

LETNO POROČILO

AGENCIJE ZA ENERGIJO



Agencija za energijo

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

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

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



LETNO POROČILO

AGENCIJE ZA ENERGIJO

20
02



Agencija za energijo

UVODNA BESEDA DIREKTORICE	6	Nadzor nad zakonitostjo dela izvajalcev energetskih dejavnosti	70
PREDSTAVITEV AGENCIJE	10	Spremljanje oziroma nadzor izpolnjevanja pogojev za certifikat	71
Cilji	10	Mednarodne dejavnosti agencije	72
Naloge in pristojnosti	11	Skupne dejavnosti	76
Organi agencije	11	Načrtovanje in organizacija dela	77
OPRAVLJENO DELO IN DOSEŽKI AGENCIJE	12	Upravljanje s kadrovskimi viri	80
Splošno	12	Odnosi z javnostmi	82
Oblikovanje normativnega okvira	12	Razvoj, uvajanje in vzdrževanje rešitev oziroma storitev IKT	86
Splošni akti agencije in soglasja k splošnim aktom izvajalcev GJS	12	Predavanja agencije na strokovnih dogodkih	92
NENAČRTOVANA NALOGA - sodelovanje pri oblikovanju nove zakonodaje na področju trga z električno energijo	13	Referati in članki v strokovnih publikacijah	93
Reguliranje omrežnih dejavnosti področja električne energije	14	REALIZACIJA FINANČNEGA NAČRTA ZA LETO 2020	94
Spremljanje regulativnega okvira za leto 2020 v regulativnem obdobju 2019-2021	14	Realizacija finančnega načrta po načelu denarnega toka	94
Odstopanja od regulativnega okvira za leto 2019	21	Realizacija finančnega načrta po načelu nastanka poslovnega dogodka	98
Dejavnosti za regulativno obdobje 2022-2024	26	Ocena gospodarnosti in učinkovitosti	99
Obratovanje in razvoj prenosnega in distribucijskega sistema električne energije	28	Notranji finančni nadzor	99
Sodelovanje v programih EU na področju raziskav in inovacij	35	BILANCA STANJA	100
Spodbujanje uvajanja novih tehnologij ter inoviranja energetskega sektorja in energetskega trga prihodnosti	36	IZKAZ PRIHODKOV IN ODHODKOV DOLOČENIH UPORABNIKOV	101
Reševanje sporov in pritožb na področju električne energije	40	PRILOGE K RAČUNOVODSKIMA IZKAZOMA	102
Reguliranje omrežnih dejavnosti področja zemeljskega plina	41	Priloge k bilanci stanja	102
Odstopanja od regulativnega okvira za leto 2019	41	Stanje in gibanje neopredmetenih sredstev in opredmetenih osnovnih sredstev	103
Dejavnosti za regulativno obdobje 2022-2024	43	Stanje in gibanje dolgoročnih finančnih naložb in posojil	103
Obratovanje in razvoj prenosnega in distribucijskega sistema zemeljskega plina	44	Priloge k izkazu prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov	104
Reševanje sporov in pritožb na področju zemeljskega plina	49	Izkaz prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov po načelu denarnega toka	104
Zagotavljanje zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom	50	Izkaz računa finančnih terjatev in naložb določenih uporabnikov	106
Reguliranje področja toplote	51	Izkaz računa financiranja določenih uporabnikov	106
Regulacija cen toplote za daljinsko ogrevanje	51	Izkaz prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov po vrstah dejavnosti	107
Obratovanje distribucijskih sistemov toplote	54	Pojasnila računovodskih izkazov	108
Obnovljivi viri in učinkovita raba energije	56	Računovodske usmeritve	108
Spodbujanje proizvodnje elektrike iz obnovljivih virov energije in v soprodukciji z visokim izkoristkom	56	Pojasnila bilance stanja	111
Dejavnosti agencije na področju učinkovite rabe energije	63	Pojasnila izkaza prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov	114
Nadzor	66	REVIZORJEVO POROČILO	118
Monitoring delovanja trga	66	SEZNAM NALOG	122
Poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji	69	Nenačrtovane naloge	125
		SEZNAM PRAVNIH AKTOV	126
		SEZNAM KRATIC IN OKRAJŠAV	130

UVODNA BESEDA DIREKTORICE

Ko smo načrtovali svoje delo v letu 2020, nihče izmed nas ni pričakoval, da bo to leto tako zelo drugačno. Epidemija covid-19 je naenkrat ustavila cel svet in močno posegla v naša življenja. Energetski sektor je pokazal, da je dobro pripravljen tudi na krize največjih razsežnosti. Ves čas epidemije je bila odjemalcem zagotovljena nemotena in kakovostna oskrba z električno energijo in zemeljskim plinom ter toploto.

Eden izmed pomembnih ukrepov blaženja posledic krize za gospodinske in male poslovne odjemalce je bil tudi ukrep, ki ga je agencija sprejela v spomladanskem valu epidemije. V času trajanja prvega vala epidemije smo znižali omrežnino za gospodinske in male poslovne odjemalce, saj je bil marsikateri izmed njih v tem obdobju postavljen v finančno zahteven položaj. Ukrep smo sprejeli preudarno, zavedajoč se, da ne smemo ogroziti zanesljive in kakovostne oskrbe z električno energijo. Posegli smo zgolj v višino donosa, ne pa tudi v druge stroške, ki so namenjeni izvajanju dejavnosti elektrooperaterjev. Vse leto smo pozorno spremljali dogajanje v reguliranih podjetjih predvsem z vidika zmanjšanja odjema in s tem povezanega upada finančnih sredstev za izvajanje dejavnosti prenosa in distribucije električne energije in zemeljskega plina. Ob koncu leta 2020 beležimo 6-odstotni padec porabe električne energije, a kljub temu je bilo sredstev za nemoteno izvajanje dejavnosti prenosa in distribucije električne energije ter zemeljskega plina dovolj, nemoteno so potekale tudi načrtovane naložbe za vzdrževanje in razvoj omrežij. Na navedeno pomembno vplivajo tudi odločitve agencije, ki spremlja, nadzira in usmerja izvajalce gospodarskih javnih služb prenosa in distribucije električne energije ter zemeljskega plina in z določanjem omrežnine odloča o potrebnih stroških za zagotavljanje zanesljive, kakovostne in cenovno dostopne oskrbe z energijo.

Vsaka, še tako težka situacija nosi v sebi tudi pomembno sporočilo. Ustavil se je ves svet, večina gospodarskih dejavnosti in v veliki meri tudi promet. Navedeno ni vplivalo zgolj na manjšo porabo energije, zmanjšale so se tudi emisije, kar je nedvomno pokazalo, da prav življenja in dejavnosti ljudi najpomembneje vplivajo na onesnaževanje okolja in globalno segrevanje. Prizade-

vanja za doseganje podnebne nevtralnosti se morajo zato še okrepiti in vsi, ki delujemo v energetiki, moramo prispevati svoj delež. V procesu energetske preobrazbe in prehoda na čisto energijo bo treba na nove razmere pripraviti tudi omrežje. Vloga agencije je spodbuditi regulirana podjetja, da pri načrtovanju vlaganj v razvoj in ojačitve omrežij sprejmejo vse ukrepe, ki bodo privedli do stroškovno učinkovitega vlaganja in večje učinkovitosti obstoječih omrežij. Z ustreznim razmerjem med naložbami v klasična in pametna omrežja ter razvojem storitev, ki bodo omogočile aktivni odjem in razvoj trga s prožnostjo, lahko bistveno zmanjšamo naložbe v distribucijsko omrežje električne energije, katerih vrednost v naslednjih desetih letih je v NEPN ocenjena na več kot 4 milijarde evrov. Naložbe v pametna omrežja lahko določene naložbe v klasična omrežja zamaknejo, določene celo preprečijo, hkrati pa Evropska unija za projekte pametnih omrežij omogoča črpanje nepovratnih evropskih sredstev, kar še dodatno vpliva na znižanje omrežnine in s tem na nižje stroške oskrbe za uporabnike oziroma odjemalce. Agencija je že pred šestimi leti začela razvijati shemo spodbud za vlaganja v nove tehnologije, raziskave in razvoj ter inovativne pristope k načrtovanju in vodenju omrežij. Shemo spodbud smo ves čas posodabljali in naše delo je postalo prepoznavno tudi v mednarodnem prostoru. V letu 2020, v katerem smo stopili v dvajseto leto svojega delovanja, nas je Evropska komisija kot vodilnega regulatorja na področju spodbujanja razvoja in inovacij povabila, da na Evropskem forumu o energetski infrastrukturi predstavimo svoj model reguliranja.

Ob zastavljenih nalogah smo dejavno in zelo konstruktivno sodelovali pri pripravi nove zakonodaje na področju oskrbe z električno energijo ter spodbujanja obnovljivih virov in učinkovite rabe energije. Kljub epidemiji in oteženemu izvajanju upravnih postopkov smo izvedli več kot 400 nadzornih postopkov in zagotavljali zakonito delovanje izvajalcev energetskih dejavnosti ter prejemnikov državnih pomoči za proizvodnjo električne energije iz obnovljivih virov. Ponovno smo izvedli dva javna poziva, a že tretje leto zapored je od 20 milijonov evrov zagotovljenih sredstev nerazdeljenih ostalo skoraj 16 milijonov. Preglednost delovanja trga smo zagotavljali z objavami informacij



za odjemalce in podatkov o delovanju energetskega trga na spletni strani in podatkovnem portalu eMonitor ter z vsakoletnim Poročilom o stanju na področju energetike v Sloveniji.

Leto 2020 je bilo drugačno tudi z vidika načina izvajanja delovnih nalog agencije. Večino dela smo opravili na daljavo, od doma. Agencija je vsem zaposlenim zagotovila varno delovno okolje ter odgovorno sodelovala pri preprečevanju širjenja okužb. Leto 2020 je bilo zelo stresno, a kljub temu smo skrbno in učinkovito izvedli zastavljene naloge in cilje. Hvala vsem sodelavcem za prizadevanje, za visoko stopnjo entuziazma in predanosti pri doseganju skupnih ciljev ter strokovno opravljeno delo.

Prav tako vseh teh nalog ne bi izvedli brez sveta agencije, ki je poleg nadzora nad zakonitostjo poslovanja agencije zadolžen tudi za sprejem vsakoletnega programa dela in finančnega načrta agencije, splošnih aktov agencije, za izdajanje soglasij k splošnim aktom operaterjev, sprejem poročila o stanju na področju energetike in o delu agencije. Iskreno se zahvaljujem predsednici in članom sveta za strokovni doprinos, izkazano zaupanje in podporo našemu delu.

MAG. DUŠKA GODINA
DIREKTORICA



IZDANIH

6

SPLOŠNIH AKTOV AGENCIJE

26

SOGLASIJ K
SPLOŠNIM
AKTOM
OPERATERJEV

34

OBRAVNAVANIH ZAHTEV OPERATERJEV
ZA IZDAJO SOGLASIJ PO EVROPSKIH
OMREŽNIH KODEKSIH

SONDSEE

ZAKLJUČEN DOLGOTRAJEN POSTOPEK IZDAJE SOGLASJA
K SISTEMSKIM OBRATOVALNIM NAVODILOM ZA
DISTRIBUCIJSKI SISTEM ELEKTRIČNE ENERGIJE

ZURE,
ZOOE,
ZOVE

PROAKTIVNO SODELOVANJE AGENCIJE PRI
SPREJEMANJU NOVE ENERGETSKE ZAKONODAJE

UKREP BLAŽITVE EPIDEMIJE COVIDA-19 – V PRVEM VALU EPIDEMIJE
AGENCIJA ZNIŽALA OMREŽNINO ZA GOSPODINJSKE IN MALE

POSLOVNE ODJEMALCE – 33 % NIŽJA OMREŽNINA – ZNIŽANA
STOPNJA DONOSA V REGULIRANIH PODJETJIH



16,6

MIO EVROV NEPRIZNANIH STROŠKOV
OPERATERJEV ELEKTRIČNE ENERGIJE

SPODBUJANJE RABE OBNOVLJIVIH VIROV ENERGIJE

IZBRANIH

55

PROJEKTOV ZA
PROIZVODNJO
ELEKTRIČNE
ENERGIJE IZ OVE

ZAKLJUČENIH

379

NADZORNIH
POSTOPKOV

V

61

PRIMERIH
UGOTOVLJENE
NEPRAVILNOSTI

97

TISOČ EVROV
NEUPRAVIČENO
PREJETIH SREDSTEV

ZAKLJUČENA

2

JAVNA POZIVA

15,8

MIO EVROV
NERAZDELJENIH
SREDSTEV



AGENCIJA MED ŠTIRIMI REGULATORJI V EU, KI ŽE SPODBUJAJO RAZISKAVE, INOVACIJE IN VLAGANJA V RAZVOJ – POVABILO EVROPSKE KOMISIJE ZA PREDSTAVITEV NAŠEGA MODELA SPODBUD – INCENTIVIZING R&D AND INNOVATIONS IN SLOVENIA

SPODBUJANJE RAZISKAVIN INOVACIJ TER DIGITALIZACIJE ENERGETIKE

22

KVALIFICIRANIH PROJEKTOV

30-%

IZKORIŠČENOST SCHEME SPODBUD



PROAKTIVNO SODELOVANJE

V PROJEKTU INTERFACE

RAZVOJ TRGA S PROŽNOSTJO

NADALJEVANJE JAVNEGA POSVETOVANJA IN PRIPRAVA PRAVNIH PODLAG

ZOEE

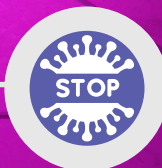
7

STROKOVNIH PRISPEVKOV

NA DOGODKIH DOMA IN V TUJINI

3

PRISPEVKI V STROKOVNIH PUBLIKACIJAH



EPIDEMIJA COVIDA-19 – V OBEH VALIH EPIDEMIJE ORGANIZIRANO DELO OD DOMA, BREZ OKUŽB NA DELOVNEM MESTU



ZAGOTOVLJENI POGOJI ZA PREHOD NA BREZPAPIRNO POSLOVANJE

ODHODKI NIŽJI ZA

13,4%

OD NAČRTOVANIH

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 agencija 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 skladno z najboljšo strokovno prakso ter zagotavlja preglednost in odprtost regulativnega procesa. Sodeluje pri pripravi in dopolnjevanju pravil in aktov, ki urejajo delovanje trga v Sloveniji, ter spodbuja preglednost in nepristranskost. Dejavnost je tudi pri oblikovanju notranjega trga z energijo v EU in izpolnjuje mednarodne obveznosti skladno z evropsko energetske zakonodajo.

Cilji

Dolgoročni cilji agencije so:

- stroškovno učinkovito spodbujanje razvoja varnih, zanesljivih in učinkovitih prenosnih ter distribucijskih sistemov za električno energijo in zemeljski plin;
- doseganje največje koristi za odjemalce z zagotavljanjem učinkovitega delovanja energetskega trga in konkurenčnih razmer na njih;
- optimalno uravnovešanje interesov potrošnikov, reguliranih podjetij in države;
- zagotavljanje potrošnikom najboljše razmerje med kakovostjo in ceno reguliranih storitev, reguliranim podjetjem pa spodbude za učinkovito poslovanje in ekonomsko upravičene naložbe;
- soustvarjanje razmer za trajnostno, zanesljivo in kakovostno oskrbo odjemalcev z električno energijo, zemeljskim plinom in daljinsko toploto;

- spodbujanje okolju prijazne proizvodnje električne energije in učinkovite rabe energije ter s tem doseganja okoljskih ciljev;
- nadzor energetskega trga in sodelovanje pri varstvu potrošnikov;
- sodelovanje pri snovanju ter izvajanju energetske politike Slovenije in Evropske unije.

Cilji, ki si jih je agencija zadala pri izvajanju načrtovanih nalog za leto 2020:

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

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



Naloge in pristojnosti

Agencija kot javno pooblastilo izvaja upravne in druge naloge, določene z Energetskim zakonom (v nadaljevanju EZ-1), uredbami Evropske unije in s splošnimi akti za izvrševanje pooblastil agencije.

Izvajanje nalog v letu 2020 je podrobneje opisano v drugem poglavju poročila, in sicer za vsa področja, za katera ima agencija zakonsko določena javna pooblastila. Ta področja so:

- reguliranje omrežnih dejavnosti, ki zajema ekonomsko reguliranje vseh operaterjev sistemov električne energije in zemeljskega plina in tudi reguliranje samega delovanja omrežij 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 sproizvodnje;
- učinkovita raba energije;
- nadzor nad delovanjem trga z električno energijo in zemeljskim plinom ter nadzor nad zakonitostjo dela izvajalcev energetskih dejavnosti;
- varstvo pravic odjemalcev.

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

Organi agencije

Organa agencije sta direktor agencije (poslovodni organ) in šestčlanski svet agencije (organ upravljanja). Poslovanje agencije vodi direktorica

mag. Duška Godina, pristojnosti sveta agencije pa so poleg nadzorne vloge predvsem na področju oblikovanja normativnega okvira, saj sprejema akte za izvrševanje javnih pooblastil agencije in daje soglasja k splošnim aktom izvajalcev energetskih dejavnosti. Svet agencije je do 12. junija 2020 deloval v sestavi predsednica Ivana Nedižavec Korada ter člani Mojca Veljkovič, prof. dr. Maks Babuder, mag. Mirko Horvat, Mitja Breznik in Sandi Šterpin. Zaradi izteka šestletnega mandata predsednici in dvema članoma sveta (Mojca Veljkovič, Mirko Horvat) je Državni zbor imenoval novo predsednico in dva člana za šestletni mandat. Tako svet agencije sestavljajo predsednica dr. Romana Jordan ter člani prof. dr. Borut Bratina, prof. dr. Maks Babuder, Aleš Ferlež, Mitja Breznik in Sandi Šterpin. Svet agencije se je v letu 2020 sestal na 12 rednih in petih izrednih sejah. Sprejel je šest splošnih aktov agencije za izvrševanje javnih pooblastil, letno poročilo agencije za leto 2019, poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji v letu 2019 ter program dela in finančni načrt agencije za leto 2021. Izdal je soglasja k skupno 21 sistemskim obratovalnim navodilom za distribucijski sistem (ena s področja električne energije, devet s področja zemeljskega plina in 11 s področja daljinske toplote). Podal je tri soglasja operaterju prenosnega sistema zemeljskega plina, in sicer soglasje k Pravilom o pogojih in načinu razdelitve zmogljivosti na povezovalnih točkah prenosnega sistema z dražbo, upravljanja prezasedenosti prenosnega sistema in trgovanja z zmogljivostmi na sekundarnem trgu, soglasje k Pravilom o postopku za dodeljevanje zmogljivosti prenosnega sistema za vstopne in izstopne točke znotraj Republike Slovenije in soglasje k Aktu o spremembah in dopolnitvah Sistemskih obratovalnih navodil za prenosni sistem zemeljskega plina. Podal je tudi dve soglasji operaterju prenosnega sistema električne energije, in sicer soglasje k Pravilom in pogojem za ponudnike storitev izravnave na izravnalnem trgu ter soglasje k Pravilom za prekinitve in ponovno vzpostavitev tržnih dejavnosti in za poravnavo v primeru prekinitve tržnih dejavnosti.

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 2020 (v nadaljevanju program dela), in sicer z vidika zastavljenih ciljev in doseženih kazalnikov uspešnosti. Kjer je prišlo do odstopanja, smo to argumentirano obrazložili.

Poleg načrtovanih nalog smo izvedli tudi mnogo nalog, ki v programu dela niso bile načrtovane. Največji obseg so zahtevale dodatne naloge, ki so nastale kot posledica epidemije covid-19, predvsem so bile povezane z izvedbo ukrepa agencije

za znižanje omrežnine v obdobju marec–maj 2020 za gospodinske in male poslovne odjemalce in z izvedbo predpisanih ukrepov za zaščito pred epidemijo v agenciji z vidika organiziranosti delovnega procesa, varstva pri delu in kadrovske funkcije. Mnogo obsežnejše od pričakovanj so bile tudi naloge, povezane s pripravo nove energetske zakonodaje v Sloveniji.

Nenačrtovane naloge so povzročile povečan obseg dela. Skladno z zastavljenimi prioritetaami v programu dela in opisanimi tveganji je izvedba nenačrtovanih nalog pri nekaterih načrtovanih nalogah povzročila odstopanja.

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 2020 je agencija sprejela šest splošnih aktov za izvrševanje javnih pooblastil, in sicer enega za področje električne energije, enega za področje obnovljivih virov energije ter učinkovite rabe energije in štiri za področje zemeljskega plina:

- Akt o spremembah in dopolnitvi Akta o metodologiji za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 8/20),
- Akt o spremembah in dopolnitvah Akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 85/20),
- Akt o spremembah Akta o metodologiji za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 85/20),
- Akt o načrtu za izredne razmere pri oskrbi z zemeljskim plinom (Uradni list RS, št. 97/20),

- Akt o načrtu preventivnih ukrepov pri oskrbi z zemeljskim plinom (Uradni list RS, št. 97/20) in
- Akt o vodenju registra potrdil o izvoru električne energije (Uradni list RS, št. 204/20).

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

Z namenom, da pri sprejemanju odločitev v največji možni meri upošteva mnenje zainteresiranih javnosti, je agencija v letu 2020 izvedla štiri javne obravnave splošnih aktov za izvrševanje javnih pooblastil, v začetku leta 2020 pa sta se končali tudi prvi javni obravnavi dveh splošnih aktov agencije s področja zagotavljanja zanesljivosti oskrbe z zemeljskim plinom, začeti konec leta 2019. Vse prejete pripombe je skrbno proučila in jih v primeru njihove utemeljenosti sprejela, v nasprotnem primeru pa je na svoji spletni strani v tabeli posredovanih pripomb in odgovorov agencije podala izčrpno obrazložitev.

Agencija je izdala tudi 26 soglasij k splošnim aktom za izvrševanje javnih pooblastil izvajalcev energetskih dejavnosti (tri s področja električne energije, 12 s področja zemeljskega plina in 11 s področja toplote), ki so podrobneje predstavljeni v okviru posameznih nalog.



Evropska komisija 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 Energetskega zakona z implementacijo novega svežnja direktiv in uredb zajete v posebnih (ločenih) zakonih. Tako je bil v letu 2020 pripravljen in sprejet Zakon o učinkoviti rabi energije, v postopku priprave vsebine in javne obravnave pa tudi Zakon o oskrbi z električno energijo in Zakon o spodbujanju obnovljivih virov energije. Agencija je zaradi vpetosti v posamezne vsebine in izvajanja regulative energetskega trga proaktivno sodelovala pri pripravi predlogov zakonov, predvsem z vidika celovite in učinkovite implementacije svežnja Čista energija in izvedljivosti ter učinkovitosti posameznih zakonskih določb. Poleg navedene nove energetske zakonodaje pa smo bili soočeni tudi s predlogom združevanja nekaterih agencij v Sloveniji.

V nadaljevanju opisane aktivnosti v programu dela za leto 2020 niso bile načrtovane, glede na nujnost in visoko prioriteto ter pomembno vlogo agencije v postopku nastajanja energetske zakonodaje pa so pomembno vplivale na izvajanje nekaterih drugih nalog, ki so v programu dela imele nižjo prioriteto.

- **Zakon o učinkoviti rabi energije (ZURE) in podzakonski akti**

Zakon zajema določbe o učinkoviti rabi energije, ki so bile zajete v EZ-1, implementira pa (med drugimi) tudi Direktivo (EU) 2018/2002 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 11. decembra 2018 o spremembi Direktive 2012/27/EU o energetske učinkovitosti iz svežnja Čista energija.

Agencija je podala pripombe k predlogu zakona v javni obravnavi, prav tako pa je aktivno sodelovala na sestankih s pripravljavci zakona. Zakon je bil sprejet 21. 10. 2020.

- **Predlog Zakona o oskrbi z električno energijo (ZOEE)**

S predlogom zakona se iz trenutno veljavnega EZ-1 izločajo določbe, ki veljajo za področje trga z električno energijo, v slovenski pravni red pa se prenašajo še določbe Direktive (EU) 2019/944 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 5. junija 2019 o skupnih pravilih notranjega trga električne energije in spremembi Direktive 2012/27/EU.

Javna obravnava predloga zakona, katerega namen je zagotoviti konkurenčno, varno, zanesljivo in dostopno oskrbo z električno energijo ob upoštevanju načel trajnostnega razvoja, je potekala od 12. 10. do 12. 11. 2020. Agencija je v javni obravnavi podala obširne pripombe. Pomemben prispevek v postopku izdelave predloga zakona je bil dokument Koncept

implementacije aktivnega odjema in trga s prožnostjo, ki ga je agencija posredovala pripravljavcem predloga zakona.

- **Predlog Zakona o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (ZOVE)**

S predlogom zakona se v slovenski pravni red prenašajo akti zakonodajnega svežnja Čista energija, ki se nanašajo na spodbujanje rabe obnovljivih virov energije (Direktiva (EU) 2018/2001 o spodbujanju uporabe energije iz obnovljivih virov) in na potrdila o izvoru ter spodbujanje pridobivanja električne energije iz sproizvodnje z visokim izkoristkom (del Direktive 2012/27/EU o energetske učinkovitosti). Agencija je sodelovala z resornim ministrstvom in podala pripombe k predlogu zakona, ki je bil v javni obravnavi od 13. 11. do 13. 12. 2020.

- **Uredba o izdaji deklaracij za proizvodne naprave in potrdil o izvoru električne energije**

Vlada RS je na 43. redni seji izdala Uredbo o izdaji deklaracij za proizvodne naprave in potrdil o izvoru električne energije, s katero se področje deklaracij in potrdil o izvoru vsebinsko nadgrajuje. Agencija je aktivno sodelovala pri pripravi uredbe ter pripombe k predlogu uredbe podala tudi v okviru javne obravnave.

- **predlog Zakona o Javni agenciji Republike Slovenije za trg, varnost prometa in potrošnike in Javni agenciji Republike Slovenije za finančne trge**

V mesecu oktobru je Ministrstvo za gospodarski razvoj in tehnologijo pripravilo osnutek predloga Zakona o Javni agenciji Republike Slovenije za trg, varnost prometa in potrošnike in Javni agenciji Republike Slovenije za finančne trge, ki predvideva združevanje Agencije za energijo, Agencije za komunikacijska omrežja in storitve RS, Javne agencije RS za varnost prometa, Javne agencije za civilno letalstvo RS, Javne agencije za železniški promet RS in Javne agencije RS za varstvo konkurence v Javno agencijo RS za trg, varnost prometa in potrošnike.

