

Program dela in finančni načrt Agencije za energijo za leto 2018

Maribor, september 2017

Svet agencije je Program dela in finančni načrt Agencije za energijo za leto 2018 sprejel na 11. izredni seji 26. septembra 2017.

KAZALO VSEBINE

UVODNA BESEDA DIREKTORICE	5
1 PREDSTAVITEV AGENCIJE	7
1.1 Predstavitev in pravna podlaga	7
1.2 Naloge agencije	7
1.3 Poslanstvo in dolgoročni cilji agencije	8
1.4 Poudarki delovanja in prioritete v letu 2018	9
2 PROGRAM DELA ZA LETO 2018.....	11
2.1 Splošno	11
2.2 Reguliranje omrežnih dejavnosti področja električne energije ..	11
2.2.1 Določitev regulativnega okvira in tarifnih postavk omrežnine za regulativno obdobje 2019-2021.....	11
2.2.2 Odstopanja od regulativnega okvira za leto 2017	20
2.2.3 Obratovanje in razvoj prenosnega in distribucijskega sistema električne energije.....	25
2.2.4 Spodbujanje uvajanja novih tehnologij ter inoviranja energetskega sektorja in energetskega trga prihodnosti	34
2.2.5 Reševanje sporov in pritožb	38
2.3 Reguliranje omrežnih dejavnosti področja zemeljskega plina ...	39
2.3.1 Soglasja k regulativnemu okviru in tarifnim postavkam omrežnine za regulativni okvir 2019-2021	39
2.3.2 Odstopanja od regulativnega okvira za leto 2017	42
2.3.3 Obratovanje in razvoj prenosnega in distribucijskega sistema zemeljskega plina	44
2.3.4 Zagotavljanje zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom	50
2.3.5 Reševanje sporov in pritožb	51
2.4 Reguliranje področja toplote.....	52
2.4.1 Regulacija cen toplote za daljinsko ogrevanje.....	52
2.4.2 Obratovanje distribucijskih sistemov toplote	54
2.5 Obnovljivi viri in učinkovita raba energije.....	56
2.5.1 Spodbujanje proizvodnje elektrike iz obnovljivih virov energije in v soproizvodnji z visokim izkoristkom	56
2.5.2 Dejavnosti agencije na področju učinkovite rabe energije	62
2.6 Nadzor	64
2.6.1 Monitoring delovanja trga	65
2.6.2 Poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji	69
2.6.3 Nadzor nad zakonitostjo dela izvajalcev energetskih dejavnosti	69
2.6.4 Certificiranje sistemskih operaterjev	70

2.7	Mednarodne dejavnosti agencije	72
2.7.1	Mednarodne obveznosti po zakonodaji EU	72
2.7.2	Druge mednarodne obveznosti	73
2.8	Podporne notranje dejavnosti in storitve	76
2.8.1	Organizacija, upravljanje s kadri in notranje zadeve.....	76
2.8.2	Letno poročilo in program dela	78
2.8.3	Odnosi z javnostmi	79
2.8.4	Skupne notranje dejavnosti in storitve	82
2.8.5	Vzdrževanje, razvoj in uvajanje IKT rešitev ter zagotavljanje IT storitev.....	82
3	FINANČNI NAČRT ZA LETO 2018.....	92
3.1	Podatki o poslovanju agencije v obdobju od 2013 do 2016	92
3.1.1	Bilanca stanja.....	92
3.1.2	Izkaz prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov	93
3.1.3	Zbirni prikaz prihodkov in odhodkov po načelu denarnega toka, račun finančnih terjatev in naložb ter račun financiranja	94
3.1.4	Razmerje prihodkov iz deleža cene za uporabo omrežij EE in ZP ter višina prispevka / letnega nadomestila za delovanje agencije	95
3.2	Osnovna izhodišča pri izdelavi finančnega načrta za leto 2018	95
3.3	Ključni ekonomski podatki iz finančnega načrta (denarni tok) ..	96
3.4	Ocena realizacije poslovanja ob koncu leta 2017	97
3.5	Vsebinski prikaz posameznih kategorij odhodkov (denarni tok) s pojasnili pomembneje odstopajočih indeksov	98
3.5.1	Tekoči odhodki	98
3.5.2	Investicijski odhodki.....	100
3.6	Izkaz prihodkov in odhodkov po načelu denarnega toka, račun finančnih terjatev in naložb ter račun financiranja agencije....	102
3.7	Načrt izkaza prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov ...	105
4	SEZNAM KRATIC IN OKRAJŠAV.....	106

UVODNA BESEDA DIREKTORICE

Konkurenčna in zanesljiva oskrba z energijo na trajnostni način, ki omogoča prehod v brezogljivično družbo, je osnovno vodilo prihodnjega razvoja energetike. »Čista energija za vse Evropejce« je naziv prihajajočega svežnja zakonodajnih ukrepov EU, za katere postopki usklajevanja in sprejemanja v letu 2017 že potekajo. Predvidoma v letu 2018 sprejeti ukrepi bodo usmerjeni v nove tehnologije, s katerimi bo omogočena tudi večja vloga odjemalcev na energetskem trgu, saj se le-ta spreminja iz klasičnega porabnika energije v dejavnega udeleženca energetskega trga, predvsem z razpršenimi proizvodnimi viri in s pametnim usmerjanjem porabe za doseganje večje učinkovitosti in trajnostno rabo obnovljivih virov.

Agencija je, tako kot vsi drugi nacionalni energetske regulativni organi v državah EU, močno vpeta v dogajanje na skupnem notranjem energetskem trgu. Preko evropskega sveta regulatorjev CEER in z zakonodajno predpisanim sodelovanjem v ACER se usklajujejo in sprejemajo regulativni ukrepi in dejavnosti na evropski ravni. Poudarek je v proaktivnem sodelovanju regulatorjev v postopkih sprejemanja novih zakonodajnih ukrepov EU ter v sprejemanju in implementaciji omrežnih pravil (kodeksov omrežij - uredb EU), ki bodo prispevala k učinkovitejšemu in harmoniziranemu delovanju evropskih čezmejnih povezav. Prav tako bo potekalo usklajevanje novega seznama projektov skupnega interesa (PCI projekti) na evropski ravni.

Na področju ekonomske regulacije bo v 2018 potekala priprava regulativnega okvira in tarifnih postavk omrežnin za naslednje triletno regulativno obdobje (2019–2021) tako za elektroenergetsko kot tudi za plinska omrežja. Gre za izjemno pomembno, strokovno zahtevno in kompleksno nalogo, ki zahteva dobro poznavanje elektroenergetskega in plinskega sistema na eni strani ter pristopov reguliranja na drugi strani. Pomembnost te naloge se kaže v njenem rezultatu – tarifnih postavkah omrežnine, ki jo za opravljeno storitev plačujejo odjemalci električne energije in zemeljskega plina. Agencija bo pri regulaciji usmerjena v doseganje ciljev regulacije v smislu stroškovno učinkovite regulacije ob zagotavljanju zadostnih sredstev operaterjem za razvoj sistema skladno z energetske politiko države. Hkrati pa bo pri regulaciji usmerjena tudi v odjemalca, ki ima pravico do kakovostne storitve, ki jo zagotavlja operater po primerni ceni.

Na področju delovanja omrežij bodo pomembne naloge v zvezi s sistemskimi obratovalnimi navodili, predvsem pa pri izvajanju (evropskih) omrežnih pravil, ki so že sprejeta ali pa so v postopkih sprejemanja. Regulatorjem so zaupane obsežne naloge pri usklajevanju in izvajanju pravil, njihov celotni obseg pa se bo dokončno pokazal šele v prihodnjem letu, zato pomenijo pomembno postavko v izvajanju programa dela.

Nadzor in monitoring trga se bo nadaljeval po načrtu, tako pri izvajanju uredbe REMIT o celovitosti in preglednosti evropskega energetskega (veleprodajnega) trga kot tudi pri spremljanju vseh pomembnih kazalnikov delovanja slovenskega trga in pri nadzoru zakonitosti izvajanja energetske dejavnosti. Izvajale se bodo naloge za učinkovito izmenjavo podatkov na energetskem trgu. Napredne tehnologije izkoriščajo prednosti informacijskih tehnologij, obenem pa postaja vedno pomembnejše področje kibernetske varnosti.

Največ aktivnosti na področju regulacije cen toplote za daljinsko ogrevanje bo v letu 2018 povezanih z nalogama spremljanja in analize poslovanja zavezancev za regulacijo ter spremljanja in analiz sprememb izhodiščnih cen toplote zaradi prilagajanja upravičenim stroškom. Pri tej regulativni nalogi gre za presojanje pravilnosti uveljavljenih izhodiščnih cen toplote zavezancev za regulacijo. Zaradi velikega števila distribucijskih sistemov in zavezancev za regulacijo pa sta ti nalogi tudi izjemno obsežni in večplastni.

Na področju spodbujanja proizvodnje elektrike iz obnovljivih virov in soproizvodnje poteka izvajanje podporne sheme po konkurenčnem dvokrožnem sistemu, pri katerem investitorji preko javnega poziva prijavijo projekte, ki so nato po izvedbi uvrščeni v podporno shemo. Vedno bolj pa je poudarjeno tudi področje učinkovite rabe energije, pri katerem ima agencija naloge

spremljanja in analize zavezancev (podjetij za oskrbo z energenti) za izvajanje ukrepov učinkovite rabe.

Operativni program dela za leto 2018 v nadaljevanju zajema podrobnejše opise načrtanih nalog, ki so letos prvič prikazane na preglednejši način v tabelah, iz katerega so razvidni prioriteta, zakonska podlaga, stanje, cilji in učinki, potrebni kadrovski viri in tveganja pri izvedbi posamezne naloge.

Na kadrovskem področju agencija v letu 2018 načrtuje 63 zaposlenih, dodatne zaposlitve niso predvidene, kar je skladno z junija letos potrjeno dopolnitvijo kadrovskega načrta za leto 2017.

Finančni načrt agencije zajema vsebinski in vrednostni prikaz posameznih kategorij odhodkov, potrebnih za njeno delovanje, ter strukturo virov prihodkov za njihovo pokritje. Pripravljen je po načelu denarnega toka in po načelu zaračunanih zneskov oziroma obračunskih kategorij.

Po prvem odstavku 400. člena EZ-1 se agencija financira iz nadomestil operaterjev prenosnih sistemov in sistemskih operaterjev za izvajanje regulativnih nalog agencije, ki se skladno s sedmim odstavkom 548. člena EZ-1 začnejo zagotavljati s prvim letom regulativnega obdobja, ki sledi regulativnemu obdobju, ki poteka v času pričetka veljavnosti tega zakona, ter iz drugih prihodkov, ki jih ustvari s svojim poslovanjem.

Vsi prihodki, načrtovani za leto 2018, se nanašajo na izvajanje javne službe agencije. Njihov pretežni vir predstavljata letno nadomestilo systemskega operaterja (družba Eles d.o.o.), ki znaša na letni ravni 2.169.225 evrov oziroma 0,000159 €/kWh na enoto načrtovanih količin, ter letno nadomestilo operaterja prenosnega sistema (družba Plinovodi d.o.o.), ki znaša na letni ravni 1.003.084 evrov oziroma 0,0001094 €/kWh na enoto načrtovanih količin. Načrtovana vrednost obeh nadomestil je za leto 2018 enaka, kot je bila določena v Rebalansu Programa dela in finančnega načrta Agencije za energijo za leto 2017. Navedeno zadošča za pokritje načrtovanih tekočih odhodkov, ki obsegajo plače in druge izdatke zaposlenim, prispevke delodajalcev za socialno varnost ter izdatke za blago in storitve, medtem ko bo načrtovane investicijske odhodke v letu 2018 agencija v celoti pokrila iz neporabljene obračunane amortizacije preteklih let.

Neodvisnost regulatorja je ključen element pri opravljanju nalog, ki jih bo agencija tudi v prihodnje izvajala strokovno, učinkovito in varčno ter v interesu vseh deležnikov energetskega trga, tako energetskega podjetij in države, predvsem pa odjemalcev, katerih vloga se spreminja in povečuje. Nenehno usposabljanje in strokovnost sodelavcev za izvajanje nalog sta usmerjena v proaktivno vlogo tako na področju razvoja trga kot tudi uporabe novih tehnologij, zato ne dvomimo, da bomo uspešno izvedli načrtane naloge in dosegli zastavljene cilje.

Direktorica:

mag. Duška Godina

1 PREDSTAVITEV AGENCIJE

1.1 Predstavitev in pravna podlaga

Agencija za energijo je nacionalni regulator na področju trga z energijo že od leta 2001. V tem času so se skladno z dopolnitvami zakonodaje spreminjale razmere na trgu z energijo in povečevale naloge regulatorje, spremenilo pa se je tudi ime organa. Agencija za energijo deluje skladno z določili novega Energetskega zakona (EZ-1, Uradni list RS, št. 17/14, 81/15). Agencija spremlja, usmerja in nadzira izvajalce energetske dejavnosti na področju elektrike in zemeljskega plina ter opravlja z zakonom določene naloge reguliranja izvajalcev energetske dejavnosti na področju toplote in drugih energetske plinov. Agencija je pravna oseba javnega prava, pri izvrševanju nalog in pristojnosti pa je samostojna in neodvisna.

Svet agencije najkasneje do 30. septembra tekočega leta sprejme program dela in finančni načrt agencije za prihodnje leto. Program dela in finančni načrt agencije vključuje program nalog, ki jih je treba izvesti v prihodnjem letu, načrt finančnih sredstev, potrebnih za njihovo izvajanje, kadrovske načrt agencije ter višino nadomestila sistemskega operaterja in nadomestila operaterja prenosnega sistema.

K programu dela in finančnemu načrtu agencije mora dati soglasje Državni zbor Republike Slovenije. Šteje se, da sta program dela in finančni načrt agencije potrjena, če državni zbor v treh mesecih po njunem prejemu ne odloči drugače.

1.2 Naloge agencije

Agencija kot javno pooblastilo izvaja upravne in druge naloge, določene z Energetskim zakonom, uredbami Evropske unije, ki določajo pristojnost nacionalnih regulatorjev na področju energije, in s splošnimi akti agencije, sprejetimi na podlagi zakona.

Izvajanje nalog v letu 2018 je podrobneje opisano v drugem poglavju programa, in sicer za vsa področja, za katera ima agencija zakonsko določena javna pooblastila.

Ta področja so:

- reguliranje omrežnih dejavnosti na področjih električne energije in zemeljskega plina, ki zajema tako ekonomsko reguliranje vseh operaterjev sistemov kot tudi reguliranje samih omrežij z vidika dajanja soglasij k splošnim aktom;
- reguliranje področja daljinske toplote in drugih energetske plinov ter izdajanje soglasij k izhodiščnim cenam toplote;
- zagotavljanje zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom;
- spodbujanje proizvodnje iz obnovljivih virov in soproizvodnje;
- učinkovita raba energije;
- nadzor nad delovanjem trga z električno energijo in zemeljskim plinom in nadzor nad zakonitostjo dela izvajalcev energetske dejavnosti;
- varstvo pravic odjemalcev.

Agencija najpozneje do 30. junija tekočega leta predloži Državnemu zboru in vladi poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji za preteklo leto.

1.3 Poslanstvo in dolgoročni cilji agencije

Agencija predstavlja na energetske trgu bistveni povezovalni element med interesi odjemalcev, energetskih podjetij in države. Agencija ima pomembno vlogo pri razvoju energetskega trga, predvsem si prizadeva za preoblikovanje trga s ciljem čim večje konkurenčnosti na tržnem delu in še bolj učinkovite regulative na reguliranem delu.

Poslanstvo agencije je reguliranje netržnih energetskih dejavnosti in zagotavljanje učinkovitega delovanja energetskih trgov.

Vizija agencije je biti učinkovit, neodvisen in mednarodno prepoznaven energetski regulator.

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;
- sodelovanje pri snovanju in izvajanju energetske politike Slovenije in Evropske unije.

Dolgoročni cilji delovanja so predvsem naslednji:

- spodbujanje konkurenčnega, zanesljivega in okoljsko trajnostnega trga z elektriko in zemeljskim plinom;
- razvoj konkurenčnih in pravilno delujočih regionalnih trgov z elektriko in zemeljskim plinom;
- stroškovno učinkovito spodbujanje razvoja varnih, zanesljivih, učinkovitih in nediskriminatornih energetskih sistemov, usmerjenih k odjemalcem, ki spodbujajo zadostno zmogljivost sistema, energetske učinkovitost v skladu s splošnimi cilji energetske politike ter vključevanje proizvodnje elektrike in plina iz obnovljivih virov energije;
- omogočanje lažjega vključevanja novih proizvodnih zmogljivosti v omrežje, zlasti z odpravljanjem ovir, ki bi lahko novim udeležencem preprečile vstop na trg električne energije in plina;
- zagotavljanje ustreznih kratkoročnih in dolgoročnih spodbud za operaterje in uporabnike sistemov, da bi povečali učinkovitost omrežij in spodbudili povezovanje trgov;
- zagotavljanje koristi odjemalcev elektrike in zemeljskega plina prek učinkovitega delovanja trga ter spodbujanja konkurence;
- nadzor energetskega trga in sodelovanje pri varstvu potrošnikov;
- pomoč pri doseganju visokih standardov storitev za odjemalce elektrike in zemeljskega plina ter pri zaščiti ranljivih odjemalcev in skladnosti potrebnih postopkov izmenjave podatkov, da bodo dostopni za vse odjemalce.

1.4 Poudarki delovanja in prioritete v letu 2018

Področje električne energije

Pri določitvi in spremljanju izvajanja regulativnega okvira agencija zasleduje cilje zagotavljanja obratovanja, vzdrževanja in spodbujanja razvoja distribucijskega in prenosnega sistema skladno s pravili stroke in stanjem tehnike ter trajnega izboljševanja oziroma ohranjanja ravni kakovosti oskrbe z električno energijo. Ekonomsko reguliranje elektroenergetskega sistema izvaja na način, ki spodbuja stroškovno učinkovitost izvajalcev, zagotavlja njihovo trajno in stabilno poslovanje, stabilno okolje za vlagatelje ter ustaljene in predvidljive razmere za uporabnike sistema.

V letu 2018 bo agencija določila regulativni okvir in tarifne postavke omrežnin za regulativno obdobje 2019–2021 posebej za distribucijskega operaterja in posebej za prenosnega operaterja. S tem bo v tem obdobju zagotovila odjemalcem električne energije takšne veljavne tarifne postavke za zaračunavanje omrežnine, ki bodo zagotavljale stroškovno učinkovito izvajanje distribucije in prenosa električne energije, razvoj omrežja skladno s cilji države, hkrati pa zagotavljale odjemalcem ustrezno kakovost storitev po sprejemljivi ceni.

Agencija bo preverjala pravilnost izračunanih odstopanj od regulativnega okvira za leto 2017, ki jih bosta elektrooperaterja posredovala agenciji. Za namene preveritve pravilnosti dejanskih upravičenih stroškov in virov za njihovo pokrivanje bo agencija kot vsako leto tudi v letu 2018 zbrala podatke o poslovanju elektrooperaterjev in lastnikov elektroenergetskih omrežij za leto 2017. Podatke bo preverjala in usklajevala ter na podlagi preverjenih in usklajenih podatkov ugotavljala pravilnost izračunanih odstopanj. Če bo agencija v postopku ugotavljanja odstopanj ugotovila drugačno odstopanje kot elektrooperater, bo izdala posebno odločbo, s katero bo določila odstopanje od regulativnega okvira za leto 2017. Ugotovljena odstopanja se bodo upoštevala pri določitvi regulativnega okvira v naslednjem regulativnem obdobju.

Cilj učinkovitega delovanja omrežij je zagotoviti zanesljivo in kakovostno oskrbo odjemalcev z električno energijo. Na področju delovanja in obratovanja elektroenergetskih omrežij bo agencija izdajala soglasja k SON, izvajala naloge določanja in dodeljevanje čezmejnih prenosnih zmogljivosti ter druge naloge, povezane z uveljavitvijo omrežnih kodeksov. Ob stalnem monitoringu kakovosti oskrbe bo agencija izvajala tudi presoje kakovosti s ciljem ugotavljanja primernosti sistema kakovosti za doseganje ciljev, zadanih na tem področju.

Agencija bo spodbujala razvoj na področju novih tehnologij ter novih energetskih storitev na trgu z električno energijo in plinom ter izvajala aktivnosti za vzpostavitev pogojev za neoviran razvoj trga novih energetskih storitev. Spremljala bo razvoj elektromobilnosti v okviru svojih pristojnosti ter učinke posebne omrežninske tarife za hitro polnjenje električnih vozil. Izvajala bo aktivnosti za usklajevanje in standardizacijo postopkov izmenjave podatkov za najpomembnejše tržne procese na regionalni ravni. Nadaljevala bo z usmerjevalno vlogo na področju zagotavljanja kibernetske varnosti v elektroenergetskih sistemih.

Področje zemeljskega plina

Splošni akt s predpisano metodologijo reguliranja bo podlaga za določitev novega regulativnega okvira in tarifnih postavk omrežnine za operaterje sistema za regulativno obdobje 2019–2021. Z metodologijo reguliranja agencija skrbi za stroškovno učinkovito izvajanje dejavnosti prenosa in distribucije zemeljskega plina, zagotavlja sredstva za razvoj prenosnega sistema skladno s cilji države in skrbi, da bodo odjemalci s plačilom omrežnine imeli opravljeno kakovostno storitev po primerni ceni. Redna naloga je tudi ugotavljanje odstopanj poslovanja operaterjev od regulativnega okvira, saj se ugotovljena odstopanja upoštevajo pri določitvi regulativnega okvira za naslednje regulativno obdobje.

Za učinkovito delovanje in obratovanje omrežij zemeljskega plina bo agencija izvajala naloge, povezane s soglasji k sistemskim obratovalnim navodilom operaterjev. V sklopu implementacije

omrežnih pravil (uredb EU) bodo izvajane naloge, potrebne za dodeljevanje prenosnih zmogljivosti in za postopke upravljanja prezasedenosti, izravnava odstopanj in usklajenost tarif za prenosni sistem. Izdajala bo soglasja k povezanim distribucijskim sistemom. Na področju razvoja trga bo skladu z evropskim ciljnim modelom trga pripravila pregled delovanja slovenskega trga z zemeljskim plinom.

Agencija je v Sloveniji pristojni organ za zagotavljanje zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom. Dejavnosti na področju zanesljive oskrbe se nanašajo na pripravo ocene tveganj, načrta preventivnih ukrepov in načrta za izredne razmere, ki se morajo posodobiti vsaki dve leti. Agencija letno poroča o zagotavljanju zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom.

Področje toplote

Na področju toplote za daljinsko ogrevanje bo regulirano dejavnost v letu 2018 izvajalo najmanj 36 distribucijskih operaterjev na 50 distribucijskih sistemih in devet reguliranih proizvajalcev toplote. Agencija bo spremljala in analizirala njihovo poslovanje glede na izdana soglasja k izhodiščnim cenam ter spremembe izhodiščnih cen zaradi prilagajanja upravičenim stroškom. Izdajala bo soglasja k SON in pripravila opredelitev energetske učinkovitih sistemov daljinskega ogrevanja.

Področje obnovljivih virov, soproizvodnje in učinkovite rabe

Agencija izdaja deklaracije za proizvodne naprave in vodi javni register deklaracij ter izdaja potrdila o izvoru in vodi register potrdil o izvoru. Proizvajalcem z izdanimi odločbami o podporah dodeljuje državne pomoči za proizvodnjo električne energije iz OVE in v SPTE. Na podlagi zakonodaje določa vrednost prispevkov za zagotavljanje podpor električni energije, proizvedeni iz OVE in v SPTE, ki jih plačujejo končni odjemalci električne energije, izvaja pa tudi nadzor nad imetniki deklaracij za proizvodne naprave in prejemniki podpor. Na področju URE je pooblaščen za spremljanje in preverjanje izvedenih ukrepov učinkovite rabe, k izvedbi katerih so doprinesli zavezanec za doseganje prihrankov energije, ter doseženih prihrankov energije, ki so bili z ukrepi realizirani. Cilj je spodbujanje okolju prijazne proizvodnje električne energije ter učinkovite rabe energije ter s tem doseganje trajnostnih učinkov pri zmanjševanju vplivov na okolje.

Nadzor

Cilji nadzornih postopkov so ustvarjanje in spodbujanje konkurenčnega, zanesljivega in učinkovitega trga z električno energijo in zemeljskim plinom, zagotavljanje nediskriminatorne obravnave izvajalcev energetske dejavnosti ter spoštovanje predpisov energetske zakonodaje. Izvajal se bo nadzor nad izvajanjem predpisov s področja zemeljskega plina in električne energije. Agencija bo izvajala in izpopolnjevala monitoring delovanja slovenskega energetskega trga. Posebej obsežna naloga je implementacija, uvajanje in izvajanje stalnega monitoringa veleprodajnih trgov skladno z uredbo REMIT ter izvajanje morebitnih preiskav kršitev te uredbe. Za izvajanje je potrebno tudi zagotavljanje pogojev za učinkovito odkrivanje tržnih manipulacij in zlorab trga.

Za preglednost energetskega trga je pomembna tudi izdelava Poročila o stanju na področju energetike v Sloveniji, ki celovito prikaže razvoj in razmere na trgih z električno energijo in zemeljskim plinom ter razmere pri oskrbi s toploto, vsako leto pa se dopolnjuje s kazalniki učinkovitosti in preglednosti veleprodajnega in maloprodajnega trga.

Mednarodne obveznosti

Na mednarodnem področju je agencija vpeta v obveznosti preko evropske agencije za sodelovanje energetske regulatorjev ACER in evropskega sveta regulatorjev CEER, sodeluje v več regijah, pa tudi na področju energetske skupnosti JV Evrope. Cilji sodelovanja so, poleg strokovnih izkušenj in dobrih praks, predvsem implementacija ter izvajanje pravil in obveznosti evropske zakonodaje, da se zagotovi učinkovito delovanje notranjega energetskega trga EU.

2 PROGRAM DELA ZA LETO 2018

2.1 Splošno

V nadaljevanju so prikazane vse glavne dejavnosti agencije, načrtovane v letu 2018. Pri posameznih vsebinskih področjih je opisana splošna vsebina in cilji, pomembnejše naloge pa so prikazane na pregleden način, ki vključuje pravno podlago, opis izhodiščnega stanja, cilje naloge, kazalnike uspešnosti, potrebne kadrovske resurse, tveganja in prioriteto. Potrebni kadrovske viri za izvajanje naloge so označeni s FTE (full time equivalent; polna letna zaposlitev), seštevek ocene posameznih nalog, ki so opisane na ta način, znaša 62 FTE, kar se sklada s številom zaposlenih (skupaj z direktorico 63) v letu 2018.

Prioriteta označuje pomembnost izvedbe naloge v odvisnosti od načrtovanih dejavnosti, in sicer:

- odločilno (izvedba naloge v tem letu odločilno vpliva na izvedbo dejavnosti),
- zelo pomembno (izvedba naloge je zelo pomembna za druge procese),
- pomembno (izvedba naloge je pomembna za druge procese, lahko pa se časovno izvede kasneje).

2.2 Reguliranje omrežnih dejavnosti področja električne energije

2.2.1 Določitev regulativnega okvira in tarifnih postavk omrežnine za regulativno obdobje 2019-2021

Agencija kot nacionalni regulativni organ Republike Slovenije na področju trga z energijo regulira monopolno dejavnost distribucije in prenosa električne energije. V Sloveniji na področju električne energije dejavnosti, povezane z elektroenergetskim sistemom, izvajajo sistemski operater in distribucijski operater, ki najema distribucijskih sistem od petih lastnikov elektroenergetskih omrežij. Ti lastniki pogodbeno izvajajo tudi naloge gospodarske javne službe dejavnosti distribucijskega operaterja.

Regulacijo izvaja agencija na način, da elektrooperaterjem določa regulativni okvir, torej njihove upravičene stroške in posledično potrebne vires za njihovo pokrivanje, med katerimi je tudi omrežnina, ki jo za uporabo sistema plačujejo uporabniki sistema. Z določanjem upravičenih stroškov agencija zagotavlja, da odjemalci preko omrežnine pokrivajo samo tiste stroške, ki so nujno potrebni oziroma neposredno povezani z opravljanjem dejavnosti.

Pri določitvi regulativnega okvira agencije zasleduje cilje zagotavljanja obratovanja, vzdrževanja in spodbujanja razvoja distribucijskega in prenosnega sistema skladno s pravili stroke in stanjem tehnike ter trajnega izboljševanja oziroma ohranjanja ravni kakovosti oskrbe z električno energijo. Ekonomsko reguliranje elektroenergetskega sistema izvaja na način, ki spodbuja stroškovno učinkovitost izvajalcev, zagotavlja njihovo trajno in stabilno poslovanje, stabilno okolje za vlagatelje ter stabilne in predvidljive razmere za uporabnike sistema.

Agencija izvaja regulacijo na podlagi metodologije reguliranja, ki jo opredeli v splošnem aktu. V tem aktu agencija predpiše trajanje regulativnega obdobja, vrste elementov regulativnega okvira ter kriterije in način določanja posameznih elementov regulativnega okvira. Prav tako predpiše tudi metodologijo obračunavanja omrežnine, katere rezultat so tarifne postavke omrežnin.

Regulativni okvir (upravičene stroške in vire za pokrivanje upravičenih stroškov) določi agencija za posamezno leto regulativnega obdobja, ki je praviloma obdobje treh koledarskih let. Regulativni okvir določi na podlagi določb splošnega akta vnaprej, zato so elementi regulativnega okvira načrtovane vrednosti.

Ker predstavlja leto 2018 zadnje leto regulativnega obdobja 2016–2018, bo agencija v naslednjem letu izvedla izjemno pomembno regulativno nalogo – določila bo regulativni okvir in tarifne postavke omrežnin za regulativno obdobje 2019–2021 posebej za distribucijskega operaterja in posebej za prenosnega operaterja. Gre za izjemno obsežno in strokovno zelo zahtevno nalogo, katere rezultat vpliva na vse odjemalce električne energije v Sloveniji. Agencija bo v ta namen na podlagi ugotovitev pri analizah poslovanja preteklih let ob upoštevanju smernic razvoja dejavnosti in zahtev evropske zakonodaje pripravila potrebne spremembe metodologije za določitev regulativnega okvira in tarifnih postavk omrežnine in jih predpisala s splošnim aktom. Splošni akt s predpisano metodologijo reguliranja bo podlaga za določitev novega regulativnega okvira in tarifnih postavk omrežnin za regulativno obdobje 2019–2021 posebej za distribucijskega operaterja in posebej za sistemkega operaterja.

V nadaljevanju so podane najpomembnejše naloge, ki jih bo agencija izvedla v letu 2018 s ciljem določiti regulativni okvir in tarifne postavke omrežnin za distribucijskega in prenosnega operaterja za regulativno obdobje 2019–2021 in s tem zagotoviti veljavne tarifne postavke za zaračunavanje omrežnine odjemalcem električne energije v tem obdobju, ki bodo zagotavljale strokovno učinkovito izvajanje distribucije in prenosa električne energije, razvoj omrežja skladno s cilji države, hkrati pa zagotavljale odjemalcem ustrezno kakovost storitev po sprejemljivi ceni.

Naloga	Določitev stroškov delovanja in vzdrževanja
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	116. - 119., 121. – 126. člen EZ-1 Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS <u>66/15</u> <u>105/15</u> <u>61/16</u>)
Pregled (status)	Agencija bo na podlagi rezultatov opravljenih analiz in študij proučila ustreznost trenutno zastavljene regulacije na področju stroškov delovanja in vzdrževanja ter potrebne spremembe na tem področju. V okviru te naloge bo proučila tudi regulacijo v delu določitve najemnine in plačila za izvajanje nalog za elektrooperaterja, ki jih pogodbeno opravljajo distribucijska podjetja. Prav tako bo na podlagi izvedene študije primerjalne analize dejavnosti distribucije električne energije določila učinkovitost distribucijskih podjetij.
Cilji	- zagotavljanje stroškovno učinkovite regulacije na področju stroškov delovanja in vzdrževanja, - določitev stroškovne učinkovitosti distribucijskih podjetij, - določitev stroškov delovanja in vzdrževanja za distribucijskega operaterja, lastnike elektroenergetskega omrežja in sistemkega operaterja.
Izdelki	- interne analize in študije za pripravo odločitve agencije, - splošni akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine v delu stroškov delovanja in vzdrževanja, - izračun stroškov delovanja in vzdrževanja za posamezno leto regulativnega obdobja 2019–2021

Kazalniki učinkovitosti in roki	- stroškovna učinkovitost regulacije v delu stroškov delovanja in vzdrževanja, - pravočasna priprava splošnega akta v delu stroškov delovanja in vzdrževanja, - pravočasna določitev regulativnega okvira za posamezno leto regulativnega obdobja 2019-2021 v delu stroškov delovanja in vzdrževanja Q1 – Q3/2018
Viri (kadri)	1,1 FTE
Tveganja	- neurejeno razmerje med distribucijskim operaterjem in najemodajalcem in vzdrževalcem (distribucijskimi podjetji) ob začetku postopka za določitev regulativnega okvira

Naloga	Določitev stroškov sistemskih storitev
Prioriteta	1 - odločilno
Pravna podlaga	117. člen EZ-1 Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS <u>66/15</u> <u>105/15</u> <u>61/16</u>)
Pregled (status)	Ugotavljanje ustreznosti določanja stroškov sistemskih storitev v sedanjem regulativnem okviru in iskanje optimalnejšega načina reguliranja stroška sistemskih storitev.
Cilji	- izračun in določitev stroškovno najučinkovitejšega nakupa stroškov sistemskih storitev za naslednje regulativno obdobje
Izdelki	- določbe akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje v delu sistemskih storitev - določitev stroškov sistemskih storitev kot del upravičenih stroškov systemskega operaterja
Kazalniki učinkovitosti in roki	- pravočasen, zadosten in stroškovno učinkovit nakup sistemskih storitev Q1 – Q3/2018
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja	nekonkurenčnost na trgu sistemskih storitev

Naloga	Določitev stroškov električne energije za izgube
Prioriteta	1 - odločilno
Pravna podlaga	117. člen EZ-1 Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS <u>66/15</u> <u>105/15</u> <u>61/16</u>)

Pregled (status)	Ugotavljanje ustreznosti določanja stroškov izgub v sedanjem regulativnem okviru in iskanje optimalnejšega načina reguliranja stroška električne energije za izgube.
Cilji	Izračun in določitev ustreznih stroškov izgub za naslednje regulativno obdobje tako, da se določi ustrezen kriterij določitve priznanih količinskih izgub elektrooperaterja, način nakupa ter primerna cena za izgube za posamezno leto regulativnega obdobja.
Izdelki	- določbe akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje v delu stroška električne energije za izgube - določitev stroška električne energije za izgube posameznega elektrooperaterja v postopku določitve regulativnega okvira
Kazalniki učinkovitosti in roki	- stroškovna učinkovitost nakupa električne energije za izgube - pripravljenost elektrooperaterjev k najoptimalnejšemu načinu nakupa električne energije za izgube - vključitev primerov dobrih praks v metodologijo Q1 – Q3 2018
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja	neprimerljivost načina nakupa električne energije za izgube s primeri dobrih praks

Naloga	Naložbeni načrti elektrooperaterjev in lastnikov elektroenergetske infrastrukture
Prioriteta	1 - odločilno
Pravna podlaga	118. člen EZ-1 Akt o metodologiji za pripravo in ocenitev naložbenega načrta distribucijskega operaterja električne energije (Uradni list RS, <u>97/14</u>) Akt o metodologiji za pripravo in ocenitev naložbenega načrta systemskega operaterja prenosa električne energije (Uradni list RS <u>97/14</u>)
Pregled (status)	Spremljanje priprave in sprejemanja razvojnih načrtov ter preučevanje vsebine razvojnih načrtov z vidika potrebnosti naložb. Ugotavljanje vpliva pripravljenih razvojnih načrtov na upravičene stroške in omrežnino
Cilji	Vključitev naložb iz naložbenega načrta v regulativni okvir, da je zagotovljen stroškovno učinkovit razvoj varnega, zanesljivega in učinkovitega sistema, usmerjenega k odjemalcu, ki spodbuja zadostno zmogljivost sistema in ustrezno vključitev proizvodnje električne energije iz obnovljivih virov
Izdelki	- ocena in presoja naložbenega načrta elektrooperaterja skladno z EZ-1 in aktom, ki ureja metodologijo za pripravo in ocenitev naložbenega načrta elektrooperaterja.

