

LETNO POROČILO

AGENCIJE ZA ENERGIJO



Agencija za energijo je nacionalni regulator na področju trga z energijo, pravna oseba javnega prava, ki je pri izvrševanju nalog in pristojnosti samostojna in neodvisna.

Z izvajanjem svojih nalog agencija vpliva na ekonomsko in tehnično učinkovito izvajanje energetske dejavnosti ob upoštevanju interesov odjemalcev, energetskih podjetij in države. Regulirana podjetja spodbuja k trajnemu izboljševanju učinkovitosti delovanja, investiranja in kakovosti oskrbe. Reguliranje trga z energijo izboljšuje skladno z najboljšo strokovno prakso ter zagotavlja preglednost in odprtost regulativnega procesa.

Sodeluje pri pripravi in dopolnjevanju pravil in aktov, ki urejajo delovanje trga, ter spodbuja preglednost in nepristranskost. Dejavna je tudi pri oblikovanju notranjega trga z energijo v EU in izpolnjuje mednarodne obveznosti skladno z evropsko energetsko zakonodajo.

LETNO POROČILO

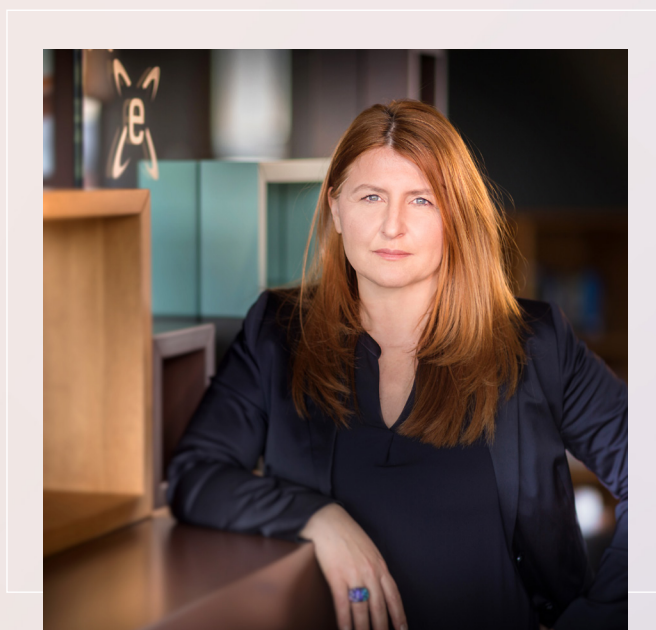
AGENCIJE ZA ENERGIJO



Agencija za energijo

UVODNA BESEDA DIREKTORICE	6		
PREDSTAVITEV AGENCIJE	10		
Cilji	10		
Naloge in pristojnosti	11		
Organi agencije	11		
OPRAVLJENO DELO IN DOSEŽKI	12		
Splošno	12		
Oblikovanje normativnega okvira	13		
Splošni akti agencije in soglasja k splošnim aktom izvajalcev GJS	13		
Sodelovanje pri oblikovanju nove zakonodaje na področju energetskega trga	13		
Reguliranje omrežnih dejavnosti področja električne energije	14		
Spremljanje regulativnega okvira za leto 2021 v regulativnem obdobju 2019-2021	14		
Odstopanja od regulativnega okvira za leto 2020	17		
Določitev regulativnega okvira in tarifnih postavk omrežnine za regulativno obdobje 2022	22		
Dejavnosti za regulativno obdobje po letu 2022	24		
Prihodki od prezasedenosti	25		
Obratovanje in razvoj prenosnega in distribucijskega sistema električne energije	26		
Sodelovanje v programih EU na področju raziskav in inovacij	31		
Spodbujanje uvajanja novih tehnologij ter inoviranja energetskega sektorja in energetskega trga prihodnosti	32		
Reševanje sporov in pritožb na področju električne energije	35		
Reguliranje omrežnih dejavnosti področja zemeljskega plina	36		
Odstopanja od regulativnega okvira za leto 2020	36		
Določitev regulativnega okvira in tarifnih postavk omrežnine za regulativno obdobje 2022-2024	37		
Soglasje k regulativnemu okviru in tarifnim postavkam omrežnine za nove distribucijske sisteme	38		
Obratovanje in razvoj prenosnega in distribucijskega sistema zemeljskega plina	38		
Reševanje sporov in pritožb na področju zemeljskega plina	43		
Zagotavljanje zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom	43		
Reguliranje področja toplote	45		
Regulacija cen toplote za daljinsko ogrevanje	45		
Obratovanje distribucijskih sistemov toplote	47		
Obnovljivi viri in učinkovita raba energije	50		
Spodbujanje proizvodnje elektrike iz obnovljivih virov energije in v soproizvodnji z visokim izkoristkom	50		
Dejavnosti agencije na področju učinkovite rabe energije	55		
		Nadzor	58
		Monitoring delovanja trga	58
		Poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji	62
		Nadzor nad zakonitostjo dela izvajalcev energetskih dejavnosti	63
		Spremljanje oziroma nadzor izpolnjevanja pogojev za certifikat	64
		Mednarodne dejavnosti agencije	65
		Skupne dejavnosti	69
		Načrtovanje in organizacija dela	70
		Upravljanje s kadrovskimi viri	73
		Odnosi z javnostmi	74
		Razvoj, uvajanje in vzdrževanje rešitev oziroma storitev IKT	77
		Predavanja in sodelovanja agencije na strokovnih dogodkih	84
		Referati in članki v strokovnih publikacijah	85
		RAČUNOVODSKO POROČILO	86
		Realizacija finančnega načrta po načelu denarnega toka	87
		Realizacija finančnega načrta po načelu nastanka poslovnega dogodka	90
		Ocena gospodarnosti in učinkovitosti	91
		Notranji finančni nadzor	91
		Izjava o oceni notranjega nadzora javnih financ	91
		BILANCA STANJA	92
		IZKAZ PRIHODKOV IN ODHODKOV DOLOČENIH UPORABNIKOV	93
		PRILOGE K RAČUNOVODSKIMA IZKAZOMA	94
		Priloge k bilanci stanja	94
		Stanje in gibanje neopredmetenih sredstev in opredmetenih osnovnih sredstev	95
		Stanje in gibanje dolgoročnih finančnih naložb in posojil	95
		Priloge k izkazu prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov	96
		Izkaz prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov po načelu denarnega toka	96
		Izkaz računa finančnih terjatev in naložb določenih uporabnikov	98
		Izkaz računa financiranja določenih uporabnikov	98
		Izkaz prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov po vrstah dejavnosti	99
		Pojasnila računovodskih izkazov	100
		Računovodske usmeritve	100
		Pojasnila bilance stanja	103
		Pojasnila izkaza prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov	106
		REVIZORJEVO POROČILO	110
		SEZNAM NALOG	114
		Nenačrtovane naloge	117
		SEZNAM KRATIC IN OKRAJŠAV	118

UVODNA BESEDA DIREKTORICE



MAG. DUŠKA GODINA

DIREKTORICA

Če smo se pred letom dni strinjali, da je epidemija covid-19 pomembno vplivala na naša življenja, lahko letos ugotovimo, da dogajanj, ki smo jih spremljali predvsem v drugi polovici leta 2021 v energetiki, nismo pričakovali. Cene energentov in emisijskih kuponov so podivjale in dosegle rekordne vrednosti, posel v energetiki je naenkrat postal manj predvidljiv in je določene tržne udeležence presenetil ter zamajal njihove strategije in dolgoročne načrte. To se je v zadnjih mesecih preteklega leta začelo odražati na maloprodajnih trgih pri ponudbah za dobavo zemeljskega plina in električne energije, vendar različno glede na poslovne politike posameznih dobaviteljev. Med prvimi so dvig cen energentov občutili odjemalci toplote, predvsem iz tistih distribucijskih sistemov, ki za proizvodnjo toplote kot primarna energenta uporabljajo zemeljski plin (zaradi njegove visoke cene) ali premog (zaradi visoke cene emisijskih kuponov). Agencija je objavljala pregled cen toplote v devetih izbranih slovenskih občinah, v katerih se iz sistemov daljinskega ogrevanja oskrbuje skoraj 70 % vseh gospodinskih odjemalcev toplote, priključenih na distribucijske sisteme v Sloveniji, in s tem pripomogla k večji preglednosti na področju cen oskrbe s toploto.

Visoke nabavne cene energentov so ob koncu leta povzročile tudi prve množične odpovedi dobave gospodinskim odjemalcem, nekateri dobavitelji so uporabili prepovedane poslovne prakse, drugi so izkoristili pravne praznine in se odločili, da prenehajo z izvajanjem dejavnosti. Agencija je ugotovila, da pogodbe z odjemalci niso bile odpovedane na pravilen način, zato je javnost oziroma odjemalce seznanila z njihovimi pravicami in s tem nadaljevanje tovrstnih praks na trgu z električno energijo preprečila. Skupaj z distribucijskim operaterjem in operaterjem trga smo z ozaveščanjem odjemalcev, sprejemanjem včasih drznih odločitev in pohitritvijo potrebnih aktivnosti uspeli zagotoviti, da niti en odjemalec ni bil odklopljen. V času priprave tega poročila skupaj s pristojnimi ministrstvom že pripravljamo predloge rešitev za učinkovito varstvo pravic odjemalcev in preprečitev morebitnega novega neustreznega ravnanja pri oskrbi z energenti.

V letu 2021 smo sprotno spremljali dogajanje na energetskih trgih, v reguliranih podjetjih pa analizirali posledice manjše porabe in s tem povezanega upada finančnih sredstev za izvajanje dejavnosti prenosa in distribucije električne energije in zemeljskega plina.



Dejavnost elektrooperaterjev je za zanesljivo delovanje elektroenergetskega sistema in zagotavljanje nemotene ter kakovostne oskrbe z električno energijo izjemnega pomena, zato morajo imeti elektrooperaterji tudi dovolj virov za pokrivanje stroškov nemotene poslovanja. Zaradi negotovosti napovedi porabe električne energije v odvisnosti od hitrosti okrevanja gospodarstva po epidemiji v naslednjih letih in prenove metodologije obračuna omrežnine v luči sprememb energetskega trga je agencija določila nov regulativni okvir za elektrooperaterja in tarifne postavke samo za leto 2022. Poraba električne energije se v letu 2021 še ni vrnila na raven, kot je bila pred epidemijo, padec porabe v dveh zaporednih letih 2020 (5 %) in 2021 (3 %) pa se je odrazil v zvišanju tarifnih postavk omrežnine za distribucijski sistem za regulativno obdobje 2022.

Preobrazba energetskega sektorja in prehod na čisto energijo že vplivata na spremenjene načine delovanja vseh nas. Strategija razvoja vseh evropskih regulatorjev obsega spodbujanje digitalizacije v interesu potrošnikov in prehod na podnebno nevtralno družbo z minimalni stroški ob uvajanju dinamične regulacije. Regulacija mora ostati stabilna, vendar nikakor ne statična; prilagajati se mora razvoju trga, vključno z vse večjo raznolikostjo in številom udeležencev, hkrati pa mora še naprej učinkovito ščititi interese odjemalcev.

V agenciji smo se tudi v preteklem letu dejavno ukvarjali z izzivi, ki jih pred celotno energetiko postavljata zelena transformacija in prehod na podnebno nevtralnost, velik poudarek je bil namenjen digitalizaciji in novim tehnologijam, ki morajo omogočiti ustrezen razvoj trga z električno energijo. Spodbujamo okolje, ki bo omogočalo stroškovno učinkovito razogljčenje energetskega sistema na nacionalni ravni, kar zajema še nadaljnje spodbujanje prožnosti sistema in čim bolj obsežno vključitev obnovljivih virov v trg in omrežje. Ob tem bo treba upoštevati tudi naraščajočo vlogo in pomen hranilnikov energije ter vlogo, ki jo pri doseganju stroškovno učinkovitega prehoda na podnebno nevtralno družbo lahko imajo plin, plinovodna omrežja in vodik. Zaradi zagotavljanja zanesljive in varne oskrbe pa je nujno upoštevati vpliv novih tehnologij na zasnovano in delovanje omrežij.

Najpomembnejši projekt preteklega leta je bil povezan s spremembo načina obračunavanja omrežnine, ki je eden od pomembnejši instrumentov spodbujanja razvoja trga in prehoda na podnebno nevtralno družbo. Veljavna metodologija za obračunavanje omrežnine je bila zasnovana za primer centralizirane proizvodnje električne energije, praviloma priključene na visokonapetostno omrežje, in ni zajemala sedanjih trendov

prestrukturiranja sektorja. Veliko je novih dejstev, ki vplivajo na oblikovanje tarifnega sistema, zato bo treba tudi v obračunskem delu ustrezno upoštevati možnost uporabe podrobnejših merilnih podatkov, novih vlog na trgu – predvsem vlogo aktivnega odjemalca, in tudi porast samooskrbe ter vzpostavljanje lokalnih energetske skupnosti. Vse navedeno je bilo obravnavano v študiji o prenovi metodologije obračuna omrežnine in tarifnega sistema, projekt pa smo v sodelovanju z Elektroinštitutom Milan Vidmar in špansko univerzo Comillas ves čas izvajali z vključevanjem zainteresirane javnosti in deležnikov na trgu, ki so z mnenji, predlogi in dilemami v okviru treh javnih posvetovanj pomembno prispevali k oblikovanju končnih rešitev.

V procesu energetske preobrazbe je pomemben tudi ustrezen normativni okvir, zato smo v sklopu prenove slovenske energetske zakonodaje dejavno in ustvarjalno sodelovali pri pripravi zakonskih predlogov na področju oskrbe z električno energijo, spodbujanja rabe obnovljivih virov, oskrbe s plini in oskrbe s toploto iz distribucijskih sistemov. S tem povezane naloge in aktivnosti so povečale obseg dela in vplivale na bistvena odstopanja od načrtovanih nalog v programu dela, a smo kljub temu učinkovito in pravočasno izvedli vse zastavljene naloge na področjih reguliranja, zagotavljanja zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom, spodbujanja rabe obnovljivih virov, učinkovite rabe, daljinske toplote, preglednosti in nadzora energetskega trga ter varstva pravic odjemalcev in tudi na področju mednarodnih dejavnosti. Epidemija in daljše zaprtje države sta vpliva le na število izvedenih nadzornih postopkov nad prejemniki podpor za proizvodnjo električne energije iz obnovljivih virov in v soproduktivni s toploto.

Delo agencije je tudi v letu 2021 v precejšnjem obsegu potekalo na daljavo, obenem pa je bilo vsem zaposlenim v naših poslovnih prostorih zagotovljeno varno delovno okolje. S tem je agencija odgovorno sodelovala pri preprečevanju širjenja okužb. Finančno poslovanje je bilo zelo učinkovito – načrtovani skupni prihodki so bili v celoti realizirani, pri realiziranih skupnih odhodkih pa je bil dosežen prihranek v vrednosti 6 %.

Kljub epidemiji in drugačnemu načinu življenja ter poslovanja smo tudi v letu 2021 uspešno izvedli vse svoje najpomembnejše naloge in dosegli zastavljene cilje, kar je podrobno prikazano v poročilu. Iskrena hvala vsem sodelavcem za trud in strokovno opravljeno delo; in hvala članom sveta agencije za zaupanje ter podporo našemu delu pri sprejemanju najpomembnejših odločitev.

18

OBRAVNAVANIH ZAHTEV OPERATERJEV
ZA IZDAJO SOGLASIJ PO EVROPSKIH
OMREŽNIH KODEKSIH

IZDANIH

6

SPLOŠNIH AKTOV AGENCIJE

4

SOGLASJA K SPLOŠNIM AKTOM OPERATERJEV

14,87

MIO EVROV NEPRIZNANIH STROŠKOV
OPERATERJEV ELEKTRIČNE ENERGIJE

NOVI REGULATIVNI OKVIR ZA
ELEKTROOPERATERJE ZA LETO 2022

ZVIŠANJE DISTRIBUCIJSKE OMREŽNINE



NOVI REGULATIVNI OKVIR 2022–2024
ZA VSE OPERATERJE

NA PODROČJU OSKRBE Z ZEMELJSKIM PLINOM

ZAKLJUČENIH

226

NADZORNIH
POSTOPKOV

V

24

PRIMERIH
UGOTOVLJENE
NEPRAVILNOSTI

ZA

93

TISOČ EVROV
NEUPRAVIČENO
PREJETIH SREDSTEV

SPODBUJANJE RABE OBNOVLJIVIH VIROV ENERGIJE

ZAKLJUČENA

2

JAVNA POZIVA

IZBRANIH

124

PROJEKTOV ZA
PROIZVODNJO
ELEKTRIČNE
ENERGIJE IZ
OVE IN SPTE

139

MW NAZIVNE
ELEKTRIČNE
MOČI



SPodbujanJE RAZISKAV, INOVACIJ IN DIGITALIZACIJA ENERGETIKE

6

NOVIH KVALIFICIRANIH PROJEKTOV

PROJEKT PRENOVE METODOLOGIJE
ZA OBRAČUNAVANJE OMREŽNINE IN
TARIFNEGA SISTEMA

- JAVNI POSVETOVALNI POSTOPEK
S TREMI DELAVNICAMI



ZSROVE,
ZOEE,
ZOP,
ZOTDS

PROAKTIVNO SODELOVANJE AGENCIJE

PRI SPREJEMANJU NOVE ENERGETSKE
ZAKONODAJE

9

PRISPEVKOV NA STROKOVNIH DOGODKIH

2

PRISPEVKA V STROKOVNIH PUBLIKACIJAH

ODHODKI
NIŽJI ZA

6%

OD
NAČRTOVANIH

PROAKTIVNO SODELOVANJE
V PROJEKTU INTERFACE



POGOJI ZA PREHOD NA BREZPAPIRNO POSLOVANJE
- NOV DOKUMENTNI SISTEM



PREDSTAVITEV AGENCIJE

Agencija za energijo je nacionalni regulator na področju trga z energijo. Agencija spremlja, usmerja in nadzira izvajalce energetske dejavnosti na področju električne energije in zemeljskega plina ter opravlja z zakonom določene naloge reguliranja izvajalcev energetske dejavnosti na področju toplote in drugih energetske plinov. Je pravna oseba javnega prava, pri izvrševanju nalog in pristojnosti pa je samostojna in neodvisna.

Z izvajanjem svojih nalog agencija vpliva na ekonomsko in tehnično učinkovito izvajanje energetske dejavnosti ob upoštevanju interesov

odjemalcev, energetske podjetij in države. Regulirana podjetja spodbuja k trajnemu izboljševanju učinkovitosti delovanja, investiranja in kakovosti oskrbe. Reguliranje trga z energijo izboljšuje skladno z najboljšo strokovno prakso ter zagotavlja preglednost in odprtost regulativnega procesa. Sodeluje pri pripravi in dopolnjevanju pravil in aktov, ki urejajo delovanje trga v Sloveniji, ter spodbuja preglednost in nepristranskost. Dejavnost je tudi pri oblikovanju notranjega trga z energijo v EU in izpolnjuje mednarodne obveznosti skladno z evropsko energetske zakonodajo.

Cilji

Dolgoročni cilji agencije so:

- spodbujanje konkurenčnega, zanesljivega in okoljsko trajnostnega trga z električno energijo in zemeljskim plinom;
- zagotavljanje integritete in preglednosti delovanja veleprodajnega trga z električno energijo in zemeljskim plinom;
- stroškovno učinkovito spodbujanje razvoja varnih, zanesljivih, učinkovitih in nediskriminatorskih energetske sistemov, usmerjenih k odjemalcem, ki spodbujajo zadostno zmožljivost 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 z električno energijo in zemeljskim plinom;
- 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 in 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 vsem odjemalcem.

Cilji, ki si jih je agencija zadala pri izvajanju načrtovanih nalog za leto 2021:

- podpreti razvoj energetskega trga, učinkovito uporabo novih tehnologij in s tem prehod na čisto energijo;
- zagotoviti skladnost normativnega okvira z evropskimi cilji ob upoštevanju potreb in značilnosti nacionalnega trga;
- z učinkovitim nadzorom zagotoviti nepristransko delovanje trga in zakonitost poslovanja izvajalcev energetske dejavnosti;
- nadaljevati dobro regulativno prakso in pri pripravi ali izboljševanju pravil za delovanje trgov sodelovati s pristojnimi ministrstvi, udeleženci na trgih in z drugimi zainteresiranimi javnostmi;
- sodelovati z organi EU, ACER in združenji regulatorjev na ravni EU tako, da so v skupnih stališčih, predlogih novih pravil in drugih dokumentih čim bolj upoštrevane tudi razmere v Sloveniji;



- izboljšati preglednost delovanja trga in oskrbe z energijo z zagotavljanjem informacij in ozaveščanjem odjemalcev,
- učinkovito in pravočasno opraviti naloge in storitve, navedene v programu dela.

Izvedba nalog in dejavnosti ter izpolnjevanje ciljev so predstavljeni v poglavju 2 tega poročila.

Naloge in pristojnosti

Agencija kot javno pooblastilo izvaja upravne in druge naloge, določene s slovensko energetske zakonodajo, uredbami Evropske unije in s splošnimi akti za izvrševanje pooblastil agencije.

Izvedba nalog in dejavnosti ter izpolnjevanje ciljev v letu 2021 je podrobno predstavljeno v nadaljevanju (poglavje 2), in sicer za vsa področja, za katera ima agencija zakonsko določena javna pooblastila oziroma pristojnosti. Ta področja so:

- reguliranje omrežnih dejavnosti, ki zajema ekonomsko reguliranje vseh operaterjev sistemov električne energije in zemeljskega plina in tudi reguliranje samega delovanja omrežja z vidika dajanja soglasij k splošnim aktom;
- reguliranje toplote, ki zajema ekonomsko reguliranje vseh distributerjev toplote in reguliranih proizvajalcev toplote ter reguliranje samega

delovanja omrežja z vidika dajanja soglasij k splošnim aktom;

- 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;
- nadzor nad zakonitostjo dela izvajalcev energetskih dejavnosti;
- varstvo pravic odjemalcev.

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

Organi agencije

Organa agencije sta direktor agencije (poslovodni organ) in šestčlanski svet agencije (organ upravljanja). Poslovanje agencije vodi direktorica mag. Duška Godina, pristojnosti sveta agencije pa so poleg nadzorne vloge predvsem na področju oblikovanja normativnega okvira, saj sprejema akte za izvrševanje javnih pooblastil agencije in daje soglasja k splošnim aktom izvajalcev energetskih dejavnosti.

Svet agencije se je v letu 2021 sestel na 11 rednih in dveh izrednih sejah. Sprejel je pet splošnih aktov agencije za izvrševanje javnih pooblastil,

letno poročilo agencije za leto 2020, poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji v letu 2020 ter program dela in finančni načrt agencije za leto 2022. Izvedel je javni natečaj za direktorja agencije za naslednje šestletno mandatno obdobje. Izdal je tudi štiri soglasja k splošnim aktom za izvrševanje javnih pooblastil izvajalcev energetskih dejavnosti s področja zemeljskega plina.

OPRAVLJENO DELO IN DOSEŽKI AGENCIJE

Splošno

V nadaljevanju je prikazana izvedba posameznih nalog agencije, ki so bile načrtovane s Programom dela in finančnim načrtom Agencije za energijo za leto 2021 (v nadaljevanju program dela), in sicer z vidika zastavljenih ciljev in doseženih kazalnikov uspešnosti.

Poleg velikega obsega načrtovanih nalog smo izvedli tudi mnogo nalog, ki v programu dela niso bile načrtovane. Nekatere dodatne naloge so bile posledica epidemije covid-19 predvsem zaradi predpisanih ukrepov za preprečitev širjenja covid-19 z vidika organiziranosti delovnega procesa, varstva pri delu in kadrovskih virov. Mnogo obsežnejše od pričakovanj so bile tudi naloge, povezane s pripravo nove energetske zakonodaje v Sloveniji. V letu 2021 so bili sprejeti Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije, Zakon o oskrbi z električno energijo in Zakon o oskrbi s plini, v Državni zbor pa je bil posredovan tudi zakon, ki bo urejal področje oskrbe s toploto. Agencija je v postopku sprejemanja zakonodaje sodelovala pri pripravi vsebinskih podlag, zakona, ki sta bila uveljavljena v 2021, pa agenciji nalagata tudi dodatne pristojnosti in s tem povezane naloge. Nekatere izmed njih smo začeli izvajati že v letu 2021, čeprav jih v programu dela nismo mogli načrtovati. Nenačrtovane naloge so povzročile povečan obseg dela. Skladno z zastavljenimi prioritetami v programu dela in opisanimi tveganji je izvedba nenačrtovanih nalog pri nekaterih načrtovanih nalogah povzročila odstopanja, ki so v takšnih primerih argumentirano obrazložena.



Oblikovanje normativnega okvira

Splošni akti agencije in soglasja k splošnim aktom izvajalcev GJS

Poleg svojih ključnih dejavnosti, ki so osredotočene predvsem na reguliranje slovenskega trga z energijo, ima agencija pomembno nalogo tudi pri oblikovanju normativnega okvira, saj sprejema splošne akte za izvrševanje javnih pooblastil in daje soglasja k splošnim aktom izvajalcev energetskih dejavnosti.

V letu 2021 je agencija sprejela šest splošnih aktov za izvrševanje javnih pooblastil, in sicer tri za področje električne energije in tri za področje zemeljskega plina:

- Akt o spremembah in dopolnitvah Akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira operaterja sistema zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 48/21),
- Akt o spremembah in dopolnitvi Akta o metodologiji za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 48/21),
- Akt o spremembah in dopolnitvi Akta o metodologiji za obračunavanje omrežnine za distribucijski sistem zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 48/21),
- Akt o spremembah Akta o pravilih monitoringa kakovosti oskrbe z električno energijo (Uradni list RS, št. 90/21),

- Akt o spremembah in dopolnitvah Akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 145/21),
- Tarifne postavke za omrežnine elektrooperaterjev za regulativno obdobje od 1. januarja 2022 do 31. decembra 2022 (Uradni list RS, št. 202/21).

Vseh šest aktov je bilo objavljenih v Uradnem listu Republike Slovenije.

Z namenom, da pri sprejemanju odločitev v največji možni meri upošteva mnenje zainteresiranih javnosti, je agencija v letu 2021 izvedla pet javnih obravnav splošnih aktov za izvrševanje javnih pooblastil. Prejete pripombe je skrbno proučila in jih v primeru njihove utemeljenosti sprejela, v nasprotnem primeru pa je na svoji spletni strani v tabeli posredovanih pripomb in odgovorov agencije podala izčrpno obrazložitev.

Agencija je izdala tudi štiri soglasja k splošnim aktom za izvrševanje javnih pooblastil izvajalcev energetskih dejavnosti (vsa s področja zemeljskega plina), ki so podrobneje predstavljene v okviru posameznih nalog.

Sodelovanje pri oblikovanju nove zakonodaje na področju energetskega trga

Zakonodajni sveženj Čista energija za vse Evropejce (v nadaljevanju sveženj Čista energija) zadeva energetska učinkovitost, energijo iz obnovljivih virov, zasnovu trga električne energije, zanesljivost oskrbe z električno energijo in nova pravila za upravljanje energetske unije. Glede na to, da direktive urejajo posamezna energetska področja, je bila v Sloveniji sprejeta odločitev, da bodo posamezne vsebine Energetskega zakona z implementacijo novega svežnja direktiv in uredb zajete v posebnih (ločenih) zakonih. Tako je bil v letu 2020 sprejet Zakon o učinkoviti rabi energije (ZURE), v letu 2021 pa so bili sprejeti Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (ZSROVE), Zakon o oskrbi z električno energijo (ZOEE) in Zakon o oskrbi s plini (ZOP). Prav tako je bil pripravljen predlog Zakona o oskrbi s toploto (poteka sprejemanje v Državnem

zboru) ter predlog Zakona o energetske politiki, o katerem je bila izvedena javna obravnava. Agencija je zaradi vpetosti v posamezne vsebine in izvajanje regulacije energetskega trga proaktivno sodelovala pri pripravi predlogov zakonov, predvsem z vidika celovite in učinkovite implementacije svežnja Čista energija, drugih evropskih usmeritev (Zeleni dogovor, Pripravljeni na 55 ...) in izvedljivosti ter učinkovitosti posameznih zakonskih določb. Pri vseh zakonih je aktivno sodelovala v postopkih javne obravnave in podala pripombe, pri ZSROVE in ZOEE pa je sodelovala tudi v razpravi o zakonih v postopku njihovega sprejemanja v Državnem zboru. Navedene aktivnosti v programu dela niso bile posebej načrtovane, glede na pomembno vlogo agencije v postopku nastajanja energetske zakonodaje pa so vplivale na izvajanje nekaterih drugih nalog.

Reguliranje omrežnih dejavnosti področja električne energije

Spremljanje regulativnega okvira za leto 2021 v regulativnem obdobju 2019-2021

Agencija je v letu 2018 določila regulativni okvir in tarifne postavke omrežnine za regulativno obdobje 2019–2021, posebej za operaterja distribucijskega sistema in za operaterja prenosnega sistema, s čimer je zagotovila veljavne tarifne postavke za zaračunavanje omrežnine odjemalcem električne energije v tem obdobju.

Agencija spremlja izvajanje regulativnega okvira (v nadaljevanju RO) že med regulativnim obdobjem. Na podlagi sprotne analize pridobiva informacije o morebitnih odstopanjih od načrtovanega regulativnega okvira in vzrokih zanje. V okviru spremljanja regulativnega okvira je v letu 2021 izvedla naslednje aktivnosti:

SPREMLJANJE IN ANALIZA KOLIČIN IN ZARAČUNANE OMREŽNINE

Pravna podlaga	Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Nadzor nad odstopanji med načrtovanimi in realiziranimi prihodki iz omrežnine za elektroenergetska omrežja, zagotavljanje prihodkov za učinkovito in nemoteno izvajanje dejavnosti.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Spremljanje razlik med načrtovanimi in realiziranimi količinami električne energije ter načrtovano in realizirano obračunsko močjo, spremljanje razlik med načrtovanimi in realiziranimi prihodki iz prenosne in distribucijske omrežnine, ugotavljanje vpliva odstopanj razlik spremenjenih količin porabe električne energije na spremembo načrtovane omrežnine za prenosni ali distribucijski sistem ter morebitna potreba po spremembi regulativnega okvira, ugotavljanje vpliva odstopanj razlik na realizirane prihodke iz omrežnine zaradi spremembe tarifnih postavk za obračunsko moč za gospodinski odjem in odjem na nizki napetosti brez merjenja moči, priprava internih četrtletnih poročil in javna objava letnega poročila o realizaciji količin električne energije, obračunske moči in zaračunanih omrežnin na spletni strani agencije.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Zaradi morebitnega vpliva epidemije na porabo električne energije in zaračunane omrežnine so bile aktivnosti izvedene pogosteje in večjem obsegu, analize so bile opravljene pravočasno.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila opravljena brez odstopanj, povzročila pa je povečan obseg dela zaradi pogostejših in obsežnejših analiz.



KVALIFIKACIJA IN NADZOR NAD IZVAJANJEM RAZISKOVALNO-INOVAČIJSKIH PROJEKTOV

Pravna podlaga	Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Razširjanje znanja za zagotavljanje koristi uporabnikov z uvajanjem uspešnih rešitev in prihrankov pri uporabi omrežja ter zagotavljanje učinkovitejših naložb v omrežje na podlagi rezultatov projektov, • testiranje učinkovitosti uporabe pilotnih ukrepov v okviru programov prilagajanja odjema, ki vključujejo najmanjše odjemalce (dinamična omrežninska tarifa, sodelovanje v sistemskih storitvah, skupinska samooskrba), • testiranje nove vloge na trgu – »agregator«, • analiza izvedljivosti in uporabnosti uvajanja dinamičnih omrežninskih tarif, • širjenje baze odprtih podatkov.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Obravnava prijav raziskovalno-inovacijskih projektov v okviru procesa kvalifikacije v shemo upravičenja stroškov za raziskave in inovacije (RI), ki jih elektrooperaterji pripravijo skladno s spletnimi predlogami: <ul style="list-style-type: none"> • pregled prijav in posredovanje pozivov za dopolnitve in vsebinske razjasnitve, • odločanje o kvalifikaciji projekta, • ocenjevanje projektov, ki so vključevali tudi pilotne mehanizme iz 72. člena omrežninskega akta, • spremljanje izvajanja kvalificiranih projektov in skrb za preglednost (objava informacij o kvalificiranih projektih in poročil o njihovem izvajanju na spletni strani agencije).
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • V letu 2021 predloženih 10 prijav projektov v shemo upravičenja stroškov za RI: <ul style="list-style-type: none"> • kvalificiranih šest projektov, • ena prijava zavrnjena, ostale še v obravnavi; • kvalifikacijski postopki izvedeni v rokih oziroma z nepomembnimi časovnimi odstopanji (začasna nerazpoložljivost kadrovskih virov), • objava prijav kvalificiranih projektov in poročil o izvajanju projektov na spletni strani, • ni bilo pritožb prijaviteljev na odločitve agencije.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

KVALIFIKACIJA IN NADZOR NAD NALOŽBAMI V PAMETNA OMREŽJA Z DODATNO SPODBUDO

Pravna podlaga	Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Spodbujanje inovativnosti in uvajanja novih tehnologij, • izboljšanje učinkovitosti naložb in izkoriščenost obstoječe infrastrukture, • omogočanje učinkovitejšega priključevanja OVE z inovativnimi prijemi.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Ni bilo obravnav projektov za dodatno spodbudo, ker ni bilo prijav novih naložb v postopek kvalifikacije, • nadzor nad izvajanjem kvalificiranih projektov v shemi.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Novih projektov ni bilo prijavljenih, • število aktivnih projektov (z registriranimi nenadzorovanimi stroški delovanja in vzdrževanja v obdobju opazovanja): trije (SINCRO.GRID - podprojekta DTR SUMO in VCBCC), Števnici merilni sistem in NEDO.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

NADZOR VSEBINE POGODB O NAJEMU DISTRIBUCIJSKEGA SISTEMA IN NAČINA NJIHOVEGA IZVRŠEVANJA Z VIDIKA SKLADNOSTI Z METODOLOGIJO IN REGULATIVNIM OKVIROM

Pravna podlaga	Energetski zakon (82. člen) Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje
Cilji	Zagotavljanje zakonitosti izvajanja dejavnosti distribucije električne energije.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Redno preverjanje, ali so predlogi najemnih pogodb skladni s splošnim aktom agencije, ki določa metodologijo za določitev regulativnega okvira in obračunavanja omrežnine, • izdano soglasje k Pogodbi o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za systemskega operaterja distribucijskega omrežja in soglasje k najemni pogodbi med operaterjem distribucijskega sistema in lastnikom nepomembnega dela distribucijskega sistema, ki ima javni značaj.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotovljena skladnost najemnih pogodb med operaterjem distribucijskega sistema in lastniki distribucijskih sistemov s splošnim aktom agencije.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

SPREMLJANJE PODATKOV O IZVAJANJU REGULATIVNEGA OKVIRA ZA LETO 2021 ZARADI EPIDEMIJE COVIDA-19


Pravna podlaga	Energetski zakon (407. člen) Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje
Cilji	Spremljati vpliv epidemije covid-19 na poslovanje elektrooperaterjev in distribucijskih podjetij oziroma na izvajanje njihovih regulativnih okvirov.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Oblikovanje modela za poročanje mesečnih podatkov o izvajanju regulativnega okvira za leto 2021, • analiza izvajanja regulativnega okvira za leto 2021 predvsem z vidika prenesene oziroma distribuirane količine električne energije oziroma realizirane omrežnine, izvajanja naložb glede na načrt ipd.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Učinkovito in pravočasno spremljanje vpliva epidemije na izvajanje RO elektrooperaterjev in distribucijskih podjetij.
Vzroki za odstopanja	Naloga v programu dela ni bila načrtovana.



SPREMLJANJE IN ANALIZA PODATKOV O STROŠKIH ELEKTRIČNE ENERGIJE ZA IZGUBE IN STROŠKIH SISTEMSKIH STORITEV

Pravna podlaga	Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje
Cilji	Nadzor nad izvajanjem nakupa električne energije za izgube in zagotavljanje sistemskih storitev.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Analiza stroška nakupa količin električne energije v primerjavi s stroškom, priznanim elektrooperaterjem za izgube, • redno spremljanje cen za termenske in dnevne nakupe električne energije na energetskih borzah za potrebe izračuna referenčne cene, • analiza doseženih cen za nakup električne energije za pokrivanje izgub glede na referenčno ceno, • izračun višine spodbude elektrooperaterjev, ki je odvisna od dosežene cene za nakup električne energije za pokrivanje izgub in od referenčne cene, • ugotavljanje dejanskega stroška nakupa sistemskih storitev ter spremljanje ustreznosti nakupa sistemskih storitev, ki je v letu 2021 prvič zajemalo tudi spremljanje nakupov rezerv za vzdrževanje frekvence (primarna regulacija), saj se je Slovenija 19. 1. 2021 pridružila mednarodni platformi za nakup in prodajo teh rezerv (FCR Cooperation), • ugotavljanje usklajenosti količin in stroškov ponujenih sistemskih storitev z letom regulativnega obdobja, • analiza morebitnih potrebnih sprememb v splošnem aktu agencije, • ustreznost načrtovanja količin in cen električne energije za izgube v omrežju.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

Odstopanja od regulativnega okvira za leto 2020

Elektrooperaterja sta v letu 2021 agenciji posredovala izračunana odstopanja od regulativnega okvira za leto 2020. Agencija je preverjala pravilnost prejetih izračunanih odstopanj. Za namene preveritve pravilnosti je zbrala podatke o poslovanju elektrooperaterjev in distribucijskih podjetij za leto 2020. Na podlagi preverjenih in usklajenih podatkov je ob upoštevanju metodologije za določitev regulativnega okvira in metodologije za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje ugotavljala pravilnost izračunanih odstopanj.

Za leto 2020 je bilo operaterjema prenosnega in distribucijskega sistema priznanih 377,52 milijona evrov upravičenih stroškov (brez reguliranega donosa), realizirala pa sta 14,87 milijona evrov več stroškov od priznanih. Agencija bo z ekonomskim reguliranjem odjemalcem zagotovila, da se navedeni višje realizirani stroški od priznanih z regulacijo v skupni višini 14,87 milijona evrov ne bodo odražali v tarifah za omrežnino.