Zakon sicer ni bil v javni obravnavi, zato je agencija svoja stališča, zasnovana na podlagi analiz in pregleda ureditev v ostalih državah EU ter na podlagi pregleda sodne prakse Sodišča EU, podala že v sklopu medresorskega usklajevanja, kar je pripomoglo k spremembam določenih določb predmetnega zakona. Zaradi zanimanja javnosti je agencija izdala tudi sporočilo za medije, pripravila odgovore na novinarska vprašanja in objavila svoje stališče na spletni strani.

Kljub nasprotovanju agencije k takšni ureditvi (predvideva se združevanje vsebinsko nezdržljivih področij) in neustreznim postopkom sprejemanja predloga zakona, saj je bil zakon pripravljen brez javne obravnave in strokovnega soglasja, prav tako pa ne vsebuje nobene analize stanja niti ocene finančnih in vsebinskih učinkov, ki bi jih takšno združevanje prineslo, je vlada predlog zakona potrdila na izredni seji in ga posredovala državnemu zboru v postopek sprejemanja.

Reguliranje omrežnih dejavnosti področja električne energije

Spremljanje regulativnega okvira za leto 2020 v regulativnem obdobju 2019-2021

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

Agencija spremlja izvajanje regulativnega okvira že med regulativnim obdobjem. Na podlagi sprotnih analiz pridobiva informacije o morebitnih odstopanjih od načrtovanega regulativnega okvira in vzrokih zanje. V okviru spremljanja regulativnega okvira je v letu 2020 izvedla naslednje aktivnosti:

SPREMLJANJE IN ANALIZA KOLIČIN IN ZARAČUNANE OMREŽNINE

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



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 ukrepov v okviru programov prilagajanja odjema, ki vključujejo najmanjše odjemalce (dinamična omrežninska tarifa, sodelovanje v sistemskih storitvah, skupinska samooskrba), • testiranje nove vloge na trgu – »agregator«, • analiza izvedljivosti in uporabnosti uvajanja dinamičnih omrežninskih tarif, • širjenje baze odprtih podatkov.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Obravnava prijav raziskovalno-inovacijskih projektov v okviru procesa kvalifikacije v shemo upravičenja stroškov za raziskave in inovacije (RI), ki jih elektrooperaterji pripravijo skladno s spletnimi predlogami: <ul style="list-style-type: none"> • pregled prijav in posredovanje pozivov za dopolnitve in vsebinske razjasnitve, • odločanje o kvalifikaciji projekta, • ocenjevanje projektov, ki so vključevali tudi pilotne mehanizme iz 72. člena akta; • vzdrževanje internega registra kvalificiranih projektov (objava projektne dokumentacije – vloge na spletni strani agencije), • objava poročil o izvajanju projektov na spletni strani agencije.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • V letu 2020 predloženih 29 prijav projektov v shemo upravičenja stroškov za RI: <ul style="list-style-type: none"> • kvalificiranih 22 projektov, • tri prijave zavržene, ostale še v postopku obravnave; • štiri projekti testirajo pilotne mehanizme obračuna omrežnine skladno s 135., 136. in 137. členom akta, • kvalifikacijski postopki večinoma izvedeni v rokih, • objava poročil o kvalifikacijah projektov in izvajanju projektov (končna poročila) na spletni strani, • ni bilo pritožb prijaviteljev na odločitve agencije.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena z manjšimi časovnimi odstopanji pri izvajanju postopkov kvalifikacij zaradi nerazpoložljivosti kadrovskih virov.

KVALIFIKACIJA IN NADZOR NAD NALOŽBAMI V PAMETNA OMREŽJA Z DODATNO SPODBUDO

Pravna podlaga	Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Spodbujanje inovativnosti in uvajanja novih tehnologij, • izboljšanje učinkovitosti naložb in izkoriščenost obstoječe infrastrukture, • omogočanje učinkovitejšega priključevanja OVE z inovativnimi prijemi.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Ni bilo obravnav projektov za dodatno spodbudo, ker ni bilo prijav novih naložb v postopek kvalifikacije, • izvajanje aktivnosti nadzora nad izvajanjem kvalificiranih projektov v shemi.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Število prijav novih projektov: 0, • število aktivnih projektov: 2 (SINCRO.GRID – podprojekta DTR SUMO in VCBC) in števčni merilni sistem.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

NADZOR IZKORIŠČANJA SCHEME UPRAVIČENJA STROŠKOV ZA RAZISKAVE IN INOVACIJE (RI)

Pravna podlaga	Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje
Cilji	Nadziranje izkoriščenosti sheme spodbud.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Nadzor izvajanja kvalificiranih projektov na podlagi posredovanja poročil o izvajanju projekta s sprotno analizo načrtovanih in realiziranih stroškov izvajanja RI projektov, sprotno poročanje vodstvu in predstavitev na seji sveta agencije.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pravočasna analiza in priprava vseh potrebnih poročil, izkoriščenost sheme RI glede na načrtovano realizacijo stroškov je v povprečju 29-odstotna, noben subjekt je še ni izkoristil v polnem obsegu, kar je pokazatelj ustreznega načrtovanja sheme za regulativno obdobje 2019–2021: <ul style="list-style-type: none"> razpon od 0 % (Elektro Maribor) do 75 % (Elektro Ljubljana).
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

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

Pravna podlaga	Energetski zakon (82. člen), Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje.
Cilji	Zagotavljanje zakonitosti izvajanja dejavnosti distribucije električne energije.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	Redno preverjanje, ali je predlog najemne pogodbe skladen s splošnim aktom agencije, ki določa metodologijo za določitev RO in obračunavanja omrežnine.
Kazalniki uspešnosti	Zagotovljena skladnost najemnih pogodb med operaterjem in lastniki distribucijskih sistemov s splošnim aktom agencije.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.



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

Pravna podlaga	Uredba (EU) št. 2019/943 Evropskega parlamenta in Sveta o notranjem trgu električne energije
Cilji	Zagotavljanje namenskosti porabe prihodkov od upravljanja prezasedenosti skladno z Uredbo (ES) št. 714/2009 (vsebinsko poročanje skladno z Uredbo (EU) 2019/943 za leto 2019 še ni bilo mogoče).
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Pridobitev vseh potrebnih podatkov in preverba namenskosti porabe prihodkov od upravljanja s prezasedenostjo, • priprava Poročila o realiziranih prihodkih iz upravljanja prezasedenosti in njihovi porabi v Republiki Sloveniji za koledarsko leto 2019.
Kazalniki uspešnosti	Pravočasno poročanje o namenski porabi sredstev Evropski komisiji.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

SPREMLJANJE PODATKOV O IZVAJANJU REGULATIVNEGA OKVIRA ZA LETO 2020 ZARADI EPIDEMIJE COVIDA-19



Pravna podlaga	Energetski zakon (407. člen), Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje.
Cilji	Vpliv epidemije na poslovanje elektrooperaterjev in distribucijskih podjetij oziroma na izvajanje njihovih regulativnih okvirov.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Oblikovanje modela za poročanje mesečnih podatkov o izvajanju regulativnega okvira za leto 2020, • analiza izvajanja regulativnega okvira za leto 2020 predvsem z vidika prenesene oziroma distribuirane količine električne energije oziroma realizirane omrežnine, vpliva uveljavljenih ukrepov države za zaježitev epidemije, izvajanja naložb glede na načrt.
Kazalniki uspešnosti	Učinkovito in pravočasno spremljanje vpliva epidemije na izvajanje RO elektrooperaterjev in distribucijskih podjetij.
Vzroki za odstopanja	Naloga v programu dela ni bila načrtovana, povzročila je povečan obseg dela.

SPREMEMBA TARIFNIH POSTAVK OMREŽNINE – UKREP ZA OMILITEV POSLEDIC EPIDEMIJE COVIDA-19



Pravna podlaga	Energetski zakon (138. člen)
Cilji	Sprejetje ukrepa znižanja omrežnine, ki je vplival na znižanje stroškov gospodinjskih in malih poslovnih odjemalcev za oskrbo z električno energijo v času epidemije covid-19.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Analiza možnih pristopov pri pomoči prebivalstvu v času epidemije, analiza vpliva izbrane rešitve – znižanje tarifne postavke za moč za gospodinjske in male poslovne odjemalce za obdobje od marec–maj 2020 na odjemalce in elektrooperaterja, objava spremenjenih tarifnih postavk v Uradnem listu Republike Slovenije.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pravočasen in hiter odziv na pobudo pristojnega ministrstva, hitra in učinkovita izvedba ukrepa agencije.
Vzroki za odstopanja	Naloga v programu dela ni bila načrtovana, povzročila je povečan obseg dela

ZNIŽANJE STOPNJE DONOSA KOT INTERVENTNI UKREP ZA ZAJEZITEV EPIDEMIJE COVIDA-19



Pravna podlaga	Zakon o interventnih ukrepih za zajezitev epidemije COVID-19 in omilitev njenih posledic za državljane in gospodarstvo
Cilji	Zagotoviti, da izpada prihodkov elektrooperaterjev zaradi izrednega znižanja omrežnine ne bodo pokrivali odjemalci, ampak se bo izpad omrežnine pokrival z znižanjem donosnosti elektrooperaterjev in distribucijskih podjetij.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Analiza vpliva znižanja stopnje donosa na upravičene stroške elektrooperaterjev in distribucijskih podjetij v povezavi z znižanjem omrežnine kot posledici sprejetega ukrepa za omilitev posledic epidemije, priprava predloga in obrazložitve ustreznega člena v interventnem zakonu, ki elektrooperaterjem za leto 2020 znižuje stopnjo donosa, priprava obsežnega gradiva v postopku obravnave interventnega zakona v državnem zboru, ki je bilo odgovor na vložen amandma Energetske zbornice Slovenije.
Kazalniki uspešnosti	V interventnem zakonu sprejeta določba, da se elektrooperaterjem in distribucijskim podjetjem za leto 2020 znižuje stopnja donosa.
Vzroki za odstopanja	Naloga v programu dela ni bila načrtovana, povzročila je povečan obseg dela.



SPREMEMBE AKTA O METODOLOGIJI ZA DOLOČITEV REGULATIVNEGA OKVIRA IN METODOLOGIJI ZA OBRAČUNAVANJE OMREŽNINE ZA ELEKTROOPERATERJE ZARADI EPIDEMIJE COVIDA-19



Pravna podlaga	Energetski zakon (116. člen), Zakon o interventnih ukrepih za zaježitev epidemije COVID-19 in omilitev njenih posledic za državljane in gospodarstvo.
Cilji	Zagotovitev ustreznih pravnih podlag za upoštevanje izrednega ukrepa agencije v odstopanjih od RO.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Analiza in priprava predlaganih sprememb akta, • javna obravnava sprememb in priprava odgovorov na pripombe predlagateljev po javni obravnavi, • sprejem akta na svetu agencije.
Kazalniki uspešnosti	Pravočasen sprejem sprememb akta.
Vzroki za odstopanja	Naloga v programu dela ni bila načrtovana, povzročila je povečan obseg dela.

SPREMLJANJE IN ANALIZA PODATKOV O STROŠKIH SISTEMSKIH STORITEV

Pravna podlaga	Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje
Cilji	Nadzor nad zagotavljanjem stroškovno in količinsko najučinkovitejšega nakupa sistemskih storitev.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Spremljanje nakupov posameznih sistemskih storitev ter ugotavljanje usklajenosti nakupov s tržnimi načeli, • ugotavljanje usklajenosti količin in stroškov ponujenih sistemskih storitev z letom regulativnega obdobja, • analiza potrebnega zakupa sistemskih storitev za leto 2021.
Kazalniki uspešnosti	Pravočasno in v potrebnem obsegu zagotovljen nakup sistemskih storitev.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

SPREMLJANJE IN ANALIZA PODATKOV O STROŠKIH ELEKTRIČNE ENERGIJE ZA IZGUBE

Pravna podlaga	Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje
Cilji	Nadziranje zagotavljanja količinsko in vrednostno najučinkovitejšega nakupa električne energije za pokrivanje izgub.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Spremljanje in analiza realiziranega nakupa količin električne energije za pokrivanje izgub, • ugotavljanje razlik med načrtovanimi in realiziranimi stroški električne energije za pokrivanje izgub, • analiza stroška nakupa količin električne energije v primerjavi s priznanim stroškom izgub elektrooperaterjev iz odločbe za RO, • sprotne spremljanje cen za terminske in dnevne nakupe električne energije na energetskih borzah za potrebe izračuna referenčne cene, • analiza doseženih cen za nakup električne energije za pokrivanje izgub glede na referenčno ceno, • izračun višine spodbude elektrooperaterjev, ki je odvisna od dosežene cene za nakup električne energije za pokrivanje izgub in referenčne cene.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotovljena skladnost obsega količin električne energije in stroškov nakupa električne energije za pokrivanje izgub s splošnim aktom agencije, • ustreznost načrtovanja količin in cen električne energije za izgube v omrežju, • ustrezna metoda reguliranja količin električne energije za izgube.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.



Odstopanja od regulativnega okvira za leto 2019

Elektrooperaterja sta v letu 2020 agenciji posredovala izračunano odstopanje od regulativnega okvira za leto 2019. Agencija je preverjala pravilnost posredovanih izračunanih odstopanj. Za namene preveritve pravilnosti je zbrala podatke o poslovanju elektrooperaterjev in distribucijskih podjetij za leto 2019. Na podlagi preverjenih in usklajenih podatkov je ob upoštevanju metodologije za določitev regulativnega okvira in metodologije za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje ugotavljala pravilnost izračunanih odstopanj.

Po trenutno znanih podatkih (postopek ugotavljanja pravilnosti izračunanih odstopanj je v fazi

zaključevanja) je za leto 2019 o operaterju distribucijskega sistema priznanih 222,05 milijona evrov upravičenih stroškov (brez reguliranega donosa), realiziral pa je 14,04 milijona evrov več od priznanih. Operaterju prenosnega sistema je za leto 2019 priznanih 140,47 milijona evrov upravičenih stroškov (brez reguliranega donosa), realiziral pa je 4,84 milijona evrov več od priznanih. Agencija bo tako z ekonomskim reguliranjem odjemalcem zagotovila, da se navedeni višje realizirani stroški od priznanih z regulacijo v skupni višini 18,88 milijona evrov ne bodo odražali v tarifah za omrežnino.

SPREMLJANJE IN ANALIZA EKONOMSKIH PODATKOV ZA LETO 2019

Pravna podlaga	Energetski zakon (82. in 120. 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 skladno z metodologijo in odločbo agencije, razvoj reguliranja.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Priprava elektronskih obrazcev za zbiranje podatkov o poslovanju elektrooperaterjev in lastnikov elektroenergetskih omrežij za leto 2019, preveritev in analiza nerevidiranih in revidiranih podatkov o poslovanju elektrooperaterjev in lastnikov elektroenergetskih omrežij za leto 2019, ki se nanašajo na stroške delovanja in vzdrževanja, amortizacijo, reguliran donos, druge prihodke in omrežnino, preveritev pravilnosti izračunanega odstopanja obeh elektrooperaterjev na podlagi analiziranih podatkov ob upoštevanju kriterijev iz akta.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pravilno izračunana odstopanja od regulativnega okvira za leto 2019 pri postavkah stroškov delovanja in vzdrževanja, amortizacije, reguliranega donosa na sredstva, drugih prihodkov in omrežnine, stroškovna neučinkovitost elektrooperaterjev v letu 2019 se ne bo prenesla na odjemalce.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena z manjšim odstopanjem. Pri obeh operaterjih je bila naloga konec leta 2020 v zaključni fazi. Glavni razlogi za nedokončane naloge so obsežne dodatne nenačrtovane aktivnosti agencije zaradi epidemije, podaljšanje roka za oddajo letnih poročil družb na AJPEŠ kot posledica epidemije in specifičnost organiziranosti dejavnosti distribucije električne energije, ki vodi v obširnost postopka zbiranja, preverjanja in usklajevanja podatkov operaterja prenosnega in distribucijskega sistema ter lastnikov elektroenergetskih omrežij. Naloga bo dokončana v prvi četrtini leta 2021.

SPREMLJANJE IN ANALIZA KOLIČIN IN ZARAČUNANE OMREŽNINE

Pravna podlaga	Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotavljanje ustreznega načrtovanja količin, obračunske moči in prihodkov iz omrežnine, • ugotavljanje vpliva samooskrbe na prihodke iz omrežnine, • določitev odstopanj prihodkov elektrooperaterjev.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Preverjanje in analiza podatkov, povezanih s prenesenimi in distribuiranimi količinami električne energije in obračunane moči, • preverjanje pravilnosti izračuna ugotovljenega odstopanja prihodkov iz omrežnine, • ugotavljanje odstopanj od sprejetega RO ter morebitne potrebe po posegu v veljaven RO, • priprava poročila o načrtovanih in realiziranih količinah električne energije in obračunske moči, čezmerno prevzete jalove energije, omrežnine za priključno moč, drugih storitvah operaterja distribucijskega sistema ter o pilotnih projektih kritične konične tarife za leto 2019, • analize trendov rasti samooskrbe v prihodnjih letih in vpliv te rasti na primanjkljaje omrežnine in objava analize v Poročilu o stanju na področju energetike za leto 2019.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Realno načrtovane prenesene in distribuirane količine električne energije, obračunske moči in prihodki iz omrežnine, • pravočasno izvedene interne analize za pripravo končne odločitve agencije v okviru ugotovljenih odstopanj, • pravočasno izvedena in objavljena študija primera vpliva trenda rasti samooskrbe na primanjkljaje omrežnine.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

SPREMLJANJE IN ANALIZA PODATKOV O STROŠKIH SISTEMSKIH STORITEV

Pravna podlaga	Energetski zakon (74. in 120 člen), Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Ustrezno načrtovanje stroškov zagotavljanja sistemskih storitev, • določitev odstopanj posameznih sistemskih storitev od RO za leto 2019.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Preverjanje in analiza podatkov o obsegu in strošku sistemskih storitev za leto 2019, • izračun odstopanja dejanskih stroškov sistemskih storitev od načrtovanih v RO.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasna interna analiza za pripravo končne odločitve agencije v okviru ugotovljenih odstopanj, • pravilno izračunana odstopanja od RO.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.



SPREMLJANJE IN ANALIZA PODATKOV O STROŠKIH ELEKTRIČNE ENERGIJE ZA IZGUBE

Pravna podlaga	Energetski zakon (120. člen), 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, določitev odstopanj stroška nakupa električne energije za izgube od RO za leto 2019.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Določitev dejanskega stroška električne energije za izgube ter spremljanje odstopanj od načrtovanega stroška za izgube, analiza prejetih podatkov o dejanskih realiziranih količinah in doseženih cenah nakupa električne energije za izgube na izvedenih dražbah za prenosni in distribucijski sistem, ugotavljanje odstopanj pri izračunu referenčne cene in spodbude za doseganje nižje nakupne cene od referenčne.
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	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

SPREMLJANJE IN ANALIZA PODATKOV O NALOŽBAH V OMREŽJE ELEKTROOPERATERJEV

Pravna podlaga	Energetski zakon (118. člen), Akt o metodologiji za pripravo in ocenitev naložbenega načrta distribucijskega operaterja električne energije, Akt o metodologiji za pripravo in ocenitev naložbenega načrta sistemkega operaterja prenosa električne energije.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> 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"> Proučitev poročil o izvajanju naložbenega načrta za leto 2019 obeh elektrooperaterjev, v katerih so bili predstavljeni tudi odmiki od naložbenega načrta in razlogi zanje, analiza realizacije naložb glede na naložbeni načrt in razvojni načrt elektrooperaterjev, kjer je bilo ugotovljeno: <ul style="list-style-type: none"> vlaganja v distribucijsko omrežje so bila skladna z razvojnim načrtom in 11,1 % višja, kot je bilo na podlagi naložbenega načrta predvideno v RO, vlaganja v prenosno omrežje so bila 52,8 % nižja, kot je bilo na podlagi naložbenega načrta predvideno v RO, presoja usklajenosti izvedenih naložb z regulativno bazo sredstev, vključitev realiziranih naložb v regulativno bazo sredstev, analiza in kontrola obsega naprav (dolžine vodov in števila postaj) za določitev priznanih stroškov delovanja in vzdrževanja.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Naložbeni načrti elektrooperaterjev sta skladna z metodologijo agencije, vpliv naložb na omrežnino je v okviru predvidenega, pravočasna priprava in analiza podatkov o naložbah in napravah za izračun odstopanj.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

MONITORING KAKOVOSTI OSKRBE Z ELEKTRIČNO ENERGIJO

Pravna podlaga	Energetski zakon (127. člen), Akt o pravilih monitoringa kakovosti oskrbe z električno energijo, Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Zagotavljanje ustrezne ravni kakovosti oskrbe (neprekinjenost napajanja, komercialna kakovost, kakovost napetosti), ugotavljanje ravni komercialne kakovosti in kakovosti napetosti.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Redni monitoring podatkov o kakovosti oskrbe za leto 2019 na podlagi poročenih podatkov za vse opazovane dimenzije na mesečni in letni ravni, uvedba novega rednega monitoringa podatkov o neprekinjenosti napajanja na dnevni ravni, priprava in objava Poročila o kakovosti oskrbe z električno energijo v letu 2019, izračun faktorja q za leto 2019, 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 2019, pravočasno določeni faktorji q za distribucijska podjetja, uspešno vzpostavljen nov redni monitoring podatkov o neprekinjenosti napajanja na dnevni ravni.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

PRESOJE MONITORINGA KAKOVOSTI (NEPREKINJENOSTI NAPAANJA)

Pravna podlaga	Energetski zakon (127. člen), Akt o pravilih monitoringa kakovosti oskrbe z električno energijo, Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Ugotavljanje pravilnosti izvajanja monitoringa kakovosti oskrbe, ugotavljanje možnosti izboljševanja procesa monitoringa kakovosti oskrbe ter ugotavljanje primernosti sistema kakovosti za doseganje kakovostnih ciljev, izboljšanje monitoringa kakovosti oskrbe v reguliranih podjetjih, presoja v enem ali dveh distribucijskih podjetjih.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Dve presoji monitoringa neprekinjenosti napajanja za leto 2019 v dveh distribucijskih podjetjih, ki sta obsegali naslednja področja: <ul style="list-style-type: none"> učinkovitost procesa izvajanja monitoringa, presojo točnosti registriranja dogodkov, natančnosti izračuna parametrov in pravilnosti opredelitve dogodkov; v primerjavi s prejšnjimi presojami je v enem od presojanih distribucijskih podjetjih opazen znaten napredek na področju točnosti registriranja dogodkov, natančnosti izračuna parametrov in pravilnosti opredelitve dogodkov. V drugem presojanem podjetju ni zaznan bistven napredek v primerjavi s prejšnjo presojjo, pri obeh presojanih podjetjih pa je na področju učinkovitosti izvajanja procesa monitoringa še precej možnosti za izboljšanje, opravljena posodobitev pravil za razvrščanje prekinitev po vzroku pri dokazilih za prekinitve izven vpliva podjetja (zagotavljanje časovne in krajevne korelacije dokazila) ter objava posodobitev na spletni strani.
Kazalniki uspešnosti	Pravočasna vključitev rezultatov presoje v izračun odstopanj za leto 2019.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.



STROŠKI RAZISKAV IN INOVACIJ

Pravna podlaga	Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje
Cilji	Nadzor nad upravičenostjo stroškov v okviru sheme spodbud na področju raziskav in inovacij in ugotavljanje odstopanj od RO za leto 2019.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	Izvedba analize za določitev odstopanj od regulativnega okvira v domeni realiziranih stroškov za RI.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Naloga je bila izvedena pravočasno, izkoriščenost sheme spodbud v letu 2019 glede na ugotovljeno realizacijo ni preseгла načrtovanih stroškov.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

SPREMLJANJE IN ANALIZA SPODBUD

Pravna podlaga	Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Zagotavljanje ustreznih spodbud za elektrooperaterje s ciljem povečevanja učinkovitosti omrežij, spodbujanje vlaganj v pametna omrežja.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Analiza učinkovanja sheme spodbud na področju uvajanja novih tehnologij ter izvajanja pilotnih projektov, ocenjevanje upravičenosti prijavljenih investicijskih stroškov za dodatne finančne spodbude.
Kazalniki uspešnosti	V okviru ugotavljanja odstopanj od RO v letu 2019 agencija ni obravnavala novih prijav projektov za dodatno spodbudo na področju pametnih omrežij ¹ .
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

¹ V letu 2019 je sicer 11 % vseh naložb elektrooperaterjev kvalificiranih v kontekst naložb na področju pametnih omrežij (večinoma gre za sredstva projektov NEDO in SINCR0.GRID)

Dejavnosti za regulativno obdobje 2022–2024

Agencija je v letu 2020 nadaljevala aktivnosti, povezane s pripravo regulativnega okvira (RO) za obdobje 2022–2024. Potekala je priprava za potrebne spremembe na posameznih področjih določitve RO in obračuna omrežnine v luči implementacije zakonodajnih zahtev iz svežnja Čista energija ter sprememb energetskega trga, ki jih podpirata tehnološki razvoj in digitalizacija. Sprejeti zakonodajni sveženj Čista energija prinaša nove izzive in priložnosti za udeležence trga z električno energijo, saj evropski energetski sistem doživlja korenite spremembe, na katere se mora pripraviti tudi agencija. Pri izvedbi dejavnosti je agencija upoštevala svoje temeljne cilje glede zagotavljanja stroškovno učinkovitega razvoja varnih in zanesljivih sistemov za prenos in distribucijo električne energije. Ti se razširjajo tudi na spodbujanje aktivnega odjema in trga s prožnostjo ter vlaganj v nove tehnologije

z namenom razvoja trga v smeri učinkovitega prehoda na čisto energijo.

V ospredju nalog, ki so opisane v nadaljevanju, so bila ob upoštevanju temeljnih ciljev regulacije in zahtev iz svežnja Čista energija predvsem naslednja področja:

- prenova tarifnega sistema na podlagi razpoložljivosti podrobnih merilnih podatkov ob upoštevanju aktivnega odjema in razvoja trga s prožnostjo,
- ugotavljanje primernosti pristopa reguliranja naložb ter postopen prehod na reguliranje upravičenih stroškov, povezanih z naložbami,
- proučitev ustreznosti načina določitve učinkovitosti operaterjev.