Kazalniki učinkovitosti in roki	- usklajenost naložbenega načrta z razvojnim načrtom - stroškovna učinkovitost naložb Q1 – Q3 2018
Viri (kadri)	0,2 FTE
Tveganja	- vpliv naložb na višino omrežnine. - prevelika pričakovanja elektrooperaterjev glede vključitve naložb v regulativni okvir

Naloga	Določitev stroška amortizacije
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	116. - 119. člena EZ-1 Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS <u>66/15</u> <u>105/15</u> <u>61/16</u>)
Pregled (status)	Agencija bo na podlagi rezultatov opravljenih analiz in študij proučila ustreznost trenutno zastavljene regulacije na področju stroškov amortizacije in potrebne spremembe na tem področju.
Cilji	Zagotavljanje stroškovno učinkovite regulacije na področju stroškov amortizacije
Izdelki	- interne analize za pripravo odločitve agencije, - splošni akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine v delu stroška amortizacije, - izračun stroška amortizacije za posamezno leto regulativnega obdobja 2019-2021.
Kazalniki učinkovitosti in roki	- stroškovna učinkovitost regulacije v delu amortizacije, - pravočasna priprava splošnega akta v delu stroška amortizacije, - pravočasna določitev stroška amortizacije za posamezno leto regulativnega obdobja 2019-2021. Q1 – Q3/2018
Viri (kadri)	0,25 FTE
Tveganja	zamuda pri pripravi splošnega akta in določitvi regulativnega okvira v delu amortizacije

Naloga	Določitev reguliranega donosa na sredstva
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	116. - 119. člena EZ-1 Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS <u>66/15</u> , <u>105/15</u> , <u>61/16</u>)

Pregled (status)	Agencija z reguliranim donosom na sredstva zagotavlja lastnikom izvajalcev distribucije in prenosa električne energije primeren donos na vložen kapital, hkrati pa elektrooperaterjem predstavlja tudi lastni vir za financiranje naložb. Agencija bo v okviru te naloge na podlagi rezultatov opravljenih analiz proučila ustreznost trenutno zastavljene regulacije na področju določitve sredstev, na katere se priznava donos, in stopnje donosa ter predloge sprememb.
Cilji	Zagotovitev primerne donosa na sredstva za elektrooperaterje
Izdelki	- interne analize in študija za pripravo odločitve agencije, - splošni akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine v delu reguliranega donosa na sredstva, - izračun reguliranega donosa na sredstva za posamezno leto regulativnega obdobja 2019-2021
Kazalniki učinkovitosti in roki	- reguliran donos na sredstva, ki bo zagotavljal lastnikom primeren donos na vložen kapital, elektrooperaterjem pa zadostna sredstva za razvoj varnega, zanesljivega in učinkovitega sistema, - pravočasna priprava splošnega akta v delu reguliranega donosa na sredstva, - pravočasna določitev regulativnega okvira za posamezno leto regulativnega obdobja 2019-2021 v delu reguliranega donosa na sredstva. Q1 – Q3/2018
Viri (kadri)	0,5 FTE
Tveganja	previsok reguliran donos na sredstva lahko pomeni spodbudo za večje investiranje v regulirano dejavnost kot potrebno, prenizek reguliran donos na sredstva pa lahko zavira potrebne investicije

Naloga	Reguliranje s kakovostjo oskrbe
Prioriteta	1 - odločilno
Pravna podlaga	127. člen EZ-1 Akt o pravilih monitoringa kakovosti oskrbe z električno energijo (Uradni list RS, <u>59/15</u>) Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS, <u>66/15</u> <u>105/15</u> <u>61/16</u>)
Pregled (status)	Agencija bo na podlagi rezultatov opravljenih analiz in študij proučila ustreznost sedanjega reguliranja s kakovostjo oskrbe, v primeru ugotovljenih potreb po spremembah bo dopolnila reguliranje s kakovostjo oskrbe z novimi spoznanji in dobro prakso.
Cilji	- zagotavljanje ustrezne kakovosti oskrbe z reguliranjem tako, da se zagotovi ohranjanje ali izboljšanje sedanje ravni kakovosti oskrbe. - spodbujanje distribucijskih operaterjev k zagotavljanju optimalne ravni neprekinjenosti napajanja

Izdelki	- interne analize - vsebinske spremembe in dopolnitve Akta RO in Akta o pravilih monitoringa - določitev sistemskih in zajamčenih standardov neprekinjenosti napajanja in standardov komercialne kakovosti - določitev omrežnih in okoljskih dejavnikov - določitev sheme upravičenosti
Kazalniki učinkovitosti in roki	- Pravočasna priprava dopolnjenih podzakonskih predpisov - Pravočasna določitev dejavnikov in standardov Q1 – Q3/2018
Viri (kadri)	0,4 FTE
Tveganja	zamuda pri pridobivanju podatkov, različna pričakovanja deležnikov

Naloga	Določitev spodbud
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS <u>66/15</u> <u>105/15</u> <u>61/16</u>)
Pregled (status)	Agencija bo v okviru te naloge na podlagi rezultatov opravljenih analiz proučila ustreznost trenutno zastavljene sheme spodbud in potrebne spremembe na tem področju ob upoštevanju razvoja tehnologije, specifičnost slovenskega trga ter dobre prakse iz EU. Razvoj nove metodologije za spodbujanje inoviranja ter razvoja novih energetske storitve za regulativno obdobje 2019-2021 bo osredotočen na optimizacijo sheme spodbud ter v uvajanje t.i. »output based« regulacije na področju uvajanja pametnih omrežij ter izvedbene spodbude za razvoj in izvajanje novih energetske storitve. Na področju spodbujanja inoviranja in uvajanja novih tehnologij bo agencija na podlagi izvedene študije izvedljivosti uvajanja »output-based« reguliranja na področju investicij v pametna omrežja izračunala referenčne vrednosti izbranih kazalnikov uspešnosti (»KPI«), ki bodo predvideni za vključitev v metodologijo reguliranja.
Cilji	- povečanje učinkovitosti sheme spodbud - izboljšanje izkoriščenosti obstoječe elektroenergetske infrastrukture - spodbujanje odjemalcev k aktivnejši vlogi na trgu z energijo - povečanje energetske učinkovitosti
Izdelki	- interne analize za pripravo odločitve agencije - splošni akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine v delu spodbud
Kazalniki učinkovitosti in roki	- število kritičnih/pozitivnih pripomb v procesu JN - pravočasna priprava splošnega akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine v delu spodbud Q1 – Q2/2018
Viri (kadri)	0,7 FTE

Tveganja	- negativni rezultat analize vpliva sprememb [NIZKO] - nerazpoložljivost potrebnih informacij [SREDNJE]
----------	--

Naloga	Obračunavanje omrežnine elektrooperaterja
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	EZ-1 – 132. člen Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS <u>66/15</u>, <u>105/15</u>, <u>61/16</u>)
Pregled (status)	Leto 2017 je drugo leto regulativnega obdobja 2016–2018. Agencija bo pripravila posvetovalni dokument, proučila pobude in predloge udeležencev trga in preučila primere dobre prakse. V letu 2018 bodo aktivnosti povezane z obračunavanjem omrežnine elektrooperaterja povezane s pripravo nove metodologije, ki se nanaša na obračunavanje omrežnine ter izračunom posameznih tarifnih postavk omrežnine v okviru določitve regulativnega okvira. V okviru izvedbe te naloge teče tudi redno spremljanje realizacije omrežnine in prihodka iz naslova zaračunane omrežnine pri elektrooperaterju in zaprtih distribucijskih sistemih. Podatke agencija pridobiva mesečno z izmenjavo Excel datotek, načrtuje pa se posodobitev in postopni prehod na avtomatsko izmenjavo podatkov. Prejeti podatki služijo tudi za izdelavo Letnega poročila o omrežnini.
Cilji	- določitev tarifnih postavk omrežnine za prenosni in distribucijski sistem - določitev tarifnih postavk omrežnine za čezmerno prevzeto jalovo energijo - določitev tarifnih postavk omrežnine za priključno moč
Izdelki	- interna analiza - del splošnega akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira v delu obračunavanja omrežnine, - izračun omrežnin za elektrooperaterje
Kazalniki učinkovitosti in roki	- določitev tarifnih postavk omrežnine tako, - določitev tarifnih postavk omrežnine tako, da pokrivajo upravičene stroške elektrooperaterja - ustrezna obremenitev posameznih odjemnih skupin z omrežnino in čim manjše spremembe za večino odjemalcev - ustrezna vključitev novih predlogov in sledenje potrebam trga Q1-Q3/2018
Viri (kadri)	0,4 FTE
Tveganja	različna pričakovanja deležnikov, spreminjanje in prehodi odjemalcev iz ene v drugo odjemno skupino

Naloga	Priprava pravnih podlag
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	116., 117., 132. in 138. člen EZ-1 Zakon o splošnem upravnem postopku (Uradni list RS, št. 24/06 – uradno prečiščeno besedilo, 105/06 – ZUS-1, 126/07, 65/08, 8/10 in 82/13)
Pregled (status)	Agencija bo pripravila splošni akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine. Pri tem bo izhajala iz trenutno veljavne regulacije, ki jo bo dopolnila oziroma spremenila glede na potrebe, ugotovljene pri posamezni nalogi, opredeljeni v tem poglavju. Na podlagi sprejetega akta bo z odločbo določila regulativni okvir in tarifne postavke omrežnine ločeno za distribucijskega in prenosnega operaterja.
Cilji	- oblikovanje splošnega akta ob upoštevanju določil EZ-1 in nomotehničnih predpisov, - postopek določitve regulativnega okvira in tarifnih postavk omrežnine skladno z Zakonom o upravnem postopku
Izdelki	- splošni akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje, - odločba o regulativnem okviru in tarifnih postavkah omrežnine za distribucijskega operaterja za posamezno leto regulativnega obdobja 2019-2021, v kateri se določi tudi višina najemnine in plačila za izvajanje nalog, ki jih distribucijska podjetja opravljajo za distribucijskega operaterja, - odločba o regulativnem okviru in tarifnih postavkah omrežnine za sistemkega operaterja za posamezno leto regulativnega obdobja 2019-2021
Kazalniki učinkovitosti in roki	- pravočasna priprava splošnega akta, - število nomotehničnih popravkov, - pravočasna izdaja odločbe o določitvi regulativnega okvira in tarifnih postavk omrežnine za posamezno leto regulativnega obdobja 2019-2021 za elektrooperaterja, - število tožb zoper odločbo v povezavi z vodenjem postopka Q1 – Q3/2018
Viri (kadri)	0,5 FTE
Tveganja	- zamuda pri izdaji odločb o določitvi regulativnega okvira in tarifnih postavk omrežnine za regulativno obdobje 2019-2021 za elektrooperaterje in posledično neobstoje tarifnih postavk omrežnine za omenjeno obdobje

2.2.2 Odstopanja od regulativnega okvira za leto 2017

Po preteku posameznega leta regulativnega obdobja sta elektrooperaterja dolžna ugotoviti odstopanje od regulativnega okvira. Odstopanje se ugotavlja kot razlika med dejanskimi upravičenimi stroški in viri za njihovo pokrivanje, ki jih za posamezno leto regulativnega obdobja določi agencija z odločbo. Razlika se odraža v presežku ali primanjkljaju omrežnine, ki vplivata na višino virov za pokrivanje upravičenih stroškov v nadaljnjih regulativnih obdobjih.

Z ugotovitvijo dejanskih upravičenih stroškov in dejanskih virov za pokrivanje upravičenih stroškov se ugotavlja dejanski regulativni okvir. Ker so bile tarifne postavke omrežnine določene na podlagi načrtovanih postavk regulativnega okvira (odločba o regulativnem okviru in tarifnih postavkah omrežnine za regulativno obdobje 2016–2018), je po preteku posameznega leta treba ugotoviti, koliko je elektrooperater preko vnaprej določenih tarifnih postavk omrežnine, zaračunanih odjemalcem, realiziral prihodkov in koliko prihodkov bi dejansko potreboval, da bi pokrival svoje dejanske upravičene stroške, priznane z regulacijo. Če je elektrooperater realiziral višje vire za pokrivanje upravičenih stroškov kot dejanske upravičene stroške, govorimo o presežku omrežnine, v nasprotnem primeru pa o primanjkljaju omrežnine. Presežek omrežnine predstavlja namenski vir za pokrivanje upravičenih stroškov v naslednjih regulativnih obdobjih, primanjkljaj omrežnine pa bo elektrooperaterju pokrit v naslednjih regulativnih obdobjih.

Tako izračunana odstopanja sta elektrooperaterja dolžna posredovati agenciji, ki v postopku ugotavljanja odstopanj preveri, ali so le-ta pravilna. Pravilnost se ugotavlja na podlagi podatkov o poslovanju elektrooperaterjev v posameznem letu in določb akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine.

V letu 2018 bo agencija preverjala pravilnost izračunanih odstopanj od regulativnega okvira za leto 2017, ki jih bosta elektrooperaterja posredovala agenciji. Za namene preveritve pravilnosti dejanskih upravičenih stroškov in virov za njihovo pokrivanje bo agencija kot vsako leto tudi v letu 2018 zbrala podatke o poslovanju elektrooperaterjev in lastnikov elektroenergetskih omrežij za leto 2017. Podatke bo preverjala in usklajevala ter na podlagi preverjenih in usklajenih podatkov ugotavljala pravilnost izračunanih odstopanj. Če bo agencija v postopku ugotavljanja odstopanj ugotovila drugačno odstopanje kot elektrooperater, bo izdala posebno odločbo, s katero bo določila odstopanje od regulativnega okvira za leto 2017.

Ugotovljeno odstopanje se bo upoštevalo pri določitvi regulativnega okvira za regulativno obdobje 2019–2021.

Zbiranje, preverjanje in usklajevanje podatkov o poslovanju elektrooperaterjev in lastnikov elektroenergetskih omrežij pa ni potrebno samo zaradi preverjanja pravilnosti izračunanih odstopanj od regulativnega okvira za posamezno leto regulativnega obdobja, ampak tudi za izvajanje internih analiz, na podlagi katerih agencija presoja učinkovitost regulacije, potrebnost sprememb regulacije in njihov vpliv na posameznih področjih. Pridobljeni podatki o poslovanju pa so lahko tudi podlaga za določitev nekaterih postavk regulativnega okvira v naslednjih regulativnih obdobjih.

Zaradi vsega naštetega in specifičnosti organiziranosti dejavnosti distribucije električne energije v Sloveniji je postopek zbiranja, preverjanja, usklajevanja in analiziranja podatkov o poslovanju elektrooperaterjev in lastnikov elektroenergetskih omrežij izjemno kompleksna in pomembna naloga agencije na področju reguliranja.

V nadaljevanju so podane najpomembnejše aktivnosti, ki jih bo agencija izvedla v letu 2018 v okviru postopka ugotavljanja odstopanj od regulativnega okvira za leto 2017.

Naloga	Spremljanje in analiza ekonomskih podatkov za leto 2017
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	82. in 120. člen EZ-1

	Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS <u>66/15</u> <u>105/15</u> <u>61/16</u>)
Pregled (status)	Agencija bo v letu 2018 zbrala, preverila in analizirala nerevidirane in revidirane podatke o poslovanju elektrooperaterjev in lastnikov elektroenergetskih omrežij za leto 2017, ki se nanašajo na stroške delovanja in vzdrževanja, amortizacijo, reguliran donos, druge prihodke in omrežnino. Na podlagi analiziranih podatkov bo ob upoštevanju kriterijev iz akta ugotavljala usklajenost poslovanja elektrooperaterjev z regulativnim okvirom.
Cilji	- zagotavljanje pravilnosti ugotovljenega odstopanja od regulativnega okvira za leto 2017 elektrooperaterjev, - zagotavljanje učinkovitosti poslovanja elektrooperaterjev in lastnikov elektroenergetskih omrežij skladno z metodologijo reguliranja ter s tem učinkovitosti regulacije, - nadzor vsebine pogodb o najemu pomembnih in nepomembnih delov distribucijskega sistema ter izvajanju nalog za distribucijskega operaterja in način njihovega izvrševanja z vidika skladnosti z metodologijo in regulativnim okvirom, - spremljanje količinske porabe električne energije in posledično zaračunane omrežnine zaradi ugotavljanja potrebe po posegu v veljaven regulativni okvir
Izdelki	- obrazci v elektronski obliki za zbiranje podatkov o poslovanju za leto 2017 elektrooperaterjev in lastnikov elektroenergetskih omrežij, - obrazci v elektronski obliki za ugotavljanje odstopanj od regulativnega okvira za leto 2017 za elektrooperaterja, - interne analize za pripravo odločitve agencije, - posebna odločba o ugotovljenem odstopanju ali obvestilo o pravilnosti ugotovljenega odstopanja od regulativnega okvira za leto 2017 za elektrooperaterje
Kazalniki učinkovitosti in roki	- zagotavljanje učinkovitosti regulacije - pravočasno zaključen postopek ugotavljanja odstopanj od regulativnega okvira za leto 2017 Q1 - Q3/2018
Viri (kadri)	1,9 FTE
Tveganja	- obširnost postopka zbiranja, preverjanja in usklajevanja podatkov distribucijskega operaterja in lastnikov elektroenergetskih omrežij lahko privede do zamude pri presojanju pravilnosti ugotovljenih odstopanj od regulativnega okvira za leto 2017

Naloga	Spremljanje in analiza podatkov o stroških sistemskih storitev
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	74. in 120 člen EZ-1 Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS <u>66/15</u> <u>105/15</u> <u>61/16</u>)

Pregled (status)	Za zagotavljanje zadostnih pogojev, ki omogočajo zanesljivo in stabilno delovanje sistema je odgovoren sistemski operater, ki mora potrebni obseg sistemskih storitev zagotoviti po enotnih kriterijih pod konkurenčnimi pogoji. Stroški sistemskih storitev se vključujejo v upravičene stroške, zato bo agencija na podlagi posredovanega poročila o zagotavljanju sistemskih storitev za leto 2017 ob upoštevanju kriterijev iz akta preverja stroške sistemskih storitev posameznega leta regulativnega obdobja in ugotavlja usklajenost z regulativnim okvirom.
Cilji	- zagotavljanje stroškovno najučinkovitejšega nakupa sistemskih storitev - določitev odstopanj posameznih sistemskih storitev od regulativnega okvira za leto 2017
Izdelki	- interna analiza za pripravo končne odločitve agencije v okviru ugotovljenih odstopanj
Kazalniki učinkovitosti in roki	- pravočasen, zadosten in stroškovno učinkovit nakup sistemskih storitev Q1 - Q3/2018
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja	- nekonkurenčnost na trgu sistemskih storitev

Naloga	Spremljanje in analiza podatkov o stroških električne energije za izgube
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	120. člen EZ-1 Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS <u>66/15</u> <u>105/15</u> <u>61/16</u>)
Pregled (status)	Strošek električne energije za izgube je sestavni del upravičenih stroškov elektrooperaterja, zato agencija na podlagi prejetih podatkov in internih analiz preverja strošek električne energije za izgube, usklajenost z regulativnim okvirom in stroškovno učinkovitost izbranega načina nakupa električne energije za izgube.
Cilji	- zagotavljanje količinsko in vrednostno najučinkovitejšega nakupa električne energije za izgube - določitev odstopanj stroška nakupa električne energije za izgube od regulativnega okvira za leto 2017
Izdelki	- interna analiza za pripravo končne odločitve agencije v okviru ugotovljenih odstopanj
Kazalniki učinkovitosti in roki	- stroškovno učinkovit nakup električne energije za izgube - ustreznost metode reguliranja Q1 - Q3/2018
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja	- spremenjene razmere na trgu električne energije

Naloga	Spremljanje in analiza podatkov o naložbah v omrežje elektrooperaterjev
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	118. člen EZ-1 Akt o metodologiji za pripravo in ocenitev naložbenega načrta distribucijskega operaterja električne energije (Uradni list RS <u>97/14</u>) Akt o metodologiji za pripravo in ocenitev naložbenega načrta systemskega operaterja prenosa električne energije (Uradni list RS <u>97/14</u>)
Pregled (status)	Elektrooperaterji pred določitvijo regulativnega okvira pripravijo naložbeni načrt, v posameznem letu regulativnega okvira pa podajo poročilo o izvajanju naložbenega načrta za preteklo leto. Agencija preuči poročila in ugotavlja usklajenost z regulativno bazo sredstev. Na podlagi ugotovljenih dejstev bo agencija proučila, ali je obstoječa metodologija za pripravo naložbenih načrtov ustrezna, in jo po potrebi posodobila.
Cilji	vključitev potrebnih naložb v regulativni okvir
Izdelki	- interna analiza za pripravo končne odločitve agencije v okviru ugotovljenih odstopanj
Kazalniki učinkovitosti in roki	- pravilnost načrtovanja elektrooperaterja - ustreznost naložb glede na potrebe uporabnikov - vpliv naložb na omrežnino Q1 - Q3/2018
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja	spreminjajoče prioritete elektrooperaterja pri določiti naložb za posamezno leto

Naloga	Monitoring kakovosti oskrbe z električno energijo
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	127. člen EZ-1 Akt o pravilih monitoringa kakovosti oskrbe z električno energijo (Uradni list RS <u>59/15</u>) Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS <u>66/15</u> <u>105/15</u> <u>61/16</u>)
Pregled (status)	Pri določitvi upravičenih stroškov distribucijskega operaterja se upošteva reguliranje s kakovostjo oskrbe z namenom doseganje ustrezne neprekinjenosti napajanja in izboljšanje neprekinjenosti napajanja.

	Na podlagi rednega monitoringa nad podatki o kakovosti oskrbe se določi faktor q, ki predstavlja spodbudo za boljšo kakovost oziroma sankcije za slabšo kakovost za posamezno leto regulativnega obdobja. Pregled obstoječe metodologije z vidika potrebnih sprememb in dopolnitev tudi na podlagi pridobljenih izkušenj opravljenih presoj podatkov o kakovosti oskrbe
Cilji	- ugotavljanje ravni neprekinjenost napajanja tako, da bodo prekinitve napajanja čim manj pogoste - Ugotavljanje ravni komercialne kakovosti
Izdelki	- izračun faktorja q za distribucijski sistem oziroma območje distribucijskega sistema - poročilo o kakovosti oskrbe z električno energijo - izvedene presoje monitoringa kakovosti oskrbe
Kazalniki učinkovitosti in roki	- pravočasnost izdelanega letnega poročila o kakovosti oskrbe z električno energijo. - določitev faktorja q na podlagi izvedene presoje Q2-Q3/2018
Viri (kadri)	0,3 FTE
Tveganja	- nerazpoložljivost virov za izvedbo presoje v predvidenem obsegu

Naloga	Spremljanje in analiza spodbud
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS 66/15, 105/15, 61/16)
Pregled (status)	Agencija bo v letu 2018 zbrala, preverila, uskladila in analizirala podatke, ki se vežejo na spodbude pri regulaciji. Poleg spodbud iz naslova učinkovitosti poslovanja, brezplačno pridobljenih evropskih sredstev, spodbud na področju sistemskih storitev in sistemskih števcov, agencija spodbuja tudi investicije v pametna omrežja ter izvajanje kvalificiranih pilotnih projektov (raziskovalno-razvojne aktivnosti). V letu 2018 bo tako v okviru odstopanj od regulativnega okvira ocenjevala prijavljene investicije za dodatne finančne spodbude. Izvajala bo regulativni nadzor nad izvajanjem pilotnih projektov na področju pametnih omrežij, ki so se v letu 2016 kvalificirali za uporabo pilotne kritično konične (KKT) tarife.
Cilji	- zagotavljanje ustreznih spodbud za elektrooperaterje s ciljem povečevanja učinkovitosti omrežij - spodbujanje vlaganj v pametna omrežja - testiranje učinkovitosti uporabe kritične konične (KKT) tarife v okviru programov prilagajanja odjema, ki vključujejo najmanjše odjemalce - testiranje nove vloge na trgu - »neodvisni agregator« - razrešitev regulativnih vprašanj glede smiselnosti uvajanja posebnih omrežninskih tarif
Izdelki	- interne analize za pripravo odločitev agencije - odločbe agencije

Kazalniki učinkovitosti in roki	- število prijavljenih projektov - učinkovitost sheme spodbud za investicijske projekte (primerna višina finančne spodbude) - pritožbe prijaviteljev Q1 – Q3/2018
Viri (kadri)	0,4 FTE
Tveganja	- nepravočasna izvedba projektov v shemi izvedbenih spodbud (pilotni projekti), - neučinkovitost dodatno spodbujanih investicijskih vlaganj

2.2.3 Obratovanje in razvoj prenosnega in distribucijskega sistema električne energije

Sistemska obratovalna navodila

Agencija izdaja soglasja k sistemskim obratovalnim navodilom in spremlja izvajanja določb sistemskih obratovalnih navodil in rešuje spore povezane z določbami SON. Sistemska obratovalna navodila urejajo obratovanje in način vodenja sistema ter razmerja med posameznimi udeleženci trga.

Naloga	Sistemska obratovalna navodila
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	144. in 92. člen EZ-1
Pregled (status)	Pričakuje se, da bo v letu 2017 še potekalo usklajevanje, vezano na vsebino sistemskih obratovalnih navodil za distribucijski sistem električne energije, izdaja soglasja pa se pričakuje v začetku leta 2018. V letu 2018 bo potekalo usklajevanje z operaterji zaprtih distribucijskih sistemov in izdaja soglasja k petim SON za zaprte distribucijske sisteme.
Cilji	- izdaja soglasja k sistemskim obratovalnim navodilom za distribucijski sistem električne energije - izdaja soglasja k sistemskim obratovalnim navodilom za zaprte distribucijske sisteme električne energije
Izdelki	- pripombe k osnutku SON - soglasje sveta agencije
Kazalniki učinkovitosti in roki	- zagotavljanje zmožnosti skupnega delovanja sistemov - nepristranskost, objektivnost in preglednost, - vključevanje v omrežje brez ovir vstopa na trg - pravočasnost in usklajenost SON različnih operaterjev ZDS Q1-Q4/2018
Viri (kadri)	0,6 FTE
Tveganja	dolgotrajen postopek usklajevanja in nesprejemanje pripomb, podanih s strani agencije

Dodeljevanje zmogljivosti in postopki upravljanja prezasedenosti

Na podlagi evropskih omrežnih pravil Uredbe 2016/1719 in Uredbe 2015/1222 se izvajajo naloge, povezane z dodeljevanjem zmogljivosti in upravljanjem prezasedenosti. V letu 2018 bo agencija nadaljevala z izvajanjem vseh aktivnosti, ki jih določata obe uredbi za dodeljevanje zmogljivosti. To se pretežno nanaša na potrjevanje metodologij, ki jih v skladu z določili uredb pripravljajo sistemski operaterji in imenovani operaterji trga z električno energijo (IOTEE). Te metodologije se potrjujejo na tri načine: vsak regulativni organ posebej, vsi regulatorji posamezne regije skupaj ali vsi evropski regulatorji skupaj v okviru Energetskega regulatornega foruma (ERF).

Razen tega bo agencija tudi v letu 2018 spremljala pripravo in v končni fazi dala soglasja k morebitnim spremembam pravil za dodeljevanje zmogljivosti za leto 2019 ali k morebitnim spremembam, ki se bodo uveljavile že med letom 2018.

Uredba 2015/1222 (CACM) ureja določanje in dodeljevanje čezmejnih prenosnih zmogljivosti (ČPZ) za dan vnaprej in znotraj dneva. Po tej uredbi morajo regulatorji potrditi 28 predlogov na evropski ravni, regionalni ali nacionalni ravni. Ti predlogi se nanašajo na določanje in dodeljevanje ČPZ kot tudi na stroške sistemskih operaterjev in borz, ki so s tem povezani. Agencija uredbo izvaja od konca leta 2015, ko je določila imenovanega operaterja trga z električno energijo (IOTEE), hkrati pa prejela prve predloge od sistema operaterja. Do septembra 2017 so bili od skupaj 14 evropskih predlogov sprejeti trije po redni poti, o enem predlogu pa je odločil ACER.

Uredba 2016/1719 (FCA) ureja določanje in dodeljevanje ČPZ za vsa časovna obdobja, ki so daljša od dneva vnaprej. V večini držav je to na letni in mesečni ravni. Po tej uredbi morajo vsi evropski regulatorji potrditi sedem predlogov, po pet pa na ravni vsake regije. Do septembra 2017 ni bil potrjen še nobeden od predlogov, ki so ga posredovali sistemski operaterji. Trenutno sta v obravnavi dva predloga na evropski ravni in en po en predlog za vsako od dveh regij, v kateri je vključena Slovenija. Ta uredba od vseh prinaša najmanj novosti, saj so postopki določanja in dodeljevanja dolgoročnih zmogljivosti že nekaj let skladna z večino njenih določil. Tako dodeljevanje zmogljivosti že od leta 2016 poteka z uporabo enotnih pravil za izvajanje dražb in preko enotne platforme, ki jo zagotavlja dražbena hiša JAO s sedežem v Luksemburgu.

Naloga	Določanje in dodeljevanje čezmejnih prenosnih zmogljivosti za dan vnaprej in znotraj dneva
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	UREDBA KOMISIJE (EU) 2015/1222 z dne 24. julija 2015 o določitvi smernic za dodeljevanje zmogljivosti in upravljanje prezasedenosti (CACM)
Pregled (status)	Izdaja soglasij, potrjevanje metodologij skladno z roki, navedenimi v uredbah. Izvajanje nalog iz Uredbe EU zahteva usklajevanje med vsemi regulativnimi organi EU in ACER. Do septembra 2017 so bili od skupaj 14 evropskih predlogov sprejeti trije predlogi.
Cilji	Izpolnitev zahtev Uredbe 2016/1719 in Uredbe 2015/1222 (soglasja, metodologije, poročanje, spremljanje) s ciljem spodbujati učinkovito konkurenco pri proizvodnji, trgovanju in dobavi električne energije ob optimalni uporabi prenosne infrastrukture in nediskriminatornem dostopu do prenosne zmogljivosti ob zagotavljanju obratovalne sigurnosti omrežij.
Izdelki	- soglasja za določanje in dodeljevanje ČPZ, kot tudi soglasja k stroškom sistemskih operaterjev in borz, ki so s tem povezani:

	- o skupna soglasja vseh regulatorjev na evropski ravni - 14 predlogov, - o skupna soglasja vseh regulatorjev na regionalni ravni - 14 soglasij (Slovenijo se nahaja v dveh regijah), - o soglasja agencije na nacionalni ravni - šest soglasij - interne analize
Kazalniki učinkovitosti in roki	- pravočasnost, usklajenost s slovenskimi deležniki in tujimi regulatornimi organi - optimalno izračunane in dodeljene prenosne zmogljivosti - nepristranski dostop do zmogljivosti med trgovalnimi območji - preglednost in zanesljivost informacij Q1 – Q4/2018
Viri (kadri)	0,4 FTE
Tveganja	obsežnost in kompleksnost soglasij, sodelovanje in usklajevanje velikega števila deležnikov

Naloga	Terminsko dodeljevanje zmogljivosti
Prioriteta	2 - zelo pomembno
Pravna podlaga	Uredba Komisije (EU) 2016/1719 z dne 26. septembra 2016 o določitvi smernic za terminsko dodeljevanje zmogljivosti (FCA)
Pregled (status)	Izdaja soglasij, potrjevanje metodologij skladno z roki navedenimi v uredbah s ciljem spodbujanja optimalnega dodeljevanja dolgoročnih prenosnih zmogljivosti, nediskriminatorno obravnavo udeležencev trga s spodbujanjem učinkovitega dolgoročnega trgovanja med trgovalnimi območji. Izvajanje nalog iz Uredbe EU zahteva usklajevanje med vsemi regulativnimi organi EU in ACER. Do septembra 2017 še ni bil potrjen noben izmed predlaganih predlogov.
Cilji	Izpolnitev zahtev Uredbe 2016/1719 in Uredbe 2015/1222 (soglasja, metodologije, poročanje, spremljanje)
Izdelki	- soglasje za določanje in dodeljevanje ČPZ, kot tudi soglasje k stroškom sistemskih operaterjev in borz, ki so s tem povezani: - o skupna soglasja vseh regulatorjev na evropski ravni - 7 predlogov, - o skupna soglasja vseh regulatorjev na regionalni ravni - 10 soglasij (Slovenijo se nahaja v dveh regijah), - interne analize
Kazalniki učinkovitosti in roki	- pravočasnost, usklajenost s slovenskimi deležniki in tujimi regulatornimi organi - optimalno izračunane in dodeljene prenosne zmogljivosti - nepristranski dostop do zmogljivosti med trgovalnimi območji Q1 – Q4/2018
Viri (kadri)	0,3 FTE
Tveganja	obsežnost in kompleksnost soglasij, sodelovanje in usklajevanje velikega števila deležnikov

Priključevanje proizvajalcev, odjemalcev ter visokonapetostnih sistemov prenosa z enosmernim tokom in modulov v proizvodnem polju, priključenih na enosmerni tok

V zvezi z Uredbo 2016/631 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za zahteve za priključitev proizvajalcev električne energije na omrežje (RfG) ter Uredbe 2016/1388 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za priključitev odjemalcev (DCC) ter Uredbe 2016/1447 bo agencija izvajala naloge, navedene v evropskih uredbah. Ne glede na dejstvo, da v Sloveniji (zaenkrat) ni sistemov prenosa z enosmernim tokom bo treba (čeprav v poenostavljeni obliki) izpeljati postopke implementacije. Namen uredb je določiti objektivna in nepristranska tehnična pravila, ki določajo minimalne tehnične projektne in obratovalne zahteve za priključitev na omrežje.

V letu 2018 se največ nalog pričakuje na področju odločanja o odstopanjih od posameznih členov uredbe.

