviru 2019–2021.

## **Vzpostavitev pogojev za stroškovno učinkovito uvajanje naprednega sistema merjenja**

Nadzor nad uvajanjem pravil in strokovnih podlag za uvajanje naprednih sistemov merjenja ter zakonitostjo izvajanja obveznosti iz zakonodaje so bile najpomembnejše naloge agencije na tem področju. Pri njihovem udejanjanju smo sodelovali z elektrodistribucijskimi podjetji, družbo SODO, Ministrstvom za infrastrukturo, Informacijskim pooblaščenecem in Javno agencijo Republike Slovenije za varstvo konkurence. Nezakonito stanje smo ugotovili na področju uveljavitve minimalnih tehničnih zahtev za merilno opremo, na podlagi katerega je bilo izvajano tudi javno naročanje. Agencija je zato družbi SODO naložila izvedbo ustreznih korektivnih ukrepov, s čimer je bil ponovno vzpostavljen zakonit okvir za uvajanje naprednega sistema merjenja. Ustrezno je bil popravljen tudi načrt uvajanja naprednega sistema merjenja v Sloveniji, ki ga je SODO izdelal na podlagi vladne uredbe. Agencija je sodelovala tudi v javni obravnavi osnutka sistemskih obratovalnih navodil distribucijskega omrežja in pripravila predloge za njihovo izboljšanje.

## **Zagotavljanje kibernetске varnosti v elektroenergetskem sistemu**

Na podlagi priporočil CEER in Agencije Evropske unije za varnost omrežij in informacij (v nadaljevanju ENISA) ter v sodelovanju z deležniki na nacionalni ravni (Gospodarska zbornica Slovenije, Sekcija za izmenjavo podatkov na energetske trgu – v nadaljevanju IPET) in na ravni EU je agencija izvajala različne usmerjevalne aktivnosti na tem področju, usmerjevalno pa je delovala tudi s prispevki na strokovnih konferencah in z organizacijo strokovnih posvetovanj. Zelo odmevna je bila organizacija prvega posveta o kibernetски varnosti v energetske sektorju v Sloveniji.

V agenciji smo proučili strokovne podlage Evropske komisije na področju uvajanja najboljših razpoložljivih praks pri uvajanju sistema naprednega merjenja ter Direktivo NIS 2016/1148 o ukrepih za visoko skupno raven varnosti omrežij in informacijskih sistemov v Uniji ter pripravili smernice agencije na področju kibernetске varnosti elektroenergetskega sistema. Izdelan je bil tudi vprašalnik z naslovom Ki-

bernetска varnost napredne merilne infrastrukture in pametnih števecov, na podlagi katerega bo agencija opravila analizo stanja na tem področju, naslovnikom pa bo posredovan v začetku leta 2017.

### **2.1.2.2 Elektromobilnost**

Skladno z modelom Aktivno reguliranje energetske dejavnosti prihodnosti (v nadaljevanju AREDOP) je bil izveden posvetovalni postopek za pripravo smernic agencije glede trajnega in učinkovitega razvoja elektromobilnosti. Narejena je bila tudi analiza modelov obračuna storitev polnjenja, ki jih izvajajo

*Prvi posvet in priprava smernic agencije o kibernetски varnosti v energetske sektorju v Sloveniji*

upravljavci polnilne infrastrukture. Na tej podlagi je bil nato pripravljen dokument z usmeritvami agencije na področju elektromobilnosti, ki je bil objavljen januarja 2017. Prav tako je bil pripravljen osnutek stališč agencije, ki se nanašajo na regulatorne vidike elektromobilnosti, in sicer glede nadgradnje metodologije reguliranja na področju pametnih omrežij ter odločanja o posebnih sistemskih omrežinskih tarifah za odjem iz hitrih javnih polnilnic.

---

*Dokončan posvetovalni postopek in pripravljene smernice na področju elektromobilnosti*

### 2.1.2.3 Izmenjava podatkov na energetske trgu

#### **Harmonizacija procesov elektronske izmenjave podatkov na trgu z energijo na nacionalni, regionalni in ravni Unije**

Vzpostavljanje pogojev za harmonizacijo modelov procesov izmenjave podatkov na področju trga novih energetskih storitev je bilo tudi v središču dejavnosti slovenskega regulatorja. Agencija je aktivno sodelovala v organizaciji za standardizacijo izmenjave podatkov na energetskih trgih (v nadaljevanju eBIX – European forum for energy Business Information eXchange) na področju harmonizacije procesov izmenjave podatkov na trgu z energijo ter v Sekciji IPET s poudarkom na informacijski varnosti. Pripravljen je bil osnutek projektnega načrta delovne skupine eBIX na ravni EU, pomembna pa je tudi vključitev vloge agregatorja v harmoniziran model vlog na trgu z energijo. Pomembno je bilo še informiranje deležnikov glede dobrih praks, smernic in direktiv v pripravi.

#### **Uveljavljanje uporabe standardiziranih identifikatorjev entitet v elektronski izmenjavi podatkov na trgu z energijo**

Agencija je pripravila Akt o spremembah akta o identifikaciji entitet v izmenjavi podatkov na trgu z energijo, na podlagi katerega so dobavitelji odpravili slabe prakse večkratne identifikacije merilnega mesta in tudi poenotili poimenovanje identifikatorjev. Družba SODO pa je posodobila določene dokumente za elektronsko izmenjavo podatkov s standardiziranimi identifikatorji.

Na podlagi nadzornega postopka so bili naloženi korektivni ukrepi nekaterim dobaviteljem električne energije, ki so še vedno izvajali slabe prakse z zavajajočo večkratno identifikacijo istih ključnih entitet v procesu menjave dobavitelja. To je oviralo menjavo dobavitelja, povzročalo nezaupanje v delovanje maloprodajnega trga, povzročalo nenačrtovane stroške pri izvajanju gospodarske javne službe sistemskega operaterja distribucijskega omrežja, poslovno škodo pri dobaviteljih ter zmanjševalo koristi po izvedeni menjavi dobavitelja pri odjemalcu. Dobavitelji so na zahtevo agencije odpravili slabe prakse večkratne identifikacije merilnega mesta in poenotili poimenovanje identifikatorjev.

---

*Poenotenje poimenovanja identifikatorjev merilnih mest*

### 2.1.3 Zagotavljanje zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom

Na področju zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom je agencija v letu 2016 sodelovala z Ministrstvom za infrastrukturo pri komentiranju in pripravi vsebin, ki jih je predlagala Evropska komisija v procesu spreminjanja in dopolnjevanja Uredbe 994. Spremenjena in dopolnjena uredba bo uvedla regionalni pristop k zagotavljanju zanesljive oskrbe. Predlog Evropske komisije uvaja regionalne ocene tveganj ter usklajen pristop k preventivnim ukrepom in ukrepom za izredne razmere. Predlog uredbe predvideva novosti pri pridobivanju podatkov o sklenjenih pogodbah trgovcev in dobaviteljev ter uvaja solidarnostne mehanizme med državami članicami.

V letu 2016 je agencija izvedla obvezno dvoletno posodobitev pravil za zagotavljanje preventivnih ukrepov in ukrepov za izredne razmere. S tem namenom je pripravila projektno nalogo za ugotavljanje tveganj, ki jih je treba obvladovati s pravili. Na podlagi projektne naloge in priporočil Evropske komisije je bilo ugotovljeno, da je treba preventivni načrt ukrepov posodobiti le z manjšimi dopolnitvami. Posvetovanje s podjetji plinskega gospodarstva in ustreznimi združenji, ki predstavljajo interese gospodinjstev in industrijskih odjemalcev plina, ter s pristojnimi organi sosednjih držav je bilo izvedeno v letu 2016, ustrezno posodobljena pravila pa so bila sprejeta v januarju 2017.

## 2.1.4 Spodbujanje proizvodnje elektrike iz obnovljivih virov energije in v soproizvodnji z visokim izkoristkom

### 2.1.4.1 Deklaracije za proizvodne naprave

Agencija na zahtevo proizvajalcev izdaja deklaracije za proizvodne naprave, ki proizvajajo električno energijo iz obnovljivih virov (v nadaljevanju OVE) in v soproizvodnji električne energije in toplote z visokim izkoristkom (v nadaljevanju SPT). Veljavna deklaracija za proizvodno napravo izkazuje, da električna energija, proizvedena v tej napravi, ustreza proizvodnji električne energije iz OVE oziroma v SPT, kar je pogoj za izdajo potrdil o izvoru. Informacije o proizvodnih napravah z veljavno deklaracijo so dostopne v registru deklaracij, objavljenem na spletni strani agencije.

**11**  
vlog za izdajo deklaracij  
za nove elektrarne na  
OVE in SPT

V letu 2016 je agencija prejela 1078 vlog za izdajo deklaracije in izdala 919 deklaracij za proizvodne naprave. Večina deklaracij je bila izdana za proizvodne naprave, ki so že vpisane v register deklaracij, in le 11 deklaracij za nove proizvodne naprave. Od tega je bilo 546 deklaracij izdanih za sončne elektrarne ter 342 za naprave s soproizvodnjo električne energije in toplote z visokim izkoristkom. Za večino teh novih naprav so proizvajalci sklenili pogodbe o uporabi sistema pred 22. septembrom 2014, kar je bil po določbah EZ-1 pogoj za tako imenovano uvrstitev v podporno shemo po starem. Ob koncu poročevalskega obdobja je bilo pri agenciji v obravnavi 150 vlog za izdajo deklaracije, predvsem za naprave, ki so že bile vpisane v register deklaracij.

Tako kot leto pred tem tudi v letu 2016 ni bilo aktivnega nameščanja oziroma gradnje novih naprav, kar je bilo predvsem posledica neizvajanja podporne sheme za OVE in SPT. To je zaskrbljujoče tudi v luči zastavljenega 39,9-odstotnega ciljnega deleža električne energije, proizvedene iz OVE, v končni bruto rabi električne energije do leta 2020.

### 2.1.4.2 Potrdila o izvoru

Agencija na zahtevo proizvajalcev, ki proizvajajo električno energijo v proizvodnih napravah z veljavno deklaracijo, izdaja potrdila o izvoru. Slednja izkazujejo, da je električna energija, proizvedena iz OVE oziroma v SPT. Agencija na zahtevo proizvajalcev izdaja potrdila o izvoru, ki se uporabljajo za dokazovanje porekla dobavljene električne energije končnim odjemalcem. Končni odjemalec lahko iz razveljavljene ga potrdila o izvoru med drugim razbere količino, podatke o proizvodni napravi, obdobje proizvodnje in vir električne energije. Potrdilo o izvoru se izda v elektronski obliki v za to predvidenem registru potrdil o izvoru, ki ga vodi agencija. Register omogoča izvajanje trgovanja oziroma transakcij s potrdili o izvoru na domačem in tujih trgih.

V letu 2016 je agencija izdala za 3959 GWh potrdil o izvoru, ki so bila razveljavljena (unovčena) na domačem in tujih trgih. Zahtevke za izdajo je podalo 11 podjetij, med njimi tudi tisti dobavitelji električne energije, ki so po pooblastilu zahtevali izdajo potrdil o izvoru za preko 1000 proizvajalcev, od katerih odkupujejo električno energijo. Potrdila o izvoru so bila izdana za električno energijo, proizvedeno v 1475 različnih proizvodnih napravah. Potrdila tistih proizvajalcev, ki so vključeni v podporno shemo in prejemajo podporo kot zagotovljen odkup, agencija na podlagi EZ-1 prenese na Center za podpore. Vsi drugi proizvajalci lahko s svojimi potrdili prosto razpolagajo, ne glede na to, ali so prejemniki podpor za električno energijo. Agencija za namen izdaje, nadaljnjih transakcij in razveljavitve potrdil vodi register potrdil o izvoru ter skrbi za učinkovito in zanesljivo upravljanje vseh transakcij s potrdili v registru. Register omogoča izvajanje trgovanja oziroma transakcij s potrdili o izvoru na domačem in tujih trgih.

### 2.1.4.3 Prikaz sestave proizvodnih virov energije na računu dobaviteljev

V skladu z 42. členom EZ-1 je agencija zadolžena, da s splošnim aktom podrobneje predpiše način določanja deležev posameznih proizvodnih virov dobavitelja v preteklem koledarskem letu in način njihovega prikazovanja. Akt o načinu določanja deležev posameznih proizvodnih virov električne energije in načinu njihovega prikazovanja, ki je v celoti veljal ob začetku leta 2016, ni ustrezno vseboval vseh potrebnih določil EZ-1. Zato je agencija v marcu 2016 pripravila novo verzijo akta, v katero so bila v celoti prenesena vsa relevantna določila EZ-1. V to verzijo je vključila tudi nekatere manj nujne spremembe,

kot sta opustitev možnosti dokazovanja deleža iz OVE s certifikati RECS (od konca leta 2014 se več ne izdajajo) in terminološka uskladitev z EZ-1.

Tudi v letu 2016 je agencija določila preostalo sestavo proizvodnih virov za predhodno leto. V ta namen je zbrala vse podatke o transakcijah s potrdili o izvoru v obdobju od 1. aprila 2015 do 31. marca 2016 in jih posredovala združenju AIB, ki je na podlagi prejetih podatkov od pristojnih organov za objavo sestave proizvodnih virov vseh evropskih držav izračunal evropsko preostalo sestavo proizvodnih virov. Ta je poleg slovenske proizvodne statistike predstavljala vhodni podatek za izračun preostale sestave proizvodnih virov za Slovenijo, ki jo mora agencija na svojih spletnih straneh objaviti do konca maja.

#### 2.1.4.4 Podpore za električno, proizvedeno iz obnovljivih virov energije in v sproizvodnji z visokim izkoristkom

Agencija je pooblaščenca za dodeljevanje podpor proizvajalcem električne energije, proizvedene iz obnovljivih virov in v sproizvodnji z visokim izkoristkom. Po uveljavitvi EZ-1 je podpora za nove proizvodne naprave možno dodeliti le tistim proizvajalcem, katerih projekti proizvodnih naprav so predhodno izbrani na javnem pozivu. Agencija je prvi javni poziv investitorjem za prijavo projektov proizvodnih naprav OVE in SPTE lahko objavila šele decembra 2016, saj so šele konec novembra bili izpolnjeni vsi pogoji za objavo poziva. Med drugim je Evropska komisija izdala sklep, s katerim je potrdila spremembo podporne sheme za združljivo z notranjim trgom, konec novembra pa je Vlada Republike Slovenije uveljavila še nov podzakonski akt o podporah.

Tako je agencija sredi decembra 2016 v medijih objavila javni poziv investitorjem za prijavo projektov proizvodnih naprav OVE in SPTE za vstop v podporno shemo, v okviru katerega je razpisala 10 milijonov evrov sredstev, kot so bila za leto 2016 opredeljena v Energetski bilanci Republike Slovenije, in na način, kot ga določa uredba. Cilj objavljenega poziva je učinkovita spodbuda investitorjem in s tem nadaljnji razvoj podporne sheme. Celotno besedilo javnega poziva je bilo objavljeno na spletni strani agencije.

Čeprav novih vstopov v podporno shemo, tudi na podlagi prehodne določbe 535. člena EZ-1, v letu 2016 ni bilo veliko, je bilo vodenih 225 postopkov v zvezi z dodelitvijo podpor proizvajalcem, katerih proizvodne naprave so že bile uvrščene v sistem podpor, prišlo pa je do sprememb, ki so zahtevale ponovno odločanje o podpori (spremembe individualno določenih stroškov proizvodnje, spremembe vrste podpore, dodelitev podpor proizvajalcem, ki so lastniki »pretežno novih« proizvodnih naprav, in podobno). V 95 primerih je agencija odločbe o dodelitvi podpor razveljavila, predvsem zaradi sprememb v lastništvu proizvodnih naprav prejemnikom, ki pogojev za dodelitev podpore niso več izpolnjevali. Slednje ni povzročilo trajnega izpada izplačil za električno energijo, proizvedeno v teh napravah, saj so podpore pridobili oziroma jih nameravajo pridobiti novi lastniki proizvodnih naprav.

---

**10**  
*milijonov evrov dodatnih sredstev za podpore*

#### 2.1.4.5 Napoved položaja proizvodnih naprav

Z napovedjo položaja proizvodnih naprav na OVE in s SPTE na trgu z električno energijo se določijo referenčna cena električne energije in referenčne cene energentov, in sicer na način, ki ga opredeljuje Uredba o pravilih za pripravo napovedi položaja proizvodnih naprav na obnovljive vire energije in s sproizvodnjo z visokim izkoristkom na trgu z električno energijo (Uradni list RS, št. 83/09 in 94/11).

Agencija je pripravila in v novembru objavila referenčno ceno električne energije, ki se uporabi v izračunu višine obratovalnih podpor električni energiji, proizvedeni iz OVE in v SPTE v letu 2017, ter referenčne cene zemeljskega plina, lesne biomase in koruzne silaže, ki se uporabijo pri določitvi vrednosti spremenljivega dela referenčnih stroškov proizvodnje, veljavnih v letu 2017, v sistemu podpor elektriki, proizvedeni iz OVE in v SPTE.

#### 2.1.4.6 Nadzor nad imetniki deklaracij in prejemniki podpor

Agencija je z EZ-1 in podzakonskimi predpisi, ki urejajo izdajo potrdil o izvoru in dodelitev deklaracij za proizvodne naprave ter dodeljevanje podpor za električno energijo, proizvedeno iz obnovljivih virov energije in v soprodukciji z visokim izkoristkom, pooblaščen za izvajanje nadzora nad imetniki deklaracij in prejemniki podpor.

Z navedenim nadzorom nad imetniki deklaracij pooblaščen osebe agencije preverjajo, ali proizvodne naprave, ki proizvajajo elektriko iz OVE in v SPTe, za katere so proizvajalci pridobili deklaracijo za proizvodno napravo, obratujejo in so vzdrževane tako, da to ne spreminja pogojev iz dodeljene deklaracije.

Pri prejemnikih podpor pa pooblaščen osebe agencije preverjajo, ali ti v času veljavnosti odločbe o dodelitvi podpore ves čas izpolnjujejo pogoje za upravičenost do podpore, kot je opredeljena v odločbi. Pri tem se pooblaščen osebe agencije opirajo predvsem na zakonske določbe, ki določajo pogoje za dodelitev podpore.

---

## 309

*nadzornih postopkov  
nad imetniki deklaracij in  
prejemniki podpor*

V letu 2016 je agencija uvedla 309 nadzornih postopkov nad imetniki deklaracij in prejemniki podpor. Med navedenimi nadzornimi postopki je bilo v sedmih primerih ugotovljeno, da je dejanska nazivna električna moč proizvodne naprave presežala tisto, ki je bila z verodostojnimi dokumenti izkazana ob pridobitvi deklaracije.

Ugotovljene kršitve pogojev iz dodeljenih deklaracij so bile ustrezno odpravljene oziroma so v fazi odprave. Pri osmih imetnikih deklaracij so parametri obratovanja še v preverjanju. V ostalih primerih pri preverjanju ustreznosti proizvodnje in doseženih izkoristkov kot tudi pri vseh drugih izvedenih nadzorih ni bilo ugotovljenih kršitev oziroma odstopanj od pogojev dodeljene deklaracije ali podpore, ki bi zahtevale nadaljnje ukrepanje.

Med nadzornimi postopki pri prejemnikih podpor je bilo tudi ugotovljeno, da so v številnih primerih dejanske investicijske vrednosti na kW inštalirane nazivne električne moči proizvodnih naprav precej manjše kot referenčne investicijske vrednosti, predvsem v primeru sončnih elektrarn, nameščenih od začetka leta 2010 do julija 2012, in tudi pri soprodukcijah enotah na fosilne energente.

#### 2.1.5 Učinkovita raba energije

Agencija na podlagi 321. člena EZ-1 spremlja in nadzira izvajanje ukrepov za doseganje prihrankov energije pri zavezancih. Do konca aprila mora pripraviti in objaviti poročilo o prihrankih energije, ki so jih zavezanci dosegli v preteklem letu. Zavezanci za doseganje ciljnih prihrankov energije so dobavitelji elektrike, plina, toplote, tekočih in trdnih goriv končnemu odjemalcu.