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

Pravna podlaga	Uredba (EU) 2019/943 Evropskega parlamenta in Sveta o notranjem trgu električne energije
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Razrešiti odprta vprašanja v zvezi z uvedbo nove metodologije obračuna, • določiti realne in izvedljive cilje prenove modela za regulativno obdobje 2022–2024, • razviti nov model obračuna.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Analiza pomanjkljivosti veljavne metodologije, • analiza stanja raziskav na zadevnem področju, • analiza projektov prenov metodologij na podlagi zahtev svežnja Čista energija v EU, • priprava obrazcev za pridobivanje masovnih podatkov (15-minutni obremenilni diagrami) ter vsebinska uskladitev obrazcev z zavezanci za poročanje (elektrooperaterji), • izdelana razpisna dokumentacija (vključno z obsežno tehnično dokumentacijo) za izvedbo javnega naročila za izdelavo študije, • izpeljano javno naročilo.
Kazalniki uspešnosti	Uspešna izbira izvajalca storitve izdelave študije na podlagi postopka javnega naročanja.
Vzroki za odstopanja	Epidemija, večji obseg in kompleksnost opravil, kot je bilo načrtovano, ter nerazpoložljivost kadrovskega virov so vplivali na daljše trajanje postopka javnega naročanja ter kasnejšo sklenitev pogodbe o oddaji javnega naročila, to pa lahko vpliva na sprejemanje odločitev v zvezi z obračunom omrežnine v naslednjem letu.



PREVERJANJE MOŽNIH PRISTOPOV PRI REGULIRANJU NALOŽB IN POSTOPEN PREHOD NA REGULIRANJE UPRAVIČENIH STROŠKOV, POVEZANIH Z NALOŽBAMI

Pravna podlaga	Energetski zakon (385. člen), zakonodajni sveženj Čista energija.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Ustrezno reguliranje upravičenih stroškov, povezanih z naložbami, • vključitev le tistih naložb, ki nimajo prevelikega vpliva na omrežnino, • primerjalna analiza stroškovne učinkovitosti med seboj primerljivih naložb.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Interne primerjalne analize naložb v 110-kV nadzemne in podzemne vode elektrooperaterjev, • končna odločitev glede zasnove metodologije še ni sprejeta.
Kazalniki uspešnosti	Pravočasno izdelana primerjalna analiza.
Vzroki za odstopanja	Projektna naloga ni bila izvedena zaradi prednostnih nalog na drugih področjih.

PROUČITEV USTREZNOSTI NAČINA DOLOČITVE UČINKOVITOSTI ELEKTROOPERATERJEV

Pravna podlaga	Energetski zakon (119. člen)
Cilji	Učinkovitejše reguliranje elektrooperaterjev.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Proučitev tujih regulacij, ki temeljijo na pristopu vključitve učinkovitosti tudi na druge vrste upravičenih stroškov, • proučitev možnosti vključitve spremembe regulacije v trenutno metodologijo reguliranja.
Kazalniki uspešnosti	Sprejeta odločitev glede zasnove nove metodologije za RO po 1. 1. 2022.
Vzroki za odstopanja	Zaradi epidemije in drugih nujnih nenačrtovanih nalog, ki so povzročile povečan obseg dela, potrebni kadrovske viri niso bili razpoložljivi, zato je bila naloga izvedena z odstopanjem.

Obratovanje in razvoj prenosnega in distribucijskega sistema električne energije

V letu 2020 se je nadaljevalo intenzivno usklajevanje sistemskih obratovalnih navodil za distribucijski sistem električne energije (SONDSEE) med agencijo in operaterjem distribucijskega sistema, ki se je zaključilo v oktobru 2020, ko je bilo izdano soglasje sveta agencije. V mesecu decembru je k SONDSEE podala soglasje tudi vlada. Sistemska obratovalna navodila se bodo pričela uporabljati v začetku leta 2021 in bodo nadomestila sedanja sistemska obratovalna navodila in splošne pogoje za dobavo in odjem električne energije iz distribucijskega omrežja električne energije.

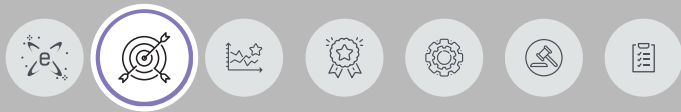
Uredbe EK o določitvah kodeksov in smernic omrežnih pravil zavezujejo agencijo, da izdaja številna soglasja k predloženim aktom operaterjev prenosnih sistemov in imenovanih operaterjev trga z električno energijo, izdaja splošne akte, rešuje morebitne spore in podobno. Agencija je izdajala soglasja k regionalnim in nacionalnim predlogom ter po potrebi vlagateljem posredovala zahteve za spremembo navedenih predlogov aktov. Nekateri regionalni predlogi aktov so bili (v

primerih, ko soglasje v postopku obravnave ni bilo doseženo), predani v postopek odločanja na ACER. Pri odločanju o teh aktih, kot tudi o vseh vseevropskih predlogih aktov, ki se neposredno predajo v odločanje na ACER, je agencija sodelovala v okviru rednih posvetovanj med ACER, regulativnimi organi in drugimi udeleženci energetskega trga. Na koncu je o vseh predlogih odločil Odbor regulatorjev ACER. Med obravnavo predloga akta so lahko podani zahtevki za spremembe. Glede zahtevkov se odloča, ali bo soglasje izdano k originalnemu predlogu, soglasje k predlogu, ki ga regulatorji sami dopolnijo, ali bo izdan zahtevek za spremembo ali pa bo zadeva predana v odločanje na ACER. V okviru obravnave predlogov po omrežnih pravilih (določanje in dodeljevanje čezmejnih prenosnih zmogljivosti, obratovanja, izredne razmere in ponovna vzpostavitev oskrbe) so bila izdana štiri soglasja k regionalnim predlogom in pet soglasij k nacionalnim predlogom. Skupno število obravnavanih predlogov in zahtevkov za spremembe ter izdanih soglasij je prikazano v spodnji tabeli, posamezne naloge pa so opisane v nadaljevanju.

Obravnavani predlogi aktov	Število obravnav predlogov aktov	Število zahtevkov za spremembe aktov	Izdana soglasja k aktom ali spremembam aktov	Predlogi aktov, predani v odločanje ACER
Vseevropski predlogi	12	0	0	12
Regionalni predlogi	17	4	4	4
Nacionalni predlogi	5	0	5	0

V letu 2020 je agencija pristopila k dopolnitvi Akta o določitvi metodologije za določanje cen sistemskih storitev z določitvijo cen novih tehnologij ter cen

sistemskih storitev po posameznih tehnologijah za tiste sistemske storitve, ki do sedaj niso bile vključene v akt.



SISTEMSKA OBRATOVALNA NAVODILA IN DELOVANJE ELEKTROENERGETSKIH SISTEMOV

Pravna podlaga	Energetski zakon (144. in 92. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotavljanje učinkovitega delovanja in razvoja omrežij ter dostopa tretjih strani, • omogočanje vključitve novih tehnologij in razpršenih virov energije v elektroenergetski sistem, • skladnost pravil obratovanja operaterjev z nacionalno in evropsko zakonodajo.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Usklajevanje SONDSEE s SODO, ELES in drugimi udeleženci trga predvsem na področju priključevanja proizvajalcev električne energije na distribucijski sistem, izvajanja posebnih storitev, ki jih izvajajo uporabniki distribucijskega sistema za tretje osebe, ter drugih zahtev, ki izhajajo iz kodeksov omrežij ter iz novega svežnja Čista energija, • večkratno usklajevanje določenih vsebin, kot na primer izvajanje posebnih storitev ter ustrezno zavarovanje za primere enotnega računa, saj operater distribucijskega sistema potrebnih sprememb ni vključil v sistemska obratovalna navodila na zahtevan način, • dokončna uskladitev vsebine SONDSEE v oktobru 2020 in priprava gradiva za sprejem na svetu agencije, • soglasje sveta agencije k SONDSEE v mesecu oktobru 2020.
Kazalniki uspešnosti	Usklajenost sprejetega SONDSEE z nacionalno in evropsko zakonodajo.
Vzroki za odstopanja	<p>Obsežna usklajevanja med operaterji, zahteve agencije po dopolnitvah predlaganih določb in epidemija so vplivali na to, da so bila SONDSEE sprejeta ob koncu leta.</p> <p>Zaradi navedenega v letu 2020 nismo začeli postopka usklajevanja SON z distributerji zaprtih distribucijskih sistemov električne energije.</p>

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

Pravna podlaga	Uredba Komisije (EU) 2015/1222 o določitvi smernic za dodeljevanje zmogljivosti in upravljanje prezasedenosti (CACM), Uredba (EU) 2019/943 Evropskega parlamenta in Sveta o notranjem trgu električne energije.
Cilji	Spodbujati učinkovito konkurenco na evropskem notranjem trgu električne energije ob optimalni uporabi prenosne infrastrukture in nediskriminatornem dostopu do prenosne zmogljivosti ter hkratnem zagotavljanju obratovalne sigurnosti omrežij.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Sodelovanje z drugimi regulativnimi organi na ravni EU in v obeh območjih določanja zmogljivosti, v katere je vključena Slovenija (Core in Severna Italija), • obravnavanih pet predlogov pogojev in metodologij na regionalni ravni, • izdaja soglasja na regionalni ravni, • izdaja dveh zahtevkov za spremembo metodologij na regionalni ravni, • sodelovanje pri potrditvi treh regionalnih metodologij in ene vseevropske metodologije, predanih na ACER.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasno izdana vsa zahtevana soglasja in zahtevki za spremembe, • ustrezno upoštevanje stališč agencije pri skupnih odločitvah regulativnih organov.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanja.

TERMINSKO DODELJEVANJE ZMOGLJIVOSTI

Pravna podlaga	Uredba Komisije (EU) 2016/1719 o določitvi smernic za terminsko dodeljevanje zmogljivosti (FCA)
Cilji	Spodbujati učinkovito konkurenco na evropskem notranjem trgu električne energije ob optimalni uporabi prenosne infrastrukture 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, • obravnava šestih predlogov na regionalni ravni, • izdaja dveh soglasij na regionalni ravni, • sodelovanje pri potrditvi metodologije, ki je bila neposredno vložena na ACER.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasno izdana vsa zahtevana soglasja in zahtevki za spremembe, • ustrezno upoštevanje stališč agencije pri skupnih odločitvah regulativnih organov.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

PRIKLJUČEVANJE ODJEMALCEV

Pravna podlaga	Uredba Komisije (EU) 2016/1388 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za priključitev odjemalcev
Cilji	Vzpostavitev pravičnih in konkurenčnih pogojev za priključevanje odjemalcev na omrežje.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	Priprava poročila za ACER o implementaciji neizčrpnih zahtev iz Uredbe 2016/1388.
Kazalniki uspešnosti	Pravočasno izvedene vse potrebne aktivnosti.
Vzroki za odstopanja	Zahtevkov za odstopanja od udeležencev energetskega trga ter predloga SONPO za implementacijo zahtev iz Uredbe 2016/1388 nismo prejeli, ostale aktivnosti so potekale brez odstopanj.



PRIKLJUČEVANJE PROIZVAJALCEV

Pravna podlaga	Uredba Komisije (EU) 2016/631 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za zahteve za priključitev proizvajalcev električne energije na omrežje
Cilji	Vzpostavitev pravičnih in konkurenčnih pogojev za priključevanje proizvajalcev na omrežje.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	Priprava poročila za ACER o implementaciji neizčrpnih zahtev iz Uredbe 2016/631.
Kazalniki uspešnosti	Pravočasno izvedene vse potrebne aktivnosti.
Vzroki za odstopanja	Zahtevkov za odstopanja od udeležencev energetskega trga ter predloga SONPO za implementacijo zahtev iz Uredbe 2016/631 nismo prejeli, ostale aktivnosti so potekale brez odstopanj.

PRIKLJUČEVANJE VISOKONAPETOSTNIH SISTEMOV PRENOSA Z ENOSMERNIM TOKOM IN MODULOV V PROIZVODNEM POLJU, PRIKLJUČENIH NA ENOSMERNI TOK, NA OMREŽJE

Pravna podlaga	Uredba Komisije (EU) 2016/1447 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za zahteve za priključitev visokonapetostnih sistemov prenosa z enosmernim tokom in modulov v proizvodnem polju, priključenih na enosmerni tok, na omrežje
Cilji	Vzpostavitev pravičnih in konkurenčnih pogojev za priključevanje na omrežje.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	Priprava poročila za ACER o implementaciji neizčrpnih zahtev iz Uredbe 2016/1447.
Kazalniki uspešnosti	Pravočasno izvedene vse potrebne aktivnosti.
Vzroki za odstopanja	Zahtevkov za odstopanja od udeležencev energetskega trga ter predloga SONPO za implementacijo zahtev iz Uredbe 2016/1447 nismo prejeli, ostale aktivnosti so potekale brez odstopanj.

OBRATOVANJE SISTEMA

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

IZREDNE RAZMERE IN PONOVA VZPOSTAVITEV OSKRBE

Pravna podlaga	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 o pripravljenosti na tveganja v sektorju električne energije.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Določitev skupnih zahtev in načel glede obratovalne sigurnosti, onemogočanja širitve ter preprečevanja obsežne motnje in stanja razpada elektroenergetskega sistema v vsej EU ter vzpostavitve elektroenergetskega sistema po kriznem stanju ali stanju razpada, izpolnitev zahtev uredbe, vezanih na izdajo soglasij, in usklajevanje ter potrjevanje metodologij skladno z roki iz uredb.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Sodelovanje z ELES na nacionalni ravni in ACER na evropski/regionalni ravni pri izvajanju nalog, povezanih s področjem obratovanja prenosnega sistema v krizni situaciji in v primeru ponovne vzpostavitve sistema ter pripravljenosti na tveganja v sektorju električne energije, obravnava treh metodologij na nacionalni ravni, sodelovanje pri potrditvi dveh metodologij, posredovanih na ACER, izdaja soglasij k trem metodologijam (načrt in dvojna pravila), za dve metodologiji (pravila) pa zahtevana dopolnitev vlog, priprava poročila za ACER (anketa) o nacionalnem izpolnjevanju zahtev iz Uredbe 2017/2196.
Kazalniki uspešnosti	Pravočasno izdano soglasje vsem trem nacionalnim metodologijam, prejetimi od ELES.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.



IZRAVNAVA IN SISTEMSKESKE STORITVE

Pravna podlaga	Energetski zakon (74. člen), Uredba Komisije (EU) 2017/2195 o določitvi smernic za izravnavo električne energije.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Celovita uskladitev pravil in pogojev za ponudnike storitev izravnave z zahtevami iz Uredbe 2017/2195 in drugih smernic, • zagotavljanje izvajanja storitev izravnave na tržni način, • preprečevanje zlorabe monopolnega položaja ponudnikov na slovenskem trgu storitev izravnave in drugih (nefrekvenčnih) sistemskih storitev.
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, • obravnava štirih predlogov pogojev in metodologij na regionalni ravni, • izdaja dveh zahtevkov za spremembo metodologij na regionalni ravni, • sodelovanje pri potrjevanju petih vseevropskih predlogih, ki so zaradi nestrinjanja nacionalnih regulativnih organov bili posredovani v odločanje na ACER, • usklajevanje Pravil in pogojev za ponudnike storitev izravnave na izravnalnem trgu ELES, • potrditev vstopa ELES v kooperacijo FCR (Frequency Containment Reserves), ki bo slovenskemu operaterju prenosnega sistema omogočila širši nabor ponudnikov za izvajanje procesa vzdrževanja frekvence, slovenskim ponudnikom te storitve pa širši nabor kupcev njihovih storitev.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasno izdano soglasje agencije k Pravilom in pogojem za ponudnike storitev izravnave na izravnalnem trgu ELES, • vzpostavitev pogojev za sodelovanje slovenskega operaterja prenosnega sistema v mednarodni kooperaciji FCR.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

METODOLOGIJA DOLOČANJA CEN SISTEMSKIH STORITEV



Pravna podlaga	Energetski zakon (74. člen), Akt o določitvi metodologije za določanje cen sistemskih storitev.
Cilji	Dopolnitev veljavnega akta z določitvijo cen novih tehnologij ter cen sistemskih storitev po posamezni tehnologiji za tiste sistemske storitve, ki do sedaj niso bile vključene v akt.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Proučitev novih tehnologij, ki lahko ponujajo posamezno sistemske storitve, in njihovih stroškov, • priprava osnutka sprememb in dopolnitev Akta o določitvi metodologije za določanje cen sistemskih storitev.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Vključitev določitve cen za kritje stroškov zagotavljanja rezerve za vzdrževanje frekvence in za ročni proces povrnitve frekvence v negativni smeri, ki sedaj v aktu nista bili zajeti, • ustrezna vključitev novih tehnologij in cen teh tehnologij za avtomatsko in ročno povrnitev frekvence, ki do sedaj niso bile zajete v aktu, • končna izvedba naloge je odvisna od sprejemanja ZOEE in vsebine člena, ki ureja poseg agencije na trg sistemskih storitev. Kot je predvideno, bo ZOEE odpravil sedanji način določanja cen sistemskih storitev.
Vzroki za odstopanja	Naloga v programu dela ni bila načrtovana, povzročila je povečan obseg dela.

PROJEKTI SKUPNEGA EVROPSKEGA INTERESA (PROJEKTI PCI)

Pravna podlaga	Delegirana uredba Komisije (EU) 2016/89 v zvezi s seznamom projektov skupnega interesa Unije
Cilji	Razvoj slovenskega omrežja za prenos električne energije na način, ki omogoča povezljivost in koristi za celoten evropski sistem.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Spremljanje projektov, objavljenih na četrti listi PCI v marcu 2020, • sodelovanje z drugimi organi, • spremljanje priprave nove Uredbe o smernicah za vseevropsko energetske infrastrukturo in razveljavitve Uredbe 2013/347, • podaja mnenja o potrebnih vsebinah nove uredbe in pregled osnutka nove uredbe, • spremljanje izvajanja TYNDP (Desetletni načrt za razvoj evropskega omrežja) in poročanje v sistem ACER, • spremljanje izvajanja projektov PCI in poročanje v sistem ACER.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasno podana stališča in usklajenost s sosednjimi regulativnimi organi, • pravočasno poročanje o napredku pri izvajanju projektov iz TYNDP za Evropsko unijo in projektov skupnega interesa.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.



Sodelovanje v programih EU na področju raziskav in inovacij

Agencija je že drugo leto kot edini regulator med 42 partnerji iz 16 evropskih držav aktivno sodelovala v projektu INTERFACE (TSO-DSO-Consumer INTERFACE aRchitecture to provide innovative grid services for an efficient power system) v okviru programa EU, Obzorje 2020. Glavni cilj evropskega projekta je zagotavljanje usklajenega delovanja operaterjev prenosnih sistemov in operaterjev distribucijskih sistemov ob aktivnem vključevanju odjemalcev. Projekt INTERFACE bo v podporo preobrazbi zasnoval, razvil in uporabil medsebojno povezljivo vseevropsko arhitekturo omrežnih storitev (IEGSA) s ciljem, da deluje kot vmesnik med elektroenergetskim sistemom in odjemalci ter omogoči nemoteno in usklajeno delovanje vseh zainteresiranih za uporabo in nabavo skupnih storitev. Uporabljena najsodobnejša digitalna orodja, ki temeljijo na tehnologiji veriženja blokov in upravljanju masovnih podatkov, bodo zagotovila

nove priložnosti za udeležbo na trgu z električno energijo in s tem vključila odjemalce v tržne mehanizme, predlagane v okviru INTERFACE, ki bodo zasnovani za izkoriščanje distribuiranih energetskih virov.

Agencija je v drugem letu k projektu aktivno prispevala večinoma v vlogi pregledovalca strokovnih podlag za več projektih produktov na področju analize in zasnove konceptov in rešitev za platformo IEGSA in v vlogi testerja in validatorja pilotnih rešitev, kot npr. P2P trgovalne platforme. Podala je tudi vrsto razvojno naravnanih predlogov z regulativnega vidika. Obenem je izvedla promocijo vmesnih rezultatov projekta v okviru javnega posvetovanja o neodvisni agregaciji ter nadaljevala s tesnejšim povezovanjem s slovenskimi partnerji (ELES, Elektro Ljubljana, C&G) za potrebe izvajanja nalog v okviru projekta.

SODELOVANJE V PROJEKTIH EU NA PODROČJU RAZISKAV IN INOVACIJ

Pravna podlaga	Energetski zakon (400. in 403. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Izgradnja potrebne kompetence, • izmenjavanje izkušenj na ravni EU, • strokovno vplivanje v okviru projekta v fazi analize, dizajna in implementacije rešitev, predvidenih v projektu, • prenos izkušenj v reguliranje in normativni okvir na nacionalni ravni, • 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"> • Aktivni prispevek k rezultatom projekta v okviru delovnih paketov WP3, WP6 in WP9, • uspešno opravljene vse zadane naloge in izpolnitev obvez, • izvedba naslednjih aktivnosti: <ul style="list-style-type: none"> • strokovni pregled osnutkov rezultatov projekta na zahtevo odgovornih partnerjev (D3.2 Definition of new/changing requirements for Market Designs, D3.3 INTERFACE System Reference Architecture, D6.3 Peer-to-Peer marketplace demonstration: Progress Report 1, T7.2 Scenario development v1.0), • funkcionalno testiranje pilotne P2P platforme za trgovanje z energijo EFLEX 2.0 platform functionalities, • promocija (delavnica FSR »Flexibility in electricity markets and networks«) in diseminacija rezultatov projekta v okviru izvedenega javnega posvetovanja o neodvisni agregaciji.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasna izvedba vseh aktivnosti, rezultati pregledov projekta agencije predloženi v okviru zastavljenih rokov, • uspešna diseminacija rezultatov projekta tudi čez nacionalni okvir (sodelovanje panevropske koalicije agregatorjev DR4EU v javnem posvetovanju o neodvisni agregaciji), • izrecna pohvala in pozitivni odzivi partnerjev v projektu na prispevek agencije.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

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

Agencija je s ciljno usmerjenim izvajanjem aktivnosti spodbujala razvoj novih tehnologij ter novih energetskih storitev na trgu z električno energijo in zemeljskim plinom ter izvajala dejavnosti za vzpostavitev pogojev za neoviran razvoj trga novih energetskih storitev. Na zadevnem področju je skupaj s partnerji izvedla drugi sklop javnega posvetovanja o vzpostavitvi trga s prožnostjo aktivnega odjema s poudarkom na neodvisni agregaciji. Objavila je tudi stališča glede implementacije trga s prožnostjo predvsem z vidika aktivne udeležbe najmanjših odjemalcev ter nekaterih drugih vidikov, ki jih naslavlja sveženj Čista energija.

V okviru svojih pristojnosti je spremljala tudi razvoj elektromobilnosti in njene učinke na elektroenergetski sistem in trg ter tudi učinke uvedenih posebnih omrežninskih tarif za polnjenje električnih vozil. Izvajala je dejavnosti za usklajevanje in standardizacijo postopkov izmenjave podatkov za najpomembnejše tržne procese na regionalni ravni.

Z uvajanjem pametnih omrežij imajo sektorski regulatorji v EU usmerjevalno oziroma posvetovalno vlogo na področju kibernetske varnosti v elektroenergetskih sistemih, zato je agencija še naprej sodelovala z direktoratom EK za energijo (DG ENER), Evropsko agencijo za kibernetsko varnost (ENISA) in CEER.

Na podlagi Direktive (EU) 2019/944 o skupnih pravilih notranjega trga električne energije je izvedla pripravljalne aktivnosti za vzpostavitev cikličnega ocenjevanja uspešnosti elektrooperaterjev v zvezi z razvojem pametnih omrežij. Pripravljalne aktivnosti so temeljile na spremljanju projektov pametnih omrežij v okviru sheme finančnih spodbud za naložbene projekte in tudi raziskovalno-razvojnih projektov v okviru sheme upravičenih stroškov raziskav in inovacij.

UČINKOVITA IZMENJAVA PODATKOV NA TRGU Z ENERGIJO

Pravna podlaga	Energetski zakon (448.–450. člen), Direktiva (EU) 2019/944 Evropskega parlamenta in Sveta o skupnih pravilih notranjega trga električne energije.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Povečanje učinkovitosti procesov izmenjave podatkov na nacionalni ravni, • zmanjšanje procesnih odstopanj na regionalni ravni in ravni EU (integracija trgov) oziroma skladnost z zahtevami direktiv EU, • vzpostavljanje pogojev za neoviran razvoj trga, • krepitev položaja v postopkih usklajevanja z drugimi regulatorji, • odpravljanje ovir za vstop na trg novim udeležencem, • ustrezna ureditev področja v splošnih aktih za izvrševanje javnih pooblastil (sistemska obratovalna navodila, pravila za delovanje trga ipd.).
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Usklajevanje procesov izmenjave podatkov za najpomembnejše tržne procese na regionalni ravni, zlasti na področju sistemskih obratovalnih navodil operaterja distribucijskega sistema, vključno z domeno naprednega merilnega sistema, • razvoj in vzdrževanje agencijskih informacijskih rešitev na podlagi upoštevanja smernic in priporočil na ravni EU ter odprtih standardov za izmenjavo podatkov, • dejavno sodelovanje v Sekciji za izmenjavo podatkov na energetskem trgu (IPET) pri Energetski zbornici Slovenije s ciljem izmenjave izkušenj in dobrih praks pri uvajanju projektov učinkovite izmenjave podatkov na trgu z električno energijo in zemeljskim plinom (prevzem predsedovanja sekciji zaradi odsotnosti predsednika sekcije) ter v organizaciji eBlX, ki skrbi za harmonizacijo in standardizacijo procesov elektronske izmenjave podatkov na trgih EU.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotovljena uporaba odprtih standardov pri izmenjavi podatkov z vključitvijo konceptov iz harmoniziranega modela trga ENTSO-E/eBlX/EFET v predlog Zakona o oskrbi z električno energijo (ZOEE), • informacijske rešitve za izmenjavo podatkov agencije skladne z določbami podzakonskih aktov, • zagotovljena skladnost podzakonskih aktov v domeni izmenjave podatkov, h katerim daje soglasje agencija (predlog SONDSEE v usklajevanju), z odprtimi standardi, zakonodajo in dobrimi praksami EU.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena v manjšem obsegu zaradi vpliva epidemije na izveden obseg aktivnosti v okviru Sekcije IPET in eBlX.