Naloga	Priključevanje odjemalcev
Prioriteta	2 - zelo pomembno
Pravna podlaga	Uredba Komisije (EU) 2016/1388 z dne 17. avgusta 2016 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za priključitev odjemalcev
Pregled (status)	Uredba določa zahteve za priključitev na omrežje za: - odjemne objekte, priključene na prenosna omrežja; - distribucijske objekte, priključene na prenosna omrežja; - distribucijske sisteme, vključno z zaprtimi distribucijskimi sistemi; - odjemne enote, ki jih uporablja odjemni objekt ali zaprt distribucijski sistem, da se zadevnim sistemskim operaterjem in zadevnim SOPO zagotovijo storitve prilagajanja odjema. Uredba je bila sprejeta in objavljena v letu 2016. V letu 2017 je agencija pripravila in objavila posvetovalni dokument na temo Meril za odstopanja od Uredb 2016/631, 2016/1388 in 2016/1447.
Cilji	Izpolnitev zahtev Uredbe 2016/1388, vezanih na: - izdajo soglasij, - potrjevanje metodologij skladno z roki navedenimi v uredbah, - odločanje o odstopanjih, - določitev meril za odstopanja, - vzpostavitev registra odobrenih in zavrnjenih odstopanj, - vzpostavitev pravičnih, konkurenčnih pogojev na notranjem trgu z električno energijo, zagotavljanju sigurnosti sistema, vključevanju električne energije iz obnovljivih virov in spodbujanju trgovanja z električno energijo v vsej EU.
Izdelki	- soglasje k predlaganim zahtevam ali metodologijam, podanih s strani operaterjev, vezano na: - o razširitev uporabe uredbe, - o analizo stroškov in koristi, - o zahtevam za odjemne enote v okviru prilagajanja odjema; - določitev kriterijev za odobritev odstopanj k: - o zagotavljanju storitve prilagajanja odjema, - o priključitvi odjemnih objektov, priključenih na omrežje; - odločitev o odstopanju k: - o zagotavljanju storitve prilagajanja odjema, - o priključitvi odjemnih objektov priključenih na omrežje;

	- register odobrenih ali zavrženih odstopanj • interne analize
Kazalniki učinkovitosti in roki	- pravočasnost, usklajeno s sosednjimi NRA in ACER - vzpostavitev pravičnih in konkurenčnih pogojev za priključevanje na omrežje - vpliv priključevanja na omrežje Q1-Q4/2018
Viri (kadri)	0,4 FTE
Tveganja	obsežnost in kompleksnost soglasij, sodelovanje in usklajevanje velikega števila deležnikov,

Naloga	Priključevanje proizvajalcev
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Uredba Komisije (EU) 2016/631 z dne 14. aprila 2016 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za zahteve za priključitev proizvajalcev električne energije na omrežje
Pregled (status)	Uredba določa zahteve za priključitev objektov za proizvodnjo električne energije, in sicer sinhronsko povezane elektroenergijske module, module v proizvodnem polju in priobalne module v proizvodnem polju, na interkonekcijski sistem. Do septembra 2017 je agencija na področju te uredbe opravila naslednje aktivnosti: - Priprava in objava posvetovalnega dokumenta na temo Merila za odstopanja za priključevanje proizvajalcev električne energije na omrežje, kot tudi odstopanja od uredb 2016/1388 in 2016/1447; - Sodelovanje pri usklajevanju nacionalnega predloga pragov za elektroenergijske module; - Obravnava prejetih vlog proizvajalcev elektroenergijskih modulov za razvrstitev med nastajajoče tehnologije.
Cilji	Izpolnitev zahtev Uredbe 2016/631, vezanih na: - izdajo soglasij, - potrjevanje metodologij skladno z roki, navedenimi v uredbah, - odločanje o odstopanjih, - določitev meril za odstopanja, - vzpostavitev registra odobrenih in zavrženih odstopanj - vzpostavitev pravičnih konkurenčnih pogojev na notranjem trgu z električno energijo, zagotavljanju sigurnosti sistema, vključevanju električne energije iz obnovljivih virov in spodbujanju trgovanja z električno energijo v vsej EU.
Izdelki	- soglasje k pragom največjih zmogljivosti za elektroenergijske module tipa B, C, D - merila za odobritev odstopanj za priključevanje proizvajalcev na omrežje - register odobrenih ali zavrženih odstopanj - odločitev o razširitvi uredbe tudi na obstoječe objekte - interne analize

Kazalniki učinkovitosti in roki	- pravočasnost, usklajenost s sosednjimi NRA in ACER - vzpostavitev pravičnih in konkurenčnih pogojev za priključevanje na omrežje - vpliv priključevanja na omrežje Q1-Q4/2018
Viri (kadri)	0,4 FTE
Tveganja	obsežnost in kompleksnost soglasij, sodelovanje in usklajevanje velikega števila deležnikov

Naloga	Priključevanje visokonapetostnih sistemov prenosa z enosmernim tokom in modulov v proizvodnem polju, priključenih na enosmerni tok
Prioriteta	3 – pomembno
Pravna podlaga	Uredba 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.
Pregled (status)	Uredba določa zahteve za priključitev visokonapetostnih sistemov prenosa z enosmernim tokom in modulov v proizvodnem polju, priključenih na enosmerni tok, na omrežje. Do septembra 2017 je agencija na področju te uredbe opravila naslednje aktivnosti: - Priprava in objava posvetovalnega dokumenta na temo Merila za odstopanja za priključevanje proizvajalcev električne energije na omrežje, kot tudi odstopanja od uredb 2016/1388 in 2016/1447;
Cilji	Izpolnitev zahtev Uredbe 2016/1447, vezanih na: - izdajo soglasij, - potrjevanje metodologij skladno z roki navedenimi v uredbah, - odločanje o odstopanjih, - določitev meril za odstopanja, - vzpostavitev registra odobrenih in zavrnjenih odstopanj s ciljem vzpostavitve pravičnih konkurenčnih pogojev na notranjem trgu z električno energijo, zagotavljanju sigurnosti sistema, vključevanju električne energije iz obnovljivih virov in spodbujanju trgovanja z električno energijo v vsej EU.
Izdelki	- merila za odobritev odstopanj za priključevanje proizvajalcev na omrežje - soglasja oziroma potrjevanje neizčrpnih zahtev uredbe interne analize
Kazalniki učinkovitosti in roki	- pravočasnost, usklajenost s sosednjimi NRA in ACER - vzpostavitev pravičnih in konkurenčnih pogojev za priključevanje na omrežje Q1-Q4/2018

Viri (kadri)	0,2 FTE
Tveganja	obsežnost in kompleksnost soglasij, sodelovanje in usklajevanje velikega števila deležnikov

V postopkih sprejemanja so tudi v nadaljevanju navedene uredbe. Ker še ne veljajo, je obseg aktivnosti v letu 2018 nepredvidljiv, potekalo bo spremljanje postopkov sprejemanja, priprava na izvajanje in eventualni začetek izvajanja po sprejetju uredb:

Uredba o obratovanju (SO)

Ta uredba bo določala minimalne zahteve in načela izvajanja regulacije moči in frekvence, vključno z dimenzioniranjem in zagotavljanjem rezervnih zmogljivosti za izvajanje te regulacije. Njena določila bodo veljala za vse sistemske operaterje, tiste distribucijske operaterje, na območju katerih bodo priključene rezervne zmogljivosti, in ponudnike rezervnih zmogljivosti. Uredba je vsebinsko povezana z uredbo EB, saj bo uredba SO določala tehnične pogoje za rezerve za izravnavo, uredba EB pa neposredno izvajanje izravnave na tržnih načelih. Po predlogu te uredbe bodo morali vsi regulatorji EU potrditi tri predloge, medtem ko bodo morali vsi regulatorji območja sinhronnega obratovanja (v našem primeru celinska Evropa) odobriti kar do največ 47 predlogov (nekateri so v uredbi predstavljeni kot opcijski – pripravijo se po potrebi). Razen tega bo moral vsak regulator potrditi še osem predlogov na nacionalni ravni.

Uredba o kriznem obratovanju in ponovni vzpostavitvi obratovanja (ER)

Ta uredba bo podala zahteve in načela obratovalne sigurnosti, ki jih bodo morali upoštevati sistemski operaterji, distribucijski operaterji in pomembni uporabniki sistema v normalnem obratovalnem stanju in v stanju pripravljenosti. Razen tega bo uredba podala tudi splošna določila s področij kriznega stanja, razpada sistema in ponovne vzpostavitve sistema po razpadu. Uredba bo vsebovala tudi določila o usposabljanju in certificiranju zaposlenih pri sistemskih operaterjih. Na podlagi določil predloga uredbe bodo regulatorji morali potrditi sedem predlogov na nacionalni ravni.

Izravnava v elektroenergetskem sistemu

Uredba za izravnavo v elektroenergetskem sistemu (EB) je bila sprejeta, vendar še ni bila uveljavljena. Uredba bo določala skupna evropska pravila za izvajanje izravnave v elektroenergetskih sistemih, vključno z načeli za nabavo (izbor ponudnikov) in poravnavo (obračun stroškov izvajanja izravnave) za rezerve za ohranjanje frekvence (današnje rezerve za primarno regulacijo), rezerve za ponovno vzpostavitev frekvence (današnje rezerve za sekundarno regulacijo – z avtomatsko aktivacijo – in terciarno regulacijo – z ročno aktivacijo) in nadomestne rezerve (takih rezerv v Sloveniji trenutno nimamo – njihov aktivacijski čas je daljši od 15 minut. Uredba bo določala tudi skupno metodologijo za aktivacijo rezerv za ponovno vzpostavitev frekvence in nadomestnih rezerv, ki bo potekala preko skupnih evropskih platform za posamezne vrste rezerv. Po predlogu uredbe bodo morali vsi evropski regulatorji potrditi devet predlogov, po 14 pa na ravni vsake regije (ki na področju izravnave ne bodo nujno enake kot pri prvih dveh tržnih uredbah). Razen tega bo moral vsak regulativni organ posebej odločati o sedmih vrstah predlogov, med katerimi je tudi odločanje o odobritvi izjem, ki jo lahko udeleženci vložijo za pet različnih določb uredbe.

Sistemske storitve

Za zagotavljanje varnega in neprekinjenega obratovanja elektroenergetskega sistema mora operater prenosnega sistema v vsakem trenutku zagotoviti ustrezno raven sistemskih storitev. Sistemske storitve zagotavlja sistemski operater na trgu, če pa jih ne uspe nabaviti pod konkurenčnimi pogoji, pa lahko agencija naloži ponudnikom sistemske storitve, da sklenejo pogodbo za zagotavljanje sistemskih storitev s sistemskim operaterjem.

Naloga	Sistemske storitve
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	74. člen EZ-1
Pregled (status)	Dopolnitev akta o določitvi cen sistemskih storitev na podlagi prejetih pripomb iz javne obravnave.
Cilji	Določitev ustreznih sistemskih storitev v primeru nekonkurenčnega trga sistemskih storitev
Izdelki	- Akt o določitvi cen sistemskih storitev (v primeru nesprejetja v 2017); - interne analize
Kazalniki učinkovitosti in roki	- vključenost ustreznih tehnologij in cen zagotavljanja sistemskih storitev Q1-Q4/2018
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja	pravočasnost nakupa sistemskih storitev pod konkurenčnimi pogoji

Projekti skupnega interesa

Projekti skupnega interesa (PCI projekti) so energetske infrastrukturni projekti, ki so pomembni za Slovenijo in za razvoj evropskega energetskega omrežja in za dokončno vzpostavitev notranjega trga z električno energijo.

Naloga	Projekti skupnega evropskega interesa (PCI projekti)
Prioriteta	3 - pomembno
Pravna podlaga	Delegirana uredba Komisije (EU) 2016/89 z dne 18. novembra 2015 o spremembi Uredbe (EU) št. 347/2013 Evropskega parlamenta in Sveta v zvezi s seznamom projektov skupnega interesa Unije.
Pregled (status)	Podaja mnenja agencije o vključitvi novih projektov na tretji seznam PCI projektov, sodelovanje s sosednjimi NRA
Cilji	- razvoj slovenskega omrežja na takšen način, da omogoča povezljivost in koristi za celoten evropski sistem
Izdelki	- stališča agencije v okviru ocenjevanja posameznih projektov in sodelovanja z drugimi organi.

Kazalniki učinkovitosti in roki	- pravočasnost, usklajenost s sosednjimi NRA Q1-Q4/2018
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja	neusklajenost s sosednjimi državami, obsežnost vprašalnikov

Druge storitve elektrooperaterja

Cene drugih storitev se določijo za druge storitve, ki niso vsebovane v omrežnini in jih elektrooperater zaračunava uporabnikom tako, da upošteva dejanske stroške ter storitev.

Naloga	Druge storitve elektrooperaterja
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	EZ-1 – 137. člen Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje, Uradni list RS, 66/15, 105/15, 61/16; Uredba o koncesiji gospodarske javne službe dejavnosti systemskega operaterja distribucijskega omrežja električne energije, Uradni list RS, 39/07, 17/14 - EZ-1; Uredba o načinu izvajanja gospodarske javne službe dejavnost systemskega operaterja distribucijskega omrežja električne energije in gospodarske javne službe dobava električne energije tarifnim odjemalcem, Uradni list RS, 117/04, 23/07, 17/14 - EZ-1.
Pregled (status)	Agencija določi cene drugih storitev po uradni dolžnosti ali na zahtevo elektrooperaterja. V letu 2017 poteka presoja zahteve SODO po določitvi cen drugih storitev. Uvedba trajnega pridobivanja podatkov elektrooperaterja o realizaciji in prihodku iz naslova opravljenih drugih storitev
Cilji	Določitev cen drugih storitev tako, da odražajo dejanske stroške
Izdelki	- določitev cen drugih storitev - vsebinska dopolnitev/sprememba Akta RO • analiza realizacije in prihodka iz naslova izvedenih drugih storitev elektrooperaterja v okviru Poročila o omrežnini
Kazalniki učinkovitosti in roki	- preglednost, nepristranskost določanja cen drugih storitev - stroškovna učinkovitost opravljanja storitve Q4/2018
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja	razpoložljivost podatkov

Presoje kakovosti oskrbe z električno energijo

Naloga	Presoje kakovosti
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	127. člen EZ-1 Akt o pravilih monitoringa kakovosti oskrbe z električno energijo (Uradni list RS, <u>59/15</u>) Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS, <u>66/15</u> <u>105/15</u> <u>61/16</u>)
Pregled (status)	V letu 2017 potekajo presoje monitoringa neprekinjenosti napajanja v petih distribucijskih podjetjih za leto 2014.
Cilji	- izboljšanje monitoringa kakovosti oskrbe - ugotavljanje pravilnosti izvajanja monitoringa kakovosti oskrbe, ugotavljanje možnosti izboljševanja procesa monitoringa kakovosti oskrbe ter ugotavljanje primernosti sistema kakovosti za doseganje kakovostnih ciljev - izvedba presoj v enem ali dveh elektrodistribucijskih podjetjih.
Izdelki	- poročilo o ustreznosti opravljene presoje ter vključitev rezultata presoje v upravičene stroške elektrooperaterja - priporočilo za izboljšanje procesa monitoring kakovosti oskrbe presojanemu podjetju.
Kazalniki učinkovitosti in roki	- pravočasnost, natančnost Q1-Q3/2018
Viri (kadri)	0,3 FTE
Tveganja	razpoložljivost podatkov in resursov

2.2.4 Spodbujanje uvajanja novih tehnologij ter inoviranja energetskega sektorja in energetskega trga prihodnosti

Agencija bo spodbujala razvoj na področju novih tehnologij ter novih energetskih storitev na trgu z električno energijo in plinom ter izvajala aktivnosti za vzpostavitev pogojev za neoviran razvoj trga novih energetskih storitev. Agencija bo na podlagi svojih smernic, ki jih je objavila v sklopu posvetovalnega procesa AREDOP, spremljala razvoj elektromobilnosti v okviru svojih pristojnosti. Posebno pozornost na tem področju namenja spremljanju učinkov posebne omrežninske tarife za hitro polnjenje električnih vozil. Agencija bo izvajala aktivnosti za usklajevanje in standardizacijo postopkov izmenjave podatkov za najpomembnejše tržne procese na regionalni ravni. Po potrebi bo izvajala javna posvetovanja po modelu AREDOP¹.

Z uvajanjem pametnih omrežij imajo sektorski regulatorji v EU usmerjevalno vlogo na področju zagotavljanja kibernetske varnosti v elektroenergetskih sistemih. Agencija bo sodelovala z DG

¹ https://www.agen-rs.si/documents/10926/26021/DEL_20130315_AREDOP_Base_VFinal_1927.pdf/da38c080-bfe9-4ce6-8a26-546357363d81

ENER², ENISA³ in CEER. Aktivnosti vključujejo oceno stanja kibernetске varnosti v elektroenergetskih sistemih, pripravo smernic na ravni EU in nacionalni ravni, analizo stanja na kritičnih področjih ter oceno vplivov zahtev za zagotavljanje kibernetске varnosti na investicijske načrte reguliranih podjetij.

2.2.4.1 Učinkovita izmenjava podatkov na trgu z energijo

Naloga	Učinkovita izmenjava podatkov na trgu z energijo
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	448. – 450. člen EZ-1, DIREKTIVA 2009/72/ES EVROPSKEGA PARLAMENTA IN SVETA z dne 13. julija 2009 o skupnih pravilih notranjega trga z električno energijo in o razveljavitvi Direktive 2003/54/ES,
Pregled (status)	Agencija mora prispevati k usklajevanju postopkov izmenjave podatkov za najpomembnejše tržne procese na regionalni ravni. Eden temeljnih pogojev za usklajevanje na regionalni ravni je uporaba razpoložljivih odprtih standardov v procesih na maloprodajnem in veleprodajnem trgu na nacionalni ravni. Agencija bo zato še naprej dejavno sodelovala v Sekciji za izmenjavo podatkov na energetskem trgu (IPET) pri Energetski zbornici Slovenije s ciljem izmenjave izkušenj in dobrih praks pri uvajanju projektov učinkovite izmenjave podatkov na trgu z elektriko in plinom ter v organizaciji ebIX ⁴ , ki skrbi za harmonizacijo in standardizacijo procesov elektronske izmenjave podatkov na trgih EU.
Cilji	- povečanje učinkovitosti procesov izmenjave podatkov na nacionalni ravni - zmanjšanje procesnih odstopanj na regionalni/EU ravni (integracija trgov) oziroma skladnost z zahtevami EU direktiv - krepitev pozicije v postopkih usklajevanja z drugimi regulatorji - odpravljanje ovir za vstop na trg novim udeležencem - ustrezna ureditev področja v sekundarni zakonodaji (sistemska obratovalna navodila, pravila za delovanje trga ipd.)
Izdelki	strokovni predlogi agencije (Sekcija IPET, ebIX, javna obravnava podzakonskih aktov ipd.)
Kazalniki učinkovitosti in roki	- uporaba odprtih standardov pri izmenjavi podatkov s strani agencije - informacijske rešitve za izmenjavo podatkov agencije skladne z določbami sekundarne zakonodaje - skladnost podzakonskih aktov, h katerim daje soglasje agencije z minimalnimi zahtevami podzakonskih aktov, direktiv in dobrih praks stalna naloga

² Directorate-General for Energy

³ European Union Agency for Network and Information Security

⁴ European forum for Energy Business Information Exchange (<http://ebix.org>)

Viri (kadri)	0,25 FTE
Tveganja	- nepripravljenost na sodelovanje s strani deležnikov [SREDNJE] - pomanjkanje virov [SREDNJE]

Naloga	Spremljanje in usmerjanje razvoja trga ter zagotavljanje pogojev za neoviran razvoj trga
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	43. in 385. člen EZ-1
Pregled (status)	Agencija bo spremljala razvoj na področju novih energetskih storitev na trgu z električno energijo in plinom. Te nove storitve v povezavi z novimi tehnologijami (pametna omrežja, napredni sistemi merjenja) in novimi vlogami na trgu (aktivni odjemalec, agregator) vplivajo na ključne procese delovanja trga, tarifne sisteme in pravila o delovanju trga. Agencija zato izvaja aktivnosti za vzpostavitev pogojev za neoviran razvoj trga novih energetskih storitev. Implementacija direktiv EU 2009/72/EC in 2012/27/EU z EZ-1 zagotavlja podlago in pogoje za to, da regulatorni organi, zakonodajalec, sistemski operaterji in drugi izvajalci energetskih dejavnosti upoštevajo možnost spodbujanja aktivnejše udeležbe odjemalcev na trgu. Agencija bo na podlagi svojih smernic, ki jih objavlja v sklopu posvetovalnega procesa AREDOP, spremljala in z regulativnimi ukrepi podprla neoviran razvoj elektromobilnosti. Posebno pozornost bo namenila učinkovanju posebne omrežninske tarife za hitro polnjenje električnih vozil v smislu spodbujanja razvoja polnilne infrastrukture hitrih polnilnic v Sloveniji. Po potrebi bo odprto problematiko obravnavala v okviru javnih posvetovanj (AREDOP).
Cilji	- odprava zakonodajnih ovir za razvoj trga - regulativni ukrepi za neoviran razvoj novih storitev - usmerjanje reguliranih podjetij
Izdelki	- mnenja oziroma stališča agencije - posvetovalni dokumenti - omrežninske tarife za regulativno obdobje 2019-2021
Kazalniki učinkovitosti in roki	- učinkovita odprava ugotovljenih razvojnih ovir stalna naloga
Viri (kadri)	0,30 FTE
Tveganja	Nerazpoložljivost virov [SREDNJE]

2.2.4.2 Izvajanje posvetovalnega procesa AREDOP

Naloga	Izvajanje posvetovalnega procesa AREDOP
Prioriteta	3 - pomembno

Pravna podlaga	385. člen EZ-1
Pregled (status)	Agencija bo nadaljevala s posvetovalnim procesom Aktivno reguliranje energetske dejavnosti in omrežij prihodnosti (AREDOP) s ciljem postopne posodobitve metodologije reguliranja na podlagi čim bolj optimalnih regulatornih rešitev. Z novimi pristopi bo poskušala spodbujati podjetja k večji učinkovitosti in inovativnosti (uvajanje pametnih omrežij). Načrtovana so posvetovanja na širšem področju fleksibilnosti ter kibernetike varnosti v pametnih omrežjih.
Cilji	validacija predlogov regulativnih mehanizmov ter mnenj agencije
Izdelki	- posvetovalni dokumenti - analiza odzivov deležnikov - regulativne smernice
Kazalniki učinkovitosti in roki	- učinkovita izvedba posvetovalnega procesa - skladnost procesa z modelom AREDOP
Viri (kadri)	0,25 FTE
Tveganja	- neodzivnost zainteresirane javnosti [NIZKO] - nejasnost strokovnih podlag [NIZKO] - nerazpoložljivost virov [SREDNJE]

2.2.4.3 Spremljanje in zagotavljanje kibernetike varnosti EES

Naloga	Spremljanje in implementacija kibernetike varnosti	
Prioriteta	3 – pomembno	
Pravna podlaga	EZ-1	434. člen (monitoring delovanja trga) 435. člen (zbiranje podatkov in register udeležencev na trgu) 127. člen (reguliranje s kakovostjo) 128. člen (monitoring kakovosti oskrbe in nadzor monitoringa)
Pregled (status)	Agencija spremlja razvoj in implementacije na področju kibernetike varnosti elektrooperaterjev in bo s spremljanjem nadaljevala tudi v bodoče. Kibernetika varnost je pomembna pri uvajanju novih storitev v povezavi z novimi tehnologijami (pametna omrežja, napredni sistemi merjenja, elektromobilnost) in novimi vlogami deležnikov na trgu (aktivni odjemalec, agregator, odjemalec-proizvajalec). Kibernetika varnost je tudi bistvena zaradi potencialnega vpliva na ključne procese delovanja trga in zanesljivost oskrbe. Agencija zato izvaja aktivnosti za spremljanje in usmerjanje. Implementacija DIREKTIVE (EU) 2016/1148 v Zakon o informacijski varnosti (v pripravi) in DIREKTIVE (EU) 2016/679 v posodobljen ZVOP-1 zagotavlja podlago in pogoje za to, da regulativni organi, zakonodajalec, sistemski operaterji in drugi izvajalci energetske dejavnosti upoštevajo tveganja kibernetike prostora posebej, ko gre za industrijska krmilja in sisteme SCADA. Agencija bo na podlagi svojih smernic, ki jih objavlja v sklopu SEVF, odprto problematiko obravnavala v okviru posvetovanj. V prihodnje je smiselna tudi zasnova okvira za	

	vrednotenje zrelosti implementacije kontrol kibernetске varnosti elektrooperaterjev in upoštevanje kibernetских incidentov na zajamčeni standard kakovosti, ko bodo za to izpolnjeni pogoji.
Cilji	– spremljanje in usmerjanje reguliranih podjetij – zagotavljanje ustrezne ravni zanesljivosti oskrbe – zagotavljanje optimalnih vlaganj
Izdelki	– mnenja oziroma stališča agencije – posvetovalni dokumenti, smernice
Kazalniki učinkovitosti in roki	– skladnost implementacij s smernicami agencije – stopnja zrelosti izvajanja kontrol – vzpostavitev cikličnega procesa
Viri (kadri)	0,20 FTE
Tveganja	nerazpoložljivost virov [SREDNJE]

2.2.5 Reševanje sporov in pritožb

Naloga	Odločanje v sporih med uporabniki sistema z električno energijo in elektrooperaterjem
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	413. člen EZ-1
Pregled (status)	V okviru svojih pristojnosti agencija rešuje spore med uporabniki sistema električne energije in elektrooperaterjem na prvi stopnji (procesna predpostavka za odločanje je izvedba predhodnega postopka pri nasprotni stranki) in drugi stopnji (kot pritožbeni organ agencija odloča zoper odločbo elektrooperaterja o izdaji ali zavrnitvi soglasja za priključitev). Agencija odloča v upravnem postopku, pri čemer zoper njene odločitve pritožba ni dovoljena, dovoljen je le upravni spor. Agencija bo tudi v letu 2018 ažurno, strokovno in v zakonskih rokih odločala o pravicah vlagateljev zahtev za odločanje v sporih.
Cilji	- skrb za varstvo pravic odjemalcev - učinkovito vodenje upravnih postopkov - sprejete odločitve in izdane odločbe v zakonsko opredeljenih rokih
Izdelki	sklepi in odločbe v upravnih postopkih
Kazalniki učinkovitosti in roki	- pravočasna izvedba procesnih dejanj in izdaja odločbe v okviru zakonitih rokov, ki jih določa Zakon o upravnem postopku stalna naloga
Viri (kadri)	1,3 FTE
Tveganja	- pomanjkanje kadrov glede na trend povečevanja sporov in pritožb [NIZKO]

2.3 Reguliranje omrežnih dejavnosti področja zemeljskega plina

2.3.1 Soglasja k regulativnemu okviru in tarifnim postavkam omrežnine za regulativni okvir 2019-2021

Agencija kot nacionalni regulativni organ Republike Slovenije na področju trga z energijo regulira monopolno dejavnost distribucije in prenosa zemeljskega plina. Na področju zemeljskega plina izvaja dejavnost distribucije zemeljskega plina 15 operaterjev distribucijskega sistema, dejavnost prenosa zemeljskega plina pa en operater prenosnega sistema.

Agencija izvaja regulacijo na podlagi metodologije reguliranja, ki jo opredeli v splošnem aktu o metodologiji za določitev regulativnega okvira in splošnem aktu o metodologiji za obračunavanje omrežnine. V teh aktih agencija predpiše trajanje regulativnega obdobja, vrste elementov regulativnega okvira, kriterije in način določanja posameznih elementov regulativnega okvira ter metodologijo obračunavanja omrežnine. Operaterji sistema na podlagi določb akta določijo regulativni okvir, torej njihove upravičene stroške in posledično potrebne vire za njihovo pokrivanje, med katerimi je tudi omrežnina, ki jo za uporabo sistema plačujejo uporabniki sistema. Z metodologijo reguliranja agencija skrbi za stroškovno učinkovito izvajanje dejavnosti prenosa in distribucije zemeljskega plina, zagotavlja sredstva za razvoj prenosnega sistema skladno s cilji države in skrbi, da bodo odjemalci s plačilom omrežnine imeli opravljeno kakovostno storitev po primerni ceni.

Regulativni okvir (upravičene stroške in vire za pokrivanje upravičenih stroškov) in tarifne postavke omrežnine določijo operaterji sistema za posamezno leto regulativnega obdobja, ki je praviloma obdobje treh koledarskih let. Regulativni okvir določijo na podlagi določb splošnega akta vnaprej, zato so elementi regulativnega okvira načrtovane vrednosti. Agencija po sprejetju splošnih aktov za operaterje sistema pripravi obrazce v elektronski obliki, na podlagi katerih operaterji sistema določijo regulativni okvir in tarifne postavke omrežnine. Izpolnjeni obrazci predstavljajo vlogo za izdajo soglasja k regulativnemu okviru, tarifnim postavkam omrežnine in tarifnim postavkam za ostale storitve. Agencija v postopku izdaje soglasja k regulativnemu okviru preverja skladnost regulativnega okvira in tarifnih postavk omrežnin z veljavnim aktom oziroma metodo reguliranja.

Ker predstavlja leto 2018 zadnje leto regulativnega obdobja 2016–2018, bo agencija v naslednjem letu izvedla izjemno pomembno regulativno nalogo – odločala bo o vlogah za izdajo soglasij k regulativnim okvirom, tarifnim postavkam omrežnin in tarifnim postavkam za ostale storitve za regulativno obdobje 2019–2021, ki jih bodo v soglasje posredovali vsi operaterji sistema. Gre za izjemno obsežno in strokovno zelo zahtevno nalogo, katere rezultat vpliva na vse odjemalce zemeljskega plina v Sloveniji. Agencija bo v ta namen na podlagi ugotovitev pri analizah poslovanja preteklih let ter ob upoštevanju smernic razvoja dejavnosti ter zahtev evropske zakonodaje pripravila potrebne spremembe metodologije za določitev regulativnega okvira in metodologije za obračun omrežnine in jih predpisala s splošnim aktom. Splošni akt s predpisano metodologijo reguliranja bo podlaga za določitev novega regulativnega okvira in tarifnih postavk omrežnine za operaterje sistema za regulativno obdobje 2019–2021.

V nadaljevanju podajamo najpomembnejše aktivnosti, ki jih bo agencija izvedla v letu 2018 s ciljem zagotoviti operaterjem sistema pogoje za določitev regulativnega okvira, tarifnih postavk omrežnine in tarifnih postavk za ostale storitve po predhodnem soglasju agencije in s tem zagotoviti veljavnost tarifnih postavk za zaračunavanje omrežnine odjemalcem zemeljskega plina v tem obdobju.

Naloga	Metodologija za določitev regulativnega okvira in obračunavanje omrežnine za operaterja prenosnega sistema ter odločitev o izdaji soglasja k regulativnemu okviru in tarifnim postavkam omrežnine operaterju prenosnega sistema za regulativno obdobje 2019–2021
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	250., 254. in 256. člen EZ-1 Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira operaterja prenosnega sistema zemeljskega plina, (Uradni list RS <u>77/15</u>) Akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina (Uradni list RS, <u>77/15</u>)
Pregled (status)	Leto 2018 predstavlja zadnje leto regulativnega obdobja 2016–2018. Za regulativno obdobje 2019–2021 bo agencija na podlagi ugotovitev pri analizah poslovanja preteklih let in ob upoštevanju smernic razvoja dejavnosti pripravila potrebne spremembe metodologije za določitev regulativnega okvira in obračun omrežnine, kar predstavlja vrsto obsežnih in strokovno zahtevnih nalog. Agencija bo morala za operaterja prenosnega sistema zaključiti postopek izdaje soglasja k regulativnemu okviru in tarifnim postavkam omrežnine za regulativno obdobje 2019–2021 do maja 2018, saj morajo biti posamezne tarifne postavke omrežnine za prenosni sistem objavljene mesec dni pred pričetkom dražbe letnih zmogljivosti, ki bo potekala prvi ponedeljek v juliju. Agencija in operater prenosnega sistema bosta morala pri določitvi regulativnega okvira in tarifnih postavk omrežnine v regulativnem obdobju 2019–2021 že upoštevati pravila Uredbe 2017/460 o oblikovanju kodeksa omrežja o usklajenih tarifnih strukturah za plin.
Cilji	- zagotavljanje stroškovne učinkovitosti regulacije - priprava in sprejem: - o Akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira operaterja prenosnega sistema zemeljskega plina, - o Akta o metodologiji za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina. - izdaja soglasja k regulativnemu okviru in tarifnim postavkam omrežnine operaterju prenosnega sistema za posamezno leto regulativnega obdobja 2019–2021.
Izdelki	- Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira operaterja prenosnega sistema zemeljskega plina - Akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina - obrazci v elektronski obliki, na podlagi katerih bo operater prenosnega sistema določil regulativni okvir in tarifne postavke omrežnine - interne analize za pripravo odločitve agencije - odločitev o izdaji soglasja k regulativnemu okviru in tarifnim postavkam omrežnine ter tarifnim postavkam za ostale storitve operaterju prenosnega sistema

Kazalniki učinkovitosti in roki	- stroškovna učinkovitost regulacije - zagotavljanje sredstev za obratovanje, vzdrževanje in razvoj prenosnega sistema - zagotavljanje stabilnih in predvidljivih razmer za poslovanje operaterja prenosnega sistema ter stabilnega okolja za vlagatelje oziroma lastnike - pravočasna priprava splošnih aktov za določitev regulativnega okvira in obračun omrežnine - pravočasno izdano soglasje k regulativnemu okviru, tarifnim postavkam omrežnine in tarifnim postavkam za ostale storitve za posamezno leto regulativnega obdobja 2019–2021 Q1 – Q2/2018
Viri (kadri)	1 FTE
Tveganja	- ustrezna in pravočasna vključitev kodeksa omrežja o usklajenih tarifnih strukturah za plin - Če agencija ne odloči o izdaji soglasja k regulativnemu okviru, tarifnim postavkam omrežnine ter tarifnim postavkam za ostale storitve pravočasno, operater prenosnega sistema z začetkom dražbe letnih zmogljivosti ne bo imel veljavnih tarifnih postavk omrežnine.