##### 2.1.5.1 Poročanje o doseženih prihrankih in preverjanje izvedenih ukrepov za izboljšanje energetske učinkovitosti

V letu 2016 je bilo poročanje izvedeno prvič, in sicer so morali zavezanci agenciji poročati, koliko prihrankov energije so dosegli v letu 2015. Agencija je pripravila analizo realiziranih prihrankov zavezancev in jo v obliki poročila objavila na svoji spletni strani.

Poročilo o doseženih ciljnih prihrankih energije za leto 2015 je oddalo 183 zavezancev. Višina ciljnega prihranka energije je za to leto je znašala 0,25 odstotka prodane energije v letu 2014, kar je 126 GWh.

Zavezanci so z izvajanjem ukrepov dosegli 502 GWh prihranka in tako ciljni prihranek energije presežli za 376 GWh. S tem so izpolnili svojo zakonsko obveznost, pomembno pa je poudariti, da so prikazani prihranki energije izračunani skladno z uveljavljenimi metodami in da ne gre za izmerjene podatke.

---

## 502

*GWh prihrankov  
dobaviteljev energentov  
v letu 2015*

Agencija je v okviru identifikacije zavezancev in izvedbe poročanja naletela na vrsto težav, ki izhajajo iz opredelitve zavezancev in iz določb izvedbenih aktov, to je iz Uredbe o obveznih prihrankih energije in Pravilnika o metodah za določanje prihrankov energije. O tem je seznanila tudi pristojno ministrstvo. Ključen problem

je v identifikaciji zavezancev, saj v Sloveniji ni enotnega registra dobaviteljev energentov, ki dobavljajo energijo končnim odjemalcem, niti druge ustrezne evidence, iz katere bi lahko opredelili vse zavezance za doseganje prihrankov končne rabe energije. Problematična je predvsem identifikacija dobaviteljev trdnih goriv. Posledično so se s številnimi težavami pri doseganju obveznega prihranka energije sreče-



vali tudi zavezanci, kar je agencija ugotovila v času njihovega poročanja o doseženih prihrankih. Zato je septembra organizirala dobro obiskano in odzivno strokovno srečanje, namenjeno prav zavezancem, na katerem smo želeli razjasniti nastale težave in najti rešitve.

Agencija je začela tudi preverjati realizirane prihranke zavezancev s ciljem, da preveri pravilnost poročanih podatkov o doseženih prihrankih glede na dejansko dosežene. Namen preverjanja je predvsem zagotoviti poročanje o dejansko doseženih prihrankih in preprečiti njihovo dvojno prikazovanje.

## 2.1.6 Nadzor nad delovanjem trga z električno energijo in zemeljskim plinom

### 2.1.6.1 Izvajanje monitoringa energetskih trgov

#### Registracija tržnih udeležencev na trgu z elektriko in zemeljskim plinom v CEREMP skladno z uredbo REMIT

Agencija je izvajala proces registracije vključno s posodabljanjem in validacijo podatkov ter pri tem uporabnikom zagotavljala vso potrebno podporo. V centralni evropski register tržnih udeležencev (CEREMP) smo registrirali 11 novih tržnih udeležencev ter validirali in potrdili vse zahteve za posodobitev podatkov. Do konca leta 2016 se je registriralo približno 80 odstotkov vseh zavezancev.

Vsem registriranim udeležencem je agencija omogočila izpolnjevanje obveznosti poročanja skladno z uredbo REMIT. Posredno je bilo s tem omogočeno spremljanje veleprodajnega trga v smislu preprečevanja zlorab in manipulacij na ravni EU s ciljem odjemalcem zagotavljati korektne cene energije. Agencija v sodelovanju z ACER zagotavlja zaupanja vredno okolje, infrastrukturo in procese, s katerimi izvaja nadzor nad trgovanjem.

#### Spremljanje izpolnjevanja obveznosti po uredbi REMIT

Agencija je spremljala izpolnjevanje obveznosti tržnih udeležencev po 4. in 15. členu uredbe REMIT. Na podlagi analize stanja smo izvajali aktivnosti, s katerimi želimo izboljšati zavedanje o obveznostih tržnih udeležencev skladno s to uredbo. Agencija je bila osredinjena na osebe, ki se v okviru svoje dejavnosti dogovarjajo o transakcijah (PPAT), zato je večina aktivnosti potekala z borzo BSP Southpool in večjimi trgovci, ki morajo vzpostaviti interne nadzorne mehanizme in obveščanje nadzornih organov.

Pripravljen, usklajen in podpisan je bil sporazum o sodelovanju z borzo BSP Southpool, ki je temelj za aktivno sodelovanje med to borzo in agencijo pri nadzoru veleprodajnega trga. Vzpostavljeno sodelovanje z BSP Southpool omogoča izkoriščanje sinergij pri implementaciji monitoringa trga, borza pa je na podlagi priporočil agencije začela izvajati interne aktivnosti za nadgradnjo nadzornih mehanizmov trgovanja.

#### Vzpostavitev izmenjave podatkov za spremljanje izravnalnega trga na ravni transakcij

Spremljanje izravnalnega trga z vidika uredbe REMIT je prepuščeno nacionalnim regulatorjem. ACER podatkov ne zajema, zato morajo ti vzpostaviti ločeno izmenjavo podatkov z virom informacij. Zaradi izpolnitve zahtev ACER glede informacijske varnosti je agencija z Borzenom začela izvajati projekt, v okviru katerega bomo določili način izmenjave in formata podatkov ter zagotovili redno izmenjavo realnih podatkov. Pridobljeni so bili testni podatki, kar omogoča začetek analize podatkov.

#### Sodelovanje v preiskavah REMIT

Agencija je aktivno sodelovala z ACER in drugimi regulatorji pri izvajanju preiskav kršitev uredbe REMIT skladno z njenim 16. členom. Pridobljeni so bili vsi potrebni podatki, izvedene analize ter priprava vmesnih ugotovitvenih poročil za ACER v posameznih postopkih. V okviru navedenih postopkov smo validirali učinkovitost internih procesov in izvedli optimizacije.

---

**80**  
odstotkov  
vseh zavezancev  
registriranih do  
konca leta 2016

---

*Prvič aktivno  
sodelovanje  
v preiskavah na  
podlagi uredbe REMIT*

*Agencija v skupini prvih sedmih regulatorjev EU, ki so si pri ACER zagotovili dostop do podatkov o trgovanju v okviru uredbe REMIT*

## **Presoja skladnosti informacijske varnosti agencije z zahtevami ACER**

Priprava na presajo je zajemala pripravo dokumentacije in angleških povzetkov za presojevalce. Agencija je uspešno prestala presajo ACER, ki ji je sicer, tako kot tudi drugim regulatorjem, ki so dosegli skladnost, naložil izvedbo manjših korektivnih ukrepov z določenimi roki za njihovo izvedbo. S tem se je slovenski regulator uvrstil v skupino prvih sedmih regulatorjev EU, ki so si s svojo rešitvijo izvajanja informacijske varnosti zagotovili dostop do podatkov o trgovanju v okviru uredbe REMIT.

## **Sodelovanje v delovnih skupinah ACER in CEER ter regionalno sodelovanje na področju izvajanja uredbe REMIT**

Agencija je tudi v letu 2016 nadaljevala sodelovanje s sektorskimi regulatorji v regiji in z ACER. Z njim smo sodelovali v naslednjih delovnih skupinah: ACER Market Integrity and Transparency Working Group (AMIT WG), REMIT IT Management & Governance Task Force (RITMG TF, vodenje skupine skupaj z Nemci), RITMG Security Subgroup, REMIT Coordination Group (REMIT CG), Market Data Reporting Standing Committee (MDR SC), Market Monitoring Standing Committee (MM SC), Security Implementation Group (RISIG). S CEER pa smo sodelovali v delovni skupini CEER Market Integrity and Transparency Working Group (CMIT WG). Na regionalni ravni smo nadaljevali dejavnosti za vzpostavitev aktivnega regionalnega sodelovanja pri monitoringu trga; pripravljen in usklajen je bil osnutek multilateralnega sporazuma o sodelovanju med regulatorji (v nadaljevanju MMoU), pripravili pa smo tudi skupna stališča o načinu izmenjave podatkov na podlagi tega multilateralnega sporazuma.

V okviru sodelovanja v delovnih skupinah ACER in CEER smo gradili in utrjevali svoje kompetence ter soustvarjali koncepte in strategije na področju implementacije in izvajanja nadzora trga v okviru uredbe REMIT. Agencija je nastopala tudi v vlogi presojevalca informacijske varnosti drugih regulatorjev (aktivna vloga v RISIG Peer Review). V procesu podpisovanja je tudi regionalni MMoU.

Prizadevanja in dejavnosti za formalizacijo sodelovanja z regulatorji v regiji nam omogočajo lažjo komunikacijo ter izmenjavo podatkov o implementaciji uredbe REMIT, dejavno sodelovanje v vlogi presojevalca pa učinkovito vzdrževanje skladnosti implementacije informacijske varnosti v agenciji.

## **Uvajanje internih poslovnih procesov na področju nadzora trga v domeni uredbe REMIT**

V agenciji smo v letu 2016 uvajali modele procesov monitoringa in preiskav v operativno izvajanje ter vzpostavili pogoje za uporabo orodja CMT (Case Management Tool). Učinkovitost uvedenih procesov testiramo na podlagi testnih in realnih scenarijev, pri čemer sodelujemo z ACER, validiramo pa tudi skladnost delovanja odgovornih oseb, udeleženih v procesih. Po potrebi izvajamo procesne optimizacije. S tem smo zagotovili pogoje za učinkovit prehod v operativno fazo izvajanja uredbe REMIT, ki zahteva učinkovito izvajanje monitoringa trga, nadzora nad zakonitostjo ter izvajanje preiskav v sodelovanju z drugimi regulativnimi organi in ACER.

## **Izvajanje monitoringa trga izven domene uredbe REMIT**

Tudi monitoring trga izven domene uredbe REMIT, ki smo ga izvajali s ciljem zagotavljanja preglednosti maloprodajnega in veleprodajnega trga z energijo, je bil zelo obsežen in zahteven. Metodološko smo spremljali delovanje trgov z elektriko in zemeljskim plinom, predvsem s spremljanjem in beleženjem pomembnejših objav dogodkov pri agregatorjih informacij, izvedena pa je bila tudi analitika podatkov o delovanju trgov z energijo v Sloveniji s sintezo izsledkov. Prizadevali smo si za vplivanje na podzakonske akte, ki urejajo pogoje za delovanje trga, ter pripravili letno poročilo o stopnji preglednosti in konkurenčnosti. V okviru skupne kontaktne točke smo vsem uporabnikom zagotavljali informacije o ponudbah po rednih cenikih na maloprodajnem trgu za gospodinjstvi in mali poslovni odjem. Na podlagi izdelanega predloga spremljanja finančnih kazalnikov podjetij na trgu z energijo, ki jih je mogoče korelirati s tehničnimi kazalniki, agencija pripravlja interno poročilo o poslovanju podjetij na trgu z energijo. Izvedeni so bili končna revizija posodobljene metodologije za spremljanje trga z zemeljskim plinom ter postopna vključitev novih kazalnikov v proces monitoringa trga, nadgrajena je bila tudi metodologija

spremljanja trgov z elektriko. Pripravili smo osnutek četrtnega poročila o delovanju trga z energijo, ki ga agencija namerava začeti objavljati v letu 2017.

## **Analiza implementacije monitoringa trga skladno z uredbo REMIT v obdobju 2011–2016**

V letu 2016 je bila izvedena analiza učinkovitosti implementacije uredbe REMIT, v pripravi pa je prvo samostojno poročilo o aktivnostih agencije na področju spremljanja veleprodajnega energetskega trga po navedeni uredbi. V njem bodo opisane izvedene naloge od uveljavitve uredbe REMIT, tj. od leta 2011, do vključno 2016. V poročilu bodo v ospredju opis izvedenih aktivnosti v preteklih letih, izzivi, ki čakajo agencijo v prihodnosti, in teme, ki zahtevajo posebno pozornost. Del poročila bo javno objavljen v okviru rednih poročil agencije. Navedene aktivnosti so namenjene zagotavljanju preglednosti pri izvajanju nalog po uredbi REMIT, oceni tveganj in tudi zagotavljanju pogojev za interno optimizacijo delovanja agencije na tem področju.

### **2.1.7 Nadzor nad zakonitostjo dela izvajalcev energetske dejavnosti**

Agencija nadzira izvajanje določb EZ-1 s področja trga z elektriko in zemeljskim plinom ter na njegovi podlagi izdanih predpisov in splošnih aktov, razen v primerih ki po tem zakonu spadajo v pristojnost posameznih inšpekcij. Agencija nadzira tudi izvajanje določb uredb Evropske unije s področja notranjega trga z elektriko in zemeljskim plinom. Glede vprašanj s področja postopka nadzora se uporabljajo določbe zakona, ki ureja inšpekcijski nadzor. Agencija vodi postopek nadzora in izreka nadzorne ukrepe po uradni dolžnosti ali v povezavi s prijavo domnevnih kršitev. Odloča tudi o prekrških za kršitve EZ-1 in na njegovi podlagi izdanih predpisov, katerih izvajanje nadzira kot prekrškovni organ v skladu z zakonom, ki ureja prekrške.

Agencija je v letu 2016 izvajala nadzor nad naslednjimi skupinami zavezancev: dobavitelji elektrike in zemeljskega plina, operaterji sistema, elektrooperaterji oziroma pogodbenimi izvajalci dejavnosti distribucijskega operaterja in drugimi izvajalci energetske dejavnosti.

Med drugim je nadzirala:

- zaračunavanje pavšalnih stroškov poslovanja z rednimi ceniki;
- pravni status zaprtega distribucijskega sistema in zakonitost izvajanja oskrbe z električno energijo;
- navajanje številke merilnega mesta in objavo obračunskih postavk na enotnem računu;
- prikaz sestave proizvodnih virov na računih, promocijskem gradivu in spletnih straneh dobaviteljev elektrike končnim odjemalcem;
- zaračunavanje omrežnine končnim odjemalcem;
- skladnost potrjenih pravil in objavljenih pravil operaterja;
- primarno regulacijo frekvence;
- preverjala bistvene sestavine pogodbe o dobavi in splošne pogodbene pogoje dobaviteljev elektrike ter nadzirala postopke menjave dobavitelja oziroma postopke obravnavanja pritožb gospodinjskih odjemalcev elektrike pri dobaviteljih ter objavo veljavnih cen na spletnih straneh;
- preverjala, ali so dokumenti izdani in objavljeni skladno z veljavno zakonodajo.

Agencija je v letu 2016 na novo odprla 45 zadev s področja nadzorov, iz leta 2015 pa jih je prenesla 41. V primerjavi z letom 2015, v katerem je reševala 69 zadev, se je v letu 2016 število postopkov nadzora še povečalo. Od skupno 86 nadzornih postopkov, ki jih je agencija obravnavala v letu 2016, je 59 postopkov nadzora uvedla po uradni dolžnosti, 27 zadev pa je odprla na podlagi prejetih prijav. Kar 72 zadev se je nanašalo na področje električne energije, 14 pa na področje zemeljskega plina. V letu 2016 je bilo 39 postopkov nadzora zaključenih z izrekom opozorila, v 23 postopkih, v katerih kršitve niso bile ugotovljene, je izdala sklep o ustavitvi postopka. V postopku reševanja je ob koncu leta tako ostalo 24 zadev.

Zaradi kršitev določb EZ-1 je agencija v letu 2016 uvedla en postopek o prekršku, ki pa še ni bil zaključen, je pa iz prejšnjega obdobja rešila en postopek z izrekom opomina.

---

# 86

*postopkov nadzora, od tega 72 zadev s področja električne energije, 14 pa s področja zemeljskega plina*

---

# 39

*izrečenih opozoril v postopkih nadzora*

## 2.1.8 Varstvo pravic odjemalcev

Agencija skrbi za varstvo pravic odjemalcev z:

- zagotavljanjem ustrezne obveščenosti odjemalcev o njihovih pravicah, povezanih z dostopom do omrežij in dobavo elektrike in zemeljskega plina;
- odločanjem v sporih med uporabniki sistema elektrike oziroma zemeljskega plina in operaterji teh sistemov oziroma operaterjem trga z elektriko;
- odločanjem o pritožbah uporabnikov sistema zoper odločbe o izdaji ali zavrnitvi soglasja za priključitev, ki jih izdajajo operaterji sistemov elektrike in zemeljskega plina, in
- nadzorom nad zakonitostjo dela izvajalcev energetske dejavnosti.

### 2.1.8.1 Reševanje sporov

Agencija je stvarno pristojna za odločanje v sporih med uporabniki sistema elektrike oziroma zemeljskega plina in operaterji oziroma operaterjem trga z elektriko, ki se rešujejo v upravnem postopku. V pristojnost agencije sodijo spori, vezani na:

- dostop do sistema;
- obračunan znesek za uporabo sistema;
- kršitve sistemskih obratovalnih navodil;
- ugotavljanje odstopanj in zneske za pokrivanje stroškov izravnave odstopanj ter v zvezi s kršitvami splošnih aktov, ki urejajo odstopanja in njihovo izravnavo, in
- zadeve, za katere tako določa EZ-1 (na primer v sporih, ali je določena oseba zaščiteni odjemalec).

*Število vloženih zadev za reševanje sporov se je v primerjavi z letom 2015 skoraj potrojilo*

Agencija je v letu 2016 prejela v reševanje 28 zahtev za reševanje sporov na prvi stopnji, iz prejšnjega obdobja pa je odločala v petih sporih. Vse zahteve za odločanje so se nanašale na področje električne energije. Večina prejetih zahtev se je nanašala na nestrinjanje z izdanim obračunom oziroma meritvami, na slabo kakovost oskrbe, na neupravičen odjem in onemogočanje dostopa do merilnega mesta.

Od vseh obravnavanih zahtev je agencija ugodila trem zahtevam. V eni zadevi je odločila, da mora distribucijski operater stranki vrniti stroške odklopa in ponovnega priklopa, v drugi pa, da distribucijski operater izvede poračun omrežnine. V tretji je odločila, da stranka ni dolžna plačati računa iz naslova neupravičenega odjema električne energije. V dveh zadevah je agencija zahtevam delno ugodila, in sicer je bilo v eni zadevi ugodeno v delu, ki se je nanašal na obveznost distribucijskega operaterja za izvedbo postopka obračuna, v drugi pa v delu, ki se je nanašal na obveznost distribucijskega operaterja, da odpravi neskladje odklonov napajalne napetosti. V obeh primerih pa sta bili zadevi zavrnjeni v delu, ki se je nanašal na plačilo nadomestila zaradi kršitve zajamčenega standarda kakovosti oskrbe.

**33**  
*zahtev za reševanje sporov na prvi stopnji – vse na področju električne energije*

Pet zahtev strank je agencija zavrnila, in sicer v treh zadevah na področju obračunskih količin elektrike, v eni zadevi glede izplačila nadomestila zaradi kršitve zajamčenega standarda kakovosti oskrbe ter v eni zadevi glede vrnitve kupnine za nakup novega števec. Šest zahtev je agencija zavrgla, in sicer dve zaradi neizvedenega predhodnega postopka, dve zahtevi sta se zavrgli, ker sta bili prepozni, v eni zadevi pa ni šlo za upravno stvar. V eni zadevi je agencija od Upravnega sodišča Republike Slovenije prejela sklep, s katerim je to tožbo tožnika kot nedovoljeno zavrglo in mu dalo dodaten rok za vložitev pritožbe zoper sklep agencije. Zoper to sodbo je agencija vložila pritožbo na Vrhovno sodišče Republike Slovenije, ki je v istem letu pritožbi agencije ugodilo in vrnilo zadevo upravnemu sodišču v ponovno odločanje. Tožnik je sledil napotilu sklepa upravnega sodišča in zoper sklep agencije vložil pritožbo, ki jo je agencija kot nedovoljeno zavrgla. Zoper ta sklep agencije je tožnik ponovno vložil tožbo na upravno sodišče. Ta zadeva se je nanašala na zahtevo za vrnitev sredstev zaradi domnevno premalo plačane podpore za proizvodno napravo v že izdanih odločbah o podpori.