SPREMLJANJE IN ANALIZA EKONOMSKIH PODATKOV ZA LETO 2020

Pravna podlaga	Energetski zakon (82. in 120. člen) Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje
Cilji	Zagotavljanje poslovanja elektrooperaterjev in lastnikov elektroenergetskih omrežij skladno z metodologijo in odločbo agencije, razvoj reguliranja.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Priprava elektronskih obrazcev za zbiranje podatkov o poslovanju elektrooperaterjev in lastnikov elektroenergetskih omrežij za leto 2020, • preverba in analiza revidiranih podatkov o poslovanju elektrooperaterjev in lastnikov elektroenergetskih omrežij za leto 2020, ki se nanašajo na stroške delovanja in vzdrževanja, amortizacijo, reguliran donos, druge prihodke in omrežnino, • preverba pravilnosti izračunanega odstopanja obeh elektrooperaterjev na podlagi analiziranih podatkov ob upoštevanju kriterijev iz akta, • izračun stroškovne (ne)učinkovitosti elektrooperaterjev.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravilno izračunana odstopanja od RO za leto 2020 pri postavkah stroškov delovanja in vzdrževanja, amortizacije, reguliranega donosa na sredstva, drugih prihodkov in omrežnine, • stroškovna neučinkovitost elektrooperaterjev v letu 2020 se ne bo prenesla na odjemalce.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

SPREMLJANJE IN ANALIZA KOLIČIN IN ZARAČUNANE OMREŽNINE

Pravna podlaga	Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotavljanje ustreznega načrtovanja količin, obračunske moči in prihodkov iz omrežnine, • ugotavljanje vpliva samooskrbe na prihodke iz omrežnine, • določitev odstopanj prihodkov elektrooperaterjev.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Preverjanje in analiza podatkov, povezanih s prenesenimi in distribuiranimi količinami električne energije in obračunane moči, • preverjanje pravilnosti izračuna ugotovljenega odstopanja prihodkov iz omrežnine, • ugotavljanje odstopanj od sprejetega RO ter morebitne potrebe po posegu v veljaven RO, • priprava poročila o načrtovanih in realiziranih količinah električne energije in obračunske moči, čezmerno prevzete jalove energije, omrežnine za priključno moč, drugih storitvah operaterja distribucijskega sistema ter o pilotnih projektih kritične konične tarife za leto 2020, • analize trendov rasti samooskrbe v prihodnjih letih in objava analize v Poročilu o stanju na področju energetike za leto 2020.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Realno načrtovane prenesene in distribuirane količine električne energije, obračunske moči in prihodki iz omrežnine, • pravočasno izvedene interne analize za pripravo končne odločitve agencije v okviru ugotovljenih odstopanj, • pravočasno izvedena in objavljena študija primera vpliva trenda rasti samooskrbe.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.



SPREMLJANJE TER ANALIZA PODATKOV O STROŠKIH ELEKTRIČNE ENERGIJE ZA IZGUBE IN STROŠKIH SISTEMSKIH STORITEV

Pravna podlaga	Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Ustrezno načrtovanje stroškov zagotavljanja sistemskih storitev, • zagotavljanje ustreznega načrtovanja količin in stroškov električne energije za izgube, • določitev odstopanj stroška nakupa električne energije za izgube od regulativnega okvira za leto 2020, • določitev odstopanj posameznih sistemskih storitev od RO za leto 2020.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Preverjanje in analiza podatkov, povezanih z določitvijo dejanskega stroška električne energije za izgube, ter izračun odstopanja dejanskega stroška za izgube od načrtovanega, • preverjanje in analiza podatkov, povezanih z določitvijo obsega in stroškov sistemskih storitev, ter izračun odstopanja dejanskih stroškov sistemskih storitev od načrtovanih v regulativnem okviru, • preverjanje pravilnosti izračuna ugotovljenega odstopanja operaterja prenosnega in distribucijskega sistema.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasna interna analiza za pripravo končne odločitve agencije v okviru ugotovljenih odstopanj, • pravilno izračunana odstopanja od RO.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

SPREMLJANJE IN ANALIZA PODATKOV O NALOŽBAH V OMREŽJE ELEKTROOPERATERJEV

Pravna podlaga	Energetski zakon (118. člen) Akt o metodologiji za pripravo in ocenitev naložbenega načrta distribucijskega operaterja električne energije Akt o metodologiji za pripravo in ocenitev naložbenega načrta sistemkega operaterja prenosa električne energije
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Vključitev potrebnih naložb elektrooperaterjev v RO, • določitev priznanih nadzorovanih stroškov delovanja in vzdrževanja glede na dolžine vodov in število postaj, • razširitev nabora podatkov z novimi tehnologijami (pametne naprave, pametna omrežja itd.).
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Proučitev poročil o izvajanju naložbenega načrta za leto 2020 obeh elektrooperaterjev, v katerih so bili predstavljeni tudi odmiki od naložbenega načrta in razlogi zanje, • analiza realizacije naložb glede na naložbeni načrt in razvojni načrt elektrooperaterjev, kjer je bilo ugotovljeno: <ul style="list-style-type: none"> • vlaganja v distribucijsko omrežje so bila skladna z razvojnim načrtom in za 4,5 % višja, kot je bilo na podlagi naložbenega načrta predvideno v RO, • vlaganja v prenosno omrežje so bila za 123,5 % višja, kot je bilo na podlagi naložbenega načrta predvideno v RO; • presoja usklajenosti izvedenih naložb z regulativno bazo sredstev, • vključitev realiziranih naložb v regulativno bazo sredstev, • analiza in kontrola obsega naprav (dolžine vodov in števila postaj) za določitev priznanih stroškov delovanja in vzdrževanja.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Naložbeni načrti elektrooperaterjev sta skladna z metodologijo agencije, • vpliv naložb na omrežnino je v okviru predvidenega, • pravočasna priprava in analiza podatkov o naložbah in napravah za izračun odstopanj.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

MONITORING KAKOVOSTI OSKRBE Z ELEKTRIČNO ENERGIJO

Pravna podlaga	Energetski zakon (127. člen) Akt o pravilih monitoringa kakovosti oskrbe z električno energijo Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Zagotavljanje ustrezne ravni kakovosti oskrbe (neprekinjenost napajanja, komercialna kakovost, kakovost napetosti), ugotavljanje ravni komercialne kakovosti in kakovosti napetosti.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Redni monitoring podatkov o kakovosti oskrbe za leto 2020 na podlagi poročanih podatkov za vse opazovane dimenzije na mesečni in letni ravni, uvedba novega rednega poročanja podatkov o neprekinjenosti napajanja na dnevni ravni, priprava in objava Poročila o kakovosti oskrbe z električno energijo v letu 2020, izračun faktorja q za leto 2020, ki je podlaga za določitev odstopanj operaterja distribucijskega sistema.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pravočasna priprava letnega poročila o kakovosti oskrbe z električno energijo za leto 2020, pravočasno določeni faktorji q za distribucijska podjetja, uspešno vzpostavljen novo redno poročanje podatkov o neprekinjenosti napajanja na dnevni ravni.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

PRESOJE MONITORINGA KAKOVOSTI (NEPREKINJENOSTI NAPAANJA)

Pravna podlaga	Energetski zakon (127. člen) Akt o pravilih monitoringa kakovosti oskrbe z električno energijo Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Ugotavljanje pravilnosti izvajanja monitoringa kakovosti oskrbe, ugotavljanje možnosti izboljševanja procesa monitoringa kakovosti oskrbe ter ugotavljanje primernosti sistema kakovosti za doseganje kakovostnih ciljev, izboljšanje monitoringa kakovosti oskrbe v reguliranih podjetjih, presoja v enem ali dveh distribucijskih podjetjih.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Dve presoji monitoringa neprekinjenosti napajanja za leto 2020 v dveh distribucijskih podjetjih, ki sta obsegali naslednja področja: <ul style="list-style-type: none"> učinkovitost procesa izvajanja monitoringa, presojo točnosti registriranja dogodkov, natančnosti izračuna parametrov in pravilnosti opredelitve dogodkov; v primerjavi s prejšnjimi presojami je bil v obeh presojanih podjetjih opazen napredek predvsem na področju pravilnosti opredelitve vzrokov, pri obeh pa je na področju učinkovitosti izvajanja procesa monitoringa še precej možnosti za izboljšave.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pravočasna vključitev rezultatov presoje v izračun odstopanj za leto 2020.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.



STROŠKI RAZISKAV IN INOVACIJ

Pravna podlaga	Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje
Cilji	Nadzor nad upravičenostjo stroškov v okviru sheme spodbud na področju raziskav in inovacij in ugotavljanje odstopanj od RO za leto 2020.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Zbiranje, preverjanje, usklajevanje in analiza podatkov, povezanih s stroški raziskav in inovacij (RI) v sinergiji z nadzorom nad izvajanjem raziskovalno-inovacijskih projektov, analiza poročil o izvajanju kvalificiranih projektov za podporo procesu ugotavljanja upravičenih stroškov RI v okviru odstopanj za leto 2020.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Naloga je bila izvedena pravočasno, izkoriščenost sheme spodbud v letu 2020 glede na ugotovljeno realizacijo ni preseгла načrtovanih stroškov.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

SPREMLJANJE IN ANALIZA SPODBUD

Pravna podlaga	Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Spodbujanje elektrooperaterjev k povečevanju učinkovitosti omrežij, spodbujanje vlaganj v nove tehnologije in pametna omrežja.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Zbiranje, preverjanje, usklajevanje in analiza podatkov, povezanih s spodbudami za vlaganja v nove tehnologije in pametna omrežja pri regulaciji, presojanje upravičenosti stroškov delovanja in vzdrževanja v povezavi s pametnimi omrežji.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> V okviru ugotavljanja odstopanj od RO v letu 2020 agencija ni obravnavala novih prijav projektov za dodatno finančno spodbudo na področju pametnih omrežij^{1,2},
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

1 V letu 2020 je sicer 18,2 % vseh naložb operaterja prenosnega sistema kvalificiranih v kontekst naložb na področju pametnih omrežij (gre za sredstva projektov NEDO in SINCR0.GRID), medtem ko na ravni distribucije ni bilo kvalificiranih projektov v shemo spodbud.

2 Identificirana so manjša vlaganja v pametna omrežja v skupni vrednosti približno 0,6 milijona evrov, ki pa niso prijavljena v shemo spodbud.

Določitev regulativnega okvira in tarifnih postavk omrežnine za regulativno obdobje 2022

Leto 2021 je bilo zadnje leto regulativnega obdobja 2019-2021, zato je agencija v letu 2021 izvedla vse aktivnosti, povezane z določitvijo regulativnega okvira za novo regulativno obdobje. Zaradi velike nejasnosti napovedi porabe električne energije v odvisnosti od hitrosti okrevanja gospodarstva po epidemiji covid-19 v naslednjih letih in zaradi dodatno potrebnega časa za uveljavitev prenove metodologije obračuna omrežnine v luči implementacije zakonodajnih zahtev iz svežnja Čista energija ter sprememb energetskega trga, je agencija določila regulativni okvir in tarifne postavke samo za leto 2022.

Sprejet je bil Akt o spremembah in dopolnitvah Akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje, ki je veljal za obdobje 2019 do 2021, in uveljavljene le nujno potrebne spremembe metodologije za določitev regulativnega okvira in metodologije za obračunavanje omrežnine. Na podlagi sprejetega splošnega akta je bil z odločbo določen regulativni okvir in tarifne postavke omrežnine za operaterja distribucijskega sistema in operaterja prenosnega sistema. Tarifne postavke so bile skladno z določbo tretjega odstavka 138. člena EZ-1 pravočasno objavljene v Uradnem listu.

Tarifne postavke omrežnine so se skupno povišale za 10 %, in sicer so se za distribucijski sistem za leto 2022 glede na leto 2021 zvišale za 14,16 %, tarifne postavke omrežnine za prenosni sistem ostajajo glede na leto 2021 nespremenjene. Zvišanje tarifnih postavk omrežnine za distribucijski sistem za regulativno obdobje 2022 je predvsem rezultat padca porabe električne energije v letih 2020 (5 %) in 2021 (3 %) glede na načrtovano porabo, kar je posledica krčenja gospodarske dejavnosti zaradi epidemije. V letu 2022 je sicer pričakovati trend rasti porabe električne energije, ki pa še ne bo preseгла porabe pred obdobjem epidemije oziroma porabe v letu 2019. Znižanje porabe

električne energije v obdobju 2020–2021 je povzročilo primanjkljaje omrežnine v tem obdobju in tudi pomembno vplivalo na likvidnost reguliranih podjetij. Te primanjkljaje smo skladno z določbami EZ-1 in na tej podlagi sprejeto metodologijo reguliranja morali vključiti v regulativni okvir za leto 2022. Navedene spremembe tarifnih postavk omrežnine bodo imele – ob predpostavki nespremenjenih cen električne energije, prispevka za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije iz OVE in SPTE, prispevka za energetske učinkovitost, prispevka za delovanje operaterja trga, trošarine in DDV glede na predhodno leto – naslednji vpliv na končno ceno oskrbe z električno energijo:

- značilni gospodinjiski odjemalec z letno porabo 3500 kWh bo imel glede na predhodno leto v letu 2022 za 1,88 evra višji mesečni strošek (oziroma 22,52 evra višji letni strošek) za oskrbo z električno energijo;
- značilni industrijski odjemalec z letno porabo 50 MWh bo imel glede na predhodno leto v letu 2022 za 39,07 evra višji mesečni strošek (oziroma 468,85 evra višji letni strošek) za oskrbo z električno energijo;
- značilni industrijski odjemalec z letno porabo 2 GWh bo imel glede na predhodno leto v letu 2022 za 283,92 evra višji mesečni strošek (oziroma 3407,05 evra višji letni strošek) za oskrbo z električno energijo;
- značilni industrijski odjemalec z letno porabo 24 GWh bo imel glede na predhodno leto v letu 2022 za 2782,14 evra višji mesečni strošek (oziroma 33.385,64 evra višji letni strošek) za oskrbo z električno energijo.

Za največje poslovne odjemalce, ki so priključeni neposredno na prenosni sistem, se omrežnina ne bo spremenila.

V nadaljevanju so podane najpomembnejše aktivnosti, ki jih je pri tem izvedla agencija v letu 2021.



METODOLOGIJA ZA DOLOČITEV REGULATIVNEGA OKVIRA IN OBRAČUNAVANJE OMREŽNINE IN DOLOČITEV TARIFNIH POSTAVK OMREŽNINE

Pravna podlaga	Energetski zakon (116. člen) Zakon o splošnem upravnem postopku
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotavljanje stroškovno učinkovitega razvoja varnih in zanesljivih sistemov za prenos in distribucijo električne energije, • vzpostavitev ustreznih pravnih podlag za nemoteno izvajanje dejavnosti distribucije in prenosa električne energije in zagotavljanje zanesljive oskrbe odjemalcev po primerni ceni.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Na podlagi ugotovitev iz analiz poslovanja elektrooperaterjev in distribucijskih podjetij preteklih let in ob upoštevanju smernic razvoja dejavnosti ter zahtev evropske zakonodaje opredelitev področij sprememb metodologije, • priprava najnujnejših sprememb na področju stroškov delovanja in vzdrževanja, amortizacije in reguliranega donosa na sredstva, stroškov električne energije za izgube, stroškov sistemskih storitev, stroškov raziskav in inovacij ter spodbud, • priprava sprememb splošnega akta ob upoštevanju določb EZ-1, • javna obravnava splošnega akta in priprava odgovorov na pripombe v zvezi s splošnim aktom, sprejem splošnega akta in njegova objava v Uradnem listu, • izračun regulativnega okvira za regulativno obdobje 2022 za elektrooperaterja, • določitev tarifnih postavk omrežnine za distribucijski in prenosni sistem in njihova objava v Uradnem listu, • priprava odločbe o regulativnem okviru in tarifnih postavkah omrežnine za operaterja distribucijskega sistema za regulativno obdobje 2022, v kateri so bili določeni tudi višina najemnine in plačila za izvajanje nalog, ki jih distribucijska podjetja opravljajo za operaterja distribucijskega sistema, • priprava odločbe o regulativnem okviru in tarifnih postavkah omrežnine za operaterja prenosnega sistema za regulativno obdobje 2022.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasna priprava, sprejem in objava splošnega akta, • pravočasna izdaja odločbe o določitvi regulativnega okvira in tarifnih postavk omrežnine za elektrooperaterja, • pravočasna objava tarifnih postavk omrežnine v Uradnem listu RS.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

Dejavnosti za regulativno obdobje po letu 2022

V letu 2021 je agencija, kot je opisano v prejšnjem poglavju, določila regulativni okvir in tarifne postavke omrežnine samo za regulativno obdobje 2022. Nadaljevala pa je s potrebnimi dejavnostmi, za katere je v programu dela načrtovala, da bi jih opravila že v letu 2021, če bi določila regulativni okvir in tarifne postavke omrežnine za daljše časovno

obdobje. Nadaljevala je s pripravo sprememb metodologije reguliranja, ki bodo predvidoma uveljavljene po letu 2022, in sicer v smeri sprememb, ki jih prinašajo ZOEE, zakonodajne zahteve iz svežnja Čista energija in spremembe energetskega trga. V ospredju so bila predvsem naslednja področja:

PRENOVA METODOLOGIJE OBRAČUNA OMREŽNINE OB UPOŠTEVANJU RAZPRŠENIH VIROV PROŽNOSTI IN RAZVOJA TRGA S PROŽNOSTJO

Pravna podlaga	Uredba (EU) 2019/943 o notranjem trgu električne energije Zakon o oskrbi z električno energijo
Cilji	Razviti nov model obračuna omrežnine s podporo novim konceptom iz svežnja Čista energija ter z odpravljenimi pomanjkljivostmi veljavnega, ki ga je mogoče uveljaviti že v naslednjem regulativnem obdobju.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Spremljanje in usmerjanje projekta prenove metodologije za obračunavanje omrežnine za elektroenergetska omrežja ob upoštevanju razvojnih vidikov, razreševanje problematike potencialnih kolizij v primeru koeksistence implicitnih in eksplicitnih mehanizmov in koristi, ki izhajajo iz uvajanja novih tehnologij, verifikacija in validacija vmesnih rezultatov projekta (vmesnih internih poročil in končnega poročila študije z modelom), koordinacija zunanjega izvajanja na podlagi izvedenega javnega naročila, izvedene načrtovane diseminacijske aktivnosti v okviru javnega posvetovalnega procesa.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Projekt je izveden z določenimi odstopanji od načrtovane časovnice, in sicer zaradi nastopa tveganj, ki so bila navedena v programu dela, posledično je pravna podlaga oziroma splošni akt za uveljavitev nove metodologije v pripravi. Sprejem splošnega akta, ki smo ga začeli pripravljati ob koncu leta 2021, načrtujemo v prvi polovici leta 2022.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena z odstopanji predvsem zaradi zamud pri zagotavljanju vhodnih podatkov s strani zavezancev za poročanje, povečanega obsega del zaradi zagotavljanja kakovosti posredovanih podatkov, področno nenačrtovane kompleksnosti obdelav ter z njimi povezanih verifikacijskih in validacijskih postopkov. Zaznana odstopanja so bila eden izmed razlogov za odločitev o določitvi enoletnega regulativnega okvira.

PRISTOP UPOŠTEVANJA UČINKOVITOSTI PRI DOLOČITVI UPRAVIČENIH STROŠKOV

Pravna podlaga	Energetski zakon (385. člen)
Cilji	Zagotavljanje stroškovno učinkovitega razvoja varnih in zanesljivih sistemov za prenos in distribucijo električne energije.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Proučitev tujih regulacij, ki temeljijo na pristopu vključitve učinkovitosti tudi na druge vrste upravičenih stroškov, ustrezno reguliranje upravičenih stroškov, povezanih z naložbami, proučitev možnosti vključitve spremembe regulacije v trenutno metodologijo reguliranja, proučitev učinkovitosti dejavnosti distribucije električne energije.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pridobitev dodatnih argumentov za sprejetje odločitev glede zasnove nove metodologije za RO po 1. 1. 2023.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.



Prihodki od prezasedenosti

Agencija je v letu 2021 skladno z Uredbo (EU) 2019/943 o notranjem trgu električne energije (v nadaljevanju Uredba (EU) 2019/943) pripravila Poročilo o realiziranih prihodkih iz upravljanja prezasedenosti in njihovi porabi v Republiki Sloveniji za leto 2020.

Prav tako je pričela z aktivnostmi v zvezi z obravnavo načrta prihodkov od prezasedenosti in njihove porabe za leto 2022 skladno z določili Metodologije operaterjev prenosnih sistemov glede porabe

prihodkov od prezasedenosti v skladu z 19. členom Uredbe (EU) 2019/943. Nova uredba namreč v primerjavi z razveljavljeno Uredbo (ES) 714/2009 spreminja način obravnave prihodkov od prezasedenosti na področju načrtovanja in poročanja glede njihove namenske porabe. Spremembe narekujejo regulativnim organom, da načrtovanje in realizacijo porabe, vključno s presojo izpolnjevanja prednostnih ciljev pri porabi navedenih prihodkov, izvajajo skladno z določili metodologije, ki jo predlagajo operaterji prenosnih sistemov in jo odobri ACER.

PRIPRAVA POROČILA O REALIZIRANIH PRIHODKIH IZ UPRAVLJANJA PREZASEDENOSTI IN NJIHOVI PORABI V REPUBLIKI SLOVENIJI ZA LETO 2020

Pravna podlaga	Uredba (EU) 2019/943 o notranjem trgu električne energije
Cilji	Zagotavljanje namenskosti porabe prihodkov iz upravljanja prezasedenosti.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Pridobitev vseh potrebnih podatkov in preverba namenskosti porabe prihodkov iz upravljanja s prezasedenostjo, • priprava Poročila o realiziranih prihodkih iz upravljanja prezasedenosti in njihovi porabi v Republiki Sloveniji za koledarsko leto 2020.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasna priprava Poročila o realiziranih prihodkih iz upravljanja prezasedenosti, • pravočasno poročanje o namenski porabi sredstev Evropski komisiji.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

NAČRT PRIHODKOV OD PREZASEDENOSTI IN NJIHOVE PORABE ZA LETO 2022



Pravna podlaga	Uredba (EU) 2019/943 o notranjem trgu električne energije Metodologija operaterjev prenosnih sistemov glede porabe prihodkov od prezasedenosti v skladu z 19. členom Uredbe (EU) 2019/943 (sprejete na podlagi odločitve ACER št. 38/2020 z dne 23. decembra 2020)
Cilji	Zagotavljanje namenskosti porabe načrtovanih prihodkov od prezasedenosti (na kakšen način načrtovana poraba prispeva k izpolnjevanju ciljev iz 19. člena Uredbe (EU) 2019/943).
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Pridobitev vseh potrebnih podatkov od operaterja prenosnega sistema glede načrta prihodkov od prezasedenosti in njihove porabe, • preverba njihove načrtovane namenskosti za leto 2022.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasna potrditev načrta za leto 2022.
Vzroki za odstopanja	Zaradi spremembe evropske Uredbe in usmeritev ACER, kar je vplivalo na večjo kompleksnost obravnavane tematike in drugačen vsebinski načina obravnave prihodkov od prezasedenosti kot v preteklih letih, bo agencija nalogo v sodelovanju z operaterjem prenosnega sistema dokončala v prvem četrtletju 2022.

Obratovanje in razvoj prenosnega in distribucijskega sistema električne energije

V letu 2020 sta svet agencije in Vlada Republike Slovenije izdala soglasje k Sistemskim obratovalnim navodilom za distribucijski sistem električne energije (SONDSEE), ki so se začela uporabljati marca 2021. Med letom 2021 se je zaradi uskladitve z nadrejeno zakonodajo in za odpravo ugotovljenih pomanjkljivosti pojavila potreba po spremembah posameznih določb, zato je SODO konec leta 2021 oddal vlogo za spremembo SONDSEE.

Uredbe EK o določitvah kodeksov in smernic omrežnih pravil zavezujejo agencijo, da izdaja številna soglasja k predloženim aktom operaterjev prenosnih sistemov in imenovanih operaterjev trga z električno energijo, izdaja splošne akte, rešuje morebitne spore in podobno. Z namenom vzpostavitve ciljnega evropskega modela trga električne energije je agencija izdajala soglasja k regionalnim in nacionalnim predlogom ter po potrebi vlagateljem posredovala zahteve za spremembo navedenih predlogov aktov. Nekateri regionalni predlogi aktov so bili (v primerih, ko soglasje v postopku obravnave ni bilo doseženo) predani v postopek odločanja na ACER. Pri odločanju o teh aktih, in tudi o vseh vseevropskih predlogih aktov, ki se neposredno predajo v odločanje na ACER, je agencija sodelovala v okviru rednih posvetovanj med ACER, regulativnimi organi in drugimi deležniki. Po sprejetju uredb 2019/941 in 2019/943 so k temu dodane še metodologije, ki izhajajo neposredno iz teh dveh uredb in ki so vseevropske, zato se vlagajo

neposredno na ACER, ki sprejme odločitve glede njihovega sprejema. Na koncu je o vseh predlogih, razen nacionalnih, odločil Odbor regulatorjev ACER. V okviru obravnave predlogov po omrežnih pravilih (določanje in dodeljevanje čezmejnih prenosnih zmogljivosti, obratovanje, izredne razmere in ponovna vzpostavitev oskrbe) je bilo izdanih šest soglasij k regionalnim predlogom, prav tako je bil izdan en zahtevek za spremembo predloga. Izdano je bilo stališče agencije k spremenjenemu obratovalnemu sporazumu bloka za regulacijo delovne moči in frekvence SHB. V letu 2021 je agencija v okviru delovnih skupin ACER sodelovala tudi pri pripravi odločitev glede petih regionalnih predlogov, predanih v odločanje na ACER, treh vseevropskih metodologij, izhajajočih iz uredb EU o določitvah kodeksov in smernic omrežnih pravil, in treh metodologij, zahtevanih po Uredbi (EU) 2019/943.

Za ustrezno obratovanje in razvoj prenosnega in distribucijskega sistema električne energije so zelo pomembne nove naloge, ki s tega področja izhajajo iz ZOEE. Zato je agencija takoj po uveljavitvi ZOEE v letu 2021 pristopila k pripravi metodologije za izračun cene sistemske storitve izravnave in cen za nefrekvenčne sistemske storitve. Prav tako je bila pripravljen osnutek metodologije za pripravo razvojnih načrtov, ki ga zaradi priprave razvojnih načrtov za obdobje 2023-2032 treba sprejeti takoj v začetku leta 2022.



SISTEMSKA OBRATOVALNA NAVODILA IN DELOVANJE ELEKTROENERGETSKIH SISTEMOV

Pravna podlaga	Energetski zakon (144. in 92. člen) Zakon o oskrbi z električno energijo (136. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Zagotavljanje učinkovitega delovanja in razvoja omrežij ter dostopa tretjih strani, omogočanje vključitve novih tehnologij in razpršenih virov energije v elektroenergetski sistem, skladnost pravil obratovanja operaterjev z nacionalno in evropsko zakonodajo.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Usklajevanje sprememb SONDSEE s SODO in drugimi udeleženci trga zaradi uskladitve z nadrejeno zakonodajo, poprave tiskarskih napak in napačnih sklicev ter uskladitve z dejanskim stanjem pri tehničnih pogojih za priključevanje in izvajanju storitev v distribucijskem sistemu, pozivanje operaterjev zaprtih distribucijskih sistemov k predložitvi sistemskih obratovalnih navodil za zaprte distribucijske sisteme, priprava predloga osnutka za sistemska obratovalna navodila za operaterje zaprtih distribucijskih sistemov, prejem in začetek obravnave skupnega predloga sistemskih obratovalnih navodil vseh operaterjev zaprtih distribucijskih sistemov, pozivanje operaterja prenosnega sistema za uskladitev sistemskih obratovalnih navodil za prenosni sistem.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Usklajenost sprejetega SONDSEE z nacionalno in evropsko zakonodajo.
Vzroki za odstopanja	Zakon o oskrbi z električno energijo je bil uveljavljen novembra 2021. Konec decembra 2021 smo zato prejeli vlogo za spremembo SONDSEE. Soglasje agencije je bilo izdano v januarju 2022. Operater prenosnega sistema do konca leta 2021 vloge za uskladitev sistemskih obratovalnih navodil agenciji še ni predložil. Sistemska obratovalna navodila zaprtih distribucijskih sistemov so v postopku usklajevanja.

DOLOČANJE IN DODELJEVANJE ČEZMEJNIH PRENOSNIH ZMOGLJIVOSTI ZA DAN VNAPREJ IN ZNOTRAJ DNEVA

Pravna podlaga	Uredba Komisije (EU) 2015/1222 o določitvi smernic za dodeljevanje zmogljivosti in upravljanje prezasedenosti (CACM) Uredba (EU) 2019/943 o notranjem trgu električne energije
Cilji	Spodbujati učinkovito konkurenco na evropskem notranjem trgu električne energije ob optimalni uporabi prenosne infrastrukture in nediskriminatornem dostopu do prenosne zmogljivosti ter hkratnem zagotavljanju obratovalne sigurnosti omrežij.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Sodelovanje z drugimi regulativnimi organi na ravni EU in v obeh območjih določanja zmogljivosti, v katere je vključena Slovenija (Core in Severna Italija), obravnavani štiri predlogi pogojev in metodologij na regionalni ravni, izdaja dveh soglasij na regionalni ravni, sodelovanje pri potrditvi dveh regionalnih metodologij in ene vseevropske metodologije, predanih na ACER, spremljanje analiz ACER in operaterja prenosnega sistema glede zagotavljanja pogoja, po katerem mora biti 70 % skupnih prenosnih zmogljivosti namenjenih tržnim udeležencem, sprotno spremljanje rezultatov spajanja trgov za dan vnaprej in znotraj dneva ter izdelava analiz.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pravočasno izdana vsa zahtevana soglasja in zahtevki za spremembe, ustrezno upoštevanje stališč agencije pri skupnih odločitvah regulativnih organov.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

TERMINSKO DODELJEVANJE ZMOGLJIVOSTI

Pravna podlaga	Uredba Komisije (EU) 2016/1719 o določitvi smernic za terminsko dodeljevanje zmogljivosti (FCA)
Cilji	Spodbujati učinkovito konkurenco na evropskem notranjem trgu električne energije ob optimalni uporabi prenosne infrastrukture za obdobja, ki so daljša od enega dneva, in zagotavljanje ustreznih možnosti tržnim udeležencem za zavarovanje pred tveganji.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Sodelovanje z drugimi regulativnimi organi na ravni EU in v obeh območjih določanja zmogljivosti, v katere je vključena Slovenija (Core in Severna Italija), pri potrjevanju predlogov pogojev in metodologij s področja določanja in dodeljevanja zmogljivosti za časovna obdobja, ki so daljša od enega dneva, • obravnava treh predlogov na regionalni ravni, • izdaja enega soglasja in enega zahtevka za spremembo na regionalni ravni, • sodelovanje pri potrditvi ene regionalne in ene vseevropske metodologije, predanih na ACER, • sprotno spremljanje rezultatov letnih in mesečnih dražb za prenosne zmogljivosti ter izdelava analiz.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasno izdana vsa zahtevana soglasja in zahtevki za spremembe, • ustrezno upoštevanje stališč agencije pri skupnih odločitvah regulativnih organov.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

TEHNIČNE ZAHTEVE ZA PRIKLJUČEVANJE NA SISTEM

Pravna podlaga	Uredba Komisije (EU) 2016/631 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za zahteve za priključitev proizvajalcev električne energije na omrežje Uredba Komisije (EU) 2016/1388 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za priključitev odjemalcev Uredba Komisije (EU) 2016/1447 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
Cilji	Vzpostavitev pravičnih in konkurenčnih pogojev za priključevanje odjemalcev na omrežje.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Obravnava sistemskih obratovalnih navodil za prenosni sistem električne energije, • vključitev ustreznih zahtev oziroma vsebin v sistemska obratovalna navodila elektrooperaterjev, • odločanje o odstopanjih, • izdelava poročila za ACER o nacionalnem izpolnjevanju zahtev iz uredb, • obravnava morebitnih zahtevkov lastnikov objektov ali elektrooperaterjev za odstopanja od zahtev uredbe in s tem povezano vodenje registra odobrenih ali zavrženih odstopanj.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasno izvedene vse potrebne aktivnosti, • pravočasna izdelava poročila za ACER.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.



OBRATOVANJE SISTEMA, IZREDNE RAZMERE IN PONOVA VZPOSTAVITEV OSKRBE TER PRIPRAVLJENOST NA TVEGANJA V SEKTORJU ELEKTRIČNE ENERGIJE

Pravna podlaga	Uredba Komisije (EU) 2017/1485 o določitvi smernic za obratovanje sistema za prenos električne energije Uredba (EU) 2019/943 o notranjem trgu električne energije
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Določitev skupnih zahtev in načel glede obratovalne sigurnosti, onemogočanja širitve ter preprečevanja obsežne motnje in stanja razpada elektroenergetskega sistema v vsej EU ter vzpostavitve elektroenergetskega sistema po kriznem stanju ali stanju razpada, izpolnitev zahtev uredbe, vezanih na izdajo soglasij, in usklajevanje ter potrjevanje metodologij skladno z roki iz uredbe.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Sodelovanje z drugimi regulativnimi organi na ravni EU, regionalni ravni kontinentalne Evrope in v okviru regulacijskega bloka SHB (Slovenija, Hrvaška, Bosna in Hercegovina) pri izvajanju nalog, povezanih s področjem obratovanja prenosnega sistema, sodelovanje pri pripravi odločitev ACER o predlogih vseevropskih pogojev in metodologij ter pri pripravi stališč regulativnih organov o regionalnih predlogih in zahtevkov za spremembe, izdaja na regionalni ravni dogovorjenih soglasij in zahtevkov za spremembe, sodelovanje pri pripravi nacionalnega standarda zanesljivosti.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Usklajenost s sosednjimi regulativnimi organi in ACER, pravočasno izdana soglasja.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

IZRAVNAVA IN SISTEMSKE STORITVE

Pravna podlaga	Energetski zakon (74. člen) Zakon o oskrbi z električno energijo (65. in 66. člen) Uredba Komisije (EU) 2017/2195 o določitvi smernic za izravnavo električne energije
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Celovita uskladitev pravil in pogojev za ponudnike storitev izravnave z zahtevami iz Uredbe (EU) 2017/2195 in drugih smernic, zagotavljanje izvajanja storitev izravnave na tržni način, preprečevanje zlorabe monopolnega položaja ponudnikov na slovenskem trgu storitev izravnave in drugih (nefrekvenčnih) sistemskih storitev, varno in stabilno obratovanje slovenskega elektroenergetskega sistema.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Sodelovanje z drugimi regulativnimi organi na ravni EU v dveh območjih določanja zmogljivosti, v katere je vključena Slovenija (Core in Severna Italija), in na ravni sinhronega območja Celinska Evropa pri izvajanju nalog, povezanih z uskladitvijo sistemov izravnave, obrnava dveh predlogov pogojev in metodologij na regionalni ravni, izdaja enega soglasja na regionalni ravni, sodelovanje pri potrjevanju enega nacionalnega predloga, ki je bil zaradi nestrinjanja nacionalnih regulativnih organov posredovan v odločanje na ACER, spremljanje javne obravnave predloga sprememb Pravil in pogojev za ponudnike storitev izravnave na izravnalnem trgu ELES, sodelovanje pri vzpostavitvi bodočih platform za mednarodni nakup izravnalne energije (PICASSO in MARI) in obstoječe platforme FCR Cooperation, sprotno spremljanje in analiza rezultatov dnevni in mesečni dražb za izravnalno moč in energijo.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pravočasno izdano soglasje agencije k Pravilom in pogojem za ponudnike storitev izravnave na izravnalnem trgu ELES, vzpostavitev pogojev za sodelovanje slovenskega operaterja prenosnega sistema v mednarodno kooperacijo FCR.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

PROJEKTI SKUPNEGA EVROPSKEGA INTERESA (PROJEKTI PCI)

Pravna podlaga	Delegirana uredba Komisije (EU) 2016/89 v zvezi s seznamom projektov skupnega interesa Unije
Cilji	Razvoj slovenskega omrežja za prenos električne energije na način, ki omogoča povezljivost in koristi za celoten evropski sistem.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Sodelovanje s sosednjimi regulativnimi organi pri ocenjevanju projektov za 5. seznam projektov PCI, • preverjanje skladnosti nacionalnih razvojnih načrtov z desetletnimi razvojnimi načrti za EU in poročanje v sistem ACER, • spremljanje izvajanja projektov iz desetletnega razvojnega načrta za EU in poročanje v sistem ACER.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasno podana stališča in usklajenost s sosednjimi regulativnimi organi, • pravočasno poročanje ACER in EK o napredku pri izvajanju projektov iz evropskega desetletnega razvojnega načrta in projektov skupnega interesa.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

RAZVOJNI NAČRTI ELEKTROOPERATERJEV



Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (49. in 76 člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Načrtovanje stroškovno učinkovitega razvoja varnega, zanesljivega in učinkovitega sistema za prenos električne energije, ki je usklajen z razvojnim načrtom Evropske unije in omogoča nadaljnji razvoj na področju proizvodnje električne energije iz OVE ob uvajanju naprednih omrežnih storitev in zagotavljanju objektov za shranjevanje energije, • načrtovanje razvoja infrastrukture za distribucijo električne energije s posebnim poudarkom na priključevanju novih proizvodnih zmogljivosti, novih odjemalcev in objektov za shranjevanje energije ter energetske učinkovitosti in na preglednem zagotavljanju potrebnih srednje- in dolgoročnih storitev prožnosti.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Priprava osnutka metodologije za izdelavo razvojnih načrtov elektrooperaterjev na podlagi veljavne metodologije za pripravo razvojnih načrtov in zahtev ZOOE.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasna priprava osnutka metodologije.
Vzroki za odstopanja	Naloga v programu dela ni bila načrtovana. Agencija je dobila novo pristojnost na podlagi Zakona o oskrbi z električno energijo, ki je bil uveljavljen novembra 2021. Naloga ima po samem pomenu najvišjo prioriteto, saj odločilno vpliva na pripravo razvojnih načrtov elektrooperaterjev, zato je agencija takoj pristopila k pripravi metodologije za pripravo razvojnih načrtov, ki je bila sprejeta na seji sveta agencije januarja 2022. Na podlagi navedene metodologije, h kateri mora soglasje podati še ministrstvo, pristojno za infrastrukturo, bo agencija elektrooperaterjem omogočila ustrezno pripravo razvojnih načrtov za obdobje 2023-2032, ki jih morajo agenciji v soglasje predložiti do konca oktobra 2022.