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

Pravna podlaga	Energetski zakon (43. in 385. člen), Uredba (EU) št. 2019/943 Evropskega parlamenta in Sveta o notranjem trgu električne energije, Direktiva (EU) št. 2019/944 Evropskega parlamenta in Sveta o skupnih pravilih notranjega trga električne energije.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Odprava zakonodajnih ovir za razvoj trga, • regulativni ukrepi za neoviran razvoj novih storitev ter trga s prožnostjo, • usmerjanje reguliranih podjetij.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Aktivno spremljanje razvoja na področju novih energetskih storitev (kot npr. sistemske storitve za distribucijo) ter uvajanja novih tehnologij na trgu z električno energijo in zemeljskim plinom v kontekstu vzpostavljanja trga s prožnostjo, vključno z medsektorskim povezovanjem, • priprava predlogov za premostitev oziroma odpravo ključne normativne ovire, • spremljanje izvajanja novih vlog na trgu (neodvisni agregator), • analize učinkovanja posebne omrežninske tarife za polnjenje električnih vozil, ki je uvedena za spodbujanje razvoja elektromobilnosti v Sloveniji, • validacija implementacij novih razvojnih konceptov iz svežnja Čista energija z izvedbo javnega posvetovanja o neodvisni agregaciji, • aktivni prispevek k uveljavitvi implementacij novih razvojnih konceptov iz svežnja Čista energija v okviru strokovnega prispevka v javni obravnavi ZOEE ter v usklajevanju SONDSEE.
Kazalniki uspešnosti	Novi predlogi zakonov in podzakonskih aktov vsebujejo strokovni prispevek agencije na področju implementacije razvojnih konceptov iz svežnja Čista energija skladno z izsledki iz javnih posvetovanj ter raziskovalnih projektov EU.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

ANALIZA UPORABNOSTI IN KORISTNOSTI TER DOLOČITEV PRIMEROV UPORABE NOVIH TEHNOLOGIJ

Pravna podlaga	Energetski zakon (43. in 385. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Validacija uporabnosti novih tehnologij in storitev, • groba analiza stroškov in koristi uvedbe novih tehnologij ob upoštevanju primerov uporabe oziroma poslovnih modelov, • dvig ravni interne kompetence.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	Ni bilo izvajanih aktivnosti.
Kazalniki uspešnosti	/
Vzroki za odstopanja	Zaradi epidemije, drugih nujnih in pomembnejših nenačrtovanih nalog, ki so povzročile povečan obseg dela, potrebni kadrovski viri niso bili razpoložljivi.

IZVAJANJE POSVETOVALNEGA PROCESA NA PODROČJU STRATEŠKEGA RAZVOJA TRGA IN ELEKTROENERGETSKEGA SISTEMA

Pravna podlaga	Energetski zakon (385. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Validacija predlogov regulativnih mehanizmov in mnenj agencije, ugotoviti potencial razpoložljive prožnosti v EES, izdelati osnutek modela trga s prožnostjo za Slovenijo, pripraviti predloge za implementacijo svežnja Čista energija.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Izpeljan drugi sklop javnega posvetovanja o uvajanju trga s prožnostjo s poudarkom na neodvisni agregaciji na podlagi obsežnega posvetovalnega dokumenta, pripravljenega na podlagi internih analiz ter rezultatov projekta EU INTERFACE skupaj s partnerji (operaterjem trga, elektrooperaterjema in distribucijskimi podjetji), validacija pisnih odzivov deležnikov in odzivov v okviru virtualne strokovne delavnice, ki jo je organizirala in izvedla agencija skupaj s partnerji in so se je udeležili vsi pomembni deležniki (med njimi tudi panevropska koalicija agregatorjev DR4EU) in novinarji, objava zbranih odzivov in zaključkov oziroma vmesnih stališč regulatorja pred nadaljevanjem z naslednjimi specializiranimi sklopi posvetovanj na spletni strani, priprava in objava strokovne publikacije »Spodbujanje trga s prožnostjo - Koncept implementacije aktivnega odjema v okviru novega modela trga«.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> V načrtovanem obsegu in pravočasno izveden posvetovalni proces , stališča so pripomogla k učinkovitejši implementaciji svežnja Čista energija, dosežena merljiva uspešnost posvetovanja: sodelovanje devetih ključnih deležnikov (med njimi dve združenji, slovensko združenje dobaviteljev pri EZS in panevropska koalicija agregatorjev DR4EU), rezultati so pripomogli k potrditvi oziroma optimizaciji predlogov agencije v procesu implementacije svežnja Čista energija, odmevnost posvetovanja (dosežena pokritost dogodka v medijih).
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

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

Pravna podlaga	Direktiva (EU) 2019/944 Evropskega parlamenta in Sveta o skupnih pravilih notranjega trga električne energije
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Razvoj metodologije: <ul style="list-style-type: none"> izdelati osnutek izhodiščnega nabora kazalnikov uspešnosti in ga validirati z elektrooperaterji, izdelati osnutek postopka ocenjevanja glede na nacionalne posebnosti in ga nadalje sproti razvijati; izdelati pilotno oceno za operaterje prenosnih in distribucijskih sistemov, doseči ustrezno raven preglednosti na podlagi učinkovitega poročanja.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	Izvedene so bile le pripravljalne aktivnosti za vzpostavitev cikličnega ocenjevanja uspešnosti elektrooperaterjev v zvezi z razvojem pametnih omrežij.
Kazalniki uspešnosti	Pripravljeno je izhodišče za razvoj metodologije.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena z večjimi odstopanji pri obsegu del glede na načrt zaradi nerazpoložljivosti kadrovskih virov.



SPREMLJANJE IN USMERJANJE IMPLEMENTACIJE KIBERNETSKE VARNOSTI

Pravna podlaga	Energetski zakon (127., 128., 434. in 435. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Spremljanje in usmerjanje reguliranih podjetij, • zagotavljanje ustrezne ravni kakovosti oskrbe, • zagotavljanje optimalnih naložb v EES, • notranja validacija kibernetске varnosti.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Izvedene vse načrtovane aktivnosti spremljanj naložb v kibernetско varnost ter aktivnosti za vzpostavitev okvira za vrednotenje zrelosti implementacije kontrol kibernetске varnosti elektrooperaterjev, kar predvideva tudi nov predlog omrežnih pravil za kibernetско varnost v energetske sektorju EU, • posredovanje obvestil SI-CERT deležnikom in še dodatno aktualnih opozoril ICS CERT v okviru agencije za infrastrukturno in kibernetско varnost (CISA), centra za varnost interneta MS-ISAC, EU CERT in ENISA, • nadaljevanje z aktivnostmi v okviru CEER CS WS pri pripravi letnega poročila o stanju kibernetске varnosti v energetske sektorju in stališč ostalim deležnikom (ENTSO-E ...), • obveščanje deležnikov o aktualnih zakonodajnih osnutkih s področja kibernetске varnosti v energetske sektorju, • vzdrževanje stikov s SI-CERT in vzpostavitev sodelovanja z novoustanovljeno Upravo za informacijsko varnost (URSIV), • v sodelovanju z URSIV opravljena anketa pri izvajalcih bistvenih storitev in upravljavcih kritične infrastrukture o izvajanju priporočil za kibernetско varnost EK (Priporočilo Komisije (EU) 2019/553 o kibernetски varnosti v energetske sektorju), • obravnava odprte problematike v okviru Slovenskega energetskega varnostnega foruma (SEVF) na podlagi lastnih smernic (stališča regulatorja), • notranje preverjanje kibernetске varnosti v obsegu aktivnosti za zagotavljanje internega zavarovanja informacijskih virov (informacijska varnost).
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Ugotovljena skladnost zahtev EU s smernicami agencije, podanimi v okviru SEVF, • ugotovljeno stanje skladnosti s priporočili za kibernetско varnost EK za energetske sektor in stališč naslovljenih deležnikov, • analiza razvojnih načrtov operaterjev, poročil o delu ter razpoložljive informacije izkazujejo upoštevanje usmeritev agencije, • poročilo (analiza) izvajalca notranjega preverjanja kibernetске varnosti informacijskih virov brez ugotovljenih pomanjkljivosti višje resnosti.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

Reševanje sporov in pritožb na področju električne energije

V okviru svojih pristojnosti agencija rešuje spore na prvi stopnji (procesna predpostavka za odločanje je opravljen predhodni postopek pri nasprotni stranki) med uporabniki sistema električne energije ter dobavitelji na eni strani in elektrooperaterjem na drugi strani. Prav tako rešuje pritožbe na drugi stopnji

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

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

Pravna podlaga	Energetski zakon (147. in 413. člen)
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 19 zahtev odjemalcev (18 novih zahtev in ena zahteva iz leta 2019): <ul style="list-style-type: none"> • v šestih zadevah pogoji za začetek postopka agencije niso bili izpolnjeni, zato je agencija stranke napotila na izvedbo predhodnega postopka; • rešenih je bilo 10 zahtev za odločanje: agencija je eni zahtevi za odločanje ugodila, eni delno ugodila, eno je zavrnila, tri zavrgla, v štirih zadevah pa je postopek ustavila. <p>Reševanje sporov na drugi stopnji:</p> <ul style="list-style-type: none"> • agencija je obravnavala 60 pritožb (59 novih pritožb zoper soglasje za priključitev in ena pritožba iz leta 2019) in odločila v 53 zadevah: <ul style="list-style-type: none"> • 15 pritožbam je ugodila in jih vrnila organu prve stopnje v ponovni postopek (sedem zaradi procesnih razlogov (odločba prvostopnega organa je brez obrazložitve; stranka ni seznanjena z ugotovljenim dejanskim stanjem in ji ni dana možnost, da se izreče pred izdajo odločbe; nezakonita osebna vročitev zahteve za dopolnitev vloge) in osem zaradi kršitve materialnega prava (neupoštevanje določb EZ in uredbe za samooskrbo pri priključevanju naprav za samooskrbo; neizvedene meritve), dve odločbi organa I. stopnje je odpravila po nadzorstveni pravici, eno pritožbo je zavrgla, v eni zadevi je postopek ustavila in 15 pritožb odstopila v reševanje organu prve stopnje, • 19 pritožb se je nanašalo na molk organa. Po posredovanju agencije v skladu z določbami ZUP je organ prve stopnje izdal odločbe.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Zakonitost dela izvajalcev energetske dejavnosti in odprava nepravilnosti, • pravočasno izvedena vsa procesna dejanja.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

Reguliranje omrežnih dejavnosti področja zemeljskega plina

Odstopanja od regulativnega okvira za leto 2019

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

Agencija je preverjala pravilnost posredovanih izračunanih odstopanj od RO za leto 2019. Za namene preveritve pravilnosti izračunanih odstopanj je zbrala podatke o poslovanju operaterjev sistema

za leto 2019. Na podlagi preverjenih in usklajenih podatkov je ob upoštevanju metodologije za določitev RO in metodologije za obračunavanje omrežnine ugotavljala pravilnost izračunanih odstopanj.

Postopek ugotavljanja pravilnosti vseh izračunanih odstopanj od RO za leto 2019 še ni zaključen, zaradi tega podatka o učinkovitosti ekonomskega reguliranja za leto 2019 agencija ne more podati.

Agencija izda tudi soglasje k RO in tarifnim postavkam omrežnine za nove distribucijske sisteme, v letu 2020 je bil izveden postopek in podano eno soglasje.

SPREMLJANJE IN ANALIZA REGULATIVNEGA OKVIRA ZA LETO 2019

Pravna podlaga	Energetski zakon (255. člen), Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira operaterja sistema zemeljskega plina, Akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine za distribucijski sistem zemeljskega plina, Akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Nadzor nad odstopanji od RO za leto 2019, 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 2019, preverjanje in analiza revidiranih podatkov o poslovanju 14 operaterjev sistema, priprava elektronskih obrazcev za izračun odstopanja od RO, preverba pravilnosti izračunanih odstopanj operaterjev sistema na podlagi analiziranih podatkov ob upoštevanju kriterijev iz akta, ugotavljanje stroškovne (ne)učinkovitosti operaterjev sistema.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pravilno izračunana odstopanja od RO za leto 2019, ki se bodo upoštevala pri izračunu RO v regulativnem obdobju od 2022 dalje, stroškovna neučinkovitost operaterjev sistema v letu 2019 ne gre v breme odjemalcev.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena z manjšim odstopanjem. Agencija do konca leta 2020 ni končala vseh postopkov ugotavljanja odstopanj operaterjev sistema za leto 2019 in bo delo nadaljevala v letu 2021. Razlogi za odstopanje od programa dela so bili v nerazpoložljivosti načrtovanih kadrovskega virov, ki jih agencija zaradi kompleksnosti in težavnosti naloge ni uspela popolnoma nadomestiti, podaljšanje roka za oddajo letnih poročil družb na AJ PES kot posledica epidemije ter izvajanje drugih, nenačrtovanih nalog.

SOGLASJE K REGULATIVNEMU OKVIRU IN TARIFNIM POSTAVKAM OMREŽNINE ZA NOVE DISTRIBUCIJSKE SISTEME



Pravna podlaga	Energetski zakon (250., 254. in 256. člen), Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira operaterja sistema zemeljskega plina, Akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine za distribucijski sistem zemeljskega plina.
Cilji	Zagotovitev veljavnih tarifnih postavk za zaračunavanje omrežnine za nov distribucijski sistem.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Priprava elektronskega obrazca, ki izpolnjen s strani operaterja distribucijskega sistema predstavlja vlogo za določitev RO in tarifnih postavk omrežnine, • proučitev vloge za določitev RO, tarifnih postavk omrežnine in tarifnih postavk za ostale storitve za novo območje izvajanja distribucije zemeljskega plina z vidika usklajenosti z akti, • izdaja soglasja k RO, tarifnim postavkam omrežnine in tarifnim postavkam za ostale storitve.
Kazalniki uspešnosti	Pravočasno izdano soglasje.
Vzroki za odstopanja	Naloga v programu dela ni bila načrtovana, povzročila je povečan obseg dela.



Dejavnosti za regulativno obdobje 2022–2024

Operaterji distribucijskih sistemov in operater prenosnega sistema imajo veljaven regulativni okvir za obdobje do konca leta 2021. Agencija je v letu 2020 izvedla potrebne dejavnosti, ki so povezane s pripravo na novo regulativno obdobje 2022–2024, saj morata biti metodologija za določitev RO ter metodologija za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina določeni že takoj v začetku leta 2021. Dejavnosti so zajemale tudi izvedbo javne obravnave in sprejetje končne odločitve o metodologiji izračuna stopnje donosa v odvisnosti od učinkovite uporabe sistema,

proučitev ustreznosti metode obračunavanja zneska za meritve za distribucijski sistem zemeljskega plina glede na spremenjeno stanje merilnih naprav na distribucijskih omrežjih in pripravo strokovnih podlag za nov RO.

V okviru dejavnosti, vezanih na določitev omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina, so se skladno z zahtevami kodeksa omrežij o usklajenih tarifnih strukturah za plin pridobili potrebni podatki za določitev multiplikatorjev, sezonskih faktorjev in popustov tarifnih postavk omrežnine.

PRIPRAVA REGULATIVNEGA OKVIRA 2022–2024

Pravna podlaga	Energetski zakon (250., 254. in 256. člen), Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira operaterja sistema zemeljskega plina, Akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine za distribucijski sistem zemeljskega plina, Akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina, Uredba Komisije (EU) 2017/460 o oblikovanju kodeksa omrežja o usklajenih tarifnih strukturah za plin.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Priprava metodologije za določitev RO, ki bo zagotovila stroškovno učinkovito raven delovanja, investiranja in uporabe sistema zemeljskega plina, • priprava metodologije za obračunavanje omrežnine ločeno za operaterja prenosnega sistema in operaterje distribucijskih sistemov glede na vrsto opravljene storitve posameznega operaterja, • upoštevanje določb Uredbe (EU) 2017/460 ter spodbujanje vključitve drugih plinov v omrežja zemeljskega plina.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Analiza izvajanja RO v preteklih regulativnih obdobjih z vidika trenda prilagajanja poslovanja operaterjev sistema zahtevam regulacije, • proučitev ustreznosti osnov za določanje upravičenih stroškov, • določitev stopnje donosa na sredstva v odvisnosti od učinkovite uporabe sistema, za kar so bile izvedene naslednje aktivnosti: <ul style="list-style-type: none"> • proučitev metod določanja učinkovite uporabe sistema v drugih državah, • pridobivanje in analiziranje možnih metod določitve učinkovite uporabe sistema, • preverjanje ustreznosti metod drugih držav za slovenski prenosni sistem zemeljskega plina, • razvoj in testiranje lastne metode izračuna učinkovitosti uporabe sistema, • priprava posvetovalnega dokumenta in izvedba posvetovalnega postopka, • proučitev pripomb in predlogov iz javne obravnave, • sprejetje končne odločitve o metodologiji izračuna stopnje donosa v odvisnosti od učinkovite uporabe sistema in priprava podlag za nov RO; • proučitev ustreznosti metode obračunavanja zneska za meritve za distribucijski sistem zemeljskega plina, v okviru katerega so bile izvedene naslednje aktivnosti: <ul style="list-style-type: none"> • proučitev možnih metod obračunavanja zneska za meritve, • priprava predloga nove metode obračunavanja, pridobivanje podatkov, potrebnih za proučitev ustreznosti predlagane metode, in izvedba posvetovanja z operaterji distribucijskih sistemov, • analiza pridobljenih podatkov operaterjev distribucijskih sistemov in njihovih odzivov na posvetovanje; • pridobivanje potrebnih podatkov za določitev multiplikatorjev, sezonskih faktorjev in popustov, vezanih na omrežnino za prenosni sistem zemeljskega plina za leto 2022, • analiza potrebnih sprememb metodologije za obračunavanje omrežnine za prenosni oziroma distribucijski sistem zemeljskega plina.
Kazalniki uspešnosti	Pravočasna zagotovitev ustreznih odločitev za pripravo metodologij v letu 2021.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj, vendar je zahtevala več kadrovskih virov od načrtovanih.

Obratovanje in razvoj prenosnega in distribucijskega sistema zemeljskega plina

V letu 2020 so bila izdana soglasja k sedmim sistemskim obratovalnim navodilom za distribucijske sisteme zemeljskega plina ter dve soglasji k sistemskim obratovalnim navodilom za zaprte distribucijske sisteme zemeljskega plina.

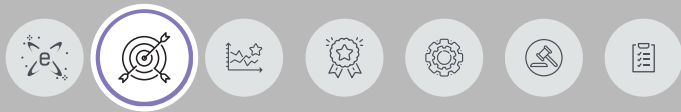
Soglasje k Razvojnemu načrtu prenosnega sistema zemeljskega plina za obdobje 2020–2029 je bilo izdano šele v mesecu maju 2020, soglasje k Razvojnemu načrtu prenosnega sistema zemeljskega plina za obdobje 2021–2030 pa v letu 2020 ni bilo izdano. Zahtevnejša in dolgotrajnejša obravnava razvojnih načrtov je potrebna predvsem zaradi večjih projektov, ki bi lahko vplivali na omrežnino v prihodnjih letih, ter zaradi presoje ustreznosti izvajanja in lastništva projektov, povezanih z vodikom,

s strani operaterja prenosnega sistema. Potekale so nekatere aktivnosti za usklajevanje tehničnih parametrov projekta razširitvene zmogljivosti projekta plinovodne povezave Madžarska–Slovenija, vendar do odločitev ni prišlo.

Na področju pričakovanih sprememb zakonodaje s področja zemeljskega plina (npr. nov zakon o oskrbi z zemeljskim plinom) je agencija pripravljala strokovne podlage za sodelovanje ob pripravi zakonskih sprememb. V ospredju so področja povezovanja sektorjev, uporabe obnovljivih plinov in prenosa vodika, ki bodo za doseganje ciljev podnebne nevtralnosti zahtevali nove rešitve na področju zemeljskega plina in drugih plinov.

SISTEMSKA OBRATOVALNA NAVODILA IN DELOVANJE SISTEMOV ZEMELJSKEGA PLINA

Pravna podlaga	Energetski zakon (268. in 229. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Pregledna, objektivna in nediskriminatorna ureditev tehničnih in drugih pogojev za varno in zanesljivo obratovanje ter dostop do sistemov za distribucijo zemeljskega plina, skladnost pravil obratovanja operaterjev z nacionalno in evropsko zakonodajo.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Pregled in obravnava sedmih prejetih vlog za izdajo soglasja k vsebini sistemskih obratovalnih navodil (SON) za distribucijske sisteme zemeljskega plina, izdaja soglasja k SON sedmim operaterjem distribucijskih sistemov zemeljskega plina, priprava generičnega osnutka SON za zaprte distribucijske sisteme zemeljskega plina in posredovanje predloga operaterjem zaprtih distribucijskih sistemov, usklajevanje vsebine SON za zaprte distribucijske sisteme zemeljskega plina s štirimi operaterji zaprtih distribucijskih sistemov, izdaja soglasja k SON dveh operaterjev zaprtih distribucijskih sistemov zemeljskega plina.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Izdana so soglasja k SON vseh operaterjev distribucijskih sistemov zemeljskega plina v Sloveniji, izdani dve soglasji k SON za zaprte distribucijske sisteme zemeljskega plina, z enim operaterjem zaprtega distribucijskega sistema uspešno zaključeno usklajevanje vsebine SON za zaprte distribucijske sisteme zemeljskega plina, z drugim usklajeno okoli 90 % vsebin, pravočasna izdaja posameznega soglasja glede na vsebinsko popolno vlogo, usklajenost SON z nacionalno in evropsko zakonodajo.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena z manjšim odstopanjem iz razlogov, ki so nastali pri operaterjih, in sicer dolgotrajnejše usklajevanje in nerazpoložljivost kadrovskih virov.



RAZVOJNI NAČRT OPERATERJA PRENOSNEGA SISTEMA

Pravna podlaga	Energetski zakon (200. člen), Akt o metodologiji za pripravo in ocenitev naložbenega načrta operaterja prenosnega sistema zemeljskega plina.
Cilji	Zagotavljanje stroškovno učinkovitega razvoja varnega, zanesljivega in učinkovitega prenosnega sistema, usmerjenega k odjemalcu, ki spodbuja zadostno zmogljivost sistema ter diverzifikacijo virov.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Izdaja soglasja k Razvojnemu načrtu prenosnega plinovodnega omrežja za obdobje 2020–2029, pregled in analiza posodobljene analize stroškov in koristi za projekt M6, posredovanje prejetega Razvojnega načrta prenosnega plinovodnega omrežja za obdobje 2021–2030 v javno posvetovanje, v okviru katerega je bila prejeta le ena pripomba uporabnika sistema, pregled in analiza razvojnemu načrtu priloženega Naložbenega načrta za obdobje 2021–2023, priprava obsežnega seznama pripomb, predlogov in zahtev agencije za dopolnitev in korekcije razvojnega in naložbenega načrta, usklajevanje vsebine dokumenta med agencijo in operaterjem prenosnega sistema.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Izdano soglasje k RN 2020–2029, pravočasno izvedeno javno posvetovanje o razvojnem načrtu in podane zahteve operaterju prenosnega sistema po spremembah.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena z odstopanjem. Soglasje k RN 2021–2030 ni bilo izdano, ker je zaradi obsežnosti pripomb in zahtev agencije še do zaključka leta 2020 potekalo dopolnjevanje razvojnega in naložbenega načrta ter usklajevanje z operaterjem prenosnega sistema. Soglasje oziroma odločitev bo izdana v prvi četrtini leta 2021.

PROJEKTI SKUPNEGA EVROPSKEGA INTERESA (PROJEKTI PCI)

Pravna podlaga	Delegirana uredba Komisije (EU) 2016/89 v zvezi s seznamom projektov skupnega interesa Unije
Cilji	Razvoj slovenskega plinovodnega omrežja na način, da omogoča povezljivost in koristi za celoten evropski sistem.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Spremljanje projektov, objavljenih na četrti listi PCI, izdani v marcu 2020, sodelovanje z drugimi organi in energetske regulatorji, spremljanje priprave nove Uredbe o smernicah za vseevropsko energetske infrastrukturo in razveljavitve Uredbe 2013/347, podaja mnenja k vprašanju ACER o potrebnih vsebinah nove uredbe in pregled osnutka nove uredbe, seznanitev s potekom projekta plinskega koridorja HU-SI-IT ter podaja mnenja o pričakovanem poteku projekta skladno z Uredbo (EU) 2016/89 v povezavi s postopkom razširitvene zmogljivosti.
Kazalniki uspešnosti	Uskladitev procesa z operaterji in regulatorji sosednjih držav.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

DODELJEVANJE ZMOGLJIVOSTI IN POSTOPKI UPRAVLJANJA PREZASEDENOSTI

Pravna podlaga	Uredba Komisije (EU) 2017/459 o oblikovanju kodeksa omrežja za mehanizme za dodeljevanje zmogljivosti v prenosnih sistemih plina, Sistemska obratovalna navodila za prenosni sistem zemeljskega plina.
Cilji	Izpolnitev zahtev uredb, vezanih na pregledno in nepristransko dodeljevanje zmogljivosti za obstoječo in razširjeno zmogljivost.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Analiza izvedenih dražb dolgoročnih in kratkoročnih zmogljivosti, spremljanje javne obravnave zasnove projekta razširitvene zmogljivosti HU-SI-IT, objavljene 13. 1. 2020 s strani slovenskega in madžarskega operaterja prenosnega sistema, uskladitev s sosednjim regulativnim organom in operaterji prenosnih sistemov glede nadaljnjih aktivnosti in dražb razširitvene zmogljivosti projekta plinovodnega koridorja HU-SI-IT, ki predstavlja tudi projekt skupnega interesa.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pregledno in pravočasno objavljene informacije, potrebne za zagotovitev nepristranskega dodeljevanja zmogljivosti, ustrezna raven sodelovanja s sosednjimi regulativnimi organi in operaterji prenosnih sistemov.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena z odstopanji, saj operaterji niso podali skupnega predloga razširitvene zmogljivosti. Ostale aktivnosti so bile izvedene brez odstopanj.