V petih zadevah so stranke umaknile zahtevo, zaradi česar je agencija postopek ustavila, ena zahteva, ki se je nanašala na projektne rešitve, pa je bila odstopljena pristojnemu organu, pooblaščenemu izvajalcu nalog distribucijskega operaterja. Enajst zahtev je bilo konec leta še v reševanju.

V primerjavi z letom 2014, ko je agencija prejela v reševanje 21 zahtev, se je število prejetih zahtev v letu 2015 zmanjšalo za polovico, vendar pa se je v letu 2016, ko je agencija prejela v reševanje 28 zahtev, število vloženih zahtev v primerjavi z letom 2015 skoraj potrojilo. Razlog za povečanje je tem, da se je v letu 2016 vsebina vloženih zahtev razširila predvsem na področje zahtev po nadomestilu zaradi domnevnih kršitev zajamčenih standardov kakovosti in na področje, ki ureja postopke uvajanja naprednih merilnih sistemov.

#### 2.1.8.2 Odločanje o pritožbah

O izdaji ali zavrnitvi soglasja za priključitev na sistem elektrike ali zemeljskega plina odloča operater z odločbo v upravnem postopku. Agencija odloča o pritožbi zoper odločbo o soglasju na drugi stopnji.

V letu 2016 je agencija prejela v reševanje 16 vlog za reševanje pritožb zoper odločbo o izdaji ali zavrnitvi soglasja za priključitev. Poleg navedenih novih zadev je agencija rešila še tri zadeve, in sicer dve, ki ju je v ponovno odločanje vrnilo upravno sodišče, in eno, o kateri je odločala v ponovnem pritožbenem postopku.

Od vseh prejetih pritožb, ki jih je prejela v reševanje, je eno takoj odstopila pristojnemu organu, eno pa je zavrnila. V šestih zadevah je pritožbam ugodila ter jih vrnila organom prve stopnje v ponovno odločanje, in sicer predvsem zaradi neupoštevanja določb Sistemskih obratovalnih navodil distribucijskega operaterja, nerešenih solastniških razmerij na objektih, za katere se je soglasje za priključitev izdajalo, ter zaradi procesnih razlogov. V sedmih zadevah, v katerih je pritožbe zavrnila, je bil vložen upravni spor. Štiri zadeve so še v reševanju.

V primerjavi z letom 2014, ko je agencija prejela 32 vlog za reševanje pritožb zoper odločbo o izdaji ali zavrnitvi soglasja za priključitev, in letom 2015, ko je prejela v reševanje le deset novih vlog, se je v letu 2016 število prejetih vlog ponovno povečalo, vendar ne v tolikšni meri kot leta 2014. Vsebinsko vlog se v primerjavi s prejšnjima letoma ni bistveno spremenila.

#### 2.1.8.3 Skupna kontaktna točka

S skupno kontaktno točko se gospodinjskim in malim poslovnim odjemalcem elektrike in zemeljskega plina zagotavlja dostop do vseh potrebnih informacij glede njihovih pravic, veljavnih predpisov in splošnih aktov za izvrševanje javnih pooblastil ter metod za obravnavo pritožb, ki so jim na voljo v primeru spora z dobaviteljem ali distribucijskim operaterjem.

V skupni kontaktni točki agencija zagotavlja dostop do informacij o:

- primerjavi stroškov oskrbe z električno energijo in zemeljskim plinom,
- pravicah in postopku do priključitve in dostopa do sistema,
- pravicah, povezanih s pogodbo o dobavi,
- pravicah, povezanih z odklopom,
- kakovosti napetosti, zanesljivosti oskrbe ter komercialni kakovosti,
- pravicah do zasilne ali nujne oskrbe,
- pravici do menjave dobavitelja,
- načinih obravnave pritožb v primeru spora z dobaviteljem ali operaterjem distribucijskega sistema,
- veljavnih tarifah omrežnine ter splošno veljavnih pogojih v zvezi z uporabo omrežja,
- oblikovanju cene, obrazložitvi računa in preverjanju pravilnosti mesečnega obračuna dobavljene električne energije po posameznih elementih računa.

Agencija odjemalcem zagotavlja ažuren dostop do časovno aktualnih in točnih informacij z objavami na svoji spletni strani, prav tako pa tudi z ustnim ali pisnim posredovanjem informacij. Skrbeli smo, da so bile informacije za odjemalce ves čas aktualne in da so odražale dejanske razmere na trgu.

V okviru skupne kontaktne agencija zagotavlja preglednost maloprodajnega trga tudi s primerjalnimi storitvami na področju ponudbe na trgu. V ta namen upravljamo spletno aplikacijo Primerjalnik stroškov oskrbe z električno energijo in zemeljskim plinom. Za zagotavljanje ustreznih ravni kakovosti storitev je agencija v letu 2016 sprotno izvajala nadzor nad kakovostjo podatkov o ponudbah za dobavo

---

**19**

*pritožb zoper odločbo  
o izdaji ali zavrnitvi  
soglasja za priključitev*

električne energije in zemeljskega plina, ki jih vnašajo aktualni dobavitelji sami, ter iz priloženih dokumentov (ceniki, splošni pogodbeni pogoji ipd.) preverjala ujemanje posredovanih informacij z javnimi objavami na spletnih straneh dobaviteljev. Ob ugotovljenih odstopanjih ali objavi neažurnih informacij je agencija pozvala odgovorne osebe dobaviteljev k odpravi neustreznih objav oziroma posodobitvi objavljenih ponudb ali pa je v sodelovanju z dobavitelji nepravilnosti odpravila sama.

Odjemalcem je bilo tako zagotovljeno nemoteno obveščanje glede višine stroškov oskrbe na podlagi ponudb dobave po rednih cenikih ter prikaz podrobno razčlenjenih stroškov oskrbe po sestavinah računa. Sočasno so imeli odjemalci popoln vpogled v ponudbo na trgu, ki temelji na rednih cenikih, in so posledično lažje nadzirali tudi druge ponudbe, ki nimajo značilnosti rednega cenika. Primerjalne storitve omogočajo samodejni izračun prihranka ob zamenjavi dobavitelja na letni ravni s ciljem spodbujati odjemalce k izkoriščanju potenciala na trgu. S kakovostnim obveščanjem odjemalcev in zagotavljanjem primerjalnih storitev se zagotavljajo ključni pogoji za delovanje konkurenčnega trga, saj odjemalci s spremljanjem ponudb o dobavi in z menjavami dobavitelja izvajajo pritisk v smeri zniževanja cen oskrbe.

#### 2.1.8.4 Zagotavljanje informacij javnega značaja

Agencija skladno z zakonom, ki ureja dostop do informacij javnega značaja, omogoča pravnim in fizičnim osebam, da pridobijo informacije javnega značaja, ki izvirajo iz delovnega področja agencije in se nahajajo v materializirani obliki. Informacije javnega značaja agencija zagotavlja na dva načina: z objavo na spletu in z omogočanjem dostopa na podlagi individualnih zahtev.

**11**  
zahtev za dostop do  
informacij javnega značaja

Leta 2016 je agencija prejela 11 zahtev za dostop do informacij javnega značaja, od katerih je v devetih zadevah posredovala zaprosene podatke oziroma spletne povezave do objavljenih vsebin, dve zadevi pa sta bili še v reševanju. Zahteve za dostop do informacij javnega značaja so se večinoma nanašale na podatke iz letnih poročil agencije in javno objavljene podatke, vezane na operaterje distribucijskega sistema zemeljskega plina.

#### 2.1.9 Mednarodne dejavnosti agencije

##### 2.1.9.1 Mednarodne obveznosti po zakonodaji EU

Novembra 2016 je Evropska komisija predstavila tako imenovani zimski sveženj ukrepov, s katerimi naj bi bila Evropa še naprej konkurenčna na svetovnih energetskih trgih, ki pa se vedno bolj spreminjajo zaradi prehoda na zelene vire energije. Zakonodajni predlogi s skupnim naslovom Čista energija za vse Evropejce poudarjajo tri glavne cilje: postaviti energetske učinkovitost na prvo mesto, prevzeti vodilno vlogo v energiji iz obnovljivih virov v svetovnem merilu in zagotoviti pošteno obravnavo odjemalcev. Agencija je bila skupaj z drugimi regulatorji pozvana k pregledu in pripravi pripomb in predlogov sprememb dokumentov.

Agencija je v letu 2016 uspešno izpolnjevala svoje obveznosti tudi v mednarodnih organizacijah. Sodelovanje z drugimi energetske regulatorji in organi EU poteka na več področjih. Kot člani Sveta evropskih energetske regulatorjev (CEER) in evropske Agencije za sodelovanje energetske regulatorjev (ACER) smo se udeležili devetih zasedanj generalne skupščine in prav toliko sestankov odbora regulatorjev ACER.

Sodelavci agencije so člani delovnih skupin ACER in CEER. Najbolj aktivno sodelovanje je potekalo v naslednjih skupinah:

- ACER RISIG (Remit Information Security Implementation Group); delo skupine je bilo med drugim usmerjeno v sodelovanje pri pregledih napotkov za presojevalce, obravnavo ugotovitev opravljenih presoj, seznanitve s posodobitvami oziroma spremembami ARIS (ACER REMIT Information System) ter pripravo priporočil za ustaljen potek presoj;
- CEER CS (Cyber Security); sestanki potekajo enkrat na mesec, strokovnjaki za kibernetiko varnost v energetske sektorju pa poročajo o stanju na tem področju v državah članicah in pristojnostih regulatorjev ter izmenjujejo izkušnje s tega področja;
- ACER REMIT IT Management & Governance Task Force; sodelavec agencije je bil tudi v letu 2016 soproedsdujoči skupini, ki se ukvarja s pregledom dela na IT projektih ACER, ki zadevajo tudi delo



nacionalnih regulatorjev. Skupina prav tako pomaga pri definiranju različnih konceptov in postavitvi arhitekture posameznih sklopov IT sistema ACER;

- ACER Monitoring, Integrity and Transparency WG; delo te skupine je namenjeno preglednosti in nadzoru trgovanja z energijo ter medsebojni povezanosti energetske zakonodaje z ustreznimi finančnimi trgi. Skupina je odgovorna tudi za spremljanje vseh političnih ukrepov glede delovanja energetskih trgov in nadzora trgovanja z energijo.

V okviru izpolnjevanja obveznosti in sodelovanja z mednarodnimi organizacijami so se predstavniki agencije udeleževali sestankov, forumov, konferenc, seminarjev in strokovnih srečanj v tujini in Sloveniji. Med drugim so sodelovali na Madridskem forumu za plin in Firenškem forumu za električno energijo, ki ju organizira Evropska komisija, prav tako pa so se udeležili letne konference CEER v Bruslju in konference ACER v Ljubljani.

Agencija mora ACER in Evropski komisiji letno poročati o stanju na trgu. Na podlagi poročil in zbranih podatkov, ki jih regulatorji vnašajo v podatkovno bazo CEER, ACER vsako leto ugotavlja stanje na trgu in oblikuje poročila, priporočila in druge dokumente. Krovno poročilo o stanju na energetskem trgu, Market Monitoring Report, je skupno delo CEER in ACER.

Sodelavci agencije so v okviru poročanja za ACER, Evropsko komisijo, CEER in za izmenjavo dobrih praks med regulatorji poleg omenjene baze podatkov izpolnili več kot 35 različnih vprašalnikov. Na podlagi oddanih vprašalnikov in dela v delovnih skupinah smo nacionalni regulatorji prejeli več različnih poročil, pomembnejša so bila predvsem s področij prihodnosti regulative prenosnih in distribucijskih operaterjev, kibernetске varnosti in neodvisnega statusa evropskih regulatorjev.

---

*V okviru mednarodnega poročanja izpolnjenih več kot 35 vprašalnikov s področja delovanja energetskega trga*

ACER koordinira tudi delo regionalnih pobud in nadzira vzpostavitev regionalnih in čezmejnih projektov, ki se razvijajo v tem okviru. Regionalni trgi so nastali kot posledica pobud Evropske komisije in regulatorjev, da se postopoma doseže enotni trg EU. Regionalno sodelovanje med regulatorji, operaterji prenosnih omrežij in občasno z drugimi udeleženci trga izboljšuje preglednost trga in učinkovitost dodeljevanja čezmejnih prenosnih zmogljivosti. Agencija je v vseh navedenih regijah sodelovala v odborih regulatorjev, implementacijskih skupinah in na drugih zasedanjih deležnikov teh regij.

Slovenija je del naslednjih regionalnih trgov:

- za električno energijo: Srednja vzhodna Evropa (CEE), Srednja južna Evropa (CSE) in Energetska skupnost jugovzhodne Evrope;
- za zemeljski plin: Južna jugovzhodna Evropa (SSE) in Energetska skupnost jugovzhodne Evrope.

#### **2.1.9.2 Druge mednarodne obveznosti in oblike mednarodnega sodelovanja**

Energetska skupnost (Energy Community) deluje pod nadzorom Evropske komisije ter združuje države jugovzhodne Evrope in nekatere njene sosedje, ki so članice EU. Namen njenega delovanja je uvedba in delovanje energetskega trga po enakih pravilih, kot veljajo v EU. Agencija nadaljuje sodelovanje v Energetski skupnosti, predvsem v forumu za zemeljski plin, ki vsako leto poteka v Sloveniji.

Energetska skupnost na področju mediteranske regije, katere del je tudi Slovenija, sodeluje v okviru organizacije MEDREG, ki deluje že od leta 2007. Združuje 24 držav članic in njihovih energetskih regulatorjev, ki si na tem področju prizadevajo vzpostaviti pregleden, stabilen in usklajen zakonodajni okvir za pospeševanje razvoja energetskih trgov ter s tem naložb v infrastrukturo v državah članicah in celotni regiji. Cilji sodelovanja pa so tako kot na ravni EU varstvo potrošnikov, zanesljiva oskrba z energijo in enotni energetski trg v okviru sredozemske energetske skupnosti. MEDREG zelo dobro sodeluje z Evropsko komisijo in CEER.

Agencija je tudi članica Mednarodnega združenja izdajatelja certifikatov za energijo iz obnovljivih virov (AIB – Association of Issuing Bodies). Sodeluje pri sprejemanju pravil in skrbi za sodelovanje Slovenije v harmoniziranem in računalniško podprtem sistemu za mednarodno trgovanje s certifikati za okolju prijazno energijo (EECS – European Energy Certification System). Dejavnost je tudi v združenju eBIX, ki je mednarodna organizacija za standardizacijo izmenjave podatkov na energetskih trgih.

## 2.1.10 Skupne dejavnosti

### 2.1.10.1 Upravljanje s kadrovskimi viri

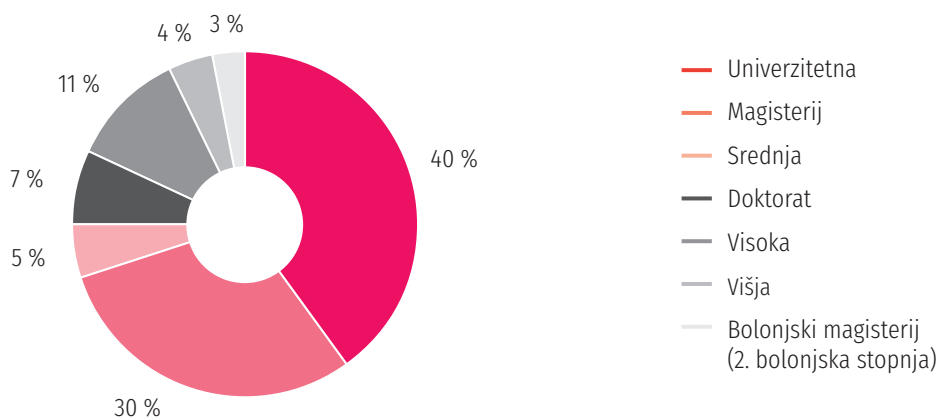
#### Analiza kadrovanja

Kadrovski načrt za leto 2016 ni predvideval novih zaposlitev, saj so bile te odobrene v kadrovskem načrtu za leto 2015. Ker pa je bila dokončna potrditev programa dela agencije za leto 2015 zaradi prehodnega obdobja, določenega z EZ-1, podana sredi leta 2015, je agencija začela z razpisi za nove zaposlitve šele takrat. Do konca tega leta je bilo izpeljanih šest novih zaposlitev in potrjeni še dve s časom nastopa v začetku leta 2016, nato smo v letu 2016 zaposlili še preostale štiri nove sodelavce. Konec leta 2016 je bilo v agenciji 57 zaposlenih za nedoločen čas, na podlagi delovnih ur pa je bilo v tem času v agenciji povprečno 54 zaposlenih. Odsotnost zaposlenih zaradi bolezni je znašala 3192 ur, kar je 1,5 zaposlenega na letni ravni oziroma 2,8 odstotka v skupnem številu rednih ur.

#### Kadrovska struktura

Izobrazbena struktura zaposlenih v agenciji je visoka, saj ima kar 80 odstotkov zaposlenih najmanj univerzitetno izobrazbo, od tega pa jih ima 37 odstotkov znanstveni naziv. Od vseh zaposlenih je 23 delavcev tehnične stroke, 20 delavcev ekonomske stroke in osem delavcev pravne stroke, šest delavcev pa je drugih strok.

#### IZOBRAZBENA STRUKTURA ZAPOSLENIH (31. DECEMBER 2015)



Vir: agencija

#### Strokovno izobraževanje zaposlenih

Za učinkovito in strokovno izvajanje nalog agencije je pomembno tudi izpopolnjevanje znanja in usposobljenosti zaposlenih. V letu 2016 so se udeleževali različnih konferenc, strokovnih srečanj in izobraževanj, predvsem na področjih delovanja trgov z električno energijo in zemeljskim plinom, ekonomske regulative, novih tehnologij, obnovljivih virov energije, informacijskih tehnologij, informacijske in kibernetske varnosti ter delovanja energetskih trgov v EU. Povprečno je obseg usposabljanja na zaposlenega v letu 2016 znašal štiri dni.

Izvedena so bila ciljna izobraževanja s področja uporabe računalniške programske opreme, informacijskih tehnologij in varnosti informacijskega sistema ter notranjega poslovanja (računovodstvo, javna naročila, predpisi javne uprave). Sodelavci agencije so se udeležili tudi izobraževalnih delavnic, ki jih je organizirala Firenška šola regulatorjev. Specializirana izobraževanja na tej ustanovi so potrebna za poglobljeno znanje s področja energetske regulative in delovanja energetskih trgov.

Z namenom izmenjave določenih ozko strokovnih znanj je bilo v letu 2016 izvedenih tudi sedem internih delavnic, na katerih so bila posamezna vsebinska področja predstavljena vsem sodelavcem.

#### 2.1.10.2 Informacijska varnost in zagotavljanje IKT storitev

Na področju informacijske in komunikacijske tehnologije so bile izvedene posodobitve in nadgradnje računalniškega omrežja, strežnikov, delovnih postaj ter strojne in programske opreme, ki zagotavljajo učinkovito delovanje informacijskega sistema in ustrezno stopnjo informacijske varnosti. Zagotovljena je bila podpora internim uporabnikom informacijskega sistema. Vzdrževane so bile obstoječe aplikacije informacijskega sistema, namensko izvedene informacijske naloge, projekti oziroma dejavnosti pa so opisani v nadaljevanju.

#### **Sistem za upravljanje varnosti informacij za področje uredbe REMIT**

Naloga zajema načrtovanje in implementacijo sistema za upravljanje varnosti informacij (v nadaljevanju SUVI) za področje uredbe REMIT s ciljem zagotoviti skladnost z zahtevami ACER (82 kontrol po ISO 27001 in pet zahtev SUVI). Izvedene so bile naslednje ključne dejavnosti oziroma ukrepi: izdelava analize tveganj, analiza skladnosti z zahtevami ACER, priprava krovne in področnih varnostnih politik ter navodil za področje uredbe REMIT, zasnova informacijske arhitekture za REMIT, priprava poročil o skladnosti, priprava pravilnikov, strukturiranje in organizacija dokumentacije za presojo pri ACER.