Naloga	Metodologija za določitev regulativnega okvira in obračunavanje omrežnine za operaterje distribucijskega sistema ter odločitev o izdaji soglasij k regulativnemu okviru in tarifnim postavkam omrežnine operaterjem distribucijskega sistema za regulativno obdobje 2019-2021
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	250., 254. in 256. člen EZ-1 Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira operaterja distribucijskega sistema zemeljskega plina (Uradni list RS, <u>28/15</u>, <u>22/16</u>) Akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine za distribucijski sistem zemeljskega plina (Uradni list RS, <u>28/15</u>, <u>85/16</u>)
Pregled (status)	Leto 2018 predstavlja zadnje leto regulativnega obdobja 2016–2018. Za regulativno obdobje 2019–2021 bo agencija na podlagi ugotovitev pri analizah poslovanja preteklih let in ob upoštevanju smernic razvoja dejavnosti pripravila potrebne spremembe metodologije za določitev regulativnega okvira in obračun omrežnine, kar predstavlja vrsto obsežnih in strokovno zahtevnih nalog. Za operaterje distribucijskega sistema bo morala zaključiti postopek izdaje soglasij k regulativnemu okviru in tarifnim postavkam omrežnine do konca novembra 2018.
Cilji	- zagotavljanje stroškovne učinkovitosti regulacije - priprava in sprejem: - o Akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira operaterja distribucijskega sistema zemeljskega plina, - o Akta o metodologiji za obračunavanje omrežnine za distribucijski sistem zemeljskega plina

	- odločitev o izdaji vsaj 15 soglasij k regulativnim okvirom, tarifnim postavkam omrežnine in tarifnim postavkam za ostale storitve operaterjem distribucijskega sistema za posamezno leto regulativnega obdobja 2019–2021.
Izdelki	- Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira operaterja distribucijskega sistema zemeljskega plina - Akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine za distribucijski sistem zemeljskega plina - obrazci v elektronski obliki, na podlagi katerih bodo operaterji distribucijskega sistema določili regulativni okvir in tarifne postavke omrežnine - interne analize za pripravo odločitve agencije - izdaja vsaj 15 soglasij k regulativnemu okviru in tarifnim postavkam omrežnine ter tarifnim postavkam za ostale storitve operaterjev distribucijskega sistema
Kazalniki učinkovitosti in roki	- stroškovna učinkovitost regulacije - zagotavljanje sredstev za obratovanje, vzdrževanje in razvoj distribucijskega sistema - zagotavljanje stabilnih in predvidljivih razmer za poslovanje operaterjev distribucijskega sistema ter stabilnega okolja za vlagatelje oziroma lastnike - pravočasna priprava splošnih aktov za določitev regulativnega okvira in obračun omrežnine za operaterje distribucijskega sistema, - pravočasno izdana soglasja k regulativnemu okviru, tarifnim postavkam omrežnine in tarifnim postavkam za ostale storitve za posamezno leto regulativnega obdobja 2019–2021 za vse operaterje distribucijskega sistema Q1 - Q3/2018
Viri (kadri)	2,3 FTE
Tveganja	Če agencija ne odloči o izdaji soglasja k regulativnemu okviru, tarifnim postavkam omrežnine ter tarifnim postavkam za ostale storitve oziroma v nasprotnem primeru teh ne določi, operaterji distribucijskega sistema s 1. januarjem 2019 nimajo veljavnih tarifnih postavk za zaračunavanje omrežnine.

2.3.2 Odstopanja od regulativnega okvira za leto 2017

Operater prenosnega sistema in operaterji distribucijskega sistema po preteku posameznega leta regulativnega obdobja ugotavljajo odstopanje od regulativnega okvira, ki se odraža v presežku ali primanjkljaju omrežnine in vpliva na regulativni okvir v naslednjih regulativnih obdobjih. Odstopanje se ugotavlja kot razlika med dejanskimi upravičenimi stroški in viri za njihovo pokrivanje, preračunanimi po vnaprej določenimi kriterijih.

Ker so bile tarifne postavke omrežnine določene na podlagi načrtovanih postavk regulativnega okvira, je po preteku posameznega leta treba ugotoviti, koliko je operater sistema preko teh tarifnih postavk omrežnine, zaračunanih odjemalcem, realiziral prihodkov, in koliko bi jih dejansko potreboval, da bi pokrival svoje dejanske upravičene stroške. Če je operater sistema realiziral višje vire za pokrivanje upravičenih stroškov kot dejanske upravičene stroške, govorimo o presežku omrežnine, v nasprotnem primeru pa o primanjkljaju omrežnine. Presežek omrežnine predstavlja namenski vir za pokrivanje upravičenih stroškov v naslednjih regulativnih

obdobjih, primanjkljaj omrežnine pa bo operaterju sistema pokrit v naslednjih regulativnih obdobjih.

Agencija v postopku ugotavljanja odstopanj preveri, ali so posredovana odstopanja operaterjev sistema pravilna. Pravilnost se ugotavlja na podlagi podatkov o poslovanju operaterjev sistema v posameznem letu in določb akta.

V letu 2018 bo agencija preverjala pravilnost izračunanih odstopanj od regulativnega okvira za leto 2017, ki jih bo agenciji posredovalo vseh 16 operaterjev sistema. Pri tem bo preverjala pravilnost izračunane razlike med dejanskimi upravičenimi stroški in viri za njihovo pokrivanje. Za namene preveritve pravilnosti dejanskih upravičenih stroškov bo agencija kot vsako leto tudi v letu 2018 zbrala podatke o poslovanju vseh operaterjev sistema za leto 2017. Podatke bo preverjala in usklajevala ter na podlagi preverjenih in usklajenih podatkov ugotovila pravilnost dejanskih upravičenih stroškov in virov za njihovo pokrivanje ter izračun ugotovljenih odstopanj za vsakega operaterja sistema posebej. Če bo agencija v postopku ugotavljanja odstopanj ugotovila drugačna odstopanja kot operaterji sistema, bo izdala posebne odločbe, s katerimi bo za posameznega operaterja sistema določila odstopanje od regulativnega okvira za leto 2017.

Ugotovljena odstopanja se bodo upoštevala pri določitvi regulativnega okvira za regulativno obdobje 2019–2021 posameznih operaterjev sistema.

Zbiranje, preverjanje in usklajevanje podatkov o poslovanju operaterjev sistema pa ni potrebno samo zaradi preverjanja pravilnosti izračunanih odstopanj od regulativnega okvira za posamezno leto regulativnega obdobja, ampak tudi za izvajanje internih analiz, na podlagi katerih agencija presoja učinkovitost regulacije, potrebnost sprememb na posameznih področjih in vrednotenje vpliva načrtovanih sprememb. Pridobljeni podatki o poslovanju pa so lahko tudi podlaga za določitev nekaterih postavk regulativnega okvira v naslednjih regulativnih obdobjih.

Zaradi vsega naštetega in velikega števila operaterjev sistema je postopek zbiranja, preverjanja, usklajevanja in analiziranja podatkov o poslovanju operaterjev sistema izjemno kompleksna in pomembna naloga agencije na področju reguliranja.

V nadaljevanju so podane najpomembnejše aktivnosti, ki jih bo agencija v letu 2018 izvedla pri postopku ugotavljanja odstopanj od regulativnega okvira za leto 2017.

Naloga	Spremljanje in analiza regulativnega okvira za leto 2017
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	255. člen EZ-1 Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira operaterja distribucijskega sistema zemeljskega plina (Uradni list RS, <u>28/15</u> , <u>22/16</u>) Akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine za distribucijski sistem zemeljskega plina (Uradni list RS, <u>28/15</u> , <u>85/16</u>) Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira operaterja prenosnega sistema zemeljskega plina (Uradni list RS <u>77/15</u>) Akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine za distribucijski sistem zemeljskega plina (Uradni list RS <u>28/15</u> , <u>85/16</u>)
Pregled (status)	Leto 2017 predstavlja drugo leto regulativnega obdobja 2016–2018. Agencija bo v letu 2018 zbrala, preverila in analizirala revidirane podatke o poslovanju operaterjev sistema za leto 2017. Na podlagi analiziranih podatkov bo ob upoštevanju kriterijev iz akta o metodologiji ugotavljala usklajenost poslovanja operaterjev sistema z regulativnim okvirom.

Cilji	Zagotavljanje pravilnosti izračunanih odstopanj od regulativnega okvira za leto 2017, ki so jih skladno z EZ-1 dolžni ugotavljati operaterji sistema. Zagotavljanje učinkovitosti poslovanja operaterjev sistema in učinkovitosti regulacije.
Izdelki	- obrazci v elektronski obliki za zbiranje podatkov o poslovanju za leto 2017 operaterjev sistema - obrazec v elektronski obliki za ugotavljanje odstopanj od regulativnega okvira za leto 2017 za operaterje sistema - interne analize za potrebe odločitve agencije - osebna odločba oziroma obvestilo o pravilnosti ugotovljenega odstopanja od regulativnega okvira za leto 2017
Kazalniki učinkovitosti in roki	zagotavljanje učinkovitosti regulacije Q1 - Q3/2018
Viri (kadri)	2,6 FTE
Tveganja	Zaradi velikega števila operaterjev sistema je proces zbiranja, preverjanja in analiziranja zelo obširen in glede na to, da bodo vsi operaterji sistema v letu 2018 podali tudi zahteve za izdajo soglasij k regulativnim okvirom in tarifnih postavkam omrežnine, se lahko naloga zamakne še v Q4/2018.

2.3.3 Obratovanje in razvoj prenosnega in distribucijskega sistema zemeljskega plina

Sistemska obratovalna navodila

Agencija izdaja soglasja k sistemskim obratovalnim navodilom in spremlja izvajanja določb sistemskih obratovalnih navodil in rešuje spore povezane z določbami SON. Sistemska obratovalna navodila urejajo obratovanje in način vodenja sistema ter razmerja med posameznimi udeleženci trga.

Pričakuje se, da bo v letu 2017 izdanih nekaj soglasij k sistemskim obratovalnim navodilom za distribucijski sistem zemeljskega plina, vendar bo prav gotovo tudi v letu 2018 potekalo usklajevanje z nekaterimi operaterji distribucijskih sistemov in operaterji zaprtih distribucijskih sistemov.

Naloga	Sistemska obratovalna navodila
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	EZ-1 – 268. in 229. člen
Pregled (status)	Pričakuje se, da bo v letu 2017 izdanih nekaj soglasij k sistemskim obratovalnim navodilom za distribucijski sistem zemeljskega plina, vendar bo prav gotovo tudi v letu 2018 potekalo usklajevanje z

	nekaterimi operaterji distribucijskih sistemov in operaterji zaprtih distribucijskih sistemov. V letu 2017 poteka usklajevanje sistemskih obratovalnih navodil z operaterji distribucijskih sistemov. Novi osnutek sistemskih obratovalnih navodil za distribucijske sisteme zemeljskega plina se pričakuje do konca oktobra 2017, izdaja prvih soglasij pa v decembru 2017.
Cilji	- izdaja soglasja k sistemskim obratovalnim navodilom za distribucijske sisteme zemeljskega plina - izdaja soglasja k sistemskim obratovalnim navodilom za zaprte distribucijske sisteme zemeljskega plina
Izdelki	- pripombe agencije k podanim osnutkom - soglasje sveta agencije k podanemu predlogu operaterjev distribucijskih sistemov – 15 soglasij - soglasje sveta agencije k podanemu predlogu operaterjev zaprtih distribucijskih sistemov – 3 soglasja
Kazalniki učinkovitosti in roki	- zagotavljanje zmožnosti skupnega delovanja sistemov - nepristranskost, objektivnost in preglednost, - vključevanje v omrežje brez ovir vstopa na trg pravočasnost in usklajenost SON različnih operaterjev Q1-Q4/2018 – aktivnosti bodo potekale celo leto
Viri (kadri)	0,7 FTE
Tveganja	dolgotrajen postopek usklajevanja in izdaje soglasja, zunanje tveganje (ODS, ZDS) zaradi odzivnosti zavezancev in števila usklajevalnih pregledov oziroma števila pozivov za uskladitev vsebine, notranje tveganje zaradi razpoložljivosti kadrov v predvidenih terminih obravnave, ki sodelujejo pri usklajevanju, notranje tveganje zaradi sočasnosti različnih nalog z visoko prioriteto, veliko število SON

Razvojni načrt operaterja prenosnega sistema zemeljskega plina

Operater prenosnega sistema mora vsako leto po posvetovanju z zainteresiranimi stranmi sprejeti in agenciji predložiti desetletni razvojni načrt omrežja, ki mu je za prva tri leta priložen tudi naložbeni načrt prenosnega sistema. Agencija izvede posvetovanje in prouči razvojni in naložbeni načrt, h kateremu izda soglasje. Obveznost izdaje soglasja k razvojnemu načrtu je naloga agencije le v primeru, če operater prenosnega sistema deluje kot neodvisni operater sistema (ITO model).

Naloga	Razvojni načrt operaterja prenosnega sistema
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	200. člen EZ-1
Pregled (status)	Presojanje naložb v okviru razvojnega načrta za obdobje 2018-2027 in usklajevanje z operaterjem prenosnega sistema
Cilji	- izdaja soglasja k razvojnemu načrtu prenosnega sistema - vključitev ustreznih naložb v naložbeni in razvojni načrt, da je zagotovljen stroškovno učinkovit razvoj varnega, zanesljivega in učinkovitega sistema, usmerjenega k odjemalcu, ki spodbuja zadostno zmogljivost sistema in diverzifikacijo virov

Izdelki	- posvetovanje o desetletnem razvojnem načrtu z uporabniki sistema in sosednjimi regulativnimi organi - soglasje k razvojnemu načrtu
Kazalniki učinkovitosti in roki	- usklajenost naložbenega načrta z razvojnim načrtom. - stroškovna učinkovitost, varnost, zanesljivost in zadostnost naložb - vključenost ustreznih naložb, ki izhajajo iz potreb uporabnikov sistema Q2-Q3/2018
Viri (kadri)	0,2 FTE
Tveganja	sprememba oblike vertikalno integriranega podjetja, vpliv naložb na omrežnino

Projekti skupnega interesa

Projekti skupnega interesa (PCI projekti) so energetske infrastrukturni projekti, ki so pomembni za Slovenijo in za razvoj evropskega energetskega omrežja in za dokončno vzpostavitev notranjega trga z električno energijo.

Naloga	Projekti skupnega evropskega interesa (PCI projekti)
Prioriteta	3 - pomembno
Pravna podlaga	Delegirana uredba Komisije (EU) 2016/89 z dne 18. novembra 2015 o spremembi Uredbe (EU) št. 347/2013 Evropskega parlamenta in Sveta v zvezi s seznamom projektov skupnega interesa Unije
Pregled (status)	podaja mnenja agencije o vključitvi novih projektov na tretji seznam PCI projektov, sodelovanje s sosednjimi NRA
Cilji	- razvoj slovenskega omrežja na takšen način, da omogoča povezljivost in koristi za celoten evropski sistem
Izdelki	- stališča agencije v okviru ocenjevanja posameznih projektov in sodelovanja z drugimi organi.
Kazalniki učinkovitosti in roki	- pravočasnost, usklajenost s sosednjimi NRA Q1-Q4/2018
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja	neusklajenost s sosednjimi državami, obsežnost vprašalnikov

Dodeljevanje zmogljivosti in postopki upravljanja prezasedenosti

Operater prenosnega sistema ponuja zmogljivosti skladno z Uredbo 2017/459 o oblikovanju kodeksa omrežja za mehanizme za dodeljevanje zmogljivosti v prenosnih sistemih plina. Agencija bo spremljala načine dodeljevanja prenosnih zmogljivosti operaterja prenosnega sistema na dražbah in prenašanja pravic do uporabe teh zmogljivosti med uporabniki prenosnega sistema. V letu 2018 bo posebna pozornost namenjena uveljavitvi določil, ki se nanašajo na ponujanje dodatnih zmogljivosti.

Naloga	Dodeljevanje zmogljivosti in postopki upravljanja prezasedenosti
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	UREDBA KOMISIJE (EU) 2017/459 z dne 16. marca 2017 o oblikovanju kodeksa omrežja za mehanizme za dodeljevanje zmogljivosti v prenosnih sistemih plina, Sistemska obratovalna navodila za prenosni sistem zemeljskega plina (Uradni list RS, <u>55/15</u>)
Pregled (status)	V letu 2017 je bilo zanimanje uporabnikov prenosnega sistema za zmogljivosti naslednjega plinskega leta manjše kot v preteklih letih, zato obstaja precejšnji del zmogljivosti v prihodnje neizkoriščen. Na podlagi določb uredbe je bil sprožen postopek ugotavljanja potreb po dodatnih zmogljivosti. V letu 2017 je bila dražba letnih zmogljivosti zadnjič v mesecu marcu, v prihodnje bodo dražbe letnih zmogljivosti potekale v mesecu juliju.
Cilji	Izpolnitev zahtev uredb, vezanih na pregledno in nepristransko dodeljevanje zmogljivosti za obstoječo in razširitevno zmogljivost. Ob upoštevanju splošnih tržnih in tehničnih pravil operaterji sosednjih prenosnih sistemov sodelujejo, da olajšajo prodajo zmogljivosti.
Izdelki	- interne analize - odločitve o projektih razširitvene zmogljivosti - vodenje seznama pogodb o prenosu
Kazalniki učinkovitosti in roki	- preglednost in zanesljivost informacij - ustrezen način dodeljevanja zmogljivosti - usklajeno sodelovanje s sosednjimi operaterji in regulativnimi organi Q1-Q4/2018
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja	sodelovanje in usklajevanje med deležniki, nekonkurenčnost prenosne poti

Izravnava odstopanj

Izravnavo odstopanj v prenosnem sistemu zemeljskega plina izvaja operater prenosnega sistema skladno z Uredbo 312/2014 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za izravnavo odstopanj za plin v prenosnih omrežjih, ki uvaja nova harmonizirana evropska pravila trgovanja s plinom za namene izravnave odstopanj v prenosnih sistemih. Operater prenosnega sistema je vzpostavil trgovalno platformo, kjer se izvajajo nakupi in prodaja kratkoročnih standardiziranih produktov. Agencija spremljala izvajanje načela stroškov nevtralnosti za izravnavo ter ostale obveznosti iz uredbe.

Naloga	Izravnava odstopanj
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Uredba Komisije (EU) št. 312/2014 z dne 26. marca 2014 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za izravnavo odstopanj za plin v prenosnih omrežjih,

	243. člen EZ-1
Pregled (status)	Analize odstopanj in uravnoteženja kažejo, da operater prenosnega sistema na tržen način zagotavlja zemeljski plin za odstopanja in le izjemoma uporabi sistemsko pogodbo za nakup oziroma prodajo plina. Glede na obdobje pred uveljavitvijo uredbe so se odstopanja nosilcev bilančnih skupin zmanjšala.
Cilji	Izpolnitev zahtev uredb, vezanih na: - tržno ponujanje količin za odstopanja - nevtralnost operaterja prenosnega sistema.
Izdelki	- interne analize odstopanj, uravnoteženja in trgovanja na trgovalni platformi
Kazalniki učinkovitosti in roki	- nevtralnost operaterja prenosnega sistema - čim manjša odstopanja nosilcev bilančnih skupin Q1-Q4/2018
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja	neustrezna ravnanja nosilcev bilančnih skupin, neustrezno delovanje trgovalne platforme

Določitev usklajenih tarifnih struktur za plin – Uredba 2017/460

Namen Uredbe 2017/460 o oblikovanju kodeksa omrežja o usklajenih tarifnih strukturah za plin je oblikovanje preglednejših tarifnih struktur za prenos in postopki za njihovo določanje. Zato so določene zahteve za objavo informacij povezane z ugotavljanjem prihodkov operaterjev prenosnih sistemov in izpeljavo različnih prenosnih in neprenosnih tarif. Zahteve iz uredbe bi morale uporabnikom omrežja omogočiti boljše razumevanje tarif za prenosne in neprenosne storitve, načina njihovega določanja in morebitnih prihodnjih sprememb. Prispevati bi morale tudi k temu, da bi uporabniki omrežja lahko razumeli stroške, na podlagi katerih se določajo tarife za prenos, in te tarife v razumni meri predvideli.

V letu 2018 bo potekalo usklajevanje o novih tarifah za leto 2020 med operaterjem prenosnega sistema, uporabniki sistema ter drugimi deležniki in agencijo. Po končanem javnem posvetovanju se bodo dokumenti, povezani z uporabljenimi metodologijo in izračunom tarif, posredovali ACER-ju.

Naloga	Usklajenost tarif za prenosni sistem
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	UREDBA KOMISIJE (EU) 2017/460 z dne 16. marca 2017 o oblikovanju kodeksa omrežja o usklajenih tarifnih strukturah za plin, Akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina (Uradni list RS, <u>77/15</u>)
Pregled (status)	Uredba 2017/460 je pričela veljati aprila 2017 in zahteva večje spremembe na področju določanja tarifnih postavk omrežnine za prenosni sistem

Cilji	Določitev tarifnih postavk omrežnine za leti 2020 in 2021 skladno z Uredbo 2017/460 na pregleden način ob upoštevanju stroškovno učinkovitega delovanja prenosnega sistema.
Izdelki	• interna analiza potrebna za pripravo metodologije za obračunavanje omrežnine in izdaja soglasja k tarifnim postavkam omrežnine • odločitev o metodologiji referenčnih cen in objavi informacij • spremembe akta, povezanega z določitvijo in obračunavanjem omrežnine za prenosni sistem
Kazalniki učinkovitosti in roki	mnenje ACER-ja glede posvetovanja, pravočasnost. Q1-Q4/2018
Viri (kadri)	0,4 FTE
Tveganja	usklajenost z dosedanjim postopkom določanja tarifnih postavk omrežnine, potreba po večjih spremembah določitve posameznih tarifnih postavk omrežnine

Povezani sistemi

Če je distribucijski sistem zemeljskega plina priključen na drug distribucijski sistem, mora operater distribucijskega sistema pridobiti soglasje agencije. Do sedaj je agencija izdala že 14 soglasij k povezanim sistemom zemeljskega plina. V prihodnje se pričakuje izdaja soglasij k novim povezanim sistemom.

Naloga	Povezani sistemi zemeljskega plina
Prioriteta	3 - pomembno
Pravna podlaga	216. člen EZ-1
Pregled (status)	V postopku odločanja o povezanem distribucijskem sistemu sta dve vlogi. Za eno vlogo se pričakuje odločitev v letu 2017, za drugo vlogo za v 2018. Pričakuje se nova vloga za nov povezan sistem.
Cilji	- izdaja soglasja k povezanemu sistemu
Izdelki	- izdaja dveh soglasij
Kazalniki učinkovitosti in roki	- razpoložljivost potrebnih podatkov za odločitev Q1-Q2/2018
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja	pomanjkanje informacij o morebitnih drugih povezanih sistemih

Razvoj trga z zemeljskim plinom v Sloveniji

V skladu s ciljnim modelom trga (angl. Gas Target Model), ki ga je razvil ACER, bo agencija pripravila analizo sedanjega stanja trga z zemeljskim plinom v Sloveniji in oblikovanje predloga,

kako naj se trg razvija. Predlog nadaljnjega razvoja trga bo vključeval analize posledic različnih modelov trga, tudi morebitno povezovanje slovenskega trga s sosednjimi. Na podlagi te analize se bo agencija lahko odločila za morebitne ukrepe.

Naloga	Ocena delovanja trga z zemeljskim plinom
Prioriteta	3 - pomembno
Pravna podlaga	Ciljni model trga
Pregled (status)	analiziranje potrebnih vsebin za samooceno trga ter odločitev o načinu izvedbe naloge
Cilji	vzpostavitev likvidnega, konkurenčnega trga z zemeljskim plinom, ki prinaša največje koristi za udeležence trga.
Izdelki	- posvetovalni dokument na temo ocenitve trga z zemeljskim plinom v Sloveniji - predlog razvoja trga z zemeljskim plinom v Sloveniji, ki vključuje morebitne ukrepe.
Kazalniki učinkovitosti in roki	- primerljivost s podobnimi analizami sosednjih regulatorjev, - pravočasnost. Q1-Q3/2018
Viri (kadri)	0,3 FTE
Tveganja	Navedena ocena dela in izdelek sta predpostavljena na podlagi pomoči zunanjih izvajalcev. Če ne bo sodelovanja z zunanjimi izvajalci, se bo potreba po notranjih resursih povečala.

2.3.4 Zagotavljanje zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom

Agencija je pristojni organ za zagotavljanje zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom. Naloge in pristojnosti pristojnega organa so navedene v evropski Uredbi 994/2010 o ukrepih za zagotavljanje zanesljivosti oskrbe s plinom. Dejavnosti na področju zanesljive oskrbe se nanašajo na pripravo ocene tveganj, preventivnega načrta ukrepov in načrta za izredne razmere, ki se morajo posodobiti vsaki dve leti. Agencija tudi letno poroča o zagotavljanju zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom. Poleg navedenega mora agencija kot pristojni organ tudi določiti podjetja, ki morajo izpolnjevati standard oskrbe, odločati o dvosmerni zmogljivosti ali o zahtevi za izvzetje iz obveznosti omogočanja dvosmerne zmogljivosti, prav tako pa mora odločati o infrastrukturnemu standardu.

Če bi prišlo do katerekoli stopnje krize, mora agencija sklicevati krizno skupino, sprejemati ukrepe in obveščati Evropsko komisijo. V primeru spora, ali je določen odjemalec zaščiten odjemalec ali ne, bo prav tako odločala agencija.

Dejavnosti na področju zanesljive oskrbe zahtevajo nenehno spremljanje stanja na trgu z zemeljskim plinom in ocenjevanje tveganj, ki se pojavljajo ne le na trgu v Sloveniji, temveč tudi širše, saj je Slovenija odvisna od virov zemeljskega plina drugih držav.

Naloga	Zagotavljanje zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom
Prioriteta	2 – zelo pomembno

Pravna podlaga	167. člen EZ-1, UREDBA (EU) št. 994/2010 EVROPSKEGA PARLAMENTA IN SVETA z dne 20. oktobra 2010 o ukrepih za zagotavljanje zanesljivosti oskrbe s plinom.
Pregled (status)	Po izvedeni ponovni presoji ocene tveganj in posodobitvi preventivnega načrta ukrepov pri oskrbi z zemeljskim je bil pripravljen spremenjen preventivni načrt ukrepov. Na podlagi prejetih poročil dobaviteljev se bo še v letu 2017 pripravilo poročilo o zagotavljanju zanesljive oskrbe za naslednje plinsko leto.
Cilji	zagotavljanje zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom in vzpostavitev potrebnih ukrepov za zaščito zaščitnih odjemalcev v primeru kakršnekoli krize
Izdelki	- ocena tveganj, - priprava in sprejem novega načrta preventivnih ukrepov pri oskrbi z zemeljskim plinom, - priprava in sprejem novega načrta za izredne razmere pri oskrbi z zemeljskim plinom, - poročilo o zagotavljanju zanesljive oskrbe, - interna analiza morebitnih sprememb zaradi sprejetja posodobljene zakonodajne podlage (Uredba 984/2010)
Kazalniki učinkovitosti in roki	ustreznost tržnih in netržnih ukrepov v primeru neustrezne zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom Q1-Q4/2018
Viri (kadri)	0,4 FTE
Tveganja	nabor možnih ukrepov za zagotovitev zanesljive oskrbe, solidarnost sosednjih držav

2.3.5 Reševanje sporov in pritožb

Naloga	Odločanje v sporih med uporabniki sistema zemeljskega plina in operaterjem sistema
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	413. člen EZ-1
Pregled (status)	V okviru svojih pristojnosti agencija rešuje spore med uporabniki sistema zemeljskega plina in operaterjem sistema na prvi stopnji (procesna predpostavka za odločanje je izvedba predhodnega postopka pri nasprotni stranki) in drugi stopnji (kot pritožbeni organ odloča zoper odločbo operaterja sistema o izdaji ali zavrnitvi soglasja za priključitev). Agencija odloča v upravnem postopku, pri čemer zoper njene odločitve pritožba ni dovoljena, dovoljen je le upravni spor. Agencija bo tudi v letu

	2018 ažurno, strokovno in v zakonskih rokih odločala o pravicah vlagateljev zahtev za odločanje v sporih.
Cilji	- skrb za varstvo pravic odjemalcev - učinkovito vodenje upravnih postopkov - sprejete odločitve in izdane odločbe v zakonsko opredeljenih rokih
Izdelki	sklepi in odločbe v upravnih postopkih
Kazalniki učinkovitosti in roki	- pravočasna izvedba procesnih dejanj in izdaja odločbe v okviru zakonitih rokov, ki jih določa Zakon o upravnem postopku stalna naloga
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja	- majhno število sporov [SREDNJE]

2.4 Reguliranje področja toplote

2.4.1 Regulacija cen toplote za daljinsko ogrevanje

Agencija je z uveljavitvijo EZ-1 pridobila na področju regulacije nove pristojnosti – reguliranje cene toplote za daljinsko ogrevanje. Zavezanci za regulacijo so distributerji toplote, ki izvajajo distribucijo kot izbirno lokalno gospodarsko javno službo, in proizvajalci toplote, ki zadostujejo kriterijem za regulacijo. Na področju toplote za daljinsko ogrevanje bo regulirano dejavnost v letu 2018 izvajalo najmanj 36 distribucijskih operaterjev na 50 distribucijskih sistemih in devet reguliranih proizvajalcev toplote.

Regulacija cen toplote za daljinsko ogrevanje se izvaja na podlagi metodologije, opredeljene v splošnem aktu, s ciljem zagotavljanja stroškovno učinkovite regulacije. Agencija je v letu 2016 odločila o zahtevah za izdajo soglasij k izhodiščnim cenam toplote vseh obstoječih zavezancev za regulacijo. Zaradi tega bo v letu 2018 največ aktivnosti na področju regulacije cen toplote za daljinsko ogrevanje povezanih z nalogama spremljanja in analize poslovanja zavezancev za regulacijo za leto 2017 ter spremljanja in analiz sprememb izhodiščnih cen toplote zaradi prilagajanja upravičenim stroškom. Zavezanci za regulacijo imajo namreč možnost po uveljavitvi izhodiščnih cen toplote, h katerim je podala soglasje agencija, mesečno spreminjati izhodiščne cene glede na gibanje določenih vrst upravičenih stroškov.

Izvajanje analiz poslovanja zavezancev za regulacijo in spremljanje prilagajanja izhodiščnih cen toplote predstavljata izjemno pomembni regulativni nalogi, saj gre pri tem za presojanje pravilnosti uveljavljenih izhodiščnih cen toplote zavezancev za regulacijo. Zaradi velikega števila distribucijskih sistemov in zavezancev za regulacijo pa sta ti nalogi tudi izjemno obsežni oziroma večplastni.

Naloga	Spremljanje in analiza poslovanja zavezancev za regulacijo za leto 2017
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	302. člen EZ-1

	Akt o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje (Uradni list RS, <u>2/17</u>)
Pregled (status)	Agencija je v letu 2016 odločila o zahtevah za izdajo soglasja k izhodiščnim cenam toplote. V letu 2018 bo tako kot v letu 2017 nadaljevanje z analizami poslovanja zavezancev za regulacijo.
Cilji	zagotavljanje skladnosti poslovanja zavezancev za regulacijo z metodologijo reguliranja za leto 2017, analize poslovanja bodo predstavljale pomembno podlago pri presojanju potreb po spremembah izhodiščnih cen zavezancev za regulacijo in pri odločitvah agencije o potrebnih spremembah metodologije za oblikovanje izhodiščnih cen toplote
Izdelki	- obrazci v elektronski obliki za zbiranje podatkov o poslovanju za leto 2017 zavezancev za regulacijo - interne analize za pripravo odločitve agencije
Kazalniki učinkovitosti in roki	- zagotavljanje stroškovne učinkovitosti regulacije - pregledno in nepristransko reguliranje zavezancev za regulacijo Q1 – Q4/2018
Viri (kadri)	1,7 FTE
Tveganja	Zaradi velikega števila zavezancev za regulacijo in potrebnih obsežnih analiz obstaja tveganje, da glede na število zaposlenih, ki v agenciji izvajajo to nalogo, vse analize v letu 2018 ne bodo izvedene.

Naloga	Spremljanje in analiza sprememb izhodiščnih cen zaradi prilagajanja upravičenim stroškom
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	302. člen EZ-1 Akt o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje (Uradni list RS, <u>2/17</u>)
Pregled (status)	Zavezanci za regulacijo lahko prilagajajo izhodiščno ceno spremembam upravičenih stroškov. Agencija spremlja in analizira prilagajanje izhodiščnih cen toplote zavezancev za regulacijo in presoja upravičenost prilagoditve. Prilagajanje izhodiščnih cen se nanaša predvsem na spremenjeno ceno energenta za proizvodnjo toplote. Glede na leto 2017, ko je agencija do avgusta prejela 65 obvestil o spremembi izhodiščne cene toplote, pričakujemo podobno velik obseg obvestil tudi v letu 2018.
Cilji	skladnost spremenjenih izhodiščnih cen toplote spremenjenim upravičenim stroškom, ustrezna vključitev upravičenih stroškov v metodo reguliranja
Izdelki	- seznam prejetih obvestil zavezancev za regulacijo toplote po distribucijskih sistemih, vrstah zavezancev za regulacijo in glede na spremembo variabilnega oziroma fiksnega dela cene toplote - interne analize ustreznosti prilagoditve izhodiščne cene

Kazalniki učinkovitosti in roki	- upravičenost sprememb izhodiščnih cen toplote Q1 – Q4/2018
Viri (kadri)	0,3 FTE
Tveganja	veliko število in raznolikost zavezancev otežuje vzpostavitev avtomatiziranega nadzora nad spreminjanjem izhodiščne cene

Poročanje in analiza cen toplote

Za namene poročanja in analiziranja bo agencija skladno z določili 311. člena EZ-1 od distributerjev, upravljavcev lastniških distribucijskih sistemov in proizvajalcev toplote ali drugih energetskih plinov prejemala podatke, na podlagi katerih pripravi in objavi analizo cen toplote.

Podatki, prejeti na podlagi 311. člena EZ-1, se nanašajo tudi na tehnične karakteristike distribucijskih omrežij toplote ter njihove proizvodne vire in so namenjeni ustreznemu reguliranju cen toplote. Za potrebe vodenja ažurnih podatkov o distribucijskih sistemih toplote in drugih energetskih plinov bo agencija nadgradila sistem evidentiranja in spremljanja podatkov.

Naloga	Poročanje in analiza cen toplote
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	311. člen EZ-1
Pregled (status)	analiza cen toplote za leti 2015 in 2016 je objavljena na spletni strani agencije
Cilji	- primerljivost cen toplote značilnega odjemalca toplote na različnih distribucijskih sistemih toplote za leto 2017, - pravočasno in ustrezno poročanje vseh zavezancev za poročanje s področja toplote in drugih energetskih plinov
Izdelki	- evidenca distribucijskih sistemov daljinskega ogrevanja in drugih energetskih plinov (priglašeni oziroma evidentirani s strani agencije) - analiza cen toplote za leto 2017
Kazalniki učinkovitosti in roki	- pravočasnost, ustreznost pridobljenih podatkov in informacij Q1 – Q3/2018
Viri (kadri)	0,2 FTE
Tveganja	veliko število in raznolikost zavezancev ter velika verjetnost nepriglasitev vseh zavezancev za poročanje

2.4.2 Obratovanje distribucijskih sistemov toplote

Sistemska obratovalna navodila

Agencija izdaja soglasja k sistemskim obratovalnim navodilom za geografska območja, na katerih distributerji toplote izvajajo dejavnost distribucije toplote kot GJS. Sistemska obratovalna navodila urejajo obratovanje in način vodenja sistema ter razmerja med posameznimi udeleženci trga.

Naloga	Sistemska obratovalna navodila
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	EZ-1 – 297. člen
Pregled (status)	Do konca julija 2017 je bilo izdanih 20 soglasij k vsebini SON. Po zbranih podatkih agencije čaka na izdajo soglasij še 23 SON. Pričakuje se, da bo do konca leta 2017 izdanih še nekaj soglasij k sistemskim obratovalnim navodilom za distribucijski sistem toplote, vendar se bo v letu 2018 nadaljevalo usklajevanje z distributerji toplote, ki še niso uskladili vsebin in pridobili soglasja agencije k vsebini SON.
Cilji	izdaja soglasja k SON za distribucijske sisteme toplote vsem distributerjem toplote, ki dejavnost distribucije izvajajo kot GJS
Izdelki	- pripombe, komentarji in usklajevanje vsebin SON do priprave končnih verzij - soglasje sveta agencije – 15 do 20 soglasij
Kazalniki učinkovitosti in roki	- pravočasnost in usklajenost SON različnih distributerjev - pravočasna objava sistemskih obratovalnih navodil v Uradnem listu Q1-Q4/2018 – aktivnosti bodo potekale celo leto
Viri (kadri)	0,4 FTE
Tveganja	dolgotrajen postopek usklajevanja in izdaje soglasja, zunanje tveganje zaradi odzivnosti zavezancev in števila usklajevalnih pregledov oziroma števila pozivov za uskladitev vsebine, notranje tveganje zaradi razpoložljivosti kadrov in sočasnosti različnih nalog

Opredelitev energetske učinkovitih sistemov daljinskega ogrevanja

Agencija za energijo do 1. maja za preteklo leto v skladu s 322. členom EZ-1 objavi seznam energetske učinkovitih distribucijskih sistemov toplote. Agencija bo za leto 2017 na podlagi izpolnjevanja kriterijev in analiz podatkov o uporabljenih virih energije, sproizvodnje in odvečne toplote v distribucijskih sistemih toplote opredelila energetske učinkovite sisteme daljinskega ogrevanja in seznam le-teh objavila na svojih spletnih straneh.