IZRAVNAVA ODSTOPANJ

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



USKLAJENOST TARIF ZA PRENOSNI SISTEM

Pravna podlaga	Uredba Komisije (EU) 2017/460 o oblikovanju kodeksa omrežja o usklajenih tarifnih strukturah za plin, Akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina.
Cilji	Določitev tarifnih postavk omrežnine za leti 2020 in 2021 skladno z uredbo na pregleden način ob upoštevanju stroškovno učinkovitega delovanja prenosnega sistema.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Določitev multiplikatorjev, sezonskih faktorjev in popustov za leto 2021, • sprejem in objava spremembe metodologije za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina v delu multiplikatorjev in sezonskih faktorjev za leto 2021, • spremljanje aktivnosti v okviru delovne skupine ACER, • analiza referenčnih cen na mejnih točkah slovenskega prenosnega sistema in primerjava referenčnih cen slovenskega in sosednjih operaterjev prenosnih sistemov, • analiza multiplikatorjev na mejnih točkah slovenskega prenosnega sistema.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasno objavljeni multiplikatorji in sezonski faktorji za leto 2021, • izpolnjene zahteve uredbe in ACER.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

RAZVOJ TRGA Z ZEMELJSKIM PLINOM V PROCESU RAZOGLJICHENJA DRUŽBE

Pravna podlaga	Zakon o ratifikaciji Pariškega sporazuma, Ciljni model trga z zemeljskim plinom (AGTM)
Cilji	Vzpostavitev likvidnega in konkurenčnega trga s plinom, ki vključuje tudi biometan ali drug plin, primerljiv zemeljskemu plinu.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Spremljanje študij in dokumentov s področja združevanja sektorjev in vbrzgovanja drugih plinov, predvsem vodika, v omrežja zemeljskega plina ter vpliva drugih plinov na omrežje zemeljskega plina, • podaja priprava mnenja o ločitvi dejavnosti operaterja prenosnega sistema zemeljskega plina in proizvodnji vodika, • sodelovanje v delovnih skupinah in spremljanje priprave dokumentov, ki bodo podlaga za spremembo zakonodaje s področja zemeljskega plina, plinov obnovljivega izvora in vodika.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasna vključenost v procese priprave sprememb, • pravočasna podaja mnenja o ločitvi dejavnosti.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

SISTEMSKA OBRATOVALNA NAVODILA ZA DRUGE ENERGETSKE PLINE

Pravna podlaga	Energetski zakon (297. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Pregledni, objektivni in nediskriminatorni pogoji za varno obratovanje sistema, • zagotovitev ustreznih splošnih pogojev za dobavo in odjem, • določitev tarifnega sistema drugih energetskega plinov.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Priprava generičnega predloga SON za druge energetske pline, ki zajema vsebine, ki jih mora distributer drugih energetskega plinov, ki opravlja dejavnost distribucije drugih energetskega plinov kot gospodarsko javno službo, urediti v skladu splošnim aktom agencije, ki vsebuje že uveljavljene vsebine s področja distribucije zemeljskega plina in toplote, • posredovanje predloga distributerju drugih energetskega plinov in začetek usklajevanja vsebine.
Kazalniki uspešnosti	Priprava generičnega predloga, ki bo ustrezna podlaga za SON.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena z odstopanjem zaradi dolgotrajnih usklajevanj SON s področja zemeljskega plina in toplote ter drugih prednostnih nalog, predvsem izdaj soglasij k SON za zemeljski plin in toploto.



Reševanje sporov in pritožb na področju zemeljskega plina

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

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

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

Pravna podlaga	Energetski zakon (270. in 413. člen)
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	/
Kazalniki uspešnosti	/
Vzroki za odstopanja	Naloga ni bila izvajana, ker agencija ni prejela niti ene zahteve za odločanje oziroma pritožbe, kar lahko kaže na to, da postopki pri operaterjih potekajo skladno z zakonodajo.

Zagotavljanje zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom

Agencija je kot pristojni organ za zanesljivo oskrbo z zemeljskim plinom izdala nova akta, s katerima je uredila pripravljenost plinskega gospodarstva na pojav in reševanje morebitnih kriznih razmer, ki bi se lahko pojavile ob sicer malo verjetnem pomanjkanju zemeljskega plina. Akta določata načrt preventivnih ukrepov in načrt za izredne razmere in sta zaradi velikih posledic morebitnih ukrepov zahtevala daljše usklajevanje. Akta sta večinoma tudi usklajena z evropsko uredbo o ukrepih za zagotavljanje zanesljivosti oskrbe s plinom. Dopolnitve bodo v prihodnje potrebne zlasti v delu, ki se nanaša na solidarnostno pomoč, ko bo ta urejena z meddržavnimi sporazumi o solidarnosti pomoči.

Agencija je vse leto dejavno sodelovala pri pripravi sporazumov o solidarnostni pomoči s sosednjimi državami. Sodelovala je pri pripravi odzivov s predlogi konkretnih sprememb in dopolnitev osnutkov sporazumov za meji z Italijo in Avstrijo, v manjšem obsegu pa za mejo s Hrvaško. Pri pripravi odzivnih dokumentov ter predlogov sprememb in dopolnitev se je usklajevala z resornim ministrstvom in tudi z udeleženci energetskega trga. Kljub intenzivnemu delu na tem področju v vseh državah EU je bil doslej sprejet le en tak sporazum.

ZAGOTAVLJANJE ZANESLJIVE OSKRBE Z ZEMELJSKIM PLINOM

Pravna podlaga	Energetski zakon (167. člen), Uredba (EU) 2017/1938 Evropskega parlamenta in Sveta o ukrepih za zagotavljanje zanesljivosti oskrbe s plinom, Akt o načrtu za izredne razmere pri oskrbi z zemeljskim plinom, Akt o preventivnem načrtu ukrepov pri oskrbi z zemeljskim plinom.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Zagotavljanje zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom in vzpostavitev potrebnih ukrepov za zaščito 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"> Seznanitev Evropske komisije (EK) s pripravo načrta preventivnih ukrepov in načrta za izredne razmere ter pojasnitev določenih vsebin v dveh ključnih razvojnih fazah in prigrasitev sprejetih načrtov, priprava in sprejem novega načrta preventivnih ukrepov, ki vključuje tudi povzetke nacionalne in regionalne ocene tveganj ter preventivne ukrepe na nacionalni in regionalni ravni, priprava in sprejem novega načrta za izredne razmere, ki določa ukrepe na posamezni stopnji krize, sodelovanje z ministrstvom pri pripravi odziva na osnutek sporazuma o solidarnostni pomoči z Italijo in Avstrijo, sodelovanje tudi pri pripravi prvega osnutka, ki je bil poslan v razpravo Hrvaški, priprava in objava ocenjene porabe plina zaščitene odjemalcev v letu 2019, prigrasitev definicije in porabe zaščitene odjemalcev EK, priprava in objava Poročila o izpolnjevanju standarda oskrbe v enem letu od 1. oktobra 2020, analiza količin plina, ki jih dobavitelji dobavljajo v Slovenijo po pogodbah s čezmejno razsežnostjo, ki trajajo več kot eno leto, ter seznanitev EK z ugotovitvami, priprava na revizijo izvzetja dvosmerne zmogljivosti na mejni točki Ceršak, ki bo potekala v letu 2021, sodelovanje v Koordinacijski skupini za plin pri EK.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Sprejeta in uveljavljena Akt o načrtu preventivnih ukrepov pri oskrbi z zemeljskim plinom in Akt o načrtu za izredne razmere pri oskrbi z zemeljskim plinom, ustrezna raven sodelovanje s podjetji plinskega gospodarstva, pristojnimi organi sosednjih držav in EK.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena z odstopanjem, saj za ustrezno ureditev mehanizma solidarnostne pomoči agencija potrebuje dodatno zakonsko podlago ter sprejete solidarnostne mehanizme (meddržavne sporazume).



Reguliranje področja toplote

Regulacija cen toplote za daljinsko ogrevanje

Na področju toplote je agencija nadaljevala vsakoletne aktivnosti spremljanja poslovanja zavezancev za regulacijo in spremljanja sprememb izhodiščnih cen zaradi prilagajanja upravičenim stroškom. Presojala je tudi zahteve za izdajo soglasij k izhodiščnim cenam toplote zavezancev za regulacijo, ki so v letu 2020 začeli opravljati dejavnost distribucije toplote.

Na področju toplote za daljinsko ogrevanje je v letu 2020 regulirano dejavnost izvajalo 35 distributerjev toplote na 51 distribucijskih sistemih in sedem reguliranih proizvajalcev toplote.

Regulacija cen toplote za daljinsko ogrevanje se izvaja na podlagi metodologije, opredeljene v

splošnem aktu s ciljem zagotavljanja stroškovno učinkovite regulacije. Agencija je obravnavala štiri nove zahteve za izdajo soglasij k izhodiščnim cenam toplote zavezancev za regulacijo.

Prav tako je agencija nadaljevala z vsakoletno nalogo spremljanja in analiziranja poslovanja zavezancev za regulacijo in spremljala pravilnost spremenjenih izhodiščnih cen toplote v letu 2020 zaradi prilagajanja upravičenim stroškom.

S ciljem preglednosti in primerljivosti cen oskrbe s toploto za značilnega odjemalca toplote na različnih distribucijskih sistemih toplote je izdelala in objavila analizo cen toplote za leto 2019 v Sloveniji.

PRESOJA NOVIH ZAHTEV ZA IZDAJO SOGLASIJ K IZHODIŠČNIM CENAM TOPLOTE

Pravna podlaga	Energetski zakon (302. člen), Akt o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje.
Cilji	Zagotavljanje skladnosti veljavnih cen toplote za daljinsko ogrevanje z metodologijo reguliranja.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none">• Priprava elektronskih obrazcev, na podlagi katerih so zavezanci za regulacijo določili izhodiščne cene,• obravnava štirih zahtev za izdajo soglasij,• preverjanje usklajenosti izračunanih izhodiščnih cen z aktom na podlagi interno izvedenih analiz,• tri rešene vloge za izdajo soglasij k izhodiščnim cenam toplote zavezancem za regulacijo.
Kazalniki uspešnosti	Pravočasno izdane odločitve o zahtevah za izdajo soglasij k izhodiščnim cenam toplote.
Vzroki za odstopanja	Ena zahteva za izdajo soglasja k izhodiščni ceni toplote je ostala nerešena zaradi potrebe po daljšem roku za dopolnitev zahteve s strani zavezanca

SPREMLJANJE IN ANALIZA POSLOVANJA ZAVEZANCEV ZA REGULACIJO ZA LETO 2019

Pravna podlaga	Energetski zakon (302. člen), Akt o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje.
Cilji	Zagotavljanje skladnosti poslovanja zavezancev za regulacijo z metodologijo reguliranja,
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Oblikovanje elektronskih obrazcev za zbiranje podatkov o poslovanju zavezancev za regulacijo v letu 2019, • 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, • izvedenih 25 % načrtovanih analiz.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotovljena stroškovna učinkovitost regulacije, • pregledno in nepristransko reguliranje zavezancev za regulacijo.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena z odstopanjem zaradi velikega števila zavezancev za regulacijo in nerazpoložljivosti kadrovskih virov, ki v agenciji opravljajo to nalogo.

SPREMLJANJE IN ANALIZA SPREMENB IZHODIŠČNIH CEN ZARADI PRILAGAJANJA UPRAVIČENIM STROŠKOM

Pravna podlaga	Energetski zakon (302. člen), Akt o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Skladnost spremenjenih izhodiščnih cen toplote s spremenjenimi upravičenimi stroški, • ustrezna vključitev upravičenih stroškov v metodo reguliranja.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Spremljanje in analiza prilagajanja izhodiščnih cen toplote zavezancev za regulacijo, • pregled 131 prejetih obvestil o spremembi variabilnega in fiksnega dela izhodiščne cene toplote (124 veljavnih). Spremembe uveljavili trije distributerji toplote, 13 distributerjev toplote z lastno proizvodnjo in trije regulirani proizvajalci toplote (devet prilagajanj na fiksnem in 115 na variabilnem delu cene toplote).
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotovljeno obveščanje agencije o spremembi variabilnega dela izhodiščne cene, • ustrezno zastavljen proces prejema obvestil o spremembi variabilnega dela cene toplote, saj omogoča osnovno validacijo pred začetkom vsebinske obravnave, • preverjena skladnost spremenjenih izhodiščnih cen toplote večine obvestil o spremembi izhodiščne cene toplote.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena z odstopanjem. Zaradi velikega obsega sprememb izhodiščnih cen toplote ter spremenjenih prioritete vse analize sprememb variabilnega dela cene toplote niso bile narejene.



ANALIZA CEN TOPLOTE

Pravna podlaga	Energetski zakon (311. člen)
Cilji	Zagotavljanje preglednosti in primerljivosti cen oskrbe s toploto za značilnega odjemalca toplote na različnih distribucijskih sistemih toplote.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Preverjanje pravočasnega in ustreznega poročanja vseh zavezancev za poročanje s področja toplote, • analiza prejetih podatkov distributerjev toplote, vezanih na cene toplote, • preveritev interne metodologije določitve cene toplote za značilnega odjemalca toplote, ki temelji na izračunu povprečne letne cene ob upoštevanju cen toplote v posameznih mesecih prejšnjega leta, • priprava in objava analize cen toplote.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasno pridobljeni podatki vseh zavezancev za poročanje • pravočasna analiza in objava cen toplote, • zagotovljena preglednost in primerljivost cen.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

Obratovanje distribucijskih sistemov toplote

V letu 2020 so se nadaljevale aktivnosti na področju sprejemanja sistemskih obratovalnih navodil za distribucijske sisteme toplote. Izdanih je bilo 11 soglasij k sistemskim obratovalnim navodilom, tri pa so bila konec leta v končnem usklajevanju.

Zaradi potreb po večjem deležu obnovljivih virov pri proizvodnji toplote ter potreb po energetske čim bolj učinkoviti distribucijskih sistemih toplote so bile izvedene analize doseganja pogojev energetske učinkovitosti iz Direktive (EU) 2018/2001 o spodbujanju uporabe energije iz obnovljivih virov.

SISTEMSKA OBRATOVALNA NAVODILA

Pravna podlaga	Energetski zakon (297. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Pregledni, objektivni in nediskriminatorni pogoji za varno obratovanje sistema, • zagotovitev ustreznih splošnih pogojev za dobavo in odjem, • določitev tarifnega sistema toplote.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Nadaljevanje usklajevanja vsebine SON z distributerji toplote, • izdaja soglasja k SON za distribucijske sisteme toplote 11 distributerjem toplote, skupno doslej izdanih 43 soglasij k SON, v usklajevanju so še SON za tri distribucijske sisteme toplote.
Kazalniki uspešnosti	Zagotavljanje usklajenih pravil obratovanja in oskrbe s toploto v različnih distribucijskih sistemih v Sloveniji.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena z manjšim odstopanjem, do katerega je prišlo zaradi dolgotrajnih postopkov usklajevanja z distributerji toplote in prenosa dejavnosti z obstoječih distributerjev toplote na nove.

ENERGETSKO UČINKOVITI SISTEMI DALJINSKEGA OGREVANJA

Pravna podlaga	Energetski zakon (322. člen), Zakon o učinkoviti rabi energije (50. člen).
Cilji	Obveščanje javnosti o energetske učinkoviti sistemih ogrevanja in spodbujanje distributerjev k doseganju energetske učinkovitosti.
Kazalniki uspešnosti	Pravočasna objava seznama energetske učinkoviti sistemov ogrevanja na spletni strani agencije.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.



SPREMLJANJE DELOVANJA DISTRIBUCIJSKIH SISTEMOV TOPLOTE

Pravna podlaga	Energetski zakon (287. in 311. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotavljanje ustreznih karakterističnih tehničnih parametrov delovanja distribucijskih sistemov toplote na področju sistemov daljinskega ogrevanja in hlajenja, • vzpostavitev in vodenje registra entitet sistemov daljinskega ogrevanja.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Nadgradnja elektronskih obrazcev za zbiranje podatkov o delovanju distribucijskih sistemov za leto 2019, • validacije in analize prejetih podatkov ter priprava internih poročil, • posredovanje podatkov in analiz drugim institucijam, • vzpostavljen interni register entitet sistemov daljinskega ogrevanja za potrebe spremljanj distribucijskih sistemov: <ul style="list-style-type: none"> • register distribucijskih sistemov daljinskega ogrevanja in hlajenja, • register proizvodnih naprav za oskrbo sistemov daljinskega ogrevanja in hlajenja.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Vzpostavljena povezljivost posredovanih tehnično-ekonomskih podatkov, • pravočasna izvedba internega registra.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena z manjšim odstopanjem. Zaradi kompleksnosti integracije registrov entitet v obstoječo podatkovno relacijsko bazo in prednostnih del na drugih področjih ni bila izvedena načrtovana nadgradnja obstoječih obrazcev za poročanje z integracijo dodeljenih identifikacijskih oznak identom. Podeljene identifikacijske številke se trenutno v obrazce vnašajo brez avtomatiziranega preverjanja njihove ustreznosti.

Obnovljivi viri in učinkovita raba energije

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

Agencija je izvajala naloge, povezane s shemo državnih pomoči oziroma podpor za elektriko, proizvedeno iz obnovljivih virov energije (OVE) in v sproizvodnji toplote in elektrike (SPTe) z visokim izkoristkom, ki je še zmeraj ena najbolj učinkovitih spodbud za razvoj proizvodnje električne energije iz OVE in v SPTe. Izdajala je deklaracije za proizvodne naprave, vodila postopke, povezane z dodeljenimi državnimi pomočmi, ter izvajala nadzor nad imetniki deklaracij in prejemniki podpor. Izdajala je tudi potrdila o izvoru, katerih vloga je predvsem dokazovanje izvora električne energije končnim odjemalcem, poleg tega pa je z njimi pogojena dodelitev podpor.

Skladno z Načrtom za delovanje podporne sheme, ki je sestavni del vsakoletne Energetske

bilance, je agencija v letu 2020 objavila dva javna poziva za prijavo projektov proizvodnih naprav OVE in SPTe za vstop v podporno shemo. Dva javna poziva je tudi zaključila, enega objavljenega v letu 2019 ter prvega iz aktualnega leta, drugi javni poziv v 2020 pa je bil objavljen v začetku decembra z rokom prijav 10. februar 2021. Interes investitorjev za projekte proizvodnih naprav OVE in SPTe na obeh zaključenih javnih pozivih je bil slab, tako da vsa razpoložljiva sredstva niso bila razdeljena.

Agencija je preverila tudi stanje izvedbe projektov, izbranih na doslej že izvedenih javnih pozivih, katerih zakonski rok za izvedbo se počasi izteka.

IZDAJANJE DEKLARACIJ ZA PROIZVODNE NAPRAVE OVE IN SPTe TER VODENJE IN UPRAVLJANJE REGISTRA DEKLARACIJ

Pravna podlaga	Energetski zakon (365. 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 in podatkov o proizvodnih napravah za proizvodnjo električne energije iz OVE in SPTe v Sloveniji, ažurno in točno vodenje 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 v zakonskih rokih, prejetih 1019 zahtevkov za izdajo deklaracij za proizvodne naprave OVE in SPTe, od tega je bilo izdanih 814 deklaracij, v obravnavi je ob koncu leta ostalo 205 zahtevkov, ki bodo rešeni v začetku leta 2021, rešenih je bilo 228 vlog za izdajo deklaracij, prejetih v letu 2019, vpis veljavnih deklaracij za proizvodne naprave OVE in SPTe v javni register deklaracij, ki je objavljen na spletni strani agencije, izbris deklaracij, katerih veljavnost je potekla, sprotno posredovanje zahtevanih informacij v zvezi z deklaracijami za proizvodne naprave OVE in SPTe, tako proizvajalcem električne energije iz OVE in v SPTe kot tudi drugim zainteresiranim.
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	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.



IZDAJANJE POTRDIL O IZVORU IN VODENJE REGISTRA POTRDIL O IZVORU

Pravna podlaga	Energetski zakon (365. – 368. člen), Uredba o izdaji deklaracij za proizvodne naprave in potrdil o izvoru električne energije, Uredba o obveznih meritvah na proizvodnih napravah, ki prejemajo za proizvedeno električno energijo potrdila o izvoru in podpore, Uredba o določanju količine električne energije, ki je proizvedena v soproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom, ter določanju izkoristka pretvorbe energije biomase, Akt o uporabi registra potrdil o izvoru električne energije in načinu sporočanja podatkov o proizvodnji električne energije.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotavljanje točnih in ažurnih podatkov, ki omogočajo dokazovanje izvora električne energije, • učinkovito in zanesljivo upravljanje vseh prenosov potrdil med imetniki računov v nacionalnem registru potrdil o izvoru in v sistemu EECS, • kakovostno informiranje proizvajalcev in trgovcev v zvezi s potrdili o izvoru.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Učinkovito izdajanje potrdil o izvoru proizvajalcem električne energije iz OVE in SPTE, vključno z opredelitvijo upravičenih količin potrdil: izdanih je bilo za 5.255 GWh potrdil o izvoru, ki so bila prenesena in razveljavljena za namen trgovanja, od tega 5.078 GWh za električno energijo, proizvedeno iz OVE, in 177 GWh za električno energijo, proizvedeno v SPTE, • od tega je bilo na domačem trgu razveljavljenih 1.512 GWh potrdil o izvoru (1.339 GWh za električno energijo, proizvedeno iz OVE, in 173 GWh za električno energijo, proizvedeno v SPTE), • za 4.422 GWh izdanih potrdil o izvoru za električno energijo, proizvedeno iz OVE v Sloveniji (od tega 869 GWh izdanih v letu 2019) je bilo v okviru mednarodnega sistema EECS (European Energy Certificate System) prenesenih in razveljavljenih v drugih državah članicah, • 751 GWh potrdil o izvoru za električno energijo, proizvedeno iz OVE, je bilo v okviru EECS prenesenih iz drugih članic EU in razveljavljenih v Sloveniji, • urejanje registra potrdil o izvoru: izvajanje transakcij in sprotno urejanje podatkov o proizvajalcih, o proizvodnih napravah in količinah električne energije, za katero je mogoče izdati potrdila o izvoru, • sprotno posredovanje zahtevanih informacij v zvezi s potrdili o izvoru, tako proizvajalcem električne energije iz OVE in v SPTE kot trgovcem, • aktivno sodelovanje v mednarodnem združenju izdajateljev certifikatov AIB (Association of Issuing Bodies).
Kazalniki uspešnosti	Uspešno izvedene in nadzorovane vse 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	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

PRIPRAVA IN UVELJAVITEV NOVEGA AKTA O UPORABI REGISTRA POTRDIL O IZVORU ELEKTRIČNE ENERGIJE



Pravna podlaga	Energetski zakon (368. člen), Uredba o izdaji deklaracij za proizvodne naprave in potrdil o izvoru električne energije.
Cilji	Zagotoviti novo pravno podlago za vodenje registra potrdil o izvoru, upravljanje računov v registru in način sporočanja podatkov o proizvodnji električne energije za namen izdaje potrdil o izvoru.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Analiza veljavnega Akta o uporabi registra potrdil o izvoru električne energije in načinu sporočanja podatkov o proizvodnji električne energije in nove Uredbe o izdaji deklaracij za proizvodne naprave in potrdil o izvoru električne energije, • priprava vsebine novega akta, • sprejem akta na svetu agencije.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Uveljavitev novega akta, ki omogoča izdajo potrdil o izvoru skladno z novo Uredbo o izdaji deklaracij za proizvodne naprave in potrdil o izvoru električne energije, • pravočasen sprejem akta.
Vzroki za odstopanja	Naloga v programu dela ni bila načrtovana, povzročila je povečan obseg dela.

JAVNI POZIV IN IZBOR PROJEKTOV ZA VSTOP V PODPORNO SHEMA

Pravna podlaga	Energetski zakon (373. člen), Uredba o podporah elektriki, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in v soproizvodnji toplote in elektrike z visokim izkoristkom, Sklep Evropske komisije v zadevi št. C(2016) 6592, Sklep Evropske komisije v zadevi št. C(2019) 5983, Energetska bilanca Republike Slovenije za leto 2019 – Načrt izvajanja podporne sheme za leto 2020.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Uresničitev Načrta za izvajanje podporne sheme, • izvedba javnih pozivov.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Opredelitev obsega in razdelitve razpoložljivih sredstev za izvedbo javnega poziva, • priprava in objava dveh javnih pozivov (julija 2020 in decembra 2020), v okviru vsakega je bilo na voljo 10 milijonov evrov, • izvedena izbirna postopka prijavljenih projektov in zaključena javna poziva, objavljena decembra 2019 in julija 2020, • izbira ustreznih projektov proizvodnih naprav OVE in SPTE, • med 104 prijavljenimi projekti izbranih 55 projektov proizvodnih naprav OVE in 14 projektov proizvodnih naprav SPTE, ostale prijave so bile zaradi neizpolnjevanja pogojev javnega poziva zavrnjene, • vodenje javne evidence prijavljenih in izbranih projektov, • mnenja in informacije proizvajalcem.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasna objava in uspešna izvedba dveh javnih pozivov, • izdaja sklepov v zakonsko določenih rokih, • pravočasno in ažurno podane informacije prijaviteljem.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.



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

Pravna podlaga	<p>Energetski zakon (372., 374. in 535. člen), Uredba o podporah elektriki, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in v soproizvodnji toplote in elektrike z visokim izkoristkom, Uredba o obveznih meritvah na proizvodnih napravah, ki prejemajo za proizvedeno električno energijo potrdila o izvoru in podpore, Uredba o določanju količine električne energije, ki je proizvedena v soproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom, ter določanju izkoristka pretvorbe energije biomase, Sklep Evropske komisije v zadevi št. C (2016) 6592, Sklep Evropske komisije v zadevi št. C(2019) 5983.</p>
Cilji	V zakonskem roku dodeljena upravičenost do podpor z namenom spodbujanja naložb proizvodnje električne energije iz OVE in v SPTE.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Vodenih 406 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 45 odločb o dodelitvi upravičenosti do podpore, 46 odločb o razveljavitvi upravičenosti do podpore in 240 odločb zakonsko dopustne spremembe veljavnih pravnomočnih odločb o dodelitvi podpore, devet zahtev za odločanje je bilo zavrženih, 66 postopkov pa je ob koncu leta še v teku, • obravnavanih je bilo 45 zahtev za dodelitev podpore proizvajalcem, katerih projekti so bili izbrani na javnih pozivih, • zaključenih je bilo tudi 46 postopkov v zvezi z upravičenjem do podpor iz preteklega leta, • sprotno podajanje zahtevanih informacij v zvezi s podporami za električno energijo iz OVE in v SPTE, tako proizvajalcem električne energije iz OVE in v SPTE kot tudi drugim zainteresiranim.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Reševanje zadev v zakonskih rokih, • pravočasne povratne informacije in odgovori proizvajalcem električne energije iz OVE in v SPTE ter drugim zainteresiranim.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

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

Pravna podlaga	Energetski zakon (365., 372., 421. in 493. člen), Zakon o inšpekcijskem nadzoru, Zakon o prekrških, Uredba o izdaji deklaracij za proizvodne naprave in potrdil o izvoru električne energije, Uredba o podporah elektrike, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in v sproizvodnji toplote in elektrike z visokim izkoristkom, Uredba o obveznih meritvah na proizvodnih napravah, ki prejemajo za proizvedeno električno energijo potrdila o izvoru in podpore, Uredba o določanju količine električne energije, ki je proizvedena v sproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom, ter določanju izkoristka pretvorbe energije biomase.
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 349 nadzornih postopkov nad imetniki deklaracij in prejemniki podpor za električno energijo, proizvedeno iz OVE in v SPTE; zaključenih 379 nadzornih postopkov, od tega 309 začelih v tekočem letu in 70 začelih v preteklem obdobju, • v zaključenih postopkih so bila v 61 primerih ugotovljena odstopanja od pogojev veljavne deklaracije, ki so bila večinoma posledica sprememb na proizvodnih napravah OVE in SPTE, in so v 21 primerih vplivale tudi na izplačane vrednosti podpor, • pooblaščenice agencije so v nadzornih postopkih prejemnikom podpore naložile vračilo neupravičeno prejetih sredstev državne pomoči in pripadajočih zamudnih obresti v skupni vrednosti 96.940,04 EUR.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Učinkovitost nadzornih postopkov - večina v postopkih ugotovljenih nepravilnosti je bila odpravljena do zaključka nadzornih postopkov, • zagotovljena upravičenost izplačevanja državnih pomoči izplačevalcu podpor (družbi Borzen); v letu 2020 vrnjenih 177.624,50 EUR neupravičeno prejetih sredstev državne pomoči in pripadajočih zamudnih obresti, • zagotovljena generalna prevencija - 28 proizvajalcem izrečen prekršek po EZ-1.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena z manjšim odstopanjem od načrtovanega števila nadzorov, kar je posledica epidemije, saj se v obdobju izrednih ukrepov nadzorni postopki niso izvajali oziroma so se izvajali v omejen obsegu.



PREVERJANJE FAZE IZVEDBE IZBRANIH PROJEKTOV ZA PROIZVODNE NAPRAVE IZ JAVNIH POZIVOV

Pravna podlaga	Energetski zakon (373. člen), Uredba o podporah elektriki, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in v sproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotoviti preglednost nad izvedbo projektov proizvodnih naprav OVE in SPTE, izbranih v javnih pozivih, • opredeliti dejansko potrebna sredstva za podpore, • ocenitev razvoja podporne sheme in dodatne proizvodnje elektrike iz OVE in v SPTE.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Preverjanje dejavnosti investorjev pri projektih proizvodnih naprav OVE in SPTE, izbranih na prvih štirih javnih pozivih (zaključeni junija 2017, januarja 2018, junija 2018, april 2019), pri katerih so investitorji napovedali izvedbo projektov v letih 2019 in 2020; zakonski roki za izvedbo teh projektov se iztečejo tri oziroma za zahtevne projekte pet let po izbirnem postopku, • v preverjanje je bilo zajetih 123 projektov, od tega 11 izbranih na prvem javnem pozivu, 41 projektov, izbranih na drugem javnem pozivu, 31 na tretjem ter 40 na četrtem, • ugotovljeno je bilo, da bo 40–50 % projektov zagotovo izvedenih, izvedba ostalih pa je negotova; nekaj prijaviteljev izbranih projektov se na preverjanje ni odzvalo, vendar nadaljnji postopki pridobitve informacij od teh prijaviteljev zaradi razmer, povezanih z epidemijo, niso bili uvedeni.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Realnejše pričakovanje izvedbe izbranih projektov, • 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	Naloga je bila izvedena z odstopanjem, saj so bile določene aktivnosti zaradi epidemije otežene.

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

Pravna podlaga	Energetski zakon (372. člen), Uredba o pravilih za pripravo napovedi položaja proizvodnih naprav OVE in SPTE na trgu z električno energijo.
Cilji	Sprotno prilagajanje vrednosti podpor ocenjenim tržnim vrednostim električne energije in plačljivih energentov.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	Priprava in objava napovedi položaja proizvodnih naprav OVE in SPTE na trgu z električno energijo za prihodnje leto v skladu z uredbo o pravilih za določitev položaja proizvodnih naprav; v napovedi je določena referenčna cena električne energije, ki se uporabi v izračunu višine obratovalnih podpor za tako proizvedeno električno energijo, ter referenčne cene zemeljskega plina, lesne biomase in koruzne silaže, ki se uporabijo v izračunih spremenljivega dela referenčnih stroškov v sistemu podpor.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pravočasna objava referenčnih cen, ki omogoča učinkovito načrtovanje sredstev, potrebnih za izvajanje podporne sheme za prihodnje leto, pravočasna sklenitev aneksov k pogodbam o zagotavljanju podpore.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

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

Pravna podlaga	Energetski zakon (378. člen), Uredba o načinu določanja in obračunavanja prispevkov za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije v sproizvodnji z visokim izkoristkom in iz obnovljivih virov energije.
Cilji	Zagotovitev 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, z upoštevanjem ukrepa vlade v zvezi z epidemijo covid-19, ki je ustavil plačevanje prispevka OVE v obdobju marec–maj 2020, seznanitev z vsebino predloga Zakona o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije, ki predvideva razširitev podporne sheme in možnost financiranja statističnih prenosov energije iz drugih članic s prispevkom OVE in SPTE, pregled zbranih sredstev in obveznosti iz podpor, zbrana sredstva trenutno še vedno presegajo plačila v okviru podporne sheme, zato dvig prispevka ni bil potreben.
Kazalniki uspešnosti	Optimizacija prihodkov iz prispevkov za zagotavljanje sredstev za podporno shemo OVE in SPTE.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez večjih odstopanj, vendar zaradi pričakovanih zakonskih sprememb pri nadaljnjem razvoju podporne sheme vrednosti prispevka niso bile spremenjene.

Dejavnosti agencije na področju učinkovite rabe energije

Agencija je v letu 2020 izvedla poročanje dobaviteljev energentov končnim odjemalcem o doseženih prihrankih energije v letu 2019 ter na podlagi analize posredovanih poročil zavezancev pripravila poročilo o doseženih prihrankih in izpolnitvi ciljne letne obveznosti doseženih prihrankov pri porabi končne energije. Uvedla je tudi postopke preverjanja poročenih prihrankov energije za izbrane ukrepe pri posameznih dobaviteljih energentov,

v okviru katerih bo preverjala predvsem izvedbo ukrepov in ustrezno metodološko določitev količine prihrankov energije.

Pripravila je tudi poročilo o izvedenih energetskih pregledih v velikih gospodarskih družbah ter v omejenem obsegu izvajala nadzore nad velikimi gospodarskimi družbami v zvezi z obvezno izvedbo energetskih pregledov.

POROČANJE ZAVEZANCEV ZA DOSEGANJE PRIHRANKOV IN ANALIZA DOSEŽENIH PRIHRANKOV

Pravna podlaga	Energetski zakon (321. člen), Zakon o učinkoviti rabi energije (13. člen), Uredba o zagotavljanju prihrankov energije, Pravilnik o metodah za določanje prihrankov energije.
Cilji	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 239 dobaviteljev energentov končnim odjemalcem, ki so zavezani s svojim doprinosom spodbuditi izvajanje ukrepov učinkovite rabe energije, s katerimi se letno ustvari vsaj 0,75 % prihranka rabe končne energije, glede na njihovo prodajo energije končnim odjemalcem v preteklem letu, • identifikacija zavezancev, ki obveznosti niso izpolnili, • analiza prejetih poročil, v okviru katere se je ugotavljal obseg realiziranih prihrankov, njihova sektorska pripadnost, vrste izvedenih ukrepov ipd., • priprava poročila o doseženih prihrankih energije zavezancev v letu 2019.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Celovitost poročila - v poročanje zajeti dobavitelji, ki glede na podatek Statističnega urada Republike Slovenije o skupni prodaji energentov končnim odjemalcem prodajo 93,38 % vseh energentov končnim odjemalcem, • objavljeno poročilo o doseženih prihrankih.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila po vsebini izvedena brez odstopanj. Zaradi zamika pri posredovanju poročil o doseženih prihrankih in pojasnil v zvezi s poročanimi podatki kot posledice epidemije pa je bila naloga zaključena mesec dni kasneje.

PREVERJANJE DOSEŽENIH IN POROČANIH PRIHRANKOV ENERGIJE PRI ZAVEZANCIH

Pravna podlaga	Energetski zakon (321. člen), Zakon o učinkoviti rabi energije (13. člen), Uredba o zagotavljanju prihrankov energije, Pravilnik o metodah za določanje prihrankov energije.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Spremljanje realizacije ukrepov sistema energetske učinkovitosti z vidika zagotavljanja ciljnega zmanjševanja rabe končne energije, • ugotavljanje morebitnih odstopanj, • odprava nepravilnosti in zagotavljanje pravilnosti poročanja.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Opredelitev vrste in obsega v preverjanje vključenih ukrepov, • pridobitev podatkov in dokumentov o izvedbi v preverjanje vključenih ukrepov pri 138 zavezancih za doseganje prihrankov, kjer se je preverila pravilnost poročanih podatkov o doseženih prihrankih končne rabe energije v letih 2015–2019, in sicer dejanska izvedba poročanih ukrepov, pravilnost metodoloških izračunov količine prihrankov po posameznem ukrepu, morebitno »dvojno« prikazovanje istih ukrepov ipd., • pri 61 dobaviteljnih energentov je bilo ugotovljeno ustrezno poročanje, pri 50 dobaviteljnih energentov so bila ugotovljena odstopanja, ki so v usklajevanju, pri 26 zavezancih pa postopek še poteka, saj dokumentacija predvsem zaradi situacije v zvezi z epidemijo še ni bila dostavljena.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotovljena verodostojnost in točnost poročanih podatkov o doseženih prihrankih končne rabe energije, • preprečitev dvojnega prikazovanja.
Vzroki za odstopanja	Naloga bo zaradi vpliva epidemije in nerazpoložljivosti kadrovskih virov zaključena v začetku leta 2021.

SPREMLJANJE IZVEDENIH ENERGETSKIH PREGLEDOV

Pravna podlaga	Energetski zakon (354. člen), Zakon o učinkoviti rabi energije (16. člen), Pravilnik o metodologiji za izdelavo in vsebini energetskega pregleda.
Cilji	Spremljanje realizacije ukrepov sistema energetske učinkovitosti z vidika zagotavljanja ciljnega zmanjševanja rabe končne energije.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Ponovna opredelitev zavezancev za izvedbo energetskega pregleda (velikih gospodarskih družb), • preverjanje izpolnitve obvezne izvedbe energetskega pregleda pri družbah, ki še niso poročale o energetskega pregledu oziroma je veljavnost slednjega iztekla, • izdaja odločb o potrditvi energetskega pregleda družbam, ki so pridobile ustrezen certifikat, • priprava poročila o izpolnitvi obveznosti energetskega pregledov za preteklo leto.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Učinkovitost ukrepa za doseganje prihrankov energije, • izpolnitev zakonske obveze izvedbe energetskega pregleda, • poročilo o izvedenih energetskega pregledih posredovano resornemu ministrstvu.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila zaradi vplivov epidemije izvedena s časovnim odstopanjem (junija 2020).



NADZOR NAD OBVEZNO IZVEDBO ENERGETSKIH PREGLEDOV

Pravna podlaga	Energetski zakon (354. člen), Zakon o učinkoviti rabi energije (16. člen), Zakon o inšpekcijskem nadzoru, Zakon o prekrških, Pravilnik o metodologiji za izdelavo in vsebini energetskega pregleda.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotavljanje zakonitosti, • odprava nepravilnosti, • generalna prevencija – preprečevanje enakovrstnih nepravilnosti z izrekanjem odločb.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Uvedenih 39 postopkov nadzora nad velikimi gospodarskimi družbami, ki so zavezane izvesti energetski pregled, • trije nadzorni postopki ustavljeni, ker so družbe med nadzorom izkazale izpolnitev obveznosti.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Odprava nepravilnosti že med nadzornim postopkom, • zmanjšanje števila kršitev.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena z odstopanjem zaradi vpliva epidemije covid-19 na izvedbo postopkov.

Nadzor

Monitoring delovanja trga

Izvajanje monitoringa delovanja trga je obsegalo spremljanje pogojev za delovanje trga in storitve GJS, strukture trga, učinkov trga, zadovoljstva odjemalcev, kakor tudi spremljanje trgovanja z veleprodajnimi energetskimi proizvodi skladno z Uredbo (EU) št. 1227/2011 z namenom odkrivanja in preprečevanja trgovanja na podlagi notranjih informacij in tržnih manipulacij ter izvajanja preiskav. Stalni monitoring je vključeval spremljanje širokega spektra dejavnikov, ki vplivajo na učinkovito konkurenco na trgu z električno energijo in zemeljskim plinom.

Poleg navedenega je agencija izvajala pomembne podporne aktivnosti, kot so zagotavljanje učinkovitosti ključnih procesov oziroma pogojev za delovanje trga, spremljanje zanesljivosti oskrbe, vzdrževanje primerjalnika stroškov oskrbe z električno energijo

in plinom za gospodinjstva in male poslovne odjemalce in preprečevanje navzkrižnega subvencioniranja med dejavnostmi prenosa, distribucije in proizvodnje. Agencija je izvedla tudi aktivnosti za izvedbo celovite samoocene stanja na maloprodajnem trgu na podlagi specifikacije CEER ter aktivno prispevala k poročilu CEER s kratko študijo primera na podlagi izbranega kazalnika glede implementacije nacionalnega podatkovnega vozlišča.

Agencija je o izvajanju monitoringa pripravila poročilo, ki obsega oceno o stopnji preglednosti in konkurenčnosti na trgu z električno energijo in zemeljskim plinom za leto 2019 (vsebina poročila je sestavni del letnega poročila o stanju na področju energetike) in objavljala vmesna poročila o stanju na zadevnih trgih v 2020 (informacije je objavljala na portalu eMonitor).

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"> Zagotavljati učinkovito izvajanje monitoringa vseh zadevnih trgov, zagotoviti aktivno spremljanje obračuna odstopanj s poudarkom na spremljanju cen odstopanj, zagotavljati ustrezno raven konkurenčnosti in preglednosti zadevnih trgov, dvig ravni izobraževalne sporočilnosti agencijskih poročil.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Nadgraditev metodologije monitoringa delovanja trga izven domene uredbe REMIT z nekaterimi novimi kazalniki o delovanju trga na podlagi referenčnih priporočil in virov ACER/CEER, prenova oziroma razširitev nekaterih obrazcev za poročanje podatkov s ciljem izboljšanja kakovosti stalnega monitoringa, izvajanje analiz stanja na trgu na podlagi prejetih podatkov in objava rezultatov v okviru vmesnih in končnih poročil o delovanju trga ter kazalnikov na portalu eMonitor, aktivni pristop k izdelavi samoocene maloprodajnega trga na podlagi navodil CEER, priprava vzorčnega primera samoocene vključno z analizo odstopanj (angl. »gap analysis«) na podlagi izbranega kazalnika za javno letno poročilo CEER o samooceni trga, analiza novih poslovnih modelov na področju oblikovanja maloprodajnih ponudb za dobavo električne energije s ciljem podpreti razvoj podatkovnih modelov za potrebe primerjalnih storitev agencije.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pravočasno izdelani in objavljeni vsi načrtovani izdelki agencije v okviru monitoringa, poleg tega so bila objavljena tudi vmesna poročila o delovanju trga, sprotno osveževanje informacije na podatkovnem portalu eMonitor, pozitivna ocena kakovosti izdelkov s strani zainteresirane javnosti.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.



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

Pravna podlaga	Uredba (EU) št. 1227/2011 Evropskega parlamenta in Sveta o celovitosti in preglednosti veleprodajnega energetskega trga, Energetski zakon (434. člen).
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Učinkovito izvajanje stalnega monitoringa trga skladno z uredbo REMIT, • zagotavljanje učinkovitega stalnega monitoringa izravnalnega trga, • zagotavljanje preglednosti in celovitosti veleprodajnih trgov.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Transformacije izvornih podatkov REMIT (pridobljenih prek mehanizma ACER »data sharing«) za potrebe izgradnje podatkovnega skladišča, na podlagi katerega se izvede implementacija algoritmov za samodejno ugotavljanje zlorab in manipulacij na trgu, • razvoj validacijskih algoritmov za zagotavljanje kakovosti podatkov na ravni t. i. »staging« podatkovnega modela, • razvoj aplikacij za vizualizacijo standardiziranih analiz na ravni »staging« baze uporabo orodja R-Shiny, • analiza alarmov na podlagi identificiranega suma zlorab in manipulacij posredovanih od ACER in PPAT, • razvoj testnih algoritmov za vključitev v proces stalnega monitoringa na nacionalni ravni komplementarno z algoritmi, ki se izvajajo na ravni ACER (z uporabo orodja SMARTS), • sodelovanje z ACER in PPAT na področju izmenjave izkušenj pri implementaciji stalnega monitoringa, • sodelovanje v vseh delovnih skupinah ter koordinacijskih telesih na področju REMIT (REMIT CG, REMIT MDR SC, REMIT MM SC, RISIG), ki delujejo pod okriljem ACER, • prilagoditev internih politik informacijske varnosti in izvedbenih navodil REMIT zaradi epidemije (omogočanje razvoja prek oddaljenega dostopa).
Kazalniki uspešnosti	Dosežen omejen prehod z »ad-hoc« na stalni monitoring po posameznih področjih (zadevnih trgih) ² .
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena v manjšem obsegu od pričakovanega zaradi omejitev pri oddaljenem dostopu do podatkov kot posledica epidemije in nerazpoložljivosti kadrovskega virov zaradi preusmeritve na izvajanje aktivnosti na področju preiskav REMIT.

² Ugotavljanje zlorab in manipulacij na veleprodajnih trgih je potekalo večinoma na podlagi prijav sumljivih transakcij ter alarmov, ki jih generira orodje SMARTS pri ACER. Prvi algoritmi za samodejno odkrivanje zlorab in manipulacij na nacionalni ravni so večinoma še v razvoju.

IZVAJANJE PREISKAV KRŠITEV UREDBE REMIT

Pravna podlaga	Uredba (EU) št. 1227/2011 Evropskega parlamenta in Sveta o celovitosti in preglednosti veleprodajnega energetskega trga, Energetski zakon (434. člen).
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Učinkovito izvajanje preiskav, • sodelovanje z ACER in drugimi regulatorji v regiji pri izvedbi preiskav.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Izvajanje obsežnih specializiranih aktivnosti, povezanih s preiskavami primerov kršitev uredbe, ki jih agencija izvaja v koordinaciji z ACER in v sodelovanju z drugimi regulativnimi organi iz regije na podlagi izkušenj in dobrih praks EU ob upoštevanju nacionalnih normativnih specifičnosti, • izvajanje analize in sinteze na podlagi pridobljene dokazne dokumentacije in podatkov oziroma informacij s ciljem podpreti odločitveni proces v zadevnih preiskavah, • obdelava podatkov za zagotovitev pogojev za izvedbo podatkovnih analiz novih odprtih primerov kršitev uredbe REMIT v 2020, • poročanje ACER o napredku, • sodelovanje v vseh delovnih skupinah ter koordinacijskih telesih na področju REMIT (REMIT CG, REMIT MDR SC, REMIT MM SC, RISIG), ki delujejo pod okriljem ACER.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Izvedene aktivnosti so omogočile zaključitev zadevnih preiskav v načrtovanih rokih oziroma pred iztekom zastaralnih rokov, ni identificiranih zastalih aktivnosti, • sprejeta prva preliminarna odločitev v REMIT preiskavah in izvedeno obveščanje tržnega udeleženca skladno z zakonodajo, • izvedene aktivnosti niso zahtevale prilagoditve internega poslovnega procesa za izvajanja preiskav REMIT.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena z odstopanji zaradi nerazpoložljivosti kadrovskih virov ter omejenega dostopa do varovanega območja kot posledica epidemije.

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, Energetski zakon (434. člen).
Cilji	Zagotavljanje optimalnih pogojev za stalno spremljanje trga z upoštevanjem stroškovne učinkovitosti.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	Aktivnosti niso bile izvedene.
Kazalniki uspešnosti	/
Vzroki za odstopanja	Naloga ni bila izvedena zaradi nerazpoložljivosti kadrovskih virov.



Poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji

Poročilo o stanju na področju energetike zajema pregled nad delovanjem, učinkovitostjo in razvojem energetskega trga v Sloveniji. Vsebinsko je zasnovano skladno z zahtevami energetske zakonodaje za poročanje v Sloveniji in EU. Vsebuje pregled delovanja in razvoja trgov z električno energijo in zemeljskim plinom, podatke o spodbujanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih virov

in v soproizvodnji, predstavljeni pa so tudi varstvo odjemalcev, doseženi prihranki energije z njeno učinkovito rabo in oskrba s toploto. Energetsko poročilo je pomemben vir informacij tako za izvajalce energetske dejavnosti kot za odjemalce, pa tudi za usmerjevalce razvoja in izvajalce energetske politike.

POROČILO O STANJU NA PODROČJU ENERGETIKE V SLOVENIJI V LETU 2019

Pravna podlaga	Energetski zakon (404. člen)
Cilj	<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 EK.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Pridobivanje in obdelava podatkov, • izdelava Poročila o stanju na področju energetike v Sloveniji za leto 2019, • predložitev poročila državnemu zboru in vladi 30. junija in posredovanje poročila EK in ACER 31. julija, • izdaja in objava oblikovanega poročila na spletni strani ter tisk slovenske različice poročila, • prevod poročila v angleški jezik in objava oblikovanega poročila na angleški spletni strani.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pregleden in oblikovno učinkovit oziroma bralcu privlačen prikaz podatkov v obliki slik, tabel in grafično poudarjenimi pomembnejšimi podatki na začetku posameznih poglavij in ob vsebinah, • raziskovalen pristop – šest lastnih študij primerov (angl. »case studies«), • pravočasna predložitev poročila in objava na spletni strani, • natančnost podatkov in analiz, • strokovno, učinkovito in širši javnosti razumljivo poročanje o stanju na področju energetike v Sloveniji, • pozitivni odziv poslancev in državnih svetnikov v postopku obravnave poročila.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila opravljena z odstopanji, saj prevod poročila v angleški jezik ni bil načrtovan, kar je posledično vplivalo na povečan obseg dela.

Nadzor nad zakonitostjo dela izvajalcev energetske dejavnosti

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

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

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

Pravna podlaga	Energetski zakon (421. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotavljanje zakonitosti in odprava nepravilnosti, • generalna preprečitev – preprečevanje enakovrstnih nepravilnosti z izrekanjem odločb.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Uvedeni postopki nadzora, kot so opredeljeni v programu dela, • namesto posameznih nadzorov je agencija izvedla monitoring delovanja trga reguliranih in tržnih dejavnosti na področju pavšalnih stroškov poslovanja ter na področju izdajanja soglasij za priključitev v skladu z EZ-1 in sodbo Upravnega sodišča, opr. št. I U 1607/2016-7, hkrati pa je z monitoringom pavšalnih stroškov poslovanja za to področje izvedla tudi nadzore, • uvedenih 45 nadzorov, 29 nadzorov se je preneslo iz leta 2019, dodatno so bili uvedeni nadzori (26) nad izvrševanjem posameznih določb EZ-1 (npr. sedmim odstavkom 78. člena EZ-1, 358. členom EZ-1, desetim odstavkom 48. člena EZ-1, 243. členom EZ-1 ...), • rešenih 28 nadzorov, v okviru katerih je bilo doseženo: <ul style="list-style-type: none"> • začeli so se urejati tako imenovani »sivi ZDS« s tem, da so lastniki teh ZDS začeli s SODO pogajanja o prevzemu omrežja, • za namene učinkovitega obveščanja uporabnikov o njihovih pravicah je operater distribucijskega sistema SODO posodobil »Navodila za izdajo dokumentov in postopki v procesu priključevanja uporabnikov (PRIK-8/2019)«, • da ima operater distribucijskega sistema zagotovljen stalen in neposreden dostop do podatkov; • uvedenih 15 postopkov o prekrških (poleg tega pa še dva, ki sta se prenesla iz leta 2019), od tega je bilo rešenih 10 postopkov (dva iz leta 2019 in osem iz leta 2020).
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Odprava nepravilnosti že med nadzornim postopkom, • zmanjševanje števila kršitev.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena z odstopanjem od načrtovanega števila nadzorov, kar je bila posledica epidemije. Zaradi razglašene epidemije roki v upravnih postopkih niso tekli, prav tako ni bilo mogoče osebno vročanje, zato se je reševanje posameznih nadzornih postopkov prestavilo na čas po epidemiji, kar se pozna na številu rešenih nadzornih postopkov.



Spremljanje oziroma nadzor izpolnjevanja pogojev za certifikat

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

Agencija je tudi v letu 2020 preverjala, ali družba ELES izpolnjuje pogoje, določene v 60., 61., 63.

in 64. členu EZ-1, še posebej pozorno pa je spremljala, ali družba Plinovodi, za katero se je tudi v letu 2020 nadaljeval postopek lastniške ločitve, izpolnjuje pogoje iz 189. do 202. člena EZ-1.

CERTIFICIRANJE OPERATERJA PRENOSNEGA SISTEMA ELEKTRIČNE ENERGIJE

Pravna podlaga	Energetski zakon (65. in 71. člen)
Cilji	Zagotoviti skladnost z zahtevami EZ-1 in evropske zakonodaje glede neodvisnosti delovanja operaterjev prenosnih sistemov.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	Spremljanje izpolnjevanja zahtev iz 60., 61., 63. in 64. člena EZ-1 v skladu z 71. členom EZ-1.
Kazalniki uspešnosti	Zahteve so bile izpolnjene, zato postopek preizkusa pogojev ni bil uveden.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila opravljena brez odstopanj.

CERTIFICIRANJE OPERATERJA PRENOSNEGA SISTEMA ZEMELJSKEGA PLINA

Pravna podlaga	Energetski zakon (193., 203. in 208. člen)
Cilji	Zagotoviti skladnost z zahtevami EZ-1 in evropske zakonodaje glede neodvisnosti delovanja operaterjev prenosnih sistemov.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	Spremljanje izpolnjevanja zahtev iz 189. do 202. člena EZ-1.
Kazalniki uspešnosti	Zahteve so bile izpolnjene, zato nadzor ni bil uveden.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila opravljena brez odstopanj.

Mednarodne dejavnosti agencije

Sprejeti zakonodajni sveženj Čista energija je poglubil mednarodne aktivnosti agencije tako na ravni implementacije v letu 2019 sprejetih direktiv in uredb EU ter nadaljnega uveljavljanja omrežnih pravil kot tudi pri oblikovanju ukrepov na področju upravljanja in razvoja notranjega energetskega trga EU. Prenovljena uredba o delovanju ACER (Uredba (EU) 2019/942) je razširila in določila nove pristojnosti ACER, posredno pa tudi prenesla odgovornost na vse regulatorje na področjih, ki se nanašajo na spremenjen način upravljanja regionalnega sodelovanja operaterjev prenosnih sistemov, ustanavljanja in organiziranja novega evropskega telesa operaterjev distribucijskih sistemov (EU DSO Entity) ter določanja pogojev pri preoblikovanju trgovalnih območij. Agencija je pri sprejemanju odločitev ACER, ki se potrjujejo na odboru regulatorjev (BoR – Board of Regulators), aktivno sodelovala še na ravni delovnih skupin na področju električne energije, zemeljskega plina in nadzora trga (REMIT). Na ravni delovnih skupin namreč agencija skupaj z regulativnimi organi vseh držav članic sooblikuje odločitve, ki so v pristojnosti ACER. Med novimi pristojnosti ACER, posredno pa tudi agencije, je aktivna vloga pri oblikovanju sprememb in dopolnitev veljavnih omrežnih pravil predvsem zaradi nadaljnega izpolnjevanja ciljev, ki so bili oblikovani s sprejetjem evropskega Zelenega dogovora. Za slednjega je EK sprejela ciljno politiko izvajanja, ki predvideva pripravo novih ukrepov za doseganje čiste in varne oskrbe z energijo po dostopnih cenah. V delovnih skupinah pri ACER so se v času delovanja že oblikovala stališča in priporočila, ki so bila posredovana med javno obravnavo predmetnih uredb in bodo omogočala prehod na podnebno nevtralnost na področju pametne infrastrukture. ACER je tako že podal predlog okvirnih smernic za prenovo uredbe TEN-E (Uredba (EU) 347/2013), ki bo lahko omogočala razvoj inovativnih tehnologij in infrastrukture pri čezmejnem in regionalnem sodelovanju. Dosedanja uredba namreč ni omogočala pridobivanja finančnih spodbud iz EU za napredna omrežja, omrežja za dobavo vodika ali naprave za zajemanje, shranjevanje in izkoriščanje ogljikovega dioksida, ki bi prav tako omogočale integracijo sektorjev.

Na odboru regulatorjev (pri ACER) je bilo sprejetih 27 zavezujočih odločitev o predlogih pogojev oziroma metodologij, ki so jih pripravili operaterji prenosnih sistemov v EU na področju električne energije, ter izdanih sedem soglasij k programskim dokumentom ENTSO-E in ENTSO-G oziroma poročilom, ki jih določajo uredbe EU. Odločitve, ki so bile potrjene na BoR, so objavljene na [spletni strani ACER](#).

Agencija je skupaj z drugimi evropskimi regulatorji (iz držav EU in tudi širše) vključena v pripravo mnenj, smernic in stališč, ki se oblikujejo na Svetu evropskih energetske regulatorjev CEER. Skladno

z letnim programom dela CEER je agencija sodelovala pri pripravi poročil na različni področjih energetskega trga in pri tem podajala predloge za oblikovanje rešitev. Vsebine teh predstavljajo odziv regulatorjev, ki ga EK, pa tudi nacionalni zakonodajni organi uporabljajo kot strokovne podlage pri sprejemanju zakonodajnih rešitev. Vsebine teh poročil in mnenj so odziv na zahteve po učinkovitejšem delovanju, razvoju in nadzoru trga električne energije in zemeljskega plina. V zadnjem letu se je zaradi zahtev iz Zelenega dogovora začelo tudi oblikovanje rešitev o integraciji obeh trgov. Nove tehnologije (uporaba in transport vodika, naprave za proizvodnjo »zelenega plina« ter transformacija tega v elektroenergetski sistem) bodo imele učinke na oba energetska sistema, ki morata po zakonodaji ohraniti jasne ločnice med reguliranimi in tržnimi dejavnostmi. Regulatorji smo začeli identificirati predloge za odpravo določenih regulativnih ovir. V zadnjem letu so bili pripravljene strokovni dokumenti in poročila, ki so javno objavljena na [spletni strani CEER](#).

Čedalje pomembnejše je članstvo agencije v združenju Association of Issuing Bodies (AIB). V procesu prehoda na čisto energijo se izpostavlja zahteva po usklajenem razvoju, uporabi standardiziranega sistema energetskega certificiranja za vse nosilce energije, ki se sedaj uveljavljajo kot evropski sistem energetskega certificiranja EECS. Označevanje vrste energije postaja pomembna informacija na poti do cilja podnebne nevtralnosti pri oskrbi z energijo.

Agencija je članica naslednjih evropskih in drugih mednarodnih organizacij oziroma institucij:

- evropske Agencije za sodelovanje energetske regulatorjev (ACER – Agency for the Cooperation of Energy Regulators);
- Sveta evropskih energetske regulatorjev (CEER – Council of European Energy Regulators), ki deluje kot evropsko združenje za izmenjavo informacij in dobrih praks med regulatorji;
- Združenja sredozemskih energetske regulatorjev (Association of Mediterranean Energy Regulators - MEDREG), ki je institucionalizirana oblika sodelovanja med regulatorji okrog sredozemskega morja, vključen je tudi v Unijo za Sredozemlje. Združuje 27 energetske regulatorjev iz 22 sredozemskih držav (od tega devet iz držav EU);
- združenja Association of Issuing Bodies (AIB), katerega namen je razviti, uporabiti in spodbujati standardiziran sistem evropskih energetskega certificiranja (EECS - European Energy Certificate System). EECS temelji na strukturah in postopkih, ki zagotavljajo zanesljivo delovanje mednarodnih sistemov za izdajanje evropskih energetskega certificiranja.



Poleg tega agencija z EK sodeluje predvsem na področju zagotavljanja zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom (koordinacijska skupina za plin - GCG) pa tudi oskrbe z električno energijo (koordinacijska skupina za elektriko - ECG) ter

pri poročanju EK o stanju trgov z električno energijo in zemeljskim plinom, sodeluje z Energetsko skupnostjo (Energy Community) ter z mednarodno organizacijo za izmenjavo podatkov na energetskem trgu (eBIX).

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 skladno 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, • pretok informacij in znanja ter dobrih praks, kar agencija uporabi pri svojem delu.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Redna udeležba na vseh zasedanjih Odbora regulatorjev (BoR – Board of Regulators), • sprotno sodelovanje v delovnih skupinah skladno s pravili in načinom dela odbora regulatorjev in delovnih skupin, • sodelovanje v postopkih priprave dokumentov ACER (smernic, mnenj in odločitev) in njihovega sprejemanja, kar je posledica večjega obsega dela in odgovornosti agencije kot nacionalnega regulatorja (člana BoR), • sodelovanje pri sprejemanju odločitev v zvezi z implementacijo izvedbenih uredb EK (omrežnih kodeksov) ter pri njihovi reviziji glede na sveženj Čista energija, • izpolnjevanje prejetih zahtevkov za podatke na posameznih vsebinskih področjih delovanja energetskih trgov, • sodelovanje z ACER in posameznimi nacionalnimi regulatorji pri nadzoru nad delovanjem veleprodajnega trga oziroma izvajanju Uredbe o celovitosti in preglednosti energetskega trga (REMIT).
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Izpolnjene obveznosti glede sodelovanja z ACER, • učinkovit prenos in izvajanje obveznosti na nacionalni ravni skladno s stanjem slovenskega trga in interesi oziroma potrebami tržnih udeležencev, • izpolnjeni vsi prejeti vprašalniki.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila opravljena brez odstopanj.

SODELOVANJE S CEER

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

SODELOVANJE Z MEDREG

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



SODELOVANJE V AIB

Pravna podlaga	Energetski zakon (386. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Spodbujati okolju prijazno proizvodnjo elektrike in učinkovito rabo energije ter doseganje okoljskih ciljev, pretok informacij in znanja ter dobrih praks na področju potrdil o izvoru in pri objavljanju sestave proizvodnih virov.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Udeležba na petih skupščinah, od katerih so štiri potekale na daljavo, udeležbe na sestankih enote EECS ter skupine Electricity Scheme Group (ESG), vzpostavitev sistema za poročanje statističnih podatkov o transakcijah s potrdili o izvoru na mesečnem nivoju v podatkovno vozlišče AIB HUB, izdajanje potrdil o izvoru v Sloveniji za namene mednarodnega trgovanja preko sistema EECS.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Izpolnjene obveznosti glede sodelovanja z združenjem AIB, uvajanje dobrih praks za izdajanje in trgovanje s potrdili o izvoru v Sloveniji.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila opravljena brez odstopanj.

DRUGO MEDNARODNO SODELOVANJE

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

Skupne dejavnosti

Epidemija covid-19 je pomembno vplivala na izvajanje vseh zastavljenih nalog, načrtovanje in organizacijo dela v agenciji ter na področje upravljanja s kadrovskimi viri. Delovne procese je bilo treba sproti prilagajati številnim spremembam zakonodaje, navodilom NIJZ in ukrepom vlade (tako dejansko kot pravno formalno), pri čemer je bilo treba upoštevati tudi kadrovske zmožnosti agencije v času izrednih razmer (razpoložljivost oziroma

odsotnost delavcev zaradi varstva otrok, čakanja na delo, karantene, izolacije oz. okužbe z novim virusom). Posebna pozornost je bila namenjena zagotavljanju varnega delovnega okolja za zaposlene in obiskovalce, zagotavljanju zadostnega števila komunikacijske in računalniške opreme za delo na domu, nemotenemu izvajanju nalog, predvidenih v programu dela, in nalog na področju poslovanja v upravnih zadevah.

NALOGE, POVEZANE Z UKREPI ZA ZAJEZITEV EPIDEMIJE COVIDA-19



Pravna podlaga	Sprejeti ukrepi Vlade RS in protikoronski zakoni (PKP1 – PKP7), Program ukrepov zaradi COVID-19 z oceno tveganja, Ocena tveganja zaradi COVID-19.
Cilji	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 pripravljen Program ukrepov zaradi COVID-19, ki je bil kasneje nadomeščen z Oceno tveganja zaradi COVID-19, • sprotno spremljanje novic in zakonodaje, • sprotne posodobitve dokumentov glede na stanje epidemije in sprejete predpise v državi, • sprotno izvajanje zaščitnih ukrepov, nabava potrebnega zaščitnega materiala in opreme ter sprotno seznanjanje zaposlenih o stanju in veljavnih ukrepih, • priprava opreme in izvedba informacijske podpore za zagotovitev ustreznih pogojev za delo zaposlenih od doma (konfiguracija dodatnih delovnih postaj za pribl. 34 delovnih mest), • sprotno prilagajanje organizacije poslovanja agencije (uradne ure, tek rokov ...) in delovnega procesa (delo v prostorih agencije v nujnih primerih, delo od doma, čakanje na delo ...), • vodenje tabel, poročanje inšpektoratu in zagotovitev ustreznih pravnih in računovodskih podlag (odredbe, sklepi, refundacije, delovni izkazi/izračun plač ...).
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Sprotno in pravočasno izvajanje vseh zaščitnih ukrepov, • pohvale pristojnih oseb za sprejete ukrepe in urejene dokumente, • nobene okužbe na delovnem mestu.
Vzroki za odstopanja	Naloga v programu dela ni bila načrtovana in je zaradi obsežnosti, števila sprejetih ukrepov, njihovega spreminjanja in kratkih rokov za uveljavitev povzročila povečan obseg dela.



Načrtovanje in organizacija dela

Za potrebe delovanja agencije in izvajanja zastavljenih nalog se izvajajo tudi vse potrebne notranje podporne 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.

Navedena področja predstavljajo pomožne dejavnosti napram izvajanju upravnih in drugih nalog, ki jih agencija izvaja kot javno pooblastilo, vendar so prav tako ključnega pomena in brez njih agencija ne bi delovala.

PROGRAM DELA IN FINANČNI NAČRT AGENCIJE ZA LETO 2021

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 2021, • načrt finančnih sredstev, potrebnih za njihovo izvajanje, ter višino nadomestila operaterjev prenosnega sistema električne energije in zemeljskega plina, • kadrovski načrt agencije.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Priprava programa dela in finančnega načrta skladno s predpisano vsebino, • svet agencije je 28. septembra 2020 sprejel program dela in finančni načrt agencije za prihodnje leto, • gradivo je bilo posredovano v obravnavo Državnemu zboru, ki je z več kot dvotretjinsko večino oziroma soglasjem skoraj vseh prisotnih poslancev predlagani program dela in finančni načrt agencije potrdil na seji 20. novembra 2020.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pravočasna predložitev programa dela in finančnega načrta, • pohvale o delu agencije in načrtih za prihodnost s strani prav vseh poslanskih skupin in skoraj soglasna potrditev vsebine v Državnem zboru Republike Slovenije, • dober odziv Državnega zbora na sprejeto vsebino programa dela in pregledno strukturo delovnih področij in nalog.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila opravljena brez odstopanj.

POROČILO O DELU AGENCIJE ZA LETO 2019

Pravna podlaga	Energetski zakon (388. in 399. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Pravočasna in kakovostna priprava letnega poročila, uspešna revizija poslovanja.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Priprava letnega poročila, ki je sestavljeno iz poslovnega in računovodskega poročila in je revidirano s strani pooblaščenega revizorja skladno s predpisano vsebino, svet agencije je 20. februarja 2020 sprejel letno poročilo o delu v letu 2019, prav tako se je z njim 30. septembra 2020 seznanil Državni zbor Republike Slovenije.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pravočasna predložitev poročila in objava na spletni strani agencije, soglasna potrditev vsebine poročila s strani sveta agencije, pozitivno mnenje Državnega zbora in pozitivno revizorjevo mnenje o zakonitosti poslovanja agencije, kakovostno in dobro grafično oblikovano poročilo s poudarki za učinkovit pregled vsebine (dober odziv v postopku obravnave).
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila opravljena brez odstopanj.

SKUPNE NOTRANJE DEJAVNOSTI IN STORITVE

Pravna podlaga	Akti s posameznega vsebinskega področja, interni akti agencije.
Cilji	Zagotavljanje učinkovitega, zakonitega ter neprekinjenega delovanja vseh notranjih podpornih dejavnosti.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Delovni procesi so potekali nemoteno, vse notranje dejavnosti, storitve in materiali ter oprema so bili zagotovljeni pravočasno, izvajanje računovodskih nalog, vodenje evidenc na finančno-računovodskem področju in poročanje pristojnim organom znotraj zakonskih rokov, pregled zakonitosti izvajanja in prenovitev procesov na področju evidenčnih javnih naročil ter prenovitev osnutkov pogodb, pravočasno in uspešno izvedeni dve obsežni in tehnično zahtevni javni naročili male vrednosti na področju vzdrževanja programske opreme in prenove metodologije obračunavanja omrežnine, ekonomično in stalno vzdrževanje poslovne stavbe in voznega parka.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pravočasna in uspešna izvedba nalog in stalnih podpornih dejavnosti, poročanje pristojnim organom v zakonskih rokih.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila opravljena z manjšimi odstopanji zaradi nerazpoložljivosti kadrovskih virov (odsotnost zaradi epidemije, dolgotrajna bolniška odsotnost, nenačrtovane naloge). Naloga prenovitev procesov na področju evidenčnih javnih naročil ni bila načrtovana in je zaradi obsežnosti in zahtevnosti povzročila povečan obseg dela.



POSODOBITEV NAČRTA INTEGRITETE



Pravna podlaga	Zakon o integriteti in preprečevanju korupcije (47. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Krepitev integritete agencije, • odprava in preprečevanje nastanka tveganj korupcije, protipravnih in drugih neetičnih ravnanj.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Seznanitev zaposlenih in sveta agencije z upoštevnimi določbami zakona o integriteti in preprečevanju korupcije (ZIntPK), vključno z glavnimi spremembami, ki izhajajo iz novele ZIntPK-C, ter glavnimi skupinami tveganj v agenciji, • anketa zaposlenih z namenom pridobitve informacij o izpostavljenosti agencije dejavnikom tveganja koruptivnih, protipravnih ali drugih neetičnih ravnanj, • identifikacija in ocena tveganj, • posodobitev obrazcev in objavljenih obvestil za zaposlene in stranke, • dopolnitev oziroma uskladitev veljavnega Načrta integritete, • seznanitev zaposlenih in sveta agencije s posodobljenim načrtom integritete ter vnos ugotovljenih tveganj in ukrepov iz posodobljenega načrta integritete v elektronski register tveganj.
Kazalniki uspešnosti	Pravočasna posodobitev načrta integritete.
Vzroki za odstopanja	Naloga v programu dela ni bila načrtovana, povzročila je povečan obseg dela.

PRIPRAVA GRADIV ZA SVET AGENCIJE IN NOMOTEHNIKA

Pravna podlaga	Energetski zakon (409. člen v povezavi s 391. členom)
Cilji	Zagotavljanje skladnosti splošnih aktov za izvrševanje javnih pooblastil, ki se objavljajo v Uradnem listu RS, z nomotehničnimi smernicami, in predložitev ustrezno pregledanega gradiva v sprejem svetu agencije.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	Nomotehnični pregled ter priprava šestih splošnih aktov za izvrševanje javnih pooblastil (eden na področju električne energije, eden na področju obnovljivih virov energije ter učinkovite rabe energije in štirje na področju zemeljskega plina) za svet agencije – več o tem v poglavju Oblikovanje normativnega okvira.
Kazalniki uspešnosti	Uspešno in pravilno objavljeni splošni akti agencije v Uradnem listu Republike Slovenije.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila opravljena brez odstopanj.

Upravljanje s kadrovskimi viri

Kot je že pojasnjeno v uvodu tega podpoglavja, je epidemija covid-19 pomembno vplivala na področje upravljanja s kadrovskimi viri v preteklem letu.

Upoštevajoč obširen seznam novih in razširjenih nalog, ki so bile agenciji dodeljene s svežnjem Čista energija, je kadrovski načrt za leto 2020 predvideval dve novi zaposlitvi, od česar je bila realizirana samo ena zaposlitev. Kadrovska služba je v preteklem letu sicer izvedla šest razpisov novih delovnih mest (dva sta ob koncu leta še potekala), pri čemer pa je neuspešnost razpisov moč pripisati pomanjkanju strokovnega kadra na trgu delovne sile.

Konec leta 2020 je bilo v agenciji tako zaposlenih 63 ljudi, z izjemo ene delavke (nadomeščanje porodniškega dopusta) vsi za nedoločen čas. Povprečno število zaposlenih na podlagi delovnih ur v letu 2020 je bilo 59,33. Zaradi koriščenja bolniškega in porodniškega dopusta je bilo 9.139 ur odsotnosti, zaradi ukrepov v povezavi s covidom-19 (izolacija, čakanje na delo, varstvo) pa še 3.410 ur odsotnosti, kar skupaj pomeni stalno odsotnost šestih zaposlenih (v primerjavi z letom poprej se je le-ta povečala za 0,7 zaposlenega). Do prenehanj oz. prekinitvev delovnih razmerij ni prišlo.

Struktura zaposlenih po spolu v primerjavi z letom 2019 ostaja enaka. Še vedno med zaposlenimi prevladujejo ženske (36, kar pomeni 57 % vseh zaposlenih), ki v večini zasedajo tudi vodstvena delovna mesta. Povprečna starost zaposlenega je 46 let, 73 % vseh zaposlenih je starejših od 41 let, največ zaposlenih je v starostni skupini od 41 do 50 let

(23). Izobrazbena struktura zaposlenih je visoka, saj ima kar 98 % zaposlenih univerzitetno ali višjo stopnjo izobrazbe. Med zaposlenimi je največ delavcev ekonomske stroke in tehnične stroke (skupaj 70 %).

Stalno izpopolnjevanje in razvoj delavcev je eden ključnih pogojev za upravljanje regulativnih nalog in doseganje ciljev agencije. Delavci lahko znanja pridobivajo v obliki formalnega in neformalnega izobraževanja, doma in v tujini. Zaradi splošno sprejetih ukrepov v povezavi z epidemijo covid-19 so se delavci v letu 2020 udeležili bistveno manj različnih strokovnih srečanj, konferenc, seminarjev in delavnic s področij delovanja trgov z električno energijo in zemeljskim plinom, ekonomske regulative, novih tehnologij, obnovljivih virov energije in informacijskih tehnologij (le-te so večinoma potekale virtualno). Povprečno je obseg usposabljanja na zaposlenega znašal en dan. Na dodatnem usposabljanju s področja reguliranja energetske trgov na Firenški šoli regulatorjev sta certifikat pridobila dva sodelavca, ki sta izobraževanje zaključila z odliko in izrecno pohvalo s strani organizatorja. Skupno ima certifikat Firenške šole že 27 zaposlenih.

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



VODENJE KADROVSKIH ZADEV

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

Odnosi z javnostmi

Agencija posveča veliko pozornost tudi komuniciranju z javnostmi, saj ima učinkovito komuniciranje velik vpliv na podobo in ugled agencije. Z vidika poslanstva energetskega regulatorja so najpomembnejši strokovna in splošna javnost ter komunikacija z mediji. Agencija je informacije dolžna zagotavljati skladno z Zakonom o medijih in kot zavezanica po Zakonu o dostopu do informacij javnega značaja (ZDIJZ), pri čemer mora upoštevati tudi določbe Zakona o varstvu osebnih podatkov (ZVOP) in evropske uredbe o varstvu osebnih podatkov (GDPR). Agencija prek pooblaščenice uradne osebe v okviru postopka po ZDIJZ informacije zagotavlja na dva načina, in sicer z objavo na spletu ali z obravnavo individualnih zahtev.

V letu 2020 so bile izpolnjene glavne naloge oziroma cilji komuniciranja. 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.

Odnosi z mediji, strokovno in drugo zainteresirano javnostjo

Agencija z odgovori na vprašanja medijev podaja splošni javnosti podrobnejša pojasnila o temah, ki so časovno v ospredju zanimanja. Sodelovanje z mediji je bilo uspešno, saj smo jim sprotno zagotavljali vse informacije in odgovore na njihova vprašanja.

Prevladovala so vprašanja o razvoju trga z električno energijo (predvsem tematika digitalizacije, novih tehnologij, aktivnega odjema in trga s prožnostjo), trgu z zemeljskim plinom ter o področjih proizvodnje in samooskrbe z električno energijo iz OVE. Spomladi je največje zanimanje medijev vzbudil ukrep, s katerim je agencija v času epidemije

za obdobje treh mesecev (marec–maj) znižala omrežnino za gospodinjstva in male poslovne odjemalce. Jeseni je ob pripravi predloga zakona s strani vlade veliko zanimanje medijev spodbudila namera združevanja nekaterih neodvisnih agencij v Sloveniji, med njimi je tudi agencija. Poleg nekaterih obširnejših odgovorov na novinarska vprašanja in izdanih sporočil za medije sta bila v energetskih medijih pred koncem leta izvedena in objavljena dva celovita intervjuja z direktorico agencije o vseh aktualnih strokovnih vprašanjih in vizijah agencije, od tega eden v obliki videointervjuja.

Čeprav temu da je bilo v minulem letu zaradi epidemije izvedenih mnogo manj energetskih strokovnih dogodkov oziroma konferenc, so sodelavci agencije sodelovali na nekaterih dogodkih, ki so od marca naprej potekali v spletni obliki, pa tudi s članki oziroma prispevki v strokovnih publikacijah. Izvedenih je bilo sedem strokovnih predstavitev, od tega ena v mednarodnem merilu, objavljeni pa so bili trije prispevki v strokovnih revijah oziroma dokumentih. Na predstavitev v Sloveniji so direktorica in nekateri sodelavci predstavili predvsem spremembe v smeri učinkovite uporabe novih tehnologij, digitalizacije, aktivnega odjema in trga s prožnostjo ter s tem povezanim razvojem ekonomske regulative in normativnega okvira. Na mednarodni ravni je vodja sektorja za razvoj in monitoring trga na posebno povabilo organizatorjev sodeloval na evropskem forumu energetske infrastrukture (Energy Infrastructure Forum 2020), kjer je predstavil pristop slovenskega energetskega regulatorja k spodbujanju raziskav in razvoja ter inovacij, katerega trenutno izvajanje je med najnaprednejšimi v državah EU. Prav tako je na mednarodni ravni sodeloval kot soavtor dveh objavljenih strokovnih dokumentov evropskega združenja regulatorjev CEER (Paper on Whole System Approaches, Paper on DSO Procedures of Procurement of Flexibility).



ODNOSI Z MEDIJI, STROKOVNO IN DRUGO ZAJINTERESIRANO JAVNOSTJO

Pravna podlaga	Zakon o medijih
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Vzdrževati in izboljševati prepoznavnost in strokovno podobo agencije v javnosti, izboljšati preglednost delovanja trga in oskrbe z energijo z zagotavljanjem informacij in ozaveščanjem odjemalcev, širjenje znanja in vpliv na razvoj s sodelovanjem na strokovnih konferencah.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Aktivno sodelovanje na konferencah (Energy Infrastructure Forum 2020, Energetika in regulativa '20, En.odmev 020, Dnevi korporativne varnosti 2020, Kako odgovoriti na izzive, ki jih prinašajo spremembe v elektroenergetskem sistemu, Izzivi digitalizacije v energetiki), sprotno komuniciranje s splošno in strokovno javnostjo ter mediji, odgovori na novinarska vprašanja in sporočila za medije (pripravljenih 15 obširnejših odgovorov na novinarska vprašanja, izdanih pet sporočil za medije), priprava in sprotne objave informacij za spletno stran in podatkovni portal, komuniciranje z interno javnostjo, sprotne objave informacij na Intranetu agencije, spremljanje in analiza medijskih objav in podobe agencije v javnosti, oblikovanje gradiv in uporaba celostne grafične podobe.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pravočasna in kakovostna izvedbe nalog, pozitivni odzivi različnih javnosti, ugodna podoba agencije v medijih, sprotne objave na spletni strani in Intranetu, strokovno zaupanje – vse več povabil za aktivno sodelovanje agencije na osrednjih konferencah oziroma strokovnih dogodkih, izrecno povabilo EK na pobudo Firenške šole regulacije za predstavitev metode spodbud za vlaganja v inovacije in razvoj – primer dobre prakse in uvrstitev med vodilne regulatorje na tem področju.
Vzroki za odstopanja	Izvedbo naloge je težko načrtovati, saj je odvisna od sprotnih povabil oziroma vprašanj novinarjev ter druge zainteresirane javnosti, zato povzroča povečan obseg dela.