V zvezi s to nalogo so bili doseženi naslednji cilji oziroma rezultati:

- revidirane so bile krovne in področne politike informacijske varnosti;
- pripravljeno je bilo poročilo o skladnosti za 14 področij oziroma področnih politik informacijske varnosti;
- izdelana so bila izvedbena navodila za 20 področij informacijske varnosti;
- izvedene so bile tri analize tveganja po ISO 27005 (opredelitev relevantnih groženj, opredelitev in vrednotenje dobrin ter kvalitativna ocena tveganja);
- izvedena je bila analiza skladnosti z zahtevami ACER aplikacije ARIS;
- vzpostavljen je bil SUVI za REMIT;
- vzpostavljeno je bilo testno okolje informacijskega sistema REMIT;
- izdelan je bil pravilnik REMIT.

Agencija je z navedenim vzpostavila vse potrebne postopke in kontrole za zagotovitev skladnosti z več kot 80 zahtevami ACER glede informacijske varnosti.

#### **Implementacija zahtev informacijske varnosti in revizije**

Izvedeni so bili konsolidacija in posodabljanje izvedbenih navodil, politik in krovne politike informacijske varnosti, dosežene so bile procesne izboljšave in tudi boljša kakovost dokumentacije. Posodobljeni so bili ocena tveganj in katalog (informacijskih) groženj ter izvedena prva revizija interne politike informacijske varnosti. Učinki teh dejavnosti se kažejo v izboljšanju učinkovitosti pri zagotavljanju informacijske varnosti.

#### **Notranja revizija varnosti informacijskega sistema**

Izvedena notranja revizija upravljanja varnosti informacijsko-komunikacijske tehnologije agencije je obsegala tri področja: proces upravljanja IKT, upravljanje neprekinjenega poslovanja in upravljanje varovanja IKT.

Namen pregleda procesa upravljanja informacijsko-komunikacijske tehnologije je bil oceniti zrelost nekaterih ključnih procesov upravljanja tega področja v skladu s kriteriji, navedenimi v COBIT5. Ocena revizije je pokazala zrelost procesov na nivoju 5 (optimiziran proces) ali na nivoju 4 (predviden proces), kar sta najvišja nivoja po standardu COBIT5. Podani sta bili dve priporočili, ki jih je agencija v celoti upoštevala in izvedla do konca leta.

---

*Notranja revizija  
procesov upravljanja  
IKT na podlagi COBIT5 je  
izkazala zrelost procesov  
na najvišjih nivojih*

Namen pregleda upravljanja neprekinjenega poslovanja je bil oceniti, v kolikšni meri organiziranost ter opredeljeni in vpeljeni postopki ukrepanja in zagotavljanja razpoložljivosti virov zagotavljajo ponovno vzpostavitev normalnega zagotavljanja storitev IKT, ki podpirajo izvajanje dejavnosti organizacije v primeru hudih motenj zagotavljanja teh storitev na področju izvajanja uredbe REMIT. Podlaga za revizijo so bili področna varnostna politika za upravljanje neprekinjenosti poslovanja in njena implementacija za področje uredbe REMIT ter izvedbena navodila. Na tem področju so bila podana priporočila, ki jih je agencija upoštevala in izvedla skladno z načrtovanimi dejavnostmi na področju varnostnih zahtev.

Upravljanje varovanja IKT je bilo tretje področje notranje revizije. Namen pregleda je bil preveriti, ali vpeljeni organizacijski postopki zagotavljajo ustrezno raven varovanja infrastrukture IKT glede na načela dobre prakse po COBIT5. Pri tem je bilo ločeno obravnavano področje REMIT, za katerega veljajo strožje zahteve kot za druga področja dela. Pregled je zajemal tudi grobi varnostni pregled agencijskega spletnega portala REMIT (vdorno testiranje). Ocena revizije je pokazala zrelost procesov na nivoju 5 (optimiziran proces) ali na nivoju 4 (predviden proces). Podani sta bili dve priporočili, ki jih je agencija upoštevala in izvedla do konca leta skladno z načrtovanim sprejetjem prenovljene krovne varnostne politike agencije in posledično tudi prenovljenih in dopoljenih področnih politik. Varnostni pregled je bil izveden v testnem okolju, po prvem pregledu so bile odpravljene zaznane ranljivosti, nato je bil pregled ponovljen, aktivnosti so se zaključile z uveljavitvijo vseh potrebnih sprememb v produkcijskem okolju.

Agencija je tako v procesu notranjih revizij odpravila vse ugotovljene pomanjkljivosti na področju informacijske varnosti, opravljena je bila tudi analiza infrastrukture IKT v povezavi z vzpostavitvijo rezervne lokacije, izvedene pa so bile tudi procesne izboljšave na ravni upravljanja.

### **Presoja učinkovitosti upravljanja projektov in procesov po metodi IEEE**

Presoja učinkovitosti upravljanja projektov in procesov je bila izvedena po metodi IEEE (Institute of Electrical and Electronics Engineers) z uporabo primerjave s teoretičnim maksimumom. Po področjih so bila identificirana močna področja ter eno samo področje, kjer so smiselne izboljšave (upravljanje načrtovanja, tveganj in terjatev). Dosežen je bil odličen rezultat na posameznih področjih (upravljanje sprememb 83,8 odstotka; procesno ogrodje in orodja za projektno vodenje in upravljanje s kakovostjo 71,7 odstotka), za kar so bili izdani certifikati IEEE. Presoja omogoča nadaljnjo optimizacijo procesnega in projektnega vodenja.

### **Analiza vplivov novih pravil ter izvajanje korektivnih ukrepov na področju varovanja osebnih podatkov**

Opravljen je bil pregled slovenske zakonodaje na področju varovanja osebnih podatkov in tajnih podatkov ter Uredbe (EU) 2016/679 o varstvu posameznikov pri obdelavi osebnih podatkov in o prostem pretoku takih podatkov. Izvedena je bila tudi analiza zahtev Informacijskega pooblaščenca. Na tej podlagi je bil posodobljen Pravilnik o postopkih in ukrepih za zavarovanje osebnih in občutljivih podatkov, s čimer je zagotovljena skladnost internih procesov s pravili.

### **Izdelava in vpis metapodatkovnega opisa javnih evidenc v nacionalni portal odprtih podatkov**

Na podlagi analiz in določitev zbirk podatkov agencije, priprave meta podatkov in vnosa metapodatkovnih opisov javnih evidenc agencije v nacionalni portal odprtih podatkov Slovenije OPSI je bila vzpostavljena evidenca podatkovnih zbirk agencije v enotni nacionalni spletni točki za objavo odprtih podatkov za celotni javni sektor.

To je povečalo transparentnost na področju razpoložljivosti javnih podatkov s področja energetike in posledično zmanjšalo administrativna bremena.

## **Načrtovanje in implementacija informacijskega sistema v domeni REMIT**

Za vzpostavitev informacijskega sistema v domeni REMIT (v nadaljevanju IS REMIT) so bile izvedene naslednje naloge: načrtovanje arhitekture, implementacija testnega in produkcijskega okolja z namestitvijo potrebne programske in strojne opreme, testiranje in validacija. Potrjena je bila ustreznost implementacije IS REMIT in zagotovljena skladnost implementacije IS REMIT z zahtevami ACER glede informacijske varnosti. S tem so bili zagotovljeni pogoji za izvajanje procesov monitoringa trga in izvajanje preiskav skladno z uredbo REMIT.

## **Nadgradnje programske opreme v IT infrastrukturi agencije**

Izvedena je bila nadgradnja registra OVE/SPTTE za izboljšanje uporabniške izkušnje, dodane pa so bile tudi nove funkcionalnosti za zagotovitev skladnosti z novo uredbo o podporah. Za potrebe nadgradnje so se izvajale naslednje dejavnosti: priprava specifikacije zahtev za adaptivno vzdrževanje, spremljanje razvoja ter prevzem in uvajanje v produkcijo. Sledila je uspešna uvedba sprememb v interne procese. Izboljšana je bila uporabnost registra OVE za področje glavne pisarne agencije, kar je z določenimi funkcionalnostmi izboljšalo produktivnost in preglednost nad postopki v procesu. S tem je bila dosežena skladnost programske rešitve s potrebami, ki izhajajo iz izvajanja internih procesov agencije in sprememb zakonodaje.

## **Konsolidacija podatkov o strankah v sistemu za konsolidacijo podatkov**

Izvedena je bila konsolidacija podatkov za več kot 3700 entitet v sistemu. Zagotovljena je bila ustrezna kakovost podatkov o strankah v tako imenovani firmoteki, ki je podlaga za učinkovito delovanje vseh ključnih sistemov IT agencije, predvsem na področjih OVE/SPTTE in URE.

## **Vpeljava infrastrukture IT za podporo internim procesom in poslovni analitiki**

Postavljeni so bili sistemi za učinkovito podporo internim procesom in uporabo poslovne analitike v vizualne namene, tako v okolju agencije kot v okolju REMIT. Prav tako so bili vzpostavljeni pogoji za učinkovito uporabo statistike v analitiki.

Z vpeljavo novega okolja SharePoint 2016 in novega podatkovnega strežnika Microsoft SQL Server 2016 bo agencija omogočila učinkovitejše delo ter sodelovanje zaposlenih na podlagi uvedbe centralizirane poslovne analitike. Prav tako bo z novimi zmogljivostmi tako podatkovnega (SQL) strežnika kot strežnika SharePoint pokrila različne vidike informacijske varnosti in nadzora nad upravljanjem s podatki.

## **Razvoj podatkovnih modelov za izkoriščanje poslovne inteligence**

Razviti so bili scenariji podatkovne analitike po načelu spremljanja procesov od konca do konca (angl. end-to-end) za uporabo poslovne inteligence v okolju agencije. Izdelani so bili podatkovni modeli za analitiko ponudbe na maloprodajnem trgu s ciljem sprotnega spremljanja maloprodajnega trga za gospodinjske in male poslovne odjemalce ter več podatkovnih modelov standardnih analiz, ki so vključene v letno poročilo agencije. Navedeno omogoča povečanje učinkovitosti procesa monitoringa trga.

## **Razvoj informacijskega sistema za spremljanje trgov z elektriko in zemeljskim plinom**

Pri razvoju informacijskega sistema za spremljanje trgov so bile izvedene pomembne aktivnosti v okviru štirih modulov.

V okviru modula Sistem za poročanje so bile izvedene naslednje naloge: izvedeno je bilo prevzemno testiranje sistema, opravljene so bile manjše prilagoditve ter odpravljene ugotovljene napake, izvedene so bile potrebne prilagoditve in manjše nadgradnje funkcionalnosti ter odpravljene ugotovljene nepravilnosti. To je bila priprava na testno fazo uporabe aplikacije, ki bo vključila zunanje zavezanca za poročanje.

V okviru Modula Sistem za vzpostavitev poslovne inteligence na podlagi podatkovnega skladišča, ki temelji na modelno usmerjeni podatkovni integraciji (projekt MoDIT), so bili izvedeni: testna uporaba aplikacije, načrtovanje nadgradnje sistema spremljanje razvojnih aktivnosti, potrebnih za nadgradnjo

sistema v funkcionalno fazo 2, spremljanje razvojnih aktivnosti, potrebnih za nadgradnjo sistema v funkcionalno fazo 2, in zaključek razvoja.

Modul Nacionalni register tržnih udeležencev REMIT (NAREMP) je z vidika razvoja obsegal naslednje dejavnosti: pripravo specifikacije zahtev za nadgradnjo sekcije 4 registra na podlagi zahtev ACER, njihovo nadgradnjo ter finalizacijo testiranja sprememb.

### *Razvit sistem za spremljanje trgov z energijo, ki temelji na podatkovnem skladišču in poslovni inteligenci*

V okviru modula Sistem za izmenjavo podatkov o poslih (REMIT Data Sharing Mechanism) so bile v sodelovanju z ACER odpravljane težave v B2B integraciji.

Vsi ti sistemi so se postopno uvajali v uporabo, ker pa se sistemi še razvijajo, učinki še niso merljivi. Glavni cilji pa so predvsem: povečana učinkovitost zajema podatkov, minimizacija ročnih opravil pri pripravi in vzdrževanju podatkovnega skladišča, hitrejša in varnejša odzivanje na spremembe, lažje določevanje odvisnosti podatkov ter načrtovanje strategije prenosa in sledenja podatkom. Sistem je uporabljen

tudi na področju spremljanja trga skladno z uredbo REMIT, z ustrežno nadgradnjo na ravni poslovne inteligence.

#### **Upravljanje poročanja podatkov**

Z učinkovitim upravljanjem poročanja v sistemu za poročanje ter nudenjem pomoči uporabnikom aplikacije (registracija novih zavezancev za poročanje) je bilo zagotovljeno nemoteno oddajanje poročil več kot 300 zavezancev za poročanje. Zagotovljeni so bili tudi ter centralizirana hramba poročil (več kot 120 različnih vrst poročil), ki so predmet analitike agencije, centralizirano upravljanje s procesom poročanja, harmonizacija formatov posredovanih podatkov in revizijsko sledenje obveznostim poročanja zavezancev.

Končan je bil razvoj nove spletne aplikacije za poročanje, ki je skladna z Aktom o poročanju podatkov, ter njena uvedba v interne procese. Z njim so bile uvedene funkcionalnosti avtomatizirane B2B (Business-to-Business) izmenjave podatkov in izvedena optimizacija nekaterih obstoječih funkcionalnosti. Agencija je izdelala navodila za nameščanje in konfiguriranje aplikacije za poročanje, izvedeno je bilo tudi testiranje z zunanjimi deležniki. Pripravljene so bile strežniške konfiguracije za namestitev testne in produkcijske različice aplikacije. Nova spletna aplikacija za poročanje bo v letu 2017 zamenjala obstoječo, več kot deset let staro aplikacijo, in bo učinkoviteje podprla proces poročanja podatkov.

#### **Razvoj in uvajanje novega dokumentnega sistema**

Opravljen je bil analiza potreb in pripravljena specifikacija zahtev za primerjalno analizo komercialnih produktov ter razvojnih ogroditelj, na podlagi katere bo agencija sprejela razvojne odločitve. Študija, za katero je bilo izvedeno javno naročilo, bo služila kot izhodišče pri javnem naročanju oziroma razvoju ter uvajanju novega dokumentnega sistema agencije. Na podlagi izsledkov študije je bila spremenjena strategija za izbiro novega dokumentnega sistema.

#### **Interni razvoj programske opreme in uvajanje rešitev**

Izveden je bil razvoj Liferay programskih komponent (portletov) za tabelarni in grafični prikaz analiz, s čimer je internim uporabnikom oziroma uredništvu spletne strani agencije na voljo orodje za usklajen prikaz analiz, pridobljena pa je tudi kompetenca za lasten razvoj gradnikov spletnega portala za monitoring trga. Izvedena je bila tudi migracija sistema za projektno vodenje in upravljanje sprememb Redmine na namenski strežnik ter nato razvoj Redmine modula za spremljanje podpore uporabnikom informacijskega sistema agencije s ciljem zagotavljati ustrežno raven kakovosti storitev podpore. S tem je bila pripravljena infrastruktura za informacijsko upravljanje rešitev podpore uporabnikom.

#### **Razvoj spletnih portalov**

Pripravljene so bile specifikacije zahtev in izveden razvoj portala Extranet za podporo upravljanja dogodkov agencije, ki zahtevajo avtorizirani dostop (interni, npr. seje Sveta agencije, ter zunanji dogodki,



npr. Forum o kibernetiki varnosti) ter tako omogočajo varno izmenjavo občutljivih podatkov. V okviru projekta je bila opravljena tudi optimizacija prednastavljene oblike vsebin spletnih strani za potrebe izdelave portala za spremljanje trga (prikaz podatkovnih analiz). Izvedena je bila namestitve programske rešitve v testno okolje, uspešno so bile testirane funkcionalnosti. Extranet bo avtoriziranim uporabnikom omogočal varno in učinkovito izmenjavo podatkov in upravljanje z dogodki agencije.

### **Podpora internim uporabnikom**

Sistem pomoči internim uporabnikom zagotavlja učinkovito izvajanje poslovnih procesov agencije ter njeno neprekinjeno poslovanje. V povprečju je bilo na mesec rešenih približno 70 zahtev za podporo, gre pa za različne zahtevke, od pomoči pri delu z aplikacijami, sprotnega izobraževanja, do reševanja nepravilnega delovanja aplikativne programske opreme in podobno.

#### **2.1.10.3 Odnosi z javnostmi**

Leto 2016 je bilo z vidika odnosov z javnostmi za agencijo dokaj umirjeno, izkušnje iz preteklih let smo uspešno uporabljali pri aktualnih komunikacijskih izzivih in naše dejavnosti učinkovito prilagajali aktualnim razmeram.

Na področju odnosov z mediji ugotavljamo, da so ti korektni in da je veliko medijskih hiš agencijo prepoznalo kot partnerja v skupnih prizadevanjih, da javnosti posredujemo strokovne, zanesljive in zanimive informacije o raznolikih temah s področja energetike. Analiza medijskih objav v letu 2016 je pokazala, da je bilo v medijih, ki jih spremljamo s klipingom, objavljenih 320 objav, v katerih je bila Agencija za energijo neposredno omenjena. V to številko pa zaradi medsebojnih razmerij z izvajalci storitev klipinga niso zajete objave na portalu Energetika.NET, s katerim agencija redno sodeluje, tako da je bilo vseh objav še več. Od navedenih analiziranih 320 objav jih je bilo kot pozitivna publiciteta ocenjenih kar 260, nevtralnih je bilo 53 in samo sedem prispevkov je bilo ocenjenih kot prispevki z negativno publiciteto. Ocenjena vrednost celotne publicitete je znašala 76.640 evrov. Glede na zvrsti medijev so prevladovale objave v spletnih (približno 56 odstotkov) in tiskanih medijih (približno 39 odstotkov).

Zanimanje medijev se je dokaj enakomerno dotikalo vseh področij delovanja agencije – od omrežnin, cen energentov, obnovljivih virov energije, menjav dobavitelja, pametnih omrežij, nadzora trga pa do elektromobilnosti in vprašanj kibernetike varnosti v energetiki. Glede na nove naloge agencije na področju daljinske toplote je bilo v tem letu več prispevkov povezanih s cenami daljinskega ogrevanja in metodologijo določanja cen. Večkrat se je pokazalo, da tako javnost kot mediji še niso najbolje razumeli delitev pristojnosti na tem področju, zato je bilo potrebnih veliko pojasnjevanj. Negativno pa so bili ocenjeni predvsem prispevki, kjer je bilo težišče na temah, pri katerih agencija nima celovite pristojnosti, s svojim delovanjem pa posega na področja, glede katerih v javnosti oziroma medijih obstajajo tudi kritična stališča. Vsebine medijskih objav in tudi drugi pokazatelji pa iz leta v leto potrjujejo velik pomen poročil o stanju na področju energetike v Sloveniji v minulem letu, saj postajajo najpomembnejši vir podatkov s področja energetike v državi. To velja tudi za poročilo, ki smo ga leta 2016 izdali za predhodno leto. V Poročilu o stanju na področju energetike v Sloveniji v letu 2015, ki je namenjeno tako domači javnosti kot poročanju Uniji, smo na 120 straneh podrobno predstavili vsa pomembna področja delovanja agencije in razmere v slovenski energetiki.

Nova naloga agencije je tudi področje učinkovite rabe energije – v letu 2015 smo namreč prvič postali pristojni za zbiranje podatkov o doseženih prihrankih zavezancev in za njihovo preverjanje, izkušnje pa so pokazale na potrebo po dodatnem obveščanju zavezancev in tudi po izmenjavi izkušenj vseh deležnikov na tem področju. Tako je agencija po nekajletnem premoru ponovno organizirala večje strokovno srečanje; brezplačnega odmevnega dogodka, ki je bil 21. septembra 2016 v Mariboru, se je udeležilo več kot 110 udeležencev.