Naloga	Energetsko učinkoviti sistemi daljinskega ogrevanja
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	297. člen EZ-1
Pregled (status)	V juliju 2017 je bil na spletni strani agencije objavljen seznam energetske učinkovitih sistemov ogrevanja za leto 2016
Cilji	objava seznama energetske učinkovitih sistemov ogrevanja
Izdelki	- seznam energetske učinkovitih sistemov ogrevanja

Kazalniki učinkovitosti in roki	- pravočasnost in ustreznost kriterijev določanja učinkovitih sistemov Q1-Q4/2018
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja	pravočasnost in ustreznost prejetih podatkov ter količina prejetih podatkov o proizvodnih napravah distributerja toplote oziroma proizvodnih naprav njegovega zunanjega vira oskrbe

2.5 Obnovljivi viri in učinkovita raba energije

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

Agenciji je z EZ-1 dano pooblastilo za izvajanje sheme državnih pomoči – podpor za elektriko, proizvedeno iz obnovljivih virov energije in v soproizvodnji z visokim izkoristkom, kot enega od ukrepov, ki spodbujajo rabo obnovljivih virov energije in proizvodnjo elektrike v soproizvodnji z visokim izkoristkom z namenom dosega ciljnega deleža proizvodnje elektrike iz obnovljivih virov energije in zmanjšanja rabe energije zaradi povečanja energetske učinkovitosti, zahtevane v okviru ciljev EU.

V okviru navedenih določb zakona agencija:

- izdaja deklaracije za proizvodne naprave in vodi javni register deklaracij,
- izdaja potrdila o izvoru in vodi register potrdil o izvoru,
- proizvajalcem dodeljuje državne pomoči za proizvodnjo elektrike iz OVE in v SPTE
- določa vrednost prispevkov za zagotavljanje podpor elektriki proizvedeni iz OVE in v SPTE, ki jih plačujejo končni odjemalci elektrike,
- določa referenčne cene elektrike in vhodnih energentov za proizvodnjo elektrike, ki vplivajo na vrednosti podpor,
- izvaja nadzor nad imetniki deklaracij za proizvodne naprave in prejemniki podpor,
- nudi podporo proizvajalcem, aktualnim oziroma potencialnim imetnikom deklaracij in prejemnikom podpor za elektriko, proizvedeno iz OVE in v SPTE, idr.

Naloga	Izdaja deklaracij za proizvodne naprave OVE in SPTE ter vodenje in upravljanje registra deklaracij
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	365. člen EZ-1, Uredba o izdaji deklaracij za proizvodne naprave in potrdil o izvoru električne energije (Uradni list RS, št. 8/09, 45/12 in 17/14 – EZ-1), Uredba o obveznih meritvah na proizvodnih napravah, ki prejemajo za proizvedeno električno energijo potrdila o izvoru in podpore (Uradni list RS 21/09, 33/10, 45/12 in 17/14 – EZ-1), Uredba o določanju količine električne energije, ki je proizvedena v soproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom ter določanju izkoristka pretvorbe energije biomase (Uradni list RS 37/09 in 17/14 – EZ-1)
Pregled (status)	Proizvajalci, ki imajo v lasti ali najemu proizvodne naprave za proizvodnjo elektrike iz OVE in v SPTE, lahko pridobijo deklaracijo za

	proizvodno napravo. Agencija izda deklaracijo na zahtevo proizvajalca, pri čemer predhodno preveri, ali proizvodna naprava izpolnjuje vse za izdajo deklaracij predpisane pogoje. Agencija vodi in upravlja register deklaracij za proizvodne naprave, v katerega so vpisane vse izdane in veljavne deklaracije za proizvodne naprave. Register deklaracij je javnosti dostopen na spletnem naslovu: https://www.agen-rs.si/izvajalci/ove-ure/obnovljivi-viri-in-soproizvodnja/register-deklaracij-za-proizvodne-naprave
Cilji	- učinkovito vodenje upravnih postopkov - sprejete odločitve in proizvajalcem izdane odločbe v zakonsko opredeljenih rokih - realizacija vpisov deklaracij v register - informiranje proizvajalcev
Izdelki	- v letu 2018 okrog 1000 izdanih deklaracij - javno dostopen register deklaracij - mnenja in informacije proizvajalcem
Kazalniki učinkovitosti in roki	stalna naloga, pravočasna izvedba procesnih dejanj in izdaja odločb v okviru zakonitih rokov ter podajanje informacij proizvajalcem (v rokih, predvidenih z zakonodajo)
Viri (kadri)	2,7 FTE
Tveganja	- izpad virov [NIZKO] - nepredvidljiva realizacija gradnje novih proizvodnih naprav [SREDNJE] - informacijska podpora [SREDNJE]

Naloga	Izdaja potrdil o izvoru in vodenje registra potrdil o izvoru
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	365. – 368. člen EZ-1, Uredba o izdaji deklaracij za proizvodne naprave in potrdil o izvoru električne energije (Uradni list RS, št. 8/09, 45/12 in 17/14 – EZ-1), Uredba o obveznih meritvah na proizvodnih napravah, ki prejemajo za proizvedeno električno energijo potrdila o izvoru in podpore (Uradni list RS 21/09, 33/10, 45/12 in 17/14 – EZ-1), Uredba o določanju količine električne energije, ki je proizvedena v soproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom ter določanju izkoristka pretvorbe energije biomase (Uradni list RS 37/09 in 17/14 – EZ-1), Akt o uporabi registra potrdil o izvoru električne energije in načinu sporočanja podatkov o proizvodnji električne energije (Uradni list RS, št. 33/09 in 17/14 – EZ-1)
Pregled (status)	Potrdila o izvoru izdaja agencija na zahtevo proizvajalcev, ki so imetniki veljavnih deklaracij za proizvodne naprave. Potrdilo o izvoru je dokument v elektronski obliki, ki ga agencija izda v okviru registra potrdil o izvoru, ki ga vodi za ta namen. Potrdilo izkazuje, da je elektrika proizvedena iz obnovljivih virov energije oziroma v soproizvodnji z visokim izkoristkom. Zaradi navedenega večina proizvajalcev električne energije, ki imajo za proizvodne naprave veljavne deklaracije in prodajajo proizvedeno elektriko na trgu, poda zahtevo za izdajo potrdil o izvoru, s katerimi lahko izkažejo izvor proizvedene elektrike. Zahteve proizvajalcev za izdajo potrdil o izvoru, ki ne izpolnjujejo vseh za izdajo predpisanih pogojev, agencija zavrne z odločbo.

	Potrdila o izvoru za elektriko proizvedeno iz OVE in v SPTE za katero je proizvajalcem dodeljena podpora kot zagotovljen odkup, agencija po uradni dolžnosti prenese na Center za podpore (Borzen d.o.o.). Hkrati je agencija odgovorna za učinkovito in zanesljivo upravljanje vseh prenosov potrdil med imetniki računov v registru. Podatke o proizvedenih količinah elektrike, za katero se izdajo potrdila o izvoru, agencija pridobi od elektrooperaterjev sistema in proizvajalcev. Poleg tega je agencija aktivna tudi mednarodnem združenju izdajateljev EECS certifikatov AIB in, ki predstavlja razširitev nacionalnih sistemov izdaje potrdil o izvoru. V okviru članstva je izvedena tudi elektronska povezava registra potrdil o izvoru z nacionalnimi registri drugih članic združenja, kar slovenskim trgovcem omogoča enostavnejše transakcije s potrdili o izvoru.
Cilji	- urejanje registra potrdil o izvoru, - učinkovita izdaja potrdil o izvoru proizvajalcem za elektriko, proizvedeno proizvodnih napravah OVE in SPTE, - učinkovito in zanesljivo upravljanje vseh prenosov potrdil med imetniki računov v registru, - informiranje proizvajalcev
Izdelki	- izdana, prenesena in unovčena potrdila o izvoru ter EECS certifikati - register potrdil o izvoru, - sodelovanje v AIB s svojimi stališči, - mnenja in informacije proizvajalcem
Kazalniki učinkovitosti in roki	stalna naloga, pravočasna izvedba procesnih dejanj in izdaja sklepov v okviru zakonitih rokov ter podajanje informacij proizvajalcem (v rokih, predvidenih z zakonodajo)
Viri (kadri)	0,4 FTE
Tveganja	- izpad virov [NIZKO] - spremembe pri proizvajalcih, ki zahtevajo ažuriranje registra [SREDNJE] - informacijska podpora [SREDNJE]

Naloga	Javni poziv in izbor projektov za vstop v podporno shemo
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Sklep Evropske komisije v zadevi št. C(2016) 6592 z dne 10. 10. 2016, 373. člen EZ-1, Uredba o podporah elektriki, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in v soproizvodnji toplote in elektrike z visokim izkoristkom (Uradni list RS, št. 74/16), Energetska bilanca RS 2016, Energetska bilanca RS 2017 (dokument v pripravi)
Pregled (status)	Agencija je pooblaščenca za pripravo in izvedbo javnega poziva k prijavi projektov proizvodnih naprav OVE in SPTE za vstop v podporno shemo. EZ-1 je uvedel konkurenčen in stroškovno učinkovit način dodeljevanja podpor elektriki, proizvedeno in OVE in v SPTE, ki hkrati zagotavlja dodelitev podpor v okviru omejitve razpoložljivih sredstev, namenjenih za podpore tovrstni proizvodnji elektrike. Obseg sredstev, ki jih agencija lahko opredeli in razdeli v okviru javnega poziva, in njihovo razporeditev med tehnološko različnimi proizvodnimi napravami je vlada zavezana določiti v okviru načrta za delovanje podporne sheme, ki je sestavni del energetske bilance.

	Podporo elektriki, proizvedeni iz OVE in v SPTE lahko pridobijo samo tisti proizvajalci, katerih projekti bodo predhodno izbrani v okviru javnega poziva, s katerim bodo potencialni investitorji povabljeni k prijavi projektov za gradnjo oziroma namestitve proizvodnih naprav OVE in SPTE z visokim izkoristkom v letih 2017–2019. Po objavljenem pozivu bo agencija na svoji spletni strani vodila javno evidenco prejetih vlog in opravi izbor projektov na podlagi naslednjih meril, podrobneje opredeljenih v javnem pozivu: - dovoljen obseg povečanja sredstev za podpore, - skladnost projekta z načrtom delovanja podporne sheme, - s strani prijavitelja ponujena cena za proizvedeno enoto elektrike, - prijaviteljeva pridobitev dela sredstev za izvedbo projekta iz drugih virov (predvsem razpisanih evropskih sredstev) Po opravljenem izbirnem postopku agencija prijaviteljem izda sklepe, s katerimi potrdi oziroma zavrne prijavljene projekte. Podatke o izbranih projektih agencija objavi na spletni strani.
Cilji	- opredelitev obsega in razdelitve razpoložljivih sredstev za izvedbo poziva, - priprava in objava ustrezne vsebine javnega poziva, - pregled in obravna prijavljenih projektov v zakonsko opredeljenih rokih, - izvedba izbirnega postopka prijavljenih projektov in izdaja sklepov o izbiri oziroma zavrnitvi projektov v zakonsko opredeljenih rokih, - spremljanje realizacije izbranih projektov, - informiranje proizvajalcev
Izdelki	- dva javna poziva, v okviru katerih bo skupno na voljo okrog 20 milijonov EUR, - proizvajalcem izdani sklepi o izbiri oziroma zavrnitvi za okrog 400 (ocena) prijavljenih projektov proizvodnih naprav OVE in SPTE, - javne evidence prijavljenih in izbranih projektov, - mnenja in informacije proizvajalcem
Kazalniki učinkovitosti in roki	stalna naloga, pravočasna izvedba procesnih dejanj, ki omogočajo objavo in izvedbo javnega poziva ter izdaja sklepov v okviru zakonitih rokov, učinkovito podajanje informacij prijaviteljem (v rokih, predvidenih z zakonodajo)
Viri (kadri)	1,6 FTE
Tveganja	- izpad virov [NIZKO] - slaba informiranost prijaviteljev projektov [SREDNJE] - informacijska podpora [SREDNJE]

Naloga	Odločanje o dodelitvi podpor za elektriko, proizvedeno iz OVE in v SPTE
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Sklep Evropske komisije v zadevi št. C(2016) 6592 z dne 10. 10. 2016, 372., 374. in 535. člen EZ-1, Uredba o podporah elektriki, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in v sproizvodnji toplote in elektrike z visokim izkoristkom (Uradni list RS, št. 74/16), Uredba o obveznih meritvah na proizvodnih napravah, ki prejemajo za proizvedeno električno energijo potrdila o izvoru in podpore (Uradni list RS 21/09, 33/10, 45/12 in 17/14 - EZ-1),

	Uredba o določanju količine električne energije, ki je proizvedena v soprodukciji toplote in električne energije z visokim izkoristkom ter določanju izkoristka pretvorbe energije biomase (Uradni list RS 37/09 in 17/14 - EZ-1)
Pregled (status)	Proizvajalci, ki razpolagajo s sklepom o izboru projekta na javnem pozivu in ki v opredeljenem roku pridobijo deklaracijo za proizvodno napravo OVE oziroma SPTE iz sklepa, lahko za to elektriko pridobijo podpore, če izpolnjujejo tudi druge predpisane pogoje. Podpore lahko pridobijo tudi proizvajalci, ki ne razpolagajo s sklepom o izbiri projekta proizvodne naprave OVE oziroma SPTE v okviru javnega poziva, če so lastniki oziroma upravljalci proizvodnih naprav OVE in SPTE z veljavno deklaracijo, ki so bile na elektroenergetsko omrežje priključene pred uveljavitvijo EZ-1, če izpolnjujejo z zakonodajo predpisane pogoje. O dodelitvi podpor proizvajalcem elektrike odloča agencija, ki v postopku dodelitve podpore preveri, ali proizvajalci izpolnjujejo vse predpisane pogoje za dodelitev podpore. Agencija vodi tudi postopke morebitnih sprememb upravičenosti do podpor proizvajalcem, ki so že vključeni v podporno shemo po določbah EZ.
Cilji	- dodelitev upravičenosti do podpor za elektriko, proizvedeno iz OVE in v SPTE z namenom spodbujanja investicij tovrstne proizvodnje elektrike
Izdelki	- odločbe o dodelitvi upravičenosti do podpore, odločbe o razveljavitvi upravičenosti do podpore, zakonsko dopustne spremembe pravnomočnih odločb o dodelitvi podpore (300 – ocena), - mnenja in informacije proizvajalcem, - stroškovne in tehnične analize podporne sheme
Kazalniki učinkovitosti in roki	stalna naloga, pravočasna izvedba procesnih dejanj in izdaja odločb v okviru zakonitih rokov ter podajanje informacij proizvajalcem (v rokih, predvidenih z zakonodajo)
Viri (kadri)	1,4 FTE
Tveganja	- izpad virov [NIZKO] - nepredvidljiva realizacija gradnje novih proizvodnih naprav [SREDNJE] - nepredvidljive spremembe, ki vplivajo na upravičenost do podpor proizvajalcem, že vključenim v podporno shemo [SREDNJE] - informacijska podpora [SREDNJE]

Naloga	Izvajanje nadzora nad imetniki deklaracij in prejemniki podpor ter nad izdajo in prenosom potrdil o izvoru
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	365., 372. in 421. člen EZ-1, Uredba o izdaji deklaracij za proizvodne naprave in potrdil o izvoru električne energije (Uradni list RS, št. 8/09, 45/12 in 17/14 – EZ-1), Uredba o podporah elektrike, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in v soprodukciji toplote in elektrike z visokim izkoristkom (Uradni list RS, št. 74/16), Uredba o obveznih meritvah na proizvodnih napravah, ki prejemajo za proizvedeno električno energijo potrdila o izvoru in podpore (Uradni list RS 21/09, 33/10, 45/12 in 17/14 - EZ-1), Uredba o določanju količine električne energije, ki je proizvedena v soprodukciji toplote in električne energije z visokim izkoristkom ter

	določanju izkoristka pretvorbe energije biomase (Uradni list RS 37/09 in 17/14 - EZ-1)
Pregled (status)	Agencija je pooblaščenca za izvajanje nadzora nad prejemniki podpor za elektriko, proizvedeno iz OVE in v SPTE, in nad imetniki deklaracij za proizvodne naprave OVE in SPTE. Pri imetnikih deklaracij pooblaščenec osebe agencije ugotavljajo, ali proizvodna naprava izpolnjuje vse zahteve iz dodeljene deklaracije (vrsta tehnologije, uporaba ustreznih virov, inštalirana moč, režim obratovanja, način priključitve, ustreznost merilnih naprav vhodnih energentov in energije na izhodu iz proizvodne naprave ipd.) in v primeru odstopanj izvedejo z zakonom predvidene ukrepe. Skrajni ukrep je odvzem deklaracije za proizvodno napravo. Pri prejemnikih podpor pooblaščenec osebe agencije preverjajo, ali ti v času veljavnosti odločbe o dodelitvi podpore izpolnjujejo vse pogoje za dodelitev podpore. V primeru ugotovljenih odstopanj od pogojev za dodelitev podpore oziroma v primeru neizpolnjevanja pogojev pooblaščenec osebe agencije ukrepajo skladno z zakonskimi pooblastili. Pooblaščenec osebe agencije nadzirajo tudi ustreznost količin izdanih potrdil o izvoru za posamezno proizvodno napravo glede na dejansko količino proizvedene elektrike.
Cilji	- realizacija 400 – 450 nadzornih postopkov z namenom zagotovitve zakonitosti dodeljenih deklaracij za proizvodne naprave OVE in SPTE in podpor za elektriko, proizvedeno iz OVE in v SPTE
Izdelki	- ogledi, zapisniki, obvestila, odločbe in drugi dokumenti, izdani v nadzornih oziroma prekrškovnih postopkih
Kazalniki učinkovitosti in roki	stalna naloga, pravočasna izvedba procesnih dejanj in realizacija nadzorov v okviru zakonodajnih postopkov.
Viri (kadri)	2,5 – 3,0 FTE
Tveganja	- izpad virov [SREDNJE]

Naloga	Določitev referenčne tržne cene elektrike in referenčnih tržnih cen vhodnih energentov
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	372. člen EZ-1, Uredba o pravilih za pripravo napovedi položaja proizvodnih naprav na obnovljive vire energije in s soproizvodnjo z visokim izkoristkom na trgu z električno energijo (Uradni list RS 83/09, 94/11 in 17/14 - EZ-1)
Pregled (status)	Agencija vsako leto do 31. oktobra pripravi in objavi napoved položaja proizvodnih naprav na obnovljive vire energije in v soproizvodnji z visokim izkoristkom na trgu z elektriko za prihodnje leto. V napovedi agencija določi referenčno ceno elektrike, ki se uporabi v izračunu višine obratovalnih podpor tako proizvedeni elektriki, ter referenčne cene zemeljskega plina, lesne biomase in koruzne silaže, ki se uporabijo v izračunih spremenljivega dela referenčnih stroškov v sistemu podpor. V primeru odstopanja referenčne cene zemeljskega plina v veljavni napovedi za več kot 10 odstotkov od referenčne cene zemeljskega plina, izračunane na podlagi podatkov na dan 30. junija, agencija objavi spremembo veljavne napovedi v delu, ki se nanaša na referenčno ceno zemeljskega plina v mesecu juliju.
Cilji	- zagotavljanje učinkovitega izvajanja podporne sheme s sprotnim prilagajanjem vrednosti podpor ocenjenim tržnim vrednostim

Izdelki	- izračun referenčnih cen elektrike, zemeljskega plina, lesne biomase in koruzne silaže
Kazalniki učinkovitosti in roki	stalna naloga, pravočasna izvedba omogoča učinkovitejše planiranje sredstev, potrebnih za izvajanje podporne sheme
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja	- pravočasna pridobitev podatkov [SREDNJE]

Naloga	Določitev višine prispevka za zagotavljanje podpor elektriki, proizvedeni iz OVE in v SPTE
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	378. člen EZ-1, Uredba o načinu določanja in obračunavanja prispevkov za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije v soproizvodnji z visokim izkoristkom in iz obnovljivih virov energije (Uradni list RS 46/15)
Pregled (status)	Agencija določi in po predhodnem soglasju vlade objavi višino prispevkov za zagotavljanje podpor za proizvodnjo elektrike, proizvedene iz OVE in v SPTE, ki jih plačujejo končni odjemalci elektrike, fosilnih goriv in daljinske toplote. Izračun višine prispevka na enoto energije, ki ga agencija izvede skladno z določili Uredbe o načinu določanja in obračunavanja prispevkov za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije v soproizvodnji z visokim izkoristkom in iz obnovljivih virov energije, je odvisen od vrednosti potrebnih letnih sredstev za zagotavljanje podpor, katerih oceno pripravi Center za podpore in od napovedi glede stanja prevzemno-predajnih mest, ki jih morajo agenciji do 30. septembra poslati elektrooperaterji, ter od zadnjih objavljenih letnih podatkov Statističnega urada Republike Slovenije o končni porabi trdnih in tekočih fosilnih goriv, utekočinjenega naftnega in zemeljskega plina, zemeljskega plina in drugih energetskega plinov iz omrežja ter daljinske toplote.
Cilji	- zagotavljanje učinkovitega izvajanja podporne sheme z zagotavljanjem zadostnih finančnih sredstev za plačila podpor
Izdelki	- Akt o prispevkih za zagotavljanje podpor za proizvodnjo električne energije iz obnovljivih virov energije in v soproizvodnji z visokim izkoristkom
Kazalniki učinkovitosti in roki	občasna naloga, potrebno sprotno spremljanje sredstev, potrebnih za izvajanje podporne sheme
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja	- pravočasna pridobitev podatkov [SREDNJE] - vpliv zunanjih dejavnikov na obseg plačil podpor [SREDNJE]

2.5.2 Dejavnosti agencije na področju učinkovite rabe energije

Agencija je pooblaščenca za spremljanje in preverjanje izvedenih ukrepov učinkovite rabe, k izvedbi katerih so doprinesli zavezanci za doseganje prihrankov energije, ter doseženih prihrankov energije, ki so bili z ukrepi realizirani. V okviru te naloge agencija spremlja dosežene prihranke energije.

Poleg tega izvaja tudi preverjanje doseženih prihrankov energije, ki so jih izkazali zavezanci. V sistem preverjanja bo vključenih toliko ukrepov, da bo vsota njihovih doseženih prihrankov dosegla vsaj 5 odstotkov vseh z ukrepi doseženih prihrankov energije v preteklem letu.

Na podlagi 354. člena agencija izdaja tudi odločbe o oprostitvi energetskih pregledom velikim gospodarskim družbam, ki imajo uveljavljen SIST EN ISO 50001, ali SIST EN ISO 14001 z izvedenim minimalnim pregledom v skladu s prilogo A standarda SIST EN ISO 50002.

Naloga	Izvedba poročanja zavezancev za doseganje prihrankov in analiza doseženih prihrankov
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	321. člen EZ-1, Uredba o zagotavljanju prihrankov energije (Uradni list RS, št. 96/14), Pravilnik o metodah za določanje prihrankov energije (Uradni list RS, št. 67/15 in 14/17)
Pregled (status)	Dobavitelji elektrike, toplote, plina ter tekočih in trdnih goriv končnim odjemalcem morajo doprinesiti k realizaciji ukrepov pri končnih odjemalcih, ki zmanjšujejo končno rabo energije ter agenciji do 31. marca posredovati poročilo o vrsti in obsegu realiziranih ciljnih prihrankov v preteklem letu. Agencija po opravljeni analizi prejetih informacij o dosežnih prihrankih s strani zavezancev v poročilu objavi rezultate doseženih prihrankov energije v letu 2017 in ovrednoti uspešnost zavezancev pri doseganju ciljev energetske učinkovitosti v zvezi z nacionalnim ciljem.
Cilji	- spremljanje realizacije ukrepov sistema energetske učinkovitosti z vidika zagotavljanja ciljnega zmanjševanja rabe končne energije
Izdelki	- identifikacija zavezancev - realizacija in pregled poročil - analiza poročanih podatkov - poročilo o doseženih prihrankih končne energije v sistemu obveznosti energetske učinkovitosti - mnenja in informacije zavezanecem
Kazalniki učinkovitosti in roki	- učinkoviti ukrepi za doseganje prihrankov energije
Viri (kadri)	0,6 FTE
Tveganja	- izpad virov [NIZKO] - pravočasna pridobitev podatkov [SREDNJE] - informacijska podpora [SREDNJE]

Naloga	Preverjanje doseženih in poročanih prihrankov energije pri zavezancih
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	321. člen EZ-1, Uredba o zagotavljanju prihrankov energije (Uradni list RS, št. 96/14), Pravilnik o metodah za določanje prihrankov energije (Uradni list RS, št. 67/15 in 14/17).
Pregled (status)	Agencija je pooblaščen, da kot neodvisni organ spremlja in preverja dosežene prihranke končne energije, ki jih zagotovijo dobavitelji energentov pri svojih končnih odjemalcih. V okviru te pristojnosti je naloga agencije, da pri zavezancih (dobaviteljih energentov) preverja pristnost in pravilnost poročanih podatkov o doseženih prihrankih energije glede na izvedene ukrepe.
Cilji	- zagotavljanje realizacije ukrepov sistema energetske učinkovitosti z vidika zagotavljanja ciljnega zmanjševanja rabe končne energije

Izdelki	- obvestila, sklepi in odločbe izdane v upravnem postopku - mnenja in informacije zavezancem
Kazalniki učinkovitosti in roki	- preverjen obseg realizacije ukrepov stalna naloga
Viri (kadri)	0,3 FTE
Tveganja	- izpad virov [NIZKO] - nedefinirano število družb, ki bodo podale vlogo [SREDNJE]

Naloga	Oprostitev izvedbe energetskega pregleda
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	354. člen EZ-1, Pravilnik o metodologiji za izdelavo in vsebini energetskega pregleda (Uradni list RS, št. 41/16)
Pregled (status)	EZ-1 velike gospodarske družbe, opredeljene v Zakonu o gospodarskih družbah, zavezuje k izvedbi energetskih pregledov. Tiste gospodarske družbe, ki imajo oziroma bodo imele uveljavljen sistem upravljanja z energijo, skladno s standardom SIST EN ISO 50001, ali bodo delovale v skladu s sistemom upravljanja z okoljem, na podlagi standarda SIST EN ISO 14001 ter bodo imele izveden minimalni pregled v skladu s prilogo A standarda SIST EN ISO 50002, lahko agenciji podajo zahtevo za oprostitev izvedbe energetskega pregleda.
Cilji	- zagotavljanje realizacije ukrepov sistema energetske učinkovitosti z vidika zagotavljanja ciljnega zmanjševanja rabe končne energije
Izdelki	- preverjanje realizacije prihrankov pri zavezancih
Kazalniki učinkovitosti in roki	- obseg rešenih zahtevkov stalna naloga
Viri (kadri)	0,2 – 0,4 FTE
Tveganja	- izpad virov [NIZKO]

2.6 Nadzor

Agencija je pristojna za izvajanje inšpekcijskega nadzora nad EZ-1 in na njegovi podlagi izdanih predpisov ter splošnih aktov, povezanih z izvajanjem nadzora nad trgom električne energije in zemeljskega plina, razen izvajanja tistih delov zakona, ki po EZ-1 izrecno spadajo v pristojnost drugih inšpekcijskih organov (energetski inšpektorat, tržni inšpektorat, gradbeni inšpektorat itd.). Agencija nadzira tudi izvajanje določb uredb Evropske unije s področja notranjega trga z elektriko in zemeljskim plinom. Nadzorni postopki pred agencijo se vodijo v javnem interesu, pri čemer agencija postopkovno vodi postopke po EZ-1, glede vprašanj, ki s tem zakonom niso posebej urejena, pa agencija postopa po določilih Zakona o inšpekcijskem nadzoru. Če agencija v inšpekcijskem nadzoru zazna tudi elemente prekrška, v tem delu začne preiskovati dejanski stan prekrška v okviru prekrškovnega postopka, ki ga vodi v skladu z Zakonom o prekrških

Stranka postopka nadzora je oseba, nad katero agencija opravlja nadzor, pri čemer pa je vedno treba varovati prijavitelje kršitev pred razkritjem njihove identitete zavezancem v postopku nadzora, če se pričakuje, da bi jim razkritje njihove identitete lahko občutno škodovalo.

Če agencija v postopku nadzora ugotovi kršitev EZ-1 ali drugega predpisa, ki ga nadzira, je dolžna: izvesti preventivne ukrepe in izreči opozorilo; izvesti ukrepe za varovanje pravic drugih oseb; predlagati drugemu pristojnemu organu sprejetje ukrepov; ali odrediti druge ukrepe, za

katere je pooblaščen po EZ-1 ali drugem predpisu. EZ-1 v 432. členu specialno ureja postopek odreditve ukrepa za odpravo ugotovljene kršitve, pri čemer ima agencija med samim postopkom nadzora po uradni dolžnosti možnost sprejeti začasne ukrepe. Če kršitev v postopku nadzora ni ugotovljena, agencija zavezancu za nadzor izda sklep o ustavitvi postopka.

Cilji nadzornih postopkov so ustvarjanje in spodbujanje konkurenčnega, zanesljivega in učinkovitega trga z električno energijo in zemeljskim plinom, zagotavljanje nediskriminatorne obravnave izvajalcev energetske dejavnosti ter spoštovanje predpisov energetske zakonodaje, s čimer se tudi varuje javni interes.

2.6.1 Monitoring delovanja trga

Izvajanje monitoringa delovanja trga obsega spremljanje širokega spektra dejavnikov, ki vplivajo na učinkovito konkurenco na trgu elektrike in zemeljskega plina, zlasti pa na:

- zagotavljanje nediskriminatornega dostopa do omrežij, zagotavljanje predpisane razpoložljivosti in zanesljivosti omrežja, zagotavljanje učinkovitega izvajanja ključnih procesov za delovanje trga;
- raven preglednosti upoštevne trga, vključno z veleprodajnimi cenami in cenami za končne odjemalce;
- raven in učinkovitost odprtosti trga ter stopnjo konkurenčnosti na veleprodajni in maloprodajni ravni, deležev odklopov, deležev odjemalcev, ki zamenjajo dobavitelja, stroškov vzdrževanja in pritožb gospodinjskih odjemalcev;
- zadovoljstvo in dobrobit odjemalcev iz vidika učinkov delovanja trga (zahteve, pritožbe, razpoložljivost in zadostnost informacij ipd.);
- pojav omejevalnih pogodbenih praks, zlasti določb o ekskluzivnosti dobave, ki lahko velikim poslovnim odjemalcem preprečijo sklenitev pogodb z več kot enim dobaviteljem hkrati ali jih pri tem omejujejo;
- spremljanje trgovanja z veleprodajnimi energetske proizvodi skladno z Uredbo (EU) št. 1227/2011 z namenom odkrivanja in preprečevanja trgovanja na podlagi notranjih informacij in tržnih manipulacij;
- pojav drugih omejevalnih ravnanj udeležencev na trgu, ki preprečujejo, omejujejo ali izkrivljajo konkurenco na trgu, vključno z vidika ravnanja podjetij s prevladujočim položajem in vidika koncentracij;
- spremljanje zanesljivosti oskrbe, od katere so odvisni ravnotežje med ponudbo in povpraševanjem na nacionalnem trgu, raven predvidenega prihodnjega povpraševanja in predvidene dodatne zmogljivosti, ki se načrtujejo ali gradijo;
- izdelavo in vzdrževanje primerjalnika cen rednih cenikov za gospodinjske in male poslovne odjemalce, s katerim je mogoče primerjati veljavne redne cenike ponudnikov električne energije in zemeljskega plina;
- preprečevanje navzkrižnega subvencioniranja med dejavnostmi prenosa, distribucije in proizvodnje.

Agencija o izvajanju monitoringa sestavi poročilo, ki obsega oceno o stopnji preglednosti in konkurenčnosti na trgu električne energije in zemeljskega plina. Vsebinsko poročilo je sestavni del letnega poročila o stanju na področju energetike iz 404. člena EZ-1. Aktivnosti ločujemo na monitoring trga na podlagi zahteve in izvajanje stalnega monitoringa trga, vsebinsko pa na monitoring trga v domeni REMIT (temelji na občutljivih podatkih) in izven domene REMIT (temelji večinoma na javnih podatkih).

Monitoring trga temelji na analitiki, zato so kakovost in ažurnost podatkov ključni za učinkovito delo agencije. Agencija bo sistemsko zagotavljala ustrezno raven validacije in informacijske varnosti podatkov, ki jih na zahtevo pridobiva od tržnih udeležencev.