Sodelovanje v programih EU na področju raziskav in inovacij

Agencija je v vlogi energetskega regulatorja med 42 partnerji iz 16 evropskih držav aktivno sodelovala v projektu INTERRFACE (TSO-DSO-Consumer INTERRFACE architecture to provide innovative grid services for an efficient power system) v okviru programa EU, Obzorje 2020. Glavni cilj evropskega projekta je zagotavljanje usklajenega delovanja operaterjev prenosnih sistemov in operaterjev distribucijskih sistemov ob aktivnem vključevanju odjemalcev. Projekt INTERRFACE bo v podporo preobrazbi zasnoval, razvil in uporabil medsebojno povezljivo vseevropsko arhitekturo omrežnih storitev (IEGSA) s ciljem, da deluje kot vmesnik med elektroenergetskim sistemom in odjemalci ter omogoči nemoteno in usklajeno delovanje vseh zainteresiranih za uporabo in nabavo skupnih storitev. Uporabljena najsodobnejša digitalna orodja, ki temeljijo na tehnologiji veriženja blokov in upravljanju masovnih podatkov, bodo zagotovila nove priložnosti za udeležbo na trgu z električno energijo in s tem vključila odjemalce v tržne mehanizme, predlagane v okviru INTERRFACE, ki bodo zasnovani za izkoriščanje razpršenih energetskih virov.

Agencija je v tretjem letu trajanja projekta k rezultatom aktivno prispevala v vlogi pregledovalca strokovnih podlag več projektnih produktov na področju zasnove konceptov in rešitev za platformo IEGSA ter v vlogi testerja oziroma validatorja pilotnih rešitev, kot npr. P2P trgovalne platforme. S predlogi, ki upoštevajo regulativne vidike, je prispevala k izboljšanju rezultatov projekta.

S ciljem prenosa izkušenj iz projekta INTERRFACE ter usmerjanja aktivnosti na področju raziskav in inovacij, ki jih izvajajo v projekte EU vključeni nacionalni deležniki, je agencija sprejela povabilo za vključitev v svetovalni odbor projekta OneNet (One network for Europe) v okviru programa EU, Obzorja 2020. Projekt bo upošteval rezultate predhodnih sorodnih projektov, kot sta INTERRFACE in CoorNet, predstavnik agencije pa opravlja svetovalno vlogo z vidika percepcije energetskega regulatorja.

Za potrebe uskladitve evolucije metodologije reguliranja na področju spodbujanja elektrooperaterjev k inovativnim rešitvam se je agencija pridružila konzorciju in sodelovala v pripravljalnih aktivnostih v okviru razpisa HORIZON-CL5-2021-D3-02-03.

SODELOVANJE V PROJEKTIH EU NA PODROČJU RAZISKAV IN INOVACIJ - PROJEKT INTERRFACE, ONENET TER V OKVIRU PRIJAVE PROJEKTA MATURITY

Pravna podlaga	Energetski zakon (400. in 403. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Strokovni prispevek regulatorja v kontekstu razvoja konceptov in rešitev, izmenjava izkušenj na ravni EU ter prenos izkušenj v reguliranje in normativni okvir na nacionalni ravni, izgradnja kompetenc, zagotavljanje sredstev za angažiranje dodatnih kadrovskih virov ali zunanjega izvajanja, potrebnih za izvajanje jedrnih nalog agencije.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Aktivno sodelovanje v projektu INTERRFACE (Obzorja 2020) skladno s projektnim načrtom v okviru delovnih paketov WP6, WP7 in WP9, uspešno opravljene vse zadane naloge in izpolnitev obvez, validacija projektnih produktov skladno z definicijo delovnih paketov ter odgovornostmi in vlogo agencije kot partnerja v konzorciju, sodelovanje v posvetovalnem odboru projekta OneNet (Obzorja 2020), izvajanje pripravljalnih aktivnosti v okviru prijave projekta MATURITY (MARkeT Uptake of Renewables through the further Integration of innovative energy networks, markeTs and regulatorY solutions) v okviru razpisa HORIZON-CL5-2021-D3-02-03.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pravočasna izvedba vseh aktivnosti, rezultati pregledov projekta agencije predloženi v okviru zastavljenih rokov in na ustrezni ravni kakovosti.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

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

Razvoj novih tehnologij ter novih energetskih storitev na trgu z električno energijo je odvisen tudi od vzpostavitve pogojev, za katere so zadolženi tudi operaterji, ki morajo delovati kot neodvisni spodbujevalci razvoja trga. Skladno z novim normativnim okvirom se operaterji aktivno vključujejo v trgovanje s prožnostjo za potrebe zagotavljanja sistemskih storitev. Agencija je s ciljno usmerjenim izvajanjem aktivnosti na podlagi sheme spodbud usmerjala elektrooperaterje v izvajanje aktivnosti za vzpostavitev pogojev za neoviran razvoj trga novih energetskih storitev.

Na zadevnem področju je agencija v okviru projekta prenove obračunavanja omrežnine izvedla javno posvetovanje, s katerim je posredno naslovila problematiko prilagajanja odjema na podlagi implicitnih mehanizmov (tarif), ki pa morajo biti zastavljeni tako, da ne ovirajo razvoja eksplicitnega trgovanja s prožnostjo. S projektom prenove tarifnega sistema je med drugim zajela tudi problematiko razvoja aktivnega odjema, energetskih

skupnosti ter polnilne infrastrukture, ki v prihodnosti ne bo več stimulirana z namensko tarifo, temveč z vključevanjem v prilagajanje odjema. Ob tem je spremljala razvoj elektromobilnosti in njene učinke na elektroenergetski sistem in trg. Izvajala je dejavnosti za usklajevanje in standardizacijo postopkov izmenjave podatkov za najpomembnejše tržne procese na regionalni ravni. Z uvajanjem pametnih omrežij in inovativnih tehnologij je agencija izvajala svojo usmerjevalno-posvetovalno vlogo na področju kibernetske varnosti v elektroenergetskih sistemih, zato je še naprej sodelovala z direktoratom EK za energijo (DG ENER), Evropsko agencijo za kibernetsko varnost (ENISA) in CEER. Agencija je izvajala aktivnosti, s katerimi je začela postopoma usmerjati elektrooperaterje k vzpostavitvi cikličnega ocenjevanja uspešnosti v zvezi z razvojem pametnih omrežij na podlagi spremljanja projektov pametnih omrežij v okviru sheme finančnih spodbud za naložbene projekte in tudi raziskovalno-razvojnih projektov v okviru sheme upravičenih stroškov raziskav in inovacij.

UČINKOVITA IZMENJAVA PODATKOV NA TRGU Z ENERGIJO

Pravna podlaga	Energetski zakon (448.–450. člen) Direktiva (EU) 2019/944 o skupnih pravilih notranjega trga električne energije
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Povečanje učinkovitosti procesov izmenjave podatkov na nacionalni ravni, • zmanjšanje procesnih odstopanj na regionalni ravni in ravni EU (integracija trgov) oziroma skladnost z zahtevami direktiv EU, • vzpostavljanje pogojev za neoviran razvoj trga, • krepitev položaja v postopkih usklajevanja z drugimi regulatorji, • odpravljanje ovir za vstop na trg novim udeležencem, • ustrezna ureditev področja v splošnih aktih za izvrševanje javnih pooblastil (sistemska obratovalna navodila, pravila za delovanje trga ipd.).
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Usklajevanje in validiranje predlogov procesov izmenjave podatkov za najpomembnejše tržne procese na regionalni ravni, zlasti na področju sistemskih obratovalnih navodil operaterja distribucijskega sistema, vključno z domeno naprednega merilnega sistema, • načrtovanje, razvoj in vzdrževanje agencijskih informacijskih rešitev na podlagi upoštevanja smernic in priporočil na ravni EU ter odprtih standardov za izmenjavo podatkov (aktivnosti so bile osredotočene na izmenjavo ter obdelavo podatkov podrobnih podatkov o porabi oziroma proizvodnji), • dejavno sodelovanje 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 električno energijo in zemeljskim plinom ter v organizaciji eBlX, ki skrbi za harmonizacijo in standardizacijo procesov elektronske izmenjave podatkov na trgih EU.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotovljena uporaba odprtih standardov pri izmenjavi podatkov v energetskem sektorju in interno v agenciji, • zagotovljena skladnost nove zakonodaje z odprtimi standardi, zakonodajo EU in dobrimi praksami.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.



SPREMLJANJE IN USMERJANJE RAZVOJA TRGA TER ZAGOTAVLJANJE POGOJEV ZA NEOVIRAN RAZVOJ TRGA

Pravna podlaga	Energetski zakon (43. in 385. člen) Uredba (EU) 2019/943 o notranjem trgu električne energije Direktiva (EU) 2019/944 o skupnih pravilih notranjega trga električne energije
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Odprava zakonodajnih ovir za razvoj trga, • regulativni ukrepi za neoviran razvoj trga, • usmerjanje reguliranih podjetij.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Aktivno spremljanje razvoja na področju novih energetskih storitev na trgu z električno energijo in plinom v kontekstu vzpostavljanja trga s prožnostjo v povezavi z novimi tehnologijami (pametne naprave, pametna omrežja) in novimi vlogami na trgu (aktivni odjemalec, agregator), vključno z medsektorskim povezovanjem, • izvajane aktivnosti za vzpostavitev pogojev za neoviran razvoj trga novih energetskih storitev – trga s prožnostjo, predvsem v kontekstu priprave novega normativnega okvira na nacionalni ravni z zagotavljanjem strokovnega prispevka regulatorja k uveljavitvi novega modela trga za podporo trgovanju s prožnostjo na podlagi izsledkov iz posvetovalnih procesov in izkušenj, pridobljenih v projektih EU (INTERFACE), • spremljanje delovanja novih vlog na trgu (neodvisni agregator), vključno s spremljanjem uporabe pametnega polnjenja v smislu podpore trgu s prožnostjo oziroma razvoja ustreznih regulativnih mehanizmov, • analize učinkovanja posebne omrežninske tarife za polnjenje električnih vozil, ki je uvedena za spodbujanje razvoja elektromobilnosti v Sloveniji, • zagotavljanje strokovnega prispevka k zadevni problematiki pri pripravi nove metodologije obračuna omrežnine.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Novi normativni okvir vsebuje pomemben strokovni prispevek agencije na področju implementacije razvojnih konceptov iz svežnja Čista energija skladno z izsledki iz javnih posvetovanj ter raziskovalnih projektov EU.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

IZVAJANJE JAVNEGA POSVETOVALNEGA PROCESA O AKTUALNIH RAZVOJNIH VIDIKIH

Pravna podlaga	Energetski zakon (385. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Aktivno sodelovanje pri prenosu svežnja Čista energija v nacionalno zakonodajo, • s posvetovalnim procesom validirati predloge regulativnih mehanizmov in mnenj agencije, • strokovni prispevek k razvoju modela trga s prožnostjo na nacionalni ravni.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Izvedeno javno posvetovanje s tremi strokovnimi delavnicami v okviru projekta prenove metodologije obračuna in tarifnega sistema, • objava zbranih odzivov in zaključkov v okviru strokovnih delavnic, validacija pisnih odzivov deležnikov, oblikovanje in javna objava stališč.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • V načrtovanem obsegu in pravočasno izveden posvetovalni proces, • dosežena merljiva uspešnost posvetovanja (celovita zastopnost zainteresirane javnosti v posvetovalnem procesu), • odmevnost posvetovanja (dosežena pokritost javnega posvetovanja v medijih).
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

OCENJEVANJE USPEŠNOSTI ELEKTROOPERATERJEV V ZVEZI Z RAZVOJEM PAMETNIH OMREŽIJ, KI TEMELJI NA OMEJENEM NABORU KAZALNIKOV

Pravna podlaga	Direktiva (EU) 2019/944 o skupnih pravilih notranjega trga električne energije
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Razvoj metodologije ocenjevanja: <ul style="list-style-type: none"> izdelati osnutek izhodiščnega nabora kazalnikov uspešnosti in ga validirati z elektrooperaterji, izdelati osnutek postopka ocenjevanja glede na nacionalne posebnosti in ga še naprej sprotno razvijati; izdelati pilotno oceno za operaterje prenosnih sistemov in distribucijskih sistemov, doseči ustrezno raven preglednosti na podlagi učinkovitega poročanja.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Analiza že uporabljenih kazalnikov pri elektrooperaterjih, nadaljevanje aktivnosti za vzpostavitev cikličnega ocenjevanja uspešnosti elektrooperaterjev v zvezi z razvojem pametnih omrežij na podlagi merljivih ali izračunljivih kazalnikov.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Dopolnjena strokovna izhodišča za razvoj metodologije.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena z večjimi odstopanji pri obsegu del zaradi nerazpoložljivosti kadrovskih virov zaradi drugih nenačrtovanih nalog, ki so imele višjo prioriteto.

SPREMLJANJE IN USMERJANJE IMPLEMENTACIJE KIBERNETSKE VARNOSTI

Pravna podlaga	Energetski zakon (127., 128., 434. in 435. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Usmerjanje in ozaveščanje reguliranih podjetij, vzpostavitev enotnega okvira za vrednotenje zrelosti implementacije kontrol kibernetike elektrooperaterjev, zagotavljanje ustrezne ravni kakovosti oskrbe, zagotavljanje optimalnih naložb v elektroenergetski sistem, izboljšano sodelovanje s pristojnimi organi za kibernetično varnost.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Izvedene vse načrtovane aktivnosti spremljanj naložb v kibernetično varnost pri elektrooperaterjih in distribucijskih podjetjih, spremljanje četrtnih poročil Urada vlade za informacijsko varnost o kibernetičnih incidentih v kontekstu vrednotenja kakovosti storitev elektrooperaterjev, ko bodo za to izpolnjeni pogoji, sodelovanje v delovni skupini CEER za kibernetično varnost CS WS pri: <ul style="list-style-type: none"> analizi smernic za deležnike v energetskem sektorju in regulatorje s poudarkom na Uredbi (EU) 2019/881 (Akt o kibernetični varnosti) ter prihajajočih izzivih certificiranja informacijske in komunikacijske tehnologije na področju kibernetične varnosti izvajalcev bistvenih in pomembnih storitev ter ostalih deležnikov, analizi direktive o kibernetični varnosti NIS2, analizi osnutka novih omrežnih pravil CEER in EU-DSO in pripravi letnega poročila o stanju kibernetične varnosti v energetskem sektorju ter stališč za CEER; sodelovanje v vaji NATO Cyber Coalition 2021 v vlogi opazovalca v okviru procesa priprave in izvedbe ter ex-post analizi, sodelovanje v skupini RISIG za presojo skladnosti informacijske varnosti regulatorjev pri izmenjavi podatkov REMIT z ACER, obveščanje deležnikov o <ul style="list-style-type: none"> aktualnih opozorilih in priporočilih ICS CERT, MS-ISAC, EU CERT in SI-CERT, aktualnih zakonodajnih osnutkih s področja kibernetične varnosti v energetskem sektorju; aktivnosti za vzpostavitev tesnejšega sodelovanja z Uradom vlade Republike Slovenije za informacijsko varnost (bivši URSIV) pri usmerjanju izvajalcev bistvenih storitev in drugih deležnikov v energetskem sektorju pri stroškovno sorazmerni in učinkoviti implementaciji nadzorov v kibernetično varnost.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Skladnost implementacij s smernicami agencije, izboljšanje stopnje zrelosti izvajanja kontrol, identificiran napredek pri vzpostavljanju cikličnih procesov.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.



Reševanje sporov in pritožb na področju električne energije

V okviru svojih pristojnosti agencija rešuje spore na prvi stopnji med uporabniki sistema električne energije ter dobavitelji na eni strani in elektrooperaterjem na drugi strani. Prav tako agencija kot pritožbeni organ odloča o pritožbah zoper odločbe elektrooperaterjev o izdaji ali zavrnitvi soglasja za priključitev. V vseh navedenih postopkih odločamo v upravnem postopku, pri čemer zaradi načela neodvisnosti zoper odločbe agencije pritožba ni dovoljena, dovoljen je le upravni spor.

Agencija je v letu 2021 prejela več kot sto pritožb zaradi molka organa prve stopnje oziroma neizdaje soglasij za priključitev naprav za samooskrbo. Vse pritožbe zaradi nepravočasne izdaje soglasja za priključitev so se nanašale na Elektro Maribor d.d., ki soglasij za priključitev naprav za individualno samooskrbo ni izdal v roku 15 oziroma 30 dni od popolnih vlog, kot to določa veljavna zakonodaja³.

Agencija je zaradi velikega pripada vlog za priključitev naprav za samooskrbo rok za izdajo in vročitve odločb skladno s prvim odstavkom 255. člena ZUP podaljšala, hkrati pa je izvedla poglobljeno analizo stanja in primerjavo med vodenjem

postopkov pri vseh distribucijskih podjetjih. Na podlagi pridobljenih podatkov od podjetij je ugotovila, da so razlogi za velike zaostanke na področju Elektro Maribor neupravičeni, saj je povprečni čas za rešitev vloge za izdajo navedenega soglasja ves čas odstopal od drugih primerljivih distribucijskih podjetij, v povprečju je na tem območju bilo na zaposlenega izdanih pol manj soglasij za priključitev naprav za samooskrbo kot v drugem primerljivem distribucijskem podjetju. Z regulacijo agencije pa so vsem podjetjem priznani upravičeni stroški po enakih metodoloških izhodiščih in tudi Elektro Maribor je imel zagotovljenih dovolj sredstev za nemoteno izdajanje soglasij.

O ugotovitvah je agencija seznanila tudi Elektro Maribor d.d., družbo SODO d.o.o. in Ministrstvo za infrastrukturo.

Prizadevanja agencije so bila zelo uspešna, saj je Elektro Maribor d.d. v oktobru prvič v letu 2021 uspel rešiti več vlog za izdajo soglasja za priključitev, kot jih je prejel v reševanje. Tako so nato v novembru tedensko rešili petkrat več vlog kot v posameznem tednu preteklih mesecev.

ODLOČANJE V SPORIH MED UPORABNIKI SISTEMA Z ELEKTRIČNO ENERGIJO IN ELEKTROOPERATERJEM TER ODLOČANJE V SPORIH MED DOBAVITELJI ELEKTRIKE IN ELEKTROOPERATERJEM

Pravna podlaga	Energetski zakon (147. in 413. člen) Zakon o oskrbi z električno energijo Zakon o splošnem upravnem postopku
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Varstvo pravic odjemalcev, • učinkovito vodenje upravnih postopkov, • sprejete odločitve in izdane odločbe v zakonsko določenih rokih.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<p>Reševanje sporov na prvi stopnji:</p> <ul style="list-style-type: none"> • agencija je obravnavala 14 zahtev odjemalcev (11 novih zahtev in tri zahteve iz leta 2020): <ul style="list-style-type: none"> • v štirih zadevah pogoji za začetek postopka agencije niso bili izpolnjeni, zato je agencija stranke napotila na izvedbo predhodnega postopka; • rešenih je bilo šest zahtev za odločanje: agencija je eni zahtevi za odločanje ugodila, dve je zavrnila, eno zavrgla, v dveh zadevah pa je postopek ustavila. <p>Reševanje sporov na drugi stopnji:</p> <ul style="list-style-type: none"> • agencija je skupno obravnavala 208 pritožb (201 nova pritožba in sedem pritožb iz leta 2020); 123 pritožb se je nanašalo na molk organa prve stopnje, od katerih je po posredovanju agencije organ prve stopnje odločil v 119 zadevah, • agencija je rešila 34 pritožb in 29 pritožbam ugodila ter jih vrnila organu prve stopnje v ponovni postopek, štiri pritožbe zavrnila in eno pritožbo zavrgla, • ostale pritožbe je agencija odstopila v reševanje organu prve stopnje.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotavljanje zakonitost dela izvajalcev energetskih dejavnosti in odprava nepravilnosti, • pravočasno izvedena vsa procesna dejanja, • pospešitev postopkov izdaje soglasij za priključitev naprav za samooskrbo na distribucijski sistem.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj, obseg dela je bil povečan zaradi prejema številnih pritožb zaradi neizdajanja soglasij za priključitev naprav za samooskrbo.

³ Enajsti odstavek v novembru 2021 razveljavljenega 315.a člena EZ-1, ki se za določene končne odjemalce še uporablja na podlagi prvega odstavka 72. člena ZSRÖVE.

Reguliranje omrežnih dejavnosti področja zemeljskega plina

Odstopanja od regulativnega okvira za leto 2020

Agencija sprotno spremlja izvajanje regulativnega okvira za vsako posamezno leto regulativnega obdobja. Operaterji sistema po preteku posameznega leta regulativnega obdobja ugotovijo odstopanje od regulativnega okvira in ga posredujejo agenciji. Odstopanje se odraža v presežku ali primanjkljaju omrežnine in vpliva na višino virov za pokrivanje upravičenih stroškov v naslednjih regulativnih obdobjih.

Agencija je preverjala pravilnost posredovanih izračunanih odstopanj od regulativnega okvira za leto 2020. Za namene preveritve pravilnosti izračunanih odstopanj je zbrala podatke o poslovanju

operaterjev sistema za leto 2020. Na podlagi preverjenih in usklajenih podatkov je ob upoštevanju metodologije za določitev regulativnega okvira in metodologije za obračunavanje omrežnine ugotavljala pravilnost izračunanih odstopanj. Agencija skrbno spremlja tudi področje sodil za ločeno računovodsko spremljanje dejavnosti. Na podlagi ugotovitev pregleda podatkov o poslovanju je agencija v letu 2021 na tem področju izvedla postopek nadzora nad operaterjem distribucijskega sistema, saj bi v nasprotnem primeru lahko prišlo do nedovoljenega navzkrižnega subvencioniranja med dejavnostjo distribucije in njegovimi ostalimi dejavnostmi.

SPREMLJANJE IN ANALIZA REGULATIVNEGA OKVIRA ZA LETO 2020

Pravna podlaga	Energetski zakon (255. člen) Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira operaterja sistema zemeljskega plina Akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine za distribucijski sistem zemeljskega plina Akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Nadzor nad odstopanji od RO za leto 2020, ki se bodo vključila v izračun virov za pokrivanje upravičenih stroškov v naslednjih regulativnih obdobjih, zagotavljanje učinkovitosti poslovanja operaterjev sistema.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Priprava elektronskih obrazcev za zbiranje podatkov o poslovanju operaterjev sistema za leto 2020, preverjanje in analiza revidiranih podatkov o poslovanju 14 operaterjev sistema, priprava elektronskih obrazcev za izračun odstopanja od RO, preverba pravilnosti 16 izračunanih odstopanj operaterjev sistema na podlagi analiziranih podatkov ob upoštevanju kriterijev iz akta, ugotavljanje stroškovne (ne)učinkovitosti operaterjev sistema.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pravilno izračunana odstopanja od RO za leto 2020, ki se bodo upoštevala pri izračunu RO v regulativnem obdobju od 2022 dalje, stroškovna neučinkovitost operaterjev sistema v letu 2020 se ne bo prenesla na odjemalce.
Vzroki za odstopanja	Agencija je do konca leta 2021 zaključila 15 postopkov ugotavljanja odstopanj od regulativnega okvira operaterjev sistema za leto 2020. Odprt je ostal le postopek ugotavljanja odstopanj pri enem operaterju distribucijskega sistema, saj je agencija morala izvesti nadzorni postopek zaradi preprečitve navzkrižnega subvencioniranja.



Določitev regulativnega okvira in tarifnih postavk omrežnine za regulativno obdobje 2022-2024

Leto 2021 je bilo zadnje leto regulativnega obdobja 2019-2021. Zato je agencija na podlagi ugotovitev analiz poslovanja preteklih let in ob upoštevanju smernic razvoja dejavnosti ter zahtev evropske zakonodaje pripravila potrebne spremembe metodologije za določitev regulativnega okvira in metodologije za obračun omrežnine ter jih predpisala s splošnim aktom. Splošni akt s predpisano metodologijo reguliranja je bil za operaterje sistema podlaga za določitev regulativnega okvira in tarifnih postavk omrežnine za regulativno obdobje 2022-2024.

Agencija je v letu 2021 odločala o vlogah za izdajo soglasij k regulativnim okvirom, tarifnim postavkam omrežnine in tarifnim postavkam za ostale storitve

za regulativno obdobje 2022-2024, ki so jih v soglasje posredovali operaterji sistema. Ob koncu postopka presoje je vsem operaterjem sistema zagotovila veljavne tarifne postavke za zaračunavanje omrežnine in ostalih storitev odjemalcem zemeljskega plina v tem obdobju.

V nadaljevanju so podane najpomembnejše naloge, ki jih je agencija izvedla v letu 2021 s ciljem zagotoviti operaterjem sistema pogoje za določitev regulativnega okvira, tarifnih postavk omrežnine in tarifnih postavk za ostale storitve ter za zagotovitev veljavnosti tarifnih postavk za zaračunavanje omrežnine in ostalih storitev odjemalcem zemeljskega plina.

METODOLOGIJA ZA DOLOČITEV REGULATIVNEGA OKVIRA IN OBRAČUNAVANJE OMREŽNINE ZA OPERATERJE SISTEMA TER ODLOČITEV O IZDAJI SOGLASIJ K REGULATIVNEMU OKVIRU IN TARIFNIM POSTAVKAM OMREŽNINE OPERATERJEM SISTEMA ZA REGULATIVNO OBDOBJE 2022-2024

Pravna podlaga	Energetski zakon (250., 254. in 256. člen) Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira operaterja sistema zemeljskega plina Akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina Akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine za distribucijski sistem zemeljskega plina Uredba Komisije (EU) 2017/460 o oblikovanju kodeksa omrežja o usklajenih tarifnih strukturah za plin Zakon o splošnem upravnem postopku
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Zagotavljanje stroškovno učinkovitega razvoja varnih in zanesljivih sistemov za prenos in distribucijo zemeljskega plina, vzpostavitev ustreznih pravnih podlag za nemoteno izvajanje dejavnosti operaterja prenosnega sistema in zagotavljanje zanesljive oskrbe odjemalcev po primerni ceni.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Na podlagi ugotovitev analiz poslovanja preteklih let in ob upoštevanju smernic razvoja dejavnosti opredelitev potrebnih sprememb metodologije za določitev regulativnega okvira in obračun omrežnine, priprava vsebin spremenjenih področij, določitev odvisnosti reguliranega donosa operaterja sistema tudi od učinkovitosti uporabe sistema, priprava sprememb splošnih aktov ob upoštevanju določb EZ-1, javna obravnava splošnih aktov in priprava odgovorov na pripombe v zvezi s splošnimi akti, sprejem splošnih aktov in njihova objava v Uradnem listu, priprava elektronskih obrazcev, na podlagi katerih so operaterji sistema določili regulativni okvir, tarifne postavke omrežnine in tarifne postavke za ostale storitve, vsebinska proučitev 16 vlog operaterjev sistema za določitev regulativnega okvira, tarifnih postavk omrežnine in tarifnih postavk za ostale storitve, izdana soglasja k regulativnemu okviru, tarifnim postavkam omrežnine in tarifnim postavkam za ostale storitve.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pravočasna priprava, sprejem in objava splošnih aktov, pravočasno izdana soglasja k regulativnim okvirom, tarifnim postavkam omrežnine in tarifnim postavkam za ostale storitve in s tem pravočasna zagotovitev veljavnih tarifnih postavk omrežnine za obdobje 2022-2024.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

Soglasje k regulativnemu okviru in tarifnim postavkam omrežnine za nove distribucijske sisteme

Agencija je v letu 2021 izdala tudi soglasje k novemu distribucijskemu sistemu, ki je začel z distribucijo zemeljskega plina v drugi polovici leta 2021.

V zvezi s to nalogo je agencija izvedla naslednje aktivnosti:

SOGLASJE K REGULATIVNEMU OKVIRU IN TARIFNIM POSTAVKAM OMREŽNINE ZA NOV DISTRIBUCIJSKI SISTEM



Pravna podlaga	Energetski zakon (250., 254. in 256. člen) Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira operaterja sistema zemeljskega plina Akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine za distribucijski sistem zemeljskega plina Zakon o splošnem upravnem postopku
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Zagotavljanje stroškovno učinkovitega razvoja varnih in zanesljivih sistemov za distribucijo zemeljskega plina, vzpostavitev ustreznih pravnih podlag za nemoteno izvajanje dejavnosti operaterja distribucijskega sistema in zagotavljanje zanesljive oskrbe odjemalcev po primerni ceni.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Priprava elektronskega obrazca, ki je izpolnjen s strani operaterja distribucijskega sistema predstavljal vlogo za izdajo soglasja k regulativnemu okviru, tarifnim postavkam omrežnine in tarifnim postavkam za ostale storitve, vsebinska proučitev vloge in izdaja soglasja k regulativnemu okviru, tarifnim postavkam omrežnine in tarifnim postavkam za ostale storitve.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pravočasno izdano soglasje k regulativnemu okviru, tarifnim postavkam omrežnine in tarifnim postavkam za ostale storitve in s tem pravočasna zagotovitev veljavnih tarifnih postavk omrežnine za izvajanje dejavnosti distribucije zemeljskega plina.
Vzroki za odstopanja	Naloga v programu dela ni bila načrtovana, povzročila je povečan obseg dela in zaradi najvišje prioritete vplivala na razpoložljivost kadrovskih virov za izvedbo nalog z nižjo prioriteto.

Obratovanje in razvoj prenosnega in distribucijskega sistema zemeljskega plina

Za pripravo preglednih, objektivnih in nediskriminatorskih navodil, ki urejajo obratovanje in način vodenja prenosnega in distribucijskih sistemov zemeljskega plina, so potekale aktivnosti predvsem na področju sistemskih obratovalnih navodil za zaprte distribucijske sisteme. Izdana so bila tri soglasja k sistemskim obratovalnim navodilom za zaprte distribucijske sisteme zemeljskega plina in eno soglasje za novo območje distribucijskega sistema zemeljskega plina.

V okviru razvoja omrežja zemeljskega plina so bile v letu 2021 najpomembnejše aktivnosti na področju priprave nove plinovodne povezave Madžarska–Slovenija v okviru razširitvene zmogljivosti in tudi projekta PCI. Za navedeni projekt je agencija skupaj z madžarskim regulativnim organom izdala

skupno odločitev o čezmejni porazdelitvi stroškov. Soglasje k Razvojnemu načrtu prenosnega sistema zemeljskega plina za obdobje 2022–2031 je bilo izdano v novembru 2021.

V okviru priprave nove zakonodaje je agencija sodelovala pri pripravi Zakona o oskrbi s plini, katerega največje spremembe se nanašajo na prilagoditev prenosnega in distribucijskega sistema na »ozelenitev« plinov in prevzem plinov tudi v distribucijsko omrežje. Poleg tega zakon za namene izvajanja solidarnostnega mehanizma ureja nakup ali ponudbe in prodaje plina za gospodinjstve odjemalce v skrajnih kriznih razmerah ob morebitnem splošnem pomanjkanju plina in ko trg plina v regiji ne deluje več.



SISTEMSKA OBRATOVALNA NAVODILA IN DELOVANJE SISTEMOV ZEMELJSKEGA PLINA

Pravna podlaga	Energetski zakon (268. in 229. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Pregledna, objektivna in nediskriminatorna ureditev tehničnih in drugih pogojev za varno in zanesljivo obratovanje ter dostop do sistemov za distribucijo zemeljskega plina, skladnost pravil obratovanja operaterjev z nacionalno in evropsko zakonodajo.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Pregled in obravnava treh vlog za izdajo soglasja k vsebini sistemskih obratovalnih navodil (SON) za zaprte distribucijske sisteme zemeljskega plina, izdaja soglasja k SON treh operaterjev zaprtih distribucijskih sistemom zemeljskega plina, pregled, obravnava in izdaja soglasja k SON novega distribucijskega sistema zemeljskega plina, usklajevanje generičnega predloga SON za druge energetske pline z distributerjem drugih energetskih plinov in preverjanje pravnih podlag za izvajanje distribucije drugih energetskih plinov.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Izdana vsa soglasja k SON vseh operaterjev distribucijskih sistemov in zaprtih distribucijskih sistemov zemeljskega plina, pravočasna izdaja posameznega soglasja glede na vsebinsko popolno vlogo, usklajenost SON z nacionalno in evropsko zakonodajo.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena z manjšim odstopanjem, saj soglasja k SON za distribucijo drugih energetskih plinov ni bilo mogoče izdati zaradi pomanjkljivih dokazil v zvezi z veljavnimi pravnimi podlagami izvajalca distribucije drugih energetskih plinov.

RAZVOJNI NAČRT OPERATERJA PRENOSNEGA SISTEMA

Pravna podlaga	Energetski zakon (200. člen) Akt o metodologiji za pripravo in ocenitev naložbenega načrta operaterja prenosnega sistema zemeljskega plina Zakon o splošnem upravnem postopku
Cilji	Zagotavljanje stroškovno učinkovitega razvoja varnega, zanesljivega in učinkovitega prenosnega sistema, usmerjenega k odjemalcu, ki spodbuja zadostno zmogljivost sistema ter diverzifikacijo virov.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Posredovanje prejetega Razvojnega načrta prenosnega plinovodnega omrežja za obdobje 2022–2031 v javno posvetovanje, v okviru katerega ni bilo prejetih nobenih pripomb uporabnikov sistema, pregled in analiza razvojnemu načrtu priloženega Naložbenega načrta za obdobje 2022–2024, priprava seznama pripomb, predlogov in zahtev agencije za dopolnitev in korekcije razvojnega in naložbenega načrta, usklajevanje vsebine dokumenta z operaterjem prenosnega sistema, izdaja soglasja k Razvojnemu načrtu 2022-2031.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pravočasno izvedeno javno posvetovanje o razvojnemu načrtu in podane zahteve operaterju prenosnega sistema po spremembah, pravočasno izdano soglasje k razvojnemu načrtu.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

PROJEKTI SKUPNEGA EVROPSKEGA INTERESA (PROJEKTI PCI)

Pravna podlaga	Delegirana uredba Komisije (EU) 2016/89 v zvezi s seznamom projektov skupnega interesa Unije Zakon o splošnem upravnem postopku
Cilji	Razvoj slovenskega plinovodnega omrežja na način, da omogoča povezljivost in koristi za celoten evropski sistem.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Prejem in proučitev vloge za čezmejno porazdelitev stroškov za projekt PCI 6.23, Povezava Madžarska – Slovenija – Italija, • sodelovanje z madžarskim regulativnim organom (MEKH), obveščanje ACER, analiza tehničnih in ekonomskih parametrov projekta, preučitev scenarijev in analize stroškov ter koristi, izmenjava mnenj in usklajevanje z MEKH, posvetovanje s predlagateljema projekta, • izdaja skupne izjave z MEKH in odločbe o čezmejni porazdelitvi stroškov, obsežno informiranje ACER o izdanem soglasju, • spremljanje priprave pete liste PCI; ocenjevanje predlaganih projektov PCI slovenskega operaterja prenosnega sistema; vodenje koordiniranja s sosednjimi regulativnimi organi (E-Control, ARERA, HERA, MEKH) za pripravo skupnih ocen; poročanje o skupnih ocenah na sestanku Evropske komisije (DG ENER), • sodelovanje z drugimi organi in energetskimi regulatorji, • spremljanje priprave nove Uredbe o smernicah za vseevropsko energetska infrastrukturo in razveljavitve Uredbe 2013/347.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasno podana stališča in usklajenost z operaterji in sosednjimi regulativnimi organi, • pravočasna odločitev o čezmejni porazdelitvi stroškov, • pravočasno poročanje o usklajenih ocenah nacionalnih regulativnih organov o predlaganih projektih za peto listo PCI.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

DODELJEVANJE ZMOGLJIVOSTI IN POSTOPKI UPRAVLJANJA PREZASEDENOSTI

Pravna podlaga	Uredba Komisije (EU) 2017/459 o oblikovanju kodeksa omrežja za mehanizme za dodeljevanje zmogljivosti v prenosnih sistemih plina Sistemska obratovalna navodila za prenosni sistem zemeljskega plina
Cilji	Izpolnitev zahtev uredb, vezanih na pregledno in nepristransko dodeljevanje zmogljivosti za obstoječo in razširjeno zmogljivost.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Analiza izvedenih dražb dolgoročnih in kratkoročnih zmogljivosti, • analize zakupa prenosnih zmogljivosti in potrebnih razširitvenih zmogljivosti, • usklajevanje z madžarskim regulativnim organom in operaterjema prenosnih sistemov Slovenije in Madžarske glede nadaljnjih aktivnosti in dražb razširitvene zmogljivosti projekta plinovodnega koridorja HU-SI-IT, ki predstavlja tudi projekt skupnega interesa.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasno izvedene analize, • usklajenost s sosednjimi regulativnimi organi in operaterji prenosnih sistemov.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena z odstopanji, saj operaterja prenosnega sistema nista podala skupnega predloga razširitvene zmogljivosti. Ostale aktivnosti so bile izvedene brez odstopanj.



IZRAVNAVA ODSTOPANJ

Pravna podlaga	Energetski zakon (243. člen) Uredba Komisije (EU) št. 312/2014 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za izravnavo odstopanj za plin v prenosnih omrežjih
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Izpolnitev zahtev uredb, vezanih na tržno ponujanje količin za odstopanja in nevtralnost operaterja prenosnega sistema, spremljanje dobrih praks in uveljavitev boljših rešitev na slovenskem trgu.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Sprotno spremljanje ravnanja nosilcev bilančnih skupin in operaterja prenosnega sistema v zvezi z izravnavo odstopanj in uravnoteženjem prenosnega sistema ter priprava četrletnih internih analiz in poročil, sprotno spremljanje trgovanja na virtualni točki in trgovalni platformi in priprava četrletnih analiz in poročil.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Sprotno analiziranje delovanja bilančnih skupin na izravnalnem trgu zemeljskega plina, pravočasno ukrepanje v primeru zaznanih nepravilnosti.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

USKLAJENOST TARIF ZA PRENOSNI SISTEM

Pravna podlaga	Uredba Komisije (EU) 2017/460 o oblikovanju kodeksa omrežja o usklajenih tarifnih strukturah za plin Akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina
Cilji	Določitev tarifnih postavk omrežnine za naslednji regulativni okvir skladno z uredbo, na pregleden način in ob upoštevanju stroškovno učinkovitega delovanja prenosnega sistema.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Izvedba postopka določitve multiplikatorjev, sezonskih faktorjev in popustov za leto 2022, sprejem in objava spremembe metodologije za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina, pregled in analiza posvetovanja operaterja prenosnega sistema o določitvi referenčnih cen, pregled mnenja ACER o določitvi referenčnih cen ter izvedba začetnih aktivnosti vezanih na utemeljeno mnenje agencije na podlagi zahtev ACER.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pravočasno objavljeni multiplikatorji in sezonski faktorji za leto 2022, pravočasna izvedba aktivnosti, vezanih na utemeljeno mnenje agencije.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

RAZVOJ TRGA Z ZEMELJSKIM PLINOM V PROCESU RAZOGLJIČENJA DRUŽBE

Pravna podlaga	Zakon o ratifikaciji Pariškega sporazuma Ciljni model trga z zemeljskim plinom (AGTM)
Cilji	Vzpostavitev likvidnega, konkurenčnega trga s plinom, ki vključuje tudi biometan ali drug plin, primerljiv zemeljskemu plinu.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Spremljanje študij in dokumentov s področja vbrizgavanja drugih plinov v omrežja zemeljskega plina in vpliva drugih plinov na omrežje zemeljskega plina, spremljanje sprememb zakonodaje na nacionalni ravni in ravni EU s področja zemeljskega plina, plinov obnovljivega izvora in vodika, sodelovanje v delovnih skupinah in spremljanje priprave dokumentov, kot podlage za nov zakonodajni sveženj »Fit for 55«.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pravočasna vključenost v procese priprave sprememb, razumevanje zahtevanih sprememb zakonodaje v procesu razogljčenja.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

PROBLEMATIKA NARAŠČAJOČIH CEN ZEMELJSKEGA PLINA



Pravna podlaga	Energetski zakon
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Vzpostavitev likvidnega, konkurenčnega trga s plinom, ustrezna obravnava odjemalcev zemeljskega plina in njihovih pravic ter obveznosti, ureditev zasilne oskrbe.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Analiza sprememb na trgu zemeljskega plina v smislu sprememb cen zemeljskega plina in morebitnih odpovedi pogodb, proučitev problematike visokih cen za odjemna mesta v solastništvu (skupne kotlovnice), iskanje rešitev in podaja mnenja o odjemu zemeljskega plina za namene uporabe plina v skupnih kotlovnica, ki so v solastništvu etažnih lastnikov, ponovna proučitev potrebe po zasilni oskrbi v primerih odpovedi pogodbe o dobavi s strani dobavitelja, priprava odgovorov in mnenj za odjemalce zemeljskega plina in za upravnike večstanovanjskih stavb.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pravočasnost priprave strokovnih mnenj in odgovorov, ustrezno ravnanje dobaviteljev v povezavi z ustrezno obravnavo odjemalcev glede na nacionalno in evropsko zakonodajo.
Vzroki za odstopanja	Naloga ni bila načrtovana in je zaradi prioritete povzročila povečan obseg dela ter vplivala na razpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov pri izvedbi drugih nalog.



Reševanje sporov in pritožb na področju zemeljskega plina

V okviru svojih pristojnosti agencija rešuje spore na prvi stopnji (procesna predpostavka za odločanje je opravljen predhodni postopek pri nasprotni stranki) med uporabniki sistema zemeljskega plina ter dobavitelji na eni strani in operaterji sistema na drugi strani. Odloča tudi o pritožbah odjemalcev

na drugi stopnji (kot pritožbeni organ odloča zoper odločbo operaterja sistema o izdaji ali zavrnitvi soglasja za priključitev). V vseh navedenih postopkih agencija odloča v upravnem postopku, pri čemer zoper njene odločitve pritožba ni dovoljena, dovoljen je le upravni spor.

ODLOČANJE O PRITOŽBAH IN V SPORIH MED UPORABNIKI SISTEMA ZEMELJSKEGA PLINA IN OPERATERJI SISTEMA TER ODLOČANJE V SPORIH MED OPERATERJI SISTEMA IN DOBAVITELJI ZEMELJSKEGA PLINA

Pravna podlaga	Energetski zakon (270. in 413. člen) Zakon o splošnem upravnem postopku
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Varstvo pravic odjemalcev, • učinkovito vodenje upravnih postopkov, • sprejete odločitve in izdane odločbe v zakonsko določenih rokih.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Naloga ni bila izvajana, ker agencija ni prejela niti ene zahteve za odločanje oziroma pritožbe, kar lahko kaže na to, da postopki pri operaterjih potekajo skladno z zakonodajo.
Kazalniki uspešnosti	/
Vzroki za odstopanja	/

Zagotavljanje zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom

Agencija je kot pristojni organ za zanesljivo oskrbo z zemeljskim plinom vse leto dejavno sodelovala pri pripravi sporazumov o solidarnostni pomoči s sosednjimi državami. Priprave in usklajevanje vsebine sporazuma za mejo z Italijo so končane, sporazum je pripravljen za podpis. Dosežen je bil velik napredek pri pripravi sporazuma za mejo s Hrvaško, na meji z Avstrijo pa še ni bilo napredka. Agencija se je pri pripravi odzivnih dokumentov ter predlogov sprememb in dopolnitev usklajevala z resornim ministrstvom in tudi z deležniki. V celotni EU je bil doslej sprejet le en tak sporazum, nekaj drugih je vsebinsko usklajenih, preostali se še pripravljajo.

Agencija je izvedla vse potrebne korake v pripravi odločitve o izvzetju od obveznosti, da vzpostavi dvosmerni pretok na povezovalni točki Ceršak. V sodelovanju z avstrijskim regulativnim organom je opravila potrebno posvetovanje in izdala skupno mnenje. V skladu z mnenjem je izdala tudi odločbo, s katero je ugodila vlogi operaterja prenosnega sistema za podaljšanje izvzetja za štiri leta. V skladu z uredbo (EU) 2017/1938 lahko Agencija za sodelovanje energetskih regulatorjev ACER ali Evropska komisija zahtevata spremembe, če bi ugotovila neskladje z vsebino ali predpisanim postopkom. Agencija je opravila tudi druge naloge v skladu z navedeno uredbo.

ZAGOTAVLJANJE ZANESLJIVE OSKRBE Z ZEMELJSKIM PLINOM

Pravna podlaga	Energetski zakon (167. člen) Uredba (EU) 2017/1938 Evropskega parlamenta in Sveta o ukrepih za zagotavljanje zanesljivosti oskrbe s plinom Akt o načrtu za izredne razmere pri oskrbi z zemeljskim plinom Akt o preventivnem načrtu ukrepov pri oskrbi z zemeljskim plinom
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Zagotavljanje zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom in vzpostavitev potrebnih ukrepov za zaščito zaščiteneh odjemalcev v primeru kakršnekoli krize, sodelovanje s sosednjimi pristojnimi organi in drugimi nacionalnimi organi, da se zagotovi ustrezna zanesljivost oskrbe.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Sodelovanje z resornim ministrstvom pri pripravi novih osnutkov sporazuma o solidarnostni pomoči z Italijo in Hrvaško in sodelovanje pri usklajevanju sporazumov z italijanskim in hrvaškim pristojnim organom, sodelovanje z resornim ministrstvom pri pripravi novega Zakona o oskrbi s plini, ki daje tudi pravno podlago za ureditev solidarnostne pomoči, priprava in objava ocenjene porabe plina zaščiteneh odjemalcev v letu 2020, priglasitev definicije in porabe zaščiteneh odjemalcev EK, priprava in objava Poročila o izpolnjevanju standarda oskrbe v enem letu od 1. oktobra 2021, analiza količin plina, ki jih dobavitelji dobavljajo v Slovenijo po pogodbah s čezmejno razsežnostjo, ki trajajo več kot eno leto, ter seznanitev EK z ugotovitvami, sodelovanje v Koordinacijski skupini za plin pri EK.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Opravljen naloge, potrebne za izvajanje Uredbe (EU) 2017/1938, ustrezna raven sodelovanja s podjetji plinskega gospodarstva, pristojnimi organi sosednjih držav in EK.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

ODLOČITEV O IZVZETJU DVOSMERNE ZMOGLJIVOSTI NA POVEZOVALNI TOČKI CERŠAK



Pravna podlaga	Energetski zakon (167. člen) Uredba (EU) 2017/1938 o ukrepih za zagotavljanje zanesljivosti oskrbe s plinom Sklep Evropske komisije z dne 1. 10. 2020 C(2020) 6600 final Zakon o splošnem upravnem postopku
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Odločitev o izvzetju od obveznosti, da operater prenosnega sistema vzpostavi dvostranski pretok plina na čezmejni povezovalni točki v sodelovanju s sosednjim pristojnim organom, izvedba zahtevane revizije postopka v skladu s sklepom EK.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Priprava osnutka skupnega mnenja, izvedba predpisanega posvetovanja s pristojnimi organi sosednjih držav, ki bi lahko imele korist od vzpostavitve dvosmernega pretoka na povezovalni točki Murfeld/Ceršak, sprejem skupnega mnenja, na podlagi katerega je bila pripravljena odločba, izdaja odločbe, s katero je agencija ugodila vlogi operaterja prenosnega sistema zemeljskega plina, da se izvzete od obveznosti vzpostavitve dvosmernega pretoka plina na povezovalni točki Murfeld/Ceršak podaljša za obdobje štirih let, ACER je v posvetovanje poslal osnutek svojega stališča, v katerem ne nasprotuje odločitvi agencije.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pravočasno izdana odločba, odločba usklajena s sosednjim pristojnim organom, odločba izpolnjuje vsebinske in postopkovne zahteve.
Vzroki za odstopanja	Naloga ni bila načrtovana in je zaradi visoke prioritete povzročila povečan obseg dela.



Reguliranje področja toplote

Regulacija cen toplote za daljinsko ogrevanje

Na področju toplote je agencija nadaljevala vsakoletne aktivnosti spremljanja poslovanja zavezancev za regulacijo in spremljanja spremembe izhodiščnih cen zaradi prilagajanja upravičenim stroškom. Presojala je tudi zahteve za izdajo soglasij k izhodiščnim cenam toplote zavezancev za regulacijo.

Na področju toplote za daljinsko ogrevanje je v letu 2021 regulirano dejavnost izvajalo 35 distributerjev toplote na 51 distribucijskih sistemih in šest 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 obravnavala osem novih zahtev za izdajo soglasij k izhodiščnim cenam toplote zavezancev za regulacijo.

S ciljem preglednosti in primerljivosti cen oskrbe s toploto za značilnega odjemalca toplote na različnih distribucijskih sistemih toplote je izdelala in objavila analizo cen toplote za leto 2020 v Sloveniji.

V letu 2021 so potekale tudi aktivnosti, vezane na proučitev ustreznosti reguliranja cen toplote za daljinsko ogrevanje v okviru priprave novega zakona o oskrbi s toploto. Z namenom učinkovitejšega reguliranja je agencija v sklopu javne obravnave zakona posredovala predloge rešitev, ki pa v nadaljevanju niso bile upoštevane.

PRESOJA NOVIH ZAHTEV ZA IZDAJO SOGLASIJ K IZHODIŠČNIM CENAM TOPLOTE

Pravna podlaga	Energetski zakon (302. člen) Akt o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje
Cilji	Zagotavljanje skladnosti veljavnih cen toplote za daljinsko ogrevanje z metodologijo reguliranja.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none">• Priprava elektronskih obrazcev, na podlagi katerih so zavezanci za regulacijo določili izhodiščne cene,• obravnava osmih zahtev za izdajo soglasij zaradi novih izvajalcev na obstoječih distribucijskih sistemih in zaradi tehnoloških sprememb, od tega so tri zahteve bile vložene decembra 2021 in bodo rešene v letu 2022,• preverjanje usklajenosti izračunanih izhodiščnih cen z aktom na podlagi interno izvedenih analiz,• štiri rešene vloge za izdajo soglasij k izhodiščnim cenam toplote zavezancem za regulacijo.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none">• Pravočasno izdane odločbe o zahtevah za izdajo soglasij k izhodiščnim cenam toplote.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj. Zahteve za izdajo soglasij, ki so bile predložene agenciji ob koncu leta 2021, bodo rešene v prvem četrtletju leta 2022.

SPREMLJANJE IN ANALIZA POSLOVANJA ZAVEZANCEV ZA REGULACIJO ZA LETO 2020

Pravna podlaga	Energetski zakon (302. člen) Akt o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje
Cilji	Zagotavljanje skladnosti poslovanja zavezancev za regulacijo z metodologijo reguliranja.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Oblikovanje elektronskih obrazcev za zbiranje podatkov o poslovanju zavezancev za regulacijo v letu 2020, • analize poslovanja zavezancev za regulacijo, ki predstavljajo pomembno podlago pri presojanju potreb po spremembah izhodiščnih cen toplote zavezancev za regulacijo in pri odločitvah agencije o potrebnih spremembah metodologije za oblikovanje izhodiščnih cen toplote.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotovljena stroškovna učinkovitost regulacije, • pregledno in nepristransko reguliranje zavezancev za regulacijo.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena z odstopanjem zaradi velikega števila zavezancev za regulacijo in premalo kadrovskih virov, ki v agenciji opravljajo to nalogo. Na navedena tveganja je agencija opozorila v programu dela za leto 2021 in tveganje opredelila kot visoko.

SPREMLJANJE IN ANALIZA SPREMENB IZHODIŠČNIH CEN ZARADI PRILAGAJANJA UPRAVIČENIM STROŠKOM

Pravna podlaga	Energetski zakon (302. člen) Akt o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Skladnost spremenjenih izhodiščnih cen toplote s spremenjenimi upravičenimi stroški, • ustrezna vključitev upravičenih stroškov v metodo reguliranja.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Spremljanje in analiza prilagajanja izhodiščnih cen toplote zavezancev za regulacijo, • pregled 144 prejetih obvestil o spremembi variabilnega in fiksnega dela izhodiščne cene toplote (135 veljavnih). Spremembe so uveljavili trije distributerji toplote, 14 distributerjev toplote z lastno proizvodnjo in šest reguliranih proizvajalci toplote (devet prilagajanj na fiksnem in 126 na variabilnem delu cene toplote), • zaradi naraščajočih cen toplote in pritožb odjemalcev izvedena dodatna analiza uveljavljenih upravičenih variabilnih stroškov s strani določenih reguliranih proizvajalcev in distributerjev toplote.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotovljeno obveščanje agencije o spremembi variabilnega in fiksnega dela izhodiščne cene, • ustrezno zastavljen proces prejema obvestil o spremembi variabilnega in fiksnega dela cene toplote, saj omogoča osnovno validacijo pred začetkom vsebinske obravnave, • preverjena skladnost spremenjenih izhodiščnih cen toplote večine obvestil o spremembi izhodiščne cene toplote.
Vzroki za odstopanja	Zaradi močno povečanega obsega sprememb izhodiščnih cen toplote ter drugih nenačrtovanih prioritarnih nalog vse analize sprememb variabilnega dela cene toplote niso bile narejene. Poleg tega so bile zaradi naraščajočih cen energentov zahtevane dodatne analize, s katerimi so se upravičevali dvigi cen toplote. Na navedena tveganja je agencija opozorila v programu dela za leto 2021 in tveganje opredelila kot visoko.



ANALIZA CEN TOPLOTE

Pravna podlaga	Energetski zakon (311. člen)
Cilji	Zagotavljanje preglednosti in primerljivosti cen oskrbe s toploto za značilnega odjemalca toplote na različnih distribucijskih sistemih toplote.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Preverjanje pravočasnega in ustreznega poročanja vseh zavezancev za poročanje s področja toplote, • analiza prejetih podatkov distributerjev toplote, vezanih na cene toplote, • preveritev interne metodologije določitve cene toplote za značilnega odjemalca toplote, ki temelji na izračunu povprečne letne cene ob upoštevanju cen toplote v posameznih mesecih prejšnjega leta, • priprava in objava analize cen toplote, • mesečna analiza cen toplote v izbranih občinah zaradi naraščajočih cen energentov v zadnji četrtini leta, • mesečne objave povzetka analize cen toplote v izbranih občinah za pretekli mesec na spletni strani agencije.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasno pridobljeni podatki vseh zavezancev za poročanje, • pravočasna analiza in objava cen toplote, • zagotovljena preglednost in primerljivost cen, • številni mediji so povzemali analize cen s spletnih strani agencije.
Vzroki za odstopanja	Pri izvajanju te naloge so nastala izrazita odstopanja zaradi izjemno povečanega obsega dela, kar je posledica naraščajočih cen energentov.

Obratovanje distribucijskih sistemov toplote

V letu 2021 so se nadaljevale aktivnosti na področju sprejemanja sistemskih obratovalnih navodil za distribucijske sisteme toplote. Zaradi postopkov v povezavi s spremembami izvajalca distribucije toplote na posameznih območjih ni bilo izdano nobeno soglasje k sistemskim obratovalnim navodilom, je pa bila vsebina z distributerjem toplote ob koncu leta ustrezno usklajena.

Nov ZSROVE določa nove naloge agencije na področju distribucije toplote, zato so bile izvedene začetne aktivnosti v zvezi z določbami, ki urejajo trajnostni načrt sistemov daljinskega ogrevanja ter naloge, povezane z ureditvijo pravic končnih odjemalcev toplote do odklopa, če sistem ni energetsko učinkovit in če odjemalec projektira in celovito energetsko prenovi stavbo v skoraj ničenergijsko stavbo.

SISTEMSKA OBRATOVALNA NAVODILA

Pravna podlaga	Energetski zakon (297. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Pregledni, objektivni in nediskriminatorni pogoji za varno obratovanje sistema, • zagotovitev ustreznih splošnih pogojev za dobavo in odjem, • določitev tarifnega sistema toplote.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Nadaljevanje usklajevanja vsebine sistemskih obratovalnih navodil z distributerjem toplote, ki je od drugih distributerjev prevzel distribucijske sisteme toplote in pridobil pravico izvajanja distribucije toplote na teh območjih, • usklajena vsebina SON za geografska območja petih lokalnih skupnosti, na katerih distribucijo izvaja oziroma jo je v letu 2021 začel izvajati isti distributer toplote.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotavljanje usklajenih pravil obratovanja in oskrbe s toploto v različnih distribucijskih sistemih v Sloveniji.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila na strani agencije izvedena brez odstopanj. Manjša odstopanja so nastala zaradi odmika od zastavljene časovnice prenosa dejavnosti z obstoječih distributerjev toplote na nove distributerje.

ENERGETSKO UČINKOVITI SISTEMI DALJINSKEGA OGREVANJA

Pravna podlaga	Energetski zakon (322. člen) Zakon o učinkoviti rabi energije (50. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Obveščanje javnosti o energetsko učinkovitih sistemih ogrevanja in spodbujanje distributerjev k doseganju energetske učinkovitosti.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasna objava seznama energetsko učinkovitih sistemov ogrevanja na spletni strani agencije.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

SPREMLJANJE DELOVANJA DISTRIBUCIJSKIH SISTEMOV TOPLOTE

Pravna podlaga	Energetski zakon (287. in 311. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotavljanje ustreznih karakterističnih tehničnih parametrov delovanja distribucijskih sistemov toplote na področju sistemov daljinskega ogrevanja in hlajenja, • vzpostavitev in vodenje registra entitet distribucijskih sistemov toplote.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Nadgradnja elektronskih obrazcev za zbiranje podatkov o delovanju distribucijskih sistemov za leto 2020 (integracija z internim registrom entitet), • validacije in analize prejetih podatkov ter priprava internih poročil, • posredovanje podatkov in analiz drugim institucijam, • vodenje in ažuriranje internega registra entitet sistemov daljinskega ogrevanja: <ul style="list-style-type: none"> • register distribucijskih sistemov daljinskega ogrevanja in hlajenja, • register proizvodnih naprav za oskrbo sistemov daljinskega ogrevanja in hlajenja.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Omogočena povezljivost podatkov različnih poročevalcev, • zagotovljena možnost časovnih analitik nad posameznimi entitetami distribucijskih sistemov, • zagotavljanje validacij novih pridobljenih podatkov.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanja.



PRIPRAVA NA IZVAJANJE NALOG IZ ZSROVE



Pravna podlaga	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (56. - 58. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Povečanje deleža energije iz obnovljivih virov v sektorju ogrevanja in hlajenja za vsaj eno odstotno točko na leto, • obveščanje odjemalcev toplote o energetske učinkovitosti, vrednosti faktorja primarne energije in izpustih ogljikovega dioksida, • ureditev pravice do odklopa odjemalca toplote od sistema daljinskega ogrevanja in hlajenja.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Pripravljalne aktivnosti, vezane na pripravo in sprejem splošnega akta, ki bo uredil vsebino in obliko zbirnega pregleda načrtovanih ukrepov in povezanih podatkov, • pripravljalne aktivnosti, vezane na pripravo in sprejem splošnega akta, ki bo predpisal način za preračun vrednosti posameznih kazalnikov: <ul style="list-style-type: none"> • učinkovitost sistema daljinskega ogrevanja in hlajenja, • faktor primarne energije za sistem daljinskega ogrevanja in hlajenja, • vrednost izpustov ogljikovega dioksida na enoto dobavljene energije iz sistema daljinskega ogrevanja in hlajenja; • priprava osnutka splošnega akta, ki ureja obvezno vsebino sistemskih obratovalnih navodil za distribucijski sistem toplote tako, da se uredi pravica končnih odjemalcev do odklopa, če sistem ni energetsko učinkovit in odjemalec celovito energetsko prenovi stavbo v skoraj ničenergijsko stavbo.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasna izvedba opisanih aktivnosti.
Vzroki za odstopanja	Naloga ni bila načrtovana, saj navedene aktivnosti v času priprave programa dela za leto 2021 še niso bile znane.

Obnovljivi viri in učinkovita raba energije

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

Agencija je tudi v letu 2021 nadaljevala z izvajanjem nalog, povezanih z dokazovanjem izvora električne energije v razmerju do končnih odjemalcev in z dodeljevanjem državnih pomoči oziroma podpor za elektriko, proizvedeno iz obnovljivih virov energije (OVE) in v soproizvodnji toplote in elektrike (SPTTE) z visokim izkoristkom. Predvsem je izdajala deklaracije za proizvodne naprave za proizvodnjo električne energije ter potrdila o izvoru električne energije, ki dobaviteljem služijo za dokazovanje, iz katerega vira je proizvedena električna energija, ki jo dobavijo. Vodila je tudi postopke, povezane z dodeljenimi državnimi pomočmi, ter izvajala nadzor

nad imetniki deklaracij in prejemniki podpor. Objavila je dva javna poziva za prijavo projektov proizvodnih naprav OVE in SPTTE za vstop v podporno shemo in dva javna poziva zaključila (enega objavljenega v letu 2020 ter prvi poziv iz aktualnega leta, drugi javni poziv v letu 2021 pa je bil objavljen ob koncu leta 2021. Tudi na teh dveh zaključenih javnih pozivih ni bilo zelenega odziva investitorjev.

ZSROVE agencijo pooblašča za izvajanje dodatnih nalog na področju razvoja OVE in SPTTE, ki pa se v letu 2021 zaradi zahtev po predhodni uveljavitvi podzakonskih aktov še niso izvajale.

IZDAJANJE DEKLARACIJ ZA PROIZVODNE NAPRAVE (ELEKTRARNE) TER VODENJE IN UPRAVLJANJE REGISTRA DEKLARACIJ

Pravna podlaga	Energetski zakon (365. člen) Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (7. člen) Uredba o izdaji deklaracij za proizvodne naprave in potrdil o izvoru električne energije Uredba o obveznih meritvah na proizvodnih napravah, ki prejemajo za proizvedeno električno energijo potrdila o izvoru in podpore Uredba o določanju količine električne energije, ki je proizvedena v soproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom, ter določanju izkoristka pretvorbe energije biomase
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Zagotavljanje evidence in podatkov o elektrarnah oziroma proizvodnih napravah za proizvodnjo električne energije iz OVE in v SPTTE ter tudi iz neobnovljivih virov v Sloveniji, ažurno in točno vodenje registra deklaracij, kakovostno informiranje proizvajalcev električne energije iz OVE in v SPTTE ter drugih zainteresiranih.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Učinkovita obravnava zahtevkov za izdajo deklaracij za proizvodne naprave ter izdaja deklaracij v zakonskih rokih, prejetih je bilo 1082 zahtevkov za izdajo deklaracij za proizvodne naprave, od tega je bilo v tekočem letu 941 zadev zaključenih, v obravnavi je ob koncu leta ostalo 141 zadev, zaključenih je bilo 174 zadev za izdajo deklaracij, prejetih v letu 2020, vpis veljavnih deklaracij za proizvodne naprave v javni register deklaracij, ki je objavljen na spletni strani agencije, izbris deklaracij, katerih veljavnost je potekla, sprotno posredovanje zahtevanih informacij v zvezi z deklaracijami za proizvodne naprave, tako proizvajalcem električne energije kot tudi drugim zainteresiranim.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pravočasna izdaja deklaracij za proizvodne naprave, pregleden, javno dostopen register deklaracij za proizvodne naprave na spletni strani agencije, v razumnem roku podane povratne informacije in odgovori proizvajalcem električne energije iz OVE in v SPTTE ter drugim zainteresiranim.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.



IZDAJANJE POTRDIL O IZVORU IN VODENJE REGISTRA POTRDIL O IZVORU

Pravna podlaga	<p>Energetski zakon (365. – 368. člen) Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (10. – 13. člen) Uredba o izdaji deklaracij za proizvodne naprave in potrdil o izvoru električne energije Uredba o obveznih meritvah na proizvodnih napravah, ki prejemajo za proizvedeno električno energijo potrdila o izvoru in podpore Uredba o določanju količine električne energije, ki je proizvedena v sproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom ter določanju izkoristka pretvorbe energije biomase Akt o uporabi registra potrdil o izvoru električne energije in načinu sporočanja podatkov o proizvodnji električne energije</p>
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotavljanje točnih in ažurnih podatkov, ki omogočajo dokazovanje izvora električne energije, • učinkovito in zanesljivo upravljanje vseh izdaj in prenosov potrdil med imetniki računov v nacionalnem registru potrdil o izvoru in v sistemu EECS, • kakovostno informiranje proizvajalcev, trgovcev in končnih odjemalcev v zvezi s potrdili o izvoru.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Izdajanje potrdil o izvoru za električno energijo, proizvedeno iz OVE, SPTE in iz jedrske energije, vključno z opredelitvijo upravičenih količin potrdil: izdanih je bilo za 5.954 GWh potrdil o izvoru, ki so bila prenesena in razveljavljena za namen trgovanja, od tega 5.067 GWh za električno energijo, proizvedeno iz OVE, 177 GWh za električno energijo, proizvedeno v SPTE, in 710 GWh za električno energijo, proizvedeno iz jedrske energije, • od tega je bilo na domačem trgu razveljavljenih 1466 GWh potrdil o izvoru (1364 GWh za električno energijo, proizvedeno iz OVE, in 102 GWh za električno energijo, proizvedeno v SPTE), • za 4.158 GWh izdanih potrdil o izvoru za električno energijo, proizvedeno iz OVE v Sloveniji je bilo v okviru mednarodnega sistema EECS (European Energy Certificate System) prenesenih in razveljavljenih v drugih državah članicah, • 1.550 GWh potrdil o izvoru za električno energijo, proizvedeno iz OVE, je bilo v okviru EECS prenesenih iz drugih članic EU in razveljavljenih v Sloveniji, • urejanje registra potrdil o izvoru: izvajanje transakcij in sprotno urejanje podatkov o proizvajalcih, o proizvodnih napravah in količinah električne energije, za katero je mogoče izdati potrdila o izvoru, • sprotno posredovanje zahtevanih informacij v zvezi s potrdili o izvoru, tako proizvajalcem električne energije iz OVE in v SPTE kot trgovcem, • aktivno sodelovanje v mednarodnem združenju izdajateljev certifikatov AIB (Association of Issuing Bodies).
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Uspešno izvedene in nadzorovane vse izdaje in transakcije s potrdili o izvoru (prenosi in razveljavitve), • pravočasne povratne informacije in odgovori proizvajalcem električne energije iz OVE in v SPTE ter trgovcem.
Vzroki za odstopanja	<p>Naloga je bila izvedena brez odstopanj.</p>

JAVNI POZIV IN IZBOR PROJEKTOV ZA VSTOP V PODPORNO SHEMA

Pravna podlaga	Energetski zakon (373. člen) Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (23. člen) Uredba o podporah elektriki, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in v sproizvodnji toplote in elektrike z visokim izkoristkom Sklep Evropske komisije v zadevi št. C(2016) 6592 Sklep Evropske komisije v zadevi št. C(2019) 5983 Energetska bilanca Republike Slovenije za leto 2020 – Načrt izvajanja podporne sheme za leto 2021
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Uresničitev Načrta za izvajanje podporne sheme, • izvedba javnih pozivov.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Opredelitev obsega in razdelitve razpoložljivih sredstev za izvedbo javnega poziva, • priprava in objava dveh javnih pozivov (julija 2021 in decembra 2021), v okviru vsakega je bilo na voljo 10 milijonov evrov, • izvedena izbirna postopka prijavljenih projektov in zaključena javna poziva, objavljena decembra 2020 in julija 2021, • izbira ustreznih projektov proizvodnih naprav OVE in SPTE, • med 137 prijavljenimi projekti izbranih 104 projektov proizvodnih naprav OVE in 20 projektov proizvodnih naprav SPTE, ostale prijave so bile zaradi neizpolnjevanja pogojev javnega poziva zavrnjene, • vodenje javne evidence prijavljenih in izbranih projektov, • mnenja in informacije proizvajalcem.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasna objava in uspešna izvedba javnih pozivov, • izdaja sklepov v zakonsko določenih rokih, • pravočasno podane informacije prijaviteljem.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.



ODLOČANJE O DODELITVI PODPOR ZA ELEKTRIČNO ENERGIJO, PROIZVEDENO IZ OVE IN V SPTE

Pravna podlaga	<p>Energetski zakon (372., 374. in 535. člen) Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (20., 24. in 25. člen) Uredba o podporah elektriki, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in v sproizvodnji toplote in elektrike z visokim izkoristkom Uredba o obveznih meritvah na proizvodnih napravah, ki prejemajo za proizvedeno električno energijo potrdila o izvoru in podpore Uredba o določanju količine električne energije, ki je proizvedena v sproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom, ter določanju izkoristka pretvorbe energije biomase Sklep Evropske komisije v zadevi št. C (2016) 6592 Sklep Evropske komisije v zadevi št. C(2019) 5983</p>
Cilji	<p>V zakonskem roku dodeljena upravičenost do podpor z namenom spodbujanja naložb v proizvodnjo električne energije iz OVE in v SPTE.</p>
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Vodenih 359 upravnih postopkov v zvezi s podporami proizvajalcem električne energije, katerih proizvodne naprave so že bile uvrščene v sistem podpor, prišlo pa je do sprememb, ki so zahtevale ponovno odločanje o podpori (spremembe individualno določenih stroškov proizvodnje, spremembe vrste podpore, dodelitev podpor proizvajalcem, ki so lastniki pretežno novih proizvodnih naprav, in podobno). V teh postopkih je bilo izdanih 14 odločb o dodelitvi upravičenosti do podpore, 27 odločb o razveljavitvi upravičenosti do podpore in 251 odločb zakonsko dopustne spremembe veljavnih pravnomočnih odločb o dodelitvi podpore, 12 zahtev za odločanje je bilo zavrnjenih, 55 postopkov pa je ob koncu leta še v teku, • obravnavanih je bilo 42 zahtev za dodelitev podpore proizvajalcem, katerih projekti so bili izbrani na javnih pozivih, • zaključenih je bilo tudi 66 postopkov v zvezi z upravičenjem do podpor iz preteklega leta, • sprotno podajanje zahtevanih informacij v zvezi s podporami za električno energijo iz OVE in v SPTE, tako proizvajalcem električne energije iz OVE in v SPTE kot tudi drugim zainteresiranim.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Reševanje zadev v zakonskih rokih, • pravočasne povratne informacije in odgovori proizvajalcem električne energije iz OVE in v SPTE ter drugim zainteresiranim.
Vzroki za odstopanja	<p>Naloga je bila izvedena brez odstopanj.</p>

IZVAJANJE NADZORA NAD IMETNIKI DEKLARACIJ IN PREJEMNIKI PODPOR TER NAD IZDAJO IN PRENOSOM POTRDIL O IZVORU

Pravna podlaga	Energetski zakon (365., 372., 421. in 493. člen) Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (7., 28. in 61. člen) Zakon o inšpekcijskem nadzoru Zakon o prekrških Uredba o izdaji deklaracij za proizvodne naprave in potrdil o izvoru električne energije Uredba o podporah elektriki, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in v sproizvodnji toplote in elektrike z visokim izkoristkom Uredba o obveznih meritvah na proizvodnih napravah, ki prejemaajo za proizvedeno električno energijo potrdila o izvoru in podpore Uredba o določanju količine električne energije, ki je proizvedena v sproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom ter določanju izkoristka pretvorbe energije biomase
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Zagotavljanje zakonitosti in odprava nepravilnosti, generalna prevencija – preprečevanje enakovrstnih nepravilnosti z izrekanjem odločb.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Uvedenih 239 nadzornih postopkov nad imetniki deklaracij in prejemniki podpor za električno energijo, proizvedeno iz OVE in v SPTE; zaključenih 226 nadzornih postopkov, od tega 202 začeti v tekočem letu in 24 začeti v preteklem obdobju, v zaključenih postopkih so bila v 24 primerih ugotovljena odstopanja od pogojev veljavne deklaracije, ki so večinoma posledica sprememb na proizvodnih napravah OVE in SPTE.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Učinkovitost nadzornih postopkov - večina v postopkih ugotovljenih nepravilnosti je bila odpravljena do zaključka nadzornih postopkov, zagotovljena upravičenost izplačevanja državnih pomoči na strani izplačevalca podpor (družbe Borzen); v letu 2021 vrnjenih 92.983,31 EUR neupravičeno prejetih sredstev državne pomoči in pripadajočih zamudnih obresti, 12 proizvajalcem izrečen prekršek po EZ-1.
Vzroki za odstopanja	Zaradi zaprtja države ob epidemiji covid-19 in nerazpoložljivosti kadrov je bilo izvedenih manj nadzornih postopkov, kot smo jih načrtovali.

DOLOČITEV REFERENČNE TRŽNE CENE ELEKTRIČNE ENERGIJE IN REFERENČNIH TRŽNIH CEN VHODNIH ENERAGENTOV

Pravna podlaga	Energetski zakon (372. člen) Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (20. člen) Uredba o pravilih za pripravo napovedi položaja proizvodnih naprav na obnovljive vire in s sproizvodnjo toplote in elektrike z visokim izkoristkom na trgu z električno energijo
Cilji	Sprotno prilagajanje vrednosti podpor ocenjenim tržnim vrednostim električne energije in plačljivih energentov.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Priprava in objava napovedi položaja proizvodnih naprav OVE in SPTE na trgu z električno energijo za prihodnje leto v skladu z uredbo o pravilih za pripravo napovedi položaja proizvodnih naprav, zaradi uveljavitve nove uredbe, s katero so se spremenile metode določanja referenčne cene električne energije in referenčne cene zemeljskega plina, je agencija spremenjene cene objavila 15. decembra 2021. V napovedi je določena referenčna cena električne energije, ki se uporabi v izračunu višine obratovalnih podpor za tako proizvedeno električno energijo, ter referenčne cene zemeljskega plina, lesne biomase in koruzne silaže, ki se uporabijo v izračunih spremenljivega dela referenčnih stroškov v sistemu podpor.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pravočasna objava referenčnih cen skladno z novo uredbo, ki omogoča učinkovito načrtovanje sredstev, potrebnih za izvajanje podporne sheme za prihodnje leto, pravočasna sklenitev aneksov k pogodbam o zagotavljanju podpore.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.



DOLOČITEV PRISPEVKA ZA ZAGOTAVLJANJE PODPOR ELEKTRIČNI ENERGIJI, PROIZVEDENI IZ OVE IN V SPTE

Pravna podlaga	Energetski zakon (378. člen) Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (17. člen) Uredba o načinu določanja in obračunavanja prispevkov za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije v sproizvodnji z visokim izkoristkom in iz obnovljivih virov energije
Cilji	Zagotovitev finančnih sredstev za izvajanje podporne sheme oziroma za izplačilo podpor ter za druge z zakonom opredeljene obveznosti države.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Seznanitev z obsegom zbranih sredstev iz prispevka OVE in SPTE, ki ga plačujejo končni odjemalci oziroma kupci energentov, pregled obveznosti za že dodeljene podpore ter pregled in analiza potrebnih sredstev za načrtovane projekte, pregled in analiza z ZSROVE opredeljenih možnih novih ukrepov spodbujanja OVE, morebitne razširitve veljavne podporne sheme in financiranja statističnih prenosov energije iz drugih članic.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Optimizacija prihodkov iz prispevkov za zagotavljanje sredstev za podporno shemo OVE in SPTE.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

Dejavnosti agencije na področju učinkovite rabe energije

Aktivnosti agencije na področju učinkovite rabe energije so usmerjene predvsem v spodbujanje in spremljanje učinkov nacionalnih ukrepov učinkovite rabe, opredeljenih v ZURE. Tako je bilo tudi v letu 2021 izvedeno poročanje dobaviteljev energentov končnim odjemalcem o doseženih prihrankih energije v preteklem letu ter izvedena analiza poročanih prihrankov in pripravljeno poročilo o izpolnitvi ciljne letne obveznosti doseženih prihrankov pri

porabi končne energije. Prav tako je bilo izvedeno preverjanje zakonsko opredeljenega dela ukrepov, na podlagi katerih so dobavitelji energentov izkazali dosežene prihranke končne energije. Agencija spremlja in s svojimi aktivnostmi tudi spodbuja velike gospodarske družbe k izpolnitvi obvezne izvedbe energetskega pregledov, prav tako s ciljem zmanjšanja rabe energije.

POROČANJE ZAVEZANCEV ZA DOSEGANJE PRIHRANKOV IN ANALIZA DOSEŽENIH PRIHRANKOV

Pravna podlaga	Zakon o učinkoviti rabi energije (13. člen) Uredba o zagotavljanju prihrankov energije Pravilnik o metodah za določanje prihrankov energije
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Spremljanje izvajanja in učinkov ukrepov sistema energetske učinkovitosti z vidika zagotavljanja ciljnega zmanjševanja rabe končne energije.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Opredelitev evidence dobaviteljev energentov končnim odjemalcem, pregled poročil 211 dobaviteljev energentov končnim odjemalcem, ki so zavezani s svojim prispevkom spodbuditi izvajanje ukrepov učinkovite rabe energije, s katerimi se letno ustvari vsaj 0,75 % prihranka rabe končne energije glede na njihovo prodajo energije končnim odjemalcem v preteklem letu, identifikacija zavezancev, ki obveznosti niso izpolnili, analiza prejetih poročil, v okviru katere se je ugotavljal obseg realiziranih prihrankov, njihova sektorska pripadnost, vrste izvedenih ukrepov ipd., priprava poročila o doseženih prihrankih energije zavezancev v letu 2020.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Celovitost poročila - v poročanje zajeta večina dobaviteljev energentov končnim odjemalcem, objavljeno poročilo o doseženih prihrankih.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

PREVERJANJE DOSEŽENIH IN POROČANIH PRIHRANKOV ENERGIJE PRI ZAVEZANCIH

Pravna podlaga	Zakon o učinkoviti rabi energije (13. člen) Uredba o zagotavljanju prihrankov energije Pravilnik o metodah za določanje prihrankov energije
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Spremljanje realizacije ukrepov sistema energetske učinkovitosti z vidika zagotavljanja ciljnega zmanjševanja rabe končne energije, ugotavljanje morebitnih odstopanj, odprava nepravilnosti in zagotavljanje pravilnosti poročanja.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Opredelitev vrste in obsega v preverjanje vključenih ukrepov, pridobitev podatkov in dokumentov o izvedbi v preverjanje vključenih ukrepov pri zavezancih za doseganje prihrankov, kjer se je preverila pravilnost poročanih podatkov o doseženih prihrankih končne rabe energije za leto 2020, in sicer predvsem morebitno »dvojno« prikazovanje istih prihrankov v okviru pogodb o medsebojnem sodelovanju zavezancev ipd.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Zagotovljena verodostojnost in točnost poročanih podatkov o doseženih prihrankih končne rabe energije, preprečitev dvojnega prikazovanja.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.



SPREMLJANJE IZVEDENIH ENERGETSKIH PREGLEDOV

Pravna podlaga	Zakon o učinkoviti rabi energije (16. člen) Pravilnik o metodologiji za izdelavo in vsebini energetskega pregleda
Cilji	Spremljanje realizacije ukrepov sistema energetske učinkovitosti z vidika zagotavljanja ciljnega zmanjševanja rabe končne energije.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Ponovna opredelitev zavezancev (velikih gospodarskih družb) za izvedbo energetskega pregleda, • preverjanje izpolnitve obvezne izvedbe energetskega pregleda pri družbah, ki še niso poročale o energetskem pregledu oziroma je veljavnost slednjega iztekla, • izdaja odločb o potrditvi energetskega pregleda družbam, ki so pridobile ustrezen certifikat, • priprava poročila o izpolnitvi obveznosti energetskih pregledov za preteklo leto.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Učinkovitost ukrepa za doseganje prihrankov energije, • izpolnitev zakonske obveze izvedbe energetskega pregleda, • poročilo o izvedenih energetskih pregledih posredovano resornemu ministrstvu.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

NADZOR IZPOLNITVE OBVEZNE IZVEDBE ENERGETSKIH PREGLEDOV VELIKIH DRUŽB

Pravna podlaga	Zakon o učinkoviti rabi energije (16. člen) Zakon o inšpekcijskem nadzoru Zakon o prekrških Pravilnik o metodologiji za izdelavo in vsebini energetskega pregleda
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotavljanje zakonitosti in odprava nepravilnosti, • generalna prevencija – preprečevanje enakovrstnih nepravilnosti z izrekanjem odločb.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Zaključenih 29 postopkov nadzora nad velikimi gospodarskimi družbami, ki so zavezane izvesti energetski pregled, ker so družbe med nadzorom izkazale izpolnitev obveznosti.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Odprava nepravilnosti že med nadzornim postopkom, • zmanjšanje števila kršitev.
Vzroki za odstopanja	Zaradi zaprtja države ob epidemiji covid-19 in nerazpoložljivosti kadrov je bilo izvedenih manj nadzornih postopkov, kot smo jih načrtovali.

Nadzor

Monitoring delovanja trga

Izvajanje monitoringa delovanja trga obsega spremljanje pogojev za delovanje trga in storitve GJS, strukture trga, učinkov trga, zadovoljstva odjemalcev in spremljanje trgovanja z veleprodajnimi energetske proizvodi skladno z Uredbo (EU) 1227/2011 o celovitosti in preglednosti veleprodajnega energetskega trga (v nadaljevanju: uredba REMIT) z namenom odkrivanja in preprečevanja trgovanja na podlagi notranjih informacij in tržnih manipulacij ter izvajanja preiskav. Izvajane so bile vse načrtovane aktivnosti stalnega monitoringa kakor tudi »ad-hoc« monitoringa trga, ki se izvaja po potrebi velikokrat tudi izven domene standardiziranih kazalnikov. Stalni monitoring je vključeval spremljanje širokega spektra dejavnikov, ki vplivajo na učinkovito konkurenco na trgu z električno energijo in zemeljskim plinom.

Poleg navedenega je agencija izvajala pomembne podporne aktivnosti, kot so zagotavljanje

učinkovitosti ključnih procesov oziroma pogojev za delovanje trga, spremljanje zanesljivosti oskrbe, vzdrževanje primerjalnika cen rednih cenikov za gospodinjske in male poslovne odjemalce, preprečevanje navzkrižnega subvencioniranja med dejavnostmi prenosa, distribucije in proizvodnje. Agencija je izvedla tudi izvedbo celovite samoocene stanja na maloprodajnem trgu na podlagi specifikacije CEER.

Agencija je o izvajanju monitoringa pripravila poročilo, ki obsega oceno o stopnji preglednosti in konkurenčnosti na trgu z električno energijo in zemeljskim plinom za leto 2020. Vsebina tega poročila je sestavni del letnega poročila o stanju na področju energetike. Objavljala je tudi vmesna poročila o stanju na zadevnih trgih v 2020 na spletnem portalu eMonitor, na katerem je tudi razširila nabor objavljenih kazalnikov o delovanju zadevnih trgov.

IMPLEMENTACIJA, UVAJANJE IN IZVAJANJE STALNEGA MONITORINGA ZADEVNIH TRGOV (IZVEN DOMENE UREDBE REMIT: POGOJI ZA DELOVANJE TRGA IN STORITVE GJS, STRUKTURA TRGA, UČINKI TRGA, ZADOVOLJSTVO ODJEMALCEV)

Pravna podlaga	Energetski zakon (434. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Zagotoviti učinkovito izvajanje monitoringa vseh zadevnih trgov, zagotoviti aktivno spremljanje obračuna odstopanj s poudarkom na spremljanju cen odstopanj, zagotavljanje ustrezne ravni konkurenčnosti in preglednosti zadevnih trgov, dvig ravni sporočilnosti agencijskih poročil.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Nadgraditev metodologije monitoringa delovanja trga izven domene uredbe REMIT na podlagi referenčnih priporočil in virov ACER/CEER, prenova oziroma razširitev nekaterih obrazcev za poročanje podatkov s ciljem izboljšanja kakovosti podatkov in monitoringa trga, analize stanja na trgu na podlagi prejetih podatkov in objava rezultatov v okviru vmesnih in končnih poročil o delovanju trga ter kazalnikov na portalu eMonitor, sodelovanje v primerjalni analizi EK o ovirah na maloprodajnih energetske trgov, poglobljena analiza menjav dobavitelja na ravni posameznega merilnega mesta, analiza nastajajočih poslovnih modelov na področju oblikovanja maloprodajnih ponudb za dobavo električne energije s ciljem podpreti razvoj podatkovnih modelov za potrebe primerjalnih storitev agencije, podajanje mnenj in priporočil za izboljšanje delovanja energetske trgov, povečanja konkurence in nediskriminatorne obravnave novih deležnikov na trgih z električno energijo.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pravočasno izdelani in objavljeni vsi načrtovani izdelki agencije v okviru monitoringa, poleg tega so bila objavljena tudi vmesna poročila o delovanju trga, sprotno osveževanje informacij na podatkovnem portalu eMonitor, pozitivna ocena kakovosti izdelkov s strani zainteresirane javnosti, med 30 evropskimi državami je Slovenija na drugem mestu z najmanj ovirami za vstop dobaviteljev na trg z električno energijo.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.



IMPLEMENTACIJA, UVAJANJE IN IZVAJANJE STALNEGA MONITORINGA VELEPRODAJNIH TRGOV SKLADNO Z UREDBO REMIT (PODROČJE: PREGLEDNOST, CELOVITOST)

Pravna podlaga	Uredba (EU) št. 1227/2011 o celovitosti in preglednosti veleprodajnega energetskega trga ter izvedbeni akti Energetski zakon (434. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotoviti učinkovito izvajanje stalnega monitoringa trga skladno z uredbo REMIT, • zagotavljanje učinkovitega stalnega monitoringa izravnalnega trga, • zagotavljanje preglednosti in celovitosti veleprodajnih trgov.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Transformacije izvornih podatkov REMIT (pridobljenih prek mehanizma ACER »data sharing«) za potrebe izgradnje podatkovnega skladišča, na podlagi katerega se izvede implementacija algoritmov za samodejno ugotavljanje zlorab in manipulacij na trgu, • razvoj validacijskih algoritmov za zagotavljanje kakovosti podatkov na ravni t. i. »staging« podatkovnega modela, • razvoj aplikacij za vizualizacijo standardiziranih analiz na ravni »staging« baze uporabo orodja R-Shiny, • analiza alarmov na podlagi identificiranega suma zlorab in manipulacij, posredovanih od ACER in PPAT, • razvoj testnih algoritmov za vključitev v proces stalnega monitoringa na nacionalni ravni komplementarno z algoritmi, ki se izvajajo na ravni ACER (z uporabo orodja SMARTS), • sodelovanje z ACER in PPAT na področju izmenjave izkušenj pri implementaciji stalnega monitoringa, • sodelovanje v vseh delovnih skupinah ter koordinacijskih telesih na področju REMIT (REMIT ARC, REMIT MDR SC, REMIT MM SC, RISIG), ki delujejo pod okriljem ACER, • izvedena prilagoditev internih politik informacijske varnosti in izvedbenih navodil REMIT zaradi epidemije covid-19 (omogočanje razvoja prek oddaljenega dostopa).
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Razširitev obsega prehoda z »ad-hoc« na stalni monitoring po posameznih področjih (zadevnih trgih)⁴.
Vzroki za odstopanja	Vse več postopkov in kratkih rokov na področju REMIT preiskav ter posledično vključevanja analitikov na področju »ad-hoc« analitike, specifične za posamezno preiskavo (kadrovske viri so omejeni) vpliva na obseg oziroma počasnejšo dinamiko implementacije stalnega monitoringa.

⁴ Ugotavljanje zlorab in manipulacij na veleprodajnih trgih je potekalo večinoma na podlagi prijav sumljivih transakcij ter alarmov, ki jih generira orodje SMARTS pri ACER. Prvi algoritmi za samodejno odkrivanje zlorab in manipulacij na nacionalni ravni so večinoma še v razvoju.

IZVAJANJE PREISKAV KRŠITEV UREDBE REMIT

Pravna podlaga	Uredba (EU) št. 1227/2011 o celovitosti in preglednosti veleprodajnega energetskega trga ter izvedbeni akti Energetski zakon (434. člen)
Cilji	Nadzor in odkrivanje ter preprečevanje tržnih manipulacij in zlorab trga.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Izvajanje obsežnih specializiranih aktivnosti, povezanih s preiskavami primerov kršitev uredbe REMIT, ki jih agencija izvaja v koordinaciji z ACER in v sodelovanju s tujimi regulativnimi organi v primeru čezmejnih razsežnosti preiskave, izvajanje analize in sinteze na podlagi pridobljene dokazne dokumentacije in podatkov oziroma informacij s ciljem podpreti odločitveni proces v zadevnih preiskavah, vodenje preiskav v šestih primerih kršitev uredbe REMIT in nudenje pomoči tujim regulativnim organom v primeru petih preiskav s čezmejnimi vplivom, obdelava podatkov za zagotovitev pogojev za izvedbo podatkovnih analiz novih odprtih primerov kršitev uredbe REMIT v 2021, poročanje o napredku ACER v odprtih primerih kršitev uredbe, sodelovanje v vseh delovnih skupinah ter koordinacijskih telesih na področju REMIT (ARC, MDR SC, MM SC, RISIG), ki delujejo pod okriljem ACER.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Izvedene aktivnosti so omogočile zaključitev zadevnih preiskav v načrtovanih rokih oziroma pred iztekom zastaralnih rokov; ni identificiranih zastalih aktivnosti, sprejeta prva odločitev o uvedbi prekrškovnega postopka zoper udeleženca na trgu zaradi izvajanja prepovedanih ravnanj, izvedene aktivnosti niso zahtevale prilagoditve internega poslovnega procesa za izvajanja preiskav REMIT.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

ZAGOTAVLJANJE POGOJEV ZA UČINKOVITO ODKRIVANJE TRŽNIH MANIPULACIJ IN ZLORAB TRGA

Pravna podlaga	Uredba (EU) št. 1227/2011 o celovitosti in preglednosti veleprodajnega energetskega trga ter izvedbeni akti Energetski zakon (434. člen)
Cilji	Zagotavljanje optimalnih pogojev za stalno spremljanje trga z upoštevanjem stroškovne učinkovitosti.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Preverjanje stanja uporabljenih komercialnih programskih orodij in potreb, groba presoja učinkovitosti uporabe lastnih rešitev in njihovega potenciala za uporabo v prihodnje.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Potrjena strategija zagotavljanja pogojev (razvoj lastne rešitve) za obdobje do leta 2024.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.



IZVAJANJE STALNEGA MONITORINGA BILANČNEGA OBRAČUNA IN UGOTAVLJANJA PRESEŽKOV BILANČNEGA OBRAČUNA

Pravna podlaga	Energetski zakon (106. člen) Pravila za delovanje trga z elektriko (118. člen)
Cilji	Finančna poravnava letnega bilančnega obračuna z upoštevanjem dejanskih stroškov operaterja prenosnega sistema iz naslova izravnave ter zagotavljanje zavarovanja in kritja tveganj, ki jih ima operater trga.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Spremljanje in ugotavljanje skladnosti bilančnega obračuna in stroškov operaterja prenosnega sistema iz naslova izravnave, • ugotavljanje stopnje ustreznosti zavarovanj in tveganj pri operaterju trga, • ugotavljanje presežka po posameznih bilančnih skupinah, • izvedba vračila ugotovljenega presežka bilančnega obračuna udeležencem bilančne sheme.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Vračilo presežkov bilančnega obračuna dejanskim upravičencem – nosilcem bilančnega obračuna in njihovim podskupinam, • zagotovljena sredstva za kritje tveganj operaterja trga.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

Poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji

Agencija je v letu 2021 izdala že dvajseto zaporedno Poročilo o stanju na področju energetike. Poročilo zajema pregled delovanja in razvoja energetskega trga v Sloveniji ter njegovo preglednost in učinkovitost. Vsebinsko je zasnovano skladno z zahtevami energetske zakonodaje za poročanje v Sloveniji in EU. Vsebine zajemajo področje trgov z električno energijo (vključno s spodbujanjem

proizvodnje električne energije iz obnovljivih virov in v soprodukciji) in zemeljskim plinom, predstavljena pa so tudi področja varstva odjemalcev, učinkovite rabe energije in področje oskrbe s toploto. S celovitim pregledom je energetska poročila vir informacij tako za izvajalce energetske dejavnosti kot za odjemalce, pa tudi za usmerjevalce razvoja in izvajalce energetske politike.

POROČILO O STANJU NA PODROČJU ENERGETIKE V SLOVENIJI V LETU 2020

Pravna podlaga	Energetski zakon (404. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Preglednost delovanja slovenskega energetskega trga, • poročanje o stanju energetskega trga strokovni in splošni javnosti, Državnemu zboru Republike Slovenije in Vladi Republike Slovenije, • poročanje Evropski komisiji.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Pridobivanje in obdelava podatkov, • izdelava Poročila o stanju na področju energetike v Sloveniji za leto 2020, • izdelava štirih lastnih študij primerov, • predložitev poročila državnemu zboru in vladi 30. junija in posredovanje poročila EK in ACER 31. julija, • izdaja in objava oblikovanega poročila na spletni strani ter tisk slovenske različice poročila, • prevod poročila v angleški jezik in objava oblikovanega poročila na angleški spletni strani.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pregleden in oblikovno privlačen prikaz podatkov v obliki slik, tabel, z grafično poudarjenimi pomembnejšimi podatki na začetku posameznih poglavij in s poudarki ob vsebinah, • raziskovalen pristop – štiri lastne študije primerov in štiri posebno poudarjene ugotovitve, • pravočasno predloženo in na spletni strani agencije objavljeno poročilo, • natančna obdelava podatkov in analiz, • strokovno, učinkovito in širši javnosti razumljivo poročanje o stanju na področju energetike v Sloveniji, • pozitiven odziv poslancev in državnih svetnikov v postopku obravnave poročila.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila opravljena brez odstopanj.



Nadzor nad zakonitostjo dela izvajalcev energetske dejavnosti

Agencija po uradni dolžnosti in na podlagi prijav prijaviteljev v okviru svojih pristojnosti nadzira zakonito izvajanje določb EZ-1, podzakonskih predpisov in drugih splošnih aktov ter evropske zakonodaje s strani udeležencev trga z električno energijo in zemeljskim plinom. Agencija vodi nadzorne postopke

v skladu z določbami EZ-1 ter zakona, ki ureja inšpekcijski nadzor. Prav tako je agencija v skladu z EZ-1 prekrškovni organ ter tako odloča o prekrških za kršitve EZ-1 in na njegovi podlagi izdanih predpisov v skladu z zakonom, ki ureja prekrške.

NADZOR NAD IZVAJANJEM PREDPISOV S PODROČJA TRGOV Z ELEKTRIČNO ENERGIJO IN ZEMELJSKIM PLINOM

Pravna podlaga	Energetski zakon (421. člen) Zakon o oskrbi z električno energijo (152. člen) Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (61. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Zagotavljanje zakonitosti in odprava nepravilnosti, generalna prevencija – preprečevanje enakovrstnih nepravilnosti z izrekanjem odločb.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Uvedeni postopki nadzora oziroma monitoringa, kot so opredeljeni v programu dela, namesto posameznih nadzorov je agencija izvedla monitoring delovanja trga reguliranih in tržnih dejavnosti na področju postopkov menjave dobavitelja in izdaje zaključnega računa na področju električne energije (40. člen EZ-1) in zemeljskega plina (162. člen EZ-1), kjer ni bilo ugotovljenih večjih nepravilnosti. Prav tako je bil uveden monitoring glede objave in vsebine splošnih dobavnih pogojev ter dogovorov o nadomestilu in povračilu, če ni dosežena raven kakovosti storitev iz pogodbe, dobaviteljev električne energije (48. člen EZ-1) in zemeljskega plina (172. člen EZ-1), ki pa še ni zaključen, osem obvestil ali zahtev je bilo v celoti ali delno odstopljenih pristojnim organom (TIRS, Inšpekcija za energetiko in rudarstvo ali Upravna inšpekcija), uvedenih devet nadzorov po uradni dolžnosti, 40 nadzorov se je preneslo iz preteklih let (skupaj v reševanju 57 nadzorov), rešenih 37 nadzorov (32 na področju električne energije in pet na področju zemeljskega plina), v okviru katerih je bilo doseženo: <ul style="list-style-type: none"> da so dobavitelji zemeljskega plina ustrezno uvrščeni v bilančno shemo, da so odjemalci električne energije pred priključitvijo obveščeni o pravicah in obveznostih v zvezi z izbiro dobavitelja in z zasilno oziroma nujno oskrbo, da dobavitelji objavljajo cene energentov za gospodinske in male poslovne odjemalce na svoji spletni strani, da ima operater distribucijskega sistema električne energije zagotovljen stalen in neposreden dostop do podatkov, da se soglasja za priključitev naprav za samooskrbo izdajajo v zakonitih rokih oziroma da se zamude pri izdajanju teh soglasij postopoma skrajšujejo, da operater distribucijskega sistema električne energije ne uvaja postopkov odklopa po predhodnem obvestilu v primerih, kadar pogodba o dobavi električne energije ni bila odpovedana/razveljavljena na zakoniti način. 12 postopkov nadzora je bilo prenesenih v naslednje leto (tri na področju zemeljskega plina in devet na področju električne energije), uvredena dva postopka o prekrških.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Sprotno spremljanje aktivnosti udeležencev na trgu, odprava nepravilnosti že med nadzornim postopkom, poskrbljeno za pravice odjemalcev, zmanjševanje števila kršitev.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

Spremljanje oziroma nadzor izpolnjevanja pogojev za certifikat

Po imenovanjih operaterjev prenosnih sistemov z odločbama o certificiranju, ki sta bili izdani družbama Plinovodi (2012) in ELES (2015), agencija spremlja izpolnjevanje pogojev za certifikat.

Agencija je tudi v letu 2021 preverjala, ali družba ELES izpolnjuje pogoje, določene v 60., 61., 63. in

64. členu EZ-1, še posebej pozorno pa je spremljala, ali družba Plinovodi, za katero se je tudi v letu 2021 nadaljeval postopek lastniške ločitve, izpolnjuje pogoje iz 189. do 202. člena EZ-1.

CERTIFICIRANJE OPERATERJA PRENOSNEGA SISTEMA ELEKTRIČNE ENERGIJE

Pravna podlaga	Energetski zakon (65. in 71. člen)
Cilji	Zagotoviti skladnost z zahtevami EZ-1 in evropske zakonodaje glede neodvisnosti delovanja operaterjev prenosnih sistemov.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Spremljanje izpolnjevanja zahtev iz 60., 61., 63. in 64. člena EZ-1 v skladu z 71. členom EZ-1.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Zahteve so bile izpolnjene, zato postopek preizkusa pogojev ni bil uveden.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila opravljena brez odstopanj.

CERTIFICIRANJE OPERATERJA PRENOSNEGA SISTEMA ZEMELJSKEGA PLINA

Pravna podlaga	Energetski zakon (193., 203. in 208. člen)
Cilji	Zagotoviti skladnost z zahtevami EZ-1 in evropske zakonodaje glede neodvisnosti delovanja operaterjev prenosnih sistemov.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Spremljanje izpolnjevanja zahtev iz 189. do 202. člena EZ-1.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Zahteve so bile izpolnjene, zato nadzor ni bil uveden.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila opravljena brez odstopanj.

Mednarodne dejavnosti agencije

Agencija je kot nacionalni regulativni organ z vključnostjo v evropske ustanove in združenja zavezana k uresničevanju ciljev EU za doseganje zelenega dogovora in ogljično nevtralne družbe. Pri svojem delu se osredotoča na naloge, ki zagotavljajo razvoj popolnoma medsebojno povezanega in digitaliziranega notranjega energetskega trga EU. Z zagotavljanjem skladnosti uveljavljenih pravil EU predvsem na ravni dostopa do omrežij ter zanesljivega delovanja notranjega trga je agencija v letu 2021 na mednarodni ravni sodelovala z drugimi regulativnimi organi in to na formalni ravni znotraj pristojnosti ACER kot tudi na ravni združenja CEER, kjer regulatorji sooblikujemo in usklajujemo usmeritve za enotno obravnavo stališč do aktualnih tem.

Na odboru regulatorjev ACER (Board of Regulators, v nadaljevanju BoR) je bilo na osmih sestankih, ki so vsi razen enega, potekali v virtualni obliki, sprejetih 15 individualnih odločitev, tri priporočila ter 11 soglasij, ki predstavljajo stališče k predloženim pravilom ali poročilom, ki so jih pripravili sistemski operaterji v EU na področju električne energije (ENTSO-E) ali zemeljskega plina (ENTSO-G), kot to zahtevajo uredbe EU. Odločitve, ki se potrjujejo na BoR, so objavljene na spletni strani [ACER](#).

Med novimi nalogami, ki so bile v letu 2021 predmet razprav in obravnave na ACER, so predlogi smernic za pričakovane odločitve, ki so se nakazovale v okviru predloga EK imenovanega »Pripravljeni za 55 (Fit for 55)«. V sredini julija je namreč EK objavila dolgo pričakovano odločitev o zakonodajnem svežnju, ki ob področju oskrbe z energijo posega še na druga, neenergetska področja za doseganje podnebne nevtralnosti EU. Sveženj napoveduje preoblikovanje na več področjih, med katerimi so prenovljena [direktiva na področju obnovljivih virov energije](#), prenovljena zakonodaja na področju [učinkovite rabe energije](#) ter področju [urejanja obdavčitev energentov](#) in [trgovalne sheme z emisijami](#) ter mehanizmi za [določitev mejne uporabe ogljika](#) (v letalstvu ter za podjetja iz držav z manj strogimi podnebnimi pravili, ki izvažajo v EU). Sveženj zahteva, da se tudi na ravni regulatorjev pri ACER oblikujejo določene smernice, ki bodo začrtale nadaljnji razvoj in izvajanje novo nastalih zakonodajnih predpisov. Med temi se je v prvi vrsti pokazala potreba po oblikovanju pogojev pri nadaljnjem razvoju uporabe vodika in drugih nizkoogljicnih plinov, ki predstavljajo alternativo klasičnim energentom, pa tudi potreba po preoblikovanju uredbe o smernicah za vseevropsko energetska infrastrukturo, ki se bo morala uskladiti z zahtevami iz zelenega dogovora ter direktiv in uredb.

V okviru BoR se še vedno vodi obravnava pogojev za nadaljnje sodelovanje Velike Britanije po njenem dogovoru z EU (t. i. Brexit), ki bo omogočalo medsebojno trgovanje posameznih držav EU s to državo.

Enotna ureditev sodelovanja je namreč pomembna za izvajanje nalog nadzora veleprodajnega trga, ki se izvaja z uredbo REMIT.

V obdobju predsedovanja Slovenije EU sta ACER in agencija ob robu oktobrskega rednega sestanka BoR v Ljubljani organizirala še srečanje s predstavniki slovenske energetike, kjer je bila obeležena 10 letnica delovanja ACER v Ljubljani in pa 20 letnica delovanja agencije. S predstavitvijo nalog in pa usmeritev regulatorjev EU in ACER je bil izkazan interes po konstruktivnem sodelovanju glede na spremembe, ki jih nakazujejo cilji EU na področju notranjega trga, implementacije zakonodajnega svežnja Čista energija in uresničitve zelenega dogovora.

V okviru dogodkov slovenskega predsedovanja EU je direktorica agencije sodelovala na srečanju, ki ga je organiziral ACER s predstavniki ministrstev, in sicer v strokovni razpravi, ki se je nanašala na poglede nadaljnega zakonodajnega okvira pri razvoju notranjega trga EU, sodelovanja med državami na področju energetike, zagotavljanja pogojev za vlaganja v energetska infrastrukturo in zagotavljanju pogojev za inovacije.



Predsedujoča pri Odboru regulatorjev pri ACER Clara Poletti, direktor ACER Christian Zinglensen in direktorica Agencije za energijo Duška Godina ob robu 10-letnice delovanja ACER in 20-letnice delovanja Agencije za energijo, Ljubljana, oktober 2021

Agencija je z drugimi evropskimi regulatorji (iz držav EU in tudi širše) sodelovala pri pripravi mnenj, smernic in stališč, ki se oblikujejo na Svetu evropskih energetskih regulatorjev CEER, kjer so ob državah iz EU vključene še druge, ki zasledujejo evropsko politiko na področju prestrukturiranja energetike. Skladno z letnim programom dela CEER je agencija sodelovala pri pripravi poročil na različnih področjih energetskih trgov in pri tem podajala podatke v okviru mednarodnih analiz in predloge za oblikovanje rešitev. Vsebine teh predstavljajo odziv regulatorjev, ki jih EK in nacionalni

zakonodajni organi uporabljajo kot strokovne podlage pri sprejemanju zakonodajnih rešitev. Vsebine teh poročil in mnenj so odziv na zahteve po učinkovitejšem delovanju, razvoju in nadzoru trgov z električno energijo in zemeljskim plinom. Strokovni dokumenti in poročila so objavljena na [spletni strani CEER](#).

Agencija aktivno sodeluje tudi v združenju Association of Issuing Bodies (AIB). V procesu prehoda na čisto energijo se izpostavlja zahteva po usklajenem razvoju in uporabi standardiziranega sistema energetskega certificiranja za vse nosilce energije, ki se uveljavljajo kot evropski sistem energetskih certifikatov EECS. Označevanje vrste energije postaja pomembna informacija pri poti do cilja podnebne nevtralnosti na področju oskrbe z energijo.

Agencija je članica naslednji evropskih in drugih mednarodnih organizacij oziroma združenj:

- evropske Agencije za sodelovanje energetskih regulatorjev (ACER – Agency for the Cooperation of Energy Regulators);
- Sveta evropskih energetskih regulatorjev (CEER – Council of European Energy Regulators), ki deluje kot evropsko združenje za izmenjavo

informacij in dobrih praks med regulatorji;

- združenja sredozemskih energetskih regulatorjev (Association of Mediterranean Energy Regulators - MEDREG), ki je institucionalizirana oblika sodelovanja med regulatorji okrog sredozemskega morja, vključen je tudi v Unijo za Sredozemlje. Združuje 27 energetskih regulatorjev iz 22 sredozemskih držav (od tega devet iz držav EU);
- združenja Association of Issuing Bodies (AIB), katerega namen je razviti, uporabiti in spodbujati standardiziran sistem evropskih energetskih certifikatov (EECS - European Energy Certificate System). EECS temelji na strukturah in postopkih, ki zagotavljajo zanesljivo delovanje mednarodnih sistemov za izdajanje evropskih energetskih certifikatov.

Poleg tega agencija z EK sodeluje predvsem na področju zagotavljanja zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom (koordinacijska skupina za plin - GCG) in oskrbe z električno energijo (koordinacijska skupina za elektriko - ECG) ter pri poročanju EK o stanju trgov z električno energijo in zemeljskim plinom sodeluje z Energetsko skupnostjo (Energy Community) ter z mednarodno organizacijo za izmenjavo podatkov na energetskem trgu (eBlX).

SODELOVANJE Z ACER

Pravna podlaga	Energetski zakon (386. člen) Uredba (EU) 2019/942 o ustanovitvi Agencije Evropske unije za sodelovanje energetskih regulatorjev
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Mednarodna prepoznavnost agencije, • dejavno sodelovanje v odboru regulatorjev (BoR), • sodelovanje v delovnih skupinah in podskupinah skladno z vsebinskimi področji dela agencije (s podajanjem predlogov dopolnitev oziroma mnenj o osnutkih dokumentov), • sodelovanje pri sprejemanju odločitev v zvezi z implementacijo izvedbenih uredb EK (omrežnih kodeksov), • pretok informacij in znanja ter dobrih praks, kar agencija uporabi pri svojem delu.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Redna udeležba na zasedanjih BoR, • sprotno sodelovanje v delovnih skupinah skladno s pravili in načinom dela odbora regulatorjev in delovnih skupin, • sodelovanje v postopkih priprave dokumentov ACER (smernic, mnenj in odločitev) in njihovega sprejemanja, kar je posledica večjega obsega dela in odgovornosti agencije kot nacionalnega regulatorja, člana BoR, • sodelovanje pri pripravi razvojno usmerjevalnega dokumenta (Position on incentivising smart investments to improve the efficient use of electricity transmission assets), • sodelovanje pri sprejemanju odločitev v zvezi z implementacijo izvedbenih uredb EK (omrežnih kodeksov), • izpolnjevanje prejetih zahtevkov za podatke na posameznih vsebinskih področjih delovanja energetskih trgov, • sodelovanje z ACER in posameznimi nacionalnimi regulatorji pri nadzoru nad delovanjem veleprodajnega trga oziroma izvajanju uredbe REMIT.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Izpolnjene obveznosti glede sodelovanja z ACER, • učinkovit prenos in izvajanje obveznosti na nacionalni ravni skladno s stanjem slovenskega trga in interesi oziroma potrebami tržnih udeležencev, • izpolnjeni vsi prejeti vprašalniki.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila opravljena brez odstopanj.



SODELOVANJE S CEER

Pravna podlaga	Energetski zakon (386. člen) zakonodajni sveženj Čista energija
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Mednarodna prepoznavnost agencije, • redno sodelovanje na zasedanjih skupščine CEER, • sodelovanje v delovnih skupinah in zastopanje mnenj agencije pri nastajajočih dokumentih CEER (pri nastajanju dokumentov oziroma v obliki odzivov na pripravljene dokumente), • doseganje skupnih stališč, predlogov in drugih dokumentov z upoštevanjem razmer v Sloveniji, • pretok informacij in znanja ter dobrih praks, kar agencija uporablja pri svojem delu.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Redno sodelovanje na zasedanjih skupščine CEER, • sprotno sodelovanje v delovnih skupinah in zastopanje mnenj agencije pri nastajajočih dokumentih CEER, • aktivno sodelovanje v delovnih skupinah EWG, GWG, DS WG, RMR WS in CS WS, • izpolnjevanje zahtevkov po podatkih za poročila in analize za pripravo strokovnih dokumentov.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Izpolnjene obveznosti glede sodelovanja z združenjem regulatorjev CEER, • učinkovit prenos dobrih regulativnih praks (smernic in priporočil razvoja trga) skladno s stanjem slovenskega trga, • izpolnjeni vsi prejeti vprašalniki.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila opravljena brez odstopanj.

SODELOVANJE Z MEDREG

Pravna podlaga	Energetski zakon (386. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Mednarodna prepoznavnost agencije, • sodelovanje na zasedanjih skupščine MEDREG (po potrebi glede na prioriteto in vsebino) in spremljanje delovanja delovnih skupin ter zastopanje mnenj agencije pri nastajajočih dokumentih združenja, • pretok informacij in znanja ter dobrih praks, kar agencija uporablja pri svojem delu.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Sodelovanje skladno z usmeritvami Slovenije in pobudami za povezovanje energetskih regulatorjev za izmenjavo dobrih regulativnih praks, • spremljanje dela skupščine in delovnih skupin, sodelovanje glede na prioritete in pripombe oziroma mnenja pri nastajajočih dokumentih, • posredovanje informacij o delovanju energetskega trga v Sloveniji z izpolnjevanjem prejetih vprašalnikov.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Izpolnjene obveznosti glede sodelovanja z združenjem regulatorjev MEDREG.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila opravljena brez odstopanj.

SODELOVANJE V AIB

Pravna podlaga	Energetski zakon (386. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Spodbujanje okolju prijazne proizvodnje električne energije in učinkovite rabe energije ter doseganja okoljskih ciljev, • pretok informacij in znanja ter dobrih praks na področju potrdil o izvoru in pri objavljanju sestave proizvodnih virov.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Udeležba na skupščinah AIB, • udeležbe na sestankih enote EECS ter skupine Electricity Scheme Group (ESG), • priprava in sprejetje dopoljenih pravil (Domain Protocol) za Slovenijo, ki urejajo tudi izdajanje potrdil o izvoru za neobnovljive vire (fosilni in nuklearni viri), • uspešno opravljen nadzor nad izvajanjem sistema izdajanja Pol s strani AIB kot krovne zadolžene organizacije, • mesečno pošiljanje statistike mednarodnih transakcij izvedenih v slovenskem registru potrdil o izvoru.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Izpolnjene obveznosti glede sodelovanja z združenjem AIB, • uvajanje dobrih praks za izdajanje in trgovanje s potrdili o izvoru v Sloveniji.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila opravljena brez odstopanj.

DRUGO MEDNARODNO SODELOVANJE

Pravna podlaga	Energetski zakon (386. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Mednarodna prepoznavnost agencije, • redno sodelovanje z EK na tehnični ravni na področju zagotavljanja zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom in električno energijo, • poročanje EK o stanju trgov z električno energijo in zemeljskim plinom, • spremljanje razvoja energetskega trga v državah Energetske skupnosti, • razvoj in prenos standardov izmenjave podatkov na energetske trgu (eBlX/IPET).
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Sodelovanje z EK v obliki poročanja o stanju trgov z električno energijo in zemeljskim plinom, • redno sodelovanje na sestankih koordinacijskih skupin za plin (GCG), • sodelovanje na sestankih koordinacijske skupine za elektriko (ECG), • spletna udeležba na forumih (forum EK za električno energijo, forum EK za zemeljski plin in forum energetske skupnosti za zemeljski plin), • sodelovanje na prvem srečanju regulatorjev pobude SRIG - Southern Regulators Initiative Group), • sodelovanje z eBlX (Energy Business Information eXchange) prek članstva agencije v Sekciji za izmenjavo podatkov na energetske trgu (IPET).
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasno izpolnjene obveznosti, ki izvirajo iz mednarodnega sodelovanja, • uvajanje dobrih praks v Sloveniji.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila opravljena brez odstopanj.



Skupne dejavnosti

Epidemija covida-19 je tudi v letu 2021 močno vplivala na izvajanje vseh zastavljenih nalog, načrtovanje in organizacijo dela v agenciji ter na področje upravljanja s kadrovskimi viri. Popolnoma je spremenila delovno okolje (prilagajanje delovnih prostorov z namenom doseganja higienskih in varnostnih standardov) in delovne procese (vzpostavljanje dela od doma, uporaba virtualnih orodij). Poleg nenehnih sprememb zakonodaje, vladnih ukrepov in navodil NIJZ, ki se jim je bilo treba prilagoditi, je bilo v okviru načrtovanja in izvajanja

delovnih nalog treba upoštevati tudi kadrovske vire (razpoložljivost oziroma odsotnost delavcev zaradi varstva otrok, čakanja na delo, karantene, izolacije oz. okužbe z novim virusom).

Posebna pozornost je bila namenjena zagotavljanju varnega (delovnega) okolja za zaposlene in obiskovalce, zagotavljanju komunikacijske in računalniške opreme za delo na domu, nemotenemu izvajanju nalog, predvidenih v programu dela, in nalog na področju poslovanja v upravnih zadevah.

NALOGE, POVEZANE Z UKREPI ZARADI PREPREČITVE ŠIRJENJA COVIDA-19

Pravna podlaga	Sprejeti ukrepi Vlade RS in zakonodaja s tega področja, Program ukrepov zaradi covida-19 z oceno tveganja.
Cilji	Učinkovito izvajanje vseh potrebnih ukrepov za zaščito pred okužbo s covidom-19 z namenom ohranjanja zdravja delavcev ter obiskovalcev in omogočanja čim bolj nemotene delovanja agencije.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • V sodelovanju s pristojno osebo za varstvo pri delu in zdravnico medicine dela pripravljene štiri revizije Programa ukrepov covid-19 z oceno tveganja (skladno z veljavnimi ukrepi v državi), • sprotno spremljanje novic in zakonodaje, • sprotno izvajanje zaščitnih ukrepov, nabava potrebnega zaščitnega materiala in opreme ter sprotno seznanjanje zaposlenih o stanju in veljavnih ukrepih, • sprejem novega internega pravilnika o občasnem opravljanju dela na domu, priprava računalniške opreme in izvedba informacijske podpore za zagotovitev ustreznih pogojev za delo zaposlenih od doma, • sprotno prilagajanje organizacije poslovanja agencije (uradne ure, tek rokov ...) in delovnega procesa (delo od doma, čakanje na delo ...), • vodenje tabel, poročanje inšpektoratu in zagotovitev ustreznih pravnih in računovodskih podlag (odredbe, sklepi, refundacije, delovni izkazi/izračun plač ...).
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Sprotno in pravočasno izvajanje vseh zaščitnih ukrepov, • pohvale pooblaščenih izvajalcev za sprejete ukrepe in urejene dokumente, • nobene okužbe na delovnem mestu.
Vzroki za odstopanja	Naloga ni bila načrtovana kot stalna naloga in je zaradi obsežnosti, števila sprejetih ukrepov, njihovega spreminjanja in kratkih rokov za uveljavitev povzročila povečan obseg dela.

Načrtovanje in organizacija dela

Za potrebe delovanja agencije in izvajanja zastavljenih nalog se kot pomožne dejavnosti izvajajo tudi vse potrebne notranje podporne aktivnosti (strokovne, organizacijsko-tehnične in administrativne). Gre za dejavnosti s področja načrtovanja in organizacije dela, administracije, finančnega in

računovodskega poslovanja, javnega naročanja, lektoriranja in prevajanja ter vzdrževanja poslovne stavbe in voznega parka. Navedene dejavnosti so prav tako ključnega pomena in brez njih agencija ne bi delovala.

PROGRAM DELA IN FINANČNI NAČRT AGENCIJE ZA LETO 2022

Pravna podlaga	Energetski zakon (399. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Priprava programa dela, ki vključuje: <ul style="list-style-type: none"> • program nalog, ki jih je treba izvesti v letu 2022, • načrt finančnih sredstev, potrebnih za njihovo izvajanje, ter višino nadomestila operaterjev prenosnega sistema električne energije in zemeljskega plina, • kadrovski načrt agencije; • predložitev programa dela in finančnega načrta pristojnim organom v potrditev oziroma soglasje v zakonskih rokih, • ekonomično načrtovanje nalog v prihodnjem letu skladno z dolgoročnimi cilji, kadrovskimi viri in finančnimi zmožnostmi agencije.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Priprava programa dela in finančnega načrta skladno s predpisano vsebino, • svet agencije je 28. septembra 2021 potrdil program dela in finančni načrt agencije za prihodnje leto, • gradivo je bilo posredovano v obravnavo Državnemu zboru Republike Slovenije, ki je k predlaganemu programu dela in finančnemu načrtu agencije dal soglasje na seji 25. novembra 2021.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasno predložen program dela in finančni načrt, • dober odziv sveta agencije in Državnega zbora Republike Slovenije na sprejeto vsebino programa dela in pregledno strukturo delovnih področij in nalog.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila opravljena brez odstopanj.



POROČILO O DELU AGENCIJE ZA LETO 2020

Pravna podlaga	Energetski zakon (388. in 399. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Priprava letnega poročila, ki vključuje: <ul style="list-style-type: none"> • poslovno in računovodsko poročilo ter • poročilo neodvisnega pooblaščenega revizorja; • predložitev letnega poročila pristojnim organom v potrditev oziroma seznanitev v zakonskih rokih, • uspešna revizija poslovanja.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Priprava letnega poročila skladno s predpisano vsebino, • revizija s strani pooblaščenega revizorja, • svet agencije je 25. februarja 2021 potrdil letno poročilo, prav tako se je z njim 8. septembra 2021 seznanil Državni zbor Republike Slovenije.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasno predloženo in na spletni strani agencije objavljeno poročilo, • pozitivno revizorjevo mnenje o zakonitosti poslovanja agencije, • soglasna potrditev vsebine poročila s strani sveta agencije in pozitivno mnenje Državnega zbora Republike Slovenije, • dober odziv sveta agencije in Državnega zbora Republike Slovenije na kakovostno vsebinsko in grafično oblikovano poročilo s poudarki za učinkovit pregled vsebine.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila opravljena brez odstopanj.

SKUPNE NOTRANJE DEJAVNOSTI IN STORITVE

Pravna podlaga	Akti s posameznega vsebinskega področja interni akti agencije
Cilji	Zagotavljanje učinkovitega, zakonitega ter neprekinjenega delovanja vseh notranjih podpornih dejavnosti.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Delovni procesi so potekali nemoteno, vse notranje dejavnosti, storitve in materiali ter oprema so bili zagotovljeni pravočasno, • prenovitev delovnih procesov na področju glavne pisarne in tajništva, • izvajanje računovodskih nalog, vodenje evidenc na finančno-računovodskem področju in poročanje pristojnim organom znotraj zakonskih rokov, • pravočasno in uspešno izvedena vsa evidenčna naročila in dve obsežni javni naročili male vrednosti na področju vzdrževanja programske opreme in nakupa računalniške opreme, sprejem novega internega pravilnika za javno naročanje, • sprotno in ekonomično vzdrževanje poslovne stavbe in voznega parka.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasna in uspešna izvedba nalog in stalnih podpornih dejavnosti, • poročanje pristojnim organom v zakonskih rokih.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila opravljena brez odstopanj.

IZVAJANJE IN POSODABLJANJE NAČRTA INTEGRITETE

Pravna podlaga	Zakon o integriteti in preprečevanju korupcije (47. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Krepitev integritete agencije, • odprava in preprečevanje nastanka tveganj korupcije, protipravnih in drugih neetičnih ravnanj.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Seznanitev zaposlenih in sveta agencije z upoštevnimi določbami zakona o integriteti in preprečevanju korupcije ter glavnimi skupinami tveganj v agenciji (anketa) z namenom pridobitve informacij o izpostavljenosti agencije dejavnikom tveganja koruptivnih, protipravnih ali drugih neetičnih ravnanj, • posodobitev obrazcev in objavljenih obvestil za zaposlene in stranke (glede omejitev in dolžnosti v zvezi s sprejemanjem daril), • vnos izvedenih ukrepov iz posodobljenega načrta integritete v elektronski register tveganj, • zamenjava enega člana delovne skupine za posodabljanje načrta integritete (v skladu s smernicami Komisije za preprečevanje korupcije za izdelavo, uvedbo in izvajanje načrta integritete).
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Sprotno spremljanje izvajanja načrta integritete, • izvedene vse potrebne posodobitve.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila opravljena brez odstopanj.

PRIPRAVA GRADIV ZA SVET AGENCIJE IN NOMOTEHNIKA

Pravna podlaga	Energetski zakon (409. člen v povezavi s 391. členom)
Cilji	Zagotavljanje skladnosti splošnih aktov za izvrševanje javnih pooblastil, ki se objavljajo v Uradnem listu RS, z nomotehničnimi smernicami, in predložitev ustrezno pregledanega gradiva v sprejem svetu agencije.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Nomotehnični pregled ter priprava šestih splošnih aktov za izvrševanje javnih pooblastil (tri na področju električne energije in tri na področju zemeljskega plina) – več o tem v poglavju Oblikovanje normativnega okvira.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Uspešno in pravilno objavljeni splošni akti agencije v Uradnem listu Republike Slovenije.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila opravljena brez odstopanj.



VARSTVO OSEBNIH PODATKOV

Pravna podlaga	Uredba (EU) 2016/679 Evropskega parlamenta in Sveta o varstvu posameznikov pri obdelavi osebnih podatkov in o prostem pretoku takih podatkov ter o razveljavitvi Direktive 95/46/ES (Splošna uredba o varstvu podatkov) Zakon o varstvu osebnih podatkov interni akti agencije
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Zakonsko skladna ureditev področja varstva osebnih podatkov (OP), • ozaveščenost zaposlenih glede obdelave OP, • sodelovanje z nadzornim organom – informacijskim pooblaščencom.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Pooblaščen oseba za varstvo osebnih podatkov je izvajala naslednje aktivnosti: <ul style="list-style-type: none"> • spremljanje skladnosti obdelave OP s predpisi, • informiranje, osveščanje in svetovanje zaposlenim oziroma vodstvu pri vprašanih glede zakonsko skladne obdelave OP oziroma varstva OP, • posvetovanje z nadzornim organom – informacijskim pooblaščencom v zvezi z obdelavo OP (zaposilo za mnenje).
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotovljena skladnost obdelave OP s predpisi.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila opravljena brez odstopanj.

Upravljanje s kadrovskimi viri

Kot je že pojasnjeno v uvodu tega poglavja, je epidemija covid-19 pomembno vplivala na področje upravljanja s kadrovskimi viri v preteklem letu. Agencija v kadrovskem načrtu za leto 2021 sicer ni načrtovala novih zaposlitev, je pa z namenom zapolnitve prostih delovnih mest izvedla pet razpisov novih delovnih mest (en postopek ob koncu leta še ni bil zaključen). Agencija se kot energetska regulator sooča z vse večjimi kadrovskimi problemi, saj najbolj visoko usposobljene osebe pridobiva vedno težje oziroma jih sploh ne more pridobiti. Neuspešnost vseh izvedenih razpisov je tako moč pripisati pomanjkanju strokovnega kadra na trgu delovne sile (to predvsem velja za inženirje informacijske tehnologije in inženirje elektrotehnike) in boljše plačanim istovrstnim delovnim mestom v zasebnem sektorju. V preteklem letu sta dva sodelavca agencijo zapustila, na novo smo zaposlili dva sodelavca (ena zaposlitev za nedoločen čas, eno nadomeščanje dalj časa trajajoče odsotnosti).

Konec leta 2021 je bilo v agenciji zaposlenih 63 ljudi, z izjemo dveh delavcev (nadomeščanje dalj časa odsotnih delavcev) vsi za nedoločen čas. Povprečno število zaposlenih na podlagi delovnih ur v letu 2021 je bilo 57,52 (leto prej 59,33). Zaradi koriščenja bolniškega in porodniškega dopusta je bilo 13.461 ur odsotnosti (47 % več kot leto prej), zaradi ukrepov v povezavi s covidom-19 (izolacija, čakanje na delo, varstvo) pa še 2.182 ur odsotnosti, kar

skupaj pomeni stalno odsotnost 7,5 zaposlenega (v primerjavi z letom poprej se je povečala za 1,5 zaposlenega).

Struktura zaposlenih po spolu v primerjavi z letom 2020 ostaja enaka. Še vedno med zaposlenimi prevladujejo ženske (57 % vseh zaposlenih), ki v večini zasedajo tudi vodstvena delovna mesta. Povprečna starost zaposlenega je 47 let, 76 % vseh zaposlenih je starejših od 41 let, največ zaposlenih je v starostni skupini od 41 do 50 let (23). Izobrazbena struktura zaposlenih je visoka, saj ima kar 95 % zaposlenih univerzitetno, visoko ali višjo stopnjo izobrazbe. Med zaposlenimi je največ delavcev ekonomske in tehnične stroke (skupaj 67 %).

Eden pomembnejših dejavnikov za uspešno delo agencije so njeni zaposleni, ki lahko le s stalnim izpopolnjevanjem in razvojem opravljajo regulativne naloge in pripomorejo k doseganju ciljev agencije. Delavci znanja pridobivajo v obliki (ne)formalnega eksternega in internega izobraževanja, doma in v tujini. Zaradi splošno sprejetih ukrepov v povezavi z epidemijo covid-19 so se delavci tudi v letu 2021 udeležili bistveno manj različnih strokovnih srečanj, konferenc, seminarjev in delavnic s področij delovanja trgov z električno energijo in zemeljskim plinom, ekonomske regulative, novih tehnologij, obnovljivih virov energije in informacijskih tehnologij (te so večinoma potekale virtualno).

Povprečno je obseg usposabljanja na zaposlenega znašal en dan, delavci so koristili sedem dni študijskega dopusta. V preteklem letu ni bil noben sodelavec napoten na usposabljanje s področja reguliranja energetskega trga na Firenški šoli regulatorjev, tako ima certifikat Firenške šole skupno 27 zaposlenih.

Področje varnosti in zdravja pri delu je organizirano v skladu z zakonodajo. Agencija skrbi za nemoteno zagotavljanje zdravega in varnega delovnega okolja za zaposlene, v okviru promocije zdravja pa s posameznimi aktivnostmi povečuje zavedanje o pomenu zdravja kot ene najpomembnejših vrednot in dobrega počutja zaposlenih na delovnem mestu.

VODENJE KADROVSKIH ZADEV

Pravna podlaga	Zakon o delovnih razmerjih Zakon o varnosti in zdravju pri delu Kolektivna pogodba za javni sektor Kolektivna pogodba za negospodarske dejavnosti interni akti agencije
Cilji iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> • Skrb za varstvo pravic delavcev s področja delovnega prava, • uspešno izpeljani postopki zaposlitve, • urejene delovnopravne evidence, personalne mape delavcev, interni in posamični akti delavcev, • z izobraževanjem delavcev zagotoviti, da bodo lahko uspešno opravljali svoje delovne naloge in izpolnjevali cilje agencije, • zagotoviti zdravo in varno delovno okolje, • zagotoviti pozitivno delovno okolje in spodbuditi delavce k zdravemu načinu življenja.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Izvedenih pet zaposlitvenih postopkov, • opravljeni letni razgovori, postopek ocenjevanja in napredovanja delavcev ter dva postopka ugotavljanja redne delovne uspešnosti, • posodobitve ter priprava internih aktov ter posamičnih aktov s področja delovnega prava, • napotitev delavcev na različna strokovna izobraževanja in izpopolnjevanja, upoštevajoč potrebe posameznega delovnega mesta in skladno s cilji in potrebami agencije, • v okviru področja varstva in zdravja pri delu opravljena napotitev delavcev na obdobje preventivne zdravstvene preglede in nabava ustrezne osebne varovalne opreme, ki je potrebna pri tveganih delovnih mestih, • na področju promocije zdravja uspešno izvedene aktivnosti z namenom spodbujanja delavcev k zdravemu načinu življenja.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasno, pregledno in skladno z zakonodajo izpeljani zaposlitveni postopki, • strokovno vodene evidence in personalne mape, pravočasno izdani posamični akti delodajalca s področja delovnega prava, • pravočasno izvedeni obdobje preventivni zdravstveni pregledi, brez poškodb pri delu na tveganih delovnih mestih, • dober odziv zaposlenih na izvedene aktivnosti v okviru promocije zdravja.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila opravljena brez odstopanj.

Odnosi z javnostmi

Področju odnosov z javnostmi je bil posvečen večji obseg dela in pozornosti. Z vidika poslanstva energetskega regulatorja so najpomembnejši strokovna in splošna javnost ter komunikacija z mediji. Agencija je informacije dolžna zagotavljati skladno z Zakonom o medijih in kot zavezanica po Zakonu o dostopu do informacij javnega značaja (ZDIJZ), pri čemer mora upoštevati tudi določbe Zakona o varstvu osebnih podatkov (ZVOP-1) in evropske uredbe o varstvu osebnih podatkov (GDPR). Agencija prek pooblaščenice uradne osebe v okviru postopka po ZDIJZ informacije zagotavlja na dva

načina, in sicer z objavo na spletu ali z obravnavo individualnih zahtev.

Agencija pri svojem delovanju ves čas upošteva načelo preglednosti in sodelovanja zainteresiranih deležnikov, tako pri predstavljanju svojih pogledov in sprejemanju stališč kot pri pripravi različnih aktov. Prizadevali smo si za boljše poznavanje delovanja energetskega trga, kar je bilo zelo pomembno proti koncu leta zaradi zaostrenih cenovnih razmer na veleprodajnih trgih.



Odnosi z mediji, strokovno in drugo zainteresirano javnostjo

Agencija z odgovori na vprašanja medijev podaja splošni javnosti podrobnejša pojasnila o svojem delu in o temah, ki so časovno v ospredju zanimanja. Medijem smo v rokih zagotavljali zahtevane informacije in odgovore na njihova vprašanja. V prvi polovici leta so prevladovala predvsem vprašanja o razvoju trga z električno energijo (predvsem tematika digitalizacije, novih tehnologij, aktivnega odjema in trga s prožnostjo), trgu z zemeljskim plinom ter o področjih proizvodnje in samooskrbe z električno energijo iz OVE. Do zavrnitve zakona o združevanju agencij v Državnem zboru v mesecu aprilu je potekalo tudi komuniciranje z mediji o tem vprašanju. V drugi polovici leta so bila najaktualnejša vprašanja, povezana s hitro rastočimi veleprodajnimi cenami energentov na globalnih trgih in posledicami v Sloveniji. Agencija je bila aktivna predvsem pri obveščanju odjemalcev v zvezi s pravicami v primerih odpovedi pogodb dobaviteljev in nasvetih glede menjave dobavitelja. Konec leta pa

je bila aktualna problematika visokih cen daljinske toplote ter ogrevanja iz skupnih kotlovnice in razvrščanja odjemalcev v gospodinjstvi oziroma poslovni odjem v takšnih primerih.

Zaradi epidemije je bilo izvedenih manj energetskih strokovnih dogodkov oziroma konferenc, večina jih je potekala v spletni izvedbi. Direktorica je sodelovala na okrogli mizi o pogledih na razvoj energetskega trga, ki jo je na visoki ravni organiziral ACER (High-level Roundtable). Sodelavci agencije so sodelovali na nekaterih dogodkih ter s prispevki v strokovnih publikacijah. Izvedenih je bilo devet strokovnih predstavitev, objavljena pa sta bila dva prispevka v strokovnem zborniku. Na predstavitev so direktorica in nekateri sodelavci predstavili predvsem potrebne aktivnosti za učinkovito uporabo novih tehnologij in digitalizacije, aktivnega odjema in trga s prožnostjo, prenovu metodologije obračunavanja omrežnine in tarifnega sistema ter s tem povezani razvoj regulative in normativnega okvira za prehod na čisto energijo.

ODNOSI Z MEDIJI, STROKOVNO IN DRUGO ZAJINTERESIRANO JAVNOSTJO

Pravna podlaga	Zakon o medijih
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Vzdrževati in izboljševati prepoznavnost in strokovno podobo agencije v javnosti, izboljšati preglednost delovanja trga in oskrbe z energijo z zagotavljanjem informacij in ozaveščanjem odjemalcev, širjenje znanja in vpliv na razvoj s sodelovanjem na strokovnih konferencah.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Aktivno sodelovanje na konferencah, sprotno komuniciranje s splošno in strokovno javnostjo ter mediji, odgovori na novinarska vprašanja (opravljenih več kot 40 komunikacij z mediji oziroma splošno javnostjo, od tega 19 obširnejših odgovorov na novinarska vprašanja), sporočila za medije (izdana tri sporočila glede pravic gospodinjstkih in malih poslovnih odjemalcev na energetske trgu), priprava in sprotna objava informacij za spletno stran in podatkovni portal, komuniciranje z interno javnostjo, sprotna objava informacij na Intranetu agencije, spremljanje in analiza medijskih objav in podobe agencije v javnosti, oblikovanje gradiv in uporaba celostne grafične podobe.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pravočasna in kakovostna izvedba nalog, pozitivni odzivi različnih javnosti, ugodna podoba agencije v medijih, sprotne objave na spletni strani in Intranetu, strokovno zaupanje – povabila k aktivnemu sodelovanju agencije na energetskih konferencah oziroma strokovnih dogodkih.
Vzroki za odstopanja	Vse potrebne aktivnosti so bile izvedene pravočasno. Obseg nalog s tega področja je težko načrtovati, saj je odvisen od sprotnih povabil oziroma obsega vprašanj medijev in druge zainteresirane javnosti. Zaradi izrednih dogodkov na energetske trgu, rekordnih cen energentov, izstopov dobaviteljev in odpovedi pogodb odjemalcev je na tem področju bil obseg dela izrazito povečan.

SPLETNA STRAN

Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Obveščенost strokovne in splošne javnosti o delu agencije, energetske regulativi in delovanju energetskega trga, • varstvo gospodinjstkih in malih poslovnih odjemalcev.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Sprotno zagotavljanje posodobitev ter vsebinsko celovitih in preglednih vsebin, • sprotne posodobitve in širitve podatkovnega portala eMonitor, • objavljenih 37 novic in štiri obvestila strankam.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Kakovostna sprotna informiranost splošne in strokovne javnosti, • dostopnost in ažurnost vseh potrebnih informacij o delovanju agencije in energetskega trga za vse udeležence.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila opravljena brez odstopanj.

SKUPNA KONTAKTNA TOČKA

Pravna podlaga	Energetski zakon (46. in 171. člen)
Cilji	Obveščенost in s tem varstvo gospodinjstkih in malih poslovnih odjemalcev.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotavljanje dostopa do ažurnih informacij o pravicah odjemalcev, veljavnih predpisih in splošnih aktih za izvrševanje javnih pooblastil ter postopkov pritožb, ki so na voljo v primeru spora z dobaviteljem ali operaterjem distribucijskega sistema.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Ustrezna obveščенost odjemalcev o delovanju trga in njihovih pravicah, • boljša informiranost in s tem manjše število vprašanj s področja varstva odjemalcev.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila opravljena brez odstopanj.

INFORMACIJE JAVNEGA ZNAČAJA

Pravna podlaga	Zakon o dostopu do informacij javnega značaja Zakon o varstvu osebnih podatkov Zakon o poslovni skrivnosti
Cilji	Odprto in pregledno delovanje agencije ter uresničevanje nadzorne funkcije državljanov.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Izvedeni štirje postopki glede dostopa do informacij javnega značaja, od katerih je agencija v dveh postopkih strankam omogočila dostop do informacij javnega značaja, v dveh postopkih pa je njihovi zahtevi delno ugodila. V enem primeru je zahtevo odstopila pristojnemu organu, • zoper odločitev agencije glede dostopa do informacij javnega značaja ni bila vložena nobena pritožba, • sprotno posodabljanje kataloga informacij javnega značaja, ki je objavljen na spletni strani agencije.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasno izvedena procesna dejanja, • ažuren katalog informacij javnega značaja.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila opravljena brez odstopanj.



Razvoj, uvajanje in vzdrževanje rešitev oziroma storitev IKT

Agencija je v letu 2021 zagotavljala ustrezen nabor storitev IKT in ga učinkovito upravljala na podlagi standardiziranega ogrodja COBIT5. Razvoj in vzdrževanje IKT infrastrukture ter aplikativne programske opreme in informacijske storitve so se izvajale na podlagi zahtev internega poslovnega okolja agencije, izmenjave podatkov z zavezanci za poročanje, zahtev po vodenju registrov, zagotavljanju informacij v okviru skupne kontaktne točke ter drugih zahtev, ki posredno izhajajo iz nalog agencije. Poudarek je bil na učinkovitem razvoju oziroma prilagajanju informacijskih rešitev poslovnim potrebam in uporabnikom.

Izvajani projekti so bili osredotočeni na digitalizacijo internih poslovnih procesov (področje uvajanja

dokumentnega sistema in e-hrambe za postopen prehod v brezpapirno poslovanje), zagotovitev e-storitev skladno z zakonodajo, izvedbo drugih manjših projektov IKT za izboljšanje produktivnosti zaposlenih, zagotavljanje ustrezne ravni informacijske varnosti in podpore uporabnikom.

Upravljanje IKT je moralo s prilagoditvami in ukrepi ustrezno nasloviti realizacijo zaradi tveganj, povezanih z nerazpoložljivostjo kadrovskega virov na področju IKT v medletnem obsegu od 30-70 %, kar je vplivalo na realizacijo načrtovanih aktivnosti. Te so bile zmanjšane v obsegu, ki je imel najmanjši negativen učinek na poslovanje agencije in zadovoljstvo notranjih in zunanjih uporabnikov storitev.

PRILAGODITVE IN NADGRADNJE DOKUMENTNEGA SISTEMA

Pravna podlaga	Energetski zakon (informacijska podpora izvajanju nalog agencije)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Izboljšanje produktivnosti zaposlenih, zagotavljanje skladnosti z Uredbo o upravnem poslovanju, optimizacija in nadgradnje dokumentnega sistema, postopno uvajanje brezpapirnega poslovanja.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Izvedba vseh načrtovanih prilagoditev sistema: <ul style="list-style-type: none"> testiranje in validacija prevzetih nadgradenj oziroma optimiziranih funkcionalnosti, namestitvev in uvajanje novih verzij v uporabo; koordinacija zunanjega izvajanja in zagotavljanje podpore izvajalcu IT.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Identificirana so bila odstopanja od načrtovane časovnice, ki pa niso negativno vplivala na interne poslovne procese, inkrementalni razvoj (nadgradnje, prilagoditve, optimizacije) je izvajan učinkovito, nove verzije rešitev oziroma funkcionalnosti so bile uspešno uvedene v uporabo, zagotovljeno je bilo nadaljnje izboljšanje produktivnosti zaposlenih.
Vzroki za odstopanja	Zakasnitve so bile posledica izpadov kadrovskega virov in vplivov epidemije covid-19. Uvajanje novih funkcionalnosti je bilo zaradi dela od doma oteženo .

ZAGOTOVITEV NOVIH PRIMERJALNIH STORITEV AGENCIJE

Pravna podlaga	Energetski zakon (434. člen) Uredba (EU) št. 2019/943 Evropskega parlamenta in Sveta o notranjem trgu električne energije (prenovitev) Direktiva (EU) št. 2019/944 Evropskega parlamenta in Sveta o skupnih pravilih notranjega trga električne energije in spremembi Direktive 2012/27/EU
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Zunanjim uporabnikom zagotoviti novo spletno aplikacijo s funkcionalnostjo, kot jo opredeljuje EZ-1, internim uporabnikom zagotoviti optimiziran relacijski vir podatkov ter podatkovno skladišče za izvajanje podatkovne analitike na področju spremljanja maloprodajnega trga.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Razvoj novih primerjalnih storitev na podlagi izvedene potrditve zasnove (ang. »proof of concept«), izvajanje posvetovalnih aktivnosti z uporabniki rešitev (s predstavniki Sekcije za vprašanja dobaviteljev pri EZS), koordinacija zunanjega izvajanja, zagotavljanje podpore izvajalcu IT, testiranje in validacija, zagotavljanje funkcionalne skladnosti z normativnim okvirom.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Odpravljene sporadične skrite napake v »back-end« delu rešitve (izvorna koda pilotne rešitve), uspešna nadgradnja administracijskega vmesnika s funkcionalnostmi za izboljšanje uporabnosti v kontekstu uporabe s strani zavezancev za poročanje podatkov, ugotovljena so odstopanja od načrtovane časovnice, zaradi katerih je uvajanje nove rešitve v uporabo prestavljeno v leto 2022.
Vzroki za odstopanja	Izvedbo je ovirala neuskkljenost stališč dobaviteljev v zvezi z implementacijo nekaterih ključnih novih funkcionalnosti (dinamične cene), nenačrtovan izpad kadrovskih virov za IKT in kompleksnost odkrivanja in odpravljanja nekaterih skritih napak v izvorni kodi pilotne rešitve.

ANALITIKA DNEVNIH KAZALNIKOV O NEPREKINJENOSTI NAPA JANJA (SAIDI, SAIFI)

Pravna podlaga	Energetski zakon (128. člen)
Cilji	Nadgradnja funkcionalnosti aplikacije »za kakovost oskrbe« za podporo reguliranju s kakovostjo oskrbe na podlagi dnevnih kazalnikov SAIDI in SAIFI.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	Ni bilo izvedenih aktivnosti.
Kazalniki uspešnosti	/
Vzroki za odstopanja	Naloga ni bila izvedena zaradi nenačrtovanega izpada kadrovskih virov na področju IKT.



RAZVOJ PODATKOVNEGA SKLADIŠČA ZA POTREBE PODATKOVNE ANALITIKE

Pravna podlaga	Energetski zakon (435. in 436. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Povečanje učinkovitosti na področju izvajanja podatkovne analitike, • avtomatizirano generiranje poročil.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Interni razvoj podatkovnih modelov »staging« in »DWH« (podatkovno skladišče), • izvajanje transformacije podatkov iz »storage« podatkovne baze prek »staging« podatkovne baze v podatkovno skladišče (ang. data warehouse) z uporabo aplikacije MoDiT (vključno z razvojem načrtov proženja transformacije podatkov v podatkovno skladišče za vsak podatkovni vir) ter razvojem drugega programja in razvojem globalnih šifrantov podatkov, • testna vizualizacija podatkov z uporabo analitičnih orodij, kot je npr. Power BI.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Izvajanje razvojnih inkrementov je bilo učinkovito in pravočasno, • zagotovljeno je bilo področno povečanje produktivnosti pri izvajanju podatkovne analitike.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

OPTIMIZACIJA IN NADGRADNJA FUNKCIONALNOSTI INTRANETNEGA PORTALA ZA IZBOLJŠANJE PRODUKTIVNOSTI IN SODELOVANJA MED ZAPOSLENIMI

Pravna podlaga	Energetski zakon (informacijska podpora izvajanju nalog agencije)
Cilji	Optimizacija in nadgradnja intranetnega portala na podlagi uporabniških zahtev.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Izvedene so bile določene optimizacije portala, • analiza prehoda z verzije SharePoint 2016 na verzijo SharePoint 2019 s ciljem zagotoviti izboljšane funkcionalnosti podatkovne analitike.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasno izvedene aktivnosti.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

RAZVOJ NOVEGA REGISTRA OVE

Pravna podlaga	Energetski zakon (365. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Prenova informatizacije poslovnih procesov v domeni OVE (podporna shema), • izboljšanje produktivnosti zaposlenih, • centralizacija upravljanja z dokumentacijo.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Izvedena analiza prenosa upravljanja dokumentacije iz obstoječega registra OVE v dokumentni sistem mDocs, ki bo omogočal poenostavitev funkcije nove rešitve registra OVE.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Aktivnosti izvedene v zmanjšanem obsegu zaradi soodvisnosti z zaključkom projekta uvedbe dokumentnega sistema (faza 2 projekta še v izvajanju), • zagotovljen načrt aktivnosti in pristop, ki bo omogočil centralizirano upravljanje dokumentacije OVE.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena z odstopanjem zaradi odvisnosti od zaključka projekta uvedbe dokumentnega sistema in nenačrtovanega izpada načrtovanih kadrovskih virov v domeni IKT.

OPTIMIZACIJA FUNKCIONALNOSTI APLIKACIJE ZA REGISTRACIJO TRŽNIH UDELEŽENCEV PO UREDBI REMIT

Pravna podlaga	Uredba (EU) št. 1227/2011 o celovitosti in preglednosti veleprodajnega energetskega trga ter izvedbeni akti Energetski zakon (434. člen)
Cilji	Izboljšanje uporabnosti aplikacije za registracijo tržnih udeležencev.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	Ni bilo izvedenih aktivnosti.
Kazalniki uspešnosti	/
Vzroki za odstopanja	Naloga ni bila izvedena zaradi nenačrtovanega izpada kadrovskih virov na področju IKT.



DRUGI MANJŠI PROJEKTI IT ZA PODPORO INTERNIM PROCESOM

Pravna podlaga	Energetski zakon (informacijska podpora izvajanju nalog agencije) Akt o identifikaciji entitet v elektronski izmenjavi podatkov med udeleženci na trgu z električno energijo in zemeljskim plinom Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje
Cilji	Izboljšanje učinkovitosti internih poslovnih procesov.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Izvedene nekatere izboljšave sistema za poročanje.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Naloga so bile izvedene v zmanjšanem obsegu, dosežena boljša uporabniška izkušnja in s tem zadovoljstvo internih uporabnikov, dosežena boljša raven učinkovitosti izvajanja internih procesov.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena z odstopanjem zaradi nepričakovane nerazpoložljivosti kadrovskih virov na področju IKT.

AKTIVNOSTI NA PODLAGI REZULTATOV VDORNEGA TESTIRANJA

Pravna podlaga	Uredba (EU) št. 1227/2011 o celovitosti in preglednosti veleprodajnega energetskega trga Energetski zakon (437. člen) Uredba o informacijski varnosti v državni upravi
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Izboljšanje zrelosti izvajanja nadzorov za ublažitev tveganj, vezanih na uporabnika z upravljaljskimi pravicami in na tipičnega notranjega uporabnika, splošno izboljšanje zrelosti izvajanja nadzorov v informacijski varnosti, izboljšanje zrelosti in optimizacija matrike tveganj, izboljšanje zrelosti izvajanja beleženja in upravljanja incidentov v informacijski varnosti v SIEM.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Analiza rezultatov izvedenega vdornega testiranja, izdelava načrta za izboljšanje zrelosti implementacije nadzorov za ublažitev tveganj in posodobitev matrike tveganj, izdelava poročila za RISIG (ACER) o metodologiji vrednotenja tveganj in predstavitev matrike tveganj, aktivnosti v okviru notranjega preverjanja kibernetne varnosti zaradi epidemije covid-19, izvajanje vseh potrebnih aktivnosti na podlagi rezultatov vdornega testiranja po metodi sive škatle, izvedenem v letu 2020.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Brez zaznanih odklonov v informacijski varnosti kljub povečanju obsega dela na daljavo zaradi epidemije covid-19, izpolnjevanje zahtev ACER.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

ZAGOTAVLJANJE OPTIMALNE STRATEGIJE ZA DOSEGANJE CILJEV IKT

Pravna podlaga	Energetski zakon (informacijska podpora izvajanju nalog agencije)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Uveljavitev posodobljene strategije IKT za naslednje petletno obdobje, • uskladitev ciljev in strategij IKT s strateškim načrtom poslovanja organizacije.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	Ni bilo izvedenih aktivnosti.
Kazalniki uspešnosti	/
Vzroki za odstopanja	Naloga ni bila izvedena, aktivnosti so odložene zaradi nenačrtovanega izpada kadrovskih virov na področju IKT.

IZBOLJŠANJE ZRELOSTI IZVAJANJA OBDELAV OSEBNIH PODATKOV, REVIZIJA TER USKLADITEV EVIDENC DEJAVNOSTI OBDELAV S PRIPOROČILI INFORMACIJSKEGA POOBLAŠČENCA

Pravna podlaga	Uredba (EU) 2016/679 Evropskega parlamenta in Sveta o varstvu posameznikov pri obdelavi osebnih podatkov in o prostem pretoku takih podatkov ter o razveljavitvi Direktive 95/46/ES (Splošna uredba o varstvu podatkov)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Optimizacija nadzoritev za zagotavljanje skladnosti s Splošno uredbo o varstvu podatkov in po potrebi uvedba dodatnih nadzoritev, • odprava procesnih neučinkovitosti.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Izvedba revizij stopnje zrelosti tehničnih nadzoritev obdelave osebnih podatkov in uvedba dodatnih nadzoritev po potrebi, • posodobitev politik in izvedbenih navodil, • ažuriranje evidenc dejavnosti obdelav.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Zadovoljstvo uporabnikov, • rezultati internih presoj skladnosti.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.



PRIPRAVA NOTRANJIH PRAVIL ZA IZVAJANJE ZAJEMA IN E-HRAMBE DOKUMENTARNEGA GRADIVA

Pravna podlaga	Zakon o varstvu dokumentarnega in arhivskega gradiva ter arhivih Zakon o elektronskem poslovanju in elektronskem podpisu Uredba o varstvu dokumentarnega in arhivskega gradiva Uredba o upravnem poslovanju Pravilnik o strokovni usposobljenosti za delo z dokumentarnim gradivom Enotne tehnološke zahteve 2.1.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Izboljšanje zrelosti izvajanja procesa zajema in e-hrambe dokumentarnega gradiva, uveljavljanje veljavnosti in dokazne vrednosti svojega dokumentarnega gradiva v skladu z določbami 31. člena ZVDAGA, sprejetje notranjih pravil.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Začetna analiza poslovnih procesov za izvajanje zajema in hrambe gradiva v digitalni obliki, analiza zahtev za vzpostavitev e-arhiva, priprava okvira notranjih pravil na podlagi veljavnih internih aktov (pravilnik o postopkih in ukrepih za zavarovanje osebnih in občutljivih podatkov, klasifikacijski načrt, signirni načrt, ocena tveganj v informacijski varnosti ...).
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Razrešena določena odprta vprašanja na področju uvedbe e-hrambe, naloga izvedena z večjim odstopanjem od predvidenega obsega.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena z odstopanjem zaradi soodvisnosti z zaključkom uvedbe dokumentnega sistema (prevzem preostalih funkcionalnosti – faza 2) in pridružitve aktivnosti priprave notranjih pravil v projekt uvedbe e-hrambe, ki je načrtovan za leto 2022.

INFORMACIJSKA PODPORA IZVAJANJU NALOG

Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Učinkovito delovanje, vzdrževanje in razvoj računalniškega omrežja, infrastrukture IKT in informacijskega sistema agencije skladno s standardi razpoložljivosti, integritete in varstva podatkov, zagotavljanje sprotne in ažurne podpore uporabnikom informacijskega sistema.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Izvedene vse potrebne aktivnosti za delovanje, razvoj, nadgradnjo in vzdrževanje systemske programske opreme, strežnikov in delovnih postaj, mrežne in telekomunikacijske opreme, stacionarne telefonije ter mrežnih gradnikov informacijske varnosti, sprotna podpora uporabnikom in vse druge aktivnosti za zagotavljanje neprekinjenega delovanja IKT infrastrukture ter aplikativne programske opreme; preko sistema za uporabniško pomoč (Helpdesk) je bilo obravnavanih 751 zahtevkov za uporabniško pomoč, zamenjave systemske strojne opreme skladno z načrtanim programom in povečana raven zaščite elektronske pošte, s čimer se je izboljšala tako raven zmožljivosti kot tudi varnostna raven računalniškega omrežja, redne zamenjave zastarelih delovnih postaj, nadgradnje operacijskega sistema in MS Office na delovnih postajah na zadnjo verzijo. Nadgradnja antivirusne rešitve na strežniško verzijo. Z nadgradnjo sistema za upravljanje varnostnih informacij in dogodkov na zadnjo verzijo izboljšana varnost elementov IT.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Sprotno, pravočasno in v načrtovanem obsegu izvedene aktivnosti, uspešno obravnavane okvare in izpadi informacijskega sistema brez vpliva na delo in učinkovitost uporabnikov, pravočasno izvedene dejavnosti uporabniške pomoči glede na prioritete in s tem nemoteno delovanje informacijskega sistema.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila opravljena brez odstopanj.

Predavanja in sodelovanja agencije na strokovnih dogodkih

mag. Duška Godina, direktorica Agencije za energijo,

8. forum »Energetika in regulativa '21«;

Omizje: **Prožnost - izzivi v regulativi in praksi**

spletni dogodek, 11. februar 2021

mag. David Batič, vodja Sektorja za razvoj in monitoring trga,

8. forum »Energetika in regulativa '21«;

Omizje: **Novi regulativni okvir**

spletni dogodek, 11. februar 2021

mag. Duška Godina, direktorica Agencije za energijo,

Okrogla miza Slovenskega združenja za energetiko;

Povezovanje energetskega sektorja

spletni dogodek, 23. marec 2021

mag. Duška Godina, direktorica Agencije za energijo,

Konferenca IJEK in Konzorcija za pospešitev zelene transformacije;

Izhodišča za slovenski energetski koncept

spletni dogodek, 15. junij 2021

mag. Duška Godina, direktorica Agencije za energijo,

Mednarodna konferenca Slovenskega združenja za energetiko;

Oskrba ter raba energije v pametni stavbi in domu

spletni dogodek, 28. junij 2021

mag. Duška Godina, direktorica Agencije za energijo,

Okrogla miza ACER;

ACER High-level roundtable

Ljubljana, 21. september 2021

mag. Duška Godina, direktorica Agencije za energijo,

6. strateška konferenca elektrodistribucije Slovenije;

Regulatorni vidiki prehoda na čisto energijo

Maribor, 29. september 2021



mag. Duška Godina, direktorica Agencije za energijo,

15. konferenca slovenskih elektroenergetikov CIGRE/CIREC:
Regulatorni vidiki prehoda na čisto energijo

Laško, 19. – 21. oktober 2021

mag. David Batič, vodja Sektorja za razvoj in monitoring trga; **dr. Janez Stergar**,
dr. Tine Marčič, Sektor za razvoj in monitoring trga, **Bojan Kuzmič**, kabinet direktorja (soavtorji)

15. konferenca slovenskih elektroenergetikov CIGRE/CIREC:
Prenova metodologije obračunavanja omrežnine in tarifnega sistema

Laško, 19. – 21. oktober 2021

mag. Mitja Žnidarič, Sektor za omrežne dejavnosti (soavtor)

15. konferenca slovenskih elektroenergetikov CIGRE/CIREC:
Izračun dejavnikov in kazalnikov neprekinjenosti napajanja za regulacijo kakovosti oskrbe

Laško, 19. – 21. oktober 2021

Referati in članki v strokovnih publikacijah

mag. Andreja Ivartnik Kanduč, EIMV; **mag. Igor Podbelšek**, EIMV; **mag. David Batič**, vodja Sektorja
za razvoj in monitoring trga; **dr. Tine Marčič**, Sektor za razvoj in monitoring trga;
dr. Janez Stergar, Sektor za razvoj in monitoring trga; **Bojan Kuzmič**, kabinet direktorja

Prenova metodologije obračunavanja omrežnine in tarifnega sistema

Zbornik 15. konference slovenskih elektroenergetikov CIGRE/CIREC
oktober 2021

mag. Tomaž Mohar, EIMV; **mag. Mitja Žnidarič**, Sektor za omrežne dejavnosti

Izračun dejavnikov in kazalnikov neprekinjenosti napajanja za regulacijo kakovosti oskrbe

Zbornik 15. konference slovenskih elektroenergetikov CIGRE/CIREC
oktober 2021

RAČUNOVODSKO POROČILO

REALIZACIJA FINANČNEGA NAČRTA ZA LETO 2021

K programu dela in finančnemu načrtu agencije za leto 2021, ki ga je svet agencije sprejel na 72. redni seji 28. septembra 2020, je Državni zbor Republike Slovenije podal soglasje 20. novembra 2020. Sklep o soglasju k Programu dela in finančnemu načrtu Agencije za energijo za leto 2021 je bil objavljen v Uradnem listu RS, št. 173/20, z dne 27. novembra 2020.

Za leto 2021 je agencija po načelu denarnega toka načrtovala uravnotežen poslovni izid, dejansko pa je v obdobju od 1. 1. do 31. 12. 2021 ustvarila presežek prihodkov nad odhodki, ki povečuje sredstva na računu, v vrednosti 237.346 evrov.

Načrtovani skupni prihodki so bili realizirani praktično v celoti, pri realiziranih skupnih odhodkih pa je bil dosežen prihranek v vrednosti 6 %.

Tekoči odhodki, ki zajemajo plače in druge izdatke zaposlenim, prispevke za socialno varnost ter izdatke za blago in storitve, so bili realizirani 92-odstotno.

Razlogi za dosežene prihranke na področju plač in prispevkov so v precejšnji odsotnosti zaposlenih zaradi koriščenja bolniškega staleža in starševskega dopusta, ki se je v letu 2021 v primerjavi s predhodnim letom še povečala. Povprečen dnevni primanjkljaj je bil 7,5 zaposlenega ob le dveh dodatnih zaposlitvah za čas nadomeščanja dolgotrajno odsotnih delavcev. Kljub temu so bile vse pomembne delovne naloge z ustrezno organizacijo in prerazporeditvijo v okviru obstoječega kadra uspešno opravljene, sredstva prihrankov iz stroškov plač za obračun delovne uspešnosti na podlagi večjega obsega dela pa le delno izrabljena. Ker je bilo do sredine maja 2021 zaradi preventivnih zdravstvenih ukrepov delo organizirano pretežno od doma, so na letni ravni ostala nižja od načrtovanih povračila stroškov prevoza na delo in

z dela v kategoriji povračil in nadomestil. Iz istega razloga so zaradi obračuna dnevnega nadomestila za uporabo lastnih sredstev nujnih in potrebnih za opravljanje dela na domu povišani drugi izdatki zaposlenim.

Pri izdatkih za blago in storitve so doseženi prihranki znotraj tekočih odhodkov najvišji in znašajo 12,3 %. Zaradi spremenjenih razmer poslovanja (večino sestankov, seminarjev in konferenc v fizični obliki so zamenjali dogodki, organizirani prek spleta) so enako kot leto prej veliko nižji od načrtovanih predvsem izdatki za službena potovanja, prevozne stroške in storitve ter za izobraževanja zaposlenih. Posledica povečanih potreb po nabavi zaščitnih mask in hitrih antigenskih testov so preseženi načrtovani izdatki za posebni material in storitve. Višji indeks realiziranih izdatkov za poslovne najemnine in zakupnine v primerjavi z načrtovanimi pa je izkazan zgolj zaradi notranje prerazporeditve sredstev – izdatek enoletnega podaljšanja garancij za licenčno programsko opremo Microsoft na delovnih postajah je bil v finančnem načrtu agencije za leto 2021 načrtovan kot nakup nematerialnega premoženja.

Investicijski odhodki presegajo načrtovane za 10,8 %, čeprav je opravljen nakup opreme znotraj okvirov finančnega načrta, investicijsko vzdrževanje pa celo precej pod njimi. Znatno so povečani izdatki za nakup nematerialnega premoženja. Večji del teh je bil prvotno načrtovan za leto 2020, vendar je prišlo pri njihovi realizaciji, kot je bilo že pojasnjeno, do zamika zaradi objektivnih razlogov. V letu 2021 je bila pridobljena obsežna strokovna študija prenove metodologije obračunavanja omrežnine in tarifnega sistema za elektrooperaterje ter izvedena prva faza vpeljave novega dokumentnega sistema agencije.



Realizacija finančnega načrta po načelu denarnega toka

Po načelu denarnega toka je po posameznih vrstah prihodkov in odhodkov prikazana realizacija finančnega načrta za leto 2021 z indeksi povečanja

oziroma zmanjšanja v primerjavi z realizacijo leta 2020 in načrtovanimi vrednostmi za leto 2021.

A. BILANCA PRIHODKOV IN ODHODKOV

- v evrih -		REALIZACIJA 2020	FINANČNI NAČRT 2021	REALIZACIJA 2021	INDEKS REAL. 2021/ REAL. 2020	INDEKS REAL. 2021/ FN 2021
		1	2	3	4=3/1*100	5=3/2*100
7	I.	3.873.349	4.012.830	4.008.585	103,5	99,9
		3.847.642	3.991.793	3.985.236	103,6	99,8
70		0	0	0		
71		3.847.642	3.991.793	3.985.236	103,6	99,8
714		3.847.642	3.991.793	3.985.236	103,6	99,8
7140	Drugi prostovoljni prispevki za socialno varnost					
7141	Drugi nedavčni prihodki	3.847.642	3.991.793	3.985.236	103,6	99,8
72		0	0	2.350		
720		0	0	2.350		
7200	Prihodki od prodaje zgradb in prostorov					
7201	Prihodki od prodaje prevoznih sredstev	0	0	2.350		
7202	Prihodki od prodaje opreme					
7203	Prihodki od prodaje drugih osnovnih sredstev					
74		1.438	0	3.572	248,4	
740		1.438	0	3.572	248,4	
7400	Prejeta sredstva iz državnega proračuna	1.438	0	3.572	248,4	
7401	Prejeta sredstva iz občinskih proračunov					
7402	Prejeta sredstva iz skladov socialnega zavarovanja					
7403	Prejeta sredstva iz javnih skladov					
7404	Prejeta sredstva iz javnih agencij					
78		24.269	21.037	17.427	71,8	82,8
786		22.993	21.037	17.427	75,8	82,8
7860	Ostala prejeta sredstva iz proračuna EU	22.993	21.037	17.427	75,8	82,8
787		1.276	0	0		
7870	Prejeta sredstva od drugih evropskih institucij	1.276	0	0		

- v evrih -			REALIZACIJA 2020	FINANČNI NAČRT 2021	REALIZACIJA 2021	INDEKS REAL. 2021/ REAL. 2020	INDEKS REAL. 2021/ FN 2021
			1	2	3	4=3/1*100	5=3/2*100
4	II.	SKUPAJ ODHODKI (40+42)	3.388.615	4.012.830	3.771.239	111,3	94,0
40		TEKOČI ODHODKI (400+401+402)	3.246.657	3.599.295	3.313.085	102,0	92,0
400		Plače in drugi izdatki zaposlenim	2.168.104	2.345.834	2.192.874	101,1	93,5
4000		Plače in dodatki	1.979.667	2.124.720	1.958.797	98,9	92,2
4001		Regres za letni dopust	58.825	61.608	65.925	112,1	107,0
4002		Povračila in nadomestila	80.933	100.734	78.448	96,9	77,9
4003		Sredstva za delovno uspešnost	42.199	56.318	76.097	180,3	135,1
4004		Sredstva za nadurno delo	2.583	0	1.342	52,0	
4005		Plače za delo nerezidentov po pogodbi					
4009		Drugi izdatki zaposlenim	3.897	2.454	12.265	314,7	499,8
401		Prispevki delodajalcev za socialno varnost	349.705	376.804	351.693	100,6	93,3
4010		Prispevek za pokojninsko in invalidsko zavarovanje	178.353	193.081	178.141	99,9	92,3
4011		Prispevek za zdravstveno zavarovanje	143.747	154.683	144.572	100,6	93,5
4012		Prispevek za zaposlovanje	1.222	1.309	1.245	101,9	95,1
4013		Prispevek za starševsko varstvo	2.028	2.182	2.039	100,5	93,4
4015		Premije kolektivnega dodatnega pokojninskega zavarovanja, na podlagi ZKDPZJU	24.355	25.549	25.696	105,5	100,6
402		Izdatki za blago in storitve	728.848	876.657	768.518	105,4	87,7
4020		Pisarniški in splošni material in storitve	336.153	440.685	328.663	97,8	74,6
4021		Posebni material in storitve	3.425	6.000	8.233	240,4	137,2
4022		Energija, voda, komunalne storitve in komunikacije	71.549	81.350	73.569	102,8	90,4
4023		Prevozni stroški in storitve	19.931	22.510	14.636	73,4	65,0
4024		Izdatki za službena potovanja	8.027	15.850	2.229	27,8	14,1
4025		Tekoče vzdrževanje	138.061	133.062	140.841	102,0	105,8
4026		Poslovne najemnine in zakupnine	76.908	81.700	119.227	155,0	145,9
4027		Kazni in odškodnine					
4029		Drugi operativni odhodki	74.794	95.500	81.120	108,5	84,9
42		INVESTICIJSKI ODHODKI	141.958	413.535	458.154	322,7	110,8
420		Nakup in gradnja osnovnih sredstev	141.958	413.535	458.154	322,7	110,8
4200		Nakup zgradb in prostorov					
4201		Nakup prevoznih sredstev					
4202		Nakup opreme	64.538	99.400	93.742	145,3	94,3
4203		Nakup drugih osnovnih sredstev					
4204		Novogradnje, rekonstrukcije in adaptacije					
4205		Investicijsko vzdrževanje in obnove	31.373	22.000	9.539	30,4	43,4
4206		Nakup zemljišč in naravnih bogastev					
4207		Nakup nematerialnega premoženja	46.047	292.135	354.873	770,7	121,5
4208		Študije o izvedljivosti projektov, projektna dokumentacija, nadzor in investicijski inženiring					
4209		Nakup blagovnih rezerv in intervencijskih zalog					
	III.	PRESEŽEK (PRIMANJKLJAJ) (I. - II.)	484.734	0	237.346		



B. RAČUN FINANČNIH TERJATEV IN NALOŽB

- v evrih -			REALIZACIJA 2020	FINANČNI NAČRT 2021	REALIZACIJA 2021	INDEKS REAL. 2021/ REAL. 2020	INDEKS REAL. 2021/ FN 2021
			1	2	3	4=3/1*100	5=3/2*100
75	IV.	PREJETA VRAČILA DANIH POSOJIL IN PRODAJA KAPITALSKIH DELEŽEV (750+751+752)	0	0	0		
750		Prejeta vračila danih posojil	0	0	0		
751		Prodaja kapitalskih deležev	0	0	0		
752		Kupnine iz naslova privatizacije	0	0	0		
44	V.	DANA POSOJILA IN POVEČANJE KAPITALSKIH DELEŽEV (440+441+442+443)	0	0	0		
440		Dana posojila	0	0	0		
441		Povečanje kapitalskih deležev in finančnih naložb	0	0	0		
442		Poraba sredstev kupnin iz naslova privatizacije	0	0	0		
443		Povečanje namenskega premoženja v javnih skladih in drugih pravnih osebah javnega prava	0	0	0		
	VI.	PREJETA MINUS DANA POSOJILA IN SPREMEMBE KAPITALSKIH DELEŽEV (IV - V)	0	0	0		

C. RAČUN FINANCIRANJA

- v evrih -			REALIZACIJA 2020	FINANČNI NAČRT 2021	REALIZACIJA 2021	INDEKS REAL. 2021/ REAL. 2020	INDEKS REAL. 2021/ FN 2021
			1	2	3	4=3/1*100	5=3/2*100
50	VII.	ZADOLŽEVANJE (500+501)	0	0	0		
500		Domače zadolževanje	0	0	0		
501		Zadolževanje v tujini	0	0	0		
55	VIII.	ODPLAČILA DOLGA (550+551)	0	0	0		
550		Odplačila domačega dolga	0	0	0		
551		Odplačila dolga v tujino	0	0	0		
	IX.	NETO ZADOLŽEVANJE (VII.-VIII.)	0	0	0		
	X.	POVEČANJE (ZMANJŠANJE) SREDSTEV NA RAČUNIH (I+IV+VII-II-V-VIII)	484.734	0	237.346		
	XI.	NETO FINANCIRANJE (VI+VII-VIII-IX = - III)	-484.734	0	-237.346		

Glede na ugotovljeni presežek prihodkov nad odhodki po načelu denarnega toka je agencija po Zakonu o javnih financah (ZJF) dolžna izračunati tudi presežek po fiskalnem pravilu. Presežek po fi-

skalnem pravilu je presežek prihodkov nad odhodki po denarnem toku, zmanjšan za računovodske postavke, ki pomenijo obveznosti, kot so določene v 9. i členu ZJF.

Povečanje sredstev na računih	237.346
Kratkoročne obveznosti in pasivne časovne razmejitve	-360.110
Dolgoročne pasivne časovne razmejitve ter dolgoročne finančne in poslovne obveznosti	-
Neporabljena obveznost do virov sredstev (sredstva za investicije)	-1.206.217
Izračunani presežek po fiskalnem pravilu	-1.328.981

Realizacija finančnega načrta po načelu nastanka poslovnega dogodka

Po načelu nastanka poslovnega dogodka je po posameznih računovodskih kategorijah prikazana realizacija finančnega načrta za leto 2021 z inde-

ksi povečanja oziroma zmanjšanja v primerjavi z realizacijo leta 2020 ter z načrtovanimi vrednostmi za leto 2021.

- v evrih -		Realizacija 2020	Finančni načrt 2021	Realizacija 2021	Indeks real. 2021 / real. 2020	Indeks real. 2021 / FN 2021
A.	Prihodki od poslovanja	3.922.908	4.012.830	4.030.374	102,7	100,4
	Prihodki od prodaje proizvodov in storitev	3.922.908	4.012.830	4.030.374	102,7	100,4
B.	Finančni prihodki	1	0	2	200,0	
C.	Drugi prihodki	1.166	0	1.421	121,9	
Č.	Prevrednotovalni poslovni prihodki	0	0	2.350		
D.	CELOTNI PRIHODKI	3.924.075	4.012.830	4.034.147	102,8	100,4
E.	Stroški blaga, materiala in storitev	714.113	838.300	757.743	106,1	90,4
	Stroški materiala	63.736	80.000	72.303	113,4	90,4
	Stroški storitev	650.377	758.300	685.440	105,4	90,4
F.	Stroški dela	2.543.689	2.722.638	2.551.625	100,3	93,7
	Plače in nadomestila plač	2.047.877	2.181.038	2.031.422	99,2	93,1
	Prispevki za socialno varnost delodajalcev	353.425	376.804	351.500	99,5	93,3
	Drugi stroški dela	142.387	164.796	168.703	118,5	102,4
G.	Amortizacija	354.860	400.000	305.200	86,0	76,3
H.	Rezervacije					
J.	Drugi stroški	52.220	54.018	52.007	99,6	96,3
K.	Finančni odhodki	1	0	52	5.200,0	
L.	Drugi odhodki					
M.	Prevrednotovalni poslovni odhodki	1.368	0	77.497	5.665,0	
N.	CELOTNI ODHODKI	3.666.251	4.014.956	3.744.124	102,1	93,3
O.	PRESEŽEK PRIHODKOV	257.824		290.023		
P.	PRESEŽEK ODHODKOV		2.126			



Ocena gospodarnosti in učinkovitosti

Agencija je za leto 2021 načrtovala uravnotežen poslovni izid po načelu denarnega toka ob minimalnem presežku odhodkov nad prihodki po načelu nastanka poslovnega dogodka. Kot je razvidno iz predhodnih poglavij, sta bila oba načrtovana rezultata ob koncu leta presežena. Povečala so se tako sredstva na podračunu državne zakladnice kot sredstva rezerv agencije.

Nadaljevanje spremenjenih razmer poslovanja iz leta 2020 v povezavi z epidemijo covid-19 je

terjalo velike organizacijske napore pri zagotavljanju izvedbe načrtovanih aktivnosti. Kljub ne v celoti izpolnjenemu kadrovskemu načrtu in precejšnji odsotnosti zaposlenih je bila agencija uspešna tako pri realizaciji zastavljenih nalog kot racionalizaciji stroškov na vseh ravneh, zaradi česar ocenjujemo, da je bilo tudi v letu 2021 njeno poslovanje gospodarno in učinkovito.

Notranji finančni nadzor

Agencija pri svojem poslovanju zagotavlja notranji finančni nadzor skladno z Zakonom o javnih financah in Pravilnikom o usmeritvah za usklajeno delovanje sistema notranjega nadzora javnih financ. Kot posredna proračunska uporabnica, katere letni proračun presega 2,086 milijona evrov, je zavezana k vsakoletnemu zagotavljanju notranje revizije svojega poslovanja. Te naloge skladno s 7. odstavkom 100. člena ZJF poverja zunanjim izvajalcem, pooblaščenim za notranje revidiranje, saj zaradi

gospodarnosti poslovanja nima organizirane lastne notranje revizijske službe.

Pridobljena priporočila opravljenih notranjih revizij so podlaga za nadaljnje usmeritve pri uresničevanju ciljev glede optimalne urejenosti posameznih delovnih področij. To agencija skuša doseči tudi s čedalje večjo informatizacijo ter s preverjanjem in kreiranjem notranjih pravil in postopkov delovanja na vseh ravneh svojega poslovanja.

Izjava o oceni notranjega nadzora javnih financ

Na podlagi posebne metodologije in samoocenitvenega vprašalnika ter preteklih revizijskih poročil je agencija za leto 2021 pripravila tudi Izjavo o oceni notranjega nadzora javnih financ. Iz nje je razvidno, da ima agencija vzpostavljeno primerno kontrolno okolje in upravljanje s tveganji ter ustrezen sistem informiranja in komuniciranja na celotnem poslovanju, na pretežnem delu poslovanja pa ima vzpostavljen na obvladovanju tveganj temelječ sistem notranjega kontroliranja ter ustrezen sistem nadziranja. Notranje revidiranje v skladu s Pravilnikom o usmeritvah za usklajeno delovanje sistema notranjega nadzora javnih financ agencija zagotavlja z zunanjim izvajalcem.

Zunanji izvajalec notranje revizije poslovanja agencije za leto 2021 je revizijska družba ABECEDA d.o.o., ki bo na podlagi izbranega vzorca dokumentov za obdobje od marca 2020 do marca 2021 presojala o zakonitosti in pravilnosti obračunavanja

nadomestil zaposlenim na podlagi veljavnih interventnih zakonov, vezanih na epidemijo covid-19. Skladno s podpisano pogodbo bo notranja revizija za leto 2021 zaključena najkasneje do 31. 3. 2022.

Na podlagi predlogov iz Poročila o opravljeni notranji reviziji presoje zakonitosti delovanja in učinkovitosti notranjega kontrolnega sistema na področju izvajanja določb Zakona o javnem naročanju, ki jo je družba RESNI revizija in svetovanje, d.o.o., izdala decembra 2020, je agencija v avgustu 2021 izdala nov Pravilnik o javnem naročanju. Z njim je podrobno definirala potrebne postopke za oddajo javnega naročila in sistem nadzora nad njegovim izvajanjem, s čimer je bistveno izboljšala delovanje notranjih kontrol na tem področju.

Izjava z navedeno vsebino bo predana tudi na AJ PES v sklopu redne oddaje letnega poročila.

BILANCA STANJA

BILANCA STANJA NA DAN 31. 12. 2021		Stanje v evrih 31. 12. 2021	Stanje v evrih 31. 12. 2020
SREDSTVA		4.404.774	4.068.274
A.	Dolgoročna sredstva in sredstva v upravljanju	1.799.658	1.733.552
	Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve	1.549.079	1.513.174
	Popravek vrednosti neopredmetenih sredstev	-1.084.884	-1.190.202
	Nepremičnine	2.029.093	2.029.093
	Popravek vrednosti nepremičnin	-955.235	-894.772
	Oprema in druga opredmetena osnovna sredstva	1.286.387	1.270.495
	Popravek vrednosti opreme in drugih opredmetenih osnovnih sredstev	-1.024.782	-994.236
B.	Kratkoročna sredstva; razen zalog in aktivne časovne razmejitve	2.605.116	2.334.722
	Denarna sredstva v blagajni in takoj unovčljive vrednostnice	217	414
	Dobroimetje pri bankah in drugih finančnih ustanovah	2.159.685	1.910.887
	Kratkoročne terjatve do kupcev	381.855	364.306
	Dani predujmi in varščine	-	-
	Kratkoročne terjatve do uporabnikov enotnega kontnega načrta	5.784	8.339
	Kratkoročne finančne naložbe	-	-
	Kratkoročne terjatve iz financiranja	-	-
	Druge kratkoročne terjatve	39	68
	Aktivne časovne razmejitve	57.536	50.708
OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV		4.404.774	4.068.274
C.	Kratkoročne obveznosti in pasivne časovne razmejitve	360.110	313.633
	Kratkoročne obveznosti za prejete predujme in varščine	2.017	12.485
	Kratkoročne obveznosti do zaposlenih	188.881	181.309
	Kratkoročne obveznosti do dobaviteljev	74.802	41.070
	Druge kratkoročne obveznosti iz poslovanja	56.900	46.931
	Kratkoročne obveznosti do uporabnikov enotnega kontnega načrta	501	1.957
	Pasivne časovne razmejitve	37.009	29.881
D.	Lastni viri in dolgoročne obveznosti	4.044.664	3.754.641
	Druge dolgoročne obveznosti	-	-
	Obveznosti za neopredmetena sredstva in opredmetena osnovna sredstva	2.994.691	2.994.691
	Presežek prihodkov nad odhodki	1.049.973	759.950



IZKAZ PRIHODKOV IN ODHODKOV DOLOČENIH UPORABNIKOV

IZKAZ PRIHODKOV IN ODHODKOV DOLOČENIH UPORABNIKOV ZA LETO 2021		Realizacija 2021 v evrih	Realizacija 2020 v evrih
A.	Prihodki od poslovanja	4.030.374	3.922.908
	Prihodki od prodaje proizvodov in storitev	4.030.374	3.922.908
B.	Finančni prihodki	2	1
C.	Drugi prihodki	1.421	1.166
Č.	Prevrednotovalni poslovni prihodki	2.350	-
	Prihodki od prodaje osnovnih sredstev	2.350	-
	Drugi prevrednotovalni poslovni prihodki	-	-
D.	CELOTNI PRIHODKI	4.034.147	3.924.075
E.	Stroški blaga, materiala in storitev	757.743	714.113
	Stroški materiala	72.303	63.736
	Stroški storitev	685.440	650.377
F.	Stroški dela	2.551.625	2.543.689
	Plače in nadomestila plač	2.031.422	2.047.877
	Prispevki za socialno varnost delodajalcev	351.500	353.425
	Drugi stroški dela	168.703	142.387
G.	Amortizacija	305.200	354.860
H.	Rezervacije	-	-
J.	Drugi stroški	52.007	52.220
K.	Finančni odhodki	52	1
L.	Drugi odhodki	-	-
M.	Prevrednotovalni poslovni odhodki	77.497	1.368
	Odhodki od prodaje osnovnih sredstev	77.497	20
	Ostali prevrednotovalni poslovni odhodki	-	1.348
N.	CELOTNI ODHODKI	3.744.124	3.666.251
O.	PRESEŽEK PRIHODKOV	290.023	257.824
P.	PRESEŽEK ODHODKOV	-	-
	Davek od dohodka pravnih oseb	-	-
	Presežek prihodkov obračunskega obdobja z upoštevanjem davka od dohodka	290.023	257.824
	Presežek odhodkov obračunskega obdobja z upoštevanjem davka od dohodka	-	-
	Presežek prihodkov iz prejšnjih let, namenjen pokritju odhodkov obračunskega obdobja	-	-

PRILOGE K RAČUNOVODSKIMA IZKAZOMA

Priloge k bilanci stanja

I.	Neopredmetena sredstva in opredmetena osnovna sredstva v upravljanju
A.	Dolgoročno odloženi stroški
B.	Dolgoročne premoženjske pravice
C.	Druga neopredmetena sredstva
D.	Zemljišča
E.	Zgradbe
F.	Oprema
G.	Druga opredmetena osnovna sredstva
II.	Neopredmetena sredstva in opredmetena osnovna sredstva v lasti
III.	Neopredmetena sredstva in opredmetena osnovna sredstva v finančnem najemu

		Znesek naložb in danih posojil (1. 1.)	Znesek popravkov naložb in danih posojil (1. 1.)	Znesek povečanja naložb in danih posojil
I.	Dolgoročne finančne naložbe	-	-	-
A.	Naložbe v delnice	-	-	-
B.	Naložbe v deleže	-	-	-
C.	Naložbe v plemenite kovine, drage kamne, umetniška dela in podobno	-	-	-
D.	Druge dolgoročne kapitalske naložbe	-	-	-
II.	Dolgoročno dana posojila in depoziti	-	-	-
A.	Dolgoročno dana posojila	-	-	-
B.	Dolgoročno dana posojila z odkupom vrednostnih papirjev	-	-	-
C.	Dolgoročno dani depoziti	-	-	-
D.	Druga dolgoročno dana posojila	-	-	-
III.	SKUPAJ (I. + II.)	-	-	-



Stanje in gibanje neopredmetenih sredstev in opredmetenih osnovnih sredstev

	Nabavna vrednost 1. 1. 2021	Popravek vrednosti 1. 1. 2021	Povečanje nabavne vrednosti	Povečanje popravka vrednosti	Zmanjšanje nabavne vrednosti	Zmanjšanje popravka vrednosti	Amortizacija	Neodpisana vrednost 31. 12. 2021
	4.802.717	3.079.210	447.664		397.007	319.510	305.200	1.788.474
	-	-	-	-	-	-	-	-
	1.158.512	1.029.856	105.639	-	115.855	115.855	101.134	133.161
	344.617	160.346	247.538	-	202.557	125.060	34.462	319.850
	5.101	-	-	-	-	-	-	5.101
	2.023.992	894.772	-	-	-	-	60.463	1.068.757
	1.267.633	994.236	94.487	-	78.595	78.595	109.141	258.743
	2.862	-	-	-	-	-	-	2.862
	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-

Stanje in gibanje dolgoročnih finančnih naložb in posojil

	Znesek povečanj popravkov naložb in danih posojil	Znesek zmanjšanja naložb in danih posojil	Znesek zmanjšanja popravkov naložb in danih posojil	Znesek naložb in danih posojil (31. 12.)	Znesek popravkov naložb in danih posojil (31. 12.)	Knjigovodska vrednost naložb in danih posojil (31. 12.)	Znesek odpisanih naložb in danih posojil
	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-

Priloge k izkazu prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov

Izkaz prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov
po načelu denarnega toka

		Realizacija 2021 v evrih	Realizacija 2020 v evrih
I. SKUPAJ PRIHODKI		4.008.585	3.873.349
1.	Prihodki za izvajanje javne službe	4.008.585	3.873.349
A.	Prihodki iz sredstev javnih financ	3.572	1.438
B.	Drugi prihodki za izvajanje dejavnosti javne službe	4.005.013	3.871.911
	Drugi tekoči prihodki iz naslova izvajanja javne službe	3.985.236	3.847.642
	Kapitalski prihodki	2.350	-
	Ostala prejeta sredstva iz proračuna Evropske unije	17.427	22.993
	Prejeta sredstva od drugih evropskih institucij	-	1.276
2.	Prihodki od prodaje blaga in storitev na trgu	-	-
II. SKUPAJ ODHODKI		3.771.239	3.388.615
1.	Odhodki za izvajanje javne službe	3.771.239	3.388.615
A.	Plače in drugi izdatki zaposlenim	2.192.874	2.168.104
	Plače in dodatki	1.958.797	1.979.667
	Regres za letni dopust	65.925	58.825
	Povračila in nadomestila	78.448	80.933
	Sredstva za delovno uspešnost	76.097	42.199
	Sredstva za nadurno delo	1.342	2.583
	Drugi izdatki zaposlenim	12.265	3.897
B.	Prispevki delodajalcev za socialno varnost	351.693	349.705
	Prispevek za pokojninsko in invalidsko zavarovanje	178.141	178.353
	Prispevek za zdravstveno zavarovanje	144.572	143.747
	Prispevek za zaposlovanje	1.245	1.222
	Prispevek za starševsko varstvo	2.039	2.028
	Premije kolektivnega dodatnega pokojninskega zavarovanja na podlagi ZKDPZJU	25.696	24.355



		Realizacija 2021 v evrih	Realizacija 2020 v evrih
C.	Izdatki za blago in storitve za izvajanje javne službe	768.518	728.848
	Pisarniški in splošni material in storitve	328.663	336.153
	Posebni material in storitve	8.233	3.425
	Energija, voda, komunalne storitve in komunikacije	73.569	71.549
	Prevozni stroški in storitve	14.636	19.931
	Izdatki za službena potovanja	2.229	8.027
	Tekoče vzdrževanje	140.841	138.061
	Poslovne najemnine in zakupnine	119.227	76.908
	Drugi operativni odhodki	81.120	74.794
J.	Investicijski odhodki	458.154	141.958
	Nakup prevoznih sredstev	-	-
	Nakup opreme	93.742	64.538
	Nakup drugih osnovnih sredstev	-	-
	Investicijsko vzdrževanje in obnove	9.539	31.373
	Nakup nematerialnega premoženja	354.873	46.047
	Študije o izvedljivosti projektov	-	-
2.	Odhodki iz naslova prodaje blaga in storitev na trgu	-	-
III./1	PRESEŽEK PRIHODKOV NAD ODHODKI	237.346	484.734
III./2	PRESEŽEK ODHODKOV NAD PRIHODKI	-	-

Izkaz računa finančnih terjatev in naložb določenih uporabnikov

		Realizacija 2021 v evrih	Realizacija 2020 v evrih
IV.	Prejeta vračila danih posojil	-	-
	Prejeta vračila danih posojil	-	-
	Prejeta vračila plačanih poroštev	-	-
	Prodaja kapitalskih deležev	-	-
V.	Dana posojila	-	-
	Dana posojila	-	-
	Plačila zapadlih poroštev	-	-
	Povečanje kapitalskih deležev in naložb	-	-
VI./1 PREJETA MINUS DANA POSOJILA		-	-
VI./2 DANA MINUS PREJETA POSOJILA		-	-

Izkaz računa financiranja določenih uporabnikov

		Realizacija 2021 v evrih	Realizacija 2020 v evrih
VII.	Zadolževanje	-	-
	Domače zadolževanje	-	-
	Zadolževanje v tujini	-	-
VIII.	Odplačila dolga	-	-
	Odplačila domačega dolga	-	-
	Odplačila dolga v tujino	-	-
IX./1 NETO ZADOLŽEVANJE		-	-
IX./2 NETO ODPLAČILO DOLGA		-	-
X./1 POVEČANJE SREDSTEV NA RAČUNIH		237.346	484.734
X./2 ZMANJŠANJE SREDSTEV NA RAČUNIH		-	-



Izkaz prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov po vrstah dejavnosti

		Prihodki in odhodki za izvajanje javne službe v evrih	Prihodki in odhodki od prodaje blaga in storitev na trgu v evrih
A.	Prihodki od poslovanja	4.030.374	-
	Prihodki od prodaje proizvodov in storitev	4.030.374	-
B.	Finančni prihodki	2	-
C.	Drugi prihodki	1.421	-
Č.	Prevrednotovalni poslovni prihodki	2.350	-
	Prihodki od prodaje osnovnih sredstev	2.350	-
	Drugi prevrednotovalni poslovni prihodki	-	-
D. CELOTNI PRIHODKI		4.034.147	-
E.	Stroški blaga, materiala in storitev	757.743	-
	Stroški materiala	72.303	-
	Stroški storitev	685.440	-
F.	Stroški dela	2.551.625	-
	Plače in nadomestila plač	2.031.422	-
	Prispevki za socialno varnost delodajalcev	351.500	-
	Drugi stroški dela	168.703	-
G.	Amortizacija	305.200	-
H.	Rezervacije	-	-
J.	Drugi stroški	52.007	-
K.	Finančni odhodki	52	-
L.	Drugi odhodki	-	-
M.	Prevrednotovalni poslovni odhodki	77.497	-
	Odhodki od prodaje osnovnih sredstev	77.497	-
	Ostali prevrednotovalni poslovni odhodki	-	-
N.	CELOTNI ODHODKI	3.744.124	-
O.	PRESEŽEK PRIHODKOV	290.023	-
P.	PRESEŽEK ODHODKOV	-	-

Pojasnila računovodskih izkazov

Računovodske usmeritve

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

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

Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve

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

Nepremičnine

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

Oprema in druga opredmetena osnovna sredstva

Oprema in druga opredmetena osnovna sredstva zajemajo opremo, drobni inventar z dobo koristnosti, daljšo od leta dni, vlaganja v opredmetena osnovna sredstva v tuji lasti, druga opredmetena osnovna sredstva, terjatve za dane predujme dobaviteljem teh sredstev ter osnovna sredstva v gradnji ali izdelavi.

Osnovna sredstva se vrednotijo po nabavni vrednosti oziroma po ocenjeni vrednosti, če nabavna vrednost ni znana. Nabavna vrednost je sestavljena iz nakupne cene, povečane za morebitne davke,

stroške prevzema in druge neposredne stroške. V nabavno vrednost se ne sme všteti tisto, kar presega normalne stroške nakupa oziroma graditve osnovnega sredstva.

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

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

Amortizacija

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

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

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

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

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



Amortizacijska skupina		Stopnja v % 2021	Stopnja v % 2020
I	ZGRADBE		
	Stavbe iz trdega materiala	3	3
II	OPREMA ZA OPRAVLJANJE NEGOSPODARSKE DEJAVNOSTI		
	Pohištvo	12	12
	Oprema za ogrevanje, ventilacijo in vzdrževanje prostorov	20	20
	Druga oprema	20	20
III	OPREMA ZA PROMET IN ZVEZE		
	Osebni avtomobili	12,5	12,5
	Druga vozila v cestnem prometu	12	12
	Oprema za PTT promet	10	10
IV	RAČUNALNIŠKA OPREMA		
	Računalniki	50	50
	Druga računalniška oprema	25	25
V	NEOPREDMETENA SREDSTVA		
	Programska oprema	20	20
	Ostale premoženjske pravice	10	10

Usredstveni stroški naložb v tuja osnovna sredstva se amortizirajo v dobi pravne pravice. Stroški obračunane amortizacije neopredmetenih sredstev in osnovnih sredstev bremenijo poslovni rezultat tekočega leta.

Denarna sredstva

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

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

Terjatve

Terjatve zajemajo terjatve iz naslova prodaje, terjatve za dane predujme in varščine, terjatve v zvezi s finančnimi prihodki in druge terjatve v zvezi

s preoblikovanjem sredstev. Ločeno se izkazujejo terjatve do uporabnikov enotnega kontnega načrta in do drugih. Posebej se izkazujejo popravki vrednosti terjatev.

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

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

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

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

Aktivne časovne razmejitve

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

Kratkoročne obveznosti

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

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

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

Pasivne časovne razmejitve

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

Obveznosti za neopredmetena sredstva in opredmetena osnovna sredstva

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

Presežek prihodkov/odhodkov

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

Prihodki

Prihodki so povečanja gospodarskih koristi v obračunskem obdobju v obliki povečanj sredstev ali zmanjšanj dolgov. Pripoznajo se, ko se upravičeno pričakuje, da bodo privedli do prejemkov, če se ne uresničijo že ob nastanku. Prihodki so razčlenjeni na poslovne, finančne, druge in prevrednotovalne poslovne prihodke. Ločeno se izkazujejo prihodki v zvezi z opravljanjem dejavnosti javne službe in prihodki, doseženi s prodajo blaga in storitev na trgu.

Prihodke od poslovanja sestavljajo prihodki od prodaje proizvodov in storitev.

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

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

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

Odhodki

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

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

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

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



Poslovni izid

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

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

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

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

Rezerve agencije

Agencija je skladno s 402. členom EZ-1 dolžna oblikovati rezerve. Višino minimalne rezerve določa svet agencije. S sklepom št. 2/34/2016, sprejetim na 34. redni seji sveta agencije 8. decembra 2016, znaša minimalna rezerva agencije 500.000 evrov.

S sklepom sveta agencije določena minimalna višina rezerv agencije mora biti trajno zagotovljena, razen v primeru začasnega pokritja razlike. Če v določenem koledarskem letu sredstva rezerv presežejo višino minimalnih trajnih rezerv, se presežek uporabi za financiranje agencije v naslednjem letu. Če v posameznem koledarskem letu agencija iz prihodkov, skupaj s presežkom rezerv, ki se uporabi za financiranje agencije, ne pokrije vseh odhodkov agencije, se razlika začasno pokrije iz sredstev minimalne rezerve agencije.

Davek od dohodka pravnih oseb

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

Prihodki in odhodki po načelu denarnega toka

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

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

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

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

Pojasnila bilance stanja

Bilančna vsota agencije na dan 31. decembra 2021 znaša 4.404.774 evrov. Struktura dolgoročnih in kratkoročnih sredstev je naslednja:

- dolgoročna sredstva znašajo 1.799.658 evrov, kar je 41-odstotni delež v strukturi vseh sredstev;
- kratkoročna sredstva in aktivne časovne razmejitve znašajo 2.605.116 evrov, kar je 59-odstotni delež v strukturi vseh sredstev.

Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve

Skupna vrednost te bilančne postavke je 464.195 evrov. Obsega pravice iz naslova vlaganj v računalniške programe 120.747 evrov, druga neopredmetena sredstva (študije) 319.849 evrov, neopredmetena sredstva v izdelavi 12.415 evrov ter dolgoročne aktivne časovne razmejitve iz naslova odloženih stroškov licenčnin in naročnin 11.184 evrov.

Nabavna vrednost neopredmetenih sredstev se je v letu 2021 povečala za 353.177 evrov. Nanaša se na nabavo licenčne programske opreme 93.224 evrov, nelicenčne programske opreme v izdelavi 12.415 evrov in pridobitev strokovnih študij 247.538 evrov.

Zmanjšanje nabavne vrednosti neopredmetenih sredstev za 318.412 evrov in zmanjšanje njihovega popravka vrednosti za 240.915 evrov je posledica izločitve ob letnem popisu, po stanju na dan 31. 12. 2021. Iz uporabe so bili izločeni nefunkcionalna programska oprema, ki je bila knjigovodsko že dokončno odpisana, in šest strokovnih študij, ki jim je uporabnost prenehala pred zaključkom amortizacijske dobe. Neodpisana vrednost izločenih strokovnih študij 77.497 evrov predstavlja prevrednotovalne poslovne odhodke in bremeni poslovni izid tekočega leta.

Nepremičnine

Nepremičnine v vrednosti 1.073.858 evrov obsegajo poslovno stavbo za opravljanje dejavnosti agencije, vključno s stavbiščem in pripadajočim zemljiščem, na lokaciji Strossmayerjeva ulica 30 v Mariboru.

Oprema in druga opredmetena osnovna sredstva

Vrednost opreme in drugih opredmetenih osnovnih sredstev znaša 261.605 evrov. Nove nabave opreme v letu 2021 v skupni vrednosti 94.487 evrov obsegajo nakup računalnikov in druge računalniške strojne opreme 46.401 evro, opreme za opravljanje administrativnih del 1.487 evrov, merilnih in kontrolnih naprav 11.799 evrov, druge opreme 21.444 evrov ter drobnega inventarja z življenjsko dobo nad enim letom 13.356 evrov.

Zmanjšanje nabavne vrednosti in popravka vrednosti opreme za 78.595 evrov je posledica odprodaje dveh službenih osebnih vozil in kolesa z motorjem ter izločitve iz uporabe dotrajane in neuporabne opreme ob letnem popisu osnovnih sredstev po stanju na dan 31. 12. 2021. Vsa navedena oprema je bila ob odtujitvi brez preostale knjigovodske vrednosti.

Nove nabave neopredmetenih sredstev in opredmetenih osnovnih sredstev v skupni vrednosti 447.664 evrov so bile financirane iz sredstev obračunane amortizacije tekočega leta 305.200 evrov in iz sredstev neporabljene amortizacije preteklih let 142.464 evrov.

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

Denarna sredstva v blagajni in dobroimetje pri bankah

Agencija opravlja negotovinsko poslovanje prek podračuna enotnega zakladniškega računa, ki je odprt pri Upravi RS za javna plačila. Sredstva na računu na dan 31. decembra 2021 znašajo 2.159.685 evrov. Gotovina v blagajni, namenjena gotovinskemu poslovanju, znaša na dan bilance stanja 217 evrov.

Kratkoročne terjatve do kupcev

Kratkoročne terjatve do kupcev znašajo 381.855 evrov, od tega je:

- 329.678 evrov terjatev do kupcev v državi iz naslova izvajanja dejavnosti javne službe agencije (delež letnega nadomestila operaterja prenosnega sistema in sistemskega operaterja) in
- 52.177 evrov terjatev do kupcev v državi iz naslova uporabe sistema EECS.

Zapadlost odprtih terjatev je v januarju in februarju 2022.

Na dan 31. decembra 2021 agencija nima dvomljivih in spornih terjatev.

Kratkoročne terjatve do uporabnikov enotnega kontnega načrta

Kratkoročne terjatve do uporabnikov enotnega kontnega načrta v vrednosti 5.784 evrov so terjatve na podlagi vloženih zahtevkov za refundacijo obračunanih nadomestil zaradi bolniških odsotnosti zaposlenih v breme Zavoda za zdravstveno zavarovanje Slovenije za november in december 2021.

Druge kratkoročne terjatve

Stanje drugih kratkoročnih terjatev je 39 evrov. Gre za terjatve do zaposlenih za stroške uporabe službenih mobilnih telefonov, ki so bile poravnane v januarju 2022.

Aktivne časovne razmejitve

Aktivne časovne razmejitve so izkazane v skupni vrednosti 57.536 evrov. Nanašajo se na kratkoročno odložene odhodke za razmejene naročnine, članarine, zavarovalnine, licenčnine in druge vnaprej plačane stroške, ki bodo bremenili rezultat poslovnega leta 2022.

Kratkoročne obveznosti za prejete predujme in varščine

V tej bilančni postavki je izkazana kratkoročna obveznost za tuj prejeti predujem, ki ga je v obliki nepovratnih sredstev agencija prejela za sodelovanje v štiri leta trajajočem projektu INTERFACE v okviru programa EU, Obzorje 2020. Vrednost 2.017 evrov je znesek, ki presega kumulativno obračunane stroške projekta do konca leta 2021.



Kratkoročne obveznosti do zaposlenih

Kratkoročne obveznosti do zaposlenih znašajo 188.881 evrov. To so obveznosti za obračunane plače za december 2021:

- 108.058 evrov za čiste plače in nadomestila plač,
- 37.857 evrov za prispevke iz plač in nadomestil plač,
- 25.178 evrov za davke iz plač in nadomestil plač,
- 4.271 evrov za nadomestila za prehrano med delom,
- 3.411 evrov za nadomestila za prevoz na delo in z dela,
- 29 evrov za izplačilo potnih stroškov in
- 298 evrov za nadomestila za uporabo lastnih sredstev pri delu od doma

ter obveznost za obračunano odpravnino ob upokojitvi:

- 7.246 evrov za neto odpravnino,
- 1.263 evrov za prispevke iz drugih prejemkov, ki se ne obračunavajo skupaj s plačami in
- 1.270 evrov za davke iz drugih prejemkov, ki se ne obračunavajo skupaj s plačami.

Vse izkazane obveznosti so bile zaposlenim poravnane v januarju 2022.

Kratkoročne obveznosti do dobaviteljev

Kratkoročne obveznosti do dobaviteljev znašajo 74.802 evra; od tega je 69.230 evrov odprtih obveznosti do dobaviteljev v državi in 5.572 evrov obveznosti do dobaviteljev v tujini.

Na dan 31. decembra 2021 agencija nima zapadlih neporavnanih obveznosti.

Druge kratkoročne obveznosti iz poslovanja

Druge kratkoročne obveznosti iz poslovanja znašajo 56.900 evrov. Med kratkoročnimi obveznostmi za dajatve so izkazane obveznosti za prispevke delodajalca na decembrsko plačo v vrednosti 27.279 evrov in za prispevke od drugih dohodkov iz delovnega razmerja (odpravnine ob upokojitvi) 920 evrov, obveznosti za premije kolektivnega dodatnega pokojninskega zavarovanja javnih uslužbencev 2.157 evrov ter obveznost iz naslova prispevka za

RTV 15 evrov. Obveznost za plačilo davka na dodano vrednost znaša 18.183 evrov. Med ostalimi kratkoročnimi obveznostmi iz poslovanja je izkazana obveznost iz naslova prejetega nadomestila za ustanovitev odplačne stvarne služnosti v vrednosti 8.346 evrov.

Kratkoročne obveznosti do uporabnikov enotnega kontnega načrta

Kratkoročne obveznosti do uporabnikov enotnega kontnega načrta v skupni vrednosti 501 evro so obveznosti do neposrednih uporabnikov proračuna države.

Pasivne časovne razmejitve

Pasivne časovne razmejitve v skupni vrednosti 37.009 evrov vključujejo vnaprej vračunane odhodke, ki bremenijo rezultat poslovnega leta 2021. Od tega je 21.711 evrov obračunanih stroškov redne delovne uspešnosti zaposlenih za obdobje julij–december 2021, vključno s prispevki delodajalca, ki so bili izplačani v februarju 2022. Ostali vračunani stroški leta 2021 so stroški revizije računovodskih izkazov 8.235 evrov, stroški notranje revizije 3.538 evrov in stroški ekspertnega svetovanja 3.525 evrov.

Obveznosti za neopredmetena sredstva in opredmetena osnovna sredstva

Obveznosti za neopredmetena sredstva in opredmetena osnovna sredstva v upravljanju znašajo 2.994.691 evrov. Sestavljajo jih knjigovodska vrednost teh sredstev 1.788.474 evrov, neporabljena amortizacija 1.128.720 evrov ter namenska sredstva, oblikovana na podlagi izločitev neopredmetenih sredstev 77.497 evrov.

Presežek prihodkov nad odhodki

Kumulativni presežek prihodkov nad odhodki na dan 31. decembra 2021 znaša 1.049.973 evrov in je v primerjavi s predhodnim letom povečan za pozitiven poslovni rezultat tekočega leta 290.023 evrov. V letu 2021 ustvarjen presežek prihodkov nad odhodki bo skladno s prvim odstavkom 402. člena EZ-1 izločen v rezerve agencije.

Pojasnila izkaza prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov

Prihodki od poslovanja

V letu 2021 znašajo prihodki od poslovanja 4.030.374 evrov.

Tabelarni prikaz vrednosti posameznih kategorij prihodkov od poslovanja v primerjavi s preteklim letom (vrednosti v evrih):

Kategorije prihodkov od poslovanja	Leto 2021	Leto 2020	Indeks
Prihodki od letnega nadomestila ELES, d.o.o.	2.693.759	2.660.610	101,2
Prihodki od letnega nadomestila Plinovodi, d.o.o.	1.262.381	1.189.115	106,2
Prihodki od uporabe sistema EECS	42.768	35.653	120,0
Prihodki od projekta INTERFACE	27.894	35.725	78,1
Prihodki od povračil potnih stroškov Evropska komisija	-	367	-
Prihodki iz sredstev javnih financ zaradi epidemije covid-19	3.572	1.438	248,4
Skupaj	4.030.374	3.922.908	102,7

Vsi izkazani prihodki od poslovanja so bili doseženi z opravljanjem javne službe; prihodkov od prodaje proizvodov in storitev na trgu agencija v letu 2021 ni imela. Prihodki iz letnega nadomestila sistemskega operaterja in operaterja prenosnega sistema predstavljajo pretežni del, 98 % vseh prihodkov.

Prihodki iz sredstev javnih financ so prihodki od prejetih povračil za izplačana nadomestila zaposlenim zaradi koriščenja višje sile - varstva otrok v povezavi z epidemijo covid-19, ki jih je agencija prejela od Zavoda Republike Slovenije za zaposlovanje.

Finančni prihodki

Finančni prihodki v vrednosti 2 evra so prihodki, nastali na podlagi zaokroževanj oziroma denarnih izravnjav pri knjiženju poslovnih dogodkov.

Drugi prihodki

Med drugimi prihodki v vrednosti 1.421 evrov so evidentirani prihodki 842 evrov iz naslova odškodnine, prejete po škodnem primeru na podlagi sklenjenega zavarovanja, in 579 evrov vrnjenih sredstev dobavitelja za odpovedan let na podlagi vnaprej plačane letalske karte.

Prevrednotovalni poslovni prihodki

Prevrednotovalni poslovni prihodki v vrednosti 2.350 evrov so prihodki od prodaje dokončno amortiziranih osebnih vozil - dveh službenih osebnih avtomobilov in kolesa z motorjem.



Poslovni odhodki

V letu 2021 znašajo poslovni odhodki 3.666.575 evrov.

Tabelarni prikaz vrednosti in strukture posameznih kategorij poslovnih odhodkov v primerjavi s preteklim letom (vrednosti v evrih):

Kategorije poslovnih odhodkov	Leto 2021	Leto 2020	Indeks
Stroški materiala	72.303	63.736	113,4
Stroški storitev	685.440	650.377	105,4
Stroški dela	2.551.625	2.543.689	100,3
Amortizacija	305.200	354.860	86,0
Drugi stroški	52.007	52.220	99,6
Skupaj	3.666.575	3.664.882	100,0

Struktura stroškov materiala	Leto 2021	Leto 2020	Indeks
Stroški energije	28.312	22.787	124,2
Stroški strokovne literature in dostopa do portalov	19.420	21.231	91,5
Stroški potrošnega materiala	9.679	9.314	103,9
Stroški pisarniškega materiala	6.930	5.941	116,6
Stroški nadomestnih delov za osnovna sredstva	3.162	2.746	115,1
Drugi stroški materiala in odpisi drobnega inventarja	4.800	1.717	279,6
Skupaj	72.303	63.736	113,4

Struktura stroškov storitev	Leto 2021	Leto 2020	Indeks
Storitve v zvezi z opravljanjem dejavnosti	310.411	329.423	94,2
Storitve tekočega in investicijskega vzdrževanja	145.515	154.156	94,4
Stroški najemnin in licenčnin	125.082	79.257	157,8
Stroški drugih storitev	41.201	25.519	161,5
Stroški intelektualnih storitev	17.728	20.210	87,7
Stroški zavarovalnih premij, plačilnega prometa	20.562	16.292	126,2
Stroški storitev fizičnih oseb (sejnine, študentski servis)	13.022	8.400	155,0
Povračila stroškov v zvezi z delom	2.815	7.848	35,9
Stroški komunalnih in prevoznih storitev	7.200	7.599	94,7
Stroški reprezentance	1.904	1.673	113,8
Skupaj	685.440	650.377	105,4

Struktura stroškov dela	Leto 2021	Leto 2020	Indeks
Plače in nadomestila plač zaposlenih	2.031.422	2.047.877	99,2
Prispevki na bruto plače, vključno s premijami KDPZJU	351.500	353.425	99,5
Regres za letni dopust	65.925	58.825	112,1
Povračilo stroškov prehrane med delom	50.470	49.297	102,4
Povračilo stroškov prevoza na delo in z dela	31.637	28.698	110,2
Nadomestilo za uporabo lastnih sredstev - delo od doma	7.814	4.556	171,5
Jubilejne nagrade	2.743	1.011	271,3
Odpravnine in drugi prejemki zaposlenih	10.114	-	-
Skupaj	2.551.625	2.543.689	100,3

Najpomembnejšo kategorijo znotraj poslovnih odhodkov agencije predstavljajo stroški dela, ki imajo skoraj 70-odstotni delež.

Na dan 31. decembra 2021 je imela agencija 63 redno zaposlenih, od tega 61 za nedoločen in 2 za določen čas (nadomeščanje dalj časa odsotnih delavcev). Dve delavki sta del leta uveljavljali pravico do dela s krajšim delovnim časom zaradi starševstva. Povprečno število zaposlenih na podlagi delovnih ur v letu 2021 je bilo 57,52.

Povprečna mesečna bruto plača na zaposlenega v letu 2021 je bila 2.943 evrov, kar je 2,3 odstotka več

kot v predhodnem letu. Zvišanje povprečne bruto plače se nanaša na celoletno ocenitev redne delovne uspešnosti v primerjavi s polletno v letu 2020 (ukrep je bil sproščen s 1. 7. 2020) in redno letno napredovanje zaposlenih.

Agencija obračunava plače na podlagi Zakona o sistemu plač v javnem sektorju. Pri obračunu plač, drugih prejemkov in povračil stroškov je bila dosledno upoštevana zakonodaja, ki je v letu 2021 veljala za zaposlene v javnem sektorju, vključno s sprejetimi ukrepi za omilitev posledic epidemije covid-19. Prav tako so bili skladno z zakoni obračunani in plačani prispevki in davki.

Struktura stroškov amortizacije	Leto 2021	Leto 2020	Indeks
Amortizacija neopredmetenih sredstev	135.596	164.266	82,5
Amortizacija opredmetenih osnovnih sredstev	156.248	179.092	87,2
Amortizacija (100-odstotni odpis) drobnega inventarja	13.356	11.502	116,1
Skupaj	305.200	354.860	86,0

V letu 2021 obračunana amortizacija 305.200 evrov je bila v celoti porabljena za nove naložbe neopredmetenih sredstev, opredmetenih osnovnih sredstev in drobnega inventarja z življenjsko dobo nad 1 letom.

Struktura drugih stroškov	Leto 2021	Leto 2020	Indeks
Članarine v mednarodnih organizacijah	47.713	48.362	98,7
Članarine v domačih neprofitnih institucijah in druge	2.185	2.158	101,3
Nadomestilo za uporabo stavbnega zemljišča	1.902	1.475	128,9
Takse in pristojbine	207	225	92,0
Skupaj	52.007	52.220	99,6

Finančni odhodki

Finančni odhodki v vrednosti 52 evrov so odhodki, ki izvirajo od izravnjav pri knjiženju poračunov nadomestil kratkotrajne bolniške odsotnosti zaposlenih do 3 dni brez izdaje bolniškega lista, do katerih prihaja zaradi 6-mesečnega obdobja obračunavanja redne delovne uspešnosti.

Prevrednotovalni poslovni odhodki

Prevrednotovalni poslovni odhodki v vrednosti 77.497 evrov predstavljajo neodpisano vrednost neopredmetenih sredstev - študij, ki so bile ob letnem popisu, po stanju na dan 31. 12. 2021, zaradi nefunkcionalnosti izločene iz uporabe pred iztekom 10-letne amortizacijske dobe.



Presežek prihodkov

Presežek prihodkov nad odhodki, ustvarjen v letu 2021, znaša 290.023 evrov. Njegova struktura je naslednja:

Struktura presežka prihodkov	Prihodki	Odhodki	Razlika
Razlika med prihodki in odhodki poslovanja	4.030.374	3.666.575	363.799
Razlika med finančnimi prihodki in odhodki	2	52	-50
Razlika med drugimi prihodki in odhodki	1.421	-	1.421
Razlika med prevrednotovalnimi prihodki in odhodki	2.350	77.497	-75.147
Razlika med prihodki in odhodki skupaj	4.034.147	3.744.124	290.023

Presežek prihodkov nad odhodki, ustvarjen v letu 2021, v vrednosti 290.023 evrov, bo skladno s prvim odstavkom 402. člena EZ-1 izločen v rezerve agencije, katerih vrednost se bo s tem zvišala na 1.049.973 evrov.

Skladno z drugim odstavkom 402. člena EZ-1 mora minimalna rezerva agencije, ki je določena v višini 500.000 evrov, ostati trajno zagotovljena.

Vrednost 549.973 evrov, ki presega minimalno rezervo, bo skladno z drugim odstavkom 402. člena EZ-1 uporabljena kot delni vir financiranja odhodkov ob pripravi finančnega načrta agencije za leto 2023.

REVIZORJEVO POROČILO

Skladno s 399. členom EZ-1 mora letno poročilo agencije pregledati pooblaščen revizor; njegovo mnenje agencija priloži letnemu poročilu. Računovodske izkaze in letno poročilo agencije za leto 2021 je pregledala Valuta, družba za revizijo, d.o.o., in o njih izrazila naslednje mnenje:



VALUTA družba za revizijo d.o.o., Slovenska ulica 39, Maribor, tel.: (02) 234 24 80, fax: (02) 234 24 81, e-mail: info@valuta.si

POROČILO NEODVISNEGA REVIZORJA

SVETU AGENCIJE ZA ENERGIJO

Mnenje

Revidirali smo računovodske izkaze AGENCIJE ZA ENERGIJO, Strossmayerjeva ulica 30, Maribor, ki vključujejo bilanco stanja na dan 31. decembra 2021 ter izkaz prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov za tedaj končano leto, ter pojasnila k računovodskim izkazom, vključno s povzetkom bistvenih računovodskih usmeritev.

Po našem mnenju priloženi računovodski izkazi v vseh pomembnih pogledih pošteno predstavljajo finančni položaj AGENCIJE ZA ENERGIJO, Strossmayerjeva ulica 30, Maribor na dan 31. decembra 2021 za tedaj končano leto v skladu z določbami Zakona o računovodstvu.

Podlaga za mnenje

Revizijo smo opravili v skladu z Mednarodnimi standardi revidiranja (v nadaljevanju MSR). Naša odgovornost na podlagi teh standardov je opisana v poročilu v delu *Revizorjeva odgovornost za revizijo računovodskih izkazov*. V skladu z *Mednarodnim kodeksom etike za računovodske strokovnjake* (v nadaljevanju Kodeks IESBA), ki ga je izdal Odbor za Mednarodne standarde etike za računovodske strokovnjake z etičnimi zahtevami, ki se nanašajo na revizijo računovodskih izkazov v Sloveniji, potrjujemo, da smo neodvisni od revidirane agencije in da smo izpolnili vse druge etične naloge v skladu s temi zahtevami in Kodeksom IESBA.

Verjamemo, da so pridobljeni revizijski dokazi zadostna in ustrezna podlaga za naše mnenje.

Druge zadeve

Letno poročilo je skladno z revidiranimi računovodskimi izkazi. Revizija je bila opravljena v skladu s 399. členom Energetskega zakona (EZ-1, Uradni list RS, št. 17/14, 81/15).

Druge informacije

Za druge informacije je odgovorno posloводство. Druge informacije obsegajo poslovno poročilo, ki je sestavni del letnega poročila AGENCIJE ZA ENERGIJO, Strossmayerjeva ulica 30, Maribor, vendar ne vključujejo računovodskih izkazov in našega revizorjevega poročila o njih.

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

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

- so druge informacije v vseh pomembnih pogledih usklajene z revidiranimi računovodskimi izkazi;
- so druge informacije pripravljene v skladu z veljavnimi zakoni in predpisi; ter
- na podlagi poznavanja in razumevanja agencije in njenega okolja, ki smo ga pridobil med revizijo, v zvezi z drugimi informacijami nismo ugotovil bistveno napačnih navedb.

Odgovornost posloводства in pristojnih za upravljanje za računovodske izkaze

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

Pri pripravi računovodskih izkazov je posloводство odgovorno za ocenjevanje sposobnosti agencije, da nadaljuje kot delujoča agencija, za primerno razkrivanje zadev, ki so povezane z delujočo agencijo, in za uporabo podlage računovodenja za delujočo agencijo, razen če posloводство ne namerava likvidirati agencijo ali prenehati poslovati ali nima nobene druge realne možnosti, kot da to stori.

Svet Agencije je odgovoren za nadzorovanje postopka računovodskega poročanja agencije.

Revizorjeva odgovornost za revizijo računovodskih izkazov

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

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

- prepoznamo in ocenimo tveganja pomembno napačne navedbe v računovodskih izkazih, bodisi zaradi napake ali prevare, oblikujemo in izvajamo revizijske postopke kot odzive na ocenjena tveganja ter pridobivamo zadostne in ustrezne revizijske dokaze, ki zagotavljajo podlago za naše mnenje. Tveganje, da ne bomo odkrili napačne navedbe, ki izvira iz prevare, je večje od tistega, povezanega z napako, saj prevara lahko vključuje skrivne dogovore, ponarejanje, namerno opustitev, napačno razlago ali izogibanje notranjih kontrol;
- pridobimo razumevanje notranjih kontrol, pomembnih za revizijo z namenom oblikovanja revizijskih postopkov, ki so okoliščinam primerni, vendar ne z namenom izraziti mnenje o učinkovitosti notranjih kontrol agencije;
- presodimo ustreznost uporabljenih računovodskih usmeritev ter sprejemljivost računovodskih ocen in z njimi povezanih razkritij posloводства;



- na podlagi pridobljenih revizijskih dokazov o obstoju pomembne negotovosti glede dogodkov ali okoliščin, ki zbuja dvom o sposobnosti organizacije, da nadaljuje kot delujoča agencija, sprejmemo sklep o ustreznosti poslovske uporabe predpostavke delujoče agencije kot podlage računovodenja. Če sprejmemo sklep o obstoju pomembne negotovosti, smo dolžni v revizorjevem poročilu opozoriti na ustrezna razkritja v računovodskih izkazih ali, če so taka razkritja neustrezna, prilagoditi mnenje. Revizorjevi sklepi temeljijo na revizijskih dokazih, pridobljenih do datuma izdaje revizorjevega poročila. Vendar kasnejši dogodki ali okoliščine lahko povzročijo prenehanje organizacije kot delujoče agencije;
- ovrednotimo splošno predstavitev, strukturo, vsebino računovodskih izkazov vključno z razkritji, in ali računovodski izkazi predstavljajo zadevne posle in dogodke na način, da je dosežena poštena predstavitev.

Pristojne za upravljanje med drugim obveščamo o načrtovanem obsegu in času revidiranja ter pomembnih revizijskih ugotovitvah, vključno s pomanjkljivostmi notranjih kontrol, ki jih zaznamo med našo revizijo.

Darko Branilovič
Pooblaščen revizor
Direktor


VALUTA d.o.o.
2000 MARIBOR

V Mariboru, dne 15. 2. 2022

VALUTA, družba za revizijo d.o.o.

Slovenska ulica 39, 2000 Maribor

SEZNAM NALOG

Spremljanje in analiza količin in zaračunane omrežnine.....	14
Kvalifikacija in nadzor nad izvajanjem raziskovalno-inovacijskih projektov	15
Kvalifikacija in nadzor nad naložbami v pametna omrežja z dodatno spodbudo	15
Nadzor vsebine pogodb o najemu distribucijskega sistema in načina njihovega izvrševanja z vidika skladnosti z metodologijo in regulativnim okvirom	16
Spremljanje in analiza podatkov o stroških električne energije za izgube in stroških sistemskih storitev.....	17
Spremljanje in analiza ekonomskih podatkov za leto 2020.....	18
Spremljanje in analiza količin in zaračunane omrežnine.....	18
Spremljanje ter analiza podatkov o stroških električne energije za izgube in stroških sistemskih storitev.....	19
Spremljanje in analiza podatkov o naložbah v omrežje elektrooperaterjev	19
Monitoring kakovosti oskrbe z električno energijo.....	20
Presoje monitoringa kakovosti (neprekinjenosti napajanja).....	20
Stroški raziskav in inovacij	21
Spremljanje in analiza spodbud.....	21
Metodologija za določitev regulativnega okvira in obračunavanje omrežnine in določitev tarifnih postavk omrežnine	23
Prenova metodologije obračuna omrežnine ob upoštevanju razpršenih virov prožnosti in razvoja trga s prožnostjo	24
Pristop upoštevanja učinkovitosti pri določitvi upravičenih stroškov	24
Priprava Poročila o realiziranih prihodkih iz upravljanja prezasedenosti in njihovi porabi v Republiki Sloveniji za leto 2020.....	25
Sistemska obratovalna navodila in delovanje elektroenergetskih sistemov	27
Določanje in dodeljevanje čezmejnih prenosnih zmogljivosti za dan vnaprej in znotraj dneva.....	27
Terminsko dodeljevanje zmogljivosti.....	28
Tehnične zahteve za priključevanje na sistem.....	28
Obratovanje sistema, izredne razmere in ponovna vzpostavitev oskrbe ter pripravljenost na tveganja v sektorju električne energije.....	29
Izravnava in sistemske storitve.....	29
Projekti skupnega evropskega interesa (projekti PCI).....	30
Sodelovanje v projektih EU na področju raziskav in inovacij - projekt INTERRFACE, OneNet ter v okviru prijave projekta MATURITY	31
Učinkovita izmenjava podatkov na trgu z energijo	32
Spremljanje in usmerjanje razvoja trga ter zagotavljanje pogojev za neoviran razvoj trga...33	33
Izvajanje javnega posvetovalnega procesa o aktualnih razvojnih vidikih	33
Ocenjevanje uspešnosti elektrooperaterjev v zvezi z razvojem pametnih omrežij, ki temelji na omejenem naboru kazalnikov.....	34



Spremljanje in usmerjanje implementacije kibernetске varnosti.....	34
Odločanje v sporih med uporabniki sistema z električno energijo in elektrooperaterjem ter odločanje v sporih med dobavitelji elektrike in elektrooperaterjem	35
Spremljanje in analiza regulativnega okvira za leto 2020	36
Metodologija za določitev regulativnega okvira in obračunavanje omrežnine za operaterje sistema ter odločitev o izdaji soglasij k regulativnemu okviru in tarifnim postavkam omrežnine operaterjem sistema za regulativno obdobje 2022-2024	37
Sistemska obratovalna navodila in delovanje sistemov zemeljskega plina	39
Razvojni načrt operaterja prenosnega sistema	39
Projekti skupnega evropskega interesa (projekti PCI).....	40
Dodeljevanje zmogljivosti in postopki upravljanja prezasedenosti	40
Izravnava odstopanj.....	41
Usklajenost tarif za prenosni sistem	41
Razvoj trga z zemeljskim plinom v procesu razogljichenja družbe.....	42
Odločanje o pritožbah in v sporih med uporabniki sistema zemeljskega plina in operaterji sistema ter odločanje v sporih med operaterji sistema in dobavitelji zemeljskega plina.....	43
Zagotavljanje zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom	44
Presoja novih zahtev za izdajo soglasij k izhodiščnim cenam toplote	45
Spremljanje in analiza poslovanja zavezancev za regulacijo za leto 2020	46
Spremljanje in analiza sprememb izhodiščnih cen zaradi prilagajanja upravičenim stroškom	46
Analiza cen toplote.....	47
Sistemska obratovalna navodila	47
Energetsko učinkoviti sistemi daljinskega ogrevanja	48
Spremljanje delovanja distribucijskih sistemov toplote	48
Izdajanje deklaracij za proizvodne naprave (elektrarne) ter vodenje in upravljanje registra deklaracij.....	50
Izdajanje potrdil o izvoru in vodenje registra potrdil o izvoru	51
Javni poziv in izbor projektov za vstop v podporno shemo.....	52
Odločanje o dodelitvi podpor za električno energijo, proizvedeno iz OVE in v SPTE	53
Izvajanje nadzora nad imetniki deklaracij in prejemniki podpor ter nad izdajo in prenosom potrdil o izvoru	54
Določitev referenčne tržne cene električne energije in referenčnih tržnih cen vhodnih energentov	54
Določitev prispevka za zagotavljanje podpor električni energiji, proizvedeni iz OVE in v SPTE	55
Poročanje zavezancev za doseganje prihrankov in analiza doseženih prihrankov	56
Preverjanje doseženih in poročanih prihrankov energije pri zavezancih.....	56
Spremljanje izvedenih energetskih pregledov.....	57
Nadzor izpolnitve obvezne izvedbe energetskih pregledov velikih družb	57
Implementacija, uvajanje in izvajanje stalnega monitoringa zadevnih trgov (izven domene uredbe REMIT: pogoji za delovanje trga in storitve GJS, struktura trga, učinki trga, zadovoljstvo odjemalcev)	58
Implementacija, uvajanje in izvajanje stalnega monitoringa veleprodajnih trgov skladno z uredbo REMIT (področje: preglednost, celovitost)	59

Izvajanje preiskav kršitev uredbe REMIT	60
Zagotavljanje pogojev za učinkovito odkrivanje tržnih manipulacij in zlorab trga	60
Izvajanje stalnega monitoringa bilančnega obračuna in ugotavljanja presežkov bilančnega obračuna	61
Poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji v letu 2020	62
Nadzor nad izvajanjem predpisov s področja trgov z električno energijo in zemeljskim plinom	63
Certificiranje operaterja prenosnega sistema električne energije	64
Certificiranje operaterja prenosnega sistema zemeljskega plina	64
Sodelovanje z ACER	66
Sodelovanje s CEER	67
Sodelovanje z MEDREG	67
Sodelovanje v AIB	68
Drugo mednarodno sodelovanje	68
Naloge, povezane z ukrepi zaradi preprečitve širjenja covid-19	69
Program dela in finančni načrt agencije za leto 2022	70
Poročilo o delu agencije za leto 2020	71
Skupne notranje dejavnosti in storitve	71
Izvajanje in posodabljanje načrta integritete	72
Priprava gradiv za svet agencije in nomotehnika	72
Varstvo osebnih podatkov	73
Vodenje kadrovske zadeve	74
Odnosi z mediji, strokovno in drugo zainteresirano javnostjo	75
Spletna stran	76
Skupna kontaktna točka	76
Informacije javnega značaja	76
Prilagoditve in nadgradnje dokumentnega sistema	77
Zagotovitev novih primerjalnih storitev agencije	78
Analitika dnevni kazalnikov o neprekinjenosti napajanja (SAIDI, SAIFI)	78
Razvoj podatkovnega skladišča za potrebe podatkovne analitike	79
Optimizacija in nadgradnja funkcionalnosti intranetnega portala za izboljšanje produktivnosti in sodelovanja med zaposlenimi	79
Razvoj novega registra OVE	80
Optimizacija funkcionalnosti aplikacije za registracijo tržnih udeležencev po uredbi REMIT	80
Drugi manjši projekti IT za podporo internim procesom	81
Aktivnosti na podlagi rezultatov vdornega testiranja	81
Zagotavljanje optimalne strategije za doseganje ciljev IKT	82
Izboljšanje zrelosti izvajanja obdelav osebnih podatkov, revizija ter uskladitev evidenc dejavnosti obdelav s priporočili informacijskega pooblaščenca	82
Priprava notranjih pravil za izvajanje zajema in e-hrambe dokumentarnega gradiva	83
Informacijska podpora izvajanju nalog	83



Nenačrtovane naloge

Spremljanje podatkov o izvajanju regulativnega okvira za leto 2021 zaradi epidemije covid-19	16
Načrt prihodkov od prezasedenosti in njihove porabe za leto 2022.....	25
Razvojni načrti elektrooperaterjev.....	30
Soglasje k regulativnemu okviru in tarifnim postavkam omrežnine za nov distribucijski sistem	38
Problematika naraščajočih cen zemeljskega plina	42
Odločitev o izvzetju dvosmerne zmogljivosti na povezovalni točki Ceršak	44
Priprava na izvajanje nalog iz ZSROVE	49

SEZNAM KRATIC IN OKRAJŠAV

ACER	Agencija za sodelovanje energetske regulatorjev (Agency for the Cooperation of Energy Regulators)
Agencija	Agencija za energijo
AGTM	ACER Gas Target Model (Ciljni model trga z zemeljskim plinom)
AIB	Združenje izdajateljev certifikatov (Association of Issuing Bodies)
BoR	Odbor regulatorjev ACER (Board of Regulators)
Borzen	Borzen, operater trga z elektriko, d.o.o.
CEER	Svet evropskih regulatorjev (Council of European Energy Regulators)
COVID-19	Coronavirus disease 2019
DG ENER	Direktorat EK za energijo
DWH	Data warehouse (podatkovno skladišče)
ebIX	Evropski forum za izmenjavo energetske podatkov (European forum for Energy Business Information Exchange)
EECS	Evropski energetske certifikatni sistem (European Energy Certificate System)
EES	Elektroenergetski sistem
EIMV	Elektroinštitut Milan Vidmar
EK	Evropska komisija
ELES	ELES, d.o.o., sistemski operater prenosnega elektroenergetskega omrežja
ENISA	Evropska agencija za energetske varnost (European Union Agency for Cybersecurity)
EU	Evropska unija
EU CERT	EU Computer Emergency Response Team
EZ-1	Energetski zakon
EZS	Energetska zbornica Slovenije
FCR	Frequency Containment Reserves (Kooperacija FCR)
GJS	Gospodarska javna služba
ICS CERT	The Industrial Control Systems Cyber Emergency Response Team
IEGSA	Interoperabilna vseevropska arhitektura omrežnih storitev (Interoperable pan-European Grid Service Architecture)
IKT	Informacijsko-komunikacijska tehnologija
INTERRFACE	TSO-DSO-Consumer INTERRFACE aRchitecture to provide innovative grid services for an efficient power system



IPET	Sekcija za izmenjavo podatkov na energetske trgu
MEDREG	Združenje sredozemskih energetskih regulatorjev
MS-ISAC	Multi-State Information Sharing & Analysis Center (Center za varnost interneta)
OVE	Obnovljivi viri energije
PCI	Projekti skupnega interesa (Projects of Common Interest)
PPAT	Persons Professionally Arranging Transactions (Osebe, ki v okviru svoje dejavnosti dogovarjajo transakcije z veleprodajnimi energetskimi proizvodi)
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)
REMIT MDR SC	REMIT Market Data Reporting Standing Committee
REMIT MM SC	REMIT Market Monitoring Standing Committee
REMIT RISIG	REMIT Information Security Implementation Group
RI	Raziskave in inovacije
RO	Regulativni okvir
SHB	Slovenija, Hrvaška, Bosna in Hercegovina (blok SHB)
SI-CERT	Nacionalni odzivni center za kibernetično varnost (Slovenian Computer Emergency Response Team)
SODO	SODO, Sistemski operater distribucijskega omrežja z električno energijo, d. o. o.
SON	Sistemska obratovalna navodila
SONDSEE	Sistemska obratovalna navodila za distribucijski sistem električne energije
SPT	Soproizvodnja toplote in elektrike
TYNDP	Ten-Year Network Development Plan (Desetletni načrt za razvoj omrežja)
URSIV	Uprava za informacijsko varnost
ZDS	Zaprta distribucijski sistem
ZOEE	Zakon o oskrbi z električno energijo
ZOP	Zakon o oskrbi s plini
ZOTDS	Zakon o oskrbi s toploto iz distribucijskih sistemov
ZSROVE	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije
ZUP	Zakon o splošnem upravnem postopku
ZURE	Zakon o učinkoviti rabi energije



Agencija za energiju