---

**260**  
*medijskih objav  
o agenciji ocenjenih  
kot pozitivna publiciteta*

---

# 130.265

ogledov spletne strani agencije in  
66 odstotkov novih obiskovalcev

Največ informacij je splošni javnosti na voljo na spletni strani agencije, ki vsebuje celovit prikaz vsebinskih področij delovanja agencije in informacije za odjemalce v sklopu skupne kontaktne točke. Pomembnejše informacije so na voljo tudi v angleškem jeziku. V letu 2016 je spletno stran agencije obiskalo 9415 uporabnikov, od tega je bilo 66 odstotkov novih obiskovalcev. Na spletni strani smo zabeležili 130.265 ogledov, 76 odstotkov vseh obiskovalcev predstavljajo slovenski uporabniki. Največ obiska so imele vsebine za gospodinske odjemalce, predvsem spletna aplikacija primerjalnik stroškov oskrbe. Zelo obiskane so bile podstrani, kjer so uporabnikom na voljo informacije o cenah električne energije, zakonodaja, informacije o agenciji in tudi podstran z obrazložitvijo računa za električno energijo. V letu 2016 je bilo na spletni strani agencije objavljenih 46 novic, od katerih je sedem novic vsebovalo povabilo javnosti k dajanju pripomb k predlogu splošnega akta agencije, deset pa je bilo obvestil o sprejetju novega splošnega akta agencije.

---

# 15

prispevkov na konferencah  
in strokovnih srečanjih

Na mednarodnih konferencah ter delovnih in strokovnih srečanjih v Sloveniji so sodelavci agencije kot avtorji in soavtorji sodelovali z več prispevki. Poudarek je bil na področjih ekonomske regulacije, izvajanja uredbe REMIT, postopkih sprejemanja omrežnih pravil, regulativi toplote, doseganju okoljskih ciljev prek spodbujanja OVE in na področju učinkovite rabe.

## 2.2 Doseganje zastavljenih ciljev

---

### 2.2.1 Opisni kazalniki

Kazalniki uspešnosti delovanja agencije so predvsem pravočasno izpeljani postopki, ki jih določa zakon, opravljene naloge in izdelki iz začrtanega programa dela in njihova vsebinska ustreznost ter opravljene storitve iz programa dela. Po teh kazalnikih je agencija izpolnila svoje naloge. Postopki, ki jih je agencija izvajala skladno z Zakonom o upravnem postopku, so bili končani v zakonsko predpisanih rokih. Pri odločanju v sporih in o pritožbah, pri nadzoru zakonitosti in nadzoru izvajanja podporne sheme so bile vse zahteve za odločanje obravnavane v zakonitem roku. Narejeni so bili načrtovani izdelki iz programa dela in opravljene načrtovane storitve.

### 2.2.2 Finančni kazalniki

K programu dela in finančnemu načrtu agencije za leto 2016, ki ga je svet Agencije za energijo sprejel na svoji 18. redni seji 30. septembra 2015, je Državni zbor Republike Slovenije podal soglasje 24. novembra 2015. Sklep o soglasju k programu dela in finančnemu načrtu Agencije za energijo je bil objavljen v Uradnem listu RS, št. 90/15, z dne 27. novembra 2015.

V tabelarnem pregledu so po načelu denarnega toka prikazani realizacija finančnega načrta agencije za leti 2015 in 2016 po posameznih vrstah prihodkov in odhodkov ter indeksi v primerjavi z načrtovanimi vrednostmi za leto 2016.

**A. IZKAZ PRIHODKOV IN ODHODKOV PO NAČELU DENARNEGA TOKA**

v evrih

	Realizacija FN 2015	Finančni načrt 2016	Realizacija FN 2016	Indeks real. 2016/ FN 2016
<b>I. SKUPAJ PRIHODKI</b>	<b>2.934.081</b>	<b>3.127.947</b>	<b>3.302.196</b>	<b>105,6</b>
<b>1. PRIHODKI ZA IZVAJANJE JAVNE SLUŽBE (A+B)</b>	<b>2.934.081</b>	<b>3.127.947</b>	<b>3.302.196</b>	<b>105,6</b>
<b>A. Prihodki iz sredstev javnih financ</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
7400 a. Prejeta sredstva iz državnega proračuna	0	0	0	
7401 b. Prejeta sredstva iz občinskih proračunov	0	0	0	
7402 c. Prejeta sredstva iz skladov socialnega zavarovanja	0	0	0	
7403, 7404 d. Prejeta sredstva iz javnih skladov in agencij	0	0	0	
del 740 e. Prejeta sredstva iz proračunov iz naslova tujih donacij				
741 f. Prejeta sredstva iz državnega proračuna iz sredstev proračuna Evropske unije				
<b>B. Drugi prihodki za izvajanje dejavnosti javne službe</b>	<b>2.934.081</b>	<b>3.127.947</b>	<b>3.302.196</b>	<b>105,6</b>
del 7130 Prihodki od prodaje blaga in storitev iz naslova izvajanja javne službe	22.019	24.000	29.564	123,2
del 7102 Prejete obresti				
del 7100 Prihodki od udeležbe na dobičku in dividend ter presežkov prihod- kov nad odhodki				
del 7141 Drugi tekoči prihodki iz naslova izvajanja javne službe	2.909.521	3.089.447	3.261.737	105,6
72 Kapitalski prihodki	282	11.000	8.375	76,1
730 Prejete donacije iz domačih virov				
731 Prejete donacije iz tujine				
786 Ostala prejeta sredstva iz proračuna Evropske unije				
787 Prejeta sredstva od drugih evropskih institucij	2.259	3.500	2.520	72,0
<b>2. PRIHODKI OD PRODAJE BLAGA IN STORITEV NA TRGU</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
del 7130 Prihodki od prodaje blaga in storitev na trgu				
del 7102 Prejete obresti				
del 7103 Prihodki od najemnin, zakupnin in drugi prihodki od premoženja				
del 7100 Prihodki od udeležbe na dobičku in dividend ter presežkov prihod- kov nad odhodki				
del 7141 Drugi tekoči prihodki, ki ne izhajajo iz izvajanja javne službe				
<b>II. SKUPAJ ODHODKI</b>	<b>2.688.570</b>	<b>3.193.260</b>	<b>2.908.276</b>	<b>91,1</b>
<b>1. ODHODKI ZA IZVAJANJE JAVNE SLUŽBE</b>	<b>2.688.570</b>	<b>3.193.260</b>	<b>2.908.276</b>	<b>91,1</b>
<b>A. Plače in drugi izdatki zaposlenim</b>	<b>1.482.155</b>	<b>1.841.176</b>	<b>1.691.254</b>	<b>91,9</b>
del 4000 Plače in dodatki	1.381.938	1.740.688	1.569.757	90,2
del 4001 Regres za letni dopust	7.536	10.020	27.580	275,2
del 4002 Povračila in nadomestila	60.340	80.181	74.823	93,3
del 4003 Sredstva za delovno uspešnost	24.066		7.211	

	Realizacija FN 2015	Finančni načrt 2016	Realizacija FN 2016	Indeks real. 2016/ FN 2016
del 4004 Sredstva za nadurno delo	5.821		1.820	
del 4005 Plače za delo nerezidentov po pogodbi				
del 4009 Drugi izdatki zaposlenim	2.454	10.287	10.063	97,8
<b>B. Prispevki delodajalcev za socialno varnost</b>	<b>229.299</b>	<b>301.044</b>	<b>258.019</b>	<b>85,7</b>
del 4010 Prispevek za pokojninsko in invalidsko zavarovanje	124.243	154.674	140.314	90,7
del 4011 Prispevek za zdravstveno zavarovanje	100.275	123.914	112.456	90,8
del 4012 Prispevek za zaposlovanje	834	1.048	838	80,0
del 4013 Prispevek za starševsko varstvo	1.414	1.747	1.586	90,8
del 4015 Premije kolektivnega dodatnega pokojninskega zavarovanja, na podlagi ZKDPZJU	2.533	19.660	2.825	14,4
<b>C. Izdatki za blago in storitve za izvajanje javne službe</b>	<b>731.908</b>	<b>736.000</b>	<b>617.751</b>	<b>83,9</b>
del 4020 Pisarniški in splošni material in storitve	383.242	256.000	229.504	89,7
del 4021 Posebni material in storitve	2.092	3.000	4.656	155,2
del 4022 Energija, voda, komunalne storitve in komunikacije	53.706	61.000	52.771	86,5
del 4023 Prevozni stroški in storitve	31.278	35.000	30.539	87,3
del 4024 Izdatki za službena potovanja	36.715	66.000	46.710	70,8
del 4025 Tekoče vzdrževanje	109.545	90.000	108.214	120,2
del 4026 Poslovne najemnine in zakupnine	22.409	120.000	20.412	17,0
del 4027 Kazni in odškodnine				
del 4029 Drugi operativni odhodki	92.921	105.000	124.945	119,0
403 D. Plačila domačih obresti				
404 E. Plačila tujih obresti				
410 F. Subvencije				
411 G. Transferji posameznikom in gospodinjstvom				
412 H. Transferji neprofitnim organizacijam in ustanovam				
413 I. Drugi tekoči domači transferji				
<b>J. Investicijski odhodki</b>	<b>245.208</b>	<b>315.040</b>	<b>341.252</b>	<b>108,3</b>
4200 Nakup zgradb in prostorov				
4201 Nakup prevoznih sredstev		20.000	18.500	92,5
4202 Nakup opreme	67.714	55.000	103.016	187,3
4203 Nakup drugih osnovnih sredstev				
4204 Novogradnja, rekonstrukcija in adaptacije				
4205 Investicijsko vzdrževanje in obnove	22.238	15.000	20.768	138,5
4206 Nakup zemljišč in naravnih bogastev				
4207 Nakup nematerialnega premoženja	152.756	225.040	178.825	79,5
4208 Študije o izvedljivosti projektov, projektna dokumentacija, nadzor, investicijski inženiring	2.500		20.143	
4209 Nakup blagovnih rezerv in intervencijskih zalog				
<b>2. ODHODKI IZ NASLOVA PRODAJE BLAGA IN STORITEV NA TRGU</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	

		Realizacija FN 2015	Finančni načrt 2016	Realizacija FN 2016	Indeks real. 2016/ FN 2016
del 400	A. Plače in drugi izdatki zaposlenim iz naslova prodaje blaga in storitev na trgu 482				
del 401	B. Prispevki delodajalcev za socialno varnost iz naslova prodaje blaga in storitev na trgu 483				
del 402	C. Izdatki za blago in storitve iz naslova prodaje blaga in storitev na trgu 484				
<b>III. PRESEŽEK (PRIMANJKLJA) PRIHODKOV NAD ODHODKI (I.-II.)</b>		<b>245.511</b>	<b>-65.313</b>	<b>393.920</b>	

### B. RAČUN FINANČNIH TERJATEV IN NALOŽB

v evrih

		Realizacija FN 2015	Finančni načrt 2016	Realizacija FN 2016	Indeks real. 2016/ FN 2016
<b>75</b>	<b>IV. PREJETA VRAČILA DANIH POSOJIL IN PRODAJA KAPITALSKIH DELEŽEV (750+751+752)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
750	Prejeta vračila danih posojil				
751	Prodaja kapitalskih deležev				
752	Kupnine iz naslova privatizacije				
<b>44</b>	<b>V. DANA POSOJILA IN POVEČANJE KAPITALSKIH DELEŽEV (440+441+442+443)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
440	Dana posojila				
441	Povečanje kapitalskih deležev in finančnih naložb				
442	Poraba sredstev kupnin iz naslova privatizacije				
443	Povečanje namenskega premoženja v javnih skladih in drugih pravnih osebah javnega prava, ki imajo premoženje v svoji lasti				
<b>VI. PREJETA MINUS DANA POSOJILA IN SPREMEMBE KAPITALSKIH DELEŽEV (IV. - V.)</b>		<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	

### C. RAČUN FINANCIRANJA

v evrih

		Realizacija FN 2015	Finančni načrt 2016	Realizacija FN 2016	Indeks real. 2016/ FN 2016
<b>50</b>	<b>VII. ZADOLŽEVANJE (500+501)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
500	Domače zadolževanje				
501	Zadolževanje v tujini				
<b>55</b>	<b>VIII. ODPLAČILA DOLGA (550+551)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
550	Odplačila domačega dolga				
551	Odplačila dolga v tujino				
<b>IX. NETO ZADOLŽEVANJE (VII.-VIII.)</b>		<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
<b>X. POVEČANJE (ZMANJŠANJE) SREDSTEV NA RAČUNIH (I.+IV.+VII.-II.-V.-VIII.)</b>		<b>245.511</b>	<b>-65.313</b>	<b>393.920</b>	<b>-603,1</b>
<b>XI. NETO FINANCIRANJE (VI.+VII.-VIII.-X.-III.)</b>		<b>-245.511</b>	<b>65.313</b>	<b>-393.920</b>	<b>-603,1</b>

V letu 2016 je agencija po načelu denarnega toka realizirala 105,6 odstotka vseh načrtovanih prihodkov in 91,1 odstotka vseh načrtovanih odhodkov ter izkazala presežek prihodkov nad odhodki v vrednosti 393.920 evrov.

Vsi prihodki agencije v letu 2016 so bili doseženi na področju opravljanja javne službe. V skupnih prihodkih je bilo:

- 3.258.556 evrov tekočih prihodkov iz naslova izvajanja javne službe, od tega:
  - 2.144.224 evrov oziroma 65,8 odstotka s področja električne energije (1.936.492 evrov iz naslova letnega nadomestila sistemskega operaterja za leto 2016, 183.340 evrov iz deleža cene za uporabo elektroenergetskih omrežij za leto 2015 ter 24.392 evrov iz poračunanih količin distribuirane in prenesene električne energije iz preteklih let);
  - 1.114.332 evrov oziroma 34,2 odstotka s področja zemeljskega plina (895.501 evro iz naslova letnega nadomestila operaterja prenosnega sistema za leto 2016 in 218.831 evrov iz deleža cene za uporabo omrežij zemeljskega plina);
- 3145 evrov prihodkov iz naslova odškodnin iz sklenjenih zavarovanj;
- 36 evrov drugih izrednih nedavčnih prihodkov;
- 29.564 evrov prihodkov od sistema EECS;
- 8375 evrov kapitalskih prihodkov od prodaje službenega osebnega vozila in opreme, izločene iz uporabe ob letni inventuri na dan 31. decembra 2015, in
- 2520 evrov prejetih sredstev od ACER in CEER iz naslova povračil potnih stroškov zaposlenih.

Agencija je v letu 2016 skladno z EZ-1 prešla na nov sistem financiranja, po katerem sistemskemu operaterju električne energije (družbi Eles, d.o.o.) in operaterju prenosnega sistema zemeljskega plina (družbi Plinovodi, d.o.o.) mesečno zaračunava dvanajstino letnega nadomestila iz potrjenega finančnega načrta za tekoče leto, neodvisno od dejansko realiziranih količin energentov. Zaradi prilivov v začetku leta, kjer je bil še izražen sezonski vpliv (realizacija iz novembra in decembra 2015), ter zaradi poračunov iz preteklih obdobj prihodki po načelu denarnega toka v letu 2016 presegajo načrtovane za dobrih 5 odstotkov.

V letu 2016 je bilo v skupnih odhodkih:

- 1.691.254 evrov plač in drugih izdatkov zaposlenim,
- 258.019 evrov prispevkov delodajalcev za socialno varnost,
- 617.751 evrov izdatkov za blago in storitve za izvajanje javne službe in
- 341.252 evrov investicijskih odhodkov.

Posamezne kategorije odhodkov, razen investicijskih, v letu 2016 v primerjavi z načrtovanimi niso bile v celoti realizirane. Kadrovske okrepitve so bile zaradi specifičnih zahtev razpisanih delovnih mest izvedene pozneje, kot je bilo prvotno načrtovano, kar je razlog odstopanj pri plačah in prispevkih delodajalcev ter ostalih odhodkih, ki so povezani z zaposlenimi (izdatki za izobraževanja, službene poti ...). Med načrtovanimi izdatki za blago in storitve je največje odstopanje pri poslovnih najemninah in zakupninah, zaradi nerealiziranih stroškov licenčnine v vrednosti 100.000 evrov, ki je bila načrtovana z vpeljavo sistema za avtomatizirano identifikacijo tržnih manipulacij in zlorab trga.

Investicijski odhodki presegajo načrtovane za 8,3 odstotka, znotraj te kategorije pa sta odstopanja pri nakupu opreme in pri investicijskem vzdrževanju. Zaradi širjenja agencijske infrastrukture in zagotovitve ustrezne ravni informacijske varnosti je bilo nujno nadgraditi oziroma zamenjati določeno strojno opremo (nadgradnja sistema neprekinjenega napajanja, dograditev obstoječega in nabava novega strežnika, nadgradnja obstoječega in nabava novega diskovnega polja, požarne pregrade, mrežnih stikal ...). Izdatki za investicijsko vzdrževanje pa so presegli načrtovano vrednost zaradi nepredvidene potrebne menjave vertikalnega cevovoda sistema za ogrevanje in spremembe ureditve sistema prezračevanja v sistemskem prostoru.

### 2.2.3 Ocena gospodarnosti in učinkovitosti

Agencija je v letu 2016 z razpoložljivimi sredstvi ravnala gospodarno in učinkovito, saj je za izvedbo nalog porabila bistveno manj sredstev, kot je načrtovala. Skrbela je za čim večjo racionalizacijo stroškov



poslovanja in dosledno upoštevala vse omejevalne ukrepe, ki so v letu 2016 veljali za pravne osebe javnega sektorja.

V finančnem načrtu agencije za leto 2016 je bilo kot delni vir pokritja odhodkov predvideno tudi črpanje rezerv v vrednosti 65.313 evrov, zato je bil v obeh izkazih prihodkov in odhodkov, tako po načelu nastanka poslovnega dogodka kot po načelu denarnega toka, načrtovan negativni poslovni izid.

Dejansko je bil v letu 2016 po obeh izkazih dosežen presežek prihodkov nad odhodki in namesto črpanja rezerv je agencija lahko oblikovala nove, ki v presežku nad minimalno rezervo pomenijo vir financiranja agencije za tekoče in prihodnje leto.

#### **2.2.4 Notranji finančni nadzor**

Agencija pri svojem poslovanju zagotavlja notranji finančni nadzor skladno z Zakonom o javnih financah (Uradni list RS, št. 11/11-UPB, 14/13-popr., 101/13 in 55/15-ZFisP: ZJF) in Pravilnikom o usmeritvah za usklajeno delovanje sistema notranjega nadzora javnih financ (Uradni list RS, št. 72/02).

Kot posredna proračunska uporabnica, katere letni proračun presega 2,086 milijona evrov, je zavezana k vsakoletnemu zagotavljanju notranje revizije svojega poslovanja. Ker zaradi gospodarnosti poslovanja nima organizirane lastne notranje revizijske službe, te naloge skladno s 100. členom ZJF poverja zunanjim izvajalcem, pooblaščenim za notranje revidiranje. Pridobljena priporočila opravljenih notranjih revizij so podlaga za nadaljnje usmeritve pri uresničevanju ciljev glede optimalne urejenosti posameznih delovnih področij. To agencija skuša doseči tudi z vse večjo informatizacijo ter s preverjanjem in kreiranjem notranjih pravil in postopkov delovanja na vseh ravneh svojega poslovanja.

Na pobudo sveta agencije je v letu 2016 družba KPMG poslovno svetovanje, d.o.o., v agenciji opravila revizijski pregled informacijsko-komunikacijske tehnologije z vidika procesa upravljanja IKT, upravljanja neprekinjenega poslovanja in upravljanja varovanja IKT.

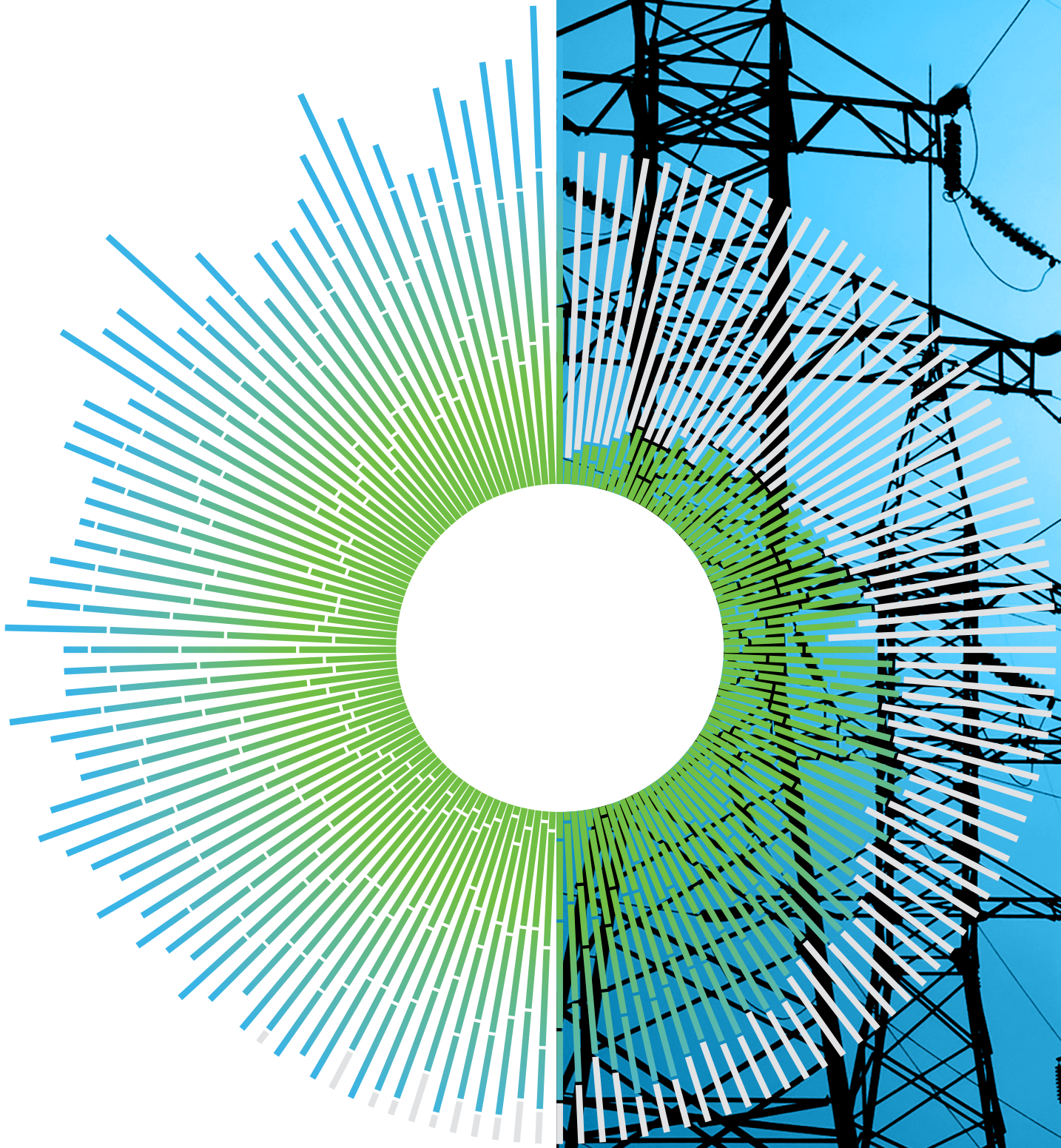
V času priprave tega poročila v sodelovanju z družbo ABC revizija, d.o.o., poteka izdelava revizijske ocene tveganja v smislu določitve in ovrednotenja tistih dejavnikov tveganja, ki upoštevajoč specifično poslovanja agencije najbolj odražajo izpostavljenost posamezne enote revizijskega okolja prisotnim tveganjem, da cilji agencije kot celote ne bodo uresničeni. Izdelan bo načrt revidiranja za obdobje 2017–2022 z opredelitvijo strategije delovanja notranje revizije in določena bodo področja, na katera se mora v skladu z rezultati revizijske ocene tveganja usmeriti revidiranje v danem obdobju. Prav tako bo izdelan letni načrt notranje revizije z opredelitvijo revizijskih nalog, ki bodo za dano leto na podlagi izdelane revizijske ocene tveganja predvidene v dolgoročnem načrtu revidiranja, in sicer z navedbo predmeta revidiranja in revizijskega cilja.

Za leto 2016 je izdelana tudi Izjava o oceni notranjega nadzora javnih financ, pripravljena na podlagi posebne metodologije in samoocenitvenega vprašalnika ter revizijskih poročil.

#### **2.2.5 Učinki dela agencije na druga področja**

Agencija s svojim delom neposredno vpliva na poslovanje operaterjev sistemov na področjih električne energije, zemeljskega plina in toplote. Posredno vpliva na vse udeležence na trgu z električno energijo in zemeljskim plinom ter na področju toplote. Določanje omrežnin za elektroenergetska omrežja in omrežja zemeljskega plina oziroma dajanje soglasij k splošnim aktom operaterjev s teh področij ima številne vplive tako na izvajalce dejavnosti kot tudi na vse druge udeležence na trgu in na celotno gospodarstvo.

Agencija sodeluje s številnimi organizacijami v Sloveniji in v tujini ter z organi EU. Učinki tega sodelovanja se kažejo pri kakovosti in učinkovitosti delovanja same agencije, pri posredovanju znanj drugim udeležencem na slovenskem energetske trgu ter pri oblikovanju rešitev na ravni EU in na regionalnih ravneh, ki upoštevajo tudi slovenske posebnosti in interese.



# Računovodsko poročilo

*Agencija je v letu 2016 z razpoložljivimi sredstvi ravnala gospodarno in učinkovito, saj je za izvedbo nalog porabila manj sredstev, kot je načrtovala.*

**257.699 €**

je znašal presežek prihodkov nad odhodki v letu 2016, ki bo izločen v rezerve agencije.

**98 %**

zaračunanih prihodkov od poslovanja v letu 2016 izhaja iz letnega nadomestila systemskega operaterja prenosnega elektroenergetskega omrežja in operaterja prenosnega sistema zemeljskega plina.

## 3 Bilanca stanja

Bilanca stanja na dan 31. 12. 2016		Pojasnila	Stanje v evrih 31.12.16	Stanje v evrih 31.12.15
<b>SREDSTVA</b>			<b>4.021.084</b>	<b>3.761.514</b>
<b>A. Dolgoročna sredstva in sredstva v upravljanju</b>			<b>2.149.600</b>	<b>2.154.021</b>
Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve	5.3.2.1		1.294.116	1.264.456
Popravek vrednosti neopredmetenih sredstev	5.3.2.1		-722.910	-706.558
Nepremičnine	5.3.2.2		2.029.093	2.029.093
Popravek vrednosti nepremičnin	5.3.2.2		-652.921	-592.458
Oprema in druga opredmetena osnovna sredstva	5.3.2.3		976.589	967.750
Popravek vrednosti opreme in drugih opredmetenih osnovnih sredstev	5.3.2.3		-774.367	-808.262
<b>B. Kratkoročna sredstva; razen zalog in aktivne časovne razmejitve</b>			<b>1.871.484</b>	<b>1.607.493</b>
Denarna sredstva v blagajni in takoj unovčljive vrednostnice	5.3.2.4		408	408
Dobroimetje pri bankah in drugih finančnih ustanovah	5.3.2.4		1.558.591	1.164.499
Kratkoročne terjatve do kupcev	5.3.2.5		257.442	403.697
Dani predujmi in varščine	5.3.2.6		756	-
Kratkoročne terjatve do uporabnikov enotnega kontnega načrta	5.3.2.7		3.592	2.054
Kratkoročne finančne naložbe			-	-
Kratkoročne terjatve iz financiranja			-	-
Druge kratkoročne terjatve	5.3.2.8		893	2.313
Aktivne časovne razmejitve	5.3.2.9		49.802	34.522
<b>OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV</b>			<b>4.021.084</b>	<b>3.761.514</b>
<b>C. Kratkoročne obveznosti in pasivne časovne razmejitve</b>			<b>328.677</b>	<b>278.766</b>
Kratkoročne obveznosti za prejete predujme in varščine			-	-
Kratkoročne obveznosti do zaposlenih	5.3.2.10		150.634	130.618
Kratkoročne obveznosti do dobaviteljev	5.3.2.11		63.431	52.329
Druge kratkoročne obveznosti iz poslovanja	5.3.2.12		84.684	83.700
Kratkoročne obveznosti do uporabnikov enotnega kontnega načrta	5.3.2.13		19.903	4.596
Pasivne časovne razmejitve	5.3.2.14		10.025	7.523
<b>D. Lastni viri in dolgoročne obveznosti</b>			<b>3.692.407</b>	<b>3.482.748</b>
Druge dolgoročne obveznosti			-	48.039
Obveznosti za neopredmetena sredstva in opredmetena osnovna sredstva	5.3.2.15		2.994.691	2.994.691
Presežek prihodkov nad odhodki	5.3.2.16		697.716	440.018

## 4 Izkaz prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov

Izkaz prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov za leto 2016	Pojasnila	Realizacija 2016 v evrih	Realizacija 2015 v evrih
<b>A. Prihodki od poslovanja</b>	5.3.3.1	<b>3.144.661</b>	<b>3.016.950</b>
Prihodki od prodaje proizvodov in storitev		3.144.661	3.016.950
<b>B. Finančni prihodki</b>		<b>-</b>	<b>247</b>
<b>C. Drugi prihodki</b>	5.3.3.2	<b>3.145</b>	<b>534</b>
<b>Č. Prevrednotovalni poslovni prihodki</b>	5.3.3.3	<b>822</b>	<b>282</b>
Prihodki od prodaje osnovnih sredstev		822	282
Drugi prevrednotovalni poslovni prihodki		-	-
<b>D. CELOTNI PRIHODKI</b>		<b>3.148.628</b>	<b>3.018.013</b>
<b>E. Stroški blaga, materiala in storitev</b>	5.3.3.4	<b>585.906</b>	<b>717.608</b>
Stroški materiala		103.940	86.382
Stroški storitev		481.966	631.226
<b>F. Stroški dela</b>	5.3.3.4	<b>1.970.036</b>	<b>1.723.616</b>
Plače in nadomestila plač		1.595.738	1.421.580
Prispevki za socialno varnost delodajalcev		260.847	230.908
Drugi stroški dela		113.451	71.128
<b>G. Amortizacija</b>	5.3.3.4	<b>287.463</b>	<b>306.103</b>
<b>H. Rezervacije</b>		<b>-</b>	<b>-</b>
<b>J. Drugi stroški</b>	5.3.3.4	<b>47.340</b>	<b>29.480</b>
<b>K. Finančni odhodki</b>	5.3.3.5	<b>184</b>	<b>3</b>
<b>L. Drugi odhodki</b>		<b>-</b>	<b>-</b>
<b>M. Prevrednotovalni poslovni odhodki</b>		<b>-</b>	<b>-</b>
Odhodki od prodaje osnovnih sredstev		-	-
Ostali prevrednotovalni poslovni odhodki		-	-
<b>N. CELOTNI ODHODKI</b>		<b>2.890.929</b>	<b>2.776.810</b>
<b>O. PRESEŽEK PRIHODKOV</b>	5.3.3.6	<b>257.699</b>	<b>241.203</b>
<b>P. PRESEŽEK ODHODKOV</b>		<b>-</b>	<b>-</b>
Davek od dohodka pravnih oseb		-	-
Presežek prihodkov obračunskega obd. z upoštevanjem davka od dohodka		257.699	241.203
Presežek odhodkov obračunskega obd. z upoštevanjem davka od dohodka		-	-
Presežek prihodkov iz prejšnjih let, namenjen pokritju odhodkov obrač. obdobja		-	-

# 5 Priloge k računovodskima izkazoma

## 5.1 Priloge k bilanci stanja

### 5.1.1 Stanje in gibanje neopredmetenih sredstev in opredmetenih osnovnih sredstev

v evrih

	Nabavna vrednost 1. 1. 2016	Popravek vrednosti 1. 1. 2016	Povečanje nabavne vrednosti	Povečanje popravka vrednosti	Zmanjšanje nabavne vrednosti	Zmanjšanje popravka vrednosti	Amortizacija	Neodpisana vrednost 31. 12. 2016
<b>I. Neopredmetena sredstva in opredmetena osnovna sredstva v upravljanju</b>	<b>4.261.299</b>	<b>2.107.278</b>	<b>292.947</b>	<b>-</b>	<b>254.448</b>	<b>244.543</b>	<b>287.463</b>	<b>2.149.600</b>
A. Dolgoročno odloženi stroški	7.538	4.143	4.819	-	6.495	4.143	-	5.862
B. Dolgoročne premoženjske pravice	821.073	462.037	112.272	-	30.448	30.448	120.166	351.142
C. Druga neopredmetena sredstva	435.846	240.379	57.598	-	108.087	108.087	38.863	214.202
D. Zemljišča	5.101	-	-	-	-	-	-	5.101
E. Zgradbe	2.023.992	592.458	-	-	-	-	60.463	1.371.071
F. Oprema	964.783	808.261	118.258	-	109.418	101.865	67.971	199.256
G. Druga opredmetena osnovna sredstva	2.966	-	-	-	-	-	-	2.966
<b>II. Neopredmetena sredstva in opredmetena osnovna sredstva v lasti</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>III. Neopredmetena sredstva in opredmetena osnovna sredstva v finančnem najemu</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>



## 5.1.2 Stanje in gibanje dolgoročnih finančnih naložb in posojil

v evrih

	Znesek naložb in danih posojil (1. 1.)	Znesek popravkov naložb in danih posojil (1. 1.)	Znesek povečanja naložb in danih posojil	Znesek povečani popravkov naložb in danih posojil	Znesek zmanjšanja naložb in danih posojil	Znesek zmanjšanja popravkov naložb in danih posojil	Znesek naložb in danih posojil (31. 12.)	Znesek popravkov naložb in danih posojil (31. 12.)	Knjigovodska vrednost naložb in danih posojil (31. 12.)	Znesek odpisanih naložb in danih posojil
<b>I. Dolgoročne finančne naložbe</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
A. Naložbe v delnice	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
B. Naložbe v deleže	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
C. Naložbe v plemenite kovine, drage kamne, umetniška dela in podobno	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
D. Druge dolgoročne kapital-ske naložbe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>II. Dolgoročno dana posojila in depoziti</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
A. Dolgoročno dana posojila	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
B. Dolgoročno dana posojila z odkupom vrednostnih papirjev	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
C. Dolgoročno dani depoziti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
D. Druga dolgoročno dana posojila	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>III. SKUPAJ (I. + II.)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## 5.2 Priloge k izkazu prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov

### 5.2.1 Izkaz prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov po načelu denarnega toka

	Realizacija 2016 v evrih	Realizacija 2015 v evrih
<b>I. SKUPAJ PRIHODKI</b>	<b>3.302.196</b>	<b>2.934.081</b>
<b>1. Prihodki za izvajanje javne službe</b>	<b>3.302.196</b>	<b>2.934.081</b>
<b>A. Prihodki iz sredstev javnih financ</b>	-	-
<b>B. Drugi prihodki za izvajanje dejavnosti javne službe</b>	<b>3.302.196</b>	<b>2.934.081</b>
Prihodki od prodaje blaga in storitev iz naslova izvajanja javne službe	29.564	22.019
Prejete obresti	-	-
Drugi tekoči prihodki iz naslova izvajanja javne službe	3.261.737	2.909.521
Kapitalski prihodki	8.375	282
Prejeta sredstva od drugih evropskih institucij	2.520	2.259
<b>2. Prihodki od prodaje blaga in storitev na trgu</b>	-	-
<b>II. SKUPAJ ODHODKI</b>	<b>2.908.276</b>	<b>2.688.570</b>
<b>1. Odhodki za izvajanje javne službe</b>	<b>2.908.276</b>	<b>2.688.570</b>
<b>A. Plače in drugi izdatki zaposlenim</b>	<b>1.691.254</b>	<b>1.482.155</b>
Plače in dodatki	1.569.757	1.381.938
Regres za letni dopust	27.580	7.536
Povračila in nadomestila	74.823	60.340
Sredstva za delovno uspešnost	7.211	24.066
Sredstva za nadurno delo	1.820	5.821
Drugi izdatki zaposlenim	10.063	2.454
<b>B. Prispevki delodajalcev za socialno varnost</b>	<b>258.019</b>	<b>229.299</b>
Prispevek za pokojninsko in invalidsko zavarovanje	140.314	124.243
Prispevek za zdravstveno zavarovanje	112.456	100.275
Prispevek za zaposlovanje	838	834
Prispevek za starševsko varstvo	1.586	1.414
Premije kolektivnega dodat. pokojn. zavarov. na podlagi ZKDPZJU	2.825	2.533

	<b>Realizacija 2016</b> v evrih	<b>Realizacija 2015</b> v evrih
<b>C. Izdatki za blago in storitve za izvajanje javne službe</b>	<b>617.751</b>	<b>731.908</b>
Pisarniški in splošni material in storitve	229.504	383.242
Posebni material in storitve	4.656	2.092
Energija, voda, komunalne storitve in komunikacije	52.771	53.706
Prevozni stroški in storitve	30.539	31.278
Izdatki za službena potovanja	46.710	36.715
Tekoče vzdrževanje	108.214	109.545
Poslovne najemnine in zakupnine	20.412	22.409
Drugi operativni odhodki	124.945	92.921
<b>J. Investicijski odhodki</b>	<b>341.252</b>	<b>245.208</b>
Nakup prevoznih sredstev	18.500	-
Nakup opreme	103.016	67.714
Nakup drugih osnovnih sredstev	-	-
Investicijsko vzdrževanje in obnove	20.768	22.238
Nakup nematerialnega premoženja	178.825	152.756
Študije o izvedljivosti projektov	20.143	2.500
<b>2. Odhodki iz naslova prodaje blaga in storitev na trgu</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>III./1 PRESEŽEK PRIHODKOV NAD ODHODKI</b>	<b>393.920</b>	<b>245.511</b>
<b>III./2 PRESEŽEK ODHODKOV NAD PRIHODKI</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

### 5.2.2 Izkaz računa finančnih terjatev in naložb določenih uporabnikov

	Realizacija 2016 v evrih	Realizacija 2015 v evrih
<b>IV. Prejeta vračila danih posojil</b>	-	-
Prejeta vračila danih posojil	-	-
Prejeta vračila plačanih poroštev	-	-
Prodaja kapitalskih deležev	-	-
<b>V. Dana posojila</b>	-	-
Dana posojila	-	-
Plačila zapadlih poroštev	-	-
Povečanje kapitalskih deležev in naložb	-	-
<b>VI./1 PREJETA MINUS DANA POSOJILA</b>	-	-
<b>VI./2 DANA MINUS PREJETA POSOJILA</b>	-	-

### 5.2.3 Izkaz računa financiranja določenih uporabnikov

	Realizacija 2016 v evrih	Realizacija 2015 v evrih
<b>VII. Zadolževanje</b>	-	-
Domače zadolževanje	-	-
Zadolževanje v tujini	-	-
<b>VIII. Odplačila dolga</b>	-	-
Odplačila domačega dolga	-	-
Odplačila dolga v tujino	-	-
<b>IX./1 NETO ZADOLŽEVANJE</b>	-	-
<b>IX./2 NETO ODPLAČILO DOLGA</b>	-	-
<b>X./1 POVEČANJE SREDSTEV NA RAČUNIH</b>	393.920	245.511
<b>X./2 ZMANJŠANJE SREDSTEV NA RAČUNIH</b>	-	-

#### 5.2.4 Izkaz prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov po vrstah dejavnosti

	Prihodki in odhodki za izvajanje javne službe v evrih	Prihodki in odhodki od prodaje blaga in storitev na trgu v evrih
<b>A. Prihodki od poslovanja</b>	<b>3.144.661</b>	-
Prihodki od prodaje proizvodov in storitev	3.144.661	-
<b>B. Finančni prihodki</b>	-	-
<b>C. Drugi prihodki</b>	<b>3.145</b>	-
<b>Č. Prevrednotovalni poslovni prihodki</b>	<b>822</b>	-
Prihodki od prodaje osnovnih sredstev	822	-
Drugi prevrednotovalni poslovni prihodki	-	-
<b>D. CELOTNI PRIHODKI</b>	<b>3.148.628</b>	-
<b>E. Stroški blaga, materiala in storitev</b>	<b>585.906</b>	-
Stroški materiala	103.940	-
Stroški storitev	481.966	-
<b>F. Stroški dela</b>	<b>1.970.036</b>	-
Plače in nadomestila plač	1.595.738	-
Prispevki za socialno varnost delodajalcev	260.847	-
Drugi stroški dela	113.451	-
<b>G. Amortizacija</b>	<b>287.463</b>	-
<b>H. Rezervacije</b>	-	-
<b>J. Drugi stroški</b>	<b>47.340</b>	-
<b>K. Finančni odhodki</b>	<b>184</b>	-
<b>L. Drugi odhodki</b>	-	-
<b>M. Prevrednotovalni poslovni odhodki</b>	-	-
<b>N. CELOTNI ODHODKI</b>	<b>2.890.929</b>	-
<b>O. PRESEŽEK PRIHODKOV</b>	<b>257.699</b>	-
<b>P. PRESEŽEK ODHODKOV</b>	-	-

## 5.3 Pojasnila računovodskih izkazov

### 5.3.1 Računovodske usmeritve

Računovodski izkazi v tem poročilu so sestavljeni skladno z Zakonom o računovodstvu in podzakonskimi predpisi, izdanimi na njegovi podlagi, Slovenskimi računovodskimi standardi in Kodeksom računovodskih načel. Oblikovani so na temelju osnovnih računovodskih predpostavk, ki sta upoštevanje nastanka poslovnega dogodka in upoštevanje časovne neomejenosti delovanja. Zagotavljali naj bi predvsem razumljivost, ustreznost, zanesljivost in primerljivost.

Vrednosti v računovodskih izkazih so izražene v evrih. Postavke v računovodskih izkazih so evidentirane skladno s Pravilnikom o razčlenjevanju in merjenju prihodkov in odhodkov pravnih oseb javnega prava ter izkazane na kontih enotnega kontnega načrta za proračun, proračunske uporabnike in druge osebe javnega prava. Enotni kontni načrt predpisuje vsebino posameznih razredov, skupin in podskupin ter razčlenitev enotnega kontnega načrta.

#### 5.3.1.1 Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve

Na kontih te skupine so izkazani dolgoročno odloženi stroški razvijanja, naložbe v pridobljene dolgoročne pravice do industrijske lastnine ter druga neopredmetena sredstva, terjatve za predujme iz naslova vlaganj v neopredmetena sredstva, neopredmetena sredstva v gradnji oziroma izdelavi ter dolgoročne aktivne časovne razmejitve.

#### 5.3.1.2 Nepremičnine

Nepremičnine zajemajo stavbna zemljišča, zgradbe, terjatve za predujme za nepremičnine in nepremičnine v gradnji ali izdelavi.

#### 5.3.1.3 Oprema in druga opredmetena osnovna sredstva

Oprema in druga opredmetena osnovna sredstva zajemajo opremo, drobni inventar z dobo koristnosti nad enim letom in terjatve za dane predujme dobaviteljem teh sredstev. Ločeno se izkazujejo osnovna sredstva v gradnji ali izdelavi.

Osnovna sredstva se vrednotijo po nabavni vrednosti oziroma po ocenjeni vrednosti, če nabavna vrednost ni znana. Nabavna vrednost je sestavljena iz nakupne cene, povečane za morebitne davke, stroške prevzema in druge neposredne stroške. V nabavno vrednost se ne sme všteti tisto, kar presega normalne stroške nakupa oziroma graditve osnovnega sredstva.

Stroški, ki pozneje nastajajo v zvezi z osnovnim sredstvom, povečujejo njegovo nabavno vrednost, če povečujejo njegove bodoče koristi v primerjavi s prvotno ocenjenimi. Pri tem stroški, ki omogočajo podaljšanje obdobja koristnosti osnovnega sredstva, najprej zmanjšajo do takrat obračunani amortizacijski popravek njegove vrednosti.

Popravila ali vzdrževanje opredmetenih osnovnih sredstev so namenjeni obnavljanju ali ohranjanju bodočih gospodarskih koristi, ki se pričakujejo na podlagi prvotno ocenjene stopnje učinkovitosti sredstev. Ko nastanejo, se pripoznajo kot odhodki.

#### 5.3.1.4 Amortizacija

Neodpisana vrednost neopredmetenega sredstva in opredmetenega osnovnega sredstva se zmanjšuje z amortiziranjem. Osnovna sredstva se redno odpisujejo posamično z uporabo metode enakomernega časovnega amortiziranja, ki se dosledno uporablja iz obračunskega obdobja v obračunsko obdobje. Amortizacijske stopnje so določene v Pravilniku o načinu in stopnjah odpisa neopredmetenih dolgoročnih sredstev in opredmetenih osnovnih sredstev.

Amortizacija se obračunava od nabavne vrednosti osnovnih sredstev do njihovega popolnega odpisa. Ko je znesek nabavne vrednosti osnovnih sredstev enak odpisani vrednosti, se amortizacija ne obračunava več, čeprav se sredstva še naprej uporabljajo za opravljanje dejavnosti.



Neopredmeteno sredstvo se začne amortizirati prvi dan naslednjega meseca, ko je na voljo za uporabo, opredmeteno osnovno sredstvo pa prvi dan naslednjega meseca po tem, ko se je začelo uporabljati za opravljanje dejavnosti. Drobni inventar se odpiše enkratno v celoti ob nabavi.

Popravek vrednosti, ki je povezan z amortiziranjem, se ne uporablja pri zemljiščih, opredmetenih osnovnih sredstvih kulturnega, zgodovinskega ali umetniškega pomena in drugih opredmetenih osnovnih sredstvih, katerih uporaba ni časovno omejena.

Za obračun amortizacije so bile skladno s Pravilnikom o načinu in stopnjah odpisa neopredmetenih sredstev in opredmetenih osnovnih sredstev uporabljene naslednje letne amortizacijske stopnje:

<b>Amortizacijska skupina</b>	<b>Stopnja v % 2016</b>	<b>Stopnja v % 2015</b>
<b>I ZGRADBE</b>		
· Stavbe iz trdega materiala	3	3
<b>II OPREMA ZA OPRAVLJANJE NEGOSPODARSKE DEJAVNOSTI</b>		
· Pohištvo	12	12
· Oprema za ogrevanje, ventilacijo in vzdrževanje prostorov	20	20
· Druga oprema	20	20
<b>III OPREMA ZA PROMET IN ZVEZE</b>		
· Osebni avtomobili	12,5	12,5
· Druga vozila v cestnem prometu	12	12
· Oprema za PTT promet	10	10
<b>IV RAČUNALNIŠKA OPREMA</b>		
· Računalniki	50	50
· Druga računalniška oprema	25	25
<b>V NEOPREDMETENA SREDSTVA</b>		
· Programska oprema	20	20
· Ostale premoženjske pravice	10	10

Stroški obračunane amortizacije neopredmetenih sredstev in osnovnih sredstev bremenijo poslovni rezultat tekočega leta.

#### 5.3.1.5 Denarna sredstva

Denarna sredstva so gotovina v blagajni in takoj unovčljive vrednostnice ter dobroimetja pri bankah in drugih finančnih ustanovah. Ločeno se izkazujejo v domači in tuji valuti. Knjigovodska vrednost denarnega sredstva je enaka njegovi začetni nominalni vrednosti.

Prevrednotenje denarnih sredstev se izvede pri denarnih sredstvih, izraženih v tujih valutah, če se po prvem pripoznanju spremeni valutni tečaj. Tečajna razlika je finančni prihodek oziroma finančni odhodek. Denarna sredstva v tuji valuti se prevedejo v domačo valuto po tečaju ECB na dan bilance stanja.

#### 5.3.1.6 Terjatve

Terjatve zajemajo terjatve iz naslova prodaje, terjatve za dane predujme in varščine, terjatve v zvezi s finančnimi prihodki in druge terjatve v zvezi s preoblikovanjem sredstev. Ločeno se izkazujejo terjatve do uporabnikov enotnega kontnega načrta in do drugih. Posebej se izkazujejo popravki vrednosti terjatev.

Terjatve vseh vrst se ob začetnem pripoznanju izkazujejo v zneskih, ki izhajajo iz ustreznih listin, ob predpostavki, da bodo tudi plačani. Prvotne terjatve se lahko pozneje povečajo oziroma ne glede na prejeto plačilo ali drugačno poravnavo tudi zmanjšajo za vsak znesek, utemeljen s pogodbo.

Terjatve, za katere se domneva, da ne bodo poravnane v rednem roku oziroma v celotnem znesku, veljajo za dvomljive, če se je zaradi njih začel sodni postopek, pa za sporne terjatve.

Dvomljive in sporne terjatve se lahko prevrednotujejo zaradi oslabitve. S prevrednotovanjem terjatev zaradi njihove oslabitve razumemo oblikovanje popravkov vrednosti in odpise teh terjatev. Oslabitev terjatev povečuje prevrednotovalne odhodke.

Odpisi terjatev se lahko opravijo samo na podlagi ustreznih dokaznih listin, zavrnitev stanj terjatev, sodnih odločb, sklepa o prisilni poravnavi, sklepa o stečajnem postopku in podobnega. Odpis terjatev odobri direktor agencije.

#### 5.3.1.7 **Aktivne časovne razmejitve**

Aktivne časovne razmejitve zajemajo kratkoročno odložene stroške in prehodno nezaračunane prihodke. Kratkoročno odloženi stroški ob svojem nastanku še ne bremenijo dejavnosti agencije. Prehodno nezaračunani prihodki v obračunskem obdobju še niso mogli biti zaračunani, se pa pri ugotavljanju poslovnega izida tega obračunskega obdobja že utemeljeno upoštevajo.

#### 5.3.1.8 **Kratkoročne obveznosti**

Kratkoročne obveznosti so razčlenjene na obveznosti za prejete predujme in varščine, obveznosti do zaposlenih, obveznosti do dobaviteljev, finančne obveznosti in druge kratkoročne obveznosti iz poslovanja in financiranja. Ločeno se izkazujejo obveznosti do uporabnikov enotnega kontnega načrta.

Kratkoročne obveznosti vseh vrst se v začetku izkazujejo z zneski, ki izhajajo iz ustreznih listin, ob predpostavki, da upniki zahtevajo njihovo poplačilo. Prvotno nastale kratkoročne obveznosti se pozneje lahko neposredno povečajo ali zunaj opravljenega plačila ali drugačne poravnave tudi zmanjšajo za znesek, za katerega obstaja sporazum z upnikom.

Poznejša povečanja kratkoročnih obveznosti, razen dobljenih predujmov, bremenijo ustrezne poslovne oziroma finančne stroške in odhodke.

#### 5.3.1.9 **Pasivne časovne razmejitve**

Pasivne časovne razmejitve zajemajo kratkoročno vnaprej vračunane stroške oziroma odhodke in kratkoročno odložene prihodke. Vnaprej vračunani stroški oziroma odhodki nastajajo na podlagi enakomernega obremenjevanja poslovnega izida s pričakovanimi stroški oziroma odhodki, ki pa še niso bili zaračunani. Kratkoročno odloženi prihodki nastajajo, če še niso opravljene sicer že zaračunane storitve in če je upravičenost do priznanja prihodkov v trenutku prodaje še dvomljiva.

#### 5.3.1.10 **Obveznosti za neopredmetena sredstva in opredmetena osnovna sredstva**

Obveznosti za neopredmetena sredstva in opredmetena osnovna sredstva sestavlja knjigovodska vrednost teh sredstev, povečana za znesek neporabljene obračunane amortizacije in namenskih sredstev, prejetih ali prerazporejenih za pridobivanje tovrstnih sredstev, ter zmanjšana za znesek neodplačanih posojil, najetih za nakup teh sredstev, znesek neplačanih obveznosti za pridobitev teh sredstev in znesek dolgoročnih rezervacij, namenjenih nadomestitvi stroškov amortizacije osnovnih sredstev, pridobljenih z donacijami.

#### 5.3.1.11 **Presežek prihodkov/odhodkov**

Presežek prihodkov nad odhodki ali presežek odhodkov nad prihodki je rezultat poslovnega izida tekočega leta in nerazporejenih poslovnih izidov preteklih let. V bilanci stanja se izkaže ali presežek prihodkov ali presežek odhodkov.

#### 5.3.1.12 **Prihodki**

Prihodki so povečanja gospodarskih koristi v obračunskem obdobju v obliki povečanj sredstev ali zmanjšanj dolgov. Pripoznajo se, ko se upravičeno pričakuje, da bodo privedli do prejemkov, če se ne uresničijo že ob nastanku. Prihodki so razčlenjeni na poslovne, finančne, druge in prevrednotovalne

poslovne prihodke. Ločeno se izkazujejo prihodki v zvezi z opravljanjem dejavnosti javne službe in prihodki, doseženi s prodajo blaga in storitev na trgu.

Prihodke od poslovanja sestavljajo prihodki od prodaje proizvodov in storitev.

Finančne prihodke sestavljajo prihodki od obresti in prihodki od prevrednotenja dolgov zaradi ohranitve realne vrednosti.

Druge prihodke sestavljajo neobičajne postavke, ki v poslovnem letu povečujejo izid rednega poslovanja. To so prejete kazni in odškodnine, nenamenske donacije in drugi izredni prihodki.

Prevrednotovalne poslovne prihodke sestavljajo prihodki, nastali pri odtujitvi neopredmetenih sredstev in opredmetenih osnovnih sredstev ter pri odpisih obveznosti iz preteklih let.

#### 5.3.1.13 **Odhodki**

Odhodki obračunskega obdobja so tisti znesek stroškov, nastalih v obračunskem obdobju, ter drugih stroškov, ki skladno s pravili računovodenja o vštevanju stroškov v odhodke vplivajo na poslovni izid obračunskega obdobja. Razčlenjeni so na poslovne, finančne, druge in prevrednotovalne poslovne odhodke. Ločeno se izkazujejo odhodki v zvezi z opravljanjem dejavnosti javne službe in odhodki, ki se nanašajo na ustvarjanje prihodkov, doseženih s prodajo blaga in storitev na trgu.

Poslovne odhodke sestavljajo stroški materiala in storitev, stroški amortizacije, stroški dela in drugi stroški.

Finančne odhodke sestavljajo odhodki od obresti in odhodki od prevrednotenja dolgov zaradi ohranitve realne vrednosti.

Druge odhodke sestavljajo neobičajne postavke, ki v poslovnem letu zmanjšujejo izid rednega poslovanja. To so dane denarne kazni, odškodnine in druge neobičajne postavke.

#### 5.3.1.14 **Poslovni izid**

Poslovni izid je razlika med prihodki in odhodki, doseženimi v obračunskem obdobju.

Presežek prihodkov je pozitiven poslovni izid, ugotovljen kot razlika med zaračunanimi prihodki nad zaračunanimi odhodki v obračunskem obdobju. Namenjen je za opravljanje dejavnosti agencije, za pokrivanje presežka odhodkov in za druge namene.

Presežek odhodkov je negativen poslovni izid, ugotovljen kot razlika med zaračunanimi odhodki nad zaračunanimi prihodki v obračunskem obdobju.

Presežek prihodkov nad odhodki agencije v zvezi z izvrševanjem njenih nalog se izloči v rezerve agencije.

#### 5.3.1.15 **Rezerve agencije**

Agencija je skladno s 402. členom EZ-1 dolžna oblikovati rezerve. Višino minimalne rezerve določi svet agencije. Na 5. redni seji sveta agencije dne 6. novembra 2014 jo je določil v višini 248.000 evrov. Ta vrednost je bila spremenjena s sklepom št. 2/34/2016, sprejetim na 34. redni seji sveta agencije dne 8. decembra 2016, in sedaj znaša 500.000 evrov.

S sklepom sveta agencije določena minimalna višina rezerv agencije mora biti trajno zagotovljena, razen v primeru začasnega pokritja razlike. Če v določenem koledarskem letu sredstva rezerv presežejo višino minimalnih trajnih rezerv, se presežek uporabi za financiranje agencije v naslednjem letu.

Če v posameznem koledarskem letu agencija iz prihodkov, skupaj s presežkom rezerv, ki se uporabi za financiranje agencije, ne pokrije vseh odhodkov agencije, se razlika začasno pokrije iz sredstev minimalne rezerve agencije.

#### 5.3.1.16 **Davek od dohodka pravnih oseb**

Agencija je skladno z določbami Zakona o davku od dohodkov pravnih oseb oproščena plačevanja davka od presežka prihodkov za dejavnost, ki jo opravlja na nepridobiten način. Z vidika obdavčenja davka od dohodkov je to celotna dejavnost agencije, saj pri izvajanju nalog, ki so ji dodeljene z EZ-1, ne gre za konkuriranje drugim udeležencem na trgu in tudi ne za opravljanje dejavnosti na trgu z namenom pridobivanja dobička.

#### 5.3.1.17 **Prihodki in odhodki po načelu denarnega toka**

Zaradi zagotavljanja podatkov o javnofinančnih prihodkih in odhodkih agencija kot določeni uporabnik enotnega kontnega načrta med letom evidenčno izkazuje prihodke in odhodke po načelu denarnega toka.

Prihodki in odhodki po načelu denarnega toka so priznani, ko sta izpolnjena naslednja pogoja:

- poslovni dogodek, ki ima za posledico izkazovanje prihodkov oziroma odhodkov, je nastal in
- prišlo je do prejema ali izplačila denarja oziroma njegovega ekvivalenta. Šteje se, da je ta pogoj izpolnjen tudi, če so bile terjatve oziroma obveznosti, ki se nanašajo na prihodke oziroma odhodke, poravnane na drug način, pri čemer ni nastal denarni tok.

Za znesek prejetih oziroma danih predujmov, ki se nanašajo na prihodke oziroma odhodke, se priznajo prihodki oziroma odhodki že ob prejemu oziroma izplačilu denarja.

### 5.3.2 **Pojasnila bilance stanja**

Bilančna vsota agencije na dan 31. decembra 2016 znaša 4.021.084 evrov. Struktura kratkoročnih in dolgoročnih sredstev je naslednja:

- dolgoročna sredstva znašajo 2.149.600 evrov, kar je 53,5-odstotni delež v strukturi vseh sredstev;
- kratkoročna sredstva in aktivne časovne razmejitve znašajo 1.871.484 evrov, kar je 46,5-odstotni delež v strukturi vseh sredstev.

#### 5.3.2.1 **Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve**

V tej bilančni postavki, v skupni vrednosti 571.206 evrov, so izkazane pravice iz naslova vlaganj v računalniške programe 351.142 evrov, strokovne študije 214.202 evra ter dolgoročne aktivne časovne razmejitve iz naslova odloženih stroškov licenčin in naročin 5862 evrov.

Povečanja neopredmetenih sredstev v letu 2016 v skupni vrednosti 169.870 evrov se nanašajo na nabavo licenčne programske opreme 68.371 evrov, nadgradnjo funkcionalnosti obstoječe nelicenčne programske opreme 43.901 evro ter pridobitev strokovnih študij 57.598 evrov.

#### 5.3.2.2 **Nepremičnine**

Nepremičnine v skupni vrednosti 1.376.172 evrov sestavljajo poslovna stavba za opravljanje dejavnosti agencije, vključno s stavbiščem, v vrednosti 1.371.071 evrov in pripadajoče zemljišče v vrednosti 5101 evro.

#### 5.3.2.3 **Oprema in druga opredmetena osnovna sredstva**

Vrednost opreme in drugih opredmetenih osnovnih sredstev na dan 31. decembra 2016 znaša 202.222 evrov. Nove nabave opreme v letu 2016, v skupni vrednosti 118.258 evrov, vključujejo nakup računalnikov in druge računalniške strojne opreme 42.183 evrov, pisarniškega in drugega pohištva 12.892 evrov, osebnega vozila 18.500 evrov, merilnih in kontrolnih naprav 30.292 evrov, opreme za zbiranje, prenašanje in obdelavo podatkov ter opravljanje administrativnih del 2435 evrov, druge opreme 3568 evrov ter drobnega inventarja z življenjsko dobo nad enim letom 8388 evrov.

Nove nabave neopredmetenih sredstev in opredmetenih osnovnih sredstev, v skupni vrednosti 288.128 evrov, so bile v vrednosti 280.575 evrov financirane iz sredstev amortizacije tekočega leta, v vrednosti

7553 evrov pa iz namenskih sredstev, oblikovanih na podlagi odpisov sredstev v breme prihodkov tekočega leta.

Agencija nima pomembnih opredmetenih osnovnih sredstev in neopredmetenih sredstev v uporabi, ki bi bila že dokončno amortizirana.

#### **5.3.2.4 Denarna sredstva v blagajni in dobroimetje pri bankah**

Agencija opravlja negotovinsko poslovanje prek podračuna enotnega zakladniškega računa, ki je odprt pri Upravi RS za javna plačila. Sredstva na računu na dan 31. decembra 2016 znašajo 1.558.591 evrov. Gotovina v blagajni, namenjena gotovinskemu poslovanju, znaša na dan bilance stanja 408 evrov.

#### **5.3.2.5 Kratkoročne terjatve do kupcev**

Kratkoročne terjatve do kupcev znašajo na dan bilance stanja 257.442 evrov.

To so kratkoročne terjatve do kupcev v državi iz naslova izvajanja dejavnosti javne službe agencije: 81.409 evrov do družbe Plinovodi, d.o.o., (delež letnega nadomestila operaterja prenosnega sistema) in 176.045 evrov do družbe ELES, d.o.o., (delež letnega nadomestila systemskega operaterja). Skupno vrednost terjatev zmanjšuje dobropis za poračunane količine distribuirane električne energije iz preteklih let do družbe SODO, d.o.o., v vrednosti 12 evrov. Zapadlost odprtih terjatev je v januarju 2017.

Na dan 31. decembra 2016 agencija nima dvomljivih in spornih terjatev.

#### **5.3.2.6 Dani predujmi in varščine**

Na dan 31. decembra 2016 znašajo dani predujmi 756 evrov. Nanašajo se na predplačilo kotizacije za strokovno izobraževanje zaposlenih z informacijskega področja.

#### **5.3.2.7 Kratkoročne terjatve do uporabnikov enotnega kontnega načrta**

Kratkoročne terjatve do uporabnikov enotnega kontnega načrta v vrednosti 3592 evrov so terjatve na podlagi obračunanih refundacij boleznin v breme Zavoda za zdravstveno zavarovanje Slovenije za november in december 2016.

#### **5.3.2.8 Druge kratkoročne terjatve**

Na dan 31. decembra 2016 je stanje drugih kratkoročnih terjatev 893 evrov. Terjatve do zaposlenih za izplačane akontacije potnih stroškov znašajo 891 evrov in so bile poračunane 5. januarja 2017 ob izplačilu plače za december 2016. Ostale kratkoročne terjatve znašajo 2 evra.

#### **5.3.2.9 Aktivne časovne razmejitve**

Aktivne časovne razmejitve so na dan bilance stanja izkazane v vrednosti 49.802 evra. V tej postavki so zajeti kratkoročno odloženi odhodki za razmejene naročnine, članarine, zavarovalnine, licenčnine in drugi vnaprej plačani stroški, ki ne bremenijo poslovnega leta 2016.

#### **5.3.2.10 Kratkoročne obveznosti do zaposlenih**

Obveznosti do zaposlenih na dan 31. decembra 2016 znašajo skupaj 150.634 evrov. To so obveznosti za obračunane plače za december; od tega za čiste plače in nadomestila plač 90.567 evrov, za prispevke iz plač in nadomestil plač 31.549 evrov, za davke iz plač in nadomestil plač 20.472 evrov ter druge kratkoročne obveznosti do zaposlenih (nadomestila za prehrano, prevoz na delo in z dela ter obveznosti za izplačilo potnih stroškov) 8046 evrov. Izkazane obveznosti so bile poravnane v januarju 2017.

#### **5.3.2.11 Kratkoročne obveznosti do dobaviteljev**

Kratkoročne obveznosti do dobaviteljev znašajo na dan bilance stanja 63.431 evrov; od tega je 57.941 evrov obveznosti do dobaviteljev v državi in 5490 evrov obveznosti do dobaviteljev v tujini.

#### 5.3.2.12 Druge kratkoročne obveznosti iz poslovanja

Na dan 31. decembra 2016 znašajo druge kratkoročne obveznosti iz poslovanja 84.684 evrov. Med kratkoročnimi obveznostmi za dajatve so izkazane obveznosti za prispevke na decembrsko plačo v vrednosti 22.970 evrov, obveznosti za premije kolektivnega dodatnega pokojninskega zavarovanja javnih uslužbencev 495 evrov in obveznost iz naslova prispevka za RTV 15 evrov. Obveznost za davek na dodano vrednost znaša 4819 evrov, med ostalimi kratkoročnimi obveznostmi iz poslovanja pa je 48.039 evrov pogodbene obveznosti do družbe Telekom Slovenije, d.d., iz naslova nakupa programske opreme Microsoft in 8346 evrov iz naslova prejetega nadomestila za ustanovitev odplačne stvarne služnosti.

#### 5.3.2.13 Kratkoročne obveznosti do uporabnikov enotnega kontnega načrta

Kratkoročne obveznosti do uporabnikov enotnega kontnega načrta na dan 31. decembra 2016 znašajo 19.903 evre; od tega obveznosti do neposrednih uporabnikov proračuna države 1225 evrov in obveznosti do posrednih uporabnikov proračuna države 18.678 evrov.

#### 5.3.2.14 Pasivne časovne razmejitev

Pasivne časovne razmejitev na dan 31. decembra 2016 znašajo 10.025 evrov in vključujejo vnaprej vračunane odhodke, ki bremenijo rezultat poslovnega leta 2016. Nanašajo se na stroške notranje revizije in revizije računovodskih izkazov za leto 2016, analizo medijskih objav za leto 2016 in poročilo medijskih objav za december 2016.

#### 5.3.2.15 Obveznosti za neopredmetena sredstva in opredmetena osnovna sredstva

Obveznosti za neopredmetena sredstva in opredmetena osnovna sredstva v upravljanju na dan 31. decembra 2016 znašajo 2.994.691 evrov. Sestavljajo jih knjigovodska vrednost teh sredstev 2.143.738 evrov in vrednost neporabljene amortizacije 850.953 evrov.

#### 5.3.2.16 Presežek prihodkov nad odhodki

Presežek prihodkov nad odhodki na dan 31. decembra 2016 znaša 697.716 evrov in je v primerjavi s predhodnim letom povečan za pozitiven poslovni rezultat tekočega leta 257.699 evrov, 1 evro je razlika iz zaokroževanj.

V letu 2016 ustvarjen presežek prihodkov nad odhodki v vrednosti 257.699 evrov bo, skladno s prvim odstavkom 402. člena EZ-1, izločen v rezerve agencije.

Minimalna vrednost rezerve, ki mora biti trajno zagotovljena, je določena s sklepom sveta agencije in znaša 500.000 evrov.

Sredstva rezerv nad višino minimalnih trajnih rezerv se bodo skladno z drugim odstavkom 402. člena EZ-1 uporabila za financiranje agencije.

### 5.3.3 Pojasnila izkaza prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov

#### 5.3.3.1 Prihodki od poslovanja

Prihodke od poslovanja v skupni vrednosti 3.144.661 evrov sestavljajo:

– prihodki od letnega nadomestila ELES	2.112.537 evrov
– prihodki od letnega nadomestila PLINOVODI	976.910 evrov
– prihodki od uporabe sistema EECS	28.314 evrov
– prihodki od povračil potnih stroškov CEER	100 evrov
– prihodki od povračil potnih stroškov ACER	2.420 evrov
– prihodki od poračunanih količin distribuirane in prenesene električne energije iz preteklih let	24.380 evrov

Vsi v letu 2016 zaračunani prihodki od poslovanja izvirajo iz naslova izvajanja javne službe in pomenijo sredstva za delo agencije. V pretežni meri, 98 odstotkov, izhajajo iz letnega nadomestila sistemskega



operaterja in operaterja prenosnega sistema. Prihodkov od prodaje proizvodov in storitev na trgu v letu 2016 agencija ni imela.

#### 5.3.3.2 Drugi prihodki

Druge prihodke v vrednosti 3145 evrov predstavlja odškodnina, prejeta na podlagi sklenjenega zavarovanja.

#### 5.3.3.3 Prevrednotovalni poslovni prihodki

Prevrednotovalni poslovni prihodki v vrednosti 822 evrov so prihodki od prodaje službenega osebnega vozila in opreme, ki je bila zaradi nefunktionalnosti oziroma dotrajanosti odpisana in izločena iz uporabe ob letnem popisu na dan 31. decembra 2015.

#### 5.3.3.4 Poslovni odhodki

Poslovne odhodke v skupni vrednosti 2.890.745 evrov sestavljajo:

– stroški materiala	103.940 evrov
– stroški storitev	481.966 evrov
– stroški dela	1.970.036 evrov
– amortizacija	287.463 evrov
– drugi stroški	47.340 evrov

Zneskovno pomembnejše vrste stroškov materiala v letu 2016 so stroški strokovne literature v vrednosti 44.456 evrov, stroški energije 28.682 evrov, stroški pisarniškega materiala 10.547 evrov ter stroški čistilnega in drugega pomožnega materiala 10.248 evrov.

Med stroški storitev so pomembnejše postavke storitve v zvezi z opravljanjem dejavnosti v vrednosti 175.334 evrov, storitve tekočega in investicijskega vzdrževanja 125.762 evrov, stroški strokovnega izobraževanja zaposlenih, vključno s stroški konferenc, seminarjev in simpozijev, 60.955 evrov ter povračila stroškov v zvezi z delom (stroški službenih poti) 48.029 evrov.

Stroški dela obsegajo plače in nadomestila plač zaposlenih v vrednosti 1.595.738 evrov, prispevke na bruto plače za socialno varnost zaposlenih, vključno s premijami kolektivnega dodatnega pokojninskega zavarovanja 260.848 evrov, regres za letni dopust 27.580 evrov, odpravnino ob upokojitvi 9196 evrov, jubilejne nagrade 866 evrov, povračilo stroškov prehrane med delom 41.249 evrov in povračilo stroškov prevoza na delo in z dela 34.559 evrov.

	Leto 2016	Leto 2015
Število zaposlenih na dan 31. decembra	57	51
Povprečno število zaposlenih na podlagi delovnih ur	54	47
	(54,03)	(46,78)
Povprečna mesečna bruto izplačana plača na zaposlenega (v evrih)	2.461	2.532

V letu 2016 je bila pri obračunu plač, drugih prejemkov in povračil stroškov dosledno upoštevana interventna zakonodaja, veljavna za zaposlene v javnem sektorju, prav tako so bili skladno z zakoni obračunani in plačani prispevki in davki.

Stroške amortizacije sestavljajo amortizacija neopredmetenih sredstev 159.029 evrov, amortizacija opredmetenih osnovnih sredstev 120.046 evrov in amortizacija drobnega inventarja 8388 evrov. Skupno obračunana amortizacija v vrednosti 287.463 evrov je bila v letu 2016 v celoti porabljena za nove investicije.

Drugi stroški v skupni vrednosti 47.340 evrov vključujejo članarine v mednarodnih organizacijah (AIB, CEER, MEDREG, IAEE, ebIX), druge članarine, takse in pristojbine ter nadomestilo za uporabo stavbnega zemljišča.

### 5.3.3.5 Finančni odhodki

Finančne odhodke v vrednosti 184 evrov predstavljajo odhodki od negativnih tečajnih razlik in zaokroževanj oziroma izravnav pri knjiženju poslovnih dogodkov.

### 5.3.3.6 Presežek prihodkov

Presežek prihodkov nad odhodki, ustvarjen v letu 2016, znaša 257.699 evrov. Njegova struktura je naslednja:

- razlika med prihodki in odhodki poslovanja	253.916 evrov
- razlika med finančnimi prihodki in odhodki	- 184 evrov
- razlika med drugimi prihodki in odhodki	3.145 evrov
- razlika med prevrednotovalnimi prihodki in odhodki	822 evrov

Kot je zapisano v točki 5.3.2.16 pojasnil bilance stanja, bo presežek prihodkov nad odhodki, ustvarjen v letu 2016 v vrednosti 257.699 evrov, izločen v rezerve agencije.

Sredstva rezerv nad višino minimalne rezerve agencije v skupni vrednosti 196.805 evrov se uporabijo na sledeč način:

- 191.106 evrov se skladno s potrjenim finančnim načrtom za leto 2017 nameni za delno pokritje načrtovanih odhodkov tega leta;
- 5699 evrov se skladno z drugim odstavkom 402. člena EZ-1 upošteva kot delni vir pokritja načrtovanih odhodkov agencije pri pripravi finančnega načrta za leto 2018.

# 6 Revizorjevo poročilo

Skladno s 399. členom Energetskega zakona (EZ-1, Uradni list RS, št. 17/14, 81/15) mora letno poročilo agencije pregledati pooblaščen revizor; njegovo mnenje agencija priloži letnemu poročilu. Računovodske izkaze in letno poročilo agencije za leto 2016 je pregledala revizijska družba Revidicom, d.o.o., in o njih izrazila naslednje mnenje:



## **POROČILO NEODVISNEGA REVIZORJA** **Svetu Agencije za energijo**

### ***Mnenje***

Revidirali smo računovodske izkaze **Agencije za energijo**, ki vključujejo bilanco stanja na dan 31. decembra 2016 ter izkaz prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov za tedaj končano leto ter povzetek bistvenih računovodskih usmeritev in druge pojasnjevalne informacije. Pregledali smo tudi poslovno poročilo.

Po našem mnenju so računovodski izkazi Agencije za energijo za leto, končano 31. decembra 2016, v vseh pomembnih pogledih pripravljeni v skladu z določbami Zakona o računovodstvu.

### ***Podlaga za mnenje***

Revizijo smo opravili v skladu s pravili revidiranja, veljavnimi v Republiki Sloveniji v času revizije. Naše odgovornosti na podlagi teh pravil so opisane v tem poročilu v odstavku *Revizorjeva odgovornost za revizijo računovodskih izkazov*. V skladu s Kodeksom etike za računovodske strokovnjake, ki ga je izdal Odbor za mednarodne standarde etike za računovodske strokovnjake (Kodeks IESBA) ter etičnimi zahtevami, ki se nanašajo na revizijo računovodskih izkazov v Sloveniji, potrjujemo svojo neodvisnost od družbe in smo izpolnili vse druge etične zahteve v skladu s temi zahtevami in Kodeksom IESBA.

Verjamemo, da so pridobljeni revizijski dokazi zadostni in ustrezni kot osnova za naše revizijsko mnenje.

### ***Druge informacije***

Za druge informacije je odgovorno posloводство. Druge informacije obsegajo poslovno poročilo, ki je sestavni del letnega poročila Agencije za energijo, vendar ne vključujejo računovodskih izkazov in našega revizorjevega poročila o njih.

Naše mnenje o računovodskih izkazih se ne nanaša na druge informacije in o njih ne izražamo nobene oblike zagotovila.

V povezavi z opravljeno revizijo računovodskih izkazov je naša odgovornost prebrati druge informacije in pri tem presoditi ali so pomembno neskladne z računovodskimi izkazi, zakonskimi zahtevami ali našim poznavanjem, pridobljenim pri revidiranju, ali se kako drugače kažejo kot pomembno napačne. Če na podlagi opravljenega dela zaključimo, da obstaja pomembna napačna navedba drugih informacij, moramo o takih okoliščinah poročati. V zvezi s tem ni nič takega, o čemer bi morali poročati.

### ***Odgovornost posloводства in pristojnih za upravljanje za računovodske izkaze***

Posloводство je odgovorno za pripravo in pošteno predstavitev teh računovodskih izkazov v skladu z Zakonom o računovodstvu in za tako notranje kontroliranje, kot je v skladu z odločitvijo posloводства potrebno, da omogoči pripravo računovodskih izkazov, ki ne vsebujejo pomembno napačne navedbe zaradi prevare ali napake.

Svet Agencije je odgovoren za nadzor nad pripravo računovodskih izkazov in za potrditev revidiranega letnega poročila.

### **Revizorjeva odgovornost za revizijo računovodskih izkazov**

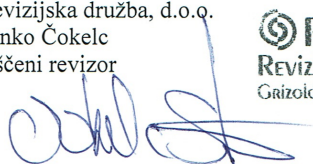
Naši cilji je pridobiti sprejemljivo zagotovilo o tem ali so računovodski izkazi kot celota brez pomembno napačne navedbe zaradi prevare ali napake, in izdati revizorjevo poročilo, ki vključuje naše mnenje. Sprejemljivo zagotovilo je visoka stopnja zagotovila, vendar ni jamstvo, da bo revizija, opravljena v skladu s pravili revidiranja, vedno odkrila pomembno napačno navedbo, če ta obstaja. Napačne navedbe, lahko izhajajo iz prevare ali napake, ter se smatrajo za pomembne, če je upravičeno pričakovati, da posamič ali skupaj, vplivajo na gospodarske odločitve uporabnikov, sprejete na podlagi teh računovodskih izkazov.

Med izvajanjem revidiranja v skladu s pravili revidiranja uporabljamo strokovno presojo in ohranjamo poklicno nezaupljivost. Prav tako:

- prepoznamo in ocenimo tveganja pomembno napačne navedbe v računovodskih izkazih, bodisi zaradi napake ali prevare, oblikujemo in izvajamo revizijske postopke kot odzive na ocenjena tveganja ter pridobivamo zadosten in ustrezne revizijske dokaze, ki zagotavljajo podlago za naše mnenje. Tveganje, da ne bomo odkrili napačne navedbe, ki izvira iz prevare, je višje od tistega, povezanega z napako, saj prevara lahko vključuje skrivne dogovore, ponarejanje, namerno opustitev, napačno razlago ali izogibanje notranjih kontrol;
- opravimo postopke preverjanja in razumevanje notranjih kontrol, pomembnimi za revizijo z namenom oblikovanja revizijskih postopkov, ki so okoliščinam primerni, vendar ne z namenom izraziti mnenje o učinkovitosti notranjih kontrol družbe;
- presodimo ustreznost uporabljenih računovodskih usmeritev in sprejemljivost računovodskih ocen ter z njimi povezanih razkritij posloводства;
- na podlagi pridobljenih revizijskih dokazov o obstoju pomembne negotovosti glede dogodkov ali okoliščin, ki zbujejo dvom v sposobnost organizacije, da nadaljuje kot delujoče podjetje, sprejmemo sklep o ustreznosti poslovodske uporabe predpostavke delujočega podjetja, kot podlage računovodenja. Če sprejmemo sklep o obstoju pomembne negotovosti, smo dolžni v revizorjevem poročilu opozoriti na ustrezna razkritja v računovodskih izkazih ali, če so taka razkritja neustrezna, prilagoditi mnenje. Revizorjevi sklepi temeljijo na revizijskih dokazih pridobljenih do datuma izdaje revizorjevega poročila. Vendar kasnejši dogodki ali okoliščine lahko povzročijo prenehanje organizacije, kot delujočega podjetja;
- ovrednotimo splošno predstavitev, strukturo, vsebino računovodskih izkazov vključno z razkritji, in ali računovodski izkazi predstavljajo zadevne posle in dogodke na način, da je dosežena poštena predstavitev;
- pristojne za upravljanje med drugim obveščamo o načrtovanem obsegu in času revidiranja in pomembnih revizijskih ugotovitvah vključno s pomanjkljivostmi notranjih kontroliral, ki smo jih zaznali med našo revizijo.

REVIDICOM, revizijska družba, d.o.o.  
dr. Stanko Čokec  
pooblaščen revizor

 **REVIDICOM**  
Revizijska družba d.o.o.  
Grizoidova ul. 5, 2000 MARIBOR



Maribor, 17.02.2017



Agencija za energijo

AGENCIJA ZA ENERGIJO	
Strossmayerjeva 30, 2000 Maribor	p. p. 1579
Telefon: [02] 234 03 00	Telefaks: [02] 234 03 20
<a href="http://www.agen-rs.si">www.agen-rs.si</a>	<a href="mailto:info@agen-rs.si">info@agen-rs.si</a>

Letno poročilo Agencije za energijo za leto 2016  
17. februar 2017  
Oblikovanje in prelom: Studio 8





Agencija za energiju