2.6.1.1 Implementacija, uvajanje in izvajanje stalnega monitoringa zadevnih trgov

Naloga	Implementacija, uvajanje in izvajanje stalnega monitoringa zadevnih trgov (izven domene REMIT: pogoji za delovanje trga in storitve SODO, struktura trga, učinki trga, zadovoljstvo odjemalcev)
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	434. člen EZ-1
Pregled (status)	Agencija je na podlagi EZ-1 nadgradila metodologijo monitoringa delovanja trga izven domene REMIT in na njeni podlagi postopoma uvaja v spremljanje nove kazalnike o delovanju trga in s tem zagotavlja vse bolj učinkovit monitoring energetskih trgov. Nabor podatkov, ki so potrebni za spremljanje kazalnikov o delovanju trgov, je treba po potrebi postopoma širiti in obenem optimizirati. Agencija bo na podlagi podatkov, ki jih prejema od zavezancev za poročanje, izvajala analize stanja na trgu.
Cilji	- zagotoviti učinkovito izvajanje monitoringa vseh zadevnih trgov - zagotavljanje ustrezne ravni konkurenčnosti in transparentnosti zadevnih trgov - dvig ravni izobraževalne sporočilnosti agencijskih poročil
Izdelki	- interne analize, poročila o raziskavah trga (opcija) - mesečna/kvartalna/polletna/letna ter specifična poročila o delovanju trga - ažurne informacije v okviru skupne kontaktne točke vključno s primerjalnimi storitvami
Kazalniki učinkovitosti in roki	- zagotavljanje obveznih izdelkov agencije (letno poročilo skladno 404. členom) - pravočasno ugotavljanje nepravilnosti v delovanju trga - učinkovito sodelovanje z drugimi regulatornimi organi - zagotavljanje ustrezne ravni preglednosti zadevnih trgov - učinkovitost predlaganih ukrepov skladno s 439. členom EZ-1 (opcija)
Viri (kadri)	1,50 FTE
Tveganja	- ni razpoznanih pomembnejših tveganj

Naloga	Implementacija, uvajanje in izvajanje stalnega monitoringa veleprodajnih trgov skladno z uredbo REMIT (področje: transparentnost, celovitost)
Prioriteta	1 - odločilno
Pravna podlaga	Uredba (EU) št. 1227/2011 ter izvedbeni akti, 434. člen EZ-1
Pregled (status)	V domeni REMIT prehaja agencija iz faze implementacije v fazo izvajanja, poudarek pa je na razvoju analitičnih algoritmov za učinkovito ugotavljanje zlorab in manipulacij na trgu na podlagi podatkov REMIT

	ter uporabi teh algoritmov pri spremljanju celovitosti in preglednosti veleprodajnih trgov.
Cilji	- zagotoviti učinkovito izvajanje stalnega monitoringa trga skladno z REMIT - zagotavljanje preglednosti in celovitosti veleprodajnih trgov
Izdelki	- interne analize sumov manipulacij in zlorab na trgu, interna dokumentacija REMIT
Kazalniki učinkovitosti in roki	- učinkovito ugotavljanje nepravilnosti v delovanju trga - učinkovito sodelovanje z drugimi regulatornimi organi - učinkovitost predlaganih ukrepov skladno s 439. členom EZ-1
Viri (kadri)	2,50 FTE
Tveganja	- slaba kakovost oziroma nerazpoložljivost REMIT podatkov [SREDNJE] - podporna analitična orodja (»R Studio« ipd.) ne omogočajo učinkovite izvajanje analiz [SREDNJE] - neustrezna raven kompetence [NIZKO]

2.6.1.2 Izvajanje preiskav kršitev Uredbe REMIT

Naloga	Izvajanje preiskav kršitev Uredbe REMIT
Prioriteta	1 - odločilno
Pravna podlaga	Uredba (EU) št. 1227/2011 ter izvedbeni akti, 434. člen EZ-1
Pregled (status)	Agencija bo tudi v letu 2018 izvajala preiskave primerov kršitev uredbe REMIT na podlagi morebitnih prijav ACER oziroma po potrebi sodelovala v preiskavah, ki jih bodo vodili drugi nacionalni regulatorji. Preiskave bo izvajala ob upoštevanju dobre prakse v tesnem sodelovanju z ACER in tudi nacionalnimi regulatornimi organi (AVK, ATPV), ki lahko vključuje tudi sodelovanje tujih sektorskih regulatornih organov (regijsko sodelovanje). Za izgradnjo ustreznih kompetenc bo agencija dejavno sodelovala v delovnih telesih ACER in CEER ter odgovorne osebe ciljno izobraževala.
Cilji	- učinkovito izvajanje preiskav - sodelovanje z ACER in drugimi regulatorji v regiji
Izdelki	analize, poročila, odločitve (občutljivi podatki)
Kazalniki učinkovitosti in roki	- zagotavljanje skladnosti z roki, ki so dogovorjeni v okviru preiskovalne skupine pri ACER - potreba po sprotni optimizaciji internega poslovnega procesa izvajanja preiskav REMIT - potreba po prilagoditvi internih politik informacijske varnosti in izvedbenih navodil
Viri (kadri)	0,75-1,25 FTE
Tveganja	- podporna analitična orodja (»R Studio«) ne omogočajo učinkovite izvajanje analiz [SREDNJE] - nerazpoložljivost zgodovinskih podatkov na ravni transakcij [VISOKO] - neustrezna raven kompetence [SREDNJE]

2.6.1.3 Zagotavljanje pogojev za učinkovito odkrivanje tržnih manipulacij in zlorab trga

Naloga	Zagotavljanje pogojev za učinkovito odkrivanje tržnih manipulacij in zlorab trga
Prioriteta	3 - pomembno
Pravna podlaga	Uredba (EU) št. 1227/2011 ter izvedbeni akti, 434. člen EZ-1
Pregled (status)	Za potrebe učinkovitega odkrivanja manipulacij in zlorab na veleprodajnih trgih kakor tudi preiskav tržnih manipulacij in zlorab trga na podlagi uredbe REMIT je treba uvesti namensko informacijsko rešitev, ki mora biti hkrati prilagojena potrebam v Sloveniji. V okviru sodelovanja z ACER in E-Control se izkazalo, da nabava in prilagoditev komercialne licence namenskega programskega orodja (Nasdaq SMARTS, SCILA idr.) za zdaj še niso smiselni (problematika kakovosti podatkov, nedozorelosti komercialnih produktov, ki v osnovi izvirajo iz finančnega sektorja), je agencija odločila, da do leta 2019 komercialni sistem nadomešča z lastno informacijsko rešitvijo (uporaba jezika »R«). ACER zaradi izteka licence za Nasdaq SMARTS načrtuje pripravo in izvedbo javnega razpisa za nabavo komercialnega sistema za odkrivanje zlorab in manipulacij skupaj z nacionalnimi regulatorji za obdobje od 2019 naprej. Agencija se namerava <u>na podlagi analize stanja in potreb</u> pridružiti skupini regulatorjev in ACER, ki bo začela pripravljati skupni evropski razpis za omenjeni sistem predvidoma konec leta 2017, javni razpis bo predvidoma objavljen leta 2018.
Cilji	zagotoviti ugodne licenčne pogoje za uporabo sistema (majhnost našega trga v primerjavi z nekaterimi trgi v EU)
Izdelki	strokovne podlage za tender ACER
Kazalniki učinkovitosti in roki	uspešna in pravočasna izvedba JN Q4/2018
Viri (kadri)	0,25 FTE
Tveganja	- nesorazmerni pogoji uporabe produkta (enotni pavšal) [SREDNJE] - pravne ovire (skupno javno naročanje z ACER in drugimi regulatorji) [NIZKO] - nerazpoložljivost finančnih virov (vključno pri ACER – časovni zamik izvedbe JN) [NIZKO]

2.6.2 Poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji

Poročila o stanju na področju energetike v Sloveniji so eden od pomembnih vidikov zagotavljanja preglednosti energetskega trga, hkrati pa omogočajo dober pregled nad delovanjem trga, njegovim razvojem in izpolnjevanjem zakonodajnih obvez. Poročilo je vsebinsko zasnovano skladno z zahtevami energetske zakonodaje za poročanje v Sloveniji in EU. Celovito prikazuje razvoj in razmere na trgih z električno energijo in zemeljskim plinom ter razmere pri oskrbi s toploto. Energetsko poročilo je pomemben in izčrpen pripomoček tako izvajalcem energetskih dejavnosti kot odjemalcem, pa tudi izvajalcem energetske politike in usmerjevalcem njenega razvoja, da lahko na podlagi stanja in ugotovitev načrtujejo delovanje in nadaljnji razvoj.

Naloga	Izdelava Poročila o stanju na področju energetike v Sloveniji v letu 2017
Prioriteta	1 - odločilno
Pravna podlaga	404. člen EZ-1
Pregled (status)	Agencija najmanj enkrat letno najkasneje do 30. junija za preteklo leto vladi in Državnemu zboru Republike Slovenije predloži poročilo o stanju na področju energetike. Poročilo posreduje Evropski komisiji in ACER najkasneje do 31. julija za preteklo leto.
Cilji	- poročanje o stanju energetskega trga strokovni in splošni javnosti v Sloveniji - poročanje Evropski komisiji
Izdelki	- Poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji za leto 2017 - poročilo v angleškem jeziku.
Kazalniki učinkovitosti in roki	- predložitev slovenske različice poročila Državnemu zboru in vladi najkasneje do 30. 6. - posredovanje poročila Evropski komisiji in ACER najkasneje do 31. 7. Rok: 30. 6. 2018
Viri (kadri)	2 FTE
Tveganja	- nepravočasno posredovanje popolnih podatkov s strani udeležencev trga

2.6.3 Nadzor nad zakonitostjo dela izvajalcev energetskih dejavnosti

Agencija po uradni dolžnosti in na podlagi prijav prijaviteljev v okviru svojih pristojnosti nadzira zakonitost dejanj udeležencev trga z elektriko in zemeljskim plinom v skladu z EZ-1, podzakonskimi in splošnimi akti ter evropsko zakonodajo. V postopku inšpekcijskega nadzora agencija postopa po določilih EZ-1 in podredno zakona, ki ureja inšpekcijski nadzor. Agencija kot prekrškovni organ odloča o prekrških za kršitve EZ-1 in na njegovi podlagi izdanih predpisov v skladu z zakonom, ki ureja prekrške.

Naloga	Nadzor nad izvajanjem predpisov s področja ZP in EE
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	421. člen EZ-1
Pregled (status)	Agencija bo tudi v letu izvajala postopke nadzora. Področja, ki jih bo agencija podrobneje pregledala, so: - objave cenikov na spletni strani pri vseh dobaviteljih električne energije; - zagotavljanje informacij o obračunu odjemalcem (258. člen EZ-1) pri vseh dobaviteljih električne energije; - zagotavljanje informacij o pravicah končnih odjemalcev v zvezi z metodami reševanja morebitnih sporov na izdanih računih, na promocijskih gradivih in na spletu pri vseh dobaviteljih električne energije; - cena za zasilno oskrbo v skladu s 44. členom EZ-1 pri vseh dobaviteljih električne energije; - nadzori nad izvajalci ZDS, ali zagotavljajo enake pravice in obveznosti za svoje odjemalce; - nadzor nad vsemi dobavitelji električne energije ali pri podaljšanju pogodbenega razmerja z aneksi izrekajo pogodbene kazni (tretji in četrti odstavek 48. člena EZ-1); - brezplačna menjava dobavitelja in zaračunavanje stroškov pri vseh dobaviteljih električne energije;
Cilji	- spoštovanje predpisov s strani izvajalcev energetske dejavnosti; - zagotavljanje učinkovite konkurence na trgu; - enako in nediskriminatorno obravnavanje vseh deležnikov na energetskem trgu;
Izdelki	pravna mnenja in stališča, zapisniki, obvestila, sklepi in odločbe v nadzornih in prekrškovnih postopkih
Kazalniki učinkovitosti in roki	- pravočasna izvedba procesnih dejanj in realizacija nadzornih postopkov v okviru zakonsko določenih rokov stalna naloga
Viri (kadri)	1,9 FTE
Tveganja	- pomanjkanje kadrov [SREDNJE] - ažurno spremljanje informacij [NIZKO] - hitra izvedba postopka [SREDNJE]

2.6.4 Certificiranje sistemskih operaterjev

Po podeljenem certifikatu sistemskemu operaterju prenosnega sistema z električno energijo v letu 2015 agencija nadzira ali sistemski operater še vedno izpolnjuje zakonsko določene zahteve glede lastniške ločitve (60., 61., 63. in 64. člen EZ-1).

Na področju zemeljskega plina je agencija leta 2012 izdala odločbo o certificiranju, na podlagi katere operater prenosnega sistema zemeljskega plina deluje kot neodvisni operater prenosnega sistema (ITO sistem, ki je izjema od lastniškega ločevanja). V letu 2018 je napovedana njegova lastniška ločitev, ki pa bo izvedena v dveh korakih, zato bo agencija posebej pozorno nadzirala izpolnjevanje pogojev za izvajanje dejavnosti, ki jih določata EZ-1 in evropska zakonodaja. Po izvedeni lastniški ločitvi bo agencija uvedla postopek preizkusa pogojev za certifikat.

Naloga	Certificiranje sistemskega operaterja prenosnega sistema z električno energijo
Prioriteta	3 - pomembno
Pravna podlaga	65. in 71. člen EZ-1
Pregled (status)	Agencija bo tudi v letu 2018 preverjala ali sistemski operater izpolnjuje pogoje za izvajanje dejavnosti, kot jih določajo evropski predpisi in EZ-1, pri čemer je poudarek pri nadzoru predvsem na prepovedi glede članstva v organih.
Cilji	- zagotoviti skladnost z zahtevami EZ-1 in evropske zakonodaje glede neodvisnosti delovanja operaterjev prenosnih sistemov
Izdelki	pravna mnenja in stališča, sklepi in odločbe v nadzornih postopkih
Kazalniki učinkovitosti in roki	- pravočasna realizacija nadzornih postopkov Stalna naloga
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja	- pomanjkanje kadrov [NIZKO] - ažurno spremljanje informacij [NIZKO]

Naloga	Certificiranje operaterja prenosnega sistema zemeljskega plina
Prioriteta	1 - odločilno
Pravna podlaga	193., 203. in 208. člen EZ-1
Pregled (status)	Na področju zemeljskega plina bo agencija tudi v letu 2018 (dokler ne bo prišlo do popolne lastniške ločitve) presojala in odločala o izdaji soglasja k vsem komercialnim, finančnim ali drugim sporazumom med operaterjem prenosnega sistema in vertikalno integriranim podjetjem.
Cilji	- zagotoviti skladnost z zahtevami EZ-1 in evropske zakonodaje glede neodvisnosti delovanja operaterjev prenosnih sistemov
Izdelki	pravna mnenja in stališča, sklepi in odločbe v nadzornih postopkih
Kazalniki učinkovitosti in roki	- obvezno sodelovanje z Evropsko komisijo - pravočasna realizacija nadzornih postopkov stalna naloga
Viri (kadri)	0,3 FTE
Tveganja	- časovni pritisk zaradi sodelovanja z Evropsko komisijo v okviru certifikacijskega postopka [SREDNJE] - pomanjkanje kadrov [SREDNJE]

2.7 Mednarodne dejavnosti agencije

2.7.1 Mednarodne obveznosti po zakonodaji EU

Skupni notranji energetski trg EU zahteva sodelovanje in prinaša obveznosti na mednarodni ravni. Agencija sodeluje v organizacijah evropskih regulatorjev, ki razvijajo celovit regulativni okvir za čezmejno trgovanje, konkurenco in naložbe.

Agencija se kot članica evropske Agencije za sodelovanje energetskih regulatorjev (ACER – Agency for the Cooperation of Energy Regulators) redno udeležuje zasedanj Odbora regulatorjev (BoR), sodeluje pa tudi v delovnih skupinah. Sodelovanje v ACER je povezano z nalogami za dokončanje notranjega energetskega trga in razvojem elektroenergetske in plinske infrastrukture. V preteklih nekaj letih je bilo težišče dela na pripravi, v letu 2018 pa na implementaciji uredb Evropske komisije o določitvah kodeksov in smernic. Na področju električne energije to pomeni 8 uredb, od katerih jih 6 že velja:

1. Uredba Komisije (EU) 2015/1222 določitvi smernic za dodeljevanje zmogljivosti in upravljanje prezasedenosti (CACM)
2. Uredba Komisije (EU) 2016/1719 o določitvi smernic za terminsko dodeljevanje zmogljivosti (FCA)
3. Uredba Komisije (EU) 2016/1388 z dne 17. avgusta 2016 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za priključitev odjemalcev (DCC)
4. Uredba Komisije (EU) 2016/631 z dne 14. aprila 2016 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za zahteve za priključitev proizvajalcev električne energije na omrežje (RfG)
5. Uredba 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 (HVDC)
6. Uredba Komisije (EU) 2017/1485 z dne 2. avgusta 2017 o določitvi smernic za obratovanje sistema za prenos električne energije (SO)

Navedene uredbe zavezujejo agencijo, da izdaje številna soglasja na predložene akte (npr. sistemskih operaterjev), izdaja splošne akte, rešuje morebitne spore in podobno. V letu 2018 se pričakuje glavnina dela na uredbi CACM in dveh uredbah za priključevanje (št. 1, 3 in 4 zgoraj).

Na področju zemeljskega plina je agencija zavezana k izvajanju štirih uredb Komisije:

7. Uredba Komisije (EU) 2017/460 o oblikovanju kodeksa omrežja o usklajenih tarifnih strukturah za plin
8. Uredba Komisije (EU) 2017/459 o oblikovanju kodeksa omrežja za mehanizme za dodeljevanje zmogljivosti v prenosnih sistemih plina
9. Uredba Komisije (EU) št. 312/2014 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za izravnavo odstopanj za plin v prenosnih omrežjih
10. Uredba Komisije (EU) 2015/703 o vzpostavitvi kodeksa omrežja s pravili o medobratovalnosti in izmenjavi podatkov

Glavnina dela v letu 2018 bo izvajanje nove uredbe (št. 7 zgoraj) s področja usklajenih tarifnih struktur za plin, ki jo agencija izvaja prvič.

Velik bo tudi obseg sodelovanja ACER in nacionalnih regulatorjev na področju nadzora nad delovanjem veleprodajnega trga z izvajanjem Uredbe o celovitosti in preglednosti energetskega trga (REMIT).

Čeprav je kar nekaj izvedbenih aktov še povsem novih, Evropska komisija vse leto 2017 intenzivno razpravlja o predlogu prenove zakonodajnega svežnja z naslovom Čista energija za vse Evropejce. V tej razpravi so regulatorji vsebinsko zelo dejavni z vsebinskimi, na praksi temelječimi predlogi, ki jih posredujejo skupaj.

Agencija je tudi članica Sveta evropskih energetskih regulatorjev (CEER – Council of European Energy Regulators), ki deluje kot osrednja točka za izmenjavo informacij in dobrih praks med

regulatorji. V letu 2018 bo agencija nadaljevala s sodelovanjem na zasedanjih skupščine in regulatorskih forumov CEER, udeleževala pa se bo tudi pomembnejših sestankov delovnih skupin. Sodelovanje poteka v obliki odzivov na dokumente ter priprave predlogov, stališč, ugotovitev, priporočil in posredovanjem teh stališč CEER. Delovne skupine CEER dopolnjujejo delo ACER.

2.7.1.1 Regionalno sodelovanje

Nekdanje regionalne pobude in regionalni trgi za električno energijo Srednja vzhodna Evropa (CEE) in Srednja južna Evropa (CSE) so se preoblikovali v regije za določanje čezmejnih prenosnih zmogljivosti (CCR) in trgovalna območja. Na področju zemeljskega plina še deluje regija Južna jugovzhodna Evropa (SSE) kot regionalni trg in se postopoma staplja z drugimi, likvidnejšimi, v enoten notranji trg.

ACER koordinira delo regulatorjev na regionalni ravni, kadar gre za določanje zmogljivosti, trgovalna območja in infrastrukturne projekte (projekte v skupnem interesu, PCI).

Skupaj z ACER si bodo regulatorji v letu 2018 prizadevali za čim hitrejšo implementiranje omrežnih pravil.

2.7.2 Druge mednarodne obveznosti

2.7.2.1 Energetska skupnost

Energetska skupnost (Energy Community) združuje države jugovzhodne Evrope in nekatere sosednje države, ki niso članice EU. Namen njenega delovanja je, v sodelovanju z Evropsko komisijo, uvedba in delovanje energetskega trga po enakih pravilih, kot veljajo v EU. Agencija bo zaradi pomembnega vpliva, ki ga ima dogajanje v teh državah na razmere v Sloveniji, nadaljevala sodelovanje v Energetski skupnosti, predvsem v forumih energetske skupnosti za električno energijo in za zemeljski plin. Plinski forum Energetske skupnosti poteka vsako leto v Sloveniji.

2.7.2.2 MedREG

MedREG je institucionalizirana oblika sodelovanja med regulatorji okrog sredozemskega morja in je del Unije za Sredozemlje. Agencija sodeluje z MedREG v skladu z usmeritvami MZZ.

2.7.2.3 Druge oblike mednarodnega sodelovanja

Agencija je 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 Certificate System).

Agencija dejavno sodeluje tudi v združenju ebIX (Energy Business Information eXchange), ki je mednarodna organizacija za standardizacijo izmenjave podatkov na energetskih trgih.

Naloga	Mednarodne dejavnosti
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	- Uredba (ES) št. 713/2009 - Uredba (ES) št. 714/2009 - Uredba (ES) št. 715/2009 - Uredba (EU) št. 1227/2011

	- izvedbene uredbe Komisije (EU) (naštete zgoraj) - 386. člen EZ-1
Pregled (status)	Agencija bo tudi v letu 2018 nadaljevala s sodelovanjem z regulatorji in z institucijami EU na ravni EU in regij.
Cilji	- zagotoviti skladnost z zahtevami EZ-1 in evropske zakonodaje glede neodvisnosti delovanja operaterjev prenosnih sistemov
Izdelki	- izpolnjeni vprašalniki in zahtevki po podatkih - glasovanja in odločitve organov (npr. ACER BoR) - prispevki k skupnim dokumentom ACER, CEER
Kazalniki učinkovitosti in roki	- izpolnjene obveznosti glede sodelovanja z ACER, Evropsko komisijo, združenjem regulatorjev CEER stalna naloga
Viri (kadri)	3 FTE
Tveganja	- pomanjkanje kadrov

Naloga	Sodelovanje v delovnih skupinah ACER in CEER
Prioriteta	3 – pomembno
Pravna podlaga	386. člen EZ-1
Pregled (status)	Agencija bo tudi v letu 2018 nadaljevala s sodelovanjem v delovnih skupinah ACER in CEER Poleg tega bo sodelovala še z energetske regulatorji v sosednjih državah EU (znotraj Energetske skupnosti) in MedREG. Poleg tega bo sodelovala z nekaterimi drugimi mednarodnimi organizacijami.
Cilji	- zagotoviti prisotnost agencije v delovnih skupinah, zastopati mnenja agencije pri nastajajočih dokumentih ACER in CEER - zagotoviti pretok informacij in znanja, kar agencija uporabi pri svojem rednem delu
Izdelki	- izpolnjeni vprašalniki in zahtevki po podatkih, udeležbe na sestankih delovnih skupin - prispevki k skupnim dokumentom ACER, CEER
Kazalniki učinkovitosti in roki	- izpolnjene obveznosti glede sodelovanja z ACER, Evropsko komisijo, združenjem regulatorjev CEER - udeležba na zasedanjih najvišjih organov Energetske skupnosti (npr. ECRB, foruma za električno energijo in plin) in na skupščini MedREG stalna naloga
Viri (kadri)	1,5 FTE
Tveganja	- pomanjkanje kadrov

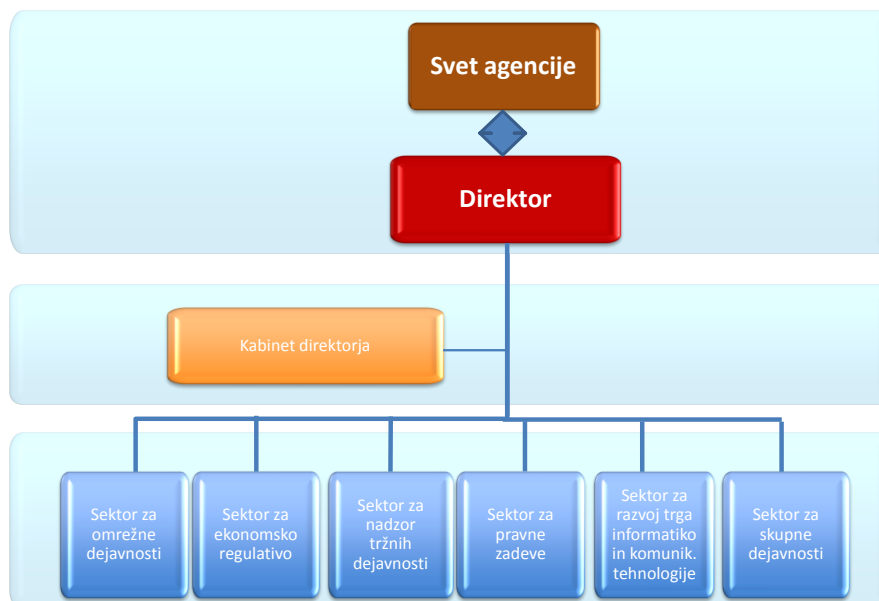
Naloga	Primerjalna analiza stroškovne učinkovitosti operaterjev prenosnih sistemov električne energije in zemeljskega plina
Prioriteta	3 – pomembno
Pravna podlaga	386. člen EZ-1
Pregled (status)	Agencija bo v letu 2018 dejavno sodelovala pri delu skupine CEER za implementacije in primerjalne analize (IRB TF), ki bo opravila primerjalno analizo stroškovne učinkovitosti operaterjev prenosnih sistemov električne energije in zemeljskega plina, v kateri sodelujejo regulativni organi in operaterji prenosnih sistemov iz približno polovice držav EU. Agencija bo rezultate primerjalne analize uporabila tudi pri pripravi regulativnih okvirov za operaterja prenosnih sistemov.
Cilji	- ugotoviti stroškovno učinkovitost delovanja operaterjev prenosnih sistemov
Izdelki	- poročilo in ovrednoteni rezultati primerjalne analize stroškovne učinkovitosti operaterjev prenosnih sistemov
Kazalniki učinkovitosti in roki	- izpolnjene obveznosti glede priprave podatkov za zunanega izvajalca, sodelovanja v skupini IRB TF zaradi koordinacije in z operaterjema zaradi usklajevanja podatkov - držanje rokov v skladu s projektno nalogo (rezultati v letu 2018) stalna naloga
Viri (kadri)	1,5 FTE
Tveganja	- pomanjkanje kadrov zaradi zelo velikega obsega naloge - morebitna nepripravljenost katerega od operaterjev prenosnih sistemov na sodelovanje pri pripravi podatkov, preverjanju podatkov, drugih potrebnih dejavnostih

2.8 Podporne notranje dejavnosti in storitve

2.8.1 Organizacija, upravljanje s kadri in notranje zadeve

2.8.1.1 Organiziranost agencije

Delovanje agencije temelji na multidisciplinarnosti, sektorska organiziranost je prilagojena obsegu nalog, ki jih agenciji nalaga zakonodaja. Organizacijska shema je prikazana na naslednji sliki.



Slika 1: organiziranost agencije

2.8.1.2 Kadrovske zadeve

Vodstvo agencije se zaveda, da ima delovnopravno področje velik vpliv na uspešnost in učinkovitost delovanja in poslovanja agencije. Glede na navedeno agencija kot delodajalec v okviru izpolnjevanja zakonskih dolžnosti skrbi za ažurno urejene evidence in osebne mape zaposlenih ter strokovno pripravljene interne in posamične akte s področja pravic in obveznosti zaposlenih. Prav tako tudi zagotavlja varstvo in zdravje delavcev pri opravljanju dela ter skrbi za promocijo zdravja.

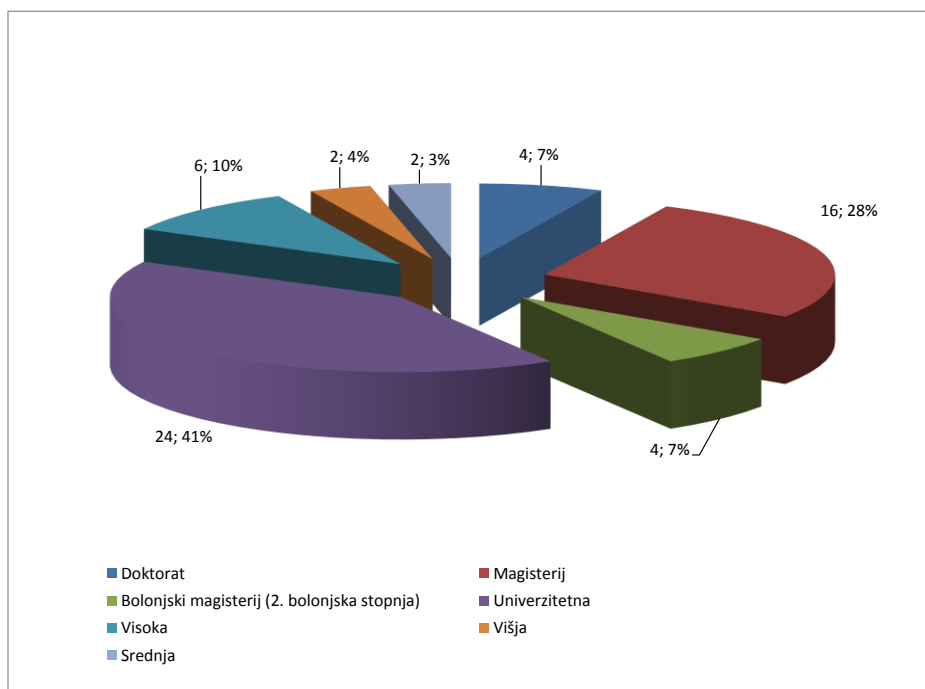
Naloga	Vodenje kadrovskih zadev
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Določbe ZDR-1, podzakonskih aktov, splošnih aktov agencije in veljavnih kolektivnih pogodb
Pregled (status)	Agencija bo tudi v letu 2018 skrbela za ažurno urejene delovnopravne evidence in strokovno pripravo internih ter posamičnih aktov. V okviru varstva in zdravja pri delu bo poskrbela za ustrezna obvezna izobraževanja, napotitev na zdravniške preglede in izvajanje ukrepov s področja promocije zdravja.

Cilji	- skrb za varstvo pravic delavcev s področja delovnega prava - z internimi pravilniki natančneje in ugodnejše urediti pravice delavcev - zagotoviti pozitivno delovno okolje in spodbuditi delavce k zdravemu načinu življenja
Izdelki	interni pravilniki in posamični akti
Kazalniki učinkovitosti in roki	- posodabljanje internih aktov skladno s spremembami zakonodaje stalna naloga
Viri (kadri)	0,5 FTE
Tveganja	- pomanjkanje kadrov - majhna razpoložljivost finančnih virov za izpeljavo več ukrepov v okviru promocije zdravja

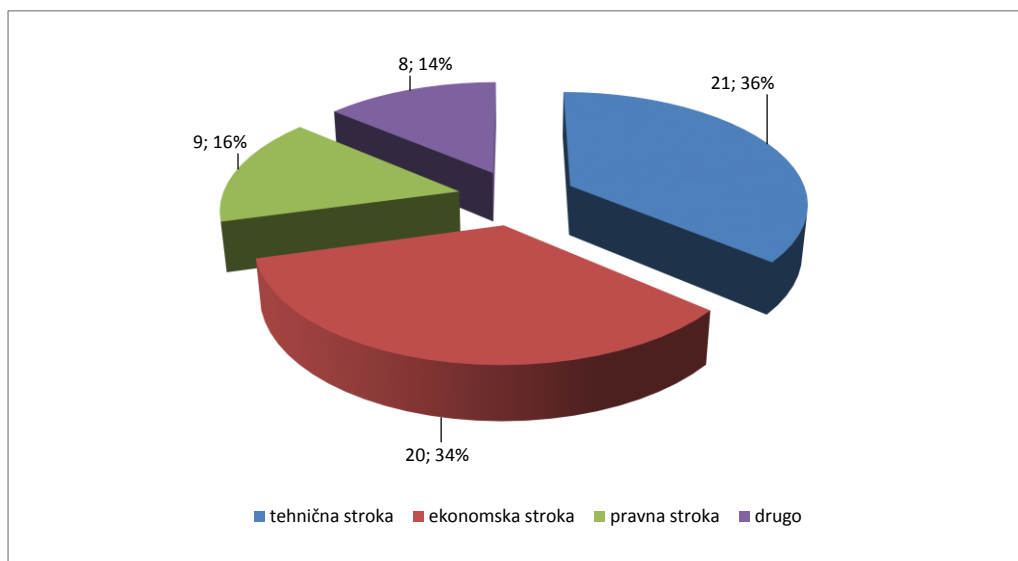
2.8.1.3 Kadrovska struktura, izobraževanje in usposabljanje

Na kadrovskem področju agencija v letu 2018 načrtuje 63 zaposlenih, dodatne zaposlitve niso predvidene, kar je skladno z junija letos potrjeno dopolnitvijo programa dela in finančnega načrta za leto 2017.

Izobrazbena struktura zaposlenih je visoka, saj ima kar 83 odstotkov zaposlenih univerzitetno ali višjo stopnjo izobrazbe (slika 2). Med zaposlenimi je največ delavcev tehnične (36 odstotkov) in ekonomske stroke (34 odstotkov), kar prikazuje slika 3.



Slika 2: izobrazbena struktura zaposlenih



Slika 3: struktura zaposlenih po strokah

Agencija si prizadeva za visoko strokovnost in usposobljenost zaposlenih pri obvladovanju specifičnih področij delovanja energetskega trga in izvajanja nalog regulatorja na teh področjih, s čimer se lahko doseže povezava ciljev delovanja agencije s kompetencami zaposlenih. Na tak način se lahko izpolnijo zahteve po strokovni usposobljenosti sodelavcev, ki morajo biti enakovredni sogovorniki ustanovam in udeležencem trga na slovenski in mednarodni ravni. Izobraževanje in usposabljanje je usmerjeno k izboljševanju kakovosti in učinkovitosti dela. Za leto 2018 je načrtovano strokovno izobraževanje na specializiranih seminarjih, tečajih, delavnicah ali konferencah za posamezna vsebinska področja izvajanja nalog agencije in delovanja energetskih trgov. Izvajalo se bo dodatno usposabljanje s področij reguliranja energetskih trgov (npr. letno izobraževanje in pridobitev certifikata na Firenški šoli regulatorjev, ki poteka v sodelovanju z združenjem evropskih regulatorjev CEER, in udeležbe na specifičnih tečajih CEER ali drugih strokovnih ustanov).

2.8.2 Letno poročilo in program dela

Naloga	Poročilo o delu agencije za leto 2017
Prioriteta	2 - zelo pomembno
Pravna podlaga	388. in 399. člen EZ-1
Pregled (status)	Agencija letno poroča Državnemu zboru Republike Slovenije o svojem delu. Letno poročilo o delu agencije za preteklo leto mora agencija predložiti Državnemu zboru do 30. junija tekočega leta.
Cilji	- Izdelava letnega poročila, ki vsebuje poslovno poročilo in računovodsko poročilo. - Revizija poslovanja
Izdelki	Letno poročilo agencije za leto 2017
Kazalniki učinkovitosti in roki	Predložitev letnega poročila DZ najkasneje do 30.6. Rok: 30. 6. 2018 (28.2.2018)

Viri (kadri)	0,3 FTE
Tveganja	/

Naloga	Program dela za leto 2019
Prioriteta	2 - zelo pomembno
Pravna podlaga	399. člen EZ-1
Pregled (status)	Svet agencije mora do 30. septembra tekočega leta sprejeti program dela in finančni načrt agencije za prihodnje leto. K programu dela in finančnemu načrtu agencije mora dati soglasje Državni zbor.
Cilji	- Izdelava programa dela, ki vključuje program nalog, ki jih je treba izvesti v prihodnjem letu, načrt finančnih sredstev, potrebnih za njihovo izvajanje, kadrovski načrt agencije ter višino nadomestila sistemskega operaterja in nadomestila operaterja prenosnega sistema.
Izdelki	- Program dela in finančni načrt agencije za leto 2019
Kazalniki učinkovitosti in roki	- posredovanje programa dela v soglasje DZ najkasneje do 30.9. Rok: 30.9.2018
Viri (kadri)	0,2 FTE
Tveganja	/

2.8.3 Odnosi z javnostmi

Agencija posveča veliko pozornost odnosom s splošno in strokovno javnostjo ter mediji, ki na agencijo naslavljajo vprašanja s področja dela agencije in delovanja energetskega trga. Redno vzdržuje in posodablja spletne strani z informacijami o svojem delu, izvajanju nalog in delovanju trga. Pomemben del predstavlja skupna kontaktna točka z vsemi relevantnimi informacijami za gospodinjstve in male poslovne odjemalce. S ciljem boljše preglednosti in razumljivosti delovanja energetskega trga bo v letu 2018 vzpostavljen podatkovni portal z informacijami o delovanju trgov z električno energijo in zemeljskim plinom. Kot zavezanec po Zakonu o dostopu do informacij javnega značaja (ZDIJZ) je agencija dolžna zagotavljati te informacije, pri čemer mora upoštevati tudi določbe Zakona o varstvu osebnih podatkov (ZVOP). Agencija preko pooblaščenih uradnih oseb v okviru postopka po ZDIJZ informacije zagotavlja na dva načina in sicer z objavo na spletu ali z obravnavo individualnih zahtev.

Naloga	Odnosi z javnostmi - splošno
Prioriteta	2 – zelo pomembno

Pravna podlaga	Zakon o medijih, Zakon o dostopu do informacij javnega značaja
Pregled (status)	Odnosi s splošno in strokovno javnostjo, sporočila za medije, pojasnila novinarjem in odgovori na novinarska vprašanja, spremljanje objav (kliping), celostna grafična podoba, organizacija strokovnih dogodkov oziroma srečanj.
Cilji	- vzdrževati in izboljševati prepoznavnost in strokovno podobo agencije v javnosti
Izdelki	- odgovori na novinarska vprašanja - sporočila za javnost
Kazalniki učinkovitosti in roki	- pravočasno posredovani odgovori novinarjem - vrednotenje klipinga stalna naloga
Viri (kadri)	0,7 FTE
Tveganja	/

Naloga	Skupna kontaktna točka
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	46. člen EZ-1
Pregled (status)	Agencija gospodinjskim odjemalcem na spletni strani zagotavlja dostop do 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.
Cilji	- varstvo gospodinjskih in malih poslovnih odjemalcev
Izdelki	- ažurne informacije na spletnih straneh
Kazalniki učinkovitosti in roki	- informiranost odjemalcev, lažje reševanje vprašanj s področja varstva odjemalcev stalna naloga
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja	/

Naloga	Informiranje strokovne in splošne javnosti o delovanju trga
Prioriteta	3 - pomembno
Pravna podlaga	EZ-1, ZDIJZ
Pregled (status)	Izkazana je potreba po preglednih in razumljivih informacijah s področja delovanja energetskega trga. Agencija letno objavlja pomembnejše kazalnike o delovanju trga.
Cilji	- izboljšanje informiranosti splošne javnosti z objavo pomembnejših kazalnikov in podatkov o delovanju trga
Izdelki	- podatkovni portal s periodično objavo informacij o delovanju trga v sklopu spletnih strani - izdelani interni postopki, vključno z informacijsko podporo
Kazalniki učinkovitosti in roki	- boljša informiranost odjemalcev in s tem lažje reševanje vprašanj/odgovorov o delovanju trga stalna naloga
Viri (kadri)	0,1 FTE
Tveganja	/

Naloga	Informacije javnega značaja
Prioriteta	2 - zelo pomembno
Pravna podlaga	Določbe ZDIJZ in ZOVP
Pregled (status)	Agencija bo tudi v letu 2018 skladno z veljavno zakonodajo omogočala pravnim in fizičnim osebam pridobitev informacij javnega značaja, ki izvirajo iz delovnega področja agencije in se nahajajo v materializirani obliki.
Cilji	- odprto in pregledno delovanje agencije - uresničevanje nadzorne funkcije državljanov
Izdelki	- sklepi in odločbe v postopku IJZ, - katalog IJZ
Kazalniki učinkovitosti in roki	- pravočasna izvedba procesnih dejanj v okviru zakonsko določenih rokov po ZDIJZ - ažurno posodabljanje kataloga IJZ stalna naloga
Viri (kadri)	0,8 FTE
Tveganja	- pomanjkanje kadrov [SREDNJE] - zahtevnejše individualne zahteve, ki pomenijo vključitev večjega števila stranskih udeležencev [SREDNJE] - kratki roki in hitra obravnava zahtev [NIZKO]

2.8.4 Skupne notranje dejavnosti in storitve

Za potrebe delovanja agencije, njenih dejavnosti in izvajanja nalog se izvajajo tudi vse potrebne notranje podporne dejavnosti, ki pomenijo predvsem administrativno-tehnično podporo. Gre za področja finančno računovodske službe, administracije (tajništvo, glavna pisarna), sprejemnice (sprejem, telefonska centrala, kurirska služba) in tehničnega vzdrževanja.

Naloga	Skupne notranje dejavnosti in storitve
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Posredno EZ-1 (385. člen) – podpora izvajanju nalog agencije
Pregled (status)	Obseg dela se je zaradi povečanega obsega zakonsko določenih nalog agencije, večjega obsega dela na posameznih vsebinskih področjih ter večjega števila zaposlenih povečal tudi na vseh navedenih področjih skupnih dejavnosti.
Cilji	Delovanje in vzdrževanje računalniškega omrežja in IKT infrastrukture IS agencije skladno s standardi razpoložljivosti, integritete in varstva podatkov.
Izdelki (področja)	- Lektoriranje in prevajanje - Finance in računovodstvo - Administrativna podpora, tajništvo, zapisniki obravnav - Sprejemnica, sprejem klicev, fotokopiranje, kurirska služba - Tehnično vzdrževanje - Glavna pisarna (dohodna in odhodna pošta, zbirka dokumentarnega gradiva, arhiv)
Kazalniki učinkovitosti in roki	- pravočasna izvedba nalog stalne naloge
Viri (kadri)	5,60 FTE
Tveganja	/

2.8.5 Vzdrževanje, razvoj in uvajanje IKT rešitev ter zagotavljanje IT storitev

Agencija skrbi za celovito uvajanje optimalnih storitev IKT in izvajanje dobre prakse njihovega upravljanja s ciljem zagotavljati učinkovito delovanje agencije. Razvoj in vzdrževanje IKT infrastrukture in IT storitev agencije temelji na zahtevah internega poslovnega okolja agencije, na zahtevah izmenjave podatkov z zavezanci za poročanje, zahtevah MJU (OPSI⁵), zahtevah po vodenju registrov, zagotavljanju informacij v okviru skupne kontaktne točke ter drugih zahtevah, ki posredno izhajajo iz nalog agencije. Osrednjo vlogo ima učinkovit razvoj ter prilagajanje obstoječih informacijskih rešitev poslovnim potrebam in uporabnikom. Pristop k razvoju IKT

⁵ <https://podatki.gov.si/o-portalu>

agencije je usmerjen v zbliževanje vseh novih pristopov za doseganje najbolj učinkovitih informacijskih rešitev ob upoštevanju stroškovne učinkovitosti in stanja tehnike.

Agencija bo v letu 2018 izvajala konsolidacijo podatkovnih baz ter uvajala uporabo poslovne inteligence na področju analitike podatkov, koordinirala izvajanje projektov razvoja kompleksnih rešitev IT v zunanjem izvajanju, razvijala rešite IKT za podporo internim procesom na področju upravljanja z dokumentacijo, monitoringa trga in reguliranja tržnih udeležencev, izvajala optimizacijo in nadgradnjo rešitev za sodelovanje zaposlenih, nudila pomoč uporabnikom storitev IKT, zagotavljala neprekinjeno delovanje in razpoložljivost infrastrukture IKT ter skladnost s politiko informacijske varnosti. Pomembnejše naloge so opredeljen v nadaljevanju.

2.8.5.1 Intranet – nadgradnja funkcionalnosti za izboljšanje produktivnosti in sodelovanja med zaposlenimi

Naloga	Intranet – nadgradnja funkcionalnosti za izboljšanje produktivnosti in sodelovanja med zaposlenimi
Prioriteta	3 - pomembno
Pravna podlaga	Posredno EZ-1 (385. člen) - cilji IKT so soodvisni od krovnih ciljev organizacije in posebej strategij za doseganje le-teh
Pregled (status)	Obstoječi Intranet agencije temelji na MS SharePoint 2007, ki ga zamenjuje SharePoint 2016 (2017). Funkcionalnosti Intranet so trenutno zelo omejene in večinoma Intranet služi zgolj za izmenjavo in delo na skupnih dokumentih. Zaradi prehoda na novi SharePoint se vzpostavlja novo intranet spletišče, ki bo v končni fazi integrirano z BI sistemom agencije (nadzorne plošče). Izkoristiti je treba napredne funkcionalnosti nove verzije SharePoint, ki povečujejo produktivnost in sodelovanje med zaposlenimi.
Cilji	Nadgraditi novo Intranet spletišče z naprednimi funkcijami, kot so integracija z BI sistemom (nadzorne plošče ipd.), naprednimi funkcijami za sodelovanje zaposlenih.
Izdelki	Nove funkcionalnosti spletišča Intranet
Kazalniki učinkovitosti in roki	- pravočasna izvedba projekta kot celote oziroma pravočasno doseganje projektnih mejnikov - uspešna uvedba novih funkcij v uporabo - uovečanje produktivnosti in sodelovanja zaposlenih Q2/2018
Viri (kadri)	0,15 FTE (analiza potreb integracije, koordinacija zunanjega izvajanja, zagotavljanje IT podpore izvajalcu)
Tveganja	- Nejasne zahteve [NIZKO] - Nerazpoložljivost virov [SREDNJE] - Odstopanja izvajalca od SLA [NIZKO]

2.8.5.2 Zagotovitev poročanja o kakovosti oskrbe z uporabo novega sistema za poročanje in migracija določenih obstoječih funkcionalnosti v BI sistem agencije

Naloga	Zagotovitev poročanja o kakovosti oskrbe z uporabo novega sistema za poročanje in migracija določenih obstoječih funkcionalnosti v BI sistem agencije
Prioriteta	1 - odločilno
Pravna podlaga	128. člen EZ-1
Pregled (status)	Navkljub uspešni uvedbi novega sistema za poročanje pa poteka poročanje o kakovosti oskrbe še zmeraj v star sistem za poročanje (uvedba 2005), ki se mu je iztekla življenjska doba. Razlog za to so dodatne analitične funkcionalnosti, ki so bile vgrajene v star sistem in presegajo funkcijo zajema in validacije podatkov – z letom 2018 želimo zagotoviti mesečno poročanje o kakovosti oskrbe z uporabo novega sistema za poročanje, ostale funkcionalnosti pa bodo implementirane na podlagi BI platforme izven sistema za poročanje. Potrebna je migracija podatkovnega modela iz stare v novo aplikacijo in razvoj analitičnih funkcij na podlagi BI platforme.
Cilji	zagotovitev minimalne ravni funkcionalnosti na področju podatkovne analitike ter enovito poročanje podatkov QoS v nov sistem za poročanje.
Izdelki	- E-R podatkovni model (»staging«), migracija zgodovinskih podatkov - podporne aplikacije na BI sistemu agencije (izdelava predloge poročila, agregacija podatkov iz mesečne na letno raven, standardizirana poročila)
Kazalniki učinkovitosti in roki	- pravočasna izvedba projekta kot celote oziroma pravočasno doseganje projektnih mejnikov*,** - uspešna uvedba nove aplikacije v uporabo – zagotovitev mesečnega poročanja o kakovosti oskrbe z uporabo novega sistema za poročanje že za leto 2018* - izboljšanje uporabniške izkušnje*,** - racionalizacija obsega storitev nujenih zavezancem za poročanje** * Q1/2018 ** Q4/2018
Viri (kadri)	0,15 FTE (analiza potreb integracije, koordinacija zunanjega izvajanja, zagotavljanje IT podpore izvajalcu)
Tveganja	- nerazpoložljivost virov [NIZKO] - odstopanja izvajalca od SLA [NIZKO]

2.8.5.3 Razvoj podatkovnega skladišča za potrebe podatkovne analitike

Naloga	Razvoj podatkovnega skladišča za potrebe podatkovne analitike
Prioriteta	1 - odločilno

Pravna podlaga	435., 436. člen EZ-1
Pregled (status)	Interni razvoj podatkovnih modelov ter izvajanje transformacije podatkov iz »storage« podatkovne baze prek »staging« podatkovne baze v podatkovno skladišče (»data warehouse«).
Cilji	- povečanje učinkovitosti na področju izvajanja podatkovne analitike - avtomatizirano generiranje poročil
Izdelki	- podatkovni modeli, - domenski MoDiT projekti vključno z načrtom proženja transformacije podatkov v podatkovno skladišče za vsak podatkovni vir, - globalni šifranti podatkov
Kazalniki učinkovitosti in roki	- pravočasna izvedba projekta kot celote oziroma pravočasno doseganje projektnih mejnikov - povečanje produktivnosti na področju podatkovne analitike Q4/2018
Viri (kadri)	1,00 FTE (interni razvojni proces)
Tveganja	- nerazpoložljivost virov [NIZKA] - prevelika kompleksnost strukture vhodnih podatkov [NIZKA]

2.8.5.4 Nadgradnja podpornega programja za izvajanje podatkovne analitike

Naloga	Nadgradnja podpornega programja za izvajanje podatkovne analitike
Prioriteta	1 - odločilno
Pravna podlaga	435., 436. člen EZ-1
Pregled (status)	Zaradi raznolikosti formatov podatkov in različnih načinov dostopov do podatkov pri virih je treba nadgraditi podporno aplikacijo za transformacijo podatkov v podatkovno skladišče.
Cilji	- povečanje učinkovitosti na področju transformacije podatkov obliko primerno za podatkovno skladišče (avtomatiziran prenos v »staging« ali direktno v podatkovno skladišče). - Nadgradnja MoDiT s podporo zagonu »R«-skript (področje REMIT).
Izdelki	- nadgradnja aplikacije MoDiT - uporabniška dokumentacija
Kazalniki učinkovitosti in roki	- pravočasna izvedba projekta kot celote oziroma pravočasno doseganje projektnih mejnikov - uspešna uvedba novih funkcionalnosti aplikacije v uporabo - povečanje produktivnosti na področju podatkovne analitike Q4/2018

Viri (kadri)	0,10 FTE (koordinacija zunanjega izvajanja, zagotavljanje IT podpore izvajalcu)
Tveganja	- nerazpoložljivost virov [NIZKO] - odstopanja izvajalca od SLA [NIZKO]

2.8.5.5 Razvoj novega Registra OVE – validacija koncepta (»Proof of Concept«)

Naloga	Razvoj novega Registra OVE – validacija koncepta (»Proof of Concept«)
Prioriteta	1 - odločilno
Pravna podlaga	365. člen EZ-1
Pregled (status)	Registru OVE se počasi izteka tehnična življenjska doba (uvedba 2009), poleg tega pa je treba nujno zagotoviti centralizirano upravljanje z vso dokumentacijo (trenutno se dokumentacija podporne sheme upravlja izven dokumentnega sistema v okviru registra). Nov register OVE mora biti nujno integriran z novim dokumentnim sistemom. Študija uvedbe dokumentnega sistema priporoča za dokončno odločitev glede razvoja novega registra izvedbo analize uporabe t.i. BPMS razvojne platforme (K2, WebCon), morebiti integrirane s SharePoint. S tem bi zagotovili potrebno fleksibilnost, ki izhaja iz spreminjajočih se zahtev nestabilnega zakonodajnega okvira.
Cilji	razviti pilotno aplikacijo z določenimi funkcionalnostmi registra in integracijo z dokumentnim sistemom, ki jo je mogoče razširiti v polno funkcionalen produkt
Izdelki	- pilotna aplikacija - razvojno-uporabniška dokumentacija
Kazalniki učinkovitosti in roki	- pravočasna izvedba projekta kot celote oziroma pravočasno doseganje projektnih mejnikov - uspešna validacija koncepta (uspešna integracija z izbranim dokumentnim sistemom, zagotovitev večje fleksibilnosti pri razvoju in kasnejših adaptacijah aplikacije) Q4/2018
Viri (kadri)	0,25 FTE (optimizacija internih procesov, analiza potreb integracije, koordinacija zunanjega izvajanja, zagotavljanje IT podpore izvajalcu)
Tveganja	- soodvisnost z uvedbo dokumentnega sistema [SREDNJE] - nerazpoložljivost virov [SREDNJE] - odstopanja izvajalca od SLA [NIZKO]

2.8.5.6 Uvedba novega dokumentnega sistema

Naloga	Uvedba novega dokumentnega sistema
---------------	---

Prioriteta	1 - odločilno
Pravna podlaga	Posredno EZ-1 (385. člen) - cilji IKT so soodvisni od krovnih ciljev organizacije in posebej strategij za doseganje le-teh
Pregled (status)	Obstoječemu dokumentnemu sistemu se izteka tehnična življenjska doba (aplikacija temelji na MS SharePoint 2007). Zaradi velikosti podatkovne baze je odzivnost aplikacije še komajda sprejemljiva in negativno vpliva na učinkovitost dela zaposlenih. Analiza je izkazala, da optimizacija zaradi tehnoloških omejitev ne bi bila uspešna. Študija uvedbe novega dokumentnega sistema predlaga uvedbo COTS rešitve, ki bo zagotovila potrebno integracijo z ostalimi IT sistemi agencije (Register OVE, Firmoteka ipd.).
Cilji	Uvedba novega dokumentnega sistema na področju procesov »dohodna/odhodna pošta« kakor tudi upravljanja »internih dokumentov«.
Izdelki	- nova aplikacija - uporabniška dokumentacija
Kazalniki učinkovitosti in roki	- uspešna validacija skladnosti izbranega COTS produkta z zahtevami - pravočasna izvedba projekta kot celote oziroma pravočasno doseganje projektnih mejnikov - uspešna uvedba nove aplikacije v uporabo - povečanje produktivnosti zaposlenih Q4/2018
Viri (kadri)	0,50 FTE (optimizacija internih procesov, analiza potreb integracije, koordinacija zunanjega izvajanja, zagotavljanje IT podpore izvajalcu)
Tveganja	Splošno: - nerazpoložljivost virov [SREDNJE] - zapleti pri izvedbi JN [NIZKO] - odstopanja izvajalca od SLA [NIZKO] Soodvisnost: - če projekt ne bo pravočasno realiziran, bo prišlo do kritičnih zamud pri razvoju in integraciji odvisnih sistemov (Register OVE) []

2.8.5.7 Primerjalnik ponudb – razvoj novega GUI na podlagi Liferay platforme

Naloga	Primerjalnik ponudb – razvoj novega GUI na podlagi Liferay platforme
Prioriteta	3 – pomembno (naloga se lahko zamakne v 2019)
Pravna podlaga	9. točka 2. odstavek 434. člena EZ-1 (monitoring delovanja trga), predlog EU direktiv in uredb (»zimski sveženj«)

Pregled (status)	Obstoječi aplikaciji »Primerjalnik ponudb« se je po 10 letih uporabe iztekla tehnična življenjska doba. Obstoječi primerjalnik ponudb ni več skladen z minimalnimi zahtevami razvoja spletnih aplikacij. Posledično je uporaba aplikacije na mobilnih napravah zelo otežena. Aplikacija tudi ne uporablja skupne grafične teme spletišč agencije. Novi predlog EU uredb in direktiv (»zimski sveženj«) izpostavlja pomembnost neodvisnosti primerjalnih storitev na področju stroškov dobave energije. Za zagotovitev skladnosti z minimalnimi zahtevami spletnih aplikacij je treba razviti novo aplikacijo z migracijo obstoječih podatkov v nov optimizirani podatkovni model za potrebe nadaljnje integracije z BI sistemom agencije.
Cilji	- zunanjim uporabnikom zagotoviti novo aplikacijo na platformi Liferay z funkcionalnostjo kot jo opredeljuje EZ-1. - znotrajnim uporabnikom zagotoviti optimiziran vir (E-R model) podatkov za izvajanje podatkovne analitike na področju spremljanja maloprodajnega trga
Izdelki	- nova aplikacija - uporabniška dokumentacija
Kazalniki učinkovitosti in roki	- pravočasna izvedba projekta kot celote oziroma pravočasno doseganje projektnih mejnikov - uspešna uvedba nove aplikacije v uporabo Q4/2018
Viri (kadri)	0,25 FTE (koordinacija zunanjega izvajanja, zagotavljanje IT podpore izvajalcu)
Tveganja	- nerazpoložljivost virov [NIZKO] - nestabilnost zakonodajnega okvira [NIZKO] - odstopanja izvajalca od SLA [NIZKO]

2.8.5.8 Konsolidacija in razširitev podatkovne baze poslovnih subjektov ter B2B integracija z javnimi registri ter internimi aplikacijami

Naloga	Konsolidacija in razširitev podatkovne baze poslovnih subjektov ter B2B integracija z javnimi registri ter internimi aplikacijami
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Posredno EZ-1 (385. člen) - cilji IKT so soodvisni od krovnih ciljev organizacije in posebej strategij za doseganje le-teh
Pregled (status)	Agencija prehaja v zaključno fazo konsolidacije podatkovne baze poslovnih subjektov, ki je temelj za delovanje vrste ključnih aplikacij (dokumentni sistem, sistem za poročanje, registri itd.). Izvesti je treba še določene nadgradnje obstoječe funkcionalnosti podpornega programja (Firmoteka) ter optimizirati integracijo: - nadgradnja upravljanja uporabniških vlog - avtomatizirano posodabljanje podatkov o subjektih z B2B integracijo z AJ PES
Cilji	- nadgradnja podporne aplikacije »Firmoteka« z integracijo z AJ PES - dopolnitev podatkovnega modela z lastniško strukturo podjetij,

	- razširitev modela vlog aplikacije, - zamenjava modula za upravljanje z uporabniki (prehod iz »Membership management« na »Identity«) - finalna konsolidacija podatkovne baze (odprava podvojenih entitet z odstranitvijo odvečnih ali z združevanjem)
Izdelki	- posodobljena/nadgrajena aplikativna oprema - dokončna konsolidacija podatkovne baze poslovnih subjektov
Kazalniki učinkovitosti in roki	- pravočasna izvedba projekta kot celote oziroma pravočasno doseganje projektnih mejnikov - doseganje skladnosti s projektnimi zahtevami - število/delež podvojenih entitet v podatkovni bazi Q3/2018
Viri (kadri)	0,20 FTE (koordinacija zunanjega izvajanja, zagotavljanje IT podpore izvajalcu)
Tveganja	- nerazpoložljivost virov [NIZKO] - odstopanja izvajalca od SLA [NIZKO]

2.8.5.9 Revizija IKT: izvedba penetracijskega testiranja

Naloga	Revizija IKT: izvedba penetracijskega testiranja
Prioriteta	1 - odločilno
Pravna podlaga	Posredno Uredba REMIT ter izvedbeni akti (neposredno zahteve ekspertne skupine RISIG (ACER) glede upravljanja informacijske varnosti) Zahteve, ki izhajajo iz internih procesov upravljanja IKT skladno s COBIT5
Pregled (status)	Agencija je v letu 2016 izvedla penetracijsko testiranje po metodi črne škatle, ki je bilo omejeno na REMIT spletni portal, ki vključuje tudi Nacionalni register tržnih udeležencev. Testiranje je treba razširiti tudi na preostali del javno dostopne infrastrukture. Izvedeno bo na testnem okolju, ki je replika produkcijskega.
Cilji	Odprava morebitnih pomanjkljivosti na področju zagotavljanja informacijske varnosti in neprekinjenosti poslovanja
Izdelki	Poročilo o izvedbi in ugotovitvah penetracijskega testiranja (dokument)
Kazalniki učinkovitosti in roki	- Pravočasna izvedba projekta kot celote oziroma pravočasno doseganje projektnih mejnikov - Odpravljene ugotovljene nepravilnosti Q3/2018
Viri (kadri)	0,10 FTE (koordinacija zunanjega izvajanja, zagotavljanje IT podpore izvajalcu)

Tveganja	Splošno: - nerazpoložljivost virov [NIZKO] - odstopanja izvajalca od SLA [NIZKO] Soodvisnosti: - Če projekt ni realiziran, obstaja možnost neizpolnjevanja pogojev RISIG ACER za dostop do podatkov o trgovanju, [SREDNJE]
----------	---

2.8.5.10 Zagotavljanje strategije za doseganje ciljev IKT

Naloga	Zagotavljanje strategije za doseganje ciljev IKT
Prioriteta	3 – pomembno (naloga se lahko zamakne v 2019)
Pravna podlaga	Posredno EZ-1 (385. člen) - cilji IKT so namreč soodvisni od krovnih ciljev organizacije in posebej strategij za doseganje le-teh
Pregled (status)	Strategija informatike se je v zadnjem 5-letnem obdobju sproti prilagajala mnogim novim nalogam agencije, ki so ji bile dodeljene z uredbami in direktivami EU oziroma EZ-1, kakor tudi širitvi organizacije in spremembam organiziranosti. Ker bodo nekatere nove IKT rešitve, ki so v uvajanju močno vplivale na interne poslovne procese agencije, kakor tudi na vidike upravljanja IKT je najkasneje do leta 2019 smiselno izdelati strateški načrt informatike za naslednje 5 letno obdobje.
Cilji	uskladitev ciljev in strategij IKT s strateškim načrtom poslovanja organizacije v naslednjem 5-letnem obdobju
Izdelki	strategija informatike (dokument)
Kazalniki učinkovitosti in roki	pravočasna izvedba projekta kot celote oziroma pravočasno doseganje projektnih mejnikov Q4/2018
Viri (kadri)	0,40 FTE (sodelovanje vodstva in sektorjev, koordinacija zunanjega izvajanja)
Tveganja	- nerazpoložljivost virov [SREDNJE] - nerazpoložljivost strateškega načrta poslovanja za zadevno obdobje pred izvedbo projekta [SREDNJE]

2.8.5.11 Informacijska podpora izvajanju nalog

Naloga	Informacijska podpora izvajanju nalog
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Posredno EZ-1 (385. člen) – informacijska podpora izvajanju nalog.

Pregled (status)	Obseg IKT infrastrukture se povečuje, zaradi večjega števila uporabnikov, virtualnih strežnikov in zahtev varnosti IS.
Cilji	Delovanje in vzdrževanje računalniškega omrežja in IKT infrastrukture IS agencije skladno s standardi razpoložljivosti, integritete in varstva podatkov.
Izdelki	- vzpostavljen sistem pomoči uporabnikom
Kazalniki učinkovitosti in roki	- pravočasna izvedba nalog stalna naloga
Viri (kadri)	2,00 FTE
Tveganja	- nerazpoložljivost virov

3 FINANČNI NAČRT ZA LETO 2018

3.1 Podatki o poslovanju agencije v obdobju od 2013 do 2016

3.1.1 Bilanca stanja

v EUR	stanje 31.12.2013	stanje 31.12.2014	stanje 31.12.2015	stanje 31.12.2016
SREDSTVA	3.505.844	3.392.095	3.761.514	4.021.084
A. Dolgoročna sredstva in sredstva v upravljanju	2.258.042	2.125.471	2.154.021	2.149.600
Neopredmetena sredstva in dolgoročne AČR	1.313.132	1.224.446	1.264.456	1.294.116
Popravek vrednosti neopredmetenih sredstev	814.609	754.616	706.558	722.910
Nepremičnine	2.029.093	2.029.093	2.029.093	2.029.093
Popravek vrednosti nepremičnin	471.532	531.995	592.458	652.921
Oprema in druga opredmetena osnovna sredstva	935.928	929.136	967.750	976.589
Popravek vrednosti opreme in drugih opredmetenih osnovnih sredstev	733.970	770.593	808.262	774.367
B. Kratkoročna sredstva; razen zalog in aktivne časovne razmejitve	1.247.802	1.266.624	1.607.493	1.871.484
Denarna sredstva v blagajni in takoj unovčljive vrednostnice	108	318	408	408
Dobroimetje pri bankah in drugih finančnih ustanovah	892.245	916.830	1.164.499	1.558.591
Kratkoročne terjatve do kupcev	320.973	311.391	403.697	257.442
Dani predujmi in varščine	0	160	0	756
Kratkoročne terjatve do uporabnikov enotnega kontnega načrta	6.806	3.159	2.054	3.592
Kratkoročne finančne naložbe	0	0	0	0
Kratkoročne terjatve iz financiranja	44	0	0	0
Druge kratkoročne terjatve	180	2.005	2.313	893
Aktivne časovne razmejitve	27.446	32.761	34.522	49.802
OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV	3.505.844	3.392.095	3.761.514	4.021.084
C. Kratkoročne obveznosti in pasivne časovne razmejitve	212.241	198.590	278.766	328.677
Kratkoročne obveznosti za prejete predujme in varščine	541	0	0	0
Kratkoročne obveznosti do zaposlenih	118.636	122.975	130.618	150.634
Kratkoročne obveznosti do dobaviteljev	57.943	41.649	52.329	63.431
Druge kratkoročne obveznosti iz poslovanja	22.411	22.823	83.700	84.684
Kratkoročne obveznosti do uporabnikov enotnega kontnega načrta	222	2.643	4.596	19.903
Pasivne časovne razmejitve	12.488	8.500	7.523	10.025
D. Lastni viri in dolgoročne obveznosti	3.293.603	3.193.505	3.482.748	3.692.407
Druge dolgoročne obveznosti	0	0	48.039	0
Obveznosti za neopredmetena sredstva in opredmetena osnovna sredstva	2.994.691	2.994.690	2.994.691	2.994.691
Presežek prihodkov nad odhodki	298.912	198.815	440.018	697.716

Bilančni podatki prikazujejo strukturo, stanje ter gibanje sredstev in virov sredstev agencije za obdobje preteklih štirih let, v povezavi s podatki iz izkaza prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov pa tudi uporabo ustvarjenih presežkov oziroma pokrivanje primanjkljajev znotraj posameznih let.

3.1.2 Izkaz prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov

v EUR	realizacija 2013	realizacija 2014	realizacija 2015	realizacija 2016
A. Prihodki od poslovanja	2.822.224	2.738.497	3.016.950	3.144.661
Prihodki od prodaje proizvodov in storitev	2.822.224	2.738.497	3.016.950	3.144.661
B. Finančni prihodki	553	458	247	0
C. Drugi prihodki	0	0	534	3.145
Č. Prevrednotovalni poslovni prihodki	736	1.523	282	822
D. CELOTNI PRIHODKI	2.823.513	2.740.478	3.018.013	3.148.628
E. Stroški blaga, materiala in storitev	687.413	770.769	717.608	585.906
Stroški materiala	95.986	86.977	86.382	103.940
Stroški storitev	591.427	683.792	631.226	481.966
F. Stroški dela	1.774.992	1.692.900	1.723.616	1.970.036
Plače in nadomestila plač	1.447.635	1.381.632	1.421.580	1.595.738
Prispevki za socialno varnost delodajalcev	242.925	227.431	230.908	260.847
Drugi stroški dela	84.432	83.837	71.128	113.451
G. Amortizacija	307.233	297.860	306.103	287.463
H. Rezervacije	0	0	0	0
J. Drugi stroški	28.599	28.555	29.480	47.340
K. Finančni odhodki	9.420	189	3	184
L. Drugi odhodki	0	0	0	0
M. Prevrednotovalni poslovni odhodki	15.218	302	0	0
N CELOTNI ODHODKI	2.822.875	2.790.575	2.776.810	2.890.929
O. PRESEŽEK PRIHODKOV	638		241.203	257.699
P. PRESEŽEK ODHODKOV		50.097		

Število zaposlenih za nedol. čas ob koncu leta	46	46	51	57
Povpr. število zaposlenih na podlagi del. ur	45	45	47	54

Podatki iz izkaza prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov prikazujejo strukturo in dinamiko posameznih kategorij prihodkov in odhodkov, ustvarjen poslovni rezultat agencije in število zaposlenih za obdobje zadnjih štirih let.

3.1.3 Zbirni prikaz prihodkov in odhodkov po načelu denarnega toka, račun finančnih terjatev in naložb ter račun financiranja

A. IZKAZ PRIHODKOV IN ODHODKOV PO NAČELU DENARNEGA TOKA

	- v evrih -	REALIZACIJA FN 2013	REALIZACIJA FN 2014	REALIZACIJA FN 2015	REALIZACIJA FN 2016
I. SKUPAJ PRIHODKI		2.830.271	2.756.152	2.934.081	3.302.196
1. PRIHODKI ZA IZVAJANJE JAVNE SLUŽBE (A+B)		2.830.271	2.756.152	2.934.081	3.302.196
A) Prihodki iz sredstev javnih financ		0	0	0	0
B) Drugi prihodki za izvajanje dejavnosti javne službe		2.830.271	2.756.152	2.934.081	3.302.196
7130 Prihodki od prodaje blaga in storitev iz naslova izvajanja javne službe		13.209	19.539	22.019	29.564
7102 Prejete obresti		354	497	0	0
7141 Drugi tekoči prihodki iz naslova izvajanja javne službe		2.802.274	2.721.829	2.909.521	3.261.737
72 Kapitalski prihodki		7.942	10.237	282	8.375
787 Prejeta sredstva od drugih evropskih institucij		6.492	4.050	2.259	2.520
2. PRIHODKI OD PRODAJE BLAGA IN STORITEV NA TRGU		0	0	0	0
II. SKUPAJ ODHODKI		2.813.006	2.681.768	2.688.570	2.908.276
1. ODHODKI ZA IZVAJANJE JAVNE SLUŽBE		2.813.006	2.681.768	2.688.570	2.908.276
400 A. Plače in drugi izdatki zaposlenim		1.546.357	1.462.500	1.482.155	1.691.254
401 B. Prispevki delodajalcev za socialno varnost		245.186	226.858	229.299	258.019
402 C. Izdatki za blago in storitve za izvajanje javne službe		699.046	802.909	731.908	617.751
420 J. Investicijski odhodki		322.417	189.501	245.208	341.252
2. ODHODKI IZ NASLOVA PRODAJE BLAGA IN STORITEV NA TRGU		0	0	0	0
III. PRESEŽEK (PRIMANJKLJAJ) PRIHODKOV NAD ODHODKI (I.-II.)		17.265	74.384	245.511	393.920

B. RAČUN FINANČNIH TERJATEV IN NALOŽB

	- v evrih -	REALIZACIJA FN 2013	REALIZACIJA FN 2014	REALIZACIJA FN 2015	REALIZACIJA FN 2016
75 IV. PREJETA VRAČILA DANIH POSOJIL IN PRODAJA KAPITALSKIH DELEŽEV		0	0	0	0
44 V. DANA POSOJILA IN POVEČANJE KAPITALSKIH DELEŽEV		0	0	0	0
VI. PREJETA MINUS DANA POSOJILA IN SPREMEMBE KAPITALSKIH DELEŽEV (IV. - V.)		0	0	0	0

C. RAČUN FINANCIRANJA

	- v evrih -	REALIZACIJA FN 2013	REALIZACIJA FN 2014	REALIZACIJA FN 2015	REALIZACIJA FN 2016
50 VII. ZADOLŽEVANJE		0	0	0	0
55 VIII. ODPLAČILA DOLGA		0	0	0	0
IX. NETO ZADOLŽEVANJE (VII.-VIII.)		0	0	0	0
X. POVEČANJE (ZMANJŠANJE) SREDSTEV NA RAČUNIH (I.+IV.+VII.-II.-V.-VIII.)		17.265	74.384	245.511	393.920
XI. NETO FINANCIRANJE (VI.+VII.-VIII.-X.-=-III.)		-17.265	-74.384	-245.511	-393.920

Iz zbirnega prikaza prihodkov in odhodkov po načelu denarnega toka v letih 2013–2016 je razvidno, da je agencija v vsakem posameznem letu ustvarila pozitiven denarni tok oziroma presežek prihodkov nad odhodki, kar se kaže v povečanju likvidnih sredstev na računih in izvira predvsem iz neporabljene obračunane amortizacije.

3.1.4 Razmerje prihodkov iz deleža cene za uporabo omrežij EE in ZP ter višina prispevka / letnega nadomestila za delovanje agencije

LETO	ELEKTRIČNA ENERGIJA			ZEMELJSKI PLIN			PRIHODKI SKUPAJ	% (EE)	% (ZP)
	REALIZ. (kWh)	DELEŽ CENE (EUR/kWh)	PRIHODKI (EUR)	REALIZ. (Sm ³)	DELEŽ CENE (EUR/Sm ³)	PRIHODKI (EUR)			
2013	12.571.742.771	0,00017	2.137.196	844.141.252	0,00079	666.872	2.804.068	76,22	23,78
2014	12.432.429.997	0,00017	2.113.513	761.259.845	0,00079	601.395	2.714.908	77,85	22,15
2015	12.797.331.418	0,00017	2.175.546	830.727.486	0,00079 / 0,00120*	815.875	2.991.421	72,73	27,27
2016	letno nadomestilo**		2.112.537	letno nadomestilo**		976.910	3.089.447	68,38	31,62

Opombe: * sprememba cene na podlagi Sklepa Vlade RS od 1. 7. 2015 dalje

** sprememba načina financiranja na podlagi 1. odstavka 401. člena EZ-1 od 1. 1. 2016 dalje

Tabela prikazuje razmerje pretežnega vira prihodkov agencije v zadnjih štirih letih.

Do konca leta 2015 je bila dejavnost opravljanja javne službe agencije financirana iz deleža cene za uporabo elektroenergetskih omrežij in omrežij zemeljskega plina, od leta 2016 dalje pa iz nadomestil sistemskih operaterjev in operaterjev prenosnih sistemov za izvajanje regulativnih nalog agencije.

3.2 Osnovna izhodišča pri izdelavi finančnega načrta za leto 2018

Agencija je skladno z določbami Zakona o javnih financah (Uradni list RS, št. 11/11, 14/13 in 101/13) in Energetskega zakona (Uradni list RS, št. 17/14 in 81/15) zavezana vsako leto pripraviti program dela in finančni načrt.

Zakon o javnih financah v 26. členu nalaga posrednim uporabnikom državnega proračuna, da pripravijo finančni načrt na podlagi izhodišč, ki veljajo za državni proračun. Finančni načrt sprejme pristojni organ po postopku, določenem v posebnem zakonu ali drugem predpisu ali v aktu o ustanovitvi posrednega uporabnika.

399. člen Energetskega zakona (EZ-1) določa, da mora svet agencije do 30. septembra tekočega leta sprejeti program dela in finančni načrt agencije za prihodnje leto, k sprejetemu dokumentu pa mora dati soglasje Državni zbor. Program dela in finančni načrt agencije sta potrjena, če Državni zbor v treh mesecih po njunem prejemu ne odloči drugače.

Agencija je predlog finančnega načrta za leto 2018 oblikovala na podlagi:

- zastavljenega programa dela in kadrovskega načrta za isto časovno obdobje,
- ocene realizacije finančnega načrta za leto 2017 in
- ocene pogojev delovanja in poslovanja agencije v prihodnjem letu,

ob tem pa je upoštevala izhodišča za pripravo finančnega načrta in programa dela, prejeta od Ministrstva za infrastrukturo.

Ker v času priprave finančnega načrta še niso znani podatki o plačni politiki v javnem sektorju v letu 2018, smo upoštevali omejitve s področja plač, drugih prejemkov in stroškov dela, ki na podlagi predpisov in kolektivnih pogodb za agencijo veljajo v letu 2017.

Finančni načrt agencije za leto 2018 zajema prikaz potrebnih sredstev in določa vire financiranja za njeno delovanje. Pripravljen je po načelu denarnega toka in po načelu zaračunanih zneskov oziroma obračunskih kategorij.

3.3 Ključni ekonomski podatki iz finančnega načrta (denarni tok)

Od leta 2016 dalje je prihodek agencije, skladno s prvim odstavkom 401. člena EZ-1, letno nadomestilo operaterjev prenosnih sistemov in systemskega operaterja. Določi se na enoto prenesene električne energije oziroma zemeljskega plina tako, da skupaj z drugimi predvidenimi prihodki agencije ter višino rezerv iz preteklih let nad zneskom minimalne rezerve agencije, ki mora biti trajno zagotovljena, zadošča za pokritje načrtovanih odhodkov agencije v zvezi z izvrševanjem njenih nalog.

Za leto 2018 načrtuje agencija skupno 3.646.309 evrov odhodkov, kar je 7,2 % več v primerjavi z rebalansom finančnega načrta za leto 2017.

Načrtovana struktura virov prihodkov za njihovo pokritje je naslednja:

- 2.169.225 evrov iz nadomestila družbe Eles d.o.o.,
- 1.003.084 evrov iz nadomestila družbe Plinovodi d.o.o.,
- 25.000 evrov iz drugih prihodkov poslovanja in
- 449.000 evrov iz sredstev neporabljene obračunane amortizacije preteklih let.

Letno nadomestilo systemskega operaterja kot tudi operaterja prenosnega sistema za leto 2018 ostajata v enakih vrednostih, kot sta bili opredeljeni v Rebalansu Programa dela in finančnega načrta Agencije za energijo za leto 2017. Na podlagi pridobljenih (ocenjenih) podatkov o načrtovanih količinah prenesene električne energije oziroma zemeljskega plina to pomeni celo nekoliko nižjo obremenitev na enoto kot je bila v preteklih letih.

Drugi načrtovani prihodki iz poslovanja zajemajo prihodke od uporabe sistema EECS (22.000 evrov) ter prejeta sredstva ACER in Evropske komisije iz naslova povračil potnih stroškov zaposlenih (3000 evrov).

Naslednja tabela po načelu denarnega toka zgoščeno prikazuje ključne postavke iz potrjenega rebalansa finančnega načrta za leto 2017 (stolpec 1), ocenjene realizacije za leto 2017 (stolpec 2), predloga finančnega načrta za leto 2018 (stolpec 3) ter indekse predloga načrta 2018 glede na ocenjeno realizacijo 2017 (stolpec 4) in predloga načrta 2018 glede na rebalans načrta 2017 (stolpec 5). Podatki v tabeli so v EUR.

Posamezne kategorije načrtovanih prihodkov in odhodkov za leto 2018 po načelu denarnega toka, vključno s primerjalnimi indeksi, so podrobneje tabelarno prikazane v poglavju 3.6.

		Rebalans FN 2017	Ocena realizacije 2017	Predlog FN 2018	PFN 18 / OR 17	PFN 18 / Reb. FN 17
		1	2	3	4=3/2*100	5=3/1*100
I.	Prihodki	3.204.809	3.197.144	3.197.309	100,0	99,8
II.	Odhodki (II/1 + II/2)	3.401.614	3.388.196	3.646.309	107,6	107,2
II/1	Tekoči odhodki (a+b+c)	3.009.574	2.863.860	3.197.309	111,6	106,2
a)	Plače in drugi izdatki zaposlenim	1.940.420	1.830.948	2.050.349	112,0	105,7
b)	Prispevki delodajalcev za socialno varnost	299.062	282.912	315.668	111,6	105,6
c)	Izdatki za blago in storitve	770.092	750.000	831.292	110,8	107,9
II/2	Investicijski odhodki	392.040	524.336	449.000	85,6	114,5
III.	Presežek +/- (I. - II.)	-196.805	-191.052	-449.000		
	Povpr. število zaposlenih (na podlagi del. ur)	61	58	63	108,6	103,3
	Število zaposlenih za nedoločen čas konec leta	63	63	63	100,0	100,0

3.4 Ocena realizacije poslovanja ob koncu leta 2017

Na podlagi analize podatkov poslovanja agencije, znanih do priprave finančnega načrta za leto 2018, ocenjujemo, da rezultat poslovanja, ugotovljen po načelu denarnega toka, ob koncu leta 2017 ne bo veliko odstopal od načrtovanega.

Načrtovani prihodki bodo v letu 2017 skoraj v celoti realizirani. Razlika pri tekočih prihodkih iz naslova izvajanja javne službe, ki predstavljajo glavni vir prihodkov agencije, bo ob koncu leta neznatna, nastala pa bo le zaradi mesečnega zamika pri plačilu nadomestil obeh operaterjev, ki sta bili zvišani z rebalansom finančnega načrta.

Tudi načrtovani odhodki bodo v letu 2017 vrednostno realizirani skoraj v celoti, medtem, ko bo znotraj posameznih skupin kontov prišlo do razlik, ki so razvidne iz tabele Izkaza prihodkov in odhodkov po načelu denarnega toka.

V letu 2017 se agencija sooča s precejšnjo odsotnostjo kadrov zaradi koriščenja bolniških in porodniških dopustov. V prvih osmih mesecih znaša odsotnost v skupnem številu rednih ur 7,6 odstotkov, kar pomeni stalno odsotnost 4,4 zaposlenega. Hkrati se dinamika zaposlovanja, zaradi specifičnih zahtev razpisanih novih delovnih mest in odpovednih rokov potencialnih kadrov, odmika proti koncu leta. Ocenjujemo, da bodo zaradi obeh razlogov odhodki za plače, drugi izdatki zaposlenim in prispevki delodajalcev za socialno varnost na letni ravni ostali 5,5 odstotka nižji od načrtovanih.

Med izdatki za blago in storitve, ki bodo v skupni vrednosti realizirani blizu načrtovanim, bodo, iz objektivnih razlogov, za dobrih 20 odstotkov preseženi le izdatki za tekoče vzdrževanje.

Investicijski odhodki bodo v letu 2017 predvidoma za tretjino višji od načrtovanih, ključni razlog za to pa je v pripravi delovnih pogojev novim kadrom. Zaradi pomanjkanja prostora je nujna zagotovitev dodatnih poslovnih prostorov, nabava dodatne pisarniške in računalniške opreme, pa tudi ustrezna preureditev obstoječih poslovnih prostorov, s čimer so povezani stroški investicijskega vzdrževanja.

Odhodki za nabavo računalniške strojne in programske opreme bodo v letu 2017 višji tudi zaradi izpolnjevanja zahtev informacijske varnosti in varnosti REMIT (vzpostavitev rezervne lokacije za hrambo podatkov, programska oprema za virtualni strežnik).

Ocenjujemo, da bo agencija zaradi opisanih odstopanj v letu 2017 po načelu denarnega toka ustvarila presežek odhodkov nad prihodki v vrednosti 191.052 evrov.

Po načelu nastanka poslovnega dogodka oziroma po načelu zaračunanih zneskov (poglavje 3.7), bo agencija v letu 2017 prav tako ustvarila presežek odhodkov nad prihodki, predvidoma v vrednosti 35.716 evrov, kar je v okviru vnaprej načrtovanega črpanja sredstev rezerv agencije.

3.5 Vsebinski prikaz posameznih kategorij odhodkov (denarni tok) s pojasnili pomembnejše odstopajočih indeksov

V nadaljevanju podajamo kratek vsebinski prikaz posameznih kategorij odhodkov iz predloga finančnega načrta za leto 2018, z dodanimi pojasnili pomembnejših odstopanj indeksov njihove rasti v primerjavi z rebalansom finančnega načrta za leto 2017.

3.5.1 Tekoči odhodki

Plače in drugi izdatki zaposlenim – indeks 105,7

Pri načrtovanju sredstev za plače in dodatke v letu 2018, smo upoštevali:

- 63 zaposlenih, kar pomeni realizacijo in ohranitev števila iz potrjene dopolnitve kadrovskega načrta za leto 2017,
- razporeditev zaposlenih skladno z obstoječo sistemizacijo;
- izvedena napredovanja zaposlenih z dne 1. aprila 2017, na podlagi katerih bodo pridobili pravico do plače skladno z višjim plačnim razredom od 1. decembra 2017 dalje;
- vrednosti osnovnih plač plačne lestvice iz priloge 1 Zakona o sistemu plač v javnem sektorju (ZSPJS);
- letno povečanje dodatka za delovno dobo;
- ohranitev obstoječih vrednosti povračil, nadomestil in drugih izdatkov zaposlenih ter
- omejitve pri izplačilu regresa za letni dopust, kot so veljale v letu 2017.

Skladno s predvidenimi usmeritvami nadaljevanja nekaterih restriktivnih ukrepov na področju plač v javnem sektorju, za leto 2018 nismo načrtovali sredstev za izplačilo redne delovne uspešnosti. Prav tako nismo načrtovali sredstev za izplačilo delovne uspešnosti na podlagi večjega obsega dela, ki jih bomo koristili izključno v okvirih zakonsko določenega odstotka morebitnih prihrankov zaradi odsotnosti zaposlenih. Med drugimi izdatki zaposlenim so načrtovane jubilejne nagrade petim zaposlenim za doseženo 10-letno oziroma 20-letno delovno dobo v javnem sektorju.

Bruto plače sicer ostajajo v letu 2018 na enaki ravni kot v predhodnem letu in so v celoti usklajene z Zakonom o sistemu plač v javnem sektorju. Indeks rasti plač in dodatkov (105,5) se nanaša na povečano povprečno število zaposlenih v letu 2018, saj je bila v rebalansu finančnega načrta za leto 2017 upoštevana le 6-mesečna finančna obremenitev zaradi novih zaposlitev.

Pri povračilih in nadomestilih (za prevoz na delo in prehrano med delom) je vrednost indeksa višja (109,5) zaradi dviga cene mesečne vozovnice mestnega prometa in dnevnega nadomestila za prehrano, pa tudi zaradi večje oddaljenosti novo zaposlenih kadrov in s tem povezanih višjih prevoznih stroškov.

Visok indeks rasti drugih izdatkov zaposlenim (240,0), med katerimi so v letih 2017 in 2018 načrtovane samo jubilejne nagrade, se nanaša na povečano število le-teh (pet v letu 2018 in le dve v letu 2017).

Ob primerjavi posameznih kategorij plač in drugih izdatkov zaposlenim, načrtovanih za leto 2018, z oceno realizacije v tekočem letu, so indeksi še nekoliko višji zaradi že opisanih razlogov v poglavju 3.4 (velika stopnja absentizma in zamik pri realizaciji novih zaposlitev).

Prispevki delodajalcev za socialno varnost – indeks 105,6

Prispevke za socialno varnost smo načrtovali ob upoštevanju obstoječih prispevnih stopenj glede na načrtovana sredstva za plače, premije kolektivnega dodatnega pokojninskega zavarovanja javnih uslužbencev pa v vrednostih, vezanih na starost zaposlenih, ki veljajo od marca 2017 dalje.

Zaradi sorazmernosti z načrtovanim obsegom bruto plač so indeksi rasti posameznih prispevkov enaki indeksu rasti plač in dodatkov.

Izdatki za blago in storitve – indeks 107,9

V strukturi izdatkov za blago in storitve zavzemajo največji delež izdatki za pisarniški in splošni material in storitve. Med temi so največja postavka svetovalne storitve zunanjih izvajalcev v skupni vrednosti 133.800 evrov, med katerimi so predvsem pravne svetovalne storitve, Smart Grids vsebine - reguliranje področja uvajanja pametnih omrežij (poglavje 2.2.1 – določitev spodbud), revizija IKT - izvedba penetracijskega testiranja (poglavje 2.8.4.9) in zagotavljanje strategije za doseganje ciljev IKT (poglavje 2.8.4.10).

Obseg sredstev za preostali material in storitve je načrtovan sorazmerno z načrtovanim obsegom nalog in urejenostjo poslovanja agencije v letu 2018.

Načrtovana sredstva za posebni material in storitve vključujejo nabavo zaščitne delovne obleke zaposlenih, ki bodo opravljali inšpekcijski nadzor na terenu ter preventivne obdobje zdravstvene preglede – v primerjavi z letom 2017 je oboje načrtovano v nekoliko večjem obsegu (indeks 171,1).

Izdatki za energijo, vodo, komunalne storitve in komunikacije so načrtovani v večjem obsegu zaradi širitve opravljanja poslovne dejavnosti agencije (indeks 120,2).

Ob odobrenih dodatnih kadrih, se agencija že v tekočem letu sooča s prostorsko stisko, ki jo od 1. 1. 2018 dalje načrtuje uspešno premostiti z najemom poslovnih prostorov v celotnem 5. nadstropju sosednje poslovne zgradbe, na lokaciji Strossmayerjeva 28. Načrtovani stroški najemnine za poslovne prostore v izmeri 346 m², s pripadajočo kletjo 20 m², znašajo 4700 evrov mesečno oziroma 56.400 evrov na letni ravni. Ker teh stroškov v letu 2017 ni bilo, je indeks zelo visok (325,2).

Načrtovani izdatki za tekoče vzdrževanje obsegajo vzdrževanje strojne računalniške, komunikacijske in druge opreme, licenčne in nelicenčne programske opreme, tekoče vzdrževanje poslovne stavbe ter zavarovalne premije za poslovno stavbo, opremo in zavarovanje poklicne

odgovornosti. Indeks 126,5 je predvsem odraz dodatnih stroškov vzdrževanja komunikacijske in programske opreme, nabavljene v letih 2016 in 2017).

Pri prevoznih stroških in storitvah so upoštevani predvideni stroški registracije, zavarovanja, goriv in vzdrževanja petih službenih vozil agencije v letu 2018.

Skladno s predvidenim obsegom nalog so načrtovani izdatki za službena potovanja zaposlenih v Sloveniji in tujini.

Drugi operativni odhodki obsegajo predvsem načrtovane kotizacije za udeležbo zaposlenih na domačih in mednarodnih seminarjih, konferencah, simpozijih in srečanjih organizacij evropskih regulatorjev, pomembnejši izdatki v tej skupini pa so še članarine mednarodnim in domačim združenjem ter sejnine članom sveta agencije.

3.5.2 Investicijski odhodki

Nakup in gradnja osnovnih sredstev – indeks 114,5

Načrtovana investicijska dejavnost v letu 2018 zagotavlja predvsem nadgradnjo informacijske in komunikacijske tehnologije in druge infrastrukture, podatkovnih baz in programskih modulov, nabavo pisarniškega pohištva in opreme ter potrebno investicijsko vzdrževanje poslovnih prostorov, z namenom nemotenega delovanja in kontinuiranega dolgoročnega razvoja agencije.

Nakup opreme

Strojna računalniška oprema (HW): Na področju lokalnega računalniškega omrežja so predvidene nabave delovnih postaj in monitorjev, zamenjava stikalnih vozlišč, nadgradnja požarnega zidu, nabava strežnika in potrebne posodobitve sistemov s področja zagotavljanja varnosti delovanja informacijsko-komunikacijske opreme. Predvidena je tudi prenova mrežnih instalacij v sistemskem prostoru.

Ostala oprema: Načrtovana je nabava pohištva in drobne pisarniške opreme za ureditev pisarn najetih poslovnih prostorov.

Indeks 154,0 v primerjavi z načrtovano nabavo opreme za leto 2017 je posledica opisanih nujnih nabav, ki bodo glede na povečan obseg – tako kadrovsko kot prostorsko - omogočale optimalno poslovanje agencije v letu 2018.

Investicijsko vzdrževanje in obnove

Načrtovani izdatki za investicijsko vzdrževanje so v letu 2018 zelo povečani (indeks 400,0) zaradi potrebne preureditve funkcionalnosti dodatnih poslovnih prostorov in njihove prilagoditve novim delovnim razmeram ter izvedbe dodatne klimatizacije mansardnih površin.

Nakup nematerialnega premoženja

Informacijski projekti: V nadaljevanju navedeni projekti so posledica novih informacijskih zahtev na področju izmenjave podatkov, programske podpore monitoringa trga in izvajanja uredbe REMIT (in visokih varnostnih zahtev na tem področju), prehoda na nove verzije strežniške programske opreme in poenotenje programske opreme na delovnih postajah. Nekatere od obstoječih programskih rešitev so s tehnološkega vidika zastarele (konec življenjskega cikla produkta). Načrtovani so naslednji projekti (podroben opis v poglavju 2.8.5):

- Intranet – nadgradnja funkcionalnosti za izboljšanje produktivnosti in sodelovanja med zaposlenimi (2.8.5.1)
- Zagotovitev poročanja o kakovosti oskrbe z uporabo novega sistema za poročanje in migracija določenih obstoječih funkcionalnosti v BI sistem agencije (2.8.5.2).
- Razvoj podatkovnega skladišča za potrebe podatkovne analitike (2.8.5.3).
- Nadgradnja podpornega programja za izvajanje podatkovne analitike (2.8.5.4).
- Razvoj novega Registra OVE – validacija koncepta (2.8.5.5)

- Uvedba novega dokumentnega sistema (2.8.5.6)
- Primerjalnik ponudb – razvoj novega GUI na podlagi Liferay platforme (2.8.5.7)
- Konsolidacija in razširitev podatkovne baze poslovnih subjektov ter B2B integracija z javnimi registri ter internimi aplikacijami (2.8.5.8)

Stroški za informacijsko-komunikacijsko tehnologijo (IKT) agencije so primerljivi s povprečnimi stroški IKT za sorodne organizacije. Agencija je intenzivno analitična institucija, za katere je znano, da stroški za IKT presegajo povprečne stroške javnih institucij.

Licence za strežnike in delovne postaje: V letu 2015 je bil izveden prehod na (3-letno) licenčno pogodbo za licenčno programsko opremo Microsoft na strežnikih in delovnih postajah v sklopu pridruženega javnega naročila za javno upravo, ki bo v letu 2018 obnovljena.

3.6 Izkaz prihodkov in odhodkov po načelu denarnega toka, račun finančnih terjatev in naložb ter račun financiranja agencije

A. IZKAZ PRIHODKOV IN ODHODKOV PO NAČELU DENARNEGA TOKA

	- v evrih -	REALIZACIJA 2016	REBALANS FIN. NAČRTA 2017	OCENA REALIZACIJE 2017	INDEKS OR 2017 / REAL. 2016	PREDLOG FN 2018	INDEKS PFN 2018 / OR 2017	INDEKS PFN 2018 / REB. FN 2017
		(1)	(2)	(3)	(4=3/1*100)	(5)	(6=5/3*100)	(7=5/2*100)
	I. SKUPAJ PRIHODKI	3.302.196	3.204.809	3.197.144	96,8	3.197.309	100,0	99,8
	1. PRIHODKI ZA IZVAJANJE JAVNE SLUŽBE (A+B)	3.302.196	3.204.809	3.197.144	96,8	3.197.309	100,0	99,8
	A. Prihodki iz sredstev javnih financ	0	0	0	0	0		
7400	a. Prejeta sredstva iz državnega proračuna	0	0	0	0	0		
7401	b. Prejeta sredstva iz občinskih proračunov	0	0	0	0	0		
7402	c. Prejeta sredstva iz skladov socialnega zavarovanja	0	0	0	0	0		
7403, 7404	d. Prejeta sredstva iz javnih skladov in agencij	0	0	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) Drugi prihodki za izvajanje dejavnosti javne službe	3.302.196	3.204.809	3.197.144	96,8	3.197.309	100,0	99,8
del 7130	Prihodki od prodaje blaga in storitev iz naslova izvajanja javne službe	29.564	20.000	20.622	69,8	22.000	106,7	110,0
del 7102	Prejete obresti							
del 7100	Prihodki od udeležbe na dobičku in dividend ter presežkov prihodkov nad odhodki							
del 7141	Drugi tekoči prihodki iz naslova izvajanja javne službe	3.261.737	3.172.309	3.167.471	97,1	3.172.309	100,2	100,0
72	Kapitalski prihodki	8.375	9.500	6.051	72,3		0,0	0,0
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	2.520	3.000	3.000	119,0	3.000	100,0	100,0
	2. PRIHODKI OD PRODAJE BLAGA IN STORITEV NA TRGU	0	0	0	0	0		
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 prihodkov nad odhodki							
del 7141	Drugi tekoči prihodki, ki ne izhajajo iz izvajanja javne službe							

	- v evrih -	REALIZACIJA 2016	REBALANS FIN. NAČRTA 2017	OCENA REALIZACIJE 2017	INDEKS OR 2017 / REAL. 2016	PREDLOG FN 2018	INDEKS PFN 2018 / OR 2017	INDEKS PFN 2018 / REB. FN 2017
		(1)	(2)	(3)	(4=3/1*100)	(5)	(6=5/3*100)	(7=5/2*100)
	II. SKUPAJ ODHODKI	2.908.276	3.401.614	3.388.196	116,5	3.646.309	107,6	107,2
	1. ODHODKI ZA IZVAJANJE JAVNE SLUŽBE	2.908.276	3.401.614	3.388.196	116,5	3.646.309	107,6	107,2
	A. Plače in drugi izdatki zaposlenim	1.691.254	1.940.420	1.830.948	108,3	2.050.349	112,0	105,7
del 4000	Plače in dodatki	1.569.757	1.811.373	1.687.319	107,5	1.910.828	113,2	105,5
del 4001	Regres za letni dopust	27.580	39.142	37.552	136,2	40.142	106,9	102,6
del 4002	Povračila in nadomestila	74.823	89.183	81.335	108,7	97.646	120,1	109,5
del 4003	Sredstva za delovno uspešnost	7.211		16.818	233,2		0,0	
del 4004	Sredstva za nadurno delo	1.820		7.202	395,7		0,0	
del 4005	Plače za delo nerezidentov po pogodbi							
del 4009	Drugi izdatki zaposlenim	10.063	722	722	7,2	1.733	240,0	240,0
	B. Prispevki delodajalcev za socialno varnost	258.019	299.062	282.912	109,6	315.668	111,6	105,6
del 4010	Prispevek za pokojninsko in invalidsko zavarovanje	140.314	160.307	151.635	108,1	169.108	111,5	105,5
del 4011	Prispevek za zdravstveno zavarovanje	112.456	128.426	121.477	108,0	135.478	111,5	105,5
del 4012	Prispevek za zaposlovanje	838	1.087	875	104,4	1.146	131,0	105,4
del 4013	Prispevek za starševsko varstvo	1.586	1.811	1.713	108,0	1.911	111,6	105,5
del 4015	Premije kolektivnega dodatnega pokojninskega zavarovanja, na podlagi ZKDPZJU	2.825	7.431	7.212	255,3	8.025	111,3	108,0
	C. Izdatki za blago in storitve za izvajanje javne službe	617.751	770.092	750.000	121,4	831.292	110,8	107,9
del 4020	Pisarniški in splošni material in storitve	229.504	327.000	310.000	135,1	326.200	105,2	99,8
del 4021	Posebni material in storitve	4.656	4.092	4.000	85,9	7.000	175,0	171,1
del 4022	Energija, voda, komunalne storitve in komunikacije	52.771	61.000	61.000	115,6	73.300	120,2	120,2
del 4023	Prevozni stroški in storitve	30.539	35.000	30.000	98,2	30.000	100,0	85,7
del 4024	Izdatki za službena potovanja	46.710	66.000	60.000	128,5	63.000	105,0	95,5
del 4025	Tekoče vzdrževanje	108.214	110.000	133.000	122,9	139.150	104,6	126,5
del 4026	Poslovne najemnine in zakupnine	20.412	22.000	22.000	107,8	71.550	325,2	325,2
del 4027	Kazni in odškodnine							
del 4029	Drugi operativni odhodki	124.945	145.000	130.000	104,0	121.092	93,1	83,5
403	D. Plačila domačih obresti							
404	E. Plačila tujih obresti							
410	F. Subvencije							
411	G. Transferi posameznikom in gospodinjstvom							
412	H. Transferi neprofitnim organizacijam in ustanovam							
413	I. Drugi tekoči domači transferji							
	J. Investicijski odhodki	341.252	392.040	524.336	153,7	449.000	85,6	114,5
4200	Nakup zgradb in prostorov							
4201	Nakup prevoznih sredstev	18.500	20.000	24.200			0,0	0,0
4202	Nakup opreme	103.016	87.000	141.100	137,0	134.000	95,0	154,0
4203	Nakup drugih osnovnih sredstev							
4204	Novogradnja, rekonstrukcija in adaptacije							
4205	Investicijsko vzdrževanje in obnove	20.768	15.000	45.000	216,7	60.000	133,3	400,0
4206	Nakup zemljišč in naravnih bogastev							
4207	Nakup nematerialnega premoženja	178.825	270.040	292.856	163,8	255.000	87,1	94,4
4208	Študije o izvedljivosti projektov, projektna dokumentacija, nadzor, investicijski inženiring	20.143		21.180				
4209	Nakup blagovnih rezerv in intervencijskih zalog							
	2. ODHODKI IZ NASLOVA PRODAJE BLAGA IN STORITEV NA TRGU	0	0	0	0	0		
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							
	III. PRESEŽEK (PRIMANJKLJAJ) PRIHODKOV NAD ODHODKI (I.-II.)	393.920	-196.805	-191.052		-449.000		

B. RAČUN FINANČNIH TERJATEV IN NALOŽB

	- v evrih -	REALIZACIJA 2016	REBALANS FIN. NAČRTA 2017	OCENA REALIZACIJE 2017	INDEKS OR 2017 / REAL. 2016	PREDLOG FN 2018	INDEKS PFN 2018 / OR 2017	INDEKS PFN 2018 / REB. FN 2017
		(1)	(2)	(3)	(4=3/1*100)	(5)	(6=5/3*100)	(7=5/2*100)
75	IV. PREJETA VRAČILA DANIH POSOJIL IN PRODAJA KAPITALSKIH DELEŽEV	0	0	0	0	0		
	(750+751+752)							
750	Prejeta vračila danih posojil							
751	Prodaja kapitalskih deležev							
752	Kupnine iz naslova privatizacije							
44	V. DANA POSOJILA IN POVEČANJE KAPITALSKIH DELEŽEV	0	0	0	0	0		
	(440+441+442+443)							
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							
	VI. PREJETA MINUS DANA POSOJILA IN SPREMEMBE KAPITALSKIH DELEŽEV (IV. - V.)	0	0	0	0	0		

C. RAČUN FINANCIRANJA

	- v evrih -	REALIZACIJA 2016	REBALANS FIN. NAČRTA 2017	OCENA REALIZACIJE 2017	INDEKS OR 2017 / REAL. 2016	PREDLOG FN 2018	INDEKS PFN 2018 / OR 2017	INDEKS PFN 2018 / REB. FN 2017
		(1)	(2)	(3)	(4=3/1*100)	(5)	(6=5/3*100)	(7=5/2*100)
50	VII. ZADOLŽEVANJE	0	0	0	0	0		
	(500+501)							
500	Domače zadolževanje							
501	Zadolževanje v tujini							
55	VIII. ODPLAČILA DOLGA	0	0	0	0	0		
	(550+551)							
550	Odplačila domačega dolga							
551	Odplačila dolga v tujino							
	IX. NETO ZADOLŽEVANJE (VII.-VIII.)	0	0	0	0	0		
	X. POVEČANJE (ZMANJŠANJE) SREDSTEV NA RAČUNIH (I.+IV.+VII.-II.-V.-VIII.)	393.920	-196.805	-191.052		-449.000		
	XI. NETO FINANCIRANJE (VI.+VII.-VIII.-X.-=III.)	-393.920	196.805	191.052		449.000		

V koloni 5 Izkaza prihodkov in odhodkov po načelu denarnega toka (A) so prikazane načrtovane vrednosti posameznih kategorij prihodkov in odhodkov agencije za izvajanje javne službe v letu 2018.

Povečanje vseh tistih odhodkov, pri katerih indeksi rasti v primerjavi z rebalansom finančnega načrta za leto 2017 pomembneje odstopajo, je pojasnjeno v poglavju 3.5.

3.7 Načrt izkaza prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov

v EUR		Rebalans 2017	Ocena realizacije 2017	Načrt 2018
A.	Prihodki od poslovanja	3.195.309	3.191.093	3.197.309
	Prihodki od prodaje proizvodov in storitev	3.195.309	3.191.093	3.197.309
B.	Finančni prihodki			
C.	Drugi prihodki			
Č.	Prevrednotovalni poslovni prihodki	9.500	6.051	
D.	CELOTNI PRIHODKI	3.204.809	3.197.144	3.197.309
E.	Stroški blaga, materiala in storitev	721.000	714.000	793.000
	Stroški materiala	98.000	94.000	113.000
	Stroški storitev	623.000	620.000	680.000
F.	Stroški dela	2.239.482	2.113.860	2.366.017
	Plače in nadomestila plač	1.811.373	1.711.339	1.910.828
	Prispevki za socialno varnost delodajalcev	299.062	282.912	315.668
	Drugi stroški dela	129.047	119.609	139.521
G.	Amortizacija	340.000	370.000	380.000
H.	Rezervacije			
J.	Drugi stroški	50.000	35.000	38.000
K.	Finančni odhodki			
L.	Drugi odhodki			
M.	Prevrednotovalni poslovni odhodki			
N.	CELOTNI ODHODKI	3.350.482	3.232.860	3.577.017
O.	PRESEŽEK PRIHODKOV			
P.	PRESEŽEK ODHODKOV	145.673	35.716	379.708

Gornja tabela prikazuje načrtovane vrednosti prihodkov in odhodkov po načelu nastanka poslovnega dogodka oziroma po načelu zaračunanih zneskov v letu 2017, njihovo ocenjeno realizacijo in načrtovane vrednosti za leto 2018.

V načrtu izkaza prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov, kjer so prikazane obračunske kategorije, je v letu 2018 ob predračunski vrednosti amortizacije 380.000 evrov izkazan presežek odhodkov nad prihodki 379.708 evrov.

4 SEZNAM KRATIC IN OKRAJŠAV

ACER	Agencija za sodelovanje energetskih regulatorjev (Agency for the Cooperation of Energy Regulators)
Agencija	Agencija za energijo
AIB	Združenje izdajateljev certifikatov (Association of Issuing Bodies)
AMI	Napredni sistem merjenja (Advanced Metering Infrastructure)
AREDOP	Aktivno reguliranje energetskih dejavnosti in omrežij prihodnosti
Borzen	Borzen, organizator trga z električno energijo, d.o.o.
CEER	Svet evropskih regulatorjev (Council of European Energy Regulators)
ebIX	Evropski forum za izmenjavo energetskih podatkov (European forum for Energy Business Information Exchange)
EE	Električna energija
EECS	Evropski energetski certifikatni sistem (European Energy Certificate System)
EES	Elektroenergetski sistem
EDP	Elektrodistribucijsko podjetje
EK	Evropska komisija
EU	Evropska unija
EZ-1	Energetski zakon, Uradni list RS, 17/14, 81/15
FTE	Full Time Equivalent - polna letna zaposlitev
GJS	Gospodarska javna služba
IKT	Informacijsko-komunikacijska tehnologija
IOTEE	Imenovani operater trga z električno energijo (Nominated Electricity Market Operator)
IPET	Sekcija za izmenjavo podatkov na energetskem trgu
OVE	Obnovljivi viri energije
PCI	Projekti skupnega interesa (Projects of Common Interest)
RECS	Sistem certifikatov električne energije iz obnovljivih virov (Renewable Energy Certification System)
SON	Sistemska obratovalna navodila
REMIT	Uredba o celovitosti in preglednosti veleprodajnega energetskega trga (Regulation (EU) No 1227/2011 of the European Parliament and of the Council on wholesale energy market integrity and transparency)
RO	Regulativni okvir
SODO	SODO d.o.o., Sistemski operater distribucijskega omrežja z električno energijo
SPTE	Soproizvodnja toplote in elektrike
ZDS	Zaprti distribucijski sistem
ZP	Zemeljski plin