INFORMACIJE JAVNEGA ZNAČAJA

Pravna podlaga	Zakon o dostopu do informacij javnega značaja, Zakon o varstvu osebnih podatkov, Zakon o poslovni skrivnosti.
Cilji	Odperto in pregledno delovanje agencije ter uresničevanje nadzorne funkcije državljanov.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Izvedenih 10 postopkov glede dostopa do informacij javnega značaja, od katerih je agencija v osmih postopkih strankam omogočila dostop do informacij javnega značaja, v dveh postopkih pa je njihovi zahtevi delno ugodila, zoper odločitve agencije glede dostopa do informacij javnega značaja ni bila vložena nobena pritožba, sprotno posodabljanje kataloga informacij javnega značaja, ki je objavljen na spletni strani agencije.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Pravočasno izvedena procesna dejanja, ažuren katalog informacij javnega značaja.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila opravljena brez odstopanj.

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, Zakon o varstvu osebnih podatkov, interni akti.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Osveščenost 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"> • Pooblaščen oseba za varstvo osebnih podatkov (OP) je: <ul style="list-style-type: none"> • spremljala skladnost obdelave osebnih podatkov s predpisi, informirala in osveščala zaposlene, udeležene pri obdelavi OP, in spremljala obdelavo zbirk OP, • preverjala skladnost obdelave obstoječih zbirk, sodelovala pri izdelavi specifikacij zahtev za varnost obdelave OP pri uvedbi sistemov za zbiranje in obdelavo OP ter svetovala in poročala odgovornim osebam glede izvedbe organizacijskih in tehničnih ukrepov za učinkovito varovanje OP, • izvajala ažuriranje razvidov zbirk osebnih podatkov okviru cikličnega procesa preverjanja skladnosti; • analiza skladnosti izvajanja obdelav in sprejet okvirni načrt za izboljšanje zrelosti izvajanja, • priprava smernic za centralizirano upravljanje in nadzor obdelave OP z vpeljavo novega dokumentnega sistema, • sprejem Pravilnika o spremembah Pravilnika o postopkih in ukrepih za zavarovanje osebnih in občutljivih podatkov.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Zagotovljena skladnost obdelave OP s predpisi, • izboljšana zrelost izvajanja obdelave OP.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila opravljena brez odstopanj.



Spletna stran

Osrednje orodje informiranja javnosti je spletna stran agencije z vsebinami, prilagojenimi vrsti uporabnika (gospodinjski in poslovni odjemalci ter izvajalci energetskih dejavnosti), vsebine podatkovnega portala eMonitor pa zajemajo informacije o delovanju trgov z električno energijo in zemeljskim plinom. Pomembnejše informacije so na voljo tudi v angleškem jeziku. V letu 2020 je spletno stran agencije obiskalo več kot 6.400 uporabnikov, od tega 92 % novih in 13 % tujih uporabnikov. Zabeležili smo nekaj več kot

113.000 ogledov. Najbolj obiskane so strani z vsebinami za gospodinjske odjemalce, kjer je največ zanimanja za sestavo računa za električno energijo. Prav tako je zelo obiskana spletna aplikacija primerjalnik stroškov oskrbe, kjer je vzpostavljena elektronska primerjava storitev na podlagi celotne ponudbe na maloprodajnem trgu z električno energijo in zemeljskim plinom. Zelo obiskana je tudi stran z novicami, kjer smo objavili kar 40 novic, od tega šest povabil javnosti k dajanju pripomb k predlogu splošnega akta agencije ali povabilo k sodelovanju pri javnem posvetovanju ter šest novic o sprejetju splošnih aktov agencije.

SKUPNA KONTAKTNA TOČKA

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

Razvoj, uvajanje in vzdrževanje rešitev oziroma storitev IKT

Agencija je v letu 2020 zagotavljala ustrezen nabor storitev IKT in ga učinkovito upravljala na podlagi standardiziranega ogrodja COBIT5. Razvoj in vzdrževanje IKT infrastrukture, aplikativne programske opreme oziroma storitev IT agencije sta bila izvajana na podlagi zahtev internega poslovnega okolja agencije, izmenjave podatkov

z zavezanci za poročanje, zahtev po vodenju registrov, zagotavljanju informacij v okviru skupne kontaktne točke ter drugih zahtev, ki posredno izhajajo iz nalog agencije. Poudarek je bil na učinkovitem razvoju oziroma prilagajanju informacijskih rešitev poslovnim potrebam in uporabnikom.

INTRANET – NADGRADNJA FUNKCIONALNOSTI ZA IZBOLJŠANJE PRODUKTIVNOSTI IN SODELOVANJA MED ZAPOSLENIMI

Cilji	Optimizacija in manjša nadgradnja novega portala na podlagi uporabniških zahtev.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	Ni bilo izvedenih aktivnosti.
Kazalniki uspešnosti	/
Vzroki za odstopanja	Zaradi epidemije, drugih nujnih in pomembnejših nenačrtovanih nalog, ki so povzročile povečan obseg dela, potrebni kadrovske viri niso bili razpoložljivi.

RAZŠIRITEV OBSEGA POROČANJA O KAKOVOSTI OSKRBE (NEPREKINJENOST NAPAJANJA) Z UPORABO NOVEGA SISTEMA ZA POROČANJE

Pravna podlaga	Energetski zakon (128. člen)
Cilji	Zagotovitev minimalne ravni funkcionalnosti za učinkovito podporo reguliranja s kakovostjo oskrbe.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	Ni bilo izvedenih aktivnosti.
Kazalniki uspešnosti	/
Vzroki za odstopanja	Zaradi epidemije, drugih nujnih in pomembnejših nenačrtovanih nalog, ki so povzročile povečan obseg dela, potrebni kadrovske viri niso bili razpoložljivi.



RAZVOJ PODATKOVNEGA SKLADIŠČA ZA POTREBE PODATKOVNE ANALITIKE

Pravna podlaga	Energetski zakon (435. in 436. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Povečanje učinkovitosti na področju izvajanja podatkovne analitike, • samodejno generiranje poročil (grafični prikaz rezultatov analiz).
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	Izvedba internega razvoja podatkovnih modelov ter izvajanje transformacije podatkov iz »storage« podatkovne baze prek »staging« podatkovne baze v podatkovno skladišče (»data warehouse« - DWH) na področjih podatkovnih domen, kjer proces ETL ni zagotovljen.
Kazalniki uspešnosti	Povečanje produktivnosti izvajanja podatkovne analitike na področjih zagotovljene podatkovne transformacije od konca do konca.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila opravljena z odstopanjem v obsegu izvedenih del. Zaradi oteženega dostopa do razvojnega okolja in nerazpoložljivosti kadrovskih virov smo obseg izvedenih nalog ustrezno prilagodili zmoglostim.

RAZVOJ NOVEGA REGISTRA OVE

Pravna podlaga	Energetski zakon (365. člen)
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Izdelati analizo migracije podatkov iz obstoječega registra OVE v nov register ter analizo prenove aplikacije, • izdelati predlog visokonivojske zasnove celotnega sistema in pripraviti specifikacije zahtev za razvoj nove aplikacije.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	Ni bilo izvedenih aktivnosti.
Kazalniki uspešnosti	/
Vzroki za odstopanja	Naloga ni bila izvedena zaradi drugih prednostnih nalog, zamud na projektu uvedbe dokumentnega sistema ter nerazpoložljivosti kadrovskih virov.

UVEDBA NOVEGA DOKUMENTNEGA SISTEMA

Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Uvedba novega dokumentnega sistema na podlagi specifikacije zahtev, ki je bila uporabljena za javno naročilo, zagotovitev brezpapirnega poslovanja v omejenem obsegu.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Na podlagi izbranega komercialnega produkta mDocs/mScan in izvajalca Mikrografija (javno naročilo, izvedeno v letu 2019) nudenje podpore izvajalcu pri implementaciji prilagoditev in razvoja komercialnega produkta na podlagi specifikacije zahtev, optimizacija internih procesov upravljanja dokumentacije, izvajanje uporabniškega razvojnega testiranja v okviru posameznih razvojnih ciklov v testnem okolju, izvajanje izobraževanja uporabnikov skladno s strukturo projektne skupine in širše.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Uspešna prilagoditev produkta procesnim in funkcionalnim zahtevam agencije, pozitivna ocena uporabnikov, vključenih v testiranje testnih verzij nove rešitve.
Vzroki za odstopanja	<p>Naloga je bila izvedena s pomembnejšimi odstopanji zaradi vpliva epidemije na izvedbo projekta, velike vsebinske kompleksnosti ter nerazpoložljivosti določenih ključnih virov ter omejitev pri uvajanju uporabnikov zaradi omejenih dostopov do IKT infrastrukture med opazovanim obdobjem:</p> <ul style="list-style-type: none"> časovno odstopanje: približno šest mesecev, odstopanje pri obsegu izvedenih del; približno 30 % predvidene funkcionalnosti se bo realiziralo v letu 2021. <p>Zamuda in povečan obseg del sta pomembneje vplivala na izvajanje drugih nalog na področju IKT; posledično je bil obseg ostalih nalog na področju IKT ustrezno prilagojen.</p>

PRIMERJALNIK PONUDB

Pravna podlaga	Energetski zakon (434. člen), zakonodajni sveženj Čista energija.
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Zagotoviti učinkovit sistem za poročanje podatkov o ponudbah zavezancem za poročanje na podlagi splošnega akta agencije, zunanjim uporabnikom zagotoviti novo aplikacijo na platformi Liferay s funkcionalnostjo, kot jo opredeljuje EZ-1, novela v 2019, internim uporabnikom zagotoviti optimiziran vir (entitetno-relacijski model) podatkov za izvajanje podatkovne analitike na področju spremljanja maloprodajnega trga.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Novo definiranje projekta glede na načrt zaradi nejasnih zahtev (celotna implementacija svežnja Čista energija v letu 2020 še ni bila izvedena), izdelava specifikacij zahtev in izvedba postopkov naročanja storitev razvoja, sprotna komunikacija s Sekcijo za vprašanja dobaviteljev (EZS) s ciljem konsolidirati specifikacijo zahtev za nove primerjalne storitve, razvoj pilotne rešitve v smislu izvedbe potrditve zasnove na podlagi obstoječega podatkovnega modela, ki vključuje: <ul style="list-style-type: none"> grafično temo Liferay, administracijski vmesnik z avtorizacijo na podlagi definiranih vlog zunanjih uporabnikov (dobavitelji) na platformi Liferay, GUI za izvajanje pilotnih primerjalnih izračunov; namestitve pilotne rešitve v testno okolje in testiranje v kontekstu definicije projekta.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> Izvedba pilotnega projekta v predvidenem obsegu, uspešna potrditev zasnove novih primerjalnih storitev ter potrditev ustreznosti implementacije za uporabo pri implementaciji produkcijske rešitve v 2021.
Vzroki za odstopanja	<p>Naloga je bila izvedena v omejenem obsegu zaradi vpliva epidemije, nerazpoložljivosti kadrovskih virov ter negotovosti, povezanih z implementacijo svežnja Čista energija (ZOEE). Določene funkcionalnosti tako niso vključene v fazo potrditve zasnove, ker v času razvoja zahteve niso bile znane ali pa niso bile stabilizirane. Vzpostavitev produkcijske verzije primerjalnih storitev, ki bo zahtevala nadaljnji razvoj, je načrtovana ob uveljavitvi ZOEE v 2021.</p>



REMIT- REGISTRACIJA – NADGRADNJA FUNKCIONALNOSTI REGISTRACIJE TRŽNIH UDELEŽENCEV PO UREDBI REMIT

Pravna podlaga	Uredba (EU) št. 1227/2011 Evropskega parlamenta in Sveta o celovitosti in preglednosti veleprodajnega energetskega trga
Cilji	Izboljšati uporabnost aplikacije.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	Ni bilo izvedenih aktivnosti.
Kazalniki uspešnosti	/
Vzroki za odstopanja	Zaradi epidemije, drugih nujnih in pomembnejših nenačrtovanih nalog, ki so povzročile povečan obseg dela, potrebni kadrovske viri niso bili razpoložljivi.

DRUGI MANJŠI PROJEKTI IT ZA PODORO INTERNIM PROCESOM

Pravna podlaga	Akt o identifikaciji entitet v elektronski izmenjavi podatkov med udeleženci na trgu z električno energijo in zemeljskim plinom, Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje.
Cilji	Izboljšanje učinkovitosti internih poslovnih procesov.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Informacijska podpora procesa vodenja evidenc v pravnem sektorju, • integracija aplikacije Firmoteka s Single Sign On (SSO)/Identity, • nadgradnja podatkovnega portala eMonitor: omogočena možnost dodajanja zaznamkov h kazalnikom o dogajanju na trgu, • vrsta manjših adaptacij oziroma nadgradenj za izboljšanje zmogljivosti ter uporabnosti aplikacije za poročanje (mini CMS, nadgradnja in poenotenje sistema logiranja za zaledne Windows storitve in SSO, prehod na novi eARhiv).
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Uporabniki niso zahtevali nobenih sprememb v zadevni domeni, • izboljšana učinkovitost izvajanja internih poslovnih procesov, • izboljšanje zmogljivosti ter uporabnosti aplikacije za poročanje.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila opravljena brez odstopanj.

ZAGOTAVLJANJE STRATEGIJE ZA DOSEGANJE CILJEV IKT

Cilji	Uskladitev ciljev in strategij IKT s strateškim načrtom poslovanja organizacije v naslednjem petletnem obdobju.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	Aktivnosti niso bile izvedene.
Kazalniki uspešnosti	/
Vzroki za odstopanja	Zaradi epidemije, drugih nujnih in pomembnejših nenačrtovanih nalog, ki so povzročile povečan obseg dela, potrebni kadrovske viri niso bili razpoložljivi.

VDORNO TESTIRANJE (PO METODI SIVE ŠKATLE)

Pravna podlaga	Uredba (EU) št. 1227/2011 Evropskega parlamenta in Sveta o celovitosti in preglednosti veleprodajnega energetskega trga
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> Preverjanje tveganj, povezanih z DMZ, VPN-dostopom in spletnimi strežniki (primarni cilj), preverjanje tveganj, vezanih na tipičnega notranjega uporabnika (sekundarni cilj).
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> Interna priprava na izvedbo vdornega testiranja, izvedeno vdorno testiranje po metodi sive škatle, obravnava poročila o rezultatih vdornega testiranja.
Kazalniki uspešnosti	Poročilo kot dokaz ustreznosti ukrepov za zagotavljanje kibernetске varnosti (ni resnejših pomanjkljivosti).
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila opravljena brez odstopanj.



VERIFIKACIJA UČINKOVITOSTI IMPLEMENTACIJE IN ZAGOTAVLJANJE SKLADNOSTI S SPLOŠNO UREDBO O VARSTVU 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).
Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Optimizacija ukrepov za zagotavljanje skladnosti z uredbo ter uvedba dodatnih ukrepov po potrebi, • odprava procesnih neučinkovitosti.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	Interne presoje so bile delno izvedene (analiza skladnosti razvida zbirk OP), agencija je bila osredotočena na odpravo preostalih pomanjkljivosti na podlagi izvedene analize odstopanj od zahtev uredbe in validacijo skladnosti z uredbo pri določenih ključnih aktivnostih kot npr. priprava specifikacij zahtev za nov dokumentni sistem, obdelovanje občutljivih podatkov s strani podizvajalcev, validacija izvedenih sprememb ob adaptaciji primerjalnih storitev agencije zaradi sprememb EZ-1 itd.
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • Pritožb, vezanih na kršitve uredbe, nismo prejeli, • kršitev v okviru internega spremljanja skladnosti obdelav nismo zaznali.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila opravljena brez odstopanj.

INFORMACIJSKA PODPORA IZVAJANJU NALOG

Cilji	<ul style="list-style-type: none"> • Učinkovito delovanje, vzdrževanje in razvoj računalniškega omrežja, IKT- infrastrukture in informacijskega sistema agencije skladno s standardi razpoložljivosti, integritete in varstva podatkov, • zagotavljanje sprotne in ažurne podpore uporabnikom informacijskega sistema.
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • Izvedene vse potrebne aktivnosti za delovanje, razvoj, nadgradnje 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 677 zahtevkov za uporabniško pomoč, • zamenjave strojne opreme skladno 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 na delovnih postajah na zadnjo verzijo in nadgradnje na MS Office 2019. 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, • pravočasna uporabniška pomoč glede na prioritete in s tem nemoteno delovanje informacijskega sistema.
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila opravljena brez odstopanj.

Predavanja agencije na strokovnih dogodkih

mag. Duška Godina, direktorica Agencije za energijo,

7. forum »Energetika in regulativa '20«;
Prihodnja regulativna obdobja – izzivi za Agencijo za energijo

Ljubljana, 13. februar 2020

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

7. forum »Energetika in regulativa '20«;
Tržno ali administrativno določanje cen prožnosti?

Ljubljana, 13. februar 2020

mag. Duška Godina, direktorica Agencije za energijo,

strateška konferenca »En. Odmev 020«: Prožnost v novi energetske krajini;
Prožnost – temelj sodobnega energetskega sistema

Ljubljana, 5. marec 2020

dr. Janez Stergar, Sektor za razvoj in monitoring trga,

11. mednarodna konferenca »Dnevi korporativne varnosti 2020«;
Izzivi na poti dokončnega vzpostavljanja sistema kibernetne varnosti v Republiki Sloveniji

Ljubljana, 22. september 2020

dr. Tine Marčič, Sektor za razvoj in monitoring trga,

konferenca »Kako odgovoriti na izzive, ki jih prinašajo spremembe v elektroenergetskem sistemu«;
Dinamično tarifiranje: kje smo v tem trenutku ter kakšna so pričakovanja

Ljubljana, 30. september 2020

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

»Energy Infrastructure Forum 2020«;
Uptake of innovative technologies in the transmission and distribution grids level (follow-up to 2019 Forum conclusions): »Incentivizing R&D and innovations in Slovenia«

online izvedba, 29. oktober 2020

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

e-okrogla miza »PIES 2020«;
Izzivi digitalizacije v energetiki

online izvedba, 2. december 2020



Referati in članki v strokovnih publikacijah

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

CEER: *Paper on Whole System Approaches*
junij 2020

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

CEER: *Paper on DSO Procedures of Procurement of Flexibility*
julij 2020

mag. Alenka Domjan, Vodja sektorja za obnovljive vire energije,

Elektrotehniška revija: *Podporna shema OVE in SPTE - kaj z elektrarno, ko pravica do podpore izteče*
november 2020

RAČUNOVODSKO POROČILO

REALIZACIJA FINANČNEGA NAČRTA ZA LETO 2020

K programu dela in finančnemu načrtu agencije za leto 2020, ki ga je svet agencije sprejel na 62. redni seji 24. septembra 2019, je Državni zbor Republike Slovenije podal soglasje 26. novembra 2019. Sklep o soglasju k Programu dela in finančnemu načrtu Agencije za energijo je bil objavljen v Uradnem listu RS, št. 70/19, z dne 29. novembra 2019.

Za leto 2020 je agencija po načelu denarnega toka načrtovala uravnotežen poslovni izid, dejansko pa je bil v obdobju od 1. 1. do 31. 12. 2020 ustvarjen presežek prihodkov nad odhodki, ki povečuje sredstva na računu, v vrednosti 484.734 evrov.

Skupni realizirani prihodki za načrtovanimi zaostajajo le za 1 %, skupni realizirani odhodki pa za 13,4 %. Prihranki so doseženi pri vseh kategorijah odhodkov.

Na področju plač in drugih izdatkov zaposlenim, skupaj s prispevki delodajalca, so odhodki nižji od načrtovanih za dobrih 5 %. Razlogi za to so predvsem v kadrovske primanjkljaju in bolniških ter porodniških odsotnostih zaposlenih, pa tudi v odsotnostih zaradi uvedenih ukrepov v povezavi z epidemijo covid-19, kot so čakanje na delo zaradi nezmožnosti zagotavljanja dela iz poslovnega razloga, odrejena karantena in izolacija ter uveljavljanje višje sile zaradi varstva otrok. S pravočasno prilagoditvijo novo nastalim razmeram, organizacijo dela od doma med spomladanskim in jesenskim valom epidemije ter notranjo prerazporeditvijo delovnih nalog je agencija le-te kljub temu uspešno opravila z obstoječim kadrom. V posameznih primerih je bilo za dodatne obremenitve zaposlenih odrejeno nadurno delo, delno pa so bila porabljena sredstva za dodatek za delovno uspešnost na podlagi večjega obsega dela v okviru zakonsko določenega odstotka izračunanih prihrankov stroškov plač.

Pri izdatkih za blago in storitve so odhodki 13,5 % nižji od načrtovanih. Pod načrtovano vrednostjo je večina posameznih kategorij odhodkov, največja odstopanja pa so pri izdatkih za službena potovanja, prevoznih stroških in storitvah ter izdatkih za izobraževanja zaposlenih, ki so zajeti med drugimi

operativnimi odhodki. Nižji odhodki so posledica spremenjenih razmer poslovanja in omejitev, ki jih je v letu 2020 s seboj prinesla epidemija covid-19. Zaradi odpovedi delovnih sestankov, konferenc in izobraževanj v fizični obliki, ki so jih zamenjali dogodki, izpeljani na daljavo v obliki videokonferenc in spletnih seminarjev, se je zelo skrčil v ta namen predviden obseg kotizacij, prevoznih stroškov in drugih izdatkov za službene poti.

Pri investicijskih odhodkih je odstopanje največje; realizirani odhodki so od načrtovanih nižji za skoraj 75 %. Zaradi že navedenih okoliščin v letu 2020 z vidika stroškovne upravičenosti ni bila izvedena načrtovana nabava novega službenega osebne avtomobila kljub starosti obstoječega voznega parka. Medtem ko je opravljen nakup opreme vsebinsko usklajen s finančnim načrtom, se v leto 2021 prenaša večji del načrtovanih odhodkov za nakup nematerialnega premoženja. Tako bo iz objektivnih razlogov v letu 2021 dokončan zahteven projekt vpeljave novega dokumentnega sistema agencije ter pridobljena obsežna strokovna študija prenove metodologije obračunavanja omrežnine in tarifnega sistema za elektro operaterje. Zaradi zamenjave vtičnic in panelov strukturiranega ožičenja, ki je bila v okviru obnove mrežnih instalacij v tekoče leto prenesena iz finančnega načrta za leto 2019, načrtovane vrednosti presegajo le odhodki za investicijsko vzdrževanje in obnove.

Realizacija finančnega načrta po načelu denarnega toka

Po načelu denarnega toka je po posameznih vrstah prihodkov in odhodkov prikazana realizacija finančnega načrta za leto 2020 z indeksi povečanja oziroma zmanjšanja v primerjavi z realizacijo leta 2019 in načrtovanimi vrednostmi za leto 2020.



A. BILANCA PRIHODKOV IN ODHODKOV

- v evrih -			REALIZACIJA 2019	FINANČNI NAČRT 2020	REALIZACIJA 2020	INDEKS REAL. 2020/ REAL. 2019	INDEKS REAL. 2020/ FN 2020
			1	2	3	4=3/1*100	5=3/2*100
7	I.	SKUPAJ PRIHODKI	3.453.081	3.912.525	3.873.349	112,2	99,0
		(70+71+72+74+78)					
		TEKOČI PRIHODKI	3.392.414	3.887.725	3.847.642	113,4	99,0
		(70+71)					
70		DAVČNI PRIHODKI	0	0	0		
71		NEDAVČNI PRIHODKI	3.392.414	3.887.725	3.847.642	113,4	99,0
714		Drugi nedavčni prihodki	3.392.414	3.887.725	3.847.642	113,4	99,0
7140		Drugi prostovoljni prispevki za socialno varnost					
7141		Drugi nedavčni prihodki	3.392.414	3.887.725	3.847.642	113,4	99,0
72		KAPITALSKI PRIHODKI	464	0	0	0,0	
720		Prihodki od prodaje osnovnih sredstev	464	0	0	0,0	
7200		Prihodki od prodaje zgradb in prostorov					
7201		Prihodki od prodaje prevoznih sredstev					
7202		Prihodki od prodaje opreme	464	0	0	0,0	
7203		Prihodki od prodaje drugih osnovnih sredstev					
74		TRANSFERNI PRIHODKI	0	0	1.438		
740		Transforni prihodki iz drugih javnofinančnih institucij	0	0	1.438		
7400		Prejeta sredstva iz državnega proračuna			1.438		
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	60.203	24.800	24.269	40,3	97,9
786		Ostala prejeta sredstva iz proračuna Evropske unije	55.288	19.800	22.993	41,6	116,1
7860		Ostala prejeta sredstva iz proračuna EU	55.288	19.800	22.993	41,6	116,1
787		Prejeta sredstva od drugih evropskih institucij	4.915	5.000	1.276	26,0	25,5
7870		Prejeta sredstva od drugih evropskih institucij	4.915	5.000	1.276	26,0	25,5
4	II.	SKUPAJ ODHODKI	3.216.620	3.912.525	3.388.615	105,3	86,6
		(40+42)					
40		TEKOČI ODHODKI	3.079.662	3.508.925	3.246.657	105,4	92,5
		(400+401+402)					
400		Plače in drugi izdatki zaposlenim	2.072.345	2.297.926	2.168.104	104,6	94,4
4000		Plače in dodatki	1.883.409	2.124.978	1.979.667	105,1	93,2
4001		Regres za letni dopust	54.473	61.138	58.825	108,0	96,2

- v evrih -		REALIZACIJA 2019	FINANČNI NAČRT 2020	REALIZACIJA 2020	INDEKS REAