

LETNO POROČILO


AGENCIJE ZA ENERGIJO



Agencija za energijo

2022





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.

V okviru CEER in ACER sodeluje pri razvoju reguliranja in vzpostavljanju zares delujočega notranjega trga z energijo.

Zaposleni na agenciji soustvarjamo razmere za trajnostno, zanesljivo in kakovostno oskrbo odjemalcev z električno energijo, zemeljskim plinom in toploto v Sloveniji. S spremljanjem, usmerjanjem in oblikovanjem pravil vplivamo na razvoj varnih, zanesljivih, učinkovitih in prožnih sistemov za prenos in distribucijo električne energije in zemeljskega plina.

Zagotavljamo nediskriminatoren dostop tretjih strani do sistemov po primerni ceni ob nenehni rasti kakovosti oskrbe. Spodbujamo stroškovno učinkovito poslovanje in investiranje v reguliranih podjetjih, uporabo novih tehnologij ter inovacij pri načrtovanju in upravljanju omrežij. S stalnim monitoringom in nadzorom delovanja trga, vplivamo na razvoj konkurenčnih, okoljsko trajnostnih in pravilno delujočih trgov z energijo.

LETNO POROČILO

AGENCIJE ZA ENERGIJO

2

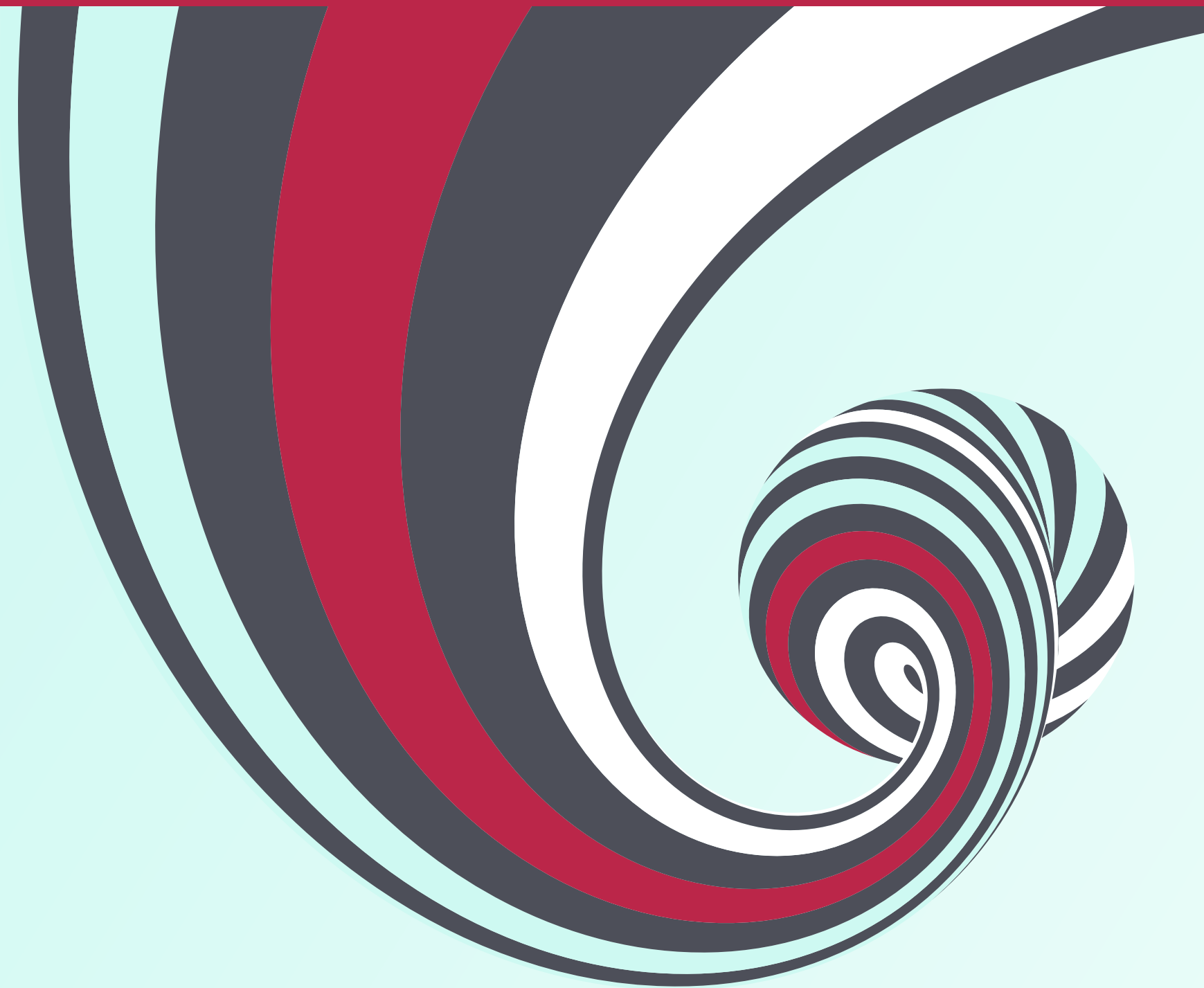
0

2

2



Agencija za energijo





UVODNA BESEDA DIREKTORICE	6
PREDSTAVITEV AGENCIJE	10
Naloge in pristojnosti	10
Cilji	11
Organi agencije	11
OPRAVLJENO DELO IN DOSEŽKI AGENCIJE	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	14
Dodatne naloge, ki niso bile načrtovane v programu delu in finančnem načrtu za leto 2022, saj izhajajo iz predpisov, sprejetih v preteklem letu	15
Naloge po novi energetske zakonodaji	17
Nove naloge po Zakonu o učinkoviti rabi energije	17
Nove naloge po Zakonu o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije	18
Nove naloge po Zakonu o oskrbi z električno energijo	22
Nove naloge po Zakonu o oskrbi s plini	29
Reguliranje omrežnih dejavnosti področja električne energije	31
Spremljanje regulativnega okvira za leto 2022	31
Odstopanja od regulativnega okvira za leto 2021	34
Dejavnosti za regulativno obdobje po letu 2022	38
Obratovanje in razvoj prenosnega in distribucijskega sistema električne energije	41
Reševanje sporov in pritožb na področju električne energije	45
Sodelovanje v programih EU na področju raziskav in inovacij	46
Spodbujanje uvajanja novih tehnologij ter inoviranja energetskega sektorja in energetskega trga prihodnosti	48
Reguliranje omrežnih dejavnosti področja zemeljskega plina	52
Odstopanja od regulativnega okvira za leto 2021	52
Druge aktivnosti v zvezi z regulativnim okvirom operaterjev sistema	52
Obratovanje in razvoj prenosnega in distribucijskega sistema zemeljskega plina	53
Reševanje sporov in pritožb na področju zemeljskega plina	56
Zagotavljanje zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom	57
Reguliranje področja toplote	59
Regulacija cen toplote za daljinsko ogrevanje	59
Obratovanje distribucijskih sistemov toplote	61
Obnovljivi viri in učinkovita raba energije	63
Spodbujanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih virov energije in v soprodukciji z visokim izkoristkom	63
Dejavnosti agencije na področju učinkovite rabe energije	67

Nadzor	70
Monitoring delovanja trga	70
Poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji	73
Nadzor nad zakonitostjo dela izvajalcev energetske dejavnosti	74
Spremljanje oziroma nadzor izpolnjevanja pogojev za certifikat operaterjev prenosnih sistemov	75
Mednarodne dejavnosti agencije	76
Mednarodne obveznosti po zakonodaji EU	76
Druge mednarodne obveznosti	78
Skupne dejavnosti	81
Ukrepi zaradi preprečitve širjenja covid-19	81
Načrtovanje in organizacija dela	82
Upravljanje s kadrovskimi viri	85
Odnosi z javnostmi	87
Razvoj, uvajanje in vzdrževanje rešitev oziroma storitev IKT	90
Predavanja in sodelovanja agencije na strokovnih dogodkih	97
RAČUNOVODSKO POROČILO	102
REALIZACIJA FINANČNEGA NAČRTA ZA LETO 2022	102
Realizacija finančnega načrta po načelu denarnega toka	102
Realizacija finančnega načrta po načelu nastanka poslovnega dogodka	106
Ocena gospodarnosti in učinkovitosti	107
Notranji finančni nadzor	107
BILANCA STANJA	108
IZKAZ PRIHODKOV IN ODHODKOV DOLOČENIH UPORABNIKOV	109
PRILOGE K RAČUNOVODSKIMA IZKAZOMA	110
Priloge k bilanci stanja	110
Stanje in gibanje neopredmetenih sredstev in opredmetenih osnovnih sredstev	111
Stanje in gibanje dolgoročnih finančnih naložb in posojil	111
Priloge k izkazu prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov	112
Izkaz prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov po načelu denarnega toka	112
Izkaz računa finančnih terjatev in naložb določenih uporabnikov	114
Izkaz računa financiranja določenih uporabnikov	114
Izkaz prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov po vrstah dejavnosti	115
Pojasnila računovodskih izkazov	116
Računovodske usmeritve	116
Pojasnila bilance stanja	120
Pojasnila izkaza prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov	122
REVIZORJEVO POROČILO	128
SEZNAM NALOG	132
SEZNAM KRATIC IN OKRAJŠAV	136

BESEDA DIREKTORICE

Prehod na čisto energijo je rdeča nit evropskih in nacionalnih energetske politik že vsaj od sklenitve Pariškega podnebne sporazuma. Nova geopolitična realnost in dogajanja na trgu z energijo pa od nas zahtevajo, da energetski prehod še pospešimo, saj se je ob tem tudi nazorno pokazalo, kako ranljiva je Evropska unija na področju oskrbe z energijo.

Evropska komisija je z načrtom RePowerEU zastavila odločne, brezpogojne ukrepe za pospešeno zmanjšanje odvisnosti od ruskih fosilnih goriv, ob tem pa tudi za pospešen zeleni prehod. Načrt temelji na večji diverzifikaciji virov za oskrbo z energijo, varčevanju oziroma zmanjšanju porabe energije, spodbujanju obsežnih naložb v obnovljive vire ter hitrejši nadomeščanje fosilnih goriv v industriji in prometu.

Glede na te okoliščine je bilo tudi v Sloveniji največ aktivnosti v minulem letu usmerjenih v zagotavljanje zanesljive oskrbe in obvladovanje naraščajočih cen energentov. Prizadevanja za varčevanje z energijo in obvezno polnjenje skladišč zemeljskega plina so obrodila sadove. Evropska skladišča so v novembru preteklega leta dosegala 96-odstotno napolnjenost. Agencija je porabo zemeljskega plina in izpolnjevanje obveznosti skladiščenja skrbno spremljala, o tem je tudi redno poročala Evropski komisiji. Ob koncu leta je bila poraba plina v Sloveniji v primerjavi s povprečjem zadnjih pet let nižja za 14,1 %. Slovenski dobavitelji so v teh pogojih večinoma izpolnili obveznost zakupa zahtevanih količin skladiščnih zmogljivosti.

Da bi se izognili morebitnim motnjam pri oskrbi, je agencija kot pristojni organ za zanesljivo oskrbo z zemeljskim plinom že v juliju razglasila stopnjo zgodnjega opozarjanja. S tem je pozvala odjemalce k zniževanju porabe in razmisleku o prehodu na drug energent. Agencija je v tem procesu sprejela vse potrebne splošne akte ter v sodelovanju z udeleženci trga izvedla vajo oziroma preizkus usposobljenosti, če bi prišlo do stanja oskrbe, ko bi bilo treba razglasiti krizne razmere. Z vajo smo simulirali razmere pomanjkanja plina, ki bi ga bilo možno nadomestiti le z ukrepi neprostovoljnega zmanjševanja in prekinjanja odjema plina. Osredotočili smo se predvsem na komunikacijo, ki mora v kriznih razmerah med udeleženci potekati hitro in učinkovito ter omogočati izmenjavo podatkov, ki so podlaga za odločitve. Vaja je pokazala, da smo v agenciji ter državi dobro pripravljeni na morebitne krizne razmere.

Agencija je poskrbela, da kljub krizi odjemalci ne bodo ostali brez dobavitelja. Določila je kriterije in imenovala dobavitelje nadomestne oskrbe, ki morajo prevzeti gospodinske ter zaščitene odjemalce, katerih dobavitelj bi prenehali dobavljati zemeljski plin.

V tem obdobju je Vlada RS sprejela vrsto ukrepov, ki so bili usmerjeni v obvladovanje naraščajočih cen. Žal so bili ukrepi v začetku leta nepremišljeni in politično obarvani. Posledice trimesečne ukinitve plačevanja omrežnine bomo čutili še nekaj časa, saj je bil elektrooperaterjem odvzet pomemben vir za pokrivanje naložb v omrežje, ki je hrbtenica zelenega prehoda. Prav zeleni prehod naj bi dolgoročno poglavitno prispeval k zniževanju stroškov oskrbe z energijo. V drugi polovici preteklega leta je Vlada RS znižala davke, prispevke in trošarine ter sprejela ukrepe reguliranja končnih cen električne energije in zemeljskega plina za določene skupine odjemalcev. Ob tem je agencija zagotovila, da povečanih stroškov elektrooperaterjev iz naslova nakupa električne energije za izgube ne bodo krili odjemalci in zato za leto 2023 tarifnih postavk ni spremenila. Prav to je pomembno ublažilo pritisk naraščajočih cen energentov na odjemalce oziroma končno ceno oskrbe z energijo.

Proaktivno sodelovanje agencije pri sprejemanju interventnih ukrepov v državi in tudi prevzem dodatnih nalog, ki niso mogle biti načrtovane, je ob pomanjkanju kadrovske vire vplivalo tudi na izvedbo zastavljenih nalog. Kljub temu je agencija vse ključne aktivnosti izvedla pravočasno in učinkovito. Sprejeli smo novo metodologijo za določitev regulativnega okvira za elektrooperaterje in zaradi večje stabilnosti, predvidljivosti in tudi lažjega spremljanja učinkov regulacije regulativno obdobje podaljšali na pet let. V luči sprememb in ob potrebi po čim učinkovitejšem vključevanju obnovljivih virov proizvodnje in drugih bremen v sistem smo zahteve po stroškovni učinkovitosti razširili tudi na področje naložb. Operaterje želimo s tem spodbuditi k stroškovno učinkovitemu izvajanju novih naložb, kar se bo odrazilo v njihovi individualni stroškovni učinkovitosti oziroma višini prilagojene stopnje donosa v naslednjih regulativnih obdobjih. Hkrati s to spremembo se reguliranje na podlagi uspešnosti razširja s področja kakovosti oskrbe še na področje naložb v pametna omrežja.



Reguliranje temelji sedaj na uporabi kazalnikov uspešnosti, ki bodo pomembni tudi za spremljanje učinkov razvojnih načrtov elektrooperaterjev, ki smo jih prvič presojali prav v preteklem letu. Ob tem je treba izpostaviti še reformo obračuna omrežnine za elektroenergetska omrežja. Na podlagi obsežne študije in več posvetovanj z udeleženci trga smo konec preteklega leta sprejeli novo metodologijo. Ta se bo začela uporabljati januarja 2024. Na ta način smo vzpostavili dodatne pogoje za zagotavljanje učinkovitega dostopa do omrežij, ki bo v skladu s potrebami uporabnikov, in določili obračunske elemente omrežnine, ki bodo odjemalcem sporočali, kako lahko njihova dejanja bodisi povečajo bodisi zmanjšajo prihodnje stroške uporabe omrežja na različnih lokacijah, kar vključuje tako stroške priključitve kot tudi stroške uporabe omrežja. Na ta način pa lahko zagotovimo tudi hitrejše vključevanje razpršenih virov proizvodnje v sistem in pospešen zeleni prehod, ki je eden izmed ključnih stebrov načrta RePowerEU.

S svojim delom je agencija tudi v letu 2022 soustvarjala pogoje za zanesljivo, kakovostno, trajnostno in cenovno dostopno oskrbo z energijo. Učinkovito smo izvedli skoraj vse v programu dela zastavljene naloge, do posameznih odstopanj pa je prišlo zaradi povečanega obsega dela, kar je bilo povezano z dogajanjem na trgih z energijo in nujnimi interventnimi ukrepi ter nerazpoložljivostjo kadrovskih virov. Agencija ima že dalj časa težave pri zaposlovanju ustreznih strokovnih kadrov, predvsem s področja elektrotehnike in informacijskih tehnologij, ključen razlog pa je razlika med plačami v javnem sektorju in v energetiki oziroma podjetjih, ki jih agencija regulira, usmerja in nadzira. Zahvaljujem se vsem sodelavcem za izjemno strokovno in kakovostno delo ter visoko pripravljenost za doseganje ciljev agencije, ki so jo pokazali kljub izjemno povečanemu obsegu dela. Hvala tudi predsedniku in vsem članom sveta agencije za strokovni doprinos, zaupanje ter podporo našemu delu pri sprejemanju zahtevnih odločitev.

MAG. DUŠKA GODINA

DIREKTORICA

JULIJA RAZGLAŠENA STOPNJA ZGODNJEGA OPOZARJANJA
– POZIV ODJEMALCEM K RACIONALNI RABI ZEMELJSKEGA PLINA

IN K RAZMISLEKU O ISKANJU ALTERNATIVNIH VIROV

SPREJETJE VSEH POTREBNIH AKTOV ZA MOREBITNO

RAZGLASITEV IZREDNIH RAZMER PRI OSKRBI Z ZEMELJSKIM PLINOM

IZVEDENA VAJA PREVERJANJA SPOSOBNOSTI OBVLADOVANJA KRIZE

ZANESLJIVA OSKRBA Z ZEMELJSKIM PLINOM

IZDANIH SPLOŠNIH AKTOV AGENCIJE

14

UVELJAVITEV REFORME OBRAČUNA OMREŽNINE
ZA ELEKTROENERGETSKA OMREŽJA

NESPREMENJENE TARIFNE POSTAVKE OMREŽNINE
ZA LETO 2023

IZDANIH SOGLASIJ K SPLOŠNIM AKTOM OPERATERJEV

12

ZUOPVCE
ZUOKPOE
ZNPOVCE
ZPGOPEK
ZOP-A

PROAKTIVNO SODELOVANJE AGENCIJE PRI
SPREJEMANJU INTERVENTNE ZAKONODAJE

23,3

MIO EVROV NEPRIZNANIH STROŠKOV
OPERATERJEV ELEKTRIČNE ENERGIJE

IZDANIH

2251

UPRAVNIH ODLOČB NA PRVI STOPNJI

IZDANIH

1337

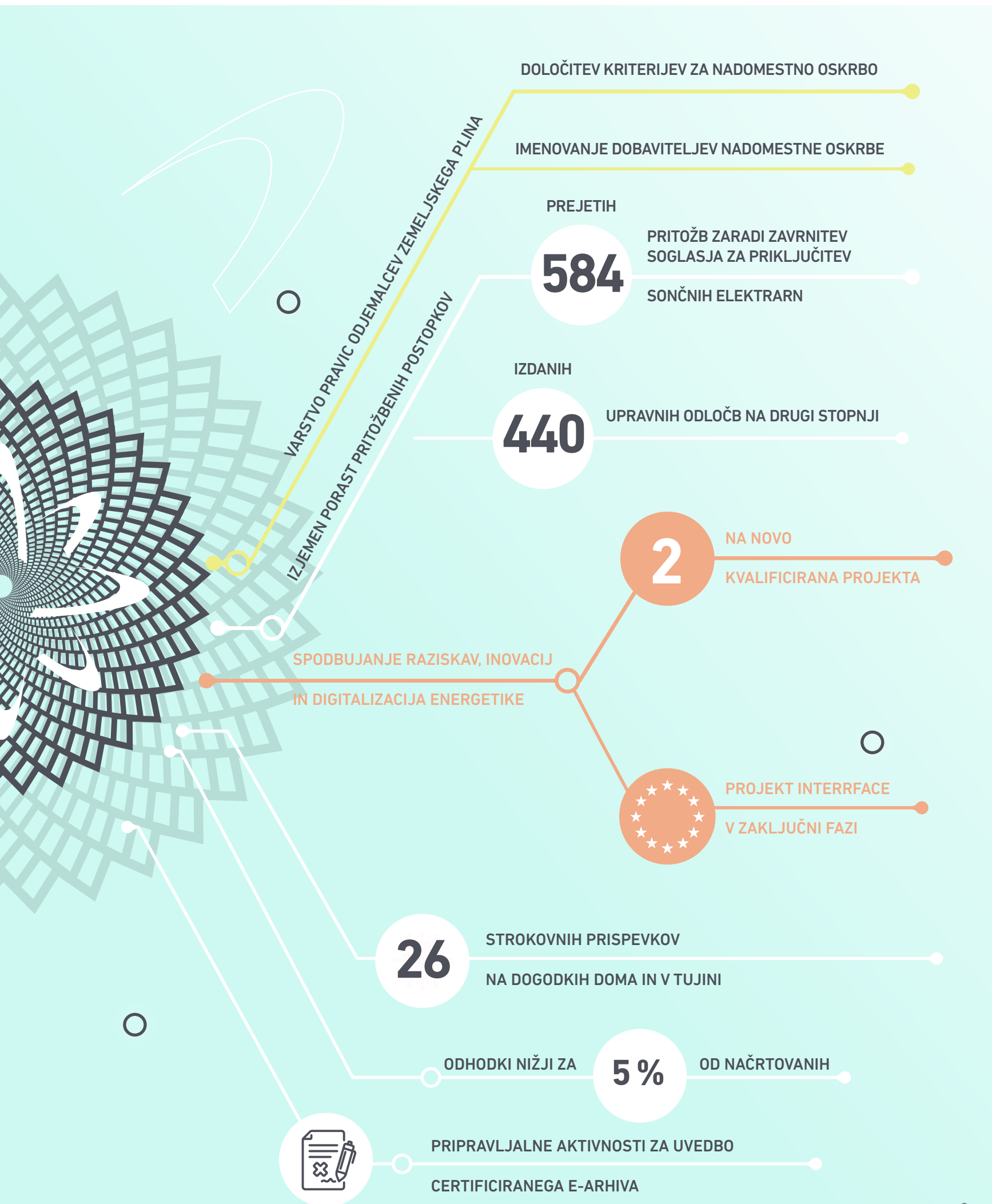
DEKLARACIJ

ZAKLJUČENIH

239

NADZORNIH POSTOPKOV
NAD IMETNIKI DEKLARACIJ
IN PREJEMNIKI PODPOR

SPodbujanje rabe obnovljivih virov energije



PREDSTAVITEV AGENCIJE

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

Agencija sodeluje pri pripravi in dopolnjevanju pravil in aktov, ki urejajo delovanje trga, ter spodbuja preglednost in nepristranskost. Dejavnost je tudi pri oblikovanju notranjega trga z energijo v Evropski uniji (EU) in izpolnjuje mednarodne obveznosti v skladu z evropsko energetsko zakonodajo.

Naloge in pristojnosti

Agencija kot javno pooblastilo izvaja upravne in druge naloge, določene s slovensko ter evropsko energetsko zakonodajo in s splošnimi akti za izvrševanje pooblastil agencije.

Področja, za katera ima agencija zakonsko določena javna pooblastila oziroma pristojnosti, so:

- reguliranje omrežnih dejavnosti, ki zajema ekonomsko reguliranje vseh operaterjev sistemov električne energije in zemeljskega plina ter 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 energetske 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.



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 energetskega sistemov, usmerjenih k odjemalcem, ki spodbujajo zadostno zmogljivost sistema, energetske učinkovitost v skladu s splošnimi cilji energetske politike ter vključevanje proizvodnje električne energije 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 električne energije in zemeljskega plina prek učinkovitega delovanja trga in spodbujanja konkurence;
- pomoč pri doseganju visokih standardov storitev za odjemalce električne energije in zemeljskega plina ter pri zaščiti ranljivih odjemalcev in skladnosti potrebnih postopkov izmenjave podatkov, da bodo dostopni vsem odjemalcem;
- nadzor energetskega trga in sodelovanje pri varstvu potrošnikov.

Cilji, ki si jih je agencija zadala pri izvajanju načrtovanih nalog za leto 2022:

- 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 upošteevane 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 nadaljevanju (poglavje 2) tega poročila.

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 splošne akte za izvrševanje javnih pooblastil agencije in daje soglasja k splošnim aktom izvajalcev energetske dejavnosti.

Svet agencije se je v letu 2022 sestal na 11 rednih sejah. Sprejel je 13 splošnih aktov agencije za izvrševanje javnih pooblastil, Letno poročilo agencije za leto 2021, Poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji v letu 2021 ter Program dela in finančni načrt agencije za leto 2023. Izdal je tudi šest soglasij k splošnim aktom za izvrševanje javnih pooblastil izvajalcev energetske dejavnosti s področja električne energije, zemeljskega plina in toplote.

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 2022 (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. Večina dodatnih nalog s področja električne energije, zemeljskega plina in oskrbe s toploto je povezanih z interventno zakonodajo, ki jo je država v preteklem letu sprejela z namenom blažitve posledic energetske krize in izrednih geopolitičnih razmer. Agencija je pri tem najprej sodelovala v postopku sprejemanja zakonodaje, kasneje pa tudi v okviru dodeljenih pristojnosti. Dodatne naloge, ki jih nismo mogli načrtovati v programu dela in so opisane v poglavju 2.3, so bile prioritete, povzročile so izrazito povečan obseg dela in premestitev že načrtovanih kadrovskih virov za njihovo izvedbo. Posledično nekaj načrtovanih nalog ni bilo izvedenih oz. so bile izvedene v manjšem obsegu.

V skladu z zastavljenimi prioritetami v programu dela in opisanimi tveganji je izvedba nenačrtovanih nalog pri nekaterih načrtovanih nalogah povzročila odstopanja, ki so posebej argumentirano obrazložena. Pri tem še dodajamo, da so poleg nerazpoložljivosti načrtovanih kadrovskih virov zaradi opravljanja prednostnih nalog po interventni zakonodaji pomemben razlog za odstopanja v izvedbi nalog tudi težave na področju zaposlovanja novega strokovnega kadra s področja elektrotehnike in informacijske tehnologije. Težave so povezane z višino plač v javnem sektorju, kamor sodi agencija, pri čemer na navedeno tveganje agencija že nekaj časa opozarja, kot visoko tveganje pa je bilo med drugim izpostavljeno tudi v programu dela za leto 2022. Manjši obseg v vzrokih za odstopanja predstavljajo (ne)aktivnosti ostalih deležnikov energetskega trga.



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 2022 je agencija sprejela 14 splošnih aktov za izvrševanje javnih pooblastil, in sicer pet za področje električne energije, sedem za področje zemeljskega plina in dva za področje toplote:

- Akt o spremembi Akta o metodologiji za obračunavanje omrežnine za distribucijski sistem zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 35/22),
- Akt o metodologiji za izdelavo razvojnih načrtov elektrooperaterjev (Uradni list RS, št. 41/22),
- Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 123/22),
- Akt o določitvi metodologije za izračunavanje faktorjev primarne energije, izpustov ogljikovega dioksida in učinkovitosti za sisteme daljinskega ogrevanja in hlajenja ter vsebini in obliki zbirnega pregleda načrtovanih ukrepov in povezanih podatkov (Uradni list RS, št. 123/22),
- Akt o spremembah in dopolnitvah Akta o obvezni vsebini sistemskih obratovalnih navodil za distribucijski sistem toplote (Uradni list RS, št. 123/22),
- Akt o določitvi kriterijev za določitev dobavitelja nadomestne oskrbe s plinom (Uradni list RS, št. 127/22),
- Akt o metodologiji za izračun cene plina ob neprostoovoljnem zmanjšanju ali prekinitvi odjema plina (Uradni list RS, št. 136/22),
- Akt o metodologiji za izračun nadomestila ob neprostoovoljnem zmanjšanju ali prekinitvi odjema plina (Uradni list RS, št. 136/22),
- Akt o načrtu za izredne razmere pri oskrbi s plinom (Uradni list RS, št. 136/22),
- Akt o spremembah in dopolnitvi Akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira operaterja sistema zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 136/22),
- Akt o spremembah Akta o metodologiji za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 146/22),
- Akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 146/22),

- Akt o spremembi in dopolnitvi Akta o metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 161/22),
- Tarifne postavke za omrežnine elektrooperaterjev (Uradni list RS, št. 161/22).

Vseh 14 aktov (od katerih jih je 13 sprejel svet agencije, enega, in sicer tarifne postavke za omrežnine elektrooperaterjev, pa direktorica) je bilo objavljeno v Uradnem listu Republike Slovenije.

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

Z namenom, da pri sprejemanju odločitev v največji možni meri upošteva mnenje zainteresiranih javnosti, je agencija v letu 2022 izvedla 10 javnih obravnav splošnih aktov za izvrševanje javnih pooblastil. Prejete pripombe je agencija skrbno preučila 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. Od izvedenih javnih obravnav v letu 2022 javna obravnava Akta o načinu izkazovanja informacij na računu za električno energijo in v dodatnem pojasnilu do konca leta še ni bila zaključena, medtem ko je bila javna obravnava Akta o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje v letu 2022 sicer zaključena, vendar ta akt v letu 2022 še ni bil sprejet.

Svet agencije je izdal tudi šest soglasij k splošnim aktom za izvrševanje javnih pooblastil izvajalcev energetskih dejavnosti (štiri s področja električne energije, eno s področja zemeljskega plina in eno s področja toplote), ki so podrobneje predstavljeni v okviru posameznih nalog. Direktorica pa je izdala šest soglasij k splošnim aktom ELES, ki jih je operater prenosnega sistema električne energije izdal v skladu s predpisi Evropske unije, ter k enemu splošnemu aktu AJ PES (Navodilo za vodenje in upravljanje registra fizičnih oseb, ki opravljajo dejavnost proizvodnje električne energije).

Sodelovanje pri oblikovanju nove zakonodaje na področju energetskega trga

Za obvladovanje kriznih razmer na področju delovanja elektroenergetskega in plinskega sistema ter oskrbe s toploto je bilo v letu 2022 in začetku leta 2023 sprejetih več zakonov, uredb ter podzakonskih aktov (t. i. imenovana interventna zakonodaja). V nadaljevanju je navedenih nekaj najpomembnejših aktov:

Zakoni:

- Zakon o nujnem posredovanju za obravnavo visokih cen energije (Uradni list RS, št. 158/22, ZNPOVCE)
- Zakon o nujnih ukrepih za omilitev posledic zaradi vpliva visokih cen energentov (Uradni list RS, št. 29/22, ZUOPVCE)
- Zakon o pomoči gospodarstvu zaradi visokih povišanj cen električne energije in zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 117/22 in 133/22)
- Zakon o ukrepih za obvladovanje kriznih razmer na področju oskrbe z energijo (Uradni list RS, št. 121/22, ZUOKPOE)
- Zakon o pomoči gospodarstvu za omilitev posledic energetske krize (Uradni list RS, št. 163/22 in 15/23, ZPGOPEK)
- Zakon o oskrbi s toploto iz distribucijskih sistemov (Uradni list RS, št. 44/22)
- Zakon o nujnem ukrepu na področju davka na dodano vrednost za omilitev dviga cen energentov (Uradni list RS, št. 114/22, ZNUDDVE)
- Zakon o poroštvu Republike Slovenije za obveznosti iz naslova kreditov, najetih za zagotavljanje likvidnosti na organiziranih trgih električne energije ter emisijskih kuponov in obveznosti iz nakupa dodatnih količin zemeljskega plina izven trga Evropske unije (Uradni list RS, št. 121/22, ZPKKEKP)
- Zakon o spremembah in dopolnitvah Zakona o oskrbi s plini (Uradni list RS, št. 121/22)
- Uredba o merilih za opredelitev in ocenjevanje števila energetske revnih gospodinjstev (Uradni list RS, št. 132/22)
- Uredba o določitvi cen električne energije (Uradni list RS, št. 95/22 in 98/22)
- Uredba o določitvi cen zemeljskega plina iz plinskega sistema (Uradni list RS, št. 98/22, 138/22 in 12/23)
- Uredba o določitvi cene zemeljskega plina iz plinskega sistema za nekatere pravne osebe javnega prava, za izvajalce javno veljavnih programov vzgoje in izobraževanja, za izvajalce socialnovarstvenih storitev, socialnovarstvenih programov in programov v podporo družini (Uradni list RS, št. 162/22)
- Uredba o določitvi cene električne energije za nekatere pravne osebe javnega prava, za izvajalce javno veljavnih programov vzgoje in izobraževanja, za izvajalce socialnovarstvenih storitev, socialnovarstvenih programov in programov v podporo družini (Uradni list RS, št. 162/22)
- Uredba o določitvi cene električne energije za mikro, mala in srednja podjetja (Uradni list RS, št. 167/22 in 4/23)
- Uredba o določitvi nadomestila dobaviteljem zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 4/23)
- Uredba o določitvi nadomestila dobaviteljem električne energije (Uradni list RS, št. 4/23)
- Uredba o oblikovanju cene toplote iz daljinskega ogrevanja (Uradni list RS, št. 9/23) (na podlagi 9. člena Zakona o nujnem posredovanju za obravnavo visokih cen energije)

Uredbe:

- Uredba o samooskrbi z električno energijo iz obnovljivih virov energije (Uradni list RS, št. 43/22)
- Uredba o določitvi mehanizma oblikovanja cene električne energije za poslovne odjemalce (Uradni list RS, št. 147/22 in 154/22)

Agencija je pri pripravi večine navedenih predpisov proaktivno sodelovala v postopkih javne obravnave ter podajala pripombe, predloge in dopolnitve sprememb, predvsem z vidika varstva pravic odjemalcev in zagotavljanja zanesljive, kakovostne in cenovno dostopne energije. Zaradi naraščajočih cen energentov in negotovih geopolitičnih razmer se je bilo treba nujno pravočasno odzvati na energetske krize ter prednostno urediti in umiriti razmere na energetskih trgih. Navedene aktivnosti v programu dela niso bile posebej načrtovane, so pa kot vzrok za odstopanja vplivale na izvajanje nekaterih drugih načrtovanih nalog, kar je prikazano v naslednjem poglavju.



Dodatne naloge, ki niso bile načrtovane v programu delu in finančnem načrtu za leto 2022, saj izhajajo iz predpisov, sprejetih v preteklem letu

Na podlagi interventne zakonodaje, sprejete leta 2022, je agencija dobila dodatne pristojnosti in naloge, ki jih v letu 2021 v Programu dela in finančnem načrtu Agencije za energijo za leto 2022 ni mogla predvideti. V nadaljevanju podajamo pregled pristojnosti in izvedenih/neizvedenih nalog po posameznih zakonih.

Zakon o ukrepih za obvladovanje kriznih razmer na področju oskrbe z energijo (ZUOKPOE):

- 9. člen – poročanje nosilcev bilančnih skupin o sklenjenih dogovorih za skladiščenje plina in izpolnjevanju obveznosti skladiščenja plina v obsegu najmanj 15 % povprečne letne dobave plina te bilančne skupine končnim odjemalcem v RS v zadnjih petih letih. Agencija je na podlagi podatkov in dokazil opravila analizo skladiščenja plina in o tem poročala ministrstvu, pristojnemu za energijo in EK.
 - 16. člen – končni odjemalci si morajo prizadevati trajno zmanjšati porabo plina v obdobju od 1. oktobra 2022 do 31. marca 2023 za vsaj 15 % v primerjavi z njihovo povprečno porabo plina v obdobju od 1. oktobra do 31. marca v petih zaporednih letih pred začetkom veljavnosti tega zakona. V zvezi z navedenim je agencija že v letu 2022 začela s spremljanjem podatkov o porabi plina v Sloveniji in mesečno objavljala odstotek zmanjšanja porabe plina v obdobju od 1. oktobra 2022 do 31. marca 2023 v primerjavi s petletnim povprečjem. O porabi plina je agencija poročala ministrstvu, pristojnemu za energijo in EK.
 - 23. in 32. člen – ELES je oktobra 2022 uveljavil metodologijo zamejitve cen izravnalne energije avtomatske rezerve za povrnitev frekvence (aRPF). Metodologija se je prvič uporabila za dan dobave 22. oktobra 2022. Agencija je naredila obsežno analizo metodologije in njenega učinkovanja na zadevnega tržnega udeleženca in pripravila mnenje glede ustreznosti uporabe navedene metodologije ter podala priporočila za njeno izboljšavo. Aktivnosti agencije so obsegale: analizo normativnega okvira, oblikovanje upoštevni načel, opredelitev vhodnih podatkov, korelacijske analize s podatki o trgovanju, primerjalne analize trgovanja, analizo finančne situacije tržnega udeleženca ter oblikovanje predloga zamejitev cen na podlagi izsledkov prej navedenih aktivnosti. ELES je na podlagi priporočil posodobil oziroma izboljšal metodologijo in spremembe uveljavil v začetku januarja 2023. Učinke sprememb v času priprave tega poročila še ni mogoče celovito oceniti, izpostavimo lahko, da od tržnih udeležencev agencija ni prejela zahtevka za ponovno evalvacijo stanja.
- Na podlagi ZUOKPOE je agencija dobila dodatne nadzorne pristojnosti, in sicer nad:
- izpolnjevanjem obveznosti skladiščenja plina (9. člen);
 - uporabo 315. a člena EZ-1 (samooskrba) (12. člen);
 - izpolnjevanjem obveznosti namenjanja vsaj 25-% deleža letne proizvedene električne energije iz skupnostne samooskrbe gospodinjstvom odjemalcem – velja za skupnosti na področju OVE, ki jih je oblikovala gospodarska družba, v kateri ima država ali lokalna skupnost kapitalsko naložbo, in ki so investirale v nove projekte za proizvodnjo električne energije iz sončne energije, ki so enaki ali večji od 250 kW inštalirane moč (13. člen);
 - prostovoljnem zmanjšanju odjema plina z vsaj 15 % v primerjavi z njihovo povprečno porabo plina v obdobju od 1. oktobra do 31. marca v petih zaporednih letih pred začetkom veljavnosti tega zakona za končne odjemalce (do 31. marca 2023) (16. člen);
 - ukinitvijo podpor (17. člen);
 - ukinitvijo pogodbenih kazni in odškodninske odgovornosti zaradi nižje porabe plina od dogovorjene – velja za pogodbe o dobavi plina, veljavne na dan uveljavitve tega zakona, in sicer za dobave plina v času do vključno 31. decembra 2023 (19. člen);
 - distributerji toplote ob priglasi tv spremembe variabilnega dela izhodiščne cene toplote (20. člen) – ceniki toplote za gospodinjstve odjemalce toplote in zaščiteni odjemalce, ki so opredeljeni v zakonu, ki ureja oskrbo s plini tako, da cena toplote odraža ceno plina, ki ga distributerji toplote kupujejo za proizvodnjo toplote po ceni, ki je določena na podlagi predpisov o kontroli cen.

Zakon o nujnem posredovanju za obravnavo visokih cen energije (ZNPOVCE)

- 24. člen - nadzor nad izvajanjem ukrepov omejevanja presežnih prihodkov iz prodaje električne energije proizvedene in prodane v RS - agencija je ob koncu leta že začela z aktivnostmi za zbiranje podatkov od zavezancev iz 11. člena ZNPOVCE.

Agencija mora na zahtevo dobavitelja potrditi, da je dobavitelj izstopil iz bilančne sheme ali prenehal z dobavo končnim odjemalcem iz razloga insolventnosti oziroma nelikvidnosti ali da bi to preprečil.

Zakon o pomoči gospodarstvu za omilitev posledic energetske krize (ZPGOPEK)

- 20. člen - agencija z odločbo naloži plačilo globe operaterju ali dobavitelju, če jo pristojni organ obvesti, da operater ali dobavitelj ni izpolnil obveznosti iz tretjega, četrtega in petega odstavka 16. člena tega zakona. Aktivnosti agencije v letu 2022 ni bilo.

Zakon o spremembah in dopolnitvah Zakona o oskrbi s plini (ZOP-A)

- 18.a člen ZOP – do spremembe zakona je prišlo zaradi potrebe po ureditvi stanja na trgu s plini, do katerega je prišlo zaradi izjemno visokih cen na veleprodajnih trgih, ki so se začele odražati tudi na maloprodajnih trgih.

Že jeseni 2021 smo se na področju oskrbe z električno energijo srečevali z odpovedmi pogodb o dobavi oziroma prenehanjem izvajanja dejavnosti določenih dobaviteljev električne energije. S hitrim ukrepanjem smo uspeli zagotoviti, da zaradi navedenih dogajanj na trgu niti en odjemalec ni ostal brez dobavitelja in posledično brez električne energije, k temu pa je pripomogel ustrezen zakonodajni okvir. S spremembo ZOP je država poskrbela za varstvo pravic odjemalcev tudi na področju oskrbe s plinom in uvedla institut nadomestne oskrbe in institut osnovne oskrbe. Odjemalci zaradi prenehanja izvajanja dejavnosti dobavitelja zato ne ostanejo brez oskrbe z zemeljskim plinom, saj avtomatsko preidejo k dobavitelju, ki je zadolžen za zagotavljanje nadomestne oskrbe. Agencija je pripravila splošni akt, s katerim je določila kriterije za imenovanje dobaviteljev nadomestne oskrbe in dobavitelje tudi imenovala. V skladu s spremembo ZOP je v letu 2022 izdala soglasje k splošnim dobavnim pogojem vseh petih dobaviteljev nadomestne oskrbe.

- 80.a člen ZOP - agencija je odločala o soglasju k Pravilom za dostop in delovanje Enotnega informacijskega sistema (EIS), ki ji jih je pripravil in uveljavil operater prenosnega sistema zemeljskega plina.



Naloge po novi energetske zakonodaji

EK je leta 2019 sprejela sveženj uredb in direktiv pod skupnim imenom Čista energija za vse Evropejce (v nadaljevanju sveženj Čista energija). Zakonodajni sveženj zadeva energetska učinkovitost, energijo iz obnovljivih virov, zasnovo trga električne energije, zanesljivost oskrbe z električno energijo in nova pravila za upravljanje energetske unije. Glede na obsežnost svežnja in dejstvo, da direktive urejajo posamezna energetska področja, je bila v Sloveniji sprejeta odločitev, da bodo posamezne vsebine EZ-1 z implementacijo novega svežnja direktiv in uredb zajete v ločenih zakonih. Tako je

bil leta 2020 sprejet Zakon o učinkoviti rabi energije (ZURE), leta 2021 pa so sledili še Zakon o spodbujanju obnovljivih virov energije (ZSROVE), Zakon o oskrbi z električno energijo (ZOEE) in Zakon o oskrbi s plini (ZOP). V letu 2022 je bil sprejet Zakon o oskrbi s toploto iz distribucijskih sistemov (ZOTDS). Zakon o energetske politiki, ki je bil v začetku leta 2021 v javni obravnavi, še ni bil sprejet.

Nove naloge agencije po sprejetih zakonih navajamo v nadaljevanju tega (ločenega) poglavja.

Nove naloge po Zakonu o učinkoviti rabi energije

Na podlagi določbe 17. člena ZURE mora agencija vsaka štiri leta znova preveriti oceno stroškov in koristi, zato je potrebna ponovna analiza stroškov in koristi uvedbe naprednega merjenja v Sloveniji. Analiza, opravljena v letu 2014, ni prikazala zadostnih koristi, ki bi upravičile stroške naprednega merjenja. Kasneje je bilo z zakonodajo določeno, da morajo biti vsa odjemna mesta končnih odjemalcev na prenosnem sistemu zemeljskega plina in odjemna mesta končnih odjemalcev na distribucijskih sistemih zemeljskega plina, na katerih je predviden letni odjem več kot 800.000 kWh zemeljskega plina, opremljena z merilnimi napravami za dnevno merjenje količin prevzetega zemeljskega plina,

operater sistema pa mora imeti vzpostavljen sistem dostopa do podatkov dnevni vrednosti meritev za dnevno merjena odjemna mesta.

Zaradi nastopa energetske krize, ki s sprejetimi ukrepi zahteva zmanjšanje porabe plina, in ob hkratnih naraščajočih cenah plina je bilo na podlagi interne analize ugotovljeno, da ponovna ekonomska analiza stroškov in koristi verjetno ne bi pokazala drugačnih rezultatov, poleg tega pa so bili kadrovske viri uporabljeni za druge prednostne naloge, vezane na zanesljivo oskrbo s plinom, zato analiza ni bila narejena.

EKONOMSKA ANALIZA STROŠKOV IN KORISTI UVEDBE NAPREDNIH MERILNIH SISTEMOV

Pravna podlaga	Zakon o učinkoviti rabi energije (17. člen) Direktiva 2009/73/ES Evropskega parlamenta in Sveta o skupnih pravilih notranjega trga z zemeljskim plinom in o razveljavitvi Direktive 2003/55/ES
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Spodbujanje energetske učinkovitosti, uvedba inteligentnih merilnih sistemov, ki so ekonomsko sprejemljivi in stroškovno učinkoviti.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	/
Kazalniki uspešnosti	/
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> Energetska kriza, ki je sprožila visoke cene zemeljskega plina, je povečala negotovost zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom, z ukrepi za zmanjšanje porabe zemeljskega plina pa se je povečala dilema prihodnje uporabe tega energenta in povečevanja stroškov, povezanih z izvajanjem meritev na distribucijskih sistemih zemeljskega plina, opravljanje drugih prioritetenih nalog, prva ocena stroškov in koristi uvedbe naprednih merilnih sistemov je bila narejena leta 2014 in je bila negativna, zato se tudi pri novi oceni stroškov in koristi ne pričakuje drugačnega rezultata.

Nove naloge po Zakonu o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije

Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije omogoča pridobitev deklaracij tudi za proizvodne naprave za proizvodnjo toplote iz OVE za ogrevanje in hlajenje, pogonskih tekočih in vseh plinastih goriv iz OVE, vodika ter tudi za porabo odvečne toplote v sistemih daljinskega ogrevanja. Za energijo iz naštetih proizvodnih naprav, za katere bo izdana veljavna deklaracija, bo mogoče pridobiti tudi potrdila o izvoru, katerih namen je dokazovanje izvora dobavljene energije. Izvajanje določb zakona je pogojeno z uveljavitvijo podzakonskega akta, ki bo podrobneje uredil pogoje za izdajanje deklaracij za proizvodne naprave za proizvodnjo te energije oziroma energentov. Slednje pogojuje tudi izdajo potrdil o izvoru za energijo oziroma energente, proizvedene v teh proizvodnih napravah.

V letu 2022 so bile opravljene nove naloge, katerih namen je izpolnjevanje cilja povečevanja deleža

OVE v sektorju ogrevanja in hlajenja. Agencija je sprejela splošni akt, ki določa metodologijo za izračunavanje faktorjev primarne energije, izpustov ogljikovega dioksida in učinkovitosti za sisteme daljinskega ogrevanja in hlajenja ter vsebino in obliko zbirnega pregleda načrtovanih ukrepov in povezanih podatkov. Kot spremembe in dopolnitve akta, ki ureja obvezno vsebino sistemskih obratovalnih navodil za distribucijski sistem toplote, pa je bila urejena zakonska zahteva po ureditvi pravic končnih odjemalcev toplote do odklopa, če sistem ni energetsko učinkovit in če odjemalec projektira in celovito energetsko prenovi stavbo v skoraj ničenergijsko stavbo.

Z ZSROVE je agenciji naloženo tudi preverjanje pogojev za uveljavitev znižanega plačila prispevka OVE in SPTA v energetsko intenzivnih podjetjih.

VODENJE REGISTRA POTRDIL O IZVORU

Pravna podlaga	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (13. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Učinkovito vodenje registra potrdil o izvoru, zagotoviti uporabnikom prijazno uporabo registra potrdil o izvoru.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	/
Kazalniki uspešnosti	/
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> Podzakonski akt iz 9. člena ZSROVE, ki ureja izdajo deklaracij in potrdil o izvoru, še ne vključuje pogojev za izdajo deklaracij in potrdil o izvoru za druge energente iz OVE in za proizvodnjo vodika. Akt iz 13. člena ZSROVE bo uveljavljen v začetku leta 2023 z vsebino razveljavnega akta.



IZDAJANJE DEKLARACIJ ZA PROIZVODNE NAPRAVE ZA PROIZVODNJO TOPLOTE IZ OVE ZA OGREVANJE IN HLAJENJE, POGONSKIH TEKOČIH IN VSEH PLINASTIH GORIV IZ OVE IN VODIKA TER TUDI ZA PORABO ODVEČNE TOPLOTE V SISTEMIH DALJINSKEGA OGREVANJA TER VODENJE IN UPRAVLJANJE REGISTRA DEKLARACIJ

Pravna podlaga	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (7. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Vzpostavitev evidence vseh proizvodnih naprav na OVE, točnost in ažurnost registra deklaracij, zagotavljanje preglednih in točnih informacij v zvezi s proizvodnimi napravami in njihovo proizvodnjo.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	/
Kazalniki uspešnosti	/
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> Podzakonski akt iz 9. člena ZSROVE, ki ureja izdajo deklaracij in potrdil o izvoru, še ne vključuje pogojev za izdajo deklaracij in potrdil o izvoru za druge energente iz OVE in za proizvodnjo vodika.

IZDAJANJE POTRDIL O IZVORU ZA TOPLOTO IZ OVE ZA OGREVANJE IN HLAJENJE, POGONSKA TEKOČA IN VSA PLINASTA GORIVA IZ OVE, ZA VODIK TER TUDI ZA ODVEČNO TOPLOTO V SISTEMIH DALJINSKEGA OGREVANJA

Pravna podlaga	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (10. – 13. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Zagotavljanje točnih in ažurnih podatkov, ki omogočajo dokazovanje izvora proizvedenih energentov, učinkovito in zanesljivo upravljanje vseh prenosov potrdil med imetniki računov v nacionalnem registru potrdil o izvoru, kakovostno informiranje proizvajalcev in trgovcev v zvezi s potrdili o izvoru.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	/
Kazalniki uspešnosti	/
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> Podzakonski akt iz 9. člena ZSROVE, ki ureja izdajo deklaracij in potrdil o izvoru, še ne vključuje pogojev za izdajo deklaracij in potrdil o izvoru za druge energente iz OVE in za proizvodnjo vodika.

ODLOČANJE O NEPOSREDNI DODELITVI PODPOR ZA ELEKTRIKO, PROIZVEDENO IZ OVE IN V SPTE – PROIZVODNE NAPRAVE DO 500 KW TER ZA PROIZVODNE NAPRAVE ZA PROIZVODNJO DRUGIH ENERGENTOV IZ OVE IN UPORABO ODVEČNE TOPLOTE

Pravna podlaga	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (15., 20. in 24. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Spodbujanje vlaganj v proizvodne naprave za proizvodnjo električne energije iz OVE in SPTE z električno močjo do 500 kW, spodbujanje vlaganj v proizvodne naprave za proizvodnjo toplote iz OVE za ogrevanje in hlajenje, pogonskih tekočih in vseh plinastih goriv iz OVE in vodika ter tudi za porabo odvečne toplote.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	/
Kazalniki uspešnosti	/
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> Ukrep spodbud je uveljavljen na podlagi interventne zakonodaje v skladu s Sporočilom Komisije Začasni okvir za krizne ukrepe državne pomoči v podporo gospodarstvu po agresiji Rusije proti Ukrajini 2022/C 426/01 (UL C št. 426 z dne 9. 11. 2022, str. 1), kjer se dodeljuje pomoč v obliki neposrednih nepovratnih sredstev in ne na podlagi podporne sheme, kjer bi bila potrebna predhodna potrditev Evropske komisije; naloga je dodeljena v izvajanje centru za podpore.

IZVAJANJE NADZORA NAD ENERGETSKO INTENZIVNIMI PODJETJI, KI UVELJAVLJAJO ZNIŽANJE PRISPEVKA ZA ZAGOTAVLJANJE PODPOR OVE IN SPTE

Pravna podlaga	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (54. in 61. člen) Energetski zakon Zakon o inšpekcijskem nadzoru
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	/
Kazalniki uspešnosti	/
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskega virov.



TRAJNOSTNI NAČRT ZA DOSEGANJE CILJEV IN MERIL POVEČEVANJA DELEŽA ENERGIJE IZ OBNOVLJIVIH VIROV

Pravna podlaga	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (56. 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.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Priprava predloga splošnega akta, ki ureja vsebino in obliko zbirnega pregleda načrtovanih ukrepov in povezanih podatkov, javna obravnava, sprejem in objava splošnega akta o določitvi metodologije za izračunavanje faktorjev primarne energije, izpustov ogljikovega dioksida in učinkovitosti za sisteme daljinskega ogrevanja in hlajenja ter vsebini in obliki zbirnega pregleda načrtovanih ukrepov in povezanih podatkov.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pravočasno pripravljen in sprejet splošni akt.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> Agencija ni prejela nobene vloge za izdajo soglasja k trajnostnemu načrtu za posamezne sisteme daljinskega ogrevanja, ki niso energetske učinkoviti.

ZBIRNI PREGLED NAČRTOVANIH UKREPOV IN POVEZANIH PODATKOV TRAJNOSTNEGA NAČRTA

Pravna podlaga	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (57. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Povečanje deleža energije iz OVE 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.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Razpis in izvedba projektne naloge, ki določa podlage za izračun faktorjev primarne energije, uskladitev metode izračuna faktorjev primarne energije z distributerji toplote, priprava predloga splošnega akta, javna obravnava, sprejem in objava splošnega akta o določitvi metodologije za izračunavanje faktorjev primarne energije, izpustov ogljikovega dioksida in učinkovitosti za sisteme daljinskega ogrevanja in hlajenja ter vsebini in obliki zbirnega pregleda načrtovanih ukrepov in povezanih podatkov.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pravočasno in strokovno pripravljene podlage za določitev metode za izračun faktorjev primarne energije, pravočasno pripravljen in sprejet splošni akt.
Vzroki za odstopanja	/

PRAVICA DO ODKLOPA OD SISTEMA DALJINSKEGA OGREVANJA IN HLAJENJA

Pravna podlaga	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (58. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Ureditev pravice do odklopa odjemalca toplote od sistema daljinskega ogrevanja in hlajenja, • povečanje deleža energije iz OVE v sektorju ogrevanja in hlajenja.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Priprava predloga sprememb splošnega akta, ki ureja obvezno vsebino sistemskih obratovalnih navodil za distribucijski sistem toplote tako, da se uredi pravica končnih odjemalcev do odklopa, • javna obravnava, sprejem in objava Akta o spremembah in dopolnitvah Akta o obvezni vsebini sistemskih obratovalnih navodil za distribucijski sistem toplote.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasno pripravljen in sprejet splošni akt.
Vzroki za odstopanja	/

Nove naloge po Zakonu o oskrbi z električno energijo

Zakon o oskrbi z električno energijo zaradi prenoša Direktive 2019/944/EU obsega številne novosti, predvsem glede pravic končnih odjemalcev, trga s prožnostjo (aktivni odjemalci in agregatorji), energetske skupnosti, nadaljnega razvoja naprednega

merjenja ter ureditve pravil za izmenjavo podatkov in koordinacijo pri izvajanju storitev prožnosti. Nove naloge agencije s teh področij so opisane v nadaljevanju.

ENERGETSKE SKUPNOSTI DRŽAVLJANOV

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (24. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Vzpostavitev ustreznega zakonodajnega okvira za energetske skupnosti državljanov, pravično obravnavo, enake konkurenčne pogoje ter natančno opredeljen seznam pravic in obveznosti, • krepitev vloge odjemalcev tako, da se omogoči neposredna vključenost v proizvodnjo, porabo ali delitev energije za vse porabnike ne glede na to, kako so med člane energetske skupnosti porazdeljene energetske tehnologije (proizvodnja, shranjevanje energije, druge energetske storitve), • zagotavljanje cenovno dostopne električne energije (predvsem iz OVE) za člane ali družbenike energetske skupnosti.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Določitev metodologije obračunavanja omrežnine za člane energetske skupnosti v okviru metodologije za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje, • določitev metode določitve prilagojenih tarifnih postavk za energijo za distribucijski sistem, ki bodo odražale stroške uporabe omrežja v časovnem bloku glede na lokacijo prevzemno-predajnega mesta proizvodne naprave skupnostne samooskrbe in končnega odjemalca.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasna in ustrezna ureditev metode določitve omrežnine za člane skupnosti.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> • Operater distribucijskega sistema ni podal predloga določitve plačila za storitev, vezano na olajšanje obračunskih prenosov električne energije med operaterji distribucijskega sistema in energetskimi skupnostmi.



INFORMACIJE NA RAČUNIH, NAMENJENIH KONČNIM ODJEMALCEM

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (25. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Končnim odjemalcem zagotoviti račune z informacijami, ki bodo pravilne, razumljive, jasne, jedrnate, uporabniku prijazne in predstavljene tako, da omogočajo primerjavo.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Priprava predloga splošnega akta, ki določa način izkazovanja informacij na računih in v dodatnem pojasnilu, pri čemer morajo računi in informacije na računih izpolnjevati minimalne zahteve iz Priloge I k Direktivi 2019/944/EU, in njegova predložitev v javno obravnavo.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pripravljen predlog splošnega akta, predložitev akta v javno obravnavo.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov zaradi opravljanja drugih prioritarnih nalog po interventni zakonodaji. Akt o računu bo predvidoma sprejet februarja 2023.

ZADOSTNOST VIROV IN MEHANIZEM ZA ZAGOTAVLJANJE PROIZVODNIH ZMOGLJIVOSTI

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (37., 38. in 39. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Spremljanje razmer na področju zadostnosti proizvodnih virov pri razvojnem načrtovanju, ugotavljanje, ali evropska ocena zadostnosti virov odraža dejanske razmere za Slovenijo, zagotavljanje ustreznih meril in pogojev mehanizma za zagotavljanje proizvodnih zmogljivosti.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Sodelovanje z ministrstvom in operaterjem prenosnega sistema pri vseh aktivnostih, povezanih z zadostnostjo virov; <ul style="list-style-type: none"> aktivno sodelovanje v delovni skupini in priprava potrebnih analiz in rešitev, spremljanje in potrditev študije Izračun novega vstopa za proizvodnjo ali prilagajanje odjema in standarda zanesljivosti; priprava predloga nove ureditve omejevanja obtežb v primeru potrebe po omejevanju porabe električne energije.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pravočasna izvedba načrtovanih aktivnosti.
Vzroki za odstopanja	/

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 EU 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 preglednem zagotavljanju potrebnih srednje- in dolgoročnih storitev prožnosti.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Priprava metodologije za pripravo razvojnih načrtov elektrooperaterjev, javna obravnava in priprava odgovorov, sprejem metodologije in njena objava v Uradnem listu, pridobitev soglasja pristojnega ministra k metodologiji za pripravo razvojnih načrtov, obrnava vloge za izdajo soglasja k razvojnemu načrtu prenosnega sistema za obdobje 2023–2032 in uskladitev razvojnega načrta prenosnega sistema z operaterjem prenosnega sistema, obrnava vloge za izdajo soglasja k razvojnemu načrtu distribucijskega sistema za obdobje 2023–2032 in uskladitev razvojnega načrta distribucijskega sistema z operaterjem distribucijskega sistema. izdaja soglasja k razvojnemu načrtu prenosnega sistema v začetku leta 2023, izdaja soglasja k razvojnemu načrtu distribucijskega sistema v začetku leta 2023.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pravočasen sprejem metodologije za pripravo razvojnih načrtov.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> Naloga v programu dela ni bila načrtovana, postopek izdaje soglasja k razvojnim načrtoma je potekal dlje od načrtovanega zaradi usklajevanja z elektrooperaterjema in priprave spremenjenih oziroma dopolnjenih razvojnih načrtov na podlagi zahtev agencije, dopolnitev razvojnega načrta distribucijskega sistema zaradi neusklajenosti razvoja omrežja z NEPN ter pomanjkljivo naslovljenim načrtom za izkoriščanje prožnosti in naprednih tehnologij.



SPREMLJANJE USPEŠNOSTI OPERATERJEV V POVEZAVI Z RAZVOJEM PAMETNIH OMREŽIJ

Pravna podlaga	Energetski zakon (406. člen) Direktiva (EU) 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"> Spodbujanje vlaganj v nove tehnologije in pametna omrežja, spodbujanje elektrooperaterjev k povečanju učinkovitosti v njihovih omrežjih, vključno z energetsko učinkovitostjo, prožnostjo in razvojem pametnih omrežij in sistemov naprednega merjenja, zagotoviti ustrezno raven preglednosti na podlagi učinkovitega poročanja, učinkovito prilagajanje spodbud elektrooperaterjem na podlagi realizirane uspešnosti (kazalniki uspešnosti–KPI) za najbolj stroškovno učinkovito obratovanje in razvoj njihovih omrežij, tudi z naročanjem storitev (adaptivno reguliranje).
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Izvedeno javno naročanje zunanega izvajanja; izvedba študije »Spremljanje uspešnosti naložb v pametna omrežja« na podlagi spremljanja in usmerjanja zunanega izvajanja: <ul style="list-style-type: none"> izbor oziroma določitev nabora uporabnih kazalnikov uspešnosti in izhodiščna validacija njihove uporabnosti, razvoj metodologije za spremljanje uspešnosti na podlagi kazalnikov uspešnosti; določitev kazalnikov za potrebe reguliranja upravičenih stroškov elektrooperaterjev na podlagi uspešnosti elektrooperaterjev in izvedba simulacijskih izračunov kazalnikov; analiza ustreznosti predlaganih kazalnikov uspešnosti elektrooperaterjev za oceno stanja sistema v okviru razvojnih načrtov; preliminarna faza analize za vzpostavitev učinkovitega poročanja in presoj procesa zagotavljanja podatkov s strani elektrooperaterjev; sodelovanje z drugimi nacionalnimi regulatorji in ACER v kontekstu razvoja metodologije ocenjevanja ter spremljanje aktivnosti ENTSO-E in EU DSO.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> V javni obravnavi kazalnikov ugotovljene manjše pomanjkljivosti so bile ustrezno odpravljene z izboljšavami, spremembami oziroma umikom predlaganih kazalnikov, metodološko zagotovljena ponovljivost izračunljivosti in celovitosti KPI (zmožnost validacije na strani regulatorja), vzpostavljen je interni ciklični poslovni proces spremljanja kazalnikov, vključitev kazalnikov v razvojni načrt operaterja prenosnega sistema, pravočasna izvedba načrtovanih aktivnosti, ki omogočajo uporabo kazalnikov za potrjevanje razvojnih načrtov in reguliranje elektrooperaterjev, povečanje učinkovitosti reguliranja s spodbudami – razširitev koncepta reguliranja na podlagi uspešnosti (»output-based«) na sistemski ravni s področja kakovosti oskrbe na področje pametnih omrežij in novih tehnologij.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> Kazalniki uspešnosti za oceno stanja napredka v okviru razvojnega načrta operaterja distribucijskega sistema niso potrjeni, ker zadevni operater ni pripravil dovolj kakovostnega predloga, spremljanje KPI še ni izvedeno in bo izvedljivo šele v letu 2023 (najprej testno, za leto 2022), saj so bili kazalniki uspešnosti uveljavljeni šele konec leta 2022.

LASTNIŠTVO NAPRAV ZA SHRANJEVANJE ENERGIJE

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (51. in 83. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Preprečevanje navzkrižnega subvencioniranja med shranjevanjem energije in reguliranimi dejavnostmi distribucije ali prenosa, preprečevanje izkrivljanja konkurence, odpravljanje nevarnosti diskriminacije, zagotavljanje pravičnega dostopa do storitev shranjevanja energije za vse udeležence na trgu ter spodbujanje učinkovite in uspešne uporabe objektov za shranjevanje energije, preverjanje izpolnjevanja pogojev glede lastništva, razvijanja, vodenja ali upravljanja popolnoma integriranih omrežnih elementov, ki se ne uporabljajo za izravnavo ali upravljanje prezasedenosti.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Vzpostavitev strokovnega tima za presojo upravičenosti vloge, izvedena preliminarna analiza ene prejete vloge distribucijskega podjetja za izdajo soglasja za baterijski hranilnik električne energije kot popolnoma integriranega omrežnega elementa za zagotavljanje sigurnega in zanesljivega obratovanja distribucijskega sistema.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Ni mogoče vrednotiti - aktivnosti še potekajo, zaključene bodo predvidoma v 1. četrtletju leta 2023.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov zaradi opravljanja drugih prioritetnih nalog po interventni zakonodaji.

ODSTOPANJA GLEDE OPRAVLJANJA DEJAVNOSTI OPERATERJA DISTRIBUCIJSKEGA IN OPERATERJA PRENOSNEGA SISTEMA

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (45. in 69. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotavljanje nediskriminatornega dostopa do prenosnega in distribucijskega omrežja, • preprečevanje navzkrižnega subvencioniranja med regulirano in tržno dejavnostjo, • preprečitev izkoriščanja konkurenčnega položaja na trgu.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Spremljanje opravljanja nalog operaterja distribucijskega sistema in operaterja prenosnega sistema in ugotavljanje, ali se naloge izvajajo v okviru gospodarske javne službe.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Preprečitev navzkrižnega subvencioniranja med regulirano in tržno dejavnostjo, • preprečitev izkoriščanja konkurenčnega položaja na trgu.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> • Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov zaradi opravljanja drugih prioritetenih nalog po interventni zakonodaji.

ODLOČANJE V SPORU GLEDE PRENOSA NALOG OPERATERJA DISTRIBUCIJSKEGA SISTEMA

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (69. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotavljanje nediskriminatornega dostopa do distribucijskega omrežja, • preprečevanje navzkrižnega subvencioniranja med regulirano in tržno dejavnostjo, • preprečitev izkoriščanja konkurenčnega položaja na trgu.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	/
Kazalniki uspešnosti	/
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> • Agencija ni prejela nobene vloge za odločitev v sporu glede poštene vrednosti.

POLNILNA INFRASTRUKTURA V LASTI ELEKTROOPERATERJA

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (78. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Preprečevanje navzkrižnega subvencioniranja med reguliranimi dejavnostmi distribucije ali prenosa ter tržno dejavnostjo shranjevanja energije, • preprečevanje izkrivljanja konkurence, odpravljanje nevarnosti diskriminacije, zagotavljanje pravičnega dostopa do storitev shranjevanja energije za vse udeležence na trgu ter spodbujanje učinkovite in uspešne uporabe objektov za shranjevanje energije, • preprečitev izkoriščanja konkurenčnega položaja na trgu.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	/
Kazalniki uspešnosti	/
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> • Agencija ni prejela nobene zahteve za odstopanje.



POTRJEVANJE PRODUKTOV IN PROCESA NABAVE SISTEMSKIH STORITEV¹ ZA POTREBE DISTRIBUCIJSKEGA SISTEMA

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (75. in 79. člen) Direktiva (EU) 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"> • Celovita uskladitev produktov za nabavo nefrekvenčnih sistemskih storitev in storitev za upravljanje prezasedenosti za potrebe distribucijskega sistema na nacionalni ravni, • zagotavljanje procesa nabave storitev na tržni način, • preprečevanje zlorab, • spodbujanje razvoja trga s prožnostjo, • spodbujanje razvoja storitev za potrebe operaterja distribucijskega sistema, • varno, zanesljivo in učinkovito obratovanje in vzdrževanje distribucijskega sistema.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Podroben pregled osnutka strokovne podlage, ki je rezultat naročila zunanega izvajanja operaterja distribucijskega sistema glede definicij produktov in storitev ter procesa nabave prožnosti, • analiza predloga specifikacij produktov nefrekvenčnih sistemskih storitev in storitev za upravljanje prezasedenosti za potrebe distribucijskega sistema v okviru izdaje soglasja k sistemskim obratovalnim navodilom.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasno in ustrezno strokovno izvedene aktivnosti v zvezi s podajanjem mnenja k predlogom s področja nefrekvenčnih sistemskih storitev in storitev za upravljanje prezasedenosti za potrebe distribucijskega sistema.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> • Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov (predviden zaključek v prvem četrtletju 2023), • soodvisnosti s potrjevanjem ostalih vsebin sistemskih obratovalnih navodil.

SPREMLJANJE MALOPRODAJNEGA TRGA - PODROČJE PRODUKTOV DOBAVE ENERGIJE NA PODLAGI DINAMIČNIH CEN, OCENITEV TVEGANJ, VEZANIH NA NOVE PRODUKTE, TER OSTALE POVEZANE NALOGE

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (17. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotoviti učinkovito izvajanje monitoringa na zadevnem segmentu, • zagotavljanje ustrezne ravni konkurenčnosti in preglednosti zadevnih trgov, • vključitev ugotovitev in priporočil v poročila za javno objavo.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Razvoj metodologije spremljanja dinamičnih cen, • implementacija zajema in obdelave podatkov ponudb na podlagi dinamičnih cen v okviru razvoja novih primerjalnih storitev agencije, • »ad-hoc« analiza trga in nadzor nad dobavitelji, zavezanimi za nudenje tovrstnih storitev, ki še ni zaključen; • analiza vseh novosti v zvezi s pogodbami z dinamičnimi cenami (analize stanja in priporočil CEER itd.), vključno z analizo tržnih ponudb in analizo vpliva na račune porabnikov.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Ugotovljena odstopanja od zakonskih norm dobaviteljev, zavezanih za nudenje tovrstnih storitev, • (sicer) omejena ponudba na podlagi dinamičnih cen na trgu kot rezultat ukrepov v nadzornem postopku, • ponudbe na podlagi dinamičnih cen vključene v nove primerjalne storitve agencije (predvidena uvedba v uporabo v 1. polletju 2023).
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> • Energetska kriza in intervencije Vlade RS (cenovne omejitve) so pomembno otežile razvoj ponudbe na podlagi dinamičnih cen, pripravljenost dobaviteljev na oblikovanje takih ponudb in s tem omejile tudi obseg izvajanih aktivnosti agencije.

1 Nefrekvenčne sistemske storitve in storitve za upravljanje prezasedenosti

SPREMLJANJE KOLEKTIVNIH ZAMENJAV DOBAVITELJA IN AGREGATORJA TER IZVAJANJE NADZORA

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (18. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Preventivno in kurativno ukrepanje za odpravo zlorab in negativnih posledic za odjemalca pri kolektivnih zamenjavah dobavitelja ali agregatorja.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Implementirana metodologija za izvajanje nadzora nad kolektivnimi zamenjavami.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Zagotovljena pripravljenost agencije na spremljanje in nadzor na podlagi metodološkega pristopa.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> Ni bilo priglašeni kolektivnih zamenjav oziroma te tudi niso bile izvajane.

SPREMLJANJE RAZVOJA IN STOPNJE INTEGRACIJE IZRAVNALNEGA TRGA IN IZDAJA SOGLASJA ZA PRENEHANJE ORGANIZIRANEGA TRGA

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (102. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Zagotavljanje učinkovitosti izravnalnega trga v najširšem smislu.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Spremljanje razvoja in usmerjanje načrtovanih aktivnosti integracije trga storitev izravnave v platforme EU MARI/PICASSO v sodelovanju z operaterjem prenosnega sistema (izvedba projekta je zaradi intervencij Vlade RS na trg preložena). analiziranje učinkovitosti obstoja obeh zadevnih trgov na podlagi stalnega monitoringa
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pravočasna izvedba načrtovanih aktivnosti.
Vzroki za odstopanja	/

IZDAJANJE MNENJ K SPREMEMBAM SODIL ZA RAZPOREJANJE EKONOMSKIH KATEGORIJ

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (107. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Preprečevanje navzkrižnega subvencioniranja med dejavnostmi prenosa, distribucije, drugimi energetske dejavnostmi in dejavnostmi, ki niso elektroenergetske dejavnosti, zagotavljanje, da odjemalci z omrežnino pokrivajo samo upravičene stroške dejavnosti distribucije in prenosa električne energije.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	/
Kazalniki uspešnosti	/
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> Elektrooperaterji, najemodajalci in vzdrževalci niso spreminjali sodil za razporejanje po dejavnostih.



Nove naloge po Zakonu o oskrbi s plini

Zakon o oskrbi s plini pripravlja prenosni in distribucijski sistem zemeljskega plina za t. i. »ozelenitev« in s tem za prevzem in prenos plinov obnovljivega izvora, kot so biometan, sintetični metan, pa tudi vodik, proizveden iz obnovljivih virov. Zakon določa tudi naloge in pravila za podjetja plinskega gospodarstva za omogočanje prevzema plina v sistem tudi na distribucijskem nivoju. Za izvajanje solidarnostnega mehanizma držav članic EU pri oskrbi z (zemeljskim) plinom, ki temelji na Uredbi (EU) 2017/1938 Evropskega parlamenta in Sveta o ukrepih za zagotavljanje zanesljivosti oskrbe s

plinom in o razveljavitvi Uredbe (EU) št. 994/2020 in bilateralnih sporazumih držav članic, zakon podrobneje določa nujno podporno okolje in naloge operaterja prenosnega sistema, nosilcev bilančnih skupin, pristojnega organa in vlade RS za izvedbo solidarnostnega mehanizma: nakupa ali ponudbe in prodaje plina za gospodinjse odjemalce v skrajnih kriznih razmerah ob morebitnem splošnem pomanjkanju plina in ko trg plina v regiji ne deluje več. Nove naloge agencije s teh področij so opisane v nadaljevanju.

RAZVOJNI NAČRT OPERATERJA PRENOSNEGA SISTEMA

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi s plini (6. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Načrtovanje stroškovno učinkovitega razvoja varnega, zanesljivega in učinkovitega sistema za prenos plina, ki je usklajen z razvojnimi načrtom Evropske unije in omogoča zanesljivo oskrbo s plinom, varno delovanje omrežij in prilagajanje nadaljnemu razvoju na področju proizvodnje plina iz obnovljivih virov ob uvajanju inteligentnih omrežnih storitev.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Priprava podlag za pripravo osnutka metodologije za pripravo razvojnega načrta operaterja prenosnega sistema plina.
Kazalniki uspešnosti	/
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov zaradi opravljanja drugih prioritarnih nalog po interventni zakonodaji.

NAČRT PRILAGODITVE ZA PREVZEM PLINOV V SISTEM

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi s plini (7. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Dekarbonizacija plinskega sektorja s primešavanjem obnovljivih in nizkoogljicnih plinov ter vodika v prenosni in distribucijski sistem plina, ugotavljanje občutljivosti naprav končnih odjemalcev glede na spremenjene pline v sistemu, priprava načrta prilagoditve sistema na drugačne pline.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	/
Kazalniki uspešnosti	/
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov zaradi opravljanja drugih prioritarnih nalog po interventni zakonodaji.

IZDAJANJE MNENJ K SPREMEMBAM SODIL ZA RAZPOREJANJE EKONOMSKIH KATEGORIJ

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi s plini (102. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Preprečevanje navzkrižnega subvencioniranja med dejavnostmi prenosa, distribucije in drugimi plinskimi ter neplinskimi dejavnostmi, • zagotavljanje, da odjemalci z omrežnino pokrivajo samo upravičene stroške dejavnosti distribucije in prenosa zemeljskega plina.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	/
Kazalniki uspešnosti	/
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> • Operaterji sistema niso spreminjali sodil za razporejanje po dejavnostih.

ZANESLJIVA OSKRBA Z ZEMELJSKIM PLINOM

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi s plini (120. in 122. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotavljanje zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom s potrebnimi ukrepi tudi v primeru kriznih razmer, • ustrezno ukrepanje v času krize, predvsem takrat, ko bo treba neprostovoljno zmanjšati ali prekiniti odjema plina, • določitev cene kriznega plina za odjemalce, ki v kriznih razmerah nimajo obveznosti zmanjšanja ali prekinitve odjema plina.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Interne analize načina obravnave kriznega plina v primeru izrednih ukrepov neprostovoljnega zmanjšanja ali prekinitve odjema plina, • priprava predloga splošnega akta, javna obravnava, sprejem in objava splošnega akta, ki ureja izračun cene plina ob neprostovoljnem zmanjšanju ali prekinitvi odjema plina, in javna obravnava osnutka splošnega akta, • priprava predloga splošnega akta, javna obravnava, sprejem in objava splošnega akta, ki določa metodologijo za izračun nadomestil ob neprostovoljnem zmanjšanju ali prekinitvi odjema plina, in javna obravnava osnutka splošnega akta, • določitev nadomestila ob neprostovoljnem zmanjšanju ali prekinitvi odjema plina in objava nadomestil na spletni strani agencije.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasna izvedba načrtovanih aktivnosti.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> • Več kadrovskih virov, kot je bilo načrtovano, • povezanost z ostalimi nalogami na področju zanesljive oskrbe s plinom, • zaradi geopolitičnih razmer je bila naloga izvedena prednostno.



Reguliranje omrežnih dejavnosti področja električne energije

Spremljanje regulativnega okvira za leto 2022

Agencija je v letu 2021 določila regulativni okvir in tarifne postavke omrežnine za regulativno obdobje 2022, posebej za operaterja distribucijskega in za operaterja prenosnega sistema. S tem 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 RO in vzrokih zanje. V okviru spremljanja regulativnega okvira je v letu 2022 izvedla naslednje aktivnosti:

SPREMLJANJE TER 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 načrtovano in realizirano količino električne energije ter prihodki iz omrežnine, spremljanje razlik med načrtovano in realizirano obračunsko močjo ter prihodki iz omrežnine, ugotavljanje odstopanj realiziranih prihodkov iz omrežnine glede na načrtovane, ugotavljanje vpliva odstopanj razlik na realizirane prihodke iz omrežnine zaradi znižanja tarifnih postavk za obračunsko moč in prevzeto delovno energijo za obdobje od 1. februarja 2022 do 30. aprila 2022 iz 4. člena Zakona o nujnih ukrepih za omilitev posledic zaradi vpliva visokih cen energentov (ZUOPVCE), priprava internih analiz za pripravo odločitev agencije in objava polletnega poročila o realizaciji količin električne energije, obračunske moči in zaračunanih omrežnin na spletni strani agencije.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Podatki, potrebni za izvedbo naloge, so bili prejeti na standardiziran način in pravočasno, analize so bile opravljene pravočasno.
Vzroki za odstopanja	/

KVALIFIKACIJA IN NADZOR NAD IZVAJANJEM RAZISKOVALNO-INOVACIJSKIH 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 projektov v okviru programov prilagajanja odjema, ki vključujejo najmanjše odjemalce (dinamična omrežninska tarifa, sodelovanje v sistemskih storitvah, skupinska samooskrba), testiranje novih vlog na trgu (aktivni odjemalec in agregator), analiza izvedljivosti in uporabnosti uvajanja dinamičnih omrežninskih tarif, širjenje baze odprtih podatkov.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Izvajanje procesa kvalifikacije na podlagi obdelave prejetih vlog, spremljanje izvajanja kvalificiranih projektov in skrb za preglednost (objava informacij o kvalificiranih projektih na spletnem portalu agencije ter poročil o njihovem izvajanju).
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Okoli 25 % zaključenih postopkov kvalifikacije 13 prijavljenih projektov, dva kvalificirana, noben zavržen, en umaknjen projekt, trajanje postopka kvalifikacije je v povprečju štiri mesece od popolne vloge kvalifikacijskih postopkov, pridružitve novega distribucijskega podjetja v shemo, samo eno distribucijsko podjetje ni imelo aktivnega projekta v shemi, pravočasne objave spletnih vsebin, povezanih s kvalifikacijo, agencija ni prejela nobene pritožbe prijaviteljev.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov.

KVALIFIKACIJA IN NADZOR NAD NALOŽBAMI V NOVE TEHNOLOGIJE IN 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 izkoriščenosti obstoječe infrastrukture, omogočanje učinkovitejšega priključevanja OVE z inovativnimi prijemi.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Izvedba enega postopka kvalifikacije za en projekt (projekt ni bil kvalificiran).
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Izvedena celovita in učinkovita presoja zadevnega projekta.
Vzroki za odstopanja	/



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

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (73. člen) Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> 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 v skladu s splošnim aktom agencije, ki določa metodologijo za določitev regulativnega okvira in obračunavanje omrežnine, priprava navodil operaterju distribucijskega sistema o zahtevani dokumentaciji v postopku nadzora vsebine najemnih pogodb, izdani soglasji k aneksom k pogodbi o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za sistemkega operaterja distribucijskega omrežja, sklenjeni med operaterjem distribucijskega sistema in distribucijskimi podjetji, obravnanih pet najemnih pogodb 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	<ul style="list-style-type: none"> Razlogi na strani operaterja distribucijskega sistema v delu obravnave najemnih pogodb za nepomemben del distribucijskega sistema.

SPREMLJANJE IZVAJANJA REGULATIVNEGA OKVIRA

Pravna podlaga	Energetski zakon (407. člen) Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Vpliv poslovanja elektrooperaterjev in distribucijskih podjetij na izvajanje njihovih regulativnih okvirov, nadzor nad izvajanjem nakupa električne energije za izgube in zagotavljanje sistemskih storitev.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Oblikovanje modela za četrtletno poročanje podatkov o izvajanju regulativnega okvira za leto 2022, medletno spremljanje izvajanja regulativnega okvira za leto 2022 z vidika ugotavljanja odmikov realizacije od načrta ob upoštevanju realizacije stroškov, omrežnine in izvedenih naložb ter ugotavljanje vzrokov za odmike.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Učinkovito in pravočasno spremljanje vpliva poslovanja na uspešnosti izvajanja regulativnega okvira elektrooperaterjev in distribucijskih podjetij.
Vzroki za odstopanja	/

Odstopanja od regulativnega okvira za leto 2021

Elektrooperaterja sta v letu 2022 agenciji posredovala izračunana odstopanja od regulativnega okvira za leto 2021, agencija pa je v postopku ugotavljanja odstopanj preverila pravilnost izračunanih odstopanj. Pravilnost se je ugotavljala na podlagi pridobljenih podatkov o poslovanju elektrooperaterjev in lastnikov elektroenergetskih omrežij v letu 2022 in določb akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira in obračunavanje omrežnine.

Za leto 2021 je bilo operaterjema prenosnega in distribucijskega sistema priznanih 405,9 milijona

na evrov upravičenih stroškov (brez reguliranega donosa), realizirala pa sta 23,3 milijona evrov več stroškov od priznanih. Agencija bo z ekonomskim reguliranjem odjemalcem zagotovila, da se navedeni višji realizirani stroški od priznanih z regulacijo v skupni višini 23,3 milijona evrov ne bodo odražali v tarifah za omrežnino.

V nadaljevanju so podane najpomembnejše naloge in dejavnosti, ki jih je agencija v letu 2022 izvedla med postopkom ugotavljanja odstopanj od regulativnega okvira za leto 2021.

SPREMLJANJE IN ANALIZA EKONOMSKIH PODATKOV ZA LETO 2021

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (73. in 113. člen) Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Zagotavljanje poslovanja elektrooperaterjev in lastnikov elektroenergetskih omrežij v skladu z metodologijo in odločbo agencije. razvoj reguliranja agencije.
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 2021, preverba in analiza revidiranih podatkov o poslovanju elektrooperaterjev in lastnikov elektroenergetskih omrežij za leto 2021, ki se nanašajo na stroške delovanja in vzdrževanja, amortizacijo, reguliran donos, druge prihodke in omrežnino, preverba pravilnosti izračunanega odstopanja 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 regulativnega okvira za leto 2021 pri postavkah stroškov delovanja in vzdrževanja, amortizacije, reguliranega donosa na sredstva, drugih prihodkov in omrežnine, stroškovna neučinkovitost elektrooperaterjev v letu 2021 se ne bo prenesla na odjemalce.
Vzroki za odstopanja	/

POROČILO O REALIZIRANIH PRIHODKIH OD PREZASEDENOSTI IN NJIHOVI PORABI V REPUBLIKI SLOVENIJI

Pravna podlaga	Uredba (EU) 2019/943 Evropskega parlamenta in Sveta 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) Priporočilo ACER št. 1/2020 o regulatorjevih aktivnostih in poročanju o porabi prihodkov od prezasedenosti
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Zagotavljanje namenskosti porabe prihodkov od prezasedenosti.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Pridobljeni potrebni podatki glede realizacije in porabe prihodkov od prezasedenosti in preverba njihove namenskosti porabe v letu 2021, priprava Poročila o realiziranih prihodkih od prezasedenosti in njihovi porabi v Republiki Sloveniji za leto 2021.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pravočasno poročanje ACER o namenski porabi sredstev.
Vzroki za odstopanja	/



SPREMLJANJE TER 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 analiziranje podatkov, povezanih s prenesenimi in distribuiranimi količinami električne energije in obračunane moči, • preverjanje pravilnosti izračuna ugotovljenega odstopanja prihodkov iz omrežnine, • 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 2021.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Realno načrtovanje prenesenih in distribuiranih količin električne energije, obračunske moči in prihodka iz omrežnine ter zagotavljanje sredstev za nemoteno izvajanje dejavnosti, • pravočasna interna analiza za pripravo končne odločitve agencije v okviru ugotovljenih odstopanj.
Vzroki za odstopanja	/

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"> • Zagotavljanje ustreznega načrtovanja količin in stroškov električne energije za izgube, • ustrezno načrtovanje stroškov zagotavljanja sistemskih storitev, • ugotavljanje odstopanj pri izračunu referenčne cene in spodbude za doseganje nižje nakupne cene od referenčne, • določitev odstopanj posameznih sistemskih storitev od RO za leto 2021.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Preverjanje in analiziranje podatkov, povezanih z določitvijo dejanskega stroška električne energije za izgube, ter ugotavljanje odstopanj pri izračunu referenčne cene in spodbude za doseganje nižje nakupne cene od referenčne, • preverjanje in analiziranje 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 operaterja distribucijskega sistema.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasna interna analiza za pripravo končne odločitve agencije v okviru ugotovljenih odstopanj, • ustrezno izračunana odstopanja od RO.
Vzroki za odstopanja	/

SPREMLJANJE TER ANALIZA PODATKOV O NAPRAVAH IN NALOŽBAH V OMREŽJE ELEKTROOPERATERJEV

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (111. člen) Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje Akt o metodologiji za pripravo in ocenitev naložbenega načrta distribucijskega operaterja električne energije Akt o metodologiji za pripravo in ocenitev naložbenega načrta sistemskega operaterja prenosa električne energije
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Razširitev nabora podatkov z novimi tehnologijami (pametne naprave, pametna omrežja itd.), vključitev potrebnih naložb elektrooperaterjev v RO, določitev priznanih nadzorovanih stroškov delovanja in vzdrževanja glede na dolžine vodov in število postaj.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Preučitev poročil obeh elektrooperaterjev o izvajanju naložbenega načrta za leto 2021, spremljanje podatkov o napravah za potrebe določitve priznanih stroškov delovanja in vzdrževanja, analiza realizacije naložb glede na naložbeni načrt in razvojni načrt elektrooperaterjev, presoja usklajenosti realiziranih naložb z regulativno bazo sredstev in vključitev realiziranih naložb v regulativno bazo sredstev, določitev priznanih nadzorovanih stroškov delovanja in vzdrževanja glede na dolžine vodov in število postaj, spremljanje naložb v proizvodne zmogljivosti in zmogljivosti shranjevanja v zvezi z zanesljivostjo dobave.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Naložbena načrta elektrooperaterjev sta v skladu 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	/

MONITORING KAKOVOSTI OSKRBE Z ELEKTRIČNO ENERGIJO

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (119.–122. 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 ustreznih ravni kakovosti oskrbe (neprekinjenost napajanja, komercialna kakovost, kakovost napetosti), ugotavljanje pravilnosti izvajanja monitoringa neprekinjenosti napajanja, izboljševanja procesa monitoringa neprekinjenosti napajanja ter ugotavljanje primernosti sistema kakovosti za doseganje zastavljenih ciljev, izboljšanje monitoringa kakovosti oskrbe v reguliranih podjetjih.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Redni monitoring podatkov o kakovosti oskrbe za leto 2022 na podlagi poročanih podatkov za vse opazovane dimenzije na mesečni in letni ravni, izvedba presoj monitoringa neprekinjenosti napajanja za leto 2021 v enem distribucijskem podjetju, ki je obsegal naslednja področja: <ul style="list-style-type: none"> učinkovitost procesa izvajanja monitoringa, presojo točnosti registriranja dogodkov, natančnosti izračuna parametrov in pravilnosti opredelitve dogodkov; priprava in objava Poročila o kakovosti oskrbe z električno energijo v letu 2021, izračun faktorja q za leto 2021, 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 2021, pravočasna izvedba presoj, pravočasno določeni faktorji q in vključitev rezultatov presoje v izračun odstopanj za leto 2021.
Vzroki za odstopanja	/



STROŠKI RAZISKAV IN INOVACIJ

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 upravičenostjo stroškov v okviru sheme spodbud na področju raziskav in inovacij ter ugotavljanje odstopanj od RO za leto 2021.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Zbiranje, preverjanje, usklajevanje in analiza podatkov, povezanih s stroški raziskav in inovacij (RI) za podporo nadzoru nad izvajanjem raziskovalno-inovacijskih projektov, analiza poročil o izvajanju kvalificiranih pilotnih projektov na področju pametnih omrežij (uporaba ugotovitev pri ugotavljanju upravičenih stroškov RI v okviru odstopanj za leto 2022), analiza sheme spodbud vključena v letno poročilo o stanju v energetiki za leto 2021.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pravočasna izvedba načrtovanih aktivnosti.
Vzroki za odstopanja	/

SPREMLJANJE IN ANALIZA SCHEME SPODBUD ZA NALOŽBE

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 analiziranje podatkov, povezanih z regulativnimi spodbudami za vlaganja v nove tehnologije in pametna omrežja pri regulaciji, presojanje upravičenosti stroškov delovanja in vzdrževanja v povezavi s pametnimi omrežji, analiza sheme spodbud vključena v letno poročilo o stanju v energetiki za leto 2021.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pravočasna izvedba načrtovanih aktivnosti.
Vzroki za odstopanja	/

Dejavnosti za regulativno obdobje po letu 2022

Agencija je v letu 2022 izvedla vse aktivnosti, povezane z določitvijo regulativnega okvira za novo regulativno obdobje. Zaradi velike nejasnosti napovedi cen električne energije in porabe električne energije v odvisnosti od gospodarskih gibanj za prihodnja leta je agencija določila regulativni okvir in tarifne postavke omrežnine samo za leto 2023.

Pripravila in sprejela je Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira za elektrooperaterje, ki velja za regulativna obdobja po letu 2023. Metodološka izhodišča ostajajo enaka kot v aktu, ki je veljal za regulativna obdobja pred 2023. Se pa z novim aktom daljša regulativno obdobje, razširja se zahteva po stroškovni učinkovitosti na področje naložb, hkrati pa se reguliranje na podlagi uspešnosti širi s področja kakovosti oskrbe še na področje naložb v pametna omrežja.

Na podlagi sprejetega splošnega akta je bil določen regulativni okvir za regulativno obdobje 2023 za elektrooperaterja. Pri pripravi regulativnega okvira je agencija upoštevala ukrep iz 17. člena Zakona o nujnem posredovanju za obravnavo visokih cen energije (Uradni list RS, št. 158/22) in presežne prihodke od prezasedenosti uporabila za pokrivanje upravičenih stroškov elektrooperaterjev. Tarifne postavke omrežnine za leto 2023 so tako kljub načrtovanim povečanim stroškom elektrooperaterjev iz naslova nakupa električne energije za izgube v

sistemu ostale v primerjavi z letom 2022 nespremenjene.

V letu 2022 je potekalo več aktivnosti, povezanih z vzpostavitvijo nove metode obračunavanja omrežnine za elektrooperaterje. Na podlagi projektne naloge »Prenova metodologije obračunavanja omrežnine in tarifnega sistema« je agencija pripravila osnutek Akta o metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje in ga podala v javno obravnavo od 29. marca do vključno 6. maja 2022. Akt je bil sprejet 16. novembra 2022 in objavljen v Uradnem listu RS, št. 146/22. Po sprejetju akta so bile ugotovljene manjše potrebne spremembe akta, zato je svet agencije 15. decembra 2022 sprejel Akt o spremembi in dopolnitvi Akta o metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje. Akt je bil objavljen v Uradnem listu RS, št. 161/22. Nov način obračunavanja omrežnine se bo začel uporabljati leta 2024, v letu 2023 pa bodo potrebne aktivnosti agencije in elektrooperaterjev, ki bodo omogočile izvedbo novega modela obračunavanja.

Agencija je konec leta 2022 začela tudi z obravnavo načrta prihodkov od prezasedenosti in njihove porabe za leto 2023 na podlagi določil ACER Metodologije operaterjev prenosnih sistemov glede porabe prihodkov od prezasedenosti v skladu s 19. členom Uredbe EU 2019/943.

PRIPRAVA PRAVNIH PODLAG ZA REGULATIVNI OKVIR IN DOLOČITEV TARIFNIH POSTAVK OMREŽNINE

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (109., 110., 124. in 130. 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 in analiz poslovanja elektrooperaterjev in distribucijskih podjetij preteklih let in ob upoštevanju smernic razvoja dejavnosti ter zahtev evropske zakonodaje opredelitev področij sprememb in dopolnitev metodologije za določitev regulativnega okvira v smeri stroškovno učinkovite regulacije, priprava sprememb splošnega akta ob upoštevanju določb ZOEE, 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 2023 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 2023, 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 2023.
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.
Vzroki za odstopanja	/



DOLOČITEV STROŠKOV DELOVANJA IN VZDRŽEVANJA

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (109.–112. in 114.–118. člen) Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira za elektrooperaterje
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotavljanje nemotenega izvajanja dejavnosti elektrooperaterjev, • zagotavljanje kakovostne oskrbe odjemalcev po primerni ceni, • spodbujanje stroškovno učinkovitega poslovanja elektrooperaterjev.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Opredelitev potrebnih sprememb oziroma dopolnitev regulacije na področju stroškov delovanja in vzdrževanja na podlagi opravljenih analiz in študij v smeri zahtevane stroškovne učinkovitosti.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotovitev stroškovno učinkovite regulacije v delu stroškov delovanja in vzdrževanja, • pravočasna priprava splošnega akta v delu stroškov delovanja in vzdrževanja, • pravočasna določitev regulativnega okvira za regulativno obdobje 2023 v delu stroškov delovanja in vzdrževanja.
Vzroki za odstopanja	/

DOLOČITEV STROŠKA AMORTIZACIJE IN REGULIRANEGA DONOSA NA SREDSTVA

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (109.–112. člen) Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira za elektrooperaterje
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotavljanje nemotenega izvajanja dejavnosti elektrooperaterjev, • spodbujanje razvoja varnih, zanesljivih in učinkovitih sistemov, ki so skladni s cilji energetske politike, • spodbujanje stroškovno učinkovitega poslovanja elektrooperaterjev.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Preučitev ustreznosti veljavne regulacije v delu stroška amortizacije na podlagi opravljenih analiz in študij, • preučitev ustreznosti veljavne regulacije v delu določitve sredstev, na katera se priznava donos, • spodbujitev elektrooperaterjev k stroškovno učinkovitemu izvajanju naložb tako, da bo višina stopnje donosa na sredstva odvisna od njihove individualne učinkovitosti.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotovitev stroškovno učinkovite regulacije v delu stroška amortizacije, • zagotovitev primerne donosa na sredstva za elektrooperaterja, • pravočasna priprava splošnega akta v delu stroška amortizacije in reguliranega donosa na sredstva, • pravočasna določitev regulativnega okvira za regulativno obdobje 2023 v delu stroška amortizacije in reguliranega donosa na sredstva.
Vzroki za odstopanja	/

DOLOČITEV STROŠKA IZGUB V OMREŽJU IN STROŠKA 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"> Zagotavljanje nemotenega izvajanja dejavnosti elektrooperaterjev, zagotavljanje kakovostne oskrbe odjemalcev po primerni ceni.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Preučitev ustreznosti veljavne regulacije na področju stroška električne energije za izgube v omrežju na podlagi opravljenih analiz in študij, določitev kriterijev določitve obsega izgub v omrežju in načina določitve stroška električne energije za izgube v omrežju, preučitev ustreznosti veljavne regulacije na področju določitve potrebnega obsega sistemskih storitev in stroška nakupa moči za izvajanje sistemskih storitev, določitev stroška sistemskih storitev v okviru upravičenih stroškov posameznega elektrooperaterja.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Zagotovitev stroškovno učinkovite regulacije v delu stroška električne energije za izgube v omrežju in stroška sistemskih storitev, pravočasna priprava splošnega akta v delu stroška električne energije za izgube in sistemskih storitev, pravočasna določitev regulativnega okvira za regulativno obdobje 2023 v delu stroška električne energije za izgube in sistemske storitve.
Vzroki za odstopanja	/

VZPOSTAVITEV METODOLOGIJE OBRAČUNAVANJA OMREŽNINE IN DOLOČITEV TARIFNIH POSTAVK OMREŽNINE

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (124.–130. člen) Metodologija za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Določitev tarifnih postavk omrežnine za elektroenergetska omrežja za naslednji regulativni okvir oziroma naslednje leto na podlagi prenovljene metodologije za obračunavanje omrežnine, zagotavljanje učinkovite in prožne uporabe elektroenergetskih omrežij, ki vsakemu uporabniku omogoča potreben dostop ter koriščenje novih tehnologij in storitev brez nepotrebnih stroškov, zagotavljanje učinkovitejšega dostopa do omrežja in uporabe omrežja ter boljše izpolnjevanje potreb uporabnikov omrežja oziroma povečanje učinkovitosti omrežij.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Dokončanje in objava strokovnih podlag (projektne naloge) za vzpostavitev spremenjenega modela obračunavanja omrežnine, priprava predloga splošnega akta agencije na podlagi rezultatov projektne naloge in internih analiz agencije, podaja osnutka metodologije za obračunavanje omrežnine v javno obravnavo in predstavitev metodologije udeležencem trga, sodelovanje z udeleženci trga v postopku priprave metodologije, v obdobju javne obravnave in med pripravo končne verzije metodologije, preučitev potrebnih sprememb osnutka metodologije po prejemu pripomb iz postopka javne obravnave in interne analize vpliva spremembe metodologije na uporabnike sistema, priprava končne verzije metodologije in sprejem metodologije, priprava in sprejem spremembe in dopolnitve metodologije po objavi metodologije v Uradnem listu RS.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Osnutek metodologije je bil pravočasno podan v javno obravnavo, sprejeta metodologija izpolnjuje cilje, ki si jih je agencija zastavila pri prenovi modela obračunavanja omrežnine, tarifne postavke omrežnine za leto 2023 niso bile določene na podlagi nove metodologije.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> Udeleženci trga so zahtevali kasnejšo uveljavitev metodologije z namenom ustrezne prilagoditve sistema zbiranja in obdelave obračunskih podatkov ter sistema obračuna omrežnine.



NAČRT PRIHODKOV OD PREZASEDENOSTI IN NJIHOVE PORABE

Pravna podlaga	Uredba (EU) 2019/943 Evropskega parlamenta in Sveta 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	<ul style="list-style-type: none"> Zagotavljanje namenskosti porabe prihodkov od prezasedenosti (na kakšen način načrtovana poraba prispeva k izpolnjevanju ciljev iz 19. člena Uredbe 2019/943/EU).
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Pridobitev vseh potrebnih podatkov glede načrta prihodkov od prezasedenosti in njihove porabe in preverba njihove načrtovane namenskosti za leto 2023, preverba njihove načrtovane namenskosti za leto 2023.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pravočasna potrditev načrta za leto 2023.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> Kompleksnost vsebine in usklajitev načrta prihodkov od prezasedenosti z določitvijo regulativnega okvira za regulativno obdobje, agencija bo nalogo v sodelovanju z operaterjem prenosnega sistema dokončala v prvem četrtletju leta 2023.

Obratovanje in razvoj prenosnega in distribucijskega sistema električne energije

V letu 2022 so potekala usklajevanja sprememb SONDSEE z operaterjem distribucijskega sistema. Ta je prvotno predložil vlogo za dopolnitve in spremembe veljavnih SONDSEE, h katerim je agencija v začetku leta 2022 tudi izdala soglasje. Kasneje je SODO podal še vlogo za izdajo soglasja k novim SONDSEE, saj je obseg dopolnitev in sprememb zaradi implementacije zahtev ZOEE presegel obseg, v okviru katerega bi še bila možna sprememba veljavnega akta. Zaradi obsežnosti predlaganih sprememb, ki jih vključuje predlog novih SONDSEE, soglasje k temu aktu v letu 2022 še ni bilo izdano. Na področju sistemskih obratovalnih navodil je potekalo tudi usklajevanje z operaterji zaprtih distribucijskih sistemov, ki so pripravili in podali vloge za soglasje k SONDSZEE. Soglasja k SONDSZEE v letu 2022 niso bila izdana.

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. Agencija izdaja soglasja k regionalnim in nacionalnim predlogom aktov, ki izhajajo iz omenjenih uredb. Predlogi, ki so vseevropski, se neposredno predajo v odločanje na ACER. Agencija v okviru delovnih teles ACER sodeluje pri sprejemanju odločitev o teh predlogih in tudi o tistih regionalnih predlogih, ki se zaradi nesoglasja nacionalnih regulativnih organov predajo v odločanje na ACER.

V okviru novih nalog agencije po ZOEE je bila pripravljena in sprejeta metodologija za pripravo razvojnih načrtov, na podlagi katere sta elektrooperaterja pripravila razvojni načrt za obdobje 2023–2032 in ga podala agenciji v soglasje. Agencija je po usklajevanju oba razvojna načrta potrdila v začetku januarja 2023.

SISTEMSKA OBRATOVALNA NAVODILA

Pravna podlaga	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, 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 ter uskladitve z dejanskim stanjem pri tehničnih pogojih za priključevanje in izvajanju storitev v distribucijskem sistemu, začetek obravnave skupnega predloga sistemskih obratovalnih navodil vseh operaterjev zaprtih distribucijskih sistemov, pregled in podaja pripomb k skupnemu osnutku predloga sistemskih obratovalnih navodil vseh operaterjev zaprtih distribucijskih sistemov, pozivanje operaterja prenosnega sistema za uskladitev sistemskih obratovalnih navodil za prenosni sistem, izdaja soglasja k spremembam in dopolnitvam sistemskih obratovalnih navodil za distribucijski sistem električne energije, spremljanje ustreznosti izvajanja pravil iz sistemskih obratovalnih navodil vseh elektrooperaterjev.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Usklajenost sprejetih SONDSEE z nacionalno in evropsko zakonodajo, predložena vsa sistemska obratovalna navodila, ki jih je treba uskladiti z novimi zahtevami, agenciji v obravnavo in soglasje, ni bilo izdano soglasje k predlogu novih SONDSEE SODO in soglasja k SONZDSEE operaterjev zaprtih distribucijskih sistemov.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov zaradi opravljanja drugih prioritetenih nalog po interventni zakonodaji, dolgotrajni postopek usklajevanja, vloga za izdajo soglasja k spremembi sistemskih obratovalnih navodil za prenosni sistem ni bila podana.

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 Uredba (EU) 2019/943 Evropskega parlamenta in Sveta o notranjem trgu električne energije
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> 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, uveljavitev vseh zahtev Uredbe 2019/943/EU v Sloveniji, vključno z zagotavljanjem 70-% razpoložljivosti zmogljivosti za tržne aktivnosti.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Sodelovanje pri pripravi odločitev ACER o predlogih vseevropskih pogojev in metodologij ter pri pripravi stališč regulativnih organov o regionalnih predlogih, obravnavanje enega predloga pogojev in metodologij na regionalni ravni, predanega v odločanje na ACER, izdaja soglasja na nacionalni ravni, 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	/



TERMINSKO DODELJEVANJE ZMOGLJIVOSTI

Pravna podlaga	Uredba Komisije (EU) 2016/1719 o določitvi smernic za terminsko dodeljevanje zmogljivosti Uredba (EU) 2019/943 Evropskega parlamenta in Sveta o notranjem trgu električne energije
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Spodbujati učinkovito konkurenco na evropskem notranjem trgu električne energije ob optimalni uporabi prenosne infrastrukture in nediskriminatornem dostopu do prenosne zmogljivosti za obdobja, ki so daljša od enega dneva.
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, obravnavo sedmih predlogov na regionalni ravni, sodelovanje pri potrditvi sedmih regionalnih metodologij, predanih v odločanje na ACER, izdaja soglasja na nacionalni ravni, 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	/

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	<ul style="list-style-type: none"> Vzpostavitev pravičnih in konkurenčnih pogojev za priključevanje na omrežje.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Obravnavo vloge operaterja prenosnega sistema za spremembo nacionalnih pragov spodnje zmogljivosti za elektroenergijske module, izdaja soglasja za spremembo nacionalnih pragov spodnje zmogljivosti za elektroenergijske module.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Podana ni bila nobena vloga za odobritev odstopanj, pravočasna izdaja soglasja za spremembo nacionalnih pragov spodnje zmogljivosti za elektroenergijske module
Vzroki za odstopanja	/

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 Komisije (EU) 2017/2196 o vzpostavitvi omrežnega kodeksa o izrednih razmerah pri oskrbi z električno energijo in ponovni vzpostavitvi oskrbe Uredba (EU) 2019/941 Evropskega parlamenta in Sveta o pripravljenosti na tveganja v sektorju električne energije in razveljavitvi Direktive 2005/89/ES
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Ohranitev obratovalne sigurnosti, vzdrževanje visoke kakovosti obratovalnih parametrov EES, učinkovita uporaba interkonekcijskega sistema in virov, onemogočanje širitve ali poslabšanja incidentov in posledično preprečevanje obsežnih motenj in možnosti razpada EES, omogočanje učinkovite in hitre ponovne vzpostavitve EES po kriznem stanju ali razpadu, preprečevanje in obvladovanje kriz pri oskrbi z električno energijo ter priprave na take krize v duhu solidarnosti in preglednosti.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> 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 dogovorjenega zahtevka za spremembo, izdaja treh soglasij na nacionalni ravni, ohranjanje stalnih stikov z operaterjem prenosnega sistema in imenovanim operaterjem trga z električno energijo v obliki sestankov, videokonferenc in telefonskih pogovorov, organiziranih po potrebi, izdelava poročila za ACER (anketa) o nacionalnem izpolnjevanju zahtev iz uredb.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pravočasna izdaja soglasij k predlogom metodologij, pravočasna izdelava poročila za ACER.
Vzroki za odstopanja	/

IZRAVNAVA IN SISTEMSKÉ STORITVE

Pravna podlaga	Uredba Komisije (EU) 2017/2195 o določitvi smernic za izravnavo električne energije Uredba (EU) 2019/943 Evropskega parlamenta in Sveta o notranjem trgu električne energije Zakon o oskrbi z električno energijo (65. in 66. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Celovita uskladitev pravil in pogojev za ponudnike storitev izravnave z zahtevami iz evropske uredbe 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, zagotavljanje sistemskih storitev tako, da se spodbuja vključevanje naprednih tehnologij in da se zagotavlja nediskriminatorna obravnava ponudnikov sistemskih storitev glede na uporabljeno tehnologijo, določitev cene za zagotavljanje sistemskih storitev v primeru, če operater prenosnega sistema ne uspe zagotoviti zadostnih sistemskih storitev na trgu.
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 sinhronnega območja Celinska Evropa pri izvajanju nalog, povezanih z uskladitvijo sistemov izravnave, potrjevanje dveh nacionalnih predlogov, to je sprememb Pravil in pogojev za ponudnike storitev izravnave na izravnalnem trgu ELES, izdaja enega soglasja k nacionalnemu predlogu, izdaja zahtevka za spremembo predloga sprememb Pravil in pogojev za ponudnike storitev izravnave na izravnalnem trgu ELES, sodelovanje pri vzpostavitvi platform za mednarodni nakup izravnalne energije (PICASSO in MARI) in obstoječe platforme FCR Cooperation, obrnava predloga odstopanja vstopa v platformi PICASSO in MARI za ELES do julija 2024, sprotno spremljanje in analiza rezultatov dnevni in mesečni dražb za izravnalno moč in energijo.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Uspešno opravljena koordinacija agencije in operaterja prenosnega sistema glede Pravil in pogojev za ponudnike storitev izravnave na izravnalnem trgu ELES, ki bo omogočila izdajo soglasja v začetku leta 2023, zagotovitev sodelovanja slovenskega operaterja prenosnega sistema v mednarodni kooperaciji FCR.
Vzroki za odstopanja	/



PROJEKTI SKUPNEGA EVROPSKEGA INTERESA (PROJEKTI PCI)

Pravna podlaga	Uredba (EU) 2022/869 Evropskega parlamenta in Sveta o smernicah za vseevropsko energetska infrastrukturo, spremembi uredb (ES) št. 715/2009, (EU) 2019/942 in (EU) 2019/943 ter direktiv 2009/73/ES in (EU) 2019/944 in razveljavitvi Uredbe (EU) št. 347/2013
Cilji	<ul style="list-style-type: none">Razvoj slovenskega omrežja, ki bo omogočal povezljivost in koristi za celoten evropski sistem.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none">Izdelava poročila za ACER o monitoringu napredka slovenskih projektov z liste PCI.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none">Pravočasna izvedba načrtovanih aktivnosti.
Vzroki za odstopanja	/

Reševanje sporov in pritožb na področju električne energije

Agencija v okviru svojih pristojnosti odloča kot organ prve in organ druge stopnje. Kot organ prve stopnje agencija po tem, ko je stranka izvedla predhodni postopek pri elektrooperaterju, odloči o zahtevi, ki jo je podal uporabnik sistema električne energije ali dobavitelj zoper ravnanje oziroma odločitev elektrooperaterja (odločanje o sporih). Agencija je kot organ prve stopnje pristojna tudi za odločanje o sporu med elektrooperaterjema o priključni točki.

Kot organ druge stopnje agencija odloča o pritožbah, ki jih odjemalci vlagajo zoper odločbo elektrooperaterja, s katero ta izda ali zavrne soglasje za priključitev.

Agencija se je s porastom vlog za izdajo soglasja za priključitev za samooskrbne proizvodne naprave srečevala že v letu 2021, ko je zaradi neizdaje soglasij za priključitev prejela veliko število pritožb zaradi molka organa prve stopnje. Zaradi ukrepov agencije se je število izdanih soglasij za priključitev konec leta 2021 bistveno povečalo, kljub temu pa je zaradi stanja v omrežju število zavrnjenih vlog za izdajo soglasja za priključitev v letu 2022 ponovno naraslo. Posledično pa je bilo večje tudi število pritožb na agencijo kot organ druge stopnje. Večini pritožb je bilo ugodeno predvsem zaradi procesnih kršitev organa prve stopnje. Agencija je tako v letu 2022 v reševanje prejela 584 pritožb.

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

Pravna podlaga	Energetski zakon (413. člen) Zakon o oskrbi z električno energijo (139. 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	<p>Reševanje sporov na prvi stopnji:</p> <ul style="list-style-type: none"> • agencija je obravnavala 18 zahtev odjemalcev (17 novih zahtev in ena zahteva iz leta 2021): <ul style="list-style-type: none"> – v dveh zadevah pogoji za začetek postopka agencije niso bili izpolnjeni, zato je agencija stranke napotila na izvedbo predhodnega postopka; – rešenih je bilo 13 zahtev za odločanje: agencija je v dveh zahtevah za odločanje ugodila, štiri je zavrnila, pet zavrgla, v dveh zadevah pa je postopek ustavila. <p>Reševanje pritožb na drugi stopnji:</p> <ul style="list-style-type: none"> • agencija je skupno obravnavala 625 pritožb (584 novih pritožb in 41 pritožb iz leta 2021): <ul style="list-style-type: none"> – večina pritožb se je nanašala na zavrnitev soglasja za priključitev proizvodne naprave za samooskrbo organa prve stopnje; – 217 pritožbam je ugodila ter jih vrnila organu prve stopnje v ponovni postopek, osem pritožb je zavrnila, 50 pritožb je zavrgla, dva postopka je ustavila, 14 zadev pa je v okviru molka organa prve stopnje ta organ po posredovanju agencije rešil sam; – 149 neposredno vloženi pritožb je agencija odstopila v reševanje organu prve stopnje.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Zakonita izvedba procesnih dejanj, • zaradi povečanega pripada so se pojavljale zamude pri izdaji upravnih aktov.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> • Zaradi povečanega obsega dela pritožbe niso bile rešene v zakonsko določenem roku.

Sodelovanje v programih EU na področju raziskav in inovacij

Agencija s sodelovanjem v projektih evropskih raziskovalnih programov gradi potrebne kompetence skozi evalvacijo in validacijo informacij o uporabnosti prihajajočih konceptov in tehnologij, ki jih je treba upoštevati pri podpori razvoju trga z električno energijo in prožnostjo, usklajenem delovanju elektrooperaterjev in aktivnem vključevanju odjemalcev. Prenos znanja je dvosmeren, kjer se tudi raziskovalna sfera ozavešča z uveljavljenimi regulativnimi načeli in nacionalno pogojenimi posebnostmi, ki so zelo pomembne pri oblikovanju rešitev in izvedbi demonstracijskih aktivnosti.

Agencija strokovno prispeva k razvoju novega modela trga ter novih energetskih storitev na

nacionalni ravni (upoštevanje izkoriščanja prožnosti), poudarek pa je na omogočanju usklajenega razvoja na podlagi izsledkov najnovejših raziskav za stroškovno učinkovito izkoriščanje prožnosti aktivnega odjema, razvoju novih storitev za elektrooperaterje, njihovo usmerjanje v podporo neoviranemu razvoju trga in učinkovito medsebojno koordinacijo.

Agencija uspešno sodeluje v projektu INTERRFACE v okviru programa Obzorja 2020 in s svojim predstavnikom v svetovalnem in diseminacijskem odboru projekta EU OneNet.



SODELOVANJE V PROJEKTIH EU NA PODROČJU RAZISKAV IN INOVACIJ – PROJEKT INTERFACE

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 INTERFACE (Obzorja 2020) v skladu s projektnim načrtom - faza dizajna in implementacije platforme IEGSA (Interoperable pan-European Grid Services Architecture) ter aktivno sodelovanje pri izvajanju demonstracij konceptov in diseminaciji rezultatov, • validacija projektnih produktov v skladu z definicijo delovnih paketov ter odgovornostmi in vlogo agencije kot partnerja v konzorciju.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Vse dodeljene aktivnosti izvedene pravočasno, • zagotovljena visoka kakovost projektnih produktov z aktivnim prispevkom agencije (potrditev s povratnimi informacijami na ravni avtorjev produktov, vodij delovnih paketov, vodij projekta), • proaktivni pristop strokovnih sodelavcev agencije v projektu je zagotovil visoko stopnjo izkoriščenosti odobrenega proračuna.
Vzroki za odstopanja	/

SODELOVANJE V PROJEKTIH EU NA PODROČJU RAZISKAV IN INOVACIJ – PROJEKT NA PODROČJU UVAJANJA INOVIRANJA Z REGULIRANJEM

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	/
Kazalniki uspešnosti	/
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> • Prijava konzorcija na podlagi poziva »HORIZON-CL5-2021-D3-01-03: Market Uptake Measures of renewable energy systems« ni bila uspešna, zato projekt ni izvajan.

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

Agencija spodbuja razvoj novih tehnologij in novih energetskih storitev na trgu z električno energijo in plinom ter izvaja dejavnosti za vzpostavitev pogojev za neoviran razvoj trga. Izvaja usklajevanje in standardizacijo postopkov izmenjave podatkov za najpomembnejše tržne procese na nacionalni in regionalni ravni oziroma ravni EU ob upoštevanju razvojnih vidikov in prenovljenega normativnega okvira v nastajanju.

Javno posvetovanje o vzpostavitvi trga s prožnostjo aktivnega odjema v Sloveniji, ki je bilo zaradi časovnih zamikov implementacije četrtega svežnja direktiv EU začasno ustavljeno, je dobilo delni epilog v evoluciji normativnega okvira, ki je upošteval rezultate opravljenega posvetovanja. S tem posvetovanjem agencija že od leta 2019 proaktivno prispeva k optimalni zasnovi novega modela trga. Na podlagi tovrstnih aktivnosti agencija načrtuje po potrebi javno objavo stališč glede implementacije trga s prožnostjo na nacionalni ravni in tudi glede določenih drugih vidikov transformacije sektorja, ki jih naslavlja sveženj Čista energija.

Na podlagi Direktive (EU) 2019/944 Evropskega parlamenta in Sveta o skupnih pravilih notranjega trga električne energije in spremembi Direktive 2012/27/EU oziroma njene implementacije na nacionalni ravni agencija nadaljuje aktivnosti za vzpostavitev cikličnega ocenjevanja uspešnosti elektrooperaterjev v zvezi z uvajanjem novih tehnologij in razvojem pametnih omrežij. Pri tem upošteva med drugim tudi izsledke analiz spremljanja projektov

pametnih omrežij v shemi finančnih spodbud za naložbene projekte in tudi izsledke spremljanja raziskovalno-razvojnih projektov v okviru sheme upravičenih stroškov raziskav in inovacij (slednje je bilo uvedeno v regulativnem obdobju 2019–2021). Agencija je izvedla analizo za določitev omejenega nabora kazalnikov, na podlagi katere je pomembneje izboljšala metodologijo za reguliranje elektrooperaterjev in pripravo naložbenih načrtov ter aktivno sodelovala z ACER, ki se prav tako ukvarja z zadevno problematiko.

Z uvajanjem novih tehnologij in pametnih omrežij imajo sektorski regulatorji v EU usmerjevalno oziroma posvetovalno vlogo na področju kibernetске varnosti v elektroenergetskih sistemih, nekateri pa prevzemajo tudi vlogo pristojnega organa za kibernetško varnost. Agencija je na tem področju še naprej sodelovala z direktoratom EK za energijo (DG ENER²), Evropsko agencijo za kibernetško varnost (ENISA³), ACER in CEER pri spremljanju stanja kibernetске varnosti v elektroenergetskih sistemih, sodelovala je tudi pri pripravi mnenj, priporočil oziroma smernic na ravni EU in nacionalni ravni pri analizi stanja na izpostavljenih segmentih. V obsegu slovenskega energetskega varnostnega foruma (SEVF) je deležnike še naprej obveščala o načrtovanih zakonodajnih spremembah EU ter smernicah in priporočilih na področju kibernetске varnosti. Izvedla bo pripravljalne aktivnosti na nove naloge v obsegu napovedanih omrežnih pravil za kibernetško varnost v energetskega sektorju.

² Directorate-General for Energy

³ European Union Agency for Network and Information Security



UČINKOVITA IZMENJAVA PODATKOV NA TRGU Z ENERGIJO

Pravna podlaga	Energetski zakon (448.–450. člen) Direktiva (EU) 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"> • Povečanje učinkovitosti procesov izmenjave podatkov na nacionalni in regionalni 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 postopkov izmenjave podatkov za najpomembnejše tržne procese na regionalni in EU ravni, • 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 plinom, vključno z validacijo internih in javnih dokumentov Sekcije IPET, smernic oziroma stališč, • dejavno sodelovanje v organizaciji ebIX, ki skrbi za harmonizacijo in standardizacijo procesov elektronske izmenjave podatkov na trgih EU, vključno z validacijo ebIX modelov procesov izmenjave podatkov na ravni EU.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Uporaba odprtih standardov pri izmenjavi podatkov agencije, • skladnost informacijskih rešitev za izmenjavo podatkov agencije z veljavno zakonodajo, odprtimi standardi in dobrimi praksami, • skladnost splošnih aktov, h katerim daje soglasje agencija, z veljavno zakonodajo.
Vzroki za odstopanja	/

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

Pravna podlaga	Energetski zakon (385. člen) Zakon o oskrbi z električno energijo Uredba (EU) 2019/943 Evropskega parlamenta in Sveta o notranjem trgu električne energije Direktiva (EU) 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"> • Odprava normativnih ovir za razvoj trga, • regulativni ukrepi za neoviran razvoj trga, • usmerjanje reguliranih podjetij.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • 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), • aktivnosti za vzpostavitev pogojev za neoviran razvoj trga novih energetskih storitev – trga s prožnostjo na podlagi direktiv EU: odprava normativnih ovir pri uveljavitvi novega modela trga, ki omogoča izkoriščanje prožnosti na ravni sekundarne zakonodaje, • spremljanje razvoja elektromobilnosti in analiza učinkovanja posebne omrežninske tarife za polnjenje električnih vozil.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Odpravljene vse ugotovljene razvojne oziroma regulativne ovire z uveljavitvijo normativnih sprememb (pravila za delovanje trga, uveljavitev splošnih aktov agencije).
Vzroki za odstopanja	/

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, • validirati predloge regulativnih mehanizmov in mnenj agencije, • strokovni prispevek k razvoju modela trga s prožnostjo na nacionalni ravni z vplivom predvsem na sekundarno zakonodajo.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Obsežne aktivnosti posvetovalne in diseminacijske narave s ciljem zagotavljanja učinkovite evolucije metodologije reguliranja in reforme metodologije obračunavanja omrežnine, • sodelovanje z elektrooperaterjema in distribucijskimi podjetji.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Aktivnosti izvedene pravočasno in v ustreznem obsegu.
Vzroki za odstopanja	/

PRIPRAVA NA NOVE NALOGE V OBSEGU NAPOVEDANIH OMREŽNIH PRAVIL ZA KIBERNETSKO VARNOST V ENERGETSKEM SEKTORJU

Pravna podlaga	Energetski zakon (434. in 435. člen) Zakon o oskrbi z električno energijo (119. in 120. člen) ACER Framework Guideline on sector-specific rules for cybersecurity aspects of cross-border electricity flows (22 July 2021)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Priprava na vzpostavitev aktivnosti in procesov v obsegu napovedanega omrežnega kodeksa za kibernetško varnost (pravila) v EES, • zagotavljanje ustreznih ravni kakovosti oskrbe, • zagotavljanje optimalnih naložb v EES, • sodelovanje s pristojnimi organi za kibernetško varnost in pripravljenost za okrevanje.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Spremljanje procesa usklajevanja vsebin, • spremljanje in sodelovanje pri razpravah znotraj CEER CS WS, • priprava na sodelovanje in podporo pristojnim nacionalnim organom za kibernetško varnost (CS-NCA) in pristojnim nacionalnim organom za pripravljenost na tveganja (RP-NCA) ter ACER, ENTSO-E, EU-DSO in ENISA v obsegu pravil in pristojnosti regulatorja, • priprava na potencialne nove naloge regulatorja v obsegu prihajajočih omrežnih pravil in novih pristojnosti.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pripravljenost na potencialne nove pristojnosti v skladu s prihajajočimi omrežnimi pravili in direktivo NIS 2, • pripravljenost na vzpostavitev cikličnega procesa.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> • Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov, • dinamika spreminjanja predlogov zakonodajnih dokumentov, • oddaljeno in posredno sodelovanje v procesu priprave zakonodajnih dokumentov, • zasedenost predstavnikov pristojnih nacionalnih organov.



SPREMLJANJE IMPLEMENTACIJE KIBERNETSKE VARNOSTI, OBVEŠČANJE IN OZAVEŠČANJE OPERATERJEV OMREŽIJ IN IZVAJALCEV GJS

Pravna podlaga	Energetski zakon (434. in 435. člen) Zakon o oskrbi z električno energijo (119. in 120. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Ozaveščanje reguliranih podjetij, • sodelovanje pri vzpostavitvi enotnega okvira za vrednotenje zrelosti implementacije kontrol kibernetike varnosti elektrooperaterjev, • zagotavljanje ustrezne ravni kakovosti oskrbe, • zagotavljanje optimalnih naložb v EES, • izboljšano sodelovanje s pristojnimi organi za kibernetiko varnost.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Obveščanje deležnikov o odprti problematiki v okviru Slovenskega energetskega varnostnega foruma (SEVF), • postavitve izhodiščnega okvira za vrednotenje pripravljenosti elektrooperaterjev na področju kibernetike varnosti s spremljanjem dogodkov oziroma incidentov v informacijski varnosti, ko bodo za to izpolnjeni pogoji, • sodelovanje v delovni skupini CEER za kibernetiko varnost pri pripravi stališč in smernic za regulatorje s poudarkom na Uredbi (EU) 2019/881 (Akt o kibernetiki varnosti) ter prihajajočih izzivih certificiranja informacijske in komunikacijske tehnologije na področju kibernetike varnosti izvajalcev bistvenih in pomembnih storitev, • prizadevanje za vzpostavitev tesnejšega sodelovanja s CS-NCA pri usmerjanju izvajalcev bistvenih storitev in drugih deležnikov v energetskega sektorja za stroškovno sorazmerno in učinkovito implementacijo nadzorov v kibernetiki varnosti, • sodelovanje pri mednarodnih/nacionalnih vajah s področja kibernetike varnosti, • sodelovanje v skupini RISIG za presojo skladnosti informacijske varnosti regulatorjev pri izmenjavi podatkov REMIT z ACER, • vzpostavitev cikličnega procesa spremljanja aktivnosti izvajalcev GJS.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pridobljen status izvajanja aktivnosti izvajalcev GJS po področjih in podpodročjih ISO 27002, • dosežena primerljivost aktivnosti na področju informacijske varnosti med izvajalci GJS.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> • Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov, • izvajanje nadzora zrelosti implementacije kontrol s strani CS-NCA.

Reguliranje omrežnih dejavnosti področja zemeljskega plina

Odstopanja od regulativnega okvira za leto 2021

Agencija je v letu 2022 preverjala pravilnost izračunanih odstopanj od regulativnega okvira za leto 2021, ki so jih posredovali operaterji sistema. Za namene preveritve pravilnosti izračuna je zbrala podatke o poslovanju operaterjev sistema za leto 2021. Na podlagi preverjenih in usklajenih podatkov je ob upoštevanju metodologije za določitev regulativnega okvira in metodologije za

obračunavanje omrežnine ugotavljala pravilnost izračunanih odstopanj.

V nadaljevanju so podane najpomembnejše aktivnosti, ki jih je agencija v letu 2022 izvedla v postopku ugotavljanja odstopanj od regulativnega okvira za leto 2021.

SPREMLJANJE IN ANALIZA REGULATIVNEGA OKVIRA ZA LETO 2021

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi s plini (109. 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"> Zagotavljanje pravilnosti izračunanih odstopanj za leto 2021, 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 2021, preverjanje in analiziranje revidiranih podatkov o poslovanju 14 operaterjev sistema, priprava elektronskih obrazcev za izračun odstopanj od regulativnega okvira, preverba pravilnosti 16 izračunanih odstopanj operaterjev sistema na podlagi analiziranih podatkov ob upoštevanju kriterijev iz akta, ugotavljanja stroškovne (ne)učinkovitosti operaterjev sistema.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pravilno izračunana odstopanja od regulativnega okvira za leto 2021, ki se bodo upoštevala pri izračunu regulativnega okvira v regulativnem obdobju od 2025 dalje, stroškovna neučinkovitost operaterjev sistema v letu 2021 se ne bo prenesla na odjemalce.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskega virov, postopki, ki so konec leta ostali nerešeni, bodo zaključeni v prvem četrtletju leta 2023.

Druge aktivnosti v zvezi z regulativnim okvirom operaterjev sistema

Agencija skrbno spremlja tudi področje sodil za ločeno računovodsko spremljanje dejavnosti. Na podlagi ugotovitev pregleda podatkov o poslovanju je agencija v letu 2022 izvedla nadzor nad operaterjem distribucijskega sistema, saj bi v nasprotnem primeru lahko prišlo do nedovoljenega navzkrižnega subvencioniranja med dejavnostjo distribucije in njegovimi ostalimi dejavnostmi.

Prav tako je agencija v letu 2022 sprejela Akt o spremembah in dopolnitvi Akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira operaterja sistema zemeljskega plina v povezavi s spremembo Zakona o oskrbi s plini.



SPREMEMBA AKTA O METODOLOGIJI ZA DOLOČITEV REGULATIVNEGA OKVIRA

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi s plini (104. člen)
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 operaterjev sistema in zagotavljanje zanesljive oskrbe odjemalcev po primerni ceni.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Priprava vsebine spremenjenega področja regulacije – sprememba metodologije je posledica spremembe Zakona o oskrbi s plini v delu izravnave odstopanj; sprememba se bo upoštevala pri ugotavljanju odstopanj od regulativnega okvira, sprejem Akta o spremembah in dopolnitvi Akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira operaterja sistema zemeljskega plina in njegova objava v Uradnem listu.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Usklajenost metodologije z zakonskimi določbami, zagotovitev, da se del stroškov sistemskih razlik ne pokriva z omrežnino.
Vzroki za odstopanja	/

Obratovanje in razvoj prenosnega in distribucijskega sistema zemeljskega plina

V letu 2022 ni bila obravnavana nobena vloga za izdajo soglasja k sistemskim obratovalnim navodilom za distribucijski sistem plina, obravnavana je bila le sprememba sistemskih obratovalnih navodil za prenosni sistem plina, ki spreminja obravnavo sistemskih razlik.

Energetska kriza, spremenjeni dobavni viri plina ter poti prenosa plina so zahtevali spremembo

razvojnega načrta za prenosni plinovodni sistem, ki je bil potrjen že v letu 2021. Z izdajo soglasja k spremenjenemu razvojnemu načrtu je agencija soglašala z nadgradnjo plinovodnih povezav z Italijo, ki bodo omogočile večje zmogljivosti zahodne dobavne poti v primeru prekinitev dobave plina iz Avstrije. Spremenjene dobavne poti so spremenile potrebnost tudi drugih naložb v širitev prenosnega sistema plina.

SISTEMSKA OBRATOVALNA NAVODILA IN DELOVANJE SISTEMOV PLINA

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi s plini (90. člen) Akt o obvezni vsebini sistemskih obratovalnih navodil za distribucijski sistem zemeljskega plina Akt o obvezni vsebini sistemskih obratovalnih navodil za prenosni sistem zemeljskega plina
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 prenos oziroma distribucijo zemeljskega plina, skladnost pravil obratovanja operaterjev z nacionalno in evropsko zakonodajo.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Pregled, obravnava vloge in izdaja soglasja k spremembam in dopolnitvam sistemskih obratovalnih navodil za prenosni sistem zemeljskega plina v delu obravnave sistemskih razlik, usklajevanje sprememb sistemskih obratovalnih navodil za prenosni sistem zemeljskega plina z operaterjem prenosnega sistema v delu obravnave kriznega plina.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Uskladitev sistemskih obratovalnih navodil z nacionalno in evropsko zakonodajo, pravočasna izdaja posameznega soglasja glede na vsebinsko popolno vlogo.
Vzroki za odstopanja	/

RAZVOJNI NAČRT OPERATERJA PRENOSNEGA SISTEMA

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi s plini (6. člen) Akt o metodologiji za pripravo in ocenitev naložbenega načrta operaterja prenosnega sistema zemeljskega plina
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Zagotavljanje stroškovno učinkovitega razvoja varnega, zanesljivega in učinkovitega sistema, usmerjenega k odjemalcu, ki spodbuja zadostno zmogljivost sistema in diverzifikacijo virov.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Obravnava dopolnjenega Desetletnega razvojnega načrta prenosnega omrežja za obdobje 2022–2031, ki ga je agencija potrdila že v letu 2021, posvetovanje o Desetletnem razvojnem načrtu prenosnega omrežja za obdobje 2023–2031 z uporabniki sistema in sosednjimi regulativnimi organi, pregled razvojnega načrta in priloženega naložbenega načrta, priprava pripomb, predlogov in zahtev agencije za dopolnitev ter popravke razvojnega in naložbenega načrta.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pravočasno izdano soglasje k dopolnjenemu razvojnemu načrtu za obdobje 2022–2031, pravočasno izvedeno javno posvetovanje o razvojnem načrtu za obdobje 2023–2032.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> Spremenjene razmere na trgu s plinom, spremenjeni dobavni viri in poti prenosa plina ter negotovost glede zanesljive oskrbe s plinom zahtevajo ponovno preučitev potrebnih naložb v prenosni sistem plina tudi z vidika energetske politike (soglasje k razvojnemu načrtu ni bilo izdano).

PROJEKTI SKUPNEGA EVROPSKEGA INTERESA (PROJEKTI PCI)

Pravna podlaga	Uredba (EU) 2022/869 Evropskega parlamenta in Sveta o smernicah za vseevropsko energetske infrastrukturo, spremembi uredb (ES) št. 715/2009, (EU) 2019/942 in (EU) 2019/943 ter direktiv 2009/73/ES in (EU) 2019/944 in razveljavitvi Uredbe (EU) št. 347/2013
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Razvoj slovenskega omrežja, ki omogoča povezljivost in koristi za celoten evropski sistem.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Začetek postopka za pripravo 6. liste PCI; sodelovanje na sestanku EK in seznanitev z novostmi na področju priprave nove liste PCI ter z novimi nalogami za nacionalne regulativne organe.
Kazalniki uspešnosti	/
Vzroki za odstopanja	/



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 in razveljavitvi Uredbe (EU) št. 984/2013 Pravila, ki urejajo postopek za dodeljevanje zmogljivosti prenosnega sistema za vstopne in izstopne točke znotraj Republike Slovenije, upravljanje prezasedenosti prenosnega sistema in trgovanje z zmogljivostmi na sekundarnem trgu ter pogoje in način razdelitve zmogljivosti na povezovalnih točkah prenosnega sistema z dražbo
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> 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, analiza sprememb zakupa povezovalnih točk zaradi spreminjajočih se razmer na trgu s plinom.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pravočasno izvedene analize, usklajenost s sosednjimi regulativnimi organi in operaterji prenosnih sistemov.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> Operaterja prenosnega sistema nista podala skupnega predloga razširitvene zmogljivosti.

IZRAVNAVA ODSTOPANJ

Pravna podlaga	Uredba Komisije (EU) št. 312/2014 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za izravnavo odstopanj za plin v prenosnih omrežjih Sistemska obratovalna navodila za prenosni sistem zemeljskega plina
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 ter priprava četrletnih analiz in poročil.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Sprotno analiziranje delovanja bilančnih skupin na izravnalnem trgu zemeljskega plina.
Vzroki za odstopanja	/

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	<ul style="list-style-type: none"> Določitev tarifnih postavk omrežnine v skladu z uredbo, pregledno in upoštevajoč stroškovno učinkovito delovanje prenosnega sistema.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Priprava in objava utemeljenega mnenja agencije na podlagi zahtev ACER v februarju 2022, s katerim se določa metodologija referenčnih cen ter referenčne cene, priprava in objava poenostavljenega tarifnega modela, priprava interne analize, na podlagi katere je bilo ugotovljeno, da sprememba popustov, multiplikatorjev in sezonskih faktorjev ni potrebna, sprememba akta za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem v delu določitve popusta za prekinljivo zmogljivost.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pravočasno pripravljeno utemeljeno mnenje agencije.
Vzroki za odstopanja	/

RAZVOJ TRGA S PLINOM V PROCESU RAZOGLJIČENJA DRUŽBE

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi s plini (7. člen) Sveženj Pripravljeni na 55
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Razogljčenje trga plina, vzpostavitev likvidnega, konkurenčnega trga s plinom, ki vključuje tudi biometan ali druge pline, primerljive 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, podaljšanje veljavnosti določitev nižje omrežnine za distribucijski sistem za javno dostopna oskrbovalna mesta za stisnjen zemeljski plin, spremljanje postopka spremembe NEPN.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pravočasna vključenost v procese priprave sprememb, razumevanje zahtevanih sprememb zakonodaje v procesu razogljčenja.
Vzroki za odstopanja	/

Reševanje sporov in pritožb na področju zemeljskega plina

Agencija je v okviru svojih pristojnosti organ prve in druge stopnje. Kot organ prve stopnje agencija po tem, ko je stranka izvedla predhodni postopek pri operaterju sistema, odloči o zahtevi, ki jo je podal uporabnik sistema zemeljskega plina ali dobavitelj zoper ravnanje oziroma odločitev operaterja sistema. Kot organ druge stopnje odloča o pritožbah, ki jih uporabniki vlagajo zoper odločbo

operaterja sistema, s katero ta izda ali zavrne soglasje za priključitev.

Zoper odločitve agencije pritožba ni dovoljena, dovoljen je le upravni spor. Agencija bo tudi v letu 2023 strokovno in v zakonskih rokih odločala o pravicah odjemalcev v sporih na prvi in drugi stopnji.

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 (413. člen) Zakon o oskrbi s plini (92. 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"> Agencija je odločala na prvi stopnji v treh zadevah, od tega je bila ena zavržena, dve pa sta še v reševanju.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Zakonita in pravočasna izvedba procesnih dejanj in izdaja upravnih aktov v rokih, ki jih določa veljavna zakonodaja.
Vzroki za odstopanja	/



Zagotavljanje zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom

Geopolitične spremembe na globalnem energetskem trgu so leta 2022 vodile v visoke cene energentov ter povečano tveganje zanesljive oskrbe z energijo. Na področju plina so bile te spremembe najizrazitejše, saj so bili prekinjeni ustaljeni dobavni viri plina, spreminjale so se dobavne poti, pojavila se je potreba po drugih virih plina skoraj v vseh državah EU, posebej pa so bile spremembe v tistih državah, ki so uporabljale ruski plin kot glavni dobavni vir.

Slovenija je zelo izpostavljena spremembam na globalnem trgu, saj nima lastnih virov plina, kakor tudi ne skladišč plina, poleg tega pa je bila dobava plina v Slovenijo neposredno odvisna od plina ruskega izvora. S povečanim tveganjem zanesljive oskrbe s plinom so se povečale naloge agencije na tem področju, saj je agencija pristojni organ v skladu z Uredbo (EU) 2017/1938 Evropskega parlamenta in Sveta o ukrepih za zagotavljanje zanesljivosti oskrbe s plinom in o razveljavitvi Uredbe (EU) št. 994/2010. Pristojni organ je odgovoren, da so sprejeti vsi potrebni ukrepi, da so podjetja plinskega gospodarstva pripravljena zagotavljati neprekinjeno oskrbo s plinom, zlasti zaščitenim odjemalcem, tudi v zaostrenih razmerah.

Veliko izvedenih nalog s področja zanesljive oskrbe ni bilo načrtovanih v programu dela, saj v času priprave programa dela ni bilo mogoče predvideti nastale situacije. Ko je bilo ugotovljeno, da bi lahko zaradi nenačrtovanega nižjega pretoka zemeljskega plina iz Rusije nastopile tudi motnje pri oskrbi z zemeljskim plinom, je v začetku julija 2022 agencija razglasila prvo stopnjo krize – stopnjo zgodnjega opozarjanja.

Po razglašeni stopnji zgodnjega opozarjanja so bili do konca leta 2022 izvedeni redni sestanki krizne skupine, na katerih so deležniki izmenjevali podatke o stanju v plinskih sistemih v Sloveniji in na prenosnih poteh plina. Skupaj so ocenjevali stanje in potrebo po morebitnih ukrepih ter glede na situacijo obravnavali različne teme. V obdobju razglašene stopnje krize je agencija kot pristojni organ redno tedensko poročala EK o stanju in pokrivanju porabe plina v naslednjih dneh.

Na ravni EU je bila sprejeta nova zakonodaja v obliki uredb, ki je za zagotovitev zanesljive oskrbe zahtevala obvezno skladiščenje plina in prilagoditev ukrepov zmanjšanja ali prekinitve odjema ter priporočala manjšo porabo. Navedena zakonodaja EU je bila prenesena v slovensko interventno zakonodajo in je opisana tudi v poglavju 2.3.

Zaradi potrebe po posodobitvi seznama skupin odjemalcev, ki se jim zmanjša ali prekine odjem plina, je bil sprejet Akt o načrtu za izredne razmere pri oskrbi s plinom, ki je v delu, ki določa vrstni red skupin teh odjemalcev, posodobljen in bistveno spremenjen. Poleg tega je upoštevan njihov gospodarski pomen, kot to določa Uredba Sveta (EU) 2022/1369 o usklajenih ukrepih za zmanjšanje povpraševanja po plinu. Nov akt določa tudi stopnjo pripravljenosti na ravni EU, ki jo razglasi Svet EU, ter ukrepe, ki se morajo izvesti v Sloveniji.

Agencija je 27. in 28. septembra 2022 opravila vajo z delovnim naslovom »Vaja 22«, v kateri je preverjala sposobnost obvladovanja krize, odzivnost krizne skupine in postopke, ki so določeni za krizne razmere v Aktu o načrtu za izredne razmere pri oskrbi z zemeljskim plinom. S tem je agencija preizkusila pripravljenost ter ustreznost odziva. Ugotovitve so bile uporabljene tudi pri pripravi prenovljenega akta o načrtu za izredne razmere. Agencija je bila udeležena tudi v vaji za preizkus pripravljenosti na pomanjkanje plina na ravni EU, ki je potekala pod okriljem Skupnega raziskovalnega središča Evropske komisije od 5. do 7. decembra 2022 v Ispri, Italija. Tudi v tej vaji je agencija pokazala dobro pripravljenost za izvedbo ukrepov ob morebitnem pomanjkanju plina.

V okviru zanesljive oskrbe s plinom so bile izvedene tudi naloge, povezane z izdajo soglasja k izvzetju dvosmerne zmogljivosti na povezovalni točki Ceršak, sodelovanje pri pripravi sporazumov o solidarnostni pomoči pri oskrbi z zemeljskim plinom Slovenija–Italija, ki je podpisan, Slovenija–Hrvaška, ki je usklajen, in Slovenija–Avstrija, ki se še usklajuje. Agencija je sodelovala z ministrstvom pri pripravi predloga sprememb in dopolnitev Zakona o oskrbi s plini v delu, ki se nanaša na zanesljivo oskrbo, s pripravo strokovnih podlag.

ZAGOTAVLJANJE ZANESLJIVE OSKRBE Z ZEMELJSKIM PLINOM

Pravna podlaga	<p>Uredba (EU) 2017/1938 Evropskega parlamenta in Sveta o ukrepih za zagotavljanje zanesljivosti oskrbe s plinom in o razveljavitvi Uredbe (EU) št. 994/2010</p> <p>Uredba Sveta (EU) 2022/1369 o usklajenih ukrepih za zmanjšanje povpraševanja po plinu</p> <p>Akt o načrtu preventivnih ukrepov pri oskrbi z zemeljskim plinom</p> <p>Akt o načrtu za izredne razmere pri oskrbi z zemeljskim plinom</p>
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotavljanje zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom in vzpostavitev potrebnih ukrepov za zaščito zaščitene 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 pri pripravi sporazumov o solidarnostni pomoči pri oskrbi z zemeljskim plinom Slovenija–Italija, Slovenija–Hrvaška in Slovenija–Avstrija, • uskladitev odločitve o izvetju od obveznosti omogočanja dvosmerne zmožljivosti na čezmejni povezovalni točki Murfeld/ Ceršak s sosednjim pristojnim organom in sprejem odločitve, • spremljanje dogajanj na trgu plina, ki vplivajo na zanesljivo oskrbo v Sloveniji, • stalno spremljanje stanja oskrbe in priprava internih analiz dodatnih tveganj ter potreb po razglasitvi določene stopnje krize, • spremljanje stanja in razglasitev posameznih stopenj krize v drugih državah EU, • razglasitev stopnje zgodnjega opozarjanja julija 2022, • redni delovni sestanki krizne skupine, opravljenih 23 sestankov, • interne analize vpliva energetske krize na zanesljivost oskrbe, • sodelovanje v dodatno ustanovljeni krizni skupini na ravni ministrstva, pristojnega za energijo, • na ravni EU sodelovanje v 21 sestankih Koordinacijske skupine za plin (za primerjavo: v letu prej le štirje sestanki), • sodelovanje pri pripravi prenovljenih skupnih ocen tveganj za rizični skupini Alžirija ter Ukrajina in Libija, • priprava in širše usklajevanje posodobljenega seznama skupin odjemalcev, ki bi se jim zmanjšal ali prekinil odjem plina v primeru stopnje izrednih razmer v skladu z Uredbo Sveta (EU) 2022/1369 z odjemalci in njihovimi združenji, • priprava predloga Akta o načrtu za izredne razmere pri oskrbi s plinom, javna obravnava, sprejem in objava v Uradnem listu, • uspešno izvedena Vaja 22, v okviru katere se je preverjala sposobnost obvladovanja krize, odzivnost krizne skupine in postopki, ki so določeni za krizne razmere v Sloveniji, • aktivno sodelovanje na vaji pripravljenosti z imenom »Dry run gas security of supply exercise«, organizirani na ravni EU, potekala je v Ispri, Italija, • priprava analize prostovoljnega zmanjševanja porabe plina skupaj z operaterjem prenosnega sistema, • spremljanje zmanjšanja porabe plina in objava podatkov na spletni strani agencije, • pridobivanje in analiziranje informacij o obveznem skladiščenju plina, • sodelovanje v delovni skupini deležnikov za pripravo Enotnega informacijskega sistema, sooblikovanje funkcionalnosti sistema in izdaja soglasja na pravila za delovanje tega sistema, • redno tedensko poročanje EK o stanju in pričakovanem pokritju odjema plina v naslednjih dneh, zahtevano za obdobje, ko je razglašena stopnja krize, • poročanje ministrstvu, pristojnemu za energijo, in EK.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasno razglašena stopnja zgodnjega opozarjanja, • ustrezno komuniciranje z vsemi deležniki ob razglasitvi stopnje zgodnjega opozarjanja, • pravočasna posodobitev načrta za izredne razmere, • pravočasna in ustrezna izvedba ukrepov na posamezni stopnji krize, • uspešno opravljeno preverjanje v obliki vaje, • ustrezno delovanje krizne skupine, ki jo vodi agencija, • ustrezno sodelovanje pri pripravi in sprejemu solidarnostnih sporazumov, • ustrezna raven sodelovanja s podjetji plinskega gospodarstva, pristojnimi organi sosednjih držav in EK.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> • Nepredvidene geopolitične razmere so zahtevale dodatne kadrovske vire za vse dodatne naloge, • zaradi povečanega tveganja zagotavljanja zanesljive oskrbe je bila tej nalogi dodeljena višja prioriteta, • povečano število sestankov na ravni EU (GCG) in Slovenije (krizna skupina), • redno poročanje EK, ki ga doslej ni bilo, prav tako ni bilo načrtovano v programu dela za leto 2022.



Reguliranje področja toplote

Regulacija cen toplote za daljinsko ogrevanje

Na področju toplote za daljinsko ogrevanje je v letu 2022 regulirano dejavnost opravljalo 36 distributerjev toplote na 50 distribucijskih sistemih in šest reguliranih proizvajalcev toplote.

V letu 2022 je agencija nadaljevala vsakoletne aktivnosti spremljanja poslovanja zavezancev za regulacijo in sprememb izhodiščnih cen zaradi prilagajanja upravičenim stroškom. Presojala je tudi zahteve za izdajo soglasij k izhodiščnim cenam toplote zavezancev za regulacijo.

Regulacija cen toplote za daljinsko ogrevanje se izvaja na podlagi metodologije, določene v splošnem aktu s ciljem zagotavljanja stroškovno učinkovite regulacije. Agencija je v letu 2022 pripravila predlog Akta o metodologiji za oblikovanje toplote za daljinsko ogrevanje, ga dala v javno obravnavo,

vendar akt zaradi tehtanja kompleksnejših predlogov sprememb s strani zavezancev za regulacijo v letu 2022 še ni bil sprejet. Spremembe akta bo agencija uveljavila predvidoma v prvem četrtletju leta 2023.

Za preglednost in primerljivost cen oskrbe s toploto za značilnega odjemalca toplote na različnih distribucijskih sistemih toplote je agencija izdelala in objavila analizo cen toplote za leto 2021 v Sloveniji. Zaradi skokovitih rasti cen energentov, emisijskih kuponov oziroma upravičenih variabilnih stroškov in posledično skokovitih rasti cen toplote iz sistemov daljinskega ogrevanja, kjer se dejavnost distribucije toplote izvaja v obliki izbirne gospodarske javne službe (GJS), so se med ogrevalno sezono objavljale tudi mesečne analize cen toplote.

SPREMLJANJE IN ANALIZA POSLOVANJA ZAVEZANCEV ZA REGULACIJO ZA LETO 2021

Pravna podlaga	Energetski zakon (302. člen) Zakon o oskrbi s toploto iz distribucijskih sistemov (22. člen) Akt o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> 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 2021, 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	<ul style="list-style-type: none"> Veliko število zavezancev za regulacijo, premalo kadrovskih virov, na kar je agencija opozorila v programu dela za leto 2022 in tveganje opredelila kot visoko.

SPREMLJANJE IN ANALIZA SPREMENB IZHODIŠČNIH CEN ZARADI PRILAGAJANJA UPRAVIČENIM STROŠKOM

Pravna podlaga	Energetski zakon (302. člen) Zakon o oskrbi s toploto iz distribucijskih sistemov (22. 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"> • Posodabljanje modela za poročanje zavezancev za regulacijo o prilagajanju izhodiščnih cen toplote, • spremljanje in analiziranje prilagajanja izhodiščnih cen toplote, • pregled 175 prejetih obvestil o spremembi variabilnega in fiksnega dela izhodiščne cene toplote (144 veljavnih). Spremembe so uveljavili trije distributerji toplote, 22 distributerjev toplote z lastno proizvodnjo in šest reguliranih proizvajalcev toplote (12 prilagajanj na fiksnem in 132 na variabilnem delu cene toplote).
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Delno pregledana obvestila zavezancev za regulacijo o prilagajanju izhodiščnih cen toplote, • ustrezno zastavljen proces prejema obvestil o spremembi variabilnega in fiksnega dela cene toplote omogoča osnovno validacijo pred začetkom vsebinske presoje prilagajanja cene toplote.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> • Povečan obseg sprememb izhodiščnih cen toplote, ki so sledile rasti cen energentov in emisijskih kuponov, • druge nenačrtovane prednostne naloge.

PRESOJA ZAHTEV ZA IZDAJO SOGLASIJ K IZHODIŠČNIM CENAM TOPLOTE

Pravna podlaga	Energetski zakon (302. člen) Zakon o oskrbi s toploto iz distribucijskih sistemov (22. člen) Akt o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotavljanje skladnosti veljavnih cen toplote za daljinsko ogrevanje z metodologijo reguliranja.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Priprava obrazcev v elektronski obliki, na podlagi katerih zavezanci za regulacijo določijo izhodiščne cene toplote, • obravnava 11 zahtev za izdajo soglasij večinoma zaradi tehnoloških sprememb, • preverjanje usklajenosti izračunanih izhodiščnih cen z aktom na podlagi internih analiz, • devet rešenih vlog za izdajo soglasij k izhodiščnim cenam toplote zavezancev za regulacijo.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasno izdane odločitve agencije o zahtevah za izdajo soglasij k izhodiščnim cenam toplote.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> • Razlogi na strani distributerjev.



ANALIZA CEN TOPLOTE

Pravna podlaga	Energetski zakon (311. člen) Zakon o oskrbi s toploto iz distribucijskih sistemov (32. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> 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, mesečne analize cen toplote v izbranih občinah zaradi naraščajočih cen energentov, mesečne objave povzetka analize cen toplote v izbranih občinah za pretekli mesec na spletni strani agencije za prvo četrtletje leta 2022, objava mesečnih analiz cen toplote za vse izvajalce GJS za zadnje četrtletje leta 2022.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pravočasno pridobljeni podatki, pravočasno pripravljena in objavljena analiza cen toplote, zagotovljena preglednost in primerljivost cen toplote ob naraščajočih cenah energentov z objavljenimi mesečnimi analizami cen toplote.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> Večji obseg dela od načrtovanega.

Obratovanje distribucijskih sistemov toplote

V letu 2022 so se nadaljevale aktivnosti na področju sprejemanja sistemskih obratovalnih navodil za distribucijske sisteme toplote. Na podlagi zaključnih dolgotrajnih postopkov v povezavi s spremembami izvajalca distribucije toplote na posameznih območjih je bilo izdano soglasje k Sistemskim obratovalnim navodilom za distribucijske sisteme

toplote za geografska območja kraja Semič v Občini Semič, naselja Lenart v Slovenskih goricah v Občini Lenart, zaključenega območja mesta Idrija, Občine Moravče in naselja Preddvor, naselja Hrib in naselja Potoče za objekte, ki so namenjeni varstvu starejših občanov, v Občini Preddvor.

SISTEMSKA OBRATOVALNA NAVODILA ZA DISTRIBUCIJSKE SISTEME TOPLOTE IN DRUGIH ENERGETSKIH PLINOV

Pravna podlaga	Energetski zakon (297. člen) Zakon o oskrbi s toploto iz distribucijskih sistemov (17. člen) Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (58. člen) Akt o obvezni vsebini sistemskih obratovalnih navodil za distribucijski sistem toplote Akt o obvezni vsebini sistemskih obratovalnih navodil za distribucijski sistem drugih energetskih plinov
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Skladnost pravil obratovanja distributerjev toplote, ki dejavnost distribucije izvajajo kot GJS, z veljavno zakonodajo.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Usklajevanje sistemskih obratovalnih navodil z distributerji toplote, ki še niso podali vloge ali pa usklajevanje še ni bilo končano, izdaja soglasja k sistemskim obratovalnim navodilom za distribucijske sisteme toplote, spremljanje objav v Uradnem listu in pozivanje distributerja toplote k objavi SON v Uradnem listu, posodobitev vsebine SON v skladu s spremembo zakonodaje v obdobju med izdajo soglasja agencije do objave v Uradnem listu, javna obravnava in sprejem Akta o spremembah in dopolnitvah Akta o obvezni vsebini sistemskih obratovalnih navodil za distribucijski sistem toplote, ki bo uredila pravico do odklopa odjemalcev toplote, kot je določeno v 58. členu ZSROVE, usklajevanje SON za distribucijske sisteme drugih energetskih plinov z distributerjem drugih energetskih plinov in preverjanje pravnih podlag za izvajanje distribucije drugih energetskih plinov na posameznem območju izvajanja distribucije.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Zagotavljanje usklajenih pravil obratovanja in oskrbe s toploto v različnih distribucijskih sistemih v Sloveniji, pravočasna in ustrežna dopolnitev akta o obvezni vsebini sistemskih obratovalnih navodil.
Vzroki za odstopanja	/

ENERGETSKO UČINKOVITI SISTEMI DALJINSKEGA OGREVANJA

Pravna podlaga	Zakon o učinkoviti rabi energije (50. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Obveščanje javnosti o energetsko učinkovitih sistemih daljinskega ogrevanja.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Priprava obrazca za poročanje o podatkih, povezanih s proizvodnimi napravami in viri energije za proizvodnjo toplote, • analiza prejetih podatkov o proizvodnih napravah distributerjev toplote oziroma proizvodnih napravah njihovih zunanjih virov oskrbe, • izračun učinkovitosti sistemov daljinskega ogrevanja, • objava seznama energetsko učinkovitih sistemov daljinskega ogrevanja na spletni strani.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasna objava seznama energetsko učinkovitih sistemov ogrevanja na spletni strani agencije.
Vzroki za odstopanja	/

SPREMLJANJE DELOVANJA DISTRIBUCIJSKIH SISTEMOV TOPLOTE

Pravna podlaga	Energetski zakon (287. in 311. člen) Zakon o oskrbi s toploto iz distribucijskih sistemov (32. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Pregled stanja na področju proizvodnje in oskrbe s toploto v Sloveniji.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Oblikovanje elektronskih obrazcev za zbiranje podatkov o delovanju distribucijskega sistema za leto 2021, • analize prejetih podatkov in interna poročila, • posredovanje podatkov drugim institucijam.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Povezljivost podatkov različnih poročevalcev in validacija pridobljenih podatkov, • pravočasno izvedene interne analize.
Vzroki za odstopanja	/



Obnovljivi viri in učinkovita raba energije

Spodbujanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih virov energije in v sproizvodnji z visokim izkoristkom

Naloge agencije na področju obnovljivih virov se po uveljavitvi ZSROVE niso pomembno spremenile. Tako je agencija tudi v letu 2022 izdajala deklaracije za proizvodne naprave na OVE, v SPTE in tudi za tiste proizvodne naprave, ki proizvajajo električno energijo iz neobnovljivih virov. Zaradi ponovnega izteka petletnega obdobja od izvedbe velikega števila predvsem sončnih elektrarn v letu 2012 je bil v letu 2022 ponovno večji pripad zahtev za izdajo novih deklaracij. Veljavna deklaracija je namreč pogoj za izdajo potrdil o izvoru, s katerimi dobavitelji lahko izkažejo, da je električna energija, ki so jo dobavili končnim odjemalcem, proizvedena iz obnovljivih virov.

Zaradi visokih cen električne energije je bilo tudi zanemarljivo malo novih vstopov v podporno shemo OVE in SPTE. Večina izdanih odločb o podpori se je tako nanašala na spremembe pri obstoječih

proizvodnih napravah, ki vplivajo na podporo in na ponovno dodelitev podpore proizvajalcem, ki so že bili uvrščeni v podporno shemo, pa jim je pravica do podpore prenehala ter jo še lahko uveljavljajo. Visoke cene električne energije so poleg težav pri umeščanju v prostor tudi razlog za majhen interes potencialnih investorjev k prijavi projektov OVE in SPTE v okviru javnih pozivov. Ker so se kot posledica dviga cen energentov podražile tudi tehnološke komponente proizvodnih naprav, je agencija pred objavo javnega poziva v letu 2022 izvedla dvig referenčnih stroškov proizvodnje električne energije, ki pomenijo zgornjo mejo ponujene cene električne energije v okviru prijav na javni poziv.

Kot ustaljeno nalogo je agencija tudi v letu 2022 izvajala nadzor nad prejemniki podpor in imetniki deklaracij.

IZDAJANJE DEKLARACIJ ZA PROIZVODNE NAPRAVE ZA PROIZVODNJO ELEKTRIČNE ENERGIJE IZ OVE, V SPTE IN IZ NEOBNOVLJIVIH VIROV TER VODENJE IN UPRAVLJANJE REGISTRA DEKLARACIJ

Pravna podlaga	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 sproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom, ter določanju izkoristka pretvorbe energije biomase
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Zagotavljanje evidence o proizvodnih napravah za proizvodnjo električne energije iz OVE in v SPTE ter iz neobnovljivih virov, točnost in ažurnost registra deklaracij, kakovostno informiranje proizvajalcev električne energije iz OVE in v SPTE ter drugih zainteresiranih.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Učinkovita obravnava zahtevkov za izdajo deklaracij za proizvodne naprave OVE in SPTE ter izdaja deklaracij (prejetih je bilo 1556 zahtev za izdajo deklaracije in izdanih 1337 deklaracij, 118 deklaracij pa je bilo po uradni dolžnosti spremenjenih), vodenje in posodabljanje javno dostopnega registra deklaracij, pridobivanje podatkov o količinah proizvedene električne energije v proizvodnih napravah z veljavno deklaracijo, pridobivanje podatkov o porabi energentov in količinah proizvedene toplote v enotah s SPTE ter izračun doseženih izkoristkov, izdajanje mnenj in informacije za proizvajalce ter odgovori na njihova vprašanja.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pravočasna izdaja deklaracij za proizvodne naprave OVE in SPTE, pregleden javno dostopen register deklaracij za proizvodne naprave OVE in SPTE na spletni strani agencije, v razumnem roku podane povratne informacije in odgovori proizvajalcem električne energije iz OVE in v SPTE ter drugim zainteresiranim.
Vzroki za odstopanja	/

IZDAJANJE POTRDIL O IZVORU ZA ELEKTRIČNO ENERGIJO IN VODENJE REGISTRA POTRDIL O IZVORU

Pravna podlaga	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 vodenju registra potrdil o izvoru električne energije
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Zagotavljanje točnih in ažurnih podatkov, ki omogočajo dokazovanje izvora električne energije, učinkovito in zanesljivo upravljanje izdaj in transakcij s potrdili med imetniki računov v nacionalnem registru potrdil o izvoru in v sistemu EECS (European Energy Certificate System), kakovostno informiranje proizvajalcev in trgovcev v zvezi s potrdili o izvoru.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Urejanje registra potrdil o izvoru, izdaje, prenosi in razveljavitve potrdil o izvoru za električno energijo, proizvedeno iz OVE, iz jedrske energije in drugih neobnovljivih virov, vključno z opredelitvijo upravičenih količin potrdil (izdanih je bilo za 14.484 GWh potrdil o izvoru, od tega 3441 GWh za električno energijo, proizvedeno iz OVE, 8512 GWh za električno energijo, proizvedeno iz jedrske energije (za obdobje proizvodnje 2021 in 2022)), 79 GWh za električno energijo, proizvedeno v SPTE, in 2.452 GWh za električno energijo, proizvedeno iz neobnovljivih virov; na domačem trgu je bilo razveljavljenih 5221 GWh potrdil o izvoru, od tega 2603 GWh za električno energijo, proizvedeno iz OVE, 2473 GWh za električno energijo, proizvedeno iz jedrske energije, in 145 GWh za električno energijo, proizvedeno v SPTE; 3871 GWh potrdil o izvoru za električno energijo, proizvedeno iz OVE v Sloveniji, je bilo v okviru mednarodnega sistema EECS prenesenih v druge države članice; 2941 GWh potrdil o izvoru za električno energijo, proizvedeno iz OVE, je bilo v okviru mednarodnega sistema EECS prenesenih iz drugih držav članic, 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.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pravočasno izvedene izdaje in transakcije s potrdili o izvoru (prenosi in razveljavitve), pravočasne in ažurne povratne informacije in odgovori proizvajalcem električne energije iz OVE in v SPTE ter trgovcem.
Vzroki za odstopanja	/

JAVNI POZIV IN IZBOR PROJEKTOV ZA VSTOP V PODPORNO SHEMO

Pravna podlaga	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 Uredba o podporah električni energiji, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in v sproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom Sklep Evropske komisije v zadevi št. C (2016) 6592 Sklep Evropske komisije v zadevi št. C(2019) 5983 Načrt delovanja podporne sheme za električno energijo iz OVE in SPTE za leto 2022 (Energetska bilanca RS za leto 2021) Dolgoročni časovni načrt doseganja ciljev spodbujanja proizvodnje in rabe obnovljivih virov energije za naslednjih pet let
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Uresničitev Načrta delovanja podporne sheme za električno energijo iz OVE in SPTE za leto 2022.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Opredelitev obsega in razdelitve razpoložljivih sredstev za izvedbo javnega poziva, priprava in objava javnega poziva oktober – 2022, na katerega je prispelo 50 projektov, pregled in obravnava prijavljenih projektov na javni poziv – oktober 2022, izvedba izbirnega postopka prijavljenih projektov in izdaja 38 sklepov o izbiri in osem sklepov o zavrnitvi projektov v zakonsko določenih rokih, informiranje proizvajalcev električne energije iz OVE in v SPTE, vodenje javne evidence prijavljenih in izbranih projektov.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pravočasna objava in uspešna izvedba javnega poziva, izdaja sklepov v zakonsko določenih rokih, pravočasno podajanje informacij prijaviteljem.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> Izredne razmere na investicijskih trgih so povzročile dvig cen tehnološke opreme za proizvodne naprave, zato je bil pred objavo javnega poziva nujen dvig referenčnih stroškov, za kar je bilo predhodno treba pridobiti pozitivno mnenje EK (zaradi navedenega je bil prvi poziv objavljen šele oktobra 2022); naslednji javni poziv bo objavljen v začetku leta 2023.



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

Pravna podlaga	<p>Sklep Evropske komisije v zadevi št. C (2016) 6592 Sklep Evropske komisije v zadevi št. C(2019) 5983 Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (20. člen) Uredba o podporah elektriki, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in v sproizvodnji toplote in elektrike z visokim izkoristkom Uredba o podporah električni energiji, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in v sproizvodnji toplote in električne energije 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</p>
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Spodbujanje vlaganj v proizvodne naprave na OVE in SPTE.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Vodenih 379 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 63 odločb o dodelitvi upravičenosti do podpore, 78 odločb o razveljavitvi upravičenosti do podpore in 186 odločb zakonsko dopustne spremembe veljavnih pravnomočnih odločb o dodelitvi podpore, 16 zahtev za odločanje je bilo zavrnjenih oziroma ustavljenih, 36 postopkov pa je ob koncu leta še v teku, zaključenih je bilo tudi 55 postopkov v zvezi s 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 zakonsko določenih rokih, pravočasno podane povratne informacije in odgovori proizvajalcem električne energije iz OVE in v SPTE ter drugim zainteresiranim.
Vzroki za odstopanja	/

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

Pravna podlaga	<p>Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (28. in 61. člen) Energetski zakon 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 podporah električni energiji, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in v sproizvodnji toplote in električne energije 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</p>
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 220 nadzornih postopkov nad imetniki deklaracij in prejemniki podpor za električno energijo, proizvedeno iz OVE in v SPTE; zaključenih 239 nadzornih postopkov, od tega 215 začetih v tekočem letu in 24 začetih v preteklem obdobju, v zaključenih postopkih so bila v 21 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"> Odprava nepravilnosti že med nadzornim postopkom, zmanjševanje števila kršitev.
Vzroki za odstopanja	/

PREVERJANJE FAZE IZVEDBE IZBRANIH PROJEKTOV ZA PROIZVODNE NAPRAVE IZ JAVNIH POZIVOV

Pravna podlaga	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (23. člen) Uredba o podporah električni energiji, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in v sproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Zagotavljanje preglednosti nad izvedbo projektov proizvodnih naprav OVE in SPT, izbranih v javnih pozivih, opredelitev dejansko potrebnih sredstev za podpore, ocena razvoja podporne sheme in dodatne proizvodnje električne energije iz OVE in v SPT.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Preverjanje izvajanih aktivnosti pri prostorskem urejanju in sprejemanju prostorskih aktov, ki bi omogočili umestitev v prostor in izvedbo projektov proizvodnih naprav OVE, izbranih na javnih pozivih, pri katerih se zakonski rok za izvedbo projektov, ki še omogoča dodelitev podpore, izteče po letu 2023.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Opredelitev realno pričakovane izvedbe izbranih projektov glede na rezultate preverjanja, opredelitev razlike med administrativno razdelitvijo sredstev na javnih pozivih in dejansko potrebnimi sredstvi za podporo ob realizaciji izbranih projektov ter s tem potrebnih sredstev za zagotavljanje podpor.
Vzroki za odstopanja	/

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

Pravna podlaga	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (20. člen) Zakon o nujnem posredovanju za obravnavo visokih cen energije (8. člen) Uredba o pravilih za pripravo napovedi položaja proizvodnih naprav na obnovljive vire energije in s sproizvodnjo toplote in električne energije z visokim izkoristkom na trgu z električno energijo
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> 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 SPT na trgu z električno energijo za prihodnje leto v skladu z uredbo in interventnim zakonom, v napovedi je določena referenčna cena električne energije, ki se uporabi v izračunu višine obratovalnih podpor za 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, ki omogoča učinkovito načrtovanje sredstev, potrebnih za izvajanje podporne sheme za prihodnje leto, pravočasna sklenitev aneksov k pogodbam o zagotavljanju podpore.
Vzroki za odstopanja	/



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

Pravna podlaga	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. Načrt delovanja podporne sheme za električno energijo iz OVE in SPTE za leto 2022 (Energetska bilanca RS za leto 2021) Dolgoročni časovni načrt doseganja ciljev spodbujanja proizvodnje in rabe obnovljivih virov energije za naslednjih pet let
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Zagotavljanje zadostnih finančnih sredstev za izvajanje podporne sheme oziroma za izplačilo podpor.
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, analiza podatkov o izplačilih podporne sheme, oprostitvah plačil prispevka OVE in SPTE, zbranih sredstvih iz naslova prispevka ipd., ocena potrebne vrednosti zbranih sredstev iz prispevka za zagotavljanje podpor OVE in SPTE za leto 2023, pregled dolgoročnega časovnega načrta doseganja ciljev spodbujanja proizvodnje in rabe obnovljivih virov energije in z ZSROVE opredeljenih novih ukrepov spodbujanja OVE, morebitne razširitve veljavne podporne sheme in financiranja statističnih prenosov energije iz drugih članic, opredelitev in pregled ukrepov, opredeljenih z ZSROVE in z ZNPOVCE, ki se bodo financirali s sredstvi, zbranimi iz prispevka.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Optimizacija prihodkov iz prispevkov za zagotavljanje sredstev za podporno shemo OVE in SPTE ter za druge ukrepe, ki se bodo financirali iz tega vira.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> Zaradi trenutnih izrednih razmer na energetskih trgih in uveljavljenih interventnih ukrepov za spodbujanje razvoja OVE, katerih vrednosti ni mogoče ovrednotiti, vrednosti prispevka niso bile spremenjene.

Dejavnosti agencije na področju učinkovite rabe energije

Agencija je tudi v letu 2022 spremljala in preverjala dosežene prihranke energije pri dobaviteljih električne energije, toplote, plina ter tekočih in trdnih goriv končnim odjemalcem, ki so jih dosegli s svojim prispevkom k izvedbi ukrepov

učinkovite rabe. Spremljala je tudi obvezno izvedbo energetskih pregledov v velikih gospodarskih družbah in s svojim aktivnim delovanjem dosegla visoko odzivnost teh družb, saj jih je večina zakonsko obveznost izpolnila.

POROČANJE ZAVEZANCEV IN PRIPRAVA POROČILA O DOSEŽENIH PRIHRANKIH ENERGIJE

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 izvedbe 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 22 dobaviteljev energentov končnim odjemalcem, ki so zavezani s svojim prispevkom spodbuditi izvajanje ukrepov učinkovite rabe energije, s katerimi se letno ustvari vsaj 0,8 % 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 in objava poročila o doseženih prihrankih energije zavezancev v letu 2021.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> V poročanje zajeti dobavitelji, ki končnim odjemalcem skupaj prodajo več kot 95 % energentov glede na podatek Statističnega urada Republike Slovenije o skupni prodaji energentov končnim odjemalcem, v zakonsko določenem roku objavljeno poročilo o doseženih prihrankih s celovito analizo doseženih prihrankov.
Vzroki za odstopanja	/

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, preverjanje ustrezne uporabe metod za določitev obsega prihrankov po posameznih ukrepih, preprečevanje podvojenega prikazovanja prihrankov, zagotavljanje ciljnega zmanjševanja končne rabe energije.
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, pregled ustreznosti izvedenih ukrepov in njihove skladnosti z zakonodajo, pregled ustreznosti metodološke opredelitve obsega z ukrepi doseženih prihrankov, uskladitev poročanih podatkov z morebiti ugotovljenimi odstopanji.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Zagotovljena verodostojnost in točnost poročanih podatkov o doseženih prihrankih končne rabe energije.
Vzroki za odstopanja	/

SPREMLJANJE IZVEDENIH ENERGETSKIH PREGLEDOV

Pravna podlaga	Zakon o učinkoviti rabi energije (16. člen) Pravilnik o metodologiji za izdelavo in vsebini energetskega pregleda
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> 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, izdaja odločb o oprostitvi izvedbe energetskega pregleda (pridobljen ustrezen certifikat), priprava poročila o izpolnitvi obveznosti, pregled ustreznosti metodološke izvedbe energetskega pregleda, pregled in analiza v energetskih pregledih opredeljenega obsega potencialnih prihrankov energije in ukrepov za doseganje teh prihrankov.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Učinkovitost ukrepa za doseganje prihrankov energije, izpolnitev zakonske obveze.
Vzroki za odstopanja	/



NADZOR IZPOLNITVE OBVEZNE IZVEDBE ENERGETSKIH PREGLEDOV VELIKIH DRUŽB

Pravna podlaga	Zakon o učinkoviti rabi energije (16. in 64. 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 13 postopkov nadzora nad velikimi gospodarskimi družbami, ki so zavezane izvesti energetski pregled, ker so družbe med nadzorom izkazale izpolnitev obveznost
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Odprava nepravilnosti že med nadzornim postopkom, • izvedeni energetski pregledi.
Vzroki za odstopanja	Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov.

Nadzor

Monitoring delovanja trga

Monitoring delovanja trga obsega spremljanje pogojev za delovanje trga in storitev GJS, strukture trga, učinkov trga, zadovoljstva odjemalcev in tudi spremljanje trgovanja z veleprodajnimi energetske proizvodi v skladu z Uredbo (EU) št. 1227/2011 Evropskega parlamenta in Sveta o celovitosti in preglednosti veleprodajnega energetskega trga za odkrivanje in preprečevanje trgovanja na podlagi notranjih informacij in tržnih manipulacij ter izvajanje preiskav. Stalni monitoring vključuje spremljanje širokega spektra dejavnikov, ki vplivajo na učinkovito konkurenco na trgu z električno energijo in zemeljskim plinom.

Poleg navedenega agencija izvaja pomembne podporne aktivnosti, kot so samoocenjevanje stanja zadevnih trgov na podlagi priporočil CEER, zagotavljanje učinkovitosti ključnih procesov oziroma

pogojev za delovanje trga, spremljanje zanesljivosti oskrbe, razvoj in vzdrževanje primerjalnika ponudb za gospodinske in male poslovne odjemalce ter preprečevanje navzkrižnega subvencioniranja med dejavnostmi prenosa, distribucije in proizvodnje.

Agencija o izvajanju monitoringa pripravi poročilo, ki obsega oceno stopnje preglednosti in konkurenčnosti na trgu električne energije in zemeljskega plina za preteklo leto (vsebina poročila je sestavni del letnega poročila o stanju na področju energetike), in vmesna polletna poročila o stanju na zadevnih trgih, ki so objavljena na spletni strani agencije. Na podatkovnem portalu eMonitor pa zagotavlja ažurno stanje pomembnejših kazalnikov o stanju na trgu z energijo, vključno s področjem REMIT.

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 izobraževalne sporočilnosti agencijskih poročil.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Nadgrajeno spremljanje delovanja trga na podlagi uvajanja novih kazalnikov in korelacijskih analiz za zagotavljanje učinkovitega monitoringa energetske trgov ter za širitev spremljanja na nova področja (dinamične cene, prožnost, samooskrba z električno energijo, energetske skupnosti državljanov itd.), razširitev in optimiziranje nabora podatkov, ki so potrebni za spremljanje kazalnikov delovanja trgov, izvedena evolucija in hkratna optimizacija podatkovnih modelov ter izvajanje validacije kakovosti podatkov, analize stanja na trgu ter poročanje v okviru sprotih poročil o delovanju trga (objave na spletnih straneh), posodabljanje kazalnikov in drugih ustreznih vsebin, objavljenih na podatkovnem portalu eMonitor ter v skupni kontaktni točki, izvedba potrebnih korektivnih ukrepov - prošenje nadzornih postopkov na podlagi ugotovitev stalnega monitoringa.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pravočasna identifikacija nepravilnosti pri delovanju trga in uveljavitev ustreznih ukrepov, zagotavljanje ustrezne ravni preglednosti zadevnih trgov, pravočasno zagotavljanje obveznih izdelkov agencije s poudarkom na stalnem izboljševanju kakovosti vsebin (npr. poročilo o stanju na področju energetike na podlagi 404. člena EZ-1), učinkovito sodelovanje z drugimi regulativnimi organi, pozitivni učinki izvedenih ukrepov (nadzorne aktivnosti).
Vzroki za odstopanja	/



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

Pravna podlaga	Uredba (EU) št. 1227/2011 Evropskega parlamenta in Sveta 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 v skladu 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"> • Polnjenje podatkovnih struktur z zgodovinskimi podatki, pridobljenimi v okviru izmenjave podatkov REMIT z ACER, • validacija podatkov na podlagi validacijskih algoritmov, • nadaljnji razvoj podatkovnega skladišča in analitičnih algoritmov za zagotavljanje kakovosti podatkov ter učinkovito ugotavljanje zlorab in manipulacij na trgu na podlagi podatkov REMIT, • izvajanje spremljanja celovitosti in preglednosti veleprodajnih trgov na podlagi validiranih podatkov in interne strategije, • analiza ročno ali samodejno proženih alarmov na podlagi identificiranega suma zlorab in manipulacij trga, • sprotno prilagajanje oziroma razvoj podpornih programskih orodij.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Načrtovane aktivnosti izvedene v zmanjšanem obsegu, • povečan obseg pokritosti zadevnih trgov z učinkovito analitiko, • učinkovito sodelovanje z drugimi regulativnimi organi in ACER.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> • Nezadovoljiva kakovost oziroma nerazpoložljivost podatkov REMIT, • perforančni problemi orodja za ekstrakcijo, transformacijo in prenos (ETL), • nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov zaradi prezaporeditve na podporo preiskavam REMIT in drugim prioritetenim nenačrtovanim nalogam.

IZVAJANJE PREISKAV KRŠITEV UREDBE REMIT

Pravna podlaga	Uredba (EU) št. 1227/2011 Evropskega parlamenta in Sveta o celovitosti in preglednosti veleprodajnega energetskega trga ter izvedbeni akti Energetski zakon (434. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Nadzor in odkrivanje ter preprečevanje tržnih manipulacij in zlorab trga.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Izvajanje preiskav primerov kršitev uredbe REMIT na podlagi potrjenih sumov kršitev iz internega stalnega monitoringa oziroma prijav ACER, • sodelovanje v preiskavah, ki jih bodo vodili drugi nacionalni regulatorji oziroma jih bo v začetni fazi koordiniral ACER, • sodelovanje z drugimi nacionalnimi regulativnimi organi (AVK), • pregled vseh prejetih poročil o sumljivih transakcijah (od tega so tri povezane z aktivnimi preiskavami), • dejavno sodelovanje v delovnih telesih ACER in CEER.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotovljeno izvajanje nalog v skladu z roki, ki so dogovorjeni v okviru preiskovalne skupine pri ACER ter zaključevanje postopkov preiskav pred zastaranjem kršitev, • odpravljene ugotovljene tehnično-procesne ovire oziroma pomanjkljivosti - izvedena prilagoditev internega procesa ter internih politik informacijske varnosti in izvedbenih navodil, • povečan obseg zaključevanja preiskav (10 aktivnih preiskovalnih postopkov (devet na področju električne energije, eden na področju zemeljskega plina): ena izdana odločba o prekršku, dva izdana sklepa o ustavitvi postopka, en sklep o ustavitvi postopka v pripravi, dve preiskavi v teku, tri opravljene preliminarne analize, ena preiskava še ni razširjena na perimenter Slovenije).
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> • Nerazpoložljivost zgodovinskih podatkov oziroma slaba kakovost sprotno poročanih podatkov REMIT o trgovanju je povzročila določene zakasnitve od internih rokov in mejnikov ter zahtevala določeno prilagoditev obsega del, • večji obseg dela pri pripravi prekrškovnih odločb od načrtovanega.

ZAGOTAVLJANJE POGOJEV ZA UČINKOVITO ODKRIVANJE TRŽNIH MANIPULACIJ IN ZLORAB TRGA

Pravna podlaga	Uredba (EU) št. 1227/2011 Evropskega parlamenta in Sveta o celovitosti in preglednosti veleprodajnega energetskega trga ter izvedbeni akti Energetski zakon (434. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Zagotavljanje optimalnih pogojev za stalno spremljanje trga z upoštevanjem stroškovne učinkovitosti, vzpostavitev procesov in postopkov za ugotavljanje kršitev 3. ali 5. člena uredbe REMIT na ravni PPAT.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Spremljanje izpolnjevanja pogojev PPAT pri odkrivanju zlorab in manipulacij na podlagi prijav manipulacij oziroma zlorab, izvedba analize stanja učinkovitosti uporabljenih orodij in potreb glede morebitne uporabe komercialnega orodja: na podlagi identificiranih perforančnih problemov so v pripravi ukrepi – optimizacija določenih programskih orodij in povezovanje z ACER glede izmenjave informacij o funkcionalnosti sistema za odkrivanje zlorab in manipulacij SMARTS, ki ga uporablja ACER in omogoča njegovo uporabo tudi nacionalnim regulatorjem na podlagi licenciranja kot morebitne trajne rešitve za nastale težave.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> PPAT so poročali o sumljivih transakcijah, z ACER dogovorjen dostop do orodja OBIEE, v pripravi je zahteva za posredovanje potrebnih informacij glede SMARTS.
Vzroki za odstopanja	/

IZVAJANJE STALNEGA MONITORINGA BILANČNEGA OBRAČUNA IN UGOTAVLJANJA PRESEŽKOV BILANČNEGA OBRAČUNA

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (103. člen) Pravila za delovanje trga z elektriko
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Finančna poravnava letnega bilančnega obračuna z upoštevanjem dejanskih stroškov operaterja prenosnega sistema iz izravnave ter zagotavljanje zavarovanja in kritja tveganj, ki jih ima operater trga, ustrezen obračun in finančna poravnava bilančnega obračuna odgovornih bilančnih skupin.
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, morebitna razporeditev sredstev bilančnega obračuna, če način prerazporeditve ni določen.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Vračilo presežkov bilančnega obračuna dejanskim upravičencem trga – nosilcem bilančnega obračuna in njihovim podskupinam, zagotovljena sredstva za kritje tveganj operaterja trga.
Vzroki za odstopanja	/



Poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji

Agencija je tudi za leto 2021 pripravila in izdala poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji, ki je zasnovano v skladu z zahtevami energetske zakonodaje za poročanje v Sloveniji in EU. Poročilo zajema pregled delovanja in razvoja trgov z električno energijo (vključno s spodbujanjem proizvodnje električne energije iz obnovljivih virov

in v sproizvodnji) 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.

IZDELAVA POROČILA O STANJU NA PODROČJU ENERGETIKE V SLOVENIJI V LETU 2021

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 in Vladi Republike Slovenije, • poročanje Evropski komisiji.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Pridobivanje in obdelava podatkov, • izdelava 11 študij primerov, • izdelava Poročila o stanju na področju energetike v Sloveniji za leto 2021, • predložitev poročila Državnemu zboru in vladi 30. junija 2022, ter CEER (30. junij, 11. oktober 2022), • objava oblikovanega poročila na spletni strani ter tisk slovenske različice poročila, • prevod poročila v angleški jezik in objava oblikovanega poročila na angleški spletni strani, • izdelava krajše publikacije s poudarki poročila.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pregleden in oblikovno privlačen prikaz podatkov v obliki slik, tabel, z grafično podarjenimi pomembnejšimi podatki na začetku posameznih poglavij in s poudarki ob vsebinah, • raziskovalen pristop – 11 lastnih študij primerov, • pravočasno predloženo in na spletni strani agencije (slovenska, angleška) objavljeno poročilo, • natančna obdelava podatkov in analiz, • strokovno, učinkovito in širši javnosti razumljivo poročanje o stanju na področju energetike v Sloveniji, • pozitiven odziv poslancev v postopku obravnave poročila, • pozitiven odziv na objavo krajše publikacije.
Vzroki za odstopanja	/

Nadzor nad zakonitostjo dela izvajalcev energetske dejavnosti

Agencija po uradni dolžnosti in na podlagi prijav v okviru svojih pristojnosti nadzira zakonitost delovanja udeležencev trga z električno energijo in zemeljskim plinom v skladu s področno zakonodajo, podzakonskimi in splošnimi akti in evropsko zakonodajo. V postopku inšpekcijskega nadzora

agencija ravna po določbah veljavnega zakona, zakona, ki ureja inšpekcijski nadzor, in subsidiarno Zakona o splošnem upravnem postopku. Agencija kot prekrškovni organ odloča o prekrških za kršitve področnega zakona in na njegovi podlagi izdanih predpisov v skladu z zakonom, ki ureja prekrške.

NADZOR NAD IZVAJANJEM PREDPISOV S PODROČJA ELEKTRIČNE ENERGIJE IN ZEMELJSKEGA PLINA

Pravna podlaga	Energetski zakon (421. člen) Zakon o oskrbi z električno energijo (152. člen) Zakon o oskrbi s plini (136. 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"> • Postopki nadzora oziroma monitoringa, kot so bili opredeljeni v programu dela, zaradi specifičnosti in kriznega stanja na trgu električne energije in zemeljskega plina niso bili v celoti izpeljani; • namesto posameznih nadzorov je agencija nadaljevala monitoring delovanja trga reguliranih in tržnih dejavnosti na področju ustreznosti obveščanja dobaviteljev o dvigovanju cen energentov in sprememb splošnih dobavnih pogojev na področju električne energije (15. člen ZOEE) in zemeljskega plina (15. člen ZOP), kjer ni bilo ugotovljenih večjih nepravilnosti. Prav tako je bil uveden monitoring oziroma pregled delovanja dobaviteljev električne energije glede izpolnjevanja izdanih uredb Vlade o določitvi cen zemeljskega plina in električne energije, nadzor katerih je sicer v pristojnosti Tržnega inšpektorata. Prav tako je agencija zaradi sprejetja ZOEE in ZOP in s tem spremembami nekaterih določb z obvestili pozivala dobavitelje električne energije in zemeljskega plina, da svoje splošne dobavne pogoje uskladijo z veljavno zakonodajo (npr. sprememba priključne moči malih poslovnih odjemalcev na področju električne energije, spremembe glede obveščanja o spremembah cen in splošnih dobavnih pogojev na področju zemeljskega plina, uskladitev določb splošnih dobavnih pogojev glede povračila nadomestil, če ni dosežena raven kakovosti storitev); • agencija je izvedla nadzor nad sodili za razporejanje po dejavnostih (107. člen ZOEE); • agencija je v letu 2022 prejela 21 obvestil ali odstopov drugih organov o morebitnih kršitvah. Obravnavala je 18 obvestil, pri čemer pet postopkov še ni zaključila, treh obvestil še ni obravnavala, v petih primerih pa ni zaznala kršitve, zato postopka ni uvedla. Tako je v postopku reševanja ostalo pet zadev; • po uradni dolžnosti (brez prijave) je agencija uvedla 11 nadzornih postopkov, od katerih je bil en postopek ustavljen, eden je bil odstopljen, devet pa se jih je preneslo v naslednje obdobje; • iz preteklega obdobja prenesenih 13 postopkov je agencija šest postopkov ustavila, v enem primeru postopek ni bil uveden, šest pa jih je bilo prenesenih v naslednje obdobje; • z rešenimi nadzori je bilo doseženo, da: <ul style="list-style-type: none"> – so dobavitelji odjemalcem pravočasno sporočali in na svoji spletni strani objavili spremembe cene energentov za gospodinske in male poslovne odjemalce in splošne dobavne pogoje; – so dobavitelji ustrezno spremenili definicijo malega poslovnega odjemalca električne energije; – dobavitelji v svojih dobavnih pogojih niso imeli navedenih nezakonitih določb, ki so se nanašale na prenehanje pogodbe o dobavi; – imajo dobavitelji ustrezno določene izvajalce izvensodnega reševanja potrošniških sporov; • 20 postopkov nadzora je bilo prenesenih v naslednje leto; • uvedeni so bili trije postopki 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	<ul style="list-style-type: none"> • Zaradi dogodkov na trgu električne energije in zemeljskega plina v letu 2022 so se nadzori in monitoringi izvajali glede na zaznane kršitve na trgu.



Spremljanje oziroma nadzor izpolnjevanja pogojev za certifikat operaterjev prenosnih sistemov

Po v letu 2015 podeljenem certifikatu operaterju prenosnega sistema električne energije agencija nadzira, ali operater še vedno izpolnjuje zakonsko določene zahteve glede lastniške ločitve.

Na področju zemeljskega plina je agencija leta 2012 izdala odločbo o certificiranju, na podlagi

katere operater prenosnega sistema zemeljskega plina deluje kot neodvisni operater (sistem ITO, ki je izjema od lastniškega ločevanja). Nadzor nad izpolnjevanjem pogojev za izvajanje dejavnosti, ki jih določajo ZOEE, ZOP in evropska zakonodaja, je agencija izvajala tudi v letu 2022.

CERTIFICIRANJE OPERATERJA PRENOSNEGA SISTEMA ELEKTRIČNE ENERGIJE

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (50., 52., 54., 55. in 62. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Zagotoviti skladnost z zahtevami ZOEE in evropske zakonodaje glede neodvisnosti delovanja operaterjev prenosnih sistemov.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Spremljanje izpolnjevanja zahtev iz 50., 52., 54. in 55. člena ZOEE v povezavi z 62. členom ZOEE.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Zahteve so bile izpolnjene, zato postopek preizkusa pogojev ni bil uveden.
Vzroki za odstopanja	/

CERTIFICIRANJE OPERATERJA PRENOSNEGA SISTEMA ZEMELJSKEGA PLINA

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi s plini (35., 45. in 50. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Zagotoviti skladnost z zahtevami ZOP in evropske zakonodaje glede neodvisnosti delovanja operaterjev prenosnih sistemov.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Spremljanje izpolnjevanja zahtev iz 31. do 44. člena ZOP.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Zahteve so bile izpolnjene, zato nadzor ni bil uveden.
Vzroki za odstopanja	/

Mednarodne dejavnosti agencije

Mednarodne obveznosti po zakonodaji EU

Za doseganje skladnosti delovanja in razvoja slovenskega trga električne energije in zemeljskega plina z notranjim trgom EU je agencija izvajala naloge na mednarodni ravni, ki so zajemale aktivno sodelovanje z nacionalnimi regulativnimi organi, Evropsko komisijo (EK), ACER, CEER ter drugimi regionalnimi organizacijami. V letu 2022 je bilo sodelovanje izpostavljeno še novim, nepredvidenim nalogam, ki so bile namenjene spremljanju in obvladovanju posledic rasti cen in izpostavljene stopnje zanesljivosti oskrbe z zemeljskim plinom. Velike spremembe cen električne energije in zemeljskega plina so že konec leta 2021 in kasneje dodatno zaradi geopolitičnih razmer marca 2022 bile posledica potrebnega odziva tako EK kot tudi ACER, ki je v EU odgovoren za nadzor veleprodajnega trga, da podata nove usmeritve za zaščito končnih odjemalcev in udeležencev trga. Agencija je na ravni sodelovanja z drugimi nacionalnimi regulativni organi v CEER in ACER obravnavala in usmerjala zakonodajne predloge EK, ki so predvidevali oblikovanje kratkoročnih in delno tudi dolgoročnih ukrepov za obvladovanje visokih cen električne energije. Med izstopajoče dokumente sodi aprilska ocena delovanja veleprodajnega trga z električno energijo v EU⁴, ki ga je zahtevala EK, da bi lahko kasneje pripravila predloge zakonodajnih sprememb, ki pa so bili oblikovani v večji meri kot kratkoročni ukrepi (ukrepi kontrole cen oziroma ukrepi za zagotavljanje zanesljive oskrbe). Vzporedno so potekale še priprave zakonodajnih predlogov ali preoblikovanja že veljavnih evropskih uredb, da se zagotovijo pogoji iz evropskih dogovorov, kot sta Čista energija za vse Evropejce in Zeleni dogovor.

Zaradi poudarka na sodelovanju na ravni EU je bilo sodelovanje z združenji sredozemskih regulatorjev MEDREG in energetske skupnostjo ne-EU držav (Energy Community) usmerjeno le v izmenjavo informacij za obvladovanje krize zaradi visokih cen.

Del mednarodnega sodelovanja predstavlja baza podatkov in vprašalnikov, kjer poteka izmenjava informacij med regulativnimi organi. V letu 2022 je agencija odgovorila na 24 vprašalnikov, iz katerih so delovne skupine pri ACER in CEER črpale informacije o stanju in ocenjevale stanje in razvoj na posameznih področjih. Zaposleni agencije so se prav tako udeležili več spletnih sestankov in seminarjev.

Agencija za sodelovanje energetskih regulatorjev (ACER)

Agencija je članica evropske Agencije za sodelovanje energetskih regulatorjev (ACER – Agency for the Cooperation of Energy Regulators), kjer redno sodeluje na ravni delovnih skupin (AEWG – Electricity Working Group, AGWG – Gas Working Group, REMIT – ACER REMIT Committee in ARWG – ACER Retail Working Group) in se udeležuje zasedanj odbora regulatorjev (BoR – Board of Regulators). Izvajanje nalog pri ACER je povezano s pripravo strokovnih dokumentov in odločitev, ki jih objavlja ACER na svoji spletni strani. Nacionalni regulativni organi smo v letu 2022 na sestankih BoR na podlagi interno pripravljenih dokumentov v delovnih skupinah (ACER Market Data Standing Committee (MD SC), ACER Market Monitoring Standing Committee (MM SC), ACER REMIT Committee (ARC), ACER REMIT Information Security Implementation Group (RISIG), ACER Retail Working Group (ARWG), REMIT Information System NRA User Group (ARIS NRA UG), ACER Infrastructure TF, ACER CACM & FCA TF, idr.), sestavljenih iz posamičnih članov nacionalnih regulativnih organov, sprejeli 17 posamičnih odločitev⁵, eno priporočilo⁶, šest mnenj o ustreznosti⁷, 17 poročil od stanjih na različnih področjih⁸ ter dokumente s stališči⁹, ki so povezani z vsebino odločitev EK oziroma zavez iz uredb.

4 Poročilo ACER o oceni delovanja veleprodajnega trga z električno energijo v EU: <https://www.acer.europa.eu/sites/default/files/documents/Publications/ACER%26%23039%3Bs%20Final%20Assessment%20of%20the%20EU%20Wholesale%20Electricity%20Market%20Design.pdf>

5 Posamične odločitve ACER: <https://acer.europa.eu/documents/official-documents/individual-decisions>

6 Priporočila ACER: <https://acer.europa.eu/documents/official-documents/recommendations>

7 Zavezujoča mnenja ACER: <https://acer.europa.eu/documents/official-documents/opinions>

8 Poročila ACER: <https://acer.europa.eu/documents/publications>

9 Stališča ACER: <https://acer.europa.eu/documents/position-papers>



SODELOVANJE Z ACER

Pravna podlaga	Energetski zakon (386. člen) Uredba (EU) 2019/942 Evropskega parlamenta in Sveta 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 v skladu z vsebinskimi področji dela agencije (pri pripravi posameznih dokumentov ali s podajanjem predlogov dopolnitev oziroma mnenj o osnutkih dokumentov), • sodelovanje pri sprejemanju odločitev v zvezi z implementacijo izvedbenih uredb EK (omrežnih kodeksov) ter pri njihovi reviziji glede na sveženj Čista energija, • obravnava predlogov EK in podajanje mnenj o ustreznosti ukrepov pri obvladovanju visokih cen električne energije in zemeljskega plina, • pretok informacij in znanja ter dobrih praks, kar agencija uporablja pri svojem delu.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Vsebinski predlogi pri pripravi gradiv ali sodelovanje pri nalogah ACER, ki se opravljajo na ravni delovnih skupin ali podskupin, • mnenja oziroma glasovanja o dokumentih ACER na srečanjih BoR, • mnenja in prispevki k osnutkom dokumentov ACER v delovnih skupinah, • sodelovanje z regulativnimi organi v zadevnih državah članicah EU in ACER pri čezmejnih zadevah, • izpolnjeni pozivi ACER o stališčih agencije (vprašalniki) ter podajanje stanja in podatkov s slovenskega trga.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Izpolnjene obveznosti glede sodelovanja z ACER, • učinkovit prenos in izvajanje obveznosti na nacionalni ravni v skladu s stanjem slovenskega trga in interesi oziroma potrebami tržnih udeležencev.
Vzroki za odstopanja	/

Svet evropskih energetskih regulatorjev (CEER)

Agencija je članica Sveta evropskih energetskih regulatorjev (CEER – Council of European Energy Regulators), ki deluje kot evropsko združenje za izmenjavo informacij in dobrih praks med regulatorji. V okviru programa dela CEER so se na ravni delovnih skupin (CEER Cyber Security Work Stream (CS WS), CEER Customers and Retail

Markets Working Group (CRM WG)), v katere so vključeni sodelavci agencije, izdelala različna poročila ter odzivi na zakonodajne predloge EK¹⁰. Sodelovanje agencije poteka projektno, pri čemer objave poročil CEER zajemajo bogato zbirko podatkov iz nacionalnih trgov ter priporočil za izmenjavo dobrih regulativnih praks. Delovne skupine CEER aktivno sodelujejo še z ACER in to na področjih, kjer ACER še nima pristojnosti (nadzor in delovanje maloprodajnega trga).

SODELOVANJE S CEER

Pravna podlaga	Energetski zakon (386. člen) Uredba (EU) 2019/943 Evropskega parlamenta in Sveta o notranjem trgu električne energije Direktiva (EU) 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"> • Mednarodna prepoznavnost agencije, • redno sodelovanje na zasedanjih skupščine CEER, • sodelovanje v delovnih skupinah in zastopanje mnenj agencije pri nastajajočih dokumentih CEER (aktivno pri nastajanju dokumentov oziroma v obliki odzivov na pripravljene dokumente), • pretok informacij in znanja ter dobrih praks, kar agencija uporablja pri svojem delu.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Udeležba na skupščinah in sestankih delovnih skupin, • prispevki k skupnim dokumentom CEER, • izpolnjeni vprašalniki in zahtevki po podatkih.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Izpolnjene obveznosti glede sodelovanja z združenjem regulatorjev CEER, • učinkovit prenos smernic in priporočil glede razvoja trga v skladu s stanjem slovenskega trga in interesi oziroma potrebami tržnih udeležencev, • uvajanje dobrih regulativnih praks v Sloveniji.
Vzroki za odstopanja	/

Druge mednarodne obveznosti

Združenje sredozemskih energetskih regulatorjev (MEDREG)

MEDREG (Association of Mediterranean Energy Regulators) je institucionalizirana oblika sodelovanja med energetskimi regulatorji držav Sredozemskega morja. Agencija je v MEDREG vključena

zaradi sodelovanja trgov v regiji pri iskanju skupnih rešitev ter pri spremljanju dobrih praks. Sodelovanje poteka praviloma virtualno z udeležbo na telekonferencah, predvsem skupščinah MEDREG in sodelovanjem v delovnih skupinah ter posredovanjem informacij o delovanju energetskega trga v Sloveniji.

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), • spremljanje delovanja delovnih skupin in 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"> • Spremljanje odločitev na skupščinah MEDREG, • izpolnjeni vprašalniki in zahtevki po podatkih.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Izpolnjene obveznosti glede sodelovanja z MEDREG, • prepoznavanje dobrih regulativnih praks.
Vzroki za odstopanja	/



Mednarodno združenja izdajateljev certifikatov (AIB)

Agencija je članica Mednarodnega združenja izdajateljev certifikatov za energijo (AIB – Association of Issuing Bodies), v okviru katerega se med članicami združenja zagotavljajo varne in nadzorovane transakcije s potrdili o izvoru.

S članstvom v AIB agencija nacionalnim uporabnikom zagotavlja možnost trgovanja s potrdili o izvoru za električno energijo, proizvedeno iz obnovljivih virov in v soproizvodnji z visokim izkoristkom, prek sistema EECS (European Energy Certificate System). Agencija v okviru članstva sodeluje v organih AIB in s tem tudi pri odločitvah o pravilih poslovanja in delovanja združenja.

SODELOVANJE Z AIB

Pravna podlaga	Energetski zakon (386. člen) Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (12. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Sodelovanje na zasedanjih skupščine AIB, • delovanje v delovnih skupinah in zastopanje mnenj agencije pri nastajajočih dokumentih AIB, • pretok informacij in znanja ter dobrih praks na področju potrdil o izvoru ter 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), • izpolnjevanje obveznosti poročanja o transakcijah po protokolih združenja.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Izpolnjene obveznosti glede sodelovanja z AIB, • izpolnjene obveznosti do uporabnikov.
Vzroki za odstopanja	/

Druga mednarodna sodelovanja agencije

Sodelovanje agencije z EK je v letu 2022 potekalo najintenzivneje na področju izmenjave informacij in ukrepov na področju zagotavljanja zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom, saj je agencija imenovan nacionalni pristojni organ za zagotavljanje zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom v Sloveniji. V ta namen je agencija pripravljala informacije v zvezi s projekcijami potrebnih oziroma možnih znižanj porabe zemeljskega plina, ki jih je kasneje EK predlagala v skupnih kratkoročnih ukrepih. Povečano zbiranje in izmenjava informacij sta prispevala k prepoznavanju dejanskega stanja v regiji oziroma v EU, da se zagotovi stabilna oskrba, hkrati pa omogoči nadaljnje trgovanje po pravilih EU. Podredno so se nadaljevala še sodelovanja v svetovnih skupinah EK (npr. koordinacijska skupina za plin – Gas Coordination Group in koordinacijska skupina za električno energijo – Electricity Coordination Group), v katerih ima agencija svoje predstavnike. Sodelovanje vključuje tudi poročanje

o stanju trgov z električno energijo in zemeljskim plinom ter izmenjavo podatkov za potrebe študij o energetskem trgu, katerih naročnik je EK.

Energetska skupnost (Energy Community) združuje države jugovzhodne Evrope in nekatere sosednje države, ki niso članice EU. Namen njenega delovanja je uvedba in delovanje energetskega trga po enakih pravilih, kot veljajo v EU. Agencija sicer nima statusa udeleženke pogodbene partnerice z Energetsko skupnostjo, vendar pa kot članica CEER z Energetsko skupnostjo sodeluje pri izmenjavi podatkov in praks, ki se izvaja z različnimi vprašalniki na področju električne energije in zemeljskega plina.

Agencija sodeluje tudi v združenju eBIX® (Energy Business Information eXchange), ki je mednarodna organizacija za standardizacijo izmenjave podatkov na energetskih trgih. V Sekciji za izmenjavo podatkov na energetskem trgu (IPET) pri Energetski zbornici Slovenije poteka aktivno sodelovanje agencije pri razvoju standardov izmenjave podatkov.

DRUGA MEDNARODNA SODELOVANJA

Pravna podlaga	Energetski zakon (386. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Mednarodna prepoznavnost agencije, • redno sodelovanje z EK na tehnični ravni pri zagotavljanju zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom, • poročanje EK o stanju trgov z električno energijo in zemeljskim plinom, • sodelovanje na regionalni ravni, ki vključuje usklajeno delovanje z regionalnimi koordinacijskimi centri in izvajanje nadzora, • usklajevanje skupnega nadzora v sodelovanju z drugimi vključenimi organi nad nacionalnimi, regionalnimi in vseevropskimi ocenami zadostnosti, • spremljanje razvoja energetskega trga v državah Energetske skupnosti (ECRB) in sodelovanje z njihovimi regulatorji, • razvoj in prenos standardov izmenjave podatkov na energetske trgu (eBlX).
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Udeležba na forumih Energetske skupnosti, • udeležba na sestankih koordinacijskih skupin za elektriko in plin, • aktivna udeležba v upravljavskem telesu eBlX® Forum ter na izbranih sestankih delovnih skupin eBlX, • posredovanje zahtevanih podatkov za izvajanje analiz na ravni EU.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Izpolnjene obveznosti glede sodelovanja, • izmenjava informacij in znanja ter uvajanje dobrih praks.
Vzroki za odstopanja	/



Skupne dejavnosti

Poleg načrtovanih stalnih nalog, ki so za delovanje agencije nujno potrebne in so opisane v tem poglavju, je agencija v preteklem letu začela s pripravami idejnega načrta za prehod v aktivni odjem in doseganje čim višje ravni energijske samozadostnosti. V luči energetske krize in optimizacije stroškov uporabe sistema si moramo namreč vsi prizadevati za pospešen zeleni prehod oziroma transformacijo energetskega sektorja. Z realizacijo projekta bo tako agencija kot končni odjemalec

aktivno prispevala k bolj prožni uporabi sistema z vključitvijo v izvajanje sistemskih storitev za elektrooperaterja.

Naloga v programu dela ni bila načrtovana, večino aktivnosti v zvezi s pripravo idejne zasnove smo v letu 2022 izvedli, naloge pa v tem letu nismo uspeli dokončati zaradi pripomb Zavoda za varstvo kulturne dediščine Slovenije, ki zahtevajo dodatne prilagoditve projekta.

Ukrepi zaradi preprečitve širjenja covid-19

Epidemija covid-19, ki je v zadnjih dveh letih pomembno krojila delovanje, obseg in način izvajanja zastavljenih nalog v agenciji, je v letu 2022 postala del vsakdana. Medtem ko je bilo prvo četrtletje še namenjeno sprotnemu spremljanju ukrepov,

ozaveščanju in zagotavljanju potrebnih informacij delavcem ter prilagajanju delovnih procesov, so v nadaljevanju leta aktivnosti na tem področju potekale občasno, upoštevajoč priporočljivost ukrepov za zagotovitev varnega delovnega okolja.

NALOGE, POVEZANE Z UKREPI ZARADI PREPREČITVE ŠIRJENJA COVIDA-19

Pravna podlaga	Ukrepi Vlade RS in zakonodaja s tega področja Program ukrepov zaradi covid-19 z oceno tveganja (interni akt agencije)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Učinkovito izvajanje vseh potrebnih ukrepov za zaščito pred okužbo s covidom-19 z namenom ohranjanja zdravja delavcev in omogočanja čim bolj nemotenega 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 pripravljeni dve reviziji Programa ukrepov covid-19 z oceno tveganja (v skladu z veljavnimi ukrepi v državi), sprotno spremljanje novic in zakonodaje, sprotno izvajanje zaščitnih ukrepov, nabava potrebnega zaščitnega materiala in opreme, organizirano brezplačno testiranje na delovnem mestu, 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 ...), vođenje 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, nobene okužbe na delovnem mestu.
Vzroki za odstopanja	/

Načrtovanje in organizacija dela

Za potrebe delovanja agencije in izvajanja zastavljenih nalog se znotraj sektorja skupnih dejavnosti organizirajo, vodijo in usklajujejo vse potrebne notranje podporne aktivnosti (strokovne, organizacijske, tehnične in administrativne). Gre za dejavnosti s področja načrtovanja dela, poročanja, administracije in organizacije dela, finančnega in računovodskega

poslovanja, javnega naročanja, lektoriranja in prevajanja ter vzdrževanja poslovne stavbe in voznega parka. Navedene dejavnosti so prav tako ključne za delovanje agencije, z usklajenim delom se zagotavljata strokovnost ter učinkovito sodelovanje znotraj agencije in z zunanjimi deležniki.

PROGRAM DELA IN FINANČNI NAČRT AGENCIJE ZA LETO 2023

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 2023, načrt finančnih sredstev, potrebnih za njihovo izvajanje, ter višino nadomestila operaterjev prenosnega sistema električne energije in zemeljskega plina za prihodnje leto in kadrovski načrt agencije; predložitev programa dela pristojnim organom v potrditev oziroma soglasje v zakonskih rokih, ekonomično načrtovanje nalog v prihodnjem letu v skladu 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 v skladu s predpisano vsebino, svet agencije je 29. septembra 2022 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 24. novembra 2022, objava potrjenega programa dela in finančnega načrta na spletni strani.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pravočasno predložen program dela in finančni načrt, dober odziv sveta agencije in Državnega zbora RS na sprejeto vsebino programa dela in pregledno strukturo delovnih področij in nalog.
Vzroki za odstopanja	/



POROČILO O DELU AGENCIJE ZA LETO 2021

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 v skladu s predpisano vsebino, • revizija s strani pooblaščenega revizorja, • svet agencije je 24. februarja 2022 potrdil letno poročilo, prav tako je z njim 30. 6. 2022 seznanil Državni zbor Republike Slovenije, • objava letnega poročila na spletni strani.
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, • dober odziv sveta agencije in pozitivno mnenje Državnega zbora Republike Slovenije.
Vzroki za odstopanja	/

SKUPNE NOTRANJE DEJAVNOSTI IN STORITVE

Pravna podlaga	Akti s posameznega vsebinskega področja Interni akti agencije
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • 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 dela z dokumentarnim gradivom, pomoči v računovodstvu in tajništvu, • izvajanje računovodskih nalog, vodenje evidenc na finančno-računovodskem področju in poročanje pristojnim organom znotraj zakonskih rokov, • pravočasno in uspešno izvedena vsa evidenčna naročila in štiri javna naročila male vrednosti na področju razvoja, vzdrževanja programske opreme, nakupa računalniške opreme in nakupa električnega avtomobila, • sprotno in ekonomično vzdrževanje poslovne stavbe in voznega parka.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasna in uspešna izvedba nalog ter stalnih podpornih dejavnosti, • poročanje pristojnim organom v zakonskih rokih.
Vzroki za odstopanja	/

SPREMLJANJE 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"> • Preveritev veljavnega Načrta integritete in na podlagi ugotovljenega dejanskega stanja njegova dopolnitev oziroma sprememba, seznanitev zaposlenih in sveta agencije s posodobljenim načrtom integritete ter vnos ugotovljenih tveganj in ukrepov iz posodobljenega načrta integritete v elektronski register tveganj, • obdobjno informiranje zaposlenih, ki sodelujejo v postopkih javnega naročanja, o veljavni zakonodaji na tem področju, • seznanitev zaposlenih in sveta agencije z upoštevnimi določbami Zakona o integriteti in preprečevanju korupcije (ZIntPK) ter glavnimi skupinami tveganj v agenciji (anketa) z namenom pridobitve informacij o izpostavljenosti agencije dejavnikom tveganja koruptivnih, protipravnih ali drugih neetičnih ravnanj, • pošiljanje posebnega obvestila v prednovoletnem času zaposlenim in svetu agencije glede omejitev in dolžnosti v zvezi s sprejemanjem daril.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Sprotno spremljanje izvajanja načrta integritete, • izvedene vse potrebne posodobitve.
Vzroki za odstopanja	/

PRIPRAVA GRADIV ZA SVET AGENCIJE IN NOMOTEHNIKA

Pravna podlaga	Energetski zakon (409. člen v povezavi s 391. členom) Interni akti agencije
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotavljanje skladnosti splošnih aktov za izvrševanje javnih pooblastil, ki se objavljajo v Uradnem listu RS, z nomotehničnimi smernicami in predložitvev ustrezno pregledanega gradiva v sprejem svetu agencije.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Priprava gradiv za svet agencije, • nomotehnični pregled splošnih aktov agencije, • priprava 16 splošnih aktov za izvrševanje javnih pooblastil (od tega v letu 2022 sprejetih 14) in šest soglasij sveta agencije k splošnim aktom za izvrševanje javnih pooblastil – 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 RS.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> • Večji obseg dela od načrtovanega, saj se je število vseh pripravljenih splošnih aktov za izvrševanje javnih pooblastil v primerjavi z letom 2021 več kot podvojilo.



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"> • Ozaveščenost zaposlenih glede obdelave osebnih podatkov, • sodelovanje z nadzornim organom – informacijskim pooblaščencom, • zakonsko skladna ureditev področja varstva osebnih podatkov.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Spremljanje skladnosti obdelave osebnih podatkov s predpisi, • informiranje, osveščanje in svetovanje zaposlenim oziroma vodstvu pri vprašanjih glede zakonsko skladne obdelave osebnih podatkov oziroma varstva osebnih podatkov, • obravnava zahtev posameznikov do seznanitve z osebnimi podatki.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasna izvedba procesnih dejanj v zakonsko določenih rokih.
Vzroki za odstopanja	/

Upravljanje s kadrovskimi viri

Agencija v kadrovskem načrtu za leto 2022 sicer ni načrtovala novih zaposlitev, je pa z namenom zapolnitve prostih delovnih mest izvedla 14 razpisov novih delovnih mest, skoraj trikrat več kot v letu prej. Kot je bilo že večkrat izpostavljeno, se agencija že dve leti sooča z resnimi težavami pri iskanju novih kadrov z delovnimi izkušnjami, predvsem zaradi izrazite razlike v ravni plač med javnim sektorjem, kamor sodi agencija, in energetiko, kamor sodijo podjetja, ki jih agencija regulira. Navedeno je poleg pomanjkanja strokovnega kadra s področja energetike in informacijske tehnologije na trgu delovne sile vzrok, da tudi v preteklem letu nismo zaposlili nobenega inženirja informacijske tehnologije ali inženirja elektrotehnike, ki pa so nujno potrebni za izvajanje strokovnih nalog.

V preteklem letu je sedmim sodelavcem prenehalo delovno razmerje, na novo smo zaposlili sedem ljudi (šest za nedoločen čas, eden za določen čas). Tako je bilo konec leta 2022 v agenciji zaposlenih 62 ljudi (razen ene osebe vsi za nedoločen čas). Povprečno število zaposlenih na podlagi delovnih ur v letu 2022 je bilo 54,11 (tri manj kot leto prej). Zaradi koriščenja bolniškega in porodniškega dopusta je bilo 14.587 ur odsotnosti (8 % več), zaradi ukrepov v povezavi s covidom-19 (izolacija, čakanje na delo, varstvo) pa še 2.138 ur odsotnosti,

kar skupaj pomeni stalno odsotnost osmih zaposlenih (v primerjavi z letom poprej se je ta povečala za 0,5 zaposlenega).

Struktura zaposlenih po spolu v primerjavi s preteklimi ostaja enaka. Še vedno med zaposlenimi prevladujejo ženske (53 % vseh zaposlenih), ki v večini zasedajo tudi vodstvena delovna mesta. Povprečna starost zaposlenega je 47 let, 70 % vseh zaposlenih je starejših od 41 let, največ zaposlenih je v starostni skupini od 51 do 60 let (24). 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 63 %).

Za uspešno delo agencije so med drugim odgovorni njeni zaposleni, ki lahko le z rednim izpopolnjevanjem in razvojem znanj opravljajo dodeljene naloge in pripomorejo k doseganju ciljev agencije. Delavci znanja pridobivajo v obliki (ne)formalnega eksternega in internega izobraževanja, doma in v tujini. Delavci so se v preteklem letu udeležili različnih izobraževanj (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.

Izobraževanja so večinoma potekale virtualno ali hibridno. Povprečno je obseg usposabljanja na zaposlenega znašal 1,5 dneva, delavci so koristili 13 dni študijskega dopusta. V preteklem letu ni bil noben sodelavec napoten na usposabljanje s področja reguliranja energetskih trgov na Firenški šoli regulatorjev, skupno število zaposlenih s certifikatom Firenške šole tako ostaja na ravni iz leta 2020 (27 zaposlenih).

Področje varnosti in zdravja pri delu je organizirano v skladu z zakonodajo. Agencija s pomočjo pooblaščenega zdravnika in zunanjega strokovnega pooblaščenca iz varstva pri delu skrbi za nemote-

no zagotavljanje zdravega in varnega delovnega okolja za zaposlene – skrbi za redne predhodne in obdobje zdravniške preglede, usposabljanje s področja varnosti in zdravja pri delu ter usposabljanje s področja požarnega reda. Za zaposlene, ki opravljajo inšpekcijske nadzore na terenu, zagotavlja varno osebno varovalno opremo.

V okviru promocije zdravja agencija s posameznimi aktivnostmi in organiziranimi dogodki (delovni dan v naravi, druženja) 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	<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 varno in zdravo 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 14 zaposlitvenih postopkov, • izvedba postopkov letnega ocenjevanja, ocenjevanja redne delovne uspešnosti in napredovanja zaposlenih, • priprava posamičnih aktov s področja delovnega prava, • napotitev delavcev na različna strokovna izobraževanja in izpopolnjevanja, upoštevajoč potrebe posameznega delovnega mesta in v skladu s cilji in potrebami agencije, • v okviru področja varstva in zdravja pri delu posodobitve in priprava internih aktov ter dokumentov s področja varnosti in zdravja pri delu, napotitev delavcev na obdobje zdravniške preglede in nabava ustrezne osebne varovalne opreme, ki je potrebna pri tveganih delovnih mestih, • na področju promocije zdravja uspešno izvedeni dogodki in aktivnosti z namenom spodbujanja delavcev k zdravemu načinu življenja.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasno, pregledno in v skladu z zakonodajo izpeljani zaposlitveni postopki, • strokovno vodene evidence in personalne mape, pravočasno izdani posamični akti delodajalca s področja delovnega prava, • pravočasni obdobje preventivni zdravstveni pregledi, brez poškodb pri delu na tveganih delovnih mestih, • dober odziv zaposlenih na aktivnosti v okviru promocije zdravja.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> • Večji obseg dela od načrtovanega, saj se je število zaposlitvenih postopkov skoraj potrojilo.



Odnosi z javnostmi

V preteklem letu je bilo zaradi visokih cen energentov in posledično kriznih razmer na energetskih trgih področje odnosov z javnostmi deležno večje pozornosti, kar je imelo za posledico večji obseg dela predvsem v drugi polovici leta.

Z vidika poslanstva energetskega regulatorja so najpomembnejši strokovna in splošna javnost ter komunikacija z mediji. Agencija informacije zagotavlja v skladu 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 in evropske uredbe o varstvu osebnih podatkov.

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 zvišanju omrežnine odjemalcem električne energije ter o sprejetih vladnih ukrepih (znižanje tarifnih postavk po ZUOPVCE), v skladu z geopolitičnimi razmerami pa so mediji na agencijo naslavljali predvsem vprašanja, povezana z zanesljivo oskrbo z zemeljskim plinom, pripravljenostjo Slovenije na motnje v dobavi v povezavi z odvisnostjo od ruskega plina ter področjem proizvodnje in samooskrbe z električno energijo iz OVE. V drugi polovici leta se je število vprašanj močno povečalo, pri čemer so

bila najaktualnejša vprašanja povezana z zanesljivo oskrbo z zemeljskim plinom (njegova poraba, prekinitve dobave, remont NEK-a in Severnega toka itd.) in električno energijo, napovedanim prenehanjem dobave dobaviteljev zemeljskega plina in uzakonjeno nadomestno oskrbo ter visokimi cenami daljinske toplote.

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. Tako si je tudi v preteklem letu prizadevala za ozaveščanje odjemalcev, boljše poznavanje delovanja energetskih trgov in za podajo sprotnih ter kakovostnih strokovnih informacij (med drugim s posodabljanjem vsebin na spletnih straneh, v skupni kontaktni točki ter na agencijskem intranetu).

Tudi zaposleni so imeli dejavno vlogo pri komuniciranju s splošno in strokovno javnostjo, saj so sodelovali na nekaterih dogodkih ter s prispevki v strokovnih publikacijah. Izvedenih je bilo 26 strokovnih predstavitev. Na predstavitev so direktorica in nekateri sodelavci največkrat predstavili prenovi metodologije obračunavanja omrežnine in tarifnega sistema, po vsebini sledijo referati s področja kibernetične varnosti v energetskem sektorju, zanesljive oskrbe s plinom, sistemov daljinskega ogrevanja in hlajenja ter pogled regulatorja na zeleni prehod.

ODNOSI Z INTERNO, SPLOŠNO IN STROKOVNO JAVNOSTJO TER MEDIJI

Pravna podlaga	Zakon o medijih Energetski zakon
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Širjenje znanja in vpliv na razvoj različnih področij, vzdrževati in izboljševati prepoznavnost in strokovno podobo agencije v javnosti, izboljšati preglednost delovanja trga in oskrbe z energijo z zagotavljanjem informacij in ozaveščanjem odjemalcev.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Aktivno sodelovanje na strokovnih srečanjih v Sloveniji in tujini, sprotno komuniciranje z interno, splošno in strokovno javnostjo, komuniciranje z mediji, vključno z odgovori na novinarska vprašanja (objavljenih 56 obširnejših odgovorov na novinarska vprašanja) in na spletni strani objavljenimi sporočili za medije oziroma odjemalce (izdanih 10 sporočil, večinoma glede obvladovanja razmer na plinskem trgu, nadomestne oskrbe oz. prenehanja dobave dobaviteljev zemeljskega plina, sklepanjem pogodb o dobavi električne energije in zemeljskega plina ...), priprava in sprotne objave informacij za spletno stran, eMonitor in intranet agencije, en prispevek za strokovno publikacijo, sprotno spremljanje medijskih objav in podobe agencije v medijih oziroma javnostih, oblikovanje publikacij, poročil in strokovnih gradiv, dosledna uporaba celostne grafične podobe in sodelovanje pri začetnih aktivnosti prenove celostne grafične podobe.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Uveljavitev stališč in mnenj agencije v zakonodajnih in razvojnih dokumentih, pravočasna in kakovostna izvedba aktivnosti, pozitivni odzivi različnih javnosti, ugodna podoba agencije v medijih, sprotne objave vseh aktualnih vsebin na spletni strani in intranetu, zaupanje strokovne javnosti (povabila k aktivnemu sodelovanju agencije na energetskih konferencah oziroma strokovnih dogodkih).
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> Večji obseg dela od načrtovanega na področju komunikacije z novinarji zaradi rekordnih cen energentov in izrednih geopolitičnih razmer.

SPLETNE STRANI

Pravna podlaga	Energetski zakon
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Obveščeno strokovne in splošne javnosti o delu agencije, regulativi in delovanju energetskega trga, varstvo gospodinjstev in malih poslovnih odjemalcev.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Sprotno zagotavljanje posodobitev vsebin, vključevanje novih vsebin na glavni spletni portal, sprotne posodobitve in širitve vsebin podatkovnega portala eMonitor.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> 49 objav na agencijski spletni strani (novic, obvestil, pojasnil), zagotovitev kakovostne in sprotne informiranosti splošne in strokovne javnosti, dostopnost in ažurnost vseh potrebnih informacij o delovanju agencije in energetskega trga.
Vzroki za odstopanja	/



SKUPNA KONTAKTNA TOČKA

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (26. člen) Zakon o oskrbi s plini (14. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Ozaveščenost in s tem varstvo gospodinjskih in malih poslovnih odjemalcev.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Zagotavljanje ažurnih informacij o pravicah odjemalcev, veljavnih predpisih in splošnih aktih za izvrševanje javnih pooblastil ter metod za obravnavo pritožb, ki so na voljo v primeru spora z dobaviteljem ali operaterjem distribucijskega sistema električne energije oziroma zemeljskega plina.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Ustrezna obveščenost odjemalcev o delovanju trga in njihovih pravicah, boljša informiranost in s tem manjše število vprašanj s področja varstva odjemalcev.
Vzroki za odstopanja	/

INFORMACIJE JAVNEGA ZNAČAJA

Pravna podlaga	Zakon o dostopu do informacij javnega značaja Zakon o poslovni skrivnosti Zakon o varstvu osebnih podatkov
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Odrpno in pregledno delovanje agencije, uresničevanje nadzorne funkcije državljanov.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Prejetih 11 zahtev za dostop do informacij javnega značaja: v šestih postopkih je agencija strankam omogočila dostop do informacij javnega značaja (v štirih postopkih v celoti, v dveh postopkih pa je njihovi zahtevi delno ugodila), v dveh primerih (neformalna zahteva) podatki niso bili posredovani, tri zadeve pa v letu 2022 še niso bile rešene, sprotno posodabljanje kataloga informacij javnega značaja, ki je objavljen na spletni strani agencije.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pravočasna procesna dejanja v zakonsko določenih rokih po Zakonu o dostopu do informacij javnega značaja, ažuren katalog informacij javnega značaja.
Vzroki za odstopanja	/

Razvoj, uvajanje in vzdrževanje rešitev oziroma storitev IKT

Za zagotavljanje učinkovitega delovanja agencija skrbi za celovito uvajanje optimalnih storitev IKT in izvajanje dobre prakse njihovega upravljanja. Upravljanje IKT se izvaja ob upoštevanju priporočil uveljavljenih ogrodij za upravljanje IKT in krovne strategije organizacije. Razvoj in vzdrževanje infrastrukture IKT in IT storitev agencije temelji na zahtevah internega poslovnega okolja, na zahtevah izmenjave podatkov z zavezanci za poročanje, normativnih zahtevah po vodenju registrov, zahtevah po zagotavljanju informacij v skupni kontaktni točki ter drugih zahtevah, ki posredno izhajajo iz nalog agencije. Osrednjo vlogo imata učinkovit razvoj ter prilagajanje obstoječih informacijskih rešitev poslovnim potrebam in uporabnikom. Razvoj IKT temelji na uporabi novih pristopov in tehnologij za doseganje najbolj učinkovitih informacijskih rešitev ob upoštevanju stroškovne učinkovitosti in stanja tehnike.

Agencija je v letu 2022 nadaljevala s konsolidacijo in razvojem podatkovnih baz ter uvajala uporabo poslovne inteligence na področju analitike podatkov, koordinirala izvajanje projektov razvoja kompleksnih rešitev IT z zunanjimi izvajalci in razvijala rešitve IKT za podporo internim procesom na področjih upravljanja z dokumentacijo, monitoringa trga in reguliranja tržnih udeležencev. Optimizirala in nadgrajevala je programske rešitve za sodelovanje zaposlenih, sistem pomoči uporabnikom storitev IKT, zagotavljala neprekinjeno delovanje in razpoložljivost infrastrukture IKT ter skladnost s politiko informacijske varnosti. Na podlagi prve faze uvedbe novega dokumentnega sistema in posledično spremenjenih internih poslovnih pro-

cesov je zagotovila potrebne nadgradnje in zaradi načrtovane uvedbe e-Arhiva pripravila strokovne podlage za notranja pravila za izvajanje zajema in e-hrambe dokumentarnega gradiva.

Zaradi potreb po digitalizaciji na ravni organizacije je izdelana tudi nova strategija IKT za naslednje petletno obdobje, ki upošteva vse relevantne razvojne vidike v energetskega sektorja in digitalizacijsko agendo EU.

Načrtovana vzpostavitev novih primerjalnih storitev, ki zahteva aktivno vključevanje zavezancev za poročanje podatkov (dobavitelji) v projekt, ter ustrezno informiranje uporabnikov storitev je zakasnjena v leto 2023 predvsem zaradi učinkovanja interventne zakonodaje kot posledice energetske krize ter vključitve implementacije podpore tarifni reformi zaradi soodvisnih projektov, načrtovanih za leto 2023.

Realizacijo nalog je ponovno zaznamovala realizacija tveganj (nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskega virov) ter povečan nenačrtovan obseg del zaradi interventne zakonodaje ter posledično prilagajanje prioritet in zamikanje izvedbe določenih aktivnosti. Predvideni ukrepi za zmanjševanje posledic realiziranih tveganj, kot na primer angažiranje zunanjega izvajanja, niso bili izvedljivi zaradi nerazpoložljivosti kadrovskega virov, ki bi morali podpirati tovrstno zunanje izvajanje. Posledično je bilo treba izvedbo nekaterih nalog z najvišjo prioriteto zakasniti ter namesto njih izvesti določene druge manj obsežne naloge z nižjo prioriteto.



UVEDBA CERTIFICIRANEGA E-ARHIVA V UPORABO

Pravna podlaga	Energetski zakon (informacijska podpora izvajanju nalog agencije) 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 Pravilnik o enotnih tehnoloških zahtevah za zajem in hrambo gradiva v digitalni obliki
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Izboljšanje produktivnosti zaposlenih, zagotavljanje skladnosti z zadevnim normativnim okvirom, izboljšanje zrelosti izvajanja procesa zajema in e-hrambe dokumentarnega gradiva, uveljavljanje veljavnosti in dokazne vrednosti internega dokumentarnega gradiva v skladu z določbami 31. člena ZVDAGA, postopno uvajanje brezpapirnega poslovanja.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Priprava specifikacije zahtev za naročilo rešitve e-Arhiva, interna analiza prehoda na eno samo rešitev e-Arhiva v prihodnosti (predlogi aktivnosti, vključeni v strategijo IKT), izdelava internih pravil in navodil za izvajanje zajema in hrambe gradiva v digitalni obliki ter z njima povezane aktivnosti (spremljevalne storitve) za določen obseg dokumentarnega gradiva (opredelitev postopkov dela in odgovornosti, povezane z njihovim izvajanjem), povezovanje prej navedenih pravil in navodil s krovnim dokumentom (notranja pravila), ki smiselno povezuje interne akte (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"> Uspešna izvedba pripravljavnih aktivnosti za uvedbo e-Arhiva.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov, večji obseg del v okviru priprave od načrtovanega, soodvisnost z izvajano optimizacijo dokumentnega sistema.

PRILAGODITVE IN NADGRADNJE DOKUMENTNEGA SISTEMA

Pravna podlaga	Energetski zakon (informacijska podpora izvajanju nalog agencije) 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 Pravilnik o enotnih tehnoloških zahtevah za zajem in hrambo gradiva v digitalni obliki
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Izboljšanje produktivnosti zaposlenih, informacijska podpora procesom upravnega poslovanja, optimizacija procesa zajema in e-hrambe dokumentarnega gradiva, postopno uvajanje brezpapirnega poslovanja.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Zajem uporabniških zahtev za spremembe s spremljanjem uporabe sistema in anketiranjem uporabnikov, klasificiranje zahtev (npr. skrite pomanjkljivosti izhodiščnih specifikacij uporabniških zahtev, problematika uporabnosti obstoječih funkcionalnosti, omejitve sistema itd.) prilagoditev in nadgradnja dokumentnega sistema na podlagi uporabniških izkušenj in ugotovljenih pomanjkljivosti v okviru veljavne pogodbe.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Uspešna odprava ugotovljenih vrzeli in pomanjkljivosti, izboljšana produktivnost zaposlenih.
Vzroki za odstopanja	/

ZAGOTOVITEV NOVIH PRIMERJALNIH STORITEV AGENCIJE

Pravna podlaga	Energetski zakon (434. člen) Uredba (EU) 2019/943 Evropskega parlamenta in Sveta o notranjem trgu električne energije Direktiva (EU) 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 zakonodaja v skladu s smernicami na ravni EU, internim uporabnikom zagotoviti optimiziran in ažuren 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"> Koordinacija zunanjega izvajanja, zagotavljanje podpore izvajalcu IT, testiranje in validacija, zagotavljanje funkcionalne skladnosti z normativnim okvirom, interventno zakonodajo in najnovejšimi smernicami in priporočili na ravni EU (povečan obseg aktivnosti glede na načrt), razširitev podatkovnega modela za podporo reformi tarifnega sistema za obračun uporabe omrežja.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Uvedba v uporabo je zakasnjena v 1. polletje 2023.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> Nestabilnost zakonodajnega okvira (interventna zakonodaja), ki je vplival na implementacijo, povečan obseg dela zaradi vključitve podpore reformi tarifnega sistema v projekt, nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov.

ANALITIKA DNEVNIH KAZALNIKOV O NEPREKINJENOSTI NAPAJANJA (SAIDI, SAIFI)

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (120. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Nadgradnja funkcionalnosti aplikacije kakovosti oskrbe za podporo reguliranju s kakovostjo oskrbe na podlagi dnevnihih kazalnikov SAIDI in SAIFI.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Izvedena je faza analize razširitve podatkovnega modela, poslovne logike vključno z validacijo kakovosti podatkov ter izdelan predlog visoko nivojske arhitekture rešitve.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Naloga izvedena v zelo omejenem obsegu, preostali del je prestavljen v leto 2023.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov, soodvisnost projekta od informacijske podpore spremljanju kazalnikov uspešnosti na področju učinkovitosti naložb v pametna omrežja (združitve v en projekt za zagotovitev maksimalne učinkovitosti izvedbe).



RAZVOJ PODATKOVNEGA SKLADIŠČA ZA POTREBE PODATKOVNE ANALITIKE IN PODATKOVNA INTEGRACIJA

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 podatkovno skladišče, transformacija podatkov iz »storage« podatkovne baze preko »staging« podatkovne baze v podatkovno skladišče z uporabo aplikacije MoDiT (vključno z razvojem načrtov proženja transformacije podatkov v podatkovno skladišče za vsak podatkovni vir), razvoj globalnih šifrantov podatkov, migracija obstoječih podatkov v nov optimiziran podatkovni model za potrebe nadaljnje integracije s sistemom poslovne inteligence (BI) agencije (segment za podporo implementacije primerjalnih storitev), implementacija podatkovnih integracij za različne namene (npr. sklop za uvoz podatkov o reguliranih tarifah v E-R bazo maloprodajni trg in pripravo podatkov za potrebe novih maloprodajnih storitev).
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Aktivnosti v okviru omejitev v skladu s prilagojenimi prioritetami in časovnico brez odstopanj, področno povečanje produktivnosti podatkovne analitike.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov.

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

Pravna podlaga	Energetski zakon (informacijska podpora izvajanju nalog agencije)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Optimizacija in nadgradnja intranetnega portala na podlagi uporabniških zahtev.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Analiza prehoda z verzije SharePoint 2016 na verzijo SharePoint 2021 zaradi izboljšane funkcionalnosti podatkovne analitike.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Omogočeni minimalni pogoji za izvedbo najnujnejših nalog v letu 2023 ob nastalih časovnih odstopanjih.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov, omejitve kot posledica soodvisnosti od drugih projektov v izvajanju

PRIPRAVLJANJE AKTIVNOSTI ZA ZAGOTOVITEV POGOJEV ZA RAZVOJ NOVEGA REGISTRA OVE

Pravna podlaga	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (8. 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	/
Kazalniki uspešnosti	/
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> • Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov, • soodvisnost od posodobitev dokumentnega sistema, • naloga je prestavljena v leto 2023.

OPTIMIZACIJA FUNKCIONALNOSTI APLIKACIJE ZA REGISTRACIJO TRŽNIH UDELEŽENCEV PO UREDBI REMIT

Pravna podlaga	Uredba (EU) št. 1227/2011 Evropskega parlamenta in Sveta o celovitosti in preglednosti veleprodajnega energetskega trga ter izvedbeni akti Energetski zakon (434. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Izboljšanje uporabnosti aplikacije za registracijo tržnih udeležencev.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Ni bilo aktivnosti zaradi sprejete odločitve o postopni opustitvi nacionalnega registra tržnih udeležencev REMIT (NAREMP) zaradi nezadovoljive IT podpore ACER na področju B2B integracije z evropskim registrom tržnih udeležencev CEREMP v upravljanju ACER.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Sprejeta dokončna odločitev o opustitvi NAREMP (najkasneje s 1. 1. 2024)
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> • Nezadovoljiva podpora ACER pri reševanju nepravilnosti na ravni B2B sloja CEREMP, ki so ovirale proces registracije tržnih udeležencev v NAREMP, • odločitev o opustitvi NAREMP.

DRUGI MANJŠI PROJEKTI IT ZA PODORO 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	<ul style="list-style-type: none"> • Izboljšanje učinkovitosti internih poslovnih procesov.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	/
Kazalniki uspešnosti	/
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> • Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov.



AKTIVNOSTI NA PODLAGI OCENE TVEGANJ V INFORMACIJSKI VARNOSTI

Pravna podlaga	Uredba (EU) št. 1227/2011 Evropskega parlamenta in Sveta 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 izvajanja nadzorov, zmanjšanje tveganj v informacijski varnosti.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Vpeljava dodatnih nadzorov pri overjanju uporabnikov pri delu na daljavo oziroma dostopu do bodisi poslovno občutljivih aplikacij bodisi podatkov, vpeljavo dodatne DMZ domene za izolacijo strežnikov s potencialno povečanimi tveganji.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Zmanjšanje tveganj vpliva dogodkov/incidentov v informacijski varnosti, obvladovanje dogodkov/incidentov v informacijski varnosti na robnih (dostopnih) in končnih točkah, obvladovanje eskalacij dogodkov v informacijski varnosti, ustrezna zrelost izvajanja nadzorov vzdrževana v skladu z zahtevami ACER.
Vzroki za odstopanja	<ul style="list-style-type: none"> Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov, izvedljivost potrebnih ukrepov.

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	<ul style="list-style-type: none"> Priprava specifikacije zahtev in priprava razpisne dokumentacije za izvedbo javnega naročila ter izvedba javnega naročila, spremljanje projekta izdelave strateškega načrta razvoja informatike, analiza stanja (posredovanje priprava strokovnih podlag, validacija poslovnih ciljev organizacijskega sistema), intervjuji z vodstvom, lastniki procesov in uporabniki IKT ter delavnice glede vpliva digitalne agende EU na sektorske regulatorje, anketiranje uporabnikov IKT rešitev na izbranih področjih, revidiranje vmesnih verzij poročil, usklajevanje časovnega in finančnega načrta IKT za naslednje petletno obdobje, interna komunikacija glede učinkov strategije na organiziranost, kadrovske aktivnosti in druge vidike delovanja organizacije.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pravočasna izvedba načrtovanih aktivnosti, kakovost projektnih izdelkov.
Vzroki za odstopanja	/

INFORMACIJSKA PODPORA IZVAJANJU NALOG

Pravna podlaga	Energetski zakon (informacijska podpora izvajanju nalog agencije)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Učinkovito delovanje, vzdrževanje in razvoj računalniškega omrežja, IKT infrastrukture in informacijskega sistema agencije v skladu s standardi razpoložljivosti, integritete in varstva podatkov ter informacijske varnosti, • 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 636 zahtevkov za uporabniško pomoč, • zamenjave systemske strojne opreme v skladu z načrtanim programom in povečana raven zaščite elektronske pošte, s čimer se je izboljšala tako raven zmogljivosti 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	/



Predavanja in sodelovanja agencije na strokovnih dogodkih

mag. Duška Godina, direktorica Agencije za energijo

9. forum »Energetika in regulativa '22«;

Uvodni nagovor

Ljubljana, 3. februar 2022

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

9. forum »Energetika in regulativa '22«;

Prenova metodologije obračunavanja omrežnine in tarifnega sistema

Ljubljana, 3. februar 2022

dr. Tine Marčič, Sektor za razvoj in monitoring trga

9. forum »Energetika in regulativa '22«;

Projekt INTERRFACE – rezultati in uporabnost na nacionalni ravni

Ljubljana, 3. februar 2022

dr. Janez Stergar, Sektor za razvoj in monitoring trga

Konferenca INFOSEK 2022

Specifičnost kibernetске varnosti (CS) v energetske sektorju

Spletni dogodek, 9. marec 2022

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

14. posvetovanje informatikov v energetiki Slovenije (PIES);

Normativni okvir za zagotavljanje interoperabilnosti za dostop in izmenjavo podatkov na EU ravni

Portorož, 6. april 2022

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

24. konferenca Dnevi energetikov »ZELENI PREHOD: poti nazaj ni več!«;

Prenova metodologije obračuna omrežnine kot eden ključnih instrumentov za aktivnejšo vlogo in povezovanje odjemalcev

Portorož, 11.-12. april 2022

mag. Duška Godina, direktorica Agencije za energijo

24. konferenca Dnevi energetikov »ZELENI PREHOD: poti nazaj ni več!«;

Uvodni nagovor

Portorož, 11.-12. april 2022

mag. Duška Godina, direktorica Agencije za energijo

1. Vodilno srečanje Skupaj za zeleno prihodnost »Ženske v energetiki '22«;

Okrogla miza: Podnebno voditeljstvo – Kaj je resnični izziv voditeljstva za zeleno prihodnost v novih razmerah?

Aktualne razmere v energetiki in odzivi energetskega deležnikov

Ljubljana, 13. april 2022

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

European Commission Seminar »Implementation of consumer provisions of the Electricity Directive 2019/944«;

Slovenia: linking active customers and other innovative entities to the markets and with the efficient use of the system

Spletni dogodek, 18. maj 2022

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

European Commission »Smart grid indicators Workshop«;

Slovenia: Common Smart Grids Indicators based on Art.59.1(l) of the Electricity Directive - Interim Results

Spletni dogodek, 25. maj 2022

mag. Duška Godina, direktorica Agencije za energijo

Mednarodna konferenca Slovenskega združenja za energetiko (SZE) »Trajnostno zagotavljanje energije za zdravo delovno in bivalno okolje«;

Uvodni nagovor

Portorož, 6.-7. junij 2022

Vinko Nedelko, sektor za omrežne dejavnosti

Mednarodna konferenca Slovenskega združenja za energetiko (SZE) »Trajnostno zagotavljanje energije za zdravo delovno in bivalno okolje«;

Določitev reguliranega donosa naložb operaterjev sistemov glede na učinkovitost naložb

Portorož, 6.-7. junij 2022



Aleš Žurga, sektor za omrežne dejavnosti

Mednarodna konferenca Slovenskega združenja za energetiko (SZE) »Trajnostno zagotavljanje energije za zdravo delovno in bivalno okolje«;

Spremljanje kazalnikov na področju delovanja sistemov daljinskega ogrevanja in hlajenja

Portorož, 6.-7. junij 2022

Aleksander Trupej, sektor za omrežne dejavnosti

Mednarodna konferenca Slovenskega združenja za energetiko (SZE) »Trajnostno zagotavljanje energije za zdravo delovno in bivalno okolje«;

Energetska učinkovitost sistemov daljinskega ogrevanja in hlajenja

Portorož, 6.-7. junij 2022

mag. Duška Godina, direktorica Agencije za energijo

FSR Annual Sustainability Conference / Greening infrastructures

Sodelovanje v razpravi: Session C / **Regulating networks to face many challenges of climate change**

Spletni dogodek, 22.-23. junij

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

CEER Specialised Training on Network Tariffs for Transmission and Distribution;

Tariff setting methodology for electricity distribution/transmission in Slovenia : Case Study

Spletni dogodek, 7. september 2022

dr. Janez Stergar, Sektor za razvoj in monitoring trga

Konferenca INFOSEK 2022

Specifičnost kibernetске varnosti (CS) v energetske sektorju

Nova Gorica, 9. september 2022

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

Konferenca združenja slovenske fotovoltaike, obrtni sejem MOS »Kako s sončnimi elektrarnami povečati energetske neodvisnost«;

Kaj prinaša prenova metodologije obračuna omrežnine: fokus - individualna in skupinska samooskrba v luči sprememb

Spletni dogodek, 16. september 2022

Vinko Nedelko, sektor za omrežne dejavnosti

37. GRI SSE Regional Coordination Committee Meeting »srečanje regionalne koordinativne skupine Gas Regional Initiative«;

Predstavitev sistemskih razlik v Sloveniji

Skopje, 16. september 2022

dr. Andrej Miksić, Sektor za razvoj in monitoring trga

ACER Ad hoc Market Surveillance Forum;

Ad-hoc analysis on electricity derivatives price volatility

Spletni dogodek, 22. september 2022

mag. Duška Godina, direktorica Agencije za energijo

48. dnevi slovenskih pravnikov;

Z novimi tehnologijami in aktivnim odjemom do učinkovitega zelenega prehoda

Portorož, 10.-11. oktober 2022

mag. Duška Godina, direktorica Agencije za energijo

3. konferenca SAEE s področja energetske ekonomike;

Okrogla miza: Izzivi zelenega prehoda in energetske krize za slovensko energetiko

Ljubljana, 21. oktober 2022

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

3. konferenca SAEE s področja energetske ekonomike;

Kaj prinaša nov regulativni okvir za elektrooperaterje: sistemske spodbude za naložbe v pametna omrežja in tarifna reforma

Ljubljana, 21. oktober 2022

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

Konferenca CIGRE-CIRED;

Zeleni prehod: strateška tveganja in ovire – pogled regulatorja

Ljubljana, 26. oktober 2022



mag. Duška Godina, direktorica Agencije za energijo

13. Vrh energetikov in pravnikov - novosti krizne energetske zakonodaje »Energetika in pravo '22«;
Pomen neodvisnosti regulatorja v povezavi z ukrepi za pospešeni zeleni energetski prehod

Ljubljana, 9. november 2022

mag. Mojca Španring, vodja Sektorja za omrežne dejavnosti

13. Vrh energetikov in pravnikov - novosti krizne energetske zakonodaje »Energetika in pravo '22«;
Ukrepi za zagotavljanje zanesljive oskrbe s plinom in načrt za izredne razmere

Ljubljana, 9. november 2022

RAČUNOVODSKO POROČILO

REALIZACIJA FINANČNEGA NAČRTA ZA LETO 2022

K programu dela in finančnemu načrtu agencije za leto 2022, ki ga je svet agencije sprejel na 84. redni seji 28. septembra 2021, je Državni zbor Republike Slovenije podal soglasje 25. novembra 2021. Sklep o soglasju k Programu dela in finančnemu načrtu Agencije za energijo za leto 2022 je bil objavljen v Uradnem listu RS, št. 186/21, z dne 30. novembra 2021.

Za leto 2022 je agencija po načelu denarnega toka načrtovala uravnotežen poslovni izid, dejansko pa je v obdobju od 1. 1. do 31. 12. 2022 ustvarila presežek prihodkov nad odhodki, ki povečuje sredstva na računu v vrednosti 189.153 evrov.

Načrtovani skupni prihodki so bili realizirani praktično v celoti, pri realiziranih skupnih odhodkih pa je bil dosežen prihranek v vrednosti 5 %.

Kot zadnjih nekaj let je bil največji prihranek, skoraj 10 %, ustvarjen na področju plač in drugih izdatkov zaposlenim ter prispevkov delodajalcev za socialno varnost. V letu 2022 je bila fluktuacija zaposlenih najvišja v vseh letih delovanja agencije doslej, objave novih, visoko strokovnih delovnih mest pa so bile predvsem zaradi nekonkurenčnih pogojev nagrajevanja v primerjavi z gospodarstvom v veliki meri neuspešne. Potrjenega kadrovskega načrta s 65 zaposlenimi tako iz objektivnih razlogov ni bilo mogoče realizirati. Na letni ravni je bilo povprečno število zaposlenih na podlagi delovnih ur 54,11. Od skupnega števila rednih delovnih ur je bilo 13,4 % odsotnosti, pretežno zaradi bolniških in porodniških dopustov. Čeprav je poskušala

agencija odsotnost kadrov v največji meri nadomestiti s prilagajanjem organiziranosti in z notranjo prerazporeditvijo delovnih nalog, je morala poiskati pomoč tudi v obliki študentskega dela, nekatere naloge pa zaupati zunanjim izvajalcem.

Izdatki za blago in storitve presegajo načrtovane za 5,8 %. V negotovih razmerah omejitev zadnjih dveh let jih je bilo težko realno načrtovati, s postopno odpravo epidemije pa se je ponovno povečal obseg službenih poti in izobraževanj, kar se kaže v višjih prevoznih stroških in storitvah, izdatkih za službena potovanja ter drugih operativnih odhodkih. Zaradi aktualnega višanja cen energentov so bili na letni ravni nekoliko preseženi tudi izdatki za energijo, vodo, komunalne storitve in komunikacije. Višji indeks realiziranih izdatkov za poslovne najemnine in zakupnine v primerjavi z načrtovanimi 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 2022 načrtovan kot nakup nematerialnega premoženja.

Načrtovani investicijski odhodki so bili dejansko v celoti realizirani, do manjših odstopanj je prišlo le znotraj posameznih kategorij. Nakup opreme in nematerialnega premoženja je bil opravljen v okvirih finančnega načrta, medtem ko so zaradi nabave službenega osebnega vozila na električni pogon in nujnih investicijskih vzdrževalnih del porabljena sredstva za ti dve kategoriji nekoliko višja od načrtovanih.

Realizacija finančnega načrta po načelu denarnega toka

Po načelu denarnega toka je po posameznih vrstah prihodkov in odhodkov prikazana realizacija finančnega načrta za leto 2022 z indeksi povečanja

oziroma zmanjšanja v primerjavi z realizacijo leta 2021 in načrtovanimi vrednostmi za leto 2022.



A. BILANCA PRIHODKOV IN ODHODKOV

- v evrih -			REALIZACIJA 2021	FINANČNI NAČRT 2022	REALIZACIJA 2022	INDEKS REAL. 2022/ REAL. 2021	INDEKS REAL. 2022/ FN 2022
			1	2	3	4=3/1*100	5=3/2*100
7	I.	SKUPAJ PRIHODKI (70+71+72+74+78)	4.008.585	4.026.603	4.015.119	100,2	99,7
		TEKOČI PRIHODKI (70+71)	3.985.236	3.998.140	4.003.821	100,5	100,1
70		DAVČNI PRIHODKI					
71		NEDAVČNI PRIHODKI	3.985.236	3.998.140	4.003.821	100,5	100,1
710		Udeležba na dobičku in dohodki od premoženja			4.607		
7100		Prihodki od udeležbe na dobičku in dividend ter presežkov prihodkov nad odhodki					
7102		Prihodki od obresti			4.607		
7103		Prihodki od premoženja					
714		Drugi nedavčni prihodki	3.985.236	3.998.140	3.999.214	100,4	100,0
7140		Drugi prostovoljni prispevki za socialno varnost					
7141		Drugi nedavčni prihodki	3.985.236	3.998.140	3.999.214	100,4	100,0
72		KAPITALSKI PRIHODKI	2.350		245	10,4	
720		Prihodki od prodaje osnovnih sredstev	2.350		245	10,4	
7200		Prihodki od prodaje zgradb in prostorov					
7201		Prihodki od prodaje prevoznih sredstev	2.350			0,0	
7202		Prihodki od prodaje opreme			245		
7203		Prihodki od prodaje drugih osnovnih sredstev					
74		TRANSFERNI PRIHODKI	3.572		1.573	44,0	
740		Transforni prihodki iz drugih javnofinančnih institucij	3.572		1.573	44,0	
7400		Prejeta sredstva iz državnega proračuna	3.572		1.573	44,0	
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		PREJETA SREDSTVA IZ EVROPSKE UNIJE	17.427	28.463	9.480	54,4	33,3
786		Ostala prejeta sredstva iz proračuna Evropske unije	17.427	28.463	9.480	54,4	33,3
7860		Ostala prejeta sredstva iz proračuna EU	17.427	28.463	9.480	54,4	33,3
787		Prejeta sredstva od drugih evropskih institucij					
7870		Prejeta sredstva od drugih evropskih institucij					

- v evrih -			REALIZACIJA 2021	FINANČNI NAČRT 2022	REALIZACIJA 2022	INDEKS REAL. 2022/ REAL. 2021	INDEKS REAL. 2022/ FN 2022
			1	2	3	4=3/1*100	5=3/2*100
4	II.	SKUPAJ ODHODKI (40+42)	3.771.239	4.026.603	3.825.966	101,5	95,0
40		TEKOČI ODHODKI (400+401+402)	3.313.085	3.651.247	3.451.803	104,2	94,5
400		Plače in drugi izdatki zaposlenim	2.192.874	2.362.724	2.146.709	97,9	90,9
4000		Plače in dodatki	1.958.797	2.110.658	1.871.361	95,5	88,7
4001		Regres za letni dopust	65.925	69.300	72.545	110,0	104,7
4002		Povračila in nadomestila	78.448	106.323	99.274	126,5	93,4
4003		Sredstva za delovno uspešnost	76.097	64.653	80.220	105,4	124,1
4004		Sredstva za nadurno delo	1.342		1.845	137,5	
4005		Plače za delo nerezidentov po pogodbi					
4009		Drugi izdatki zaposlenim	12.265	11.790	21.464	175,0	182,1
401		Prispevki delodajalcev za socialno varnost	351.693	377.123	341.143	97,0	90,5
4010		Prispevek za pokojninsko in invalidsko zavarovanje	178.141	192.515	171.828	96,5	89,3
4011		Prispevek za zdravstveno zavarovanje	144.572	154.230	140.055	96,9	90,8
4012		Prispevek za zaposlovanje	1.245	1.305	1.227	98,6	94,0
4013		Prispevek za starševsko varstvo	2.039	2.175	1.975	96,9	90,8
4015		Premije kolektivnega dodatnega pokojninskega zavarovanja, na podlagi ZKDPZJU	25.696	26.898	26.058	101,4	96,9
402		Izdatki za blago in storitve	768.518	911.400	963.951	125,4	105,8
4020		Pisarniški in splošni material in storitve	328.663	438.610	427.434	130,1	97,5
4021		Posebni material in storitve	8.233	9.000	5.635	68,4	62,6
4022		Energija, voda, komunalne storitve in komunikacije	73.569	80.100	83.057	112,9	103,7
4023		Prevozni stroški in storitve	14.636	16.860	17.620	120,4	104,5
4024		Izdatki za službena potovanja	2.229	10.360	15.422	691,9	148,9
4025		Tekoče vzdrževanje	140.841	188.520	167.367	118,8	88,8
4026		Poslovne najemnine in zakupnine	119.227	81.050	132.168	110,9	163,1
4027		Kazni in odškodnine					
4029		Drugi operativni odhodki	81.120	86.900	115.248	142,1	132,6
42		INVESTICIJSKI ODHODKI	458.154	375.356	374.163	81,7	99,7
420		Nakup in gradnja osnovnih sredstev	458.154	375.356	374.163	81,7	99,7
4200		Nakup zgradb in prostorov					
4201		Nakup prevoznih sredstev		40.000	54.394		136,0
4202		Nakup opreme	93.742	104.538	91.805	97,9	87,8
4203		Nakup drugih osnovnih sredstev					
4204		Novogradnje, rekonstrukcije in adaptacije					
4205		Investicijsko vzdrževanje in obnove	9.539	15.000	22.232	233,1	148,2
4206		Nakup zemljišč in naravnih bogastev					
4207		Nakup nematerialnega premoženja	354.873	215.818	163.862	46,2	75,9
4208		Študije o izvedljivosti projektov, projektna dokumentacija, nadzor in investicijski inženiring			41.870		
4209		Nakup blagovnih rezerv in intervencijskih zalog					
	III.	PRESEŽEK (PRIMANJKLJAJ) (I. - II.)	237.346	0	189.153		



B. RAČUN FINANČNIH TERJATEV IN NALOŽB

- v evrih -			REALIZACIJA 2021	FINANČNI NAČRT 2022	REALIZACIJA 2022	INDEKS REAL. 2022/ REAL. 2021	INDEKS REAL. 2022/ FN 2022
			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 2021	FINANČNI NAČRT 2022	REALIZACIJA 2022	INDEKS REAL. 2022/ REAL. 2021	INDEKS REAL. 2022/ FN 2022
			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)	237.346	0	189.153		
	XI.	NETO FINANCIRANJE (VI+VII-VIII-IX = - III)	-237.346	0	-189.153		

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

fiskalnem 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	189.153
Kratkoročne obveznosti in pasivne časovne razmejitve	-352.927
Dolgoročne pasivne časovne razmejitve ter dolgoročne finančne in poslovne obveznosti	-
Neporabljena obveznost do virov sredstev (sredstva za investicije)	-1.193.765
Izračunani presežek po fiskalnem pravilu	-1.357.539

Realizacija finančnega načrta po načelu nastanka poslovnega dogodka

Po načelu nastanka poslovnega dogodka je po posameznih računovodskih kategorijah prikazana realizacija finančnega načrta za leto 2022 z

indeksi povečanja oziroma zmanjšanja v primerjavi z realizacijo leta 2021 ter z načrtovanimi vrednostmi za leto 2022.

- v evrih -		Realizacija 2021	Finančni načrt 2022	Realizacija 2022	Indeks real. 2022 / real. 2021	Indeks real. 2022 / FN 2022
A.	Prihodki od poslovanja	4.030.374	4.026.603	4.014.455	99,6	99,7
	Prihodki od prodaje proizvodov in storitev	4.030.374	4.026.603	4.014.455	99,6	99,7
B.	Finančni prihodki	2		7.728	386.400,0	
C.	Drugi prihodki	1.421		459	32,3	
Č.	Prevrednotovalni poslovni prihodki	2.350		245	10,4	
D.	CELOTNI PRIHODKI	4.034.147	4.026.603	4.022.887	99,7	99,9
E.	Stroški blaga, materiala in storitev	757.743	858.300	897.315	118,4	104,5
	Stroški materiala	72.303	79.600	80.487	111,3	101,1
	Stroški storitev	685.440	778.700	816.828	119,2	104,9
F.	Stroški dela	2.551.625	2.739.853	2.484.194	97,4	90,7
	Plače in nadomestila plač	2.031.422	2.175.317	1.957.414	96,4	90,0
	Prispevki za socialno varnost delodajalcev	351.500	377.123	341.147	97,1	90,5
	Drugi stroški dela	168.703	187.413	185.633	110,0	99,1
G.	Amortizacija	305.200	375.000	257.171	84,3	68,6
H.	Rezervacije					
J.	Drugi stroški	52.007	53.450	54.335	104,5	101,7
K.	Finančni odhodki	52		130	250,0	
L.	Drugi odhodki					
M.	Prevrednotovalni poslovni odhodki	77.497		78.857	101,8	
N.	CELOTNI ODHODKI	3.744.124	4.026.603	3.772.002	100,7	93,7
O.	PRESEŽEK PRIHODKOV	290.023		250.885		
P.	PRESEŽEK ODHODKOV					



Ocena gospodarnosti in učinkovitosti

Agencija je za leto 2022 načrtovala uravnotežen poslovni izid tako po načelu denarnega toka kot tudi 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.

V zaostrenih razmerah na energetskih trgih je bila agencija v letu 2022 ob vseh nalogah iz sprejete programa dela vključena v veliko dodatnih ne-načrtovanih aktivnosti, od področja zagotavljanja

zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom do aktivne vloge pri kreiranju interventne energetske zakonodaje.

Kljub primanjkljaju ustreznega visoko strokovnega kadra, povečani fluktuaciji in odsotnosti zaposlenih, kar je zahtevalo velike organizacijske napore pri zagotavljanju izvedbe načrtovanih nalog v zastavljenih časovnih okvirih, je bila agencija uspešna pri njihovi realizaciji in pri racionalizaciji stroškov. Ocenjujemo, da je bilo tudi v letu 2022 poslovanje agencije gospodarno in učinkovito.

Notranji finančni nadzor

Agencija pri svojem poslovanju zagotavlja notranji finančni nadzor v skladu 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 v skladu 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, ki jo agencija skuša doseči tudi s čedalje večjo informatizacijo ter s preverjanjem in kreiranjem notranjih pravil in postopkov delovanja na vseh ravneh svojega poslovanja.

Zadnje poročilo o opravljeni notranji reviziji je agencija prejela v aprilu 2022. Izdala ga je revizijska družba ABECEDA d.o.o., ki je kot zunanji izvajalec notranje revizije poslovanja agencije za leto 2021 opravila presojo zakonitosti in pravilnosti obračunavanja nadomestil zaposlenim na podlagi veljavnih interventnih zakonov, vezanih na epidemijo covid-19.

Na podlagi načrta notranjega revidiranja za obdobje od 2017 do 2022, ki ga je na temelju pripoznanih tveganj marca 2017 izdelala družba ABC revizija d.o.o., bo za leto 2022 preverjeno delovanje notranjih kontrol na izbranem področju izvajanja informacijske varnostne politike.

V okviru cikličnega procesa upravljanja informacijske varnosti bo izveden notranji pregled informacijske varnosti po eni izmed uveljavljenih metodologij, ki bo obsegal dve projektni fazi. V prvi projektni fazi

bo izvajalec opravil pregled dokumentacije (revizijo) sistema upravljanja informacijske varnosti (SUIV), v sklopu katerega bo pridobil informacije o nivoju vodenja, upravljanja in izvajanja procesov ter postopkov nadzorov, zajetih v okviru uporabljene metodologije presoje. V tem obsegu bo izvajalec pregledal 18 področij kontrol glede nivoja zrelosti izvajanja implementiranih nadzorov. V drugi projektni fazi bo izvajalec testiral delovanje nadzorov notranjega informacijskega okolja agencije po uveljavljenih metodah testiranja. Obsegala bodo: pregled delovanja in ustreznosti nadzorov na požarni pregradi v skladu z ugotovitvami iz prve faze, pregled učinkovitosti varnostne opreme za preprečevanje kibernetičnih napadov, pregled varnostnih mehanizmov poštnega prehoda oziroma strežnika, pregled varnostnih mehanizmov brezžičnega omrežja, pregled mehanizmov za oddaljen dostop, pregled ranljivosti pretokov informacij po plasteh modela ISO/OSI, splošen varnostni pregled notranjega omrežja s poudarkom na ugotovitvah iz prve faze ter druge aktivnosti, pogojene z ugotovitvami iz prve projektni faze.

Izvajalec bo po zaključku obeh projektnih faz agenciji predal usklajene projektni izdelke. Obsegali bodo poročilo o nivoju skladnosti nadzorov naročnika z nadzorovi iz uporabljene metodologije, ki bo vsebovalo identificirana odstopanja ter podana priporočila za izboljšave, poročilo tehnične preverbe ugotovitev prve projektni faze, ki bo vsebovalo seznam opravljenih storitev, ugotovitve ter priporočila za izboljšanje sistema (tveganja bodo kategorizirana s štirimi stopnjami – visoko, srednje, nizko, informativno) in zaključke, ki bodo predstavljeni upravljavcem/skrbnikom informacijskih virov.

Na podlagi posebne metodologije in samoocenitvenega vprašalnika ter preteklih revizijskih poročil je agencija za leto 2022 pripravila tudi Izjavo o oceni notranjega nadzora javnih financ.

BILANCA STANJA

BILANCA STANJA NA DAN 31. 12. 2022		Stanje v evrih 31. 12. 2022	Stanje v evrih 31. 12. 2021
SREDSTVA		4.648.476	4.404.774
A.	Dolgoročna sredstva in sredstva v upravljanju	1.830.316	1.799.658
	Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve	1.606.023	1.549.079
	Popravek vrednosti neopredmetenih sredstev	-1.091.594	-1.084.884
	Nepremičnine	2.029.093	2.029.093
	Popravek vrednosti nepremičnin	-1.015.698	-955.235
	Oprema in druga opredmetena osnovna sredstva	1.402.562	1.286.387
	Popravek vrednosti opreme in drugih opredmetenih osnovnih sredstev	-1.100.070	-1.024.782
B.	Kratkoročna sredstva; razen zalog in aktivne časovne razmejitve	2.818.160	2.605.116
	Denarna sredstva v blagajni in takoj unovčljive vrednostnice	356	217
	Dobroimetje pri bankah in drugih finančnih ustanovah	2.345.434	2.159.685
	Kratkoročne terjatve do kupcev	386.050	381.855
	Dani predujmi in varščine	-	-
	Kratkoročne terjatve do uporabnikov enotnega kontnega načrta	10.391	5.784
	Kratkoročne finančne naložbe	-	-
	Kratkoročne terjatve iz financiranja	3.120	-
	Druge kratkoročne terjatve	2.862	39
	Aktivne časovne razmejitve	69.947	57.536
OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV		4.648.476	4.404.774
C.	Kratkoročne obveznosti in pasivne časovne razmejitve	352.927	360.110
	Kratkoročne obveznosti za prejete predujme in varščine	961	2.017
	Kratkoročne obveznosti do zaposlenih	192.183	188.881
	Kratkoročne obveznosti do dobaviteljev	71.847	74.802
	Druge kratkoročne obveznosti iz poslovanja	58.074	56.900
	Kratkoročne obveznosti do uporabnikov enotnega kontnega načrta	216	501
	Pasivne časovne razmejitve	29.646	37.009
D.	Lastni viri in dolgoročne obveznosti	4.295.549	4.044.664
	Druge dolgoročne obveznosti	-	-
	Obveznosti za neopredmetena sredstva in opredmetena osnovna sredstva	2.994.691	2.994.691
	Presežek prihodkov nad odhodki	1.300.858	1.049.973



IZKAZ PRIHODKOV IN ODHODKOV DOLOČENIH UPORABNIKOV

IZKAZ PRIHODKOV IN ODHODKOV DOLOČENIH UPORABNIKOV ZA LETO 2022		Realizacija 2022 v evrih	Realizacija 2021 v evrih
A.	Prihodki od poslovanja	4.014.455	4.030.374
	Prihodki od prodaje proizvodov in storitev	4.014.455	4.030.374
B.	Finančni prihodki	7.728	2
C.	Drugi prihodki	459	1.421
Č.	Prevrednotovalni poslovni prihodki	245	2.350
	Prihodki od prodaje osnovnih sredstev	245	2.350
	Drugi prevrednotovalni poslovni prihodki	-	-
D.	CELOTNI PRIHODKI	4.022.887	4.034.147
E.	Stroški blaga, materiala in storitev	897.315	757.743
	Stroški materiala	80.487	72.303
	Stroški storitev	816.828	685.440
F.	Stroški dela	2.484.194	2.551.625
	Plače in nadomestila plač	1.957.414	2.031.422
	Prispevki za socialno varnost delodajalcev	341.147	351.500
	Drugi stroški dela	185.633	168.703
G.	Amortizacija	257.171	305.200
H.	Rezervacije	-	-
J.	Drugi stroški	54.335	52.007
K.	Finančni odhodki	130	52
L.	Drugi odhodki	-	-
M.	Prevrednotovalni poslovni odhodki	78.857	77.497
	Odhodki od prodaje osnovnih sredstev	78.857	77.497
	Ostali prevrednotovalni poslovni odhodki	-	-
N.	CELOTNI ODHODKI	3.772.002	3.744.124
O.	PRESEŽEK PRIHODKOV	250.885	290.023
P.	PRESEŽEK ODHODKOV	-	-
	Davek od dohodka pravnih oseb	-	-
	Presežek prihodkov obračunskega obdobja z upoštevanjem davka od dohodka	250.885	290.023
	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

Stanje in gibanje neopredmetenih sredstev in opredmetenih osnovnih sredstev

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	

Stanje in gibanje dolgoročnih finančnih naložb in posojil

		Znesek naložb in danih posojil (1. 1.)	Znesek poprakov 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.)	-	-	-	



	Nabavna vrednost 1. 1. 2022	Popravek vrednosti 1. 1. 2022	Povečanje nabavne vrednosti	Povečanje popravka vrednosti	Zmanjšanje nabavne vrednosti	Zmanjšanje popravka vrednosti	Amortizacija	Neodpisana vrednost 31. 12. 2022
	4.853.374	3.064.900	348.480		193.567	114.710	257.171	1.800.926
	-	-	-	-	-	-	-	-
	1.148.296	1.015.135	120.707	-	-	-	53.651	200.217
	389.598	69.748	85.025	-	165.118	86.261	39.320	286.698
	5.101	-	-	-	-	-	-	5.101
	2.023.992	955.235	-	-	-	-	60.463	1.008.294
	1.283.525	1.024.782	142.748	-	28.449	28.449	103.737	297.754
	2.862	-	-	-	-	-	-	2.862
	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-

	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 2022 v evrih	Realizacija 2021 v evrih
I.	SKUPAJ PRIHODKI	4.015.119	4.008.585
1.	Prihodki za izvajanje javne službe	4.015.119	4.008.585
A.	Prihodki iz sredstev javnih financ	1.573	3.572
B.	Drugi prihodki za izvajanje dejavnosti javne službe	4.013.546	4.005.013
	Prejete obresti	4.607	-
	Drugi tekoči prihodki iz naslova izvajanja javne službe	3.999.214	3.985.236
	Kapitalski prihodki	245	2.350
	Ostala prejeta sredstva iz proračuna Evropske unije	9.480	17.427
2.	Prihodki od prodaje blaga in storitev na trgu	-	-
II.	SKUPAJ ODHODKI	3.825.966	3.771.239
1.	Odhodki za izvajanje javne službe	3.825.966	3.771.239
A.	Plače in drugi izdatki zaposlenim	2.146.709	2.192.874
	Plače in dodatki	1.871.361	1.958.797
	Regres za letni dopust	72.545	65.925
	Povračila in nadomestila	99.274	78.448
	Sredstva za delovno uspešnost	80.220	76.097
	Sredstva za nadurno delo	1.845	1.342
	Drugi izdatki zaposlenim	21.464	12.265
B.	Prispevki delodajalcev za socialno varnost	341.143	351.693
	Prispevek za pokojninsko in invalidsko zavarovanje	171.828	178.141
	Prispevek za zdravstveno zavarovanje	140.055	144.572
	Prispevek za zaposlovanje	1.227	1.245
	Prispevek za starševsko varstvo	1.975	2.039
	Premije kolektivnega dodatnega pokojninskega zavarovanja na podlagi ZKDPZJU	26.058	25.696



		Realizacija 2022 v evrih	Realizacija 2021 v evrih
C.	Izdatki za blago in storitve za izvajanje javne službe	963.951	768.518
	Pisarniški in splošni material in storitve	427.434	328.663
	Posebni material in storitve	5.635	8.233
	Energija, voda, komunalne storitve in komunikacije	83.057	73.569
	Prevozni stroški in storitve	17.620	14.636
	Izdatki za službena potovanja	15.422	2.229
	Tekoče vzdrževanje	167.367	140.841
	Poslovne najemnine in zakupnine	132.168	119.227
	Drugi operativni odhodki	115.248	81.120
J.	Investicijski odhodki	374.163	458.154
	Nakup prevoznih sredstev	54.394	-
	Nakup opreme	91.805	93.742
	Investicijsko vzdrževanje in obnove	22.232	9.539
	Nakup nematerialnega premoženja	163.862	354.873
	Študije o izvedljivosti projektov	41.870	-
2.	Odhodki iz naslova prodaje blaga in storitev na trgu	-	-
III./1	PRESEŽEK PRIHODKOV NAD ODHODKI	189.153	237.346
III./2	PRESEŽEK ODHODKOV NAD PRIHODKI	-	-

Izkaz računa finančnih terjatev in naložb določenih uporabnikov

		Realizacija 2022 v evrih	Realizacija 2021 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 2022 v evrih	Realizacija 2021 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	189.153	237.346
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	4.014.455	-
	Prihodki od prodaje proizvodov in storitev	4.014.455	-
B.	Finančni prihodki	7.728	-
C.	Drugi prihodki	459	-
Č.	Prevrednotovalni poslovni prihodki	245	-
	Prihodki od prodaje osnovnih sredstev	245	-
	Drugi prevrednotovalni poslovni prihodki	-	-
D.	CELOTNI PRIHODKI	4.022.887	-
E.	Stroški blaga, materiala in storitev	897.315	-
	Stroški materiala	80.487	-
	Stroški storitev	816.828	-
F.	Stroški dela	2.484.194	-
	Plače in nadomestila plač	1.957.414	-
	Prispevki za socialno varnost delodajalcev	341.147	-
	Drugi stroški dela	185.633	-
G.	Amortizacija	257.171	-
H.	Rezervacije	-	-
J.	Drugi stroški	54.335	-
K.	Finančni odhodki	130	-
L.	Drugi odhodki	-	-
M.	Prevrednotovalni poslovni odhodki	78.857	-
	Odhodki od prodaje osnovnih sredstev	78.857	-
	Ostali prevrednotovalni poslovni odhodki	-	-
N.	CELOTNI ODHODKI	3.772.002	-
O.	PRESEŽEK PRIHODKOV	250.885	-
P.	PRESEŽEK ODHODKOV	-	-

Pojasnila računovodskih izkazov

Računovodske usmeritve

Računovodski izkazi v tem poročilu so sestavljeni v skladu 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 v skladu 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 enakomernega časovnega amortiziranja, ki se dosledno uporablja iz obračunskega obdobja v obračunsko obdobje. Amortizacijske stopnje so določene v Pravilniku o načinu in stopnjah odpisa neopredmetenih dolgoročnih sredstev in opredmetenih osnovnih sredstev.

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

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



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

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

	Amortizacijska skupina	Stopnja v % 2022	Stopnja v % 2021
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
	• 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 prejeto plačilo ali drugačno poravnavo tudi zmanjšajo za vsak znesek, utemeljen s pogodbo.

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

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

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

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 neporabljene obračunane amortizacije in namenskih sredstev, prejetih ali prerazporejenih za pridobivanje tovrstnih sredstev, ter zmanjšana za znesek neodplačanih posojil, najetih za nakup teh sredstev, znesek neplačanih obveznosti za pridobitev teh sredstev in znesek dolgoročnih rezervacij, namenjenih nadomestitvi stroškov amortizacije osnovnih sredstev, pridobljenih z donacijami.

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

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

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

Rezerve agencije

Agencija je v skladu s 402. členom EZ-1 dolžna oblikovati rezerve. Višino minimalne rezerve določi 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 v skladu 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 denarni tok ni nastal.

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 2022 je 4.648.476 evrov. V primerjavi s predhodnim letom se je povečala za 243.702 evra oziroma za 5,5 %, medtem ko se struktura dolgoročnih in kratkoročnih sredstev ni bistveno spremenila:

- dolgoročna sredstva znašajo 1.830.316 evrov, kar je 39-odstotni delež v strukturi vseh sredstev;
- kratkoročna sredstva in aktivne časovne razmejitev znašajo 2.818.160 evrov, kar je 61-odstotni delež v strukturi vseh sredstev.

Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitev

Skupna vrednost te bilančne postavke je 514.429 evrov. Obsega pravice iz naslova vlaganj v računalniške programe 200.217 evrov, druga neopredmetena sredstva (študije) 286.698 evrov ter dolgoročne aktivne časovne razmejitev iz naslova odloženih stroškov licenčin in naročin 27.514 evrov.

Nabavna vrednost neopredmetenih sredstev se je v letu 2022 povečala za 205.732 evrov. Nanaša se na nabavo licenčne programske opreme 42.530 evrov, nelicenčne programske opreme 78.177 evrov in pridobitev strokovnih študij 85.025 evrov.

Zmanjšanje nabavne vrednosti neopredmetenih sredstev za 165.118 evrov in zmanjšanje njihovega popravka vrednosti za 86.261 evrov je posledica izločitve ob letnem popisu, po stanju na dan 31. 12. 2022. Iz uporabe je bilo izločenih osem strokovnih študij, katerim je uporabnost prenehala pred zaključkom amortizacijske dobe. Neodpisana vrednost izločenih strokovnih študij 78.857 evrov predstavlja prevrednotovalne poslovne odhodke in bremeni poslovni izid tekočega leta.

Nepremičnine

Nepremičnine v vrednosti 1.013.395 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 300.616 evrov. Nove nabave opreme v letu 2022, v skupni vrednosti 142.748 evrov,

obsegajo nakup računalnikov in druge računalniške strojne opreme 43.531 evrov, opreme za transport 54.394 evrov, merilnih in kontrolnih naprav 32.034 evrov, druge opreme 1.997 evrov ter drobnega inventarja z življenjsko dobo nad enim letom 10.792 evrov.

V tej bilančni postavki je izkazan tudi dani predujem za opremo 1.876 evrov.

Zmanjšanje nabavne vrednosti in popravka vrednosti opreme za 28.449 evrov je posledica izločitve iz uporabe dotrajane in neuporabne opreme ob letnem popisu osnovnih sredstev po stanju na dan 31. 12. 2022. Vsa navedena oprema je bila ob odtujitvi brez preostale knjigovodske vrednosti.

Nove nabave neopredmetenih sredstev in opredmetenih osnovnih sredstev v skupni vrednosti 348.480 evrov so bile financirane iz sredstev obračunane amortizacije tekočega leta 257.171 evrov in iz sredstev neporabljene amortizacije preteklih let 91.309 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. Sredstva na računu na dan 31. decembra 2022 znašajo 2.345.434 evrov. Gotovina v blagajni, namenjena gotovinskemu poslovanju, znaša na dan bilance stanja 356 evrov.

Kratkoročne terjatve do kupcev

Kratkoročne terjatve do kupcev znašajo 386.050 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 systemskega operaterja) in
- 56.372 evrov terjatev do kupcev v državi iz naslova uporabe sistema EECS.

Zapadlost odprtih terjatev je v januarju in februarju 2023.

Na dan 31. decembra 2022 agencija nima dvomljivih in spornih terjatev.



Kratkoročne terjatve do uporabnikov enotnega kontnega načrta

Med kratkoročnimi terjtvami do uporabnikov enotnega kontnega načrta v vrednosti 10.391 evrov so izkazane terjatve:

- 9.064 evrov do Zavoda za zdravstveno zavarovanje Slovenije na podlagi vloženih zahtevkov za refundacijo obračunanih nadomestil zaradi bolniških odsotnosti zaposlenih za december 2022 in
- 1.327 evrov do Ministrstva za notranje zadeve na podlagi vloženih zahtevkov za nadomestilo izgubljenega zaslужka zaposlenih zaradi izvrševanja nalog prostovoljne službe v pomožni policiji, za november in december 2022.

Kratkoročne terjatve iz financiranja

Kratkoročne terjatve iz financiranja 3.120 evrov so terjatve za obresti za prosta denarna sredstva na podračunu enotnega zakladniškega računa države, ki so bile obračunane za december 2022.

Druge kratkoročne terjatve

Stanje drugih kratkoročnih terjatev je 2.862 evrov, od tega je:

- 2.791 evrov terjatev do zaposlenih za izplačane akontacije potnih stroškov, ki so bile poračunane ob izplačilu decembrske plače v januarju 2022, in
- 71 evrov terjatev do zaposlenih za stroške uporabe službenih mobilnih telefonov, ki so bile prav tako poravnane v januarju 2022.

Aktivne časovne razmejitve

Aktivne časovne razmejitve so izkazane v skupni vrednosti 69.947 evrov. Nanašajo se na kratkoročno odložene odhodke za razmejene naročnine, članarine, zavarovalnine, licenčnine in druge vnaprej plačane stroške, ki bodo bremenili rezultat poslovnega leta 2023.

Kratkoročne obveznosti za prejete predujme in varščine

V tej bilančni postavki je izkazana kratkoročna obveznost za prejeta nepovratna sredstva, ki jih je kot akontacijo upravičenih stroškov agencija prejela za sodelovanje v štiri leta trajajočem projektu INTER-RFACE v okviru programa EU, Obzorje 2020. Vrednost 961 evrov je znesek, ki presega kumulativno obračunane stroške projekta do konca leta 2022.

Kratkoročne obveznosti do zaposlenih

Kratkoročne obveznosti do zaposlenih znašajo 192.183 evrov. Nanašajo se na:

- obveznosti za obračunane plače za december 2022:
 - 114.426 evrov za čiste plače in nadomestila plač,
 - 39.546 evrov za prispevke iz plač in nadomestil plač,
 - 24.946 evrov za davke iz plač in nadomestil plač,
 - 5.184 evrov za nadomestila za prehrano med delom,
 - 3.582 evrov za nadomestila za prevoz na delo in z dela,
 - 3.156 evrov za izplačilo potnih stroškov in
 - 42 evrov za nadomestila za uporabo lastnih sredstev pri delu od doma
- obveznosti za obračunane druge prejemke za december 2022:
 - 349 evrov za obračunan neto regres,
 - 608 evrov za neto odškodnino za neizkoriščen dopust zaposlenemu, ki mu je prenehalo delovno razmerje,
 - 219 evrov za prispevke iz drugih prejemkov, ki se ne obračunavajo skupaj s plačami, in
 - 125 evrov za davke iz drugih prejemkov, ki se ne obračunavajo skupaj s plačami.

Vse izkazane obveznosti so bile zaposlenim poravnane v januarju 2023.

Kratkoročne obveznosti do dobaviteljev

Kratkoročne obveznosti do dobaviteljev znašajo 71.847 evrov; od tega je 66.275 evrov odprtih obveznosti do dobaviteljev v državi in 5.572 evrov obveznosti do dobaviteljev v tujini.

Na dan 31. decembra 2022 agencija nima neporavnanih zapadlih obveznosti.

Druge kratkoročne obveznosti iz poslovanja

Druge kratkoročne obveznosti iz poslovanja znašajo 58.074 evrov. Med kratkoročnimi obveznostmi za dajatve so izkazane obveznosti za prispevke delodajalca na decembrsko plačo 28.482 evrov in za prispevke od drugih dohodkov iz delovnega razmerja 150 evrov, obveznosti za premije kolektivnega dodatnega pokojninskega zavarovanja javnih uslužbencev 2.221 evro ter obveznost iz

naslova prispevka za RTV 15 evrov. Obveznost za plačilo davka na dodano vrednost znaša 18.860 evrov. Med ostalimi kratkoročnimi obveznostmi iz poslovanja je izkazana obveznost iz naslova prejete nadomestila za ustanovitev odplačne stvarne služnosti v vrednosti 8.346 evrov.

Kratkoročne obveznosti do uporabnikov enotnega kontnega načrta

Med kratkoročnimi obveznostmi do uporabnikov enotnega kontnega načrta v skupni vrednosti 216 evrov so evidentirane obveznosti do neposrednih uporabnikov proračuna države 118 evrov in obveznosti do posrednih uporabnikov proračuna občine 98 evrov.

Pasivne časovne razmejitve

Pasivne časovne razmejitve v skupni vrednosti 29.646 evrov vključujejo vnaprej vračunane odhodke, ki bremenijo rezultat poslovnega leta 2022. Od tega je 21.296 evrov vračunanih stroškov redne delovne uspešnosti zaposlenih za obdobje julij – december 2022, vključno s prispevki delodajalca, ki so bili izplačani v februarju 2023, 8.235 evrov je

vračunanih stroškov revizije računovodskih izkazov za leto 2022, preostalih 115 evrov pa se naša na razmejitve stroškov oglaševanja, bančnih stroškov ter stroškov goriva.

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 1.800.926 evrov, neporabljen amortizacija 1.037.411 evrov ter namenska sredstva, oblikovana na podlagi izločitev neopredmetenih sredstev, 156.354 evrov.

Presežek prihodkov nad odhodki

Kumulativni presežek prihodkov nad odhodki na dan 31. decembra 2022 znaša 1.300.858 evrov in je v primerjavi s predhodnim letom povečan za pozitiven poslovni rezultat tekočega leta 250.885 evrov. V letu 2022 ustvarjen presežek prihodkov nad odhodki bo v skladu s prvim odstavkom 402. člena EZ-1 izločen v rezerve agencije.

Pojasnila izkaza prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov

Prihodki od poslovanja

V letu 2022 znašajo prihodki od poslovanja 4.014.455 evrov.

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

Kategorije prihodkov od poslovanja	Leto 2022	Leto 2021	Indeks
Prihodki od letnega nadomestila ELES, d.o.o.	2.693.759	2.693.759	100,0
Prihodki od letnega nadomestila Plinovodi, d.o.o.	1.262.381	1.262.381	100,0
Prihodki od uporabe sistema EECS	46.206	42.768	108,0
Prihodki od projekta INTERFACE	10.536	27.894	37,8
Prihodki iz sredstev javnih financ zaradi epidemije covid-19	1.573	3.572	44,0
Skupaj	4.014.455	4.030.374	99,6



Vsi izkazani prihodki od poslovanja so bili doseženi z opravljanjem javne službe; prihodkov od prodaje proizvodov in storitev na trgu agencija v letu 2022 ni imela. Prihodki iz letnega nadomestila sistemskega operaterja in operaterja prenosnega sistema predstavljajo pretežni del, 98,5 % vseh prihodkov.

Prihodki iz sredstev javnih financ so prihodki od prejete državne pomoči za nakup antigenskih hitrih testov za samotestiranje zaposlenih na virus SARS-CoV-2.

Finančni prihodki

Finančni prihodki znašajo 7.728 evrov. 7.727 evrov je prihodkov od obresti za prosta denarna sredstva na podračunu enotnega zakladniškega računa države, evro pa se nanaša na prihodke od zaokroževanj oziroma denarnih izravnav pri knjiženju poslovnih dogodkov.

Drugi prihodki

Med drugimi prihodki v vrednosti 459 evrov je 307 evrov prihodkov iz naslova prejete odškodnine, 152 evrov pa se nanaša na popravek knjiženja poslovnega dogodka iz preteklega leta.

Prevrednotovalni poslovni prihodki

Prevrednotovalni poslovni prihodki v vrednosti 245 evrov so prihodki od odprodaje osnovnih sredstev in drobnega inventarja, odpisanih in izločenih iz uporabe ob letnih popisih v preteklih treh letih.

Poslovni odhodki

V letu 2022 znašajo poslovni odhodki 3.693.015 evrov.

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

Kategorije poslovnih odhodkov	Leto 2022	Leto 2021	Indeks
Stroški materiala	80.487	72.303	111,3
Stroški storitev	816.828	685.440	119,2
Stroški dela	2.484.194	2.551.625	97,4
Amortizacija	257.171	305.200	84,3
Drugi stroški	54.335	52.007	104,5
Skupaj	3.693.015	3.666.575	100,7

Struktura stroškov materiala	Leto 2022	Leto 2021	Indeks
Stroški energije	32.685	28.312	115,4
Stroški strokovne literature in dostopa do portalov	20.935	19.420	107,8
Stroški potrošnega materiala	11.173	9.679	115,4
Stroški pisarniškega materiala	8.827	6.930	127,4
Stroški nadomestnih delov za osnovna sredstva	3.609	3.162	114,1
Drugi stroški materiala in odpisi drobnega inventarja	3.258	4.800	67,9
Skupaj	80.487	72.303	111,3

Struktura stroškov storitev	Leto 2022	Leto 2021	Indeks
Storitve v zvezi z opravljanjem dejavnosti	359.378	310.411	115,8
Storitve tekočega in investicijskega vzdrževanja	166.660	145.515	114,5
Stroški najemnin in licenčnin	121.853	125.082	97,4
Stroški drugih storitev	59.089	41.201	143,4
Stroški intelektualnih storitev	28.899	17.728	163,0
Stroški zavarovalnih premij, plačilnega prometa	20.320	20.562	98,8
Stroški storitev fizičnih oseb (sejnine, študentski servis)	30.584	13.022	234,9
Povračila stroškov v zvezi z delom	18.891	2.815	671,1
Stroški komunalnih in prevoznih storitev	6.879	7.200	95,5
Stroški reprezentance	4.275	1.904	224,5
Skupaj	816.828	685.440	119,2

Struktura stroškov dela	Leto 2022	Leto 2021	Indeks
Plače in nadomestila plač zaposlenih	1.957.414	2.031.422	96,4
Prispevki na bruto plače, vključno s premijami KDPZJU	341.147	351.500	97,1
Regres za letni dopust	72.917	65.925	110,6
Povračilo stroškov prehrane med delom	55.498	50.470	110,0
Povračilo stroškov prevoza na delo in z dela	44.860	31.637	141,8
Nadomestilo za uporabo lastnih sredstev - delo od doma	4.944	7.814	63,3
Jubilejne nagrade	2.120	2.743	77,3
Drugi prejemki zaposlenih	5.294	10.114	52,3
Skupaj	2.484.194	2.551.625	97,4

Med poslovnimi odhodki agencije predstavljajo najpomembnejšo kategorijo stroški dela z dvotretjinskim deležem.

Na dan 31. decembra 2022 je imela agencija 62 redno zaposlenih, od tega 61 za nedoločen in

eden za določen čas. V letu 2022 je bilo povprečno število zaposlenih na podlagi delovnih ur 54,11.

Povprečna mesečna bruto plača na zaposlenega v letu 2022 je bila 3.015 evrov, kar je 2,4 % več kot v predhodnem letu.



Zvišanje povprečne bruto plače se nanaša na:

- oktobrsko uskladitev vrednosti plačnih razredov plačne lestvice za 4,5 % na podlagi Dogovora o ukrepih na področju plač in drugih stroškov dela v javnem sektorju za leti 2022 in 2023 ter na
- 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 2022 veljala za zaposlene v javnem sektorju, prav tako so bili v skladu z zakoni obračunani in plačani prispevki in davki.

Struktura stroškov amortizacije	Leto 2022	Leto 2021	Indeks
Amortizacija neopredmetenih sredstev	92.971	135.596	68,6
Amortizacija opredmetenih osnovnih sredstev	153.409	156.248	98,2
Amortizacija (100-odstotni odpis) drobnega inventarja	10.791	13.356	80,8
Skupaj	257.171	305.200	84,3

V letu 2022 obračunana amortizacija 257.171 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 2022	Leto 2021	Indeks
Članarine v mednarodnih organizacijah	49.959	47.713	104,7
Članarine v domačih neprofitnih institucijah in druge	2.188	2.185	100,1
Nadomestilo za uporabo stavbnega zemljišča	1.974	1.902	103,8
Takse in pristojbine	214	207	103,4
Skupaj	54.335	52.007	104,5

Finančni odhodki

Finančni odhodki v vrednosti 117 evrov izvirajo od izravnanih pri knjiženju poračunov nadomestil kratkotrajne bolniške odsotnosti zaposlenih do 3 dni brez izdaje bolniškega lista v breme ZZS, do katerih je prišlo zaradi 6-mesečnega obdobja obračunavanja redne delovne uspešnosti, 13 evrov pa iz drugih zaokroževanj pri knjiženju poslovnih dogodkov.

Prevrednotovalni poslovni odhodki

Prevrednotovalni poslovni odhodki v vrednosti 78.857 evrov predstavljajo neopredmetenih sredstev - študij, ki so bile ob letnem popisu po stanju na dan 31. 12. 2022 zaradi ugotovljene nefunkcionalnosti pred iztekom 10-letne amortizacijske dobe izločene iz uporabe.

Presežek prihodkov

Presežek prihodkov nad odhodki, ustvarjen v letu 2022, znaša 250.885 evrov. Njegova struktura je naslednja:

Struktura presežka prihodkov	Prihodki	Odhodki	Razlika
Razlika med prihodki in odhodki poslovanja	4.014.455	3.693.015	321.440
Razlika med finančnimi prihodki in odhodki	7.728	130	7.598
Razlika med drugimi prihodki in odhodki	459	-	459
Razlika med prevrednotovalnimi prihodki in odhodki	245	78.857	-78.612
Razlika med prihodki in odhodki skupaj	4.022.887	3.772.002	250.885

Presežek prihodkov nad odhodki, ustvarjen v letu 2022, v vrednosti 250.885 evrov, bo v skladu s prvim odstavkom 402. člena EZ-1 izločen v rezerve agencije, katerih vrednost se bo s tem zvišala na 1.300.858 evrov.

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

Presežek minimalne rezerve v vrednosti 549.973 evrov, ki izvira iz preteklih let, je bil v skladu z drugim odstavkom 402. člena EZ-1 že uporabljen kot delni vir financiranja odhodkov ob pripravi finančnega načrta agencije za leto 2023.

O uporabi tekočega presežka prihodkov v vrednosti 250.885 evrov bo po obravnavi Letnega poročila agencije za leto 2022 odločil svet agencije na svoji 100. redni seji 23. 2. 2023.



REVIZORJEVO POROČILO

V skladu 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 2022 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 2022 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 2022 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 s spremembami in dopolnitvami).

Druge informacije

Za druge informacije je odgovorno poslovodstvo. 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.

Aleksandra Adorjan
Pooblaščenka revizorka
Direktorica


VALUTA d.o.o.
2000 MARIBOR

V Mariboru, dne 15. 2. 2023

VALUTA, družba za revizijo d.o.o.
Slovenska ulica 39, 2000 Maribor

SEZNAM NALOG

Ekonomska analiza stroškov in koristi uvedbe naprednih merilnih sistemov	17
Vodenje registra potrdil o izvoru.....	18
Izdajanje deklaracij za proizvodne naprave za proizvodnjo toplote iz OVE za ogrevanje in hlajenje, pogonskih tekočih in vseh plinastih goriv iz OVE in vodika ter tudi za porabo odvečne toplote v sistemih daljinskega ogrevanja ter vodenje in upravljanje registra deklaracij	19
Izdajanje potrdil o izvoru za toploto iz OVE za ogrevanje in hlajenje, pogonska tekoča in vsa plinasta goriva iz OVE, za vodik ter tudi za odvečno toploto v sistemih daljinskega ogrevanja.....	19
Odločanje o neposredni dodelitvi podpor za elektriko, proizvedeno iz OVE in v SPTE – proizvodne naprave do 500 kW ter za proizvodne naprave za proizvodnjo drugih energentov iz OVE in uporabo odvečne toplote	20
Izvajanje nadzora nad energetsko intenzivnimi podjetji, ki uveljavljajo znižanje prispevka za zagotavljanje podpor OVE in SPTE	20
Trajnostni načrt za doseganje ciljev in meril povečevanja deleža energije iz obnovljivih virov.....	21
Zbirni pregled načrtovanih ukrepov in povezanih podatkov trajnostnega načrta	21
Pravica do odklopa od sistema daljinskega ogrevanja in hlajenja	22
Energetske skupnosti državljanov	22
Informacije na računih, namenjenih končnim odjemalcem	23
Zadostnost virov in mehanizem za zagotavljanje proizvodnih zmogljivosti	23
Razvojni načrti elektrooperaterjev	24
Spremljanje uspešnosti operaterjev v povezavi z razvojem pametnih omrežij.....	25
Lastništvo naprav za shranjevanje energije.....	25
Odstopanja glede opravljanja dejavnosti operaterja distribucijskega in operaterja prenosnega sistema.....	26
Odločanje v sporu glede prenosa nalog operaterja distribucijskega sistema	26
Polnilna infrastruktura v lasti elektrooperaterja	26
Potrjevanje produktov in procesa nabave sistemskih storitev za potrebe distribucijskega sistema	27
Spremljanje maloprodajnega trga - področje produktov dobave energije na podlagi dinamičnih cen, ocenitev tveganj, vezanih na nove produkte, ter ostale povezane naloge	27
Spremljanje kolektivnih zamenjav dobavitelja in agregatorja ter izvajanje nadzora.....	28
Spremljanje razvoja in stopnje integracije izravnalnega trga in izdaja soglasja za prenehanje organiziranega trga	28
Izdajanje mnenj k spremembam sodil za razporejanje ekonomskih kategorij.....	28
Razvojni načrt operaterja prenosnega sistema.....	29
Načrt prilagoditve za prevzem plinov v sistem	29
Izdajanje mnenj k spremembam sodil za razporejanje ekonomskih kategorij.....	30
Zanesljiva oskrba z zemeljskim plinom	30
Spremljanje ter analiza količin in zaračunane omrežnine.....	31



Kvalifikacija in nadzor nad izvajanjem raziskovalno-inovacijskih projektov	32
Kvalifikacija in nadzor nad naložbami v nove tehnologije in pametna omrežja z dodatno spodbudo.....	32
Nadzor vsebine pogodb o najemu distribucijskega sistema in načina njihovega izvrševanja z vidika skladnosti z metodologijo in regulativnim okvirom	33
Spremljanje izvajanja regulativnega okvira	33
Spremljanje in analiza ekonomskih podatkov za leto 2021	34
Poročilo o realiziranih prihodkih od prezasedenosti in njihovi porabi v Republiki Sloveniji.....	34
Spremljanje ter analiza količin in zaračunane omrežnine.....	35
Spremljanje ter analiza podatkov o stroških električne energije za izgube in stroških sistemskih storitev.....	35
Spremljanje ter analiza podatkov o napravah in naložbah v omrežje elektrooperaterjev.....	36
Monitoring kakovosti oskrbe z električno energijo	36
Stroški raziskav in inovacij.....	37
Spremljanje in analiza sheme spodbud za naložbe	37
Priprava pravnih podlag za regulativni okvir in določitev tarifnih postavk omrežnine	38
Določitev stroškov delovanja in vzdrževanja	39
Določitev stroška amortizacije in reguliranega donosa na sredstva	39
Določitev stroška izgub v omrežju in stroška sistemskih storitev	40
Vzpostavitev metodologije obračunavanja omrežnine in določitev tarifnih postavk omrežnine	40
Načrt prihodkov od prezasedenosti in njihove porabe.....	41
Sistemska obratovalna navodila	42
Določanje in dodeljevanje čezmejnih prenosnih zmogljivosti za dan vnaprej in znotraj dneva.....	42
Terminsko dodeljevanje zmogljivosti.....	43
Tehnične zahteve za priključevanje na sistem	43
Obratovanje sistema, izredne razmere in ponovna vzpostavitev oskrbe ter pripravljenost na tveganja v sektorju električne energije	44
Izravnava in sistemske storitve.....	44
Projekti skupnega evropskega interesa (projekti PCI).....	45
Odločanje v sporih in pritožbah med uporabniki sistema z električno energijo in elektrooperaterjem ter odločanje v sporih med dobavitelji elektrike in elektrooperaterjem	46
Sodelovanje v projektih EU na področju raziskav in inovacij – projekt INTERFACE.....	47
Sodelovanje v projektih EU na področju raziskav in inovacij – projekt na področju Uvajanja inoviranja z reguliranjem	47
Učinkovita izmenjava podatkov na trgu z energijo	49
Spremljanje in usmerjanje razvoja trga ter zagotavljanje pogojev za neoviran razvoj trga.....	49
Izvajanje javnega posvetovalnega procesa o aktualnih razvojnih vidikih.....	50
Priprava na nove naloge v obsegu napovedanih omrežnih pravil za kibernetsko varnost v energetskega sektorju.....	50
Spremljanje implementacije kibernetske varnosti, obveščanje in ozaveščanje operaterjev omrežij in izvajalcev GJS	51
Spremljanje in analiza regulativnega okvira za leto 2021	52
Sprememba akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira.....	53

Sistemska obratovalna navodila in delovanje sistemov plina	53
Razvojni načrt operaterja prenosnega sistema.....	54
Projekti skupnega evropskega interesa (projekti PCI).....	54
Dodeljevanje zmogljivosti in postopki upravljanja prezasedenosti	55
Izravnavna odstopanj	55
Usklajenost tarif za prenosni sistem	55
Razvoj trga s plinom v procesu razogljičenja družbe.....	56
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	56
Zagotavljanje zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom	58
Spremljanje in analiza poslovanja zavezancev za regulacijo za leto 2021	59
Spremljanje in analiza sprememb izhodiščnih cen zaradi prilagajanja upravičenim stroškom	60
Presoja zahtev za izdajo soglasij k izhodiščnim cenam toplote.....	60
Analiza cen toplote	61
Sistemska obratovalna navodila za distribucijske sisteme toplote in drugih energetskih plinov.....	61
Energetsko učinkoviti sistemi daljinskega ogrevanja.....	62
Spremljanje delovanja distribucijskih sistemov toplote	62
Izdajanje deklaracij za proizvodne naprave za proizvodnjo električne energije iz OVE, v SPTE in iz neobnovljivih virov ter vodenje in upravljanje registra deklaracij	63
Izdajanje potrdil o izvoru za električno energijo in vodenje registra potrdil o izvoru	64
Javni poziv in izbor projektov za vstop v podporno shemo.....	64
Odločanje o dodelitvi podpor za električno energijo, proizvedeno iz OVE in v SPTE.....	65
Izvajanje nadzora nad imetniki deklaracij in prejemniki podpor ter nad izdajo in prenosom potrdil o izvoru	65
Preverjanje faze izvedbe izbranih projektov za proizvodne naprave iz javnih pozivov	66
Določitev referenčne tržne cene električne energije in referenčnih tržnih cen vhodnih energentov	66
Določitev višine prispevka za zagotavljanje podpor električni energiji, proizvedeni iz OVE in v SPTE.....	67
Poročanje zavezancev in priprava poročila o doseženih prihrankih energije	67
Preverjanje doseženih in poročanih prihrankov energije pri zavezancih.....	68
Spremljanje izvedenih energetskih pregledov	68
Nadzor izpolnitve obvezne izvedbe energetskih pregledov velikih družb.....	69
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).....	70
Implementacija, uvajanje in izvajanje stalnega monitoringa veleprodajnih trgov v skladu z uredbo REMIT (področje: preglednost, celovitost).....	71
Izvajanje preiskav kršitev uredbe REMIT	71
Zagotavljanje pogojev za učinkovito odkrivanje tržnih manipulacij in zlorab trga	72
Izvajanje stalnega monitoringa bilančnega obračuna in ugotavljanja presežkov bilančnega obračuna ..	72
Izdelava Poročila o stanju na področju energetike v Sloveniji v letu 2021.....	73
Nadzor nad izvajanjem predpisov s področja električne energije in zemeljskega plina.....	74



Certificiranje operaterja prenosnega sistema električne energije	75
Certificiranje operaterja prenosnega sistema zemeljskega plina	75
Sodelovanje z ACER	77
Sodelovanje s CEER	78
Sodelovanje z MEDREG	78
Sodelovanje z AIB	79
Druga mednarodna sodelovanja	80
Naloge, povezane z ukrepi zaradi preprečitve širjenja covid-19.....	81
Program dela in finančni načrt agencije za leto 2023.....	82
Poročilo o delu agencije za leto 2021	83
Skupne notranje dejavnosti in storitve.....	83
Spremljanje in posodabljanje načrta integritete	84
Priprava gradiv za svet agencije in nomotehnika	84
Varstvo osebnih podatkov.....	85
Vodenje kadrovskih zadev.....	86
Odnosi z interno, splošno in strokovno javnostjo ter mediji.....	88
Spletne strani.....	88
Skupna kontaktna točka.....	89
Informacije javnega značaja.....	89
Uvedba certificiranega e-Arhiva v uporabo.....	91
Prilagoditve in nadgradnje dokumentnega sistema.....	91
Zagotovitev novih primerjalnih storitev agencije	92
Analitika dnevnih kazalnikov o neprekinjenosti napajanja (SAIDI, SAIFI)	92
Razvoj podatkovnega skladišča za potrebe podatkovne analitike in podatkovna integracija	93
Optimizacija in nadgradnja funkcionalnosti intranetnega portala za izboljšanje produktivnosti in sodelovanja med zaposlenimi	93
Pripravljanje aktivnosti za zagotovitev pogojev za razvoj novega registra OVE	94
Optimizacija funkcionalnosti aplikacije za registracijo tržnih udeležencev po uredbi REMIT	94
Drugi manjši projekti IT za podporo internim procesom	94
Aktivnosti na podlagi ocene tveganj v informacijski varnosti.....	95
Zagotavljanje optimalne strategije za doseganje ciljev IKT.....	95
Informacijska podpora izvajanju nalog	96

SEZNAM KRATIC IN OKRAJŠAV

ACER	Agencija za sodelovanje energetske regulatorjev (Agency for the Cooperation of Energy Regulators)
Agencija	Agencija za energijo
AIB	Združenje izdajateljev certifikatov (Association of Issuing Bodies)
AVK	Agencija za varstvo konkurence
BoR	Odbor regulatorjev ACER (Board of Regulators)
CEER	Svet evropskih regulatorjev (Council of European Energy Regulators)
CEER CS WS	CEER Cyber Security Workstream
COVID-19	Coronavirus disease 2019
CS-NCA	National Competent Authorities for Cybersecurity in Energy (Nacionalni pristojni organ za kibernetično varnost v Evropi)
DG ENER	Direktorat EK za energijo
DMZ	Dodatna demilitarizirana domena (ang. demilitarized zoneperimeter network)
ebIX	Evropski forum za izmenjavo energetskih podatkov (European forum for Energy Business Information Exchange)
EECS	Evropski energetski certifikatni sistem (European Energy Certificate System)
EES	Elektroenergetski sistem
EIS	Enoten informacijski sistem
EK	Evropska komisija
ELES	ELES, d.o.o., sistemski operater prenosnega elektroenergetskega omrežja
ENISA	Evropska agencija za kibernetično varnost (European Union Agency for Cybersecurity)
ENTSO-E	European Network of Transmission System Operators for Electricity
ETL	Extract, transform, load (postopek združevanja podatkov iz več podatkovnih virov relacijskih baz v podatkovno skladišče, pri katerem se preoblikovanje podatkov opravi pred prenosom v podatkovno skladišče)
EU	Evropska unija
EU DSO	Evropska ustanova operaterjev distribucijskih sistemov
EZ-1	Energetski zakon
FCR	Frequency Containment Reserves (Kooperacija FCR)
GJS	Gospodarska javna služba
IEGSA	Interoperabilna vseevropska arhitektura omrežnih storitev (Interoperable pan-European Grid Service Architecture)
IKT	Informacijsko-komunikacijska tehnologija
INTERFACE	TSO-DSO-Consumer INTERFACE arhitektura to provide innovative grid services for an efficient power system
IPET	Sekcija za izmenjavo podatkov na energetskem trgu
KPI	Key Performance Indicators (ključni kazalniki uspešnosti)
NAREMP	Nacionalni register tržnih udeležencev REMIT



NEPN	Celoviti nacionalni energetska in podnebni načrt v skladu s 3. členom Uredbe 2018/1999/EU
NIS 2	Direktiva (EU) 2022/2555 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 14. decembra 2022 o ukrepih za visoko skupno raven kibernetne varnosti v Uniji, spremembi Uredbe (EU) št. 910/2014 in Direktive (EU) 2018/1972 ter razveljavitvi Direktive (EU) 2016/1148
OBIEE	Oracle Business Intelligence Enterprise Edition (Orodje BI podjetja Oracle Corporation za zbiranje, shranjevanje in analiziranje podatkov za poročila podjetja, nadzorne plošče, preglednice in priložnostne analize)
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 (EU) št. 1227/2011 Evropskega parlamenta in Sveta 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)
RI	Raziskave in inovacije
RISIG	(ACER) REMIT Information Security Implementation Group
RO	Regulativni okvir
RP-NCA	Competent authority for risk preparednes (Pristojni organ za pripravljenost na tveganja - pristojni nacionalni organ, imenovan v skladu s 3. členom Uredbe (EU) 2019/941)
SEVF	Slovenski energetska varnostni forum
SHB	Slovenija, Hrvaška, Bosna in Hercegovina (blok SHB)
SON	Sistemska obratovalna navodila
SONDSEE	Sistemska obratovalna navodila za distribucijski sistem električne energije
SONZDSEE	Sistemska obratovalna navodila za zaprti distribucijski sistem električne energije
SODO	SODO, d.o.o., Sistemski operater distribucijskega omrežja z električno energijo
SPTTE	Soproizvodnja toplote in elektrike
ZNPOVCE	Zakon o nujnem posredovanju za obravnavo visokih cen energije
ZOEE	Zakon o oskrbi z električno energijo
ZOP	Zakon o oskrbi s plini
ZOTDS	Zakon o oskrbi s toploto iz distribucijskih sistemov
ZPGOPEK	Zakon o pomoči gospodarstvu za omilitev posledic energetske krize
ZSROVE	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije
ZUOKPOE	Zakon o ukrepih za obvladovanje kriznih razmer na področju oskrbe z energijo
ZUOPVCE	Zakon o nujnih ukrepih za omilitev posledic zaradi vpliva visokih cen energentov
ZUP	Zakon o splošnem upravnem postopku
ZURE	Zakon o učinkoviti rabi energije
ZVKDS	Zavod za varstvo kulturne dediščine Slovenije



Agencija za energijo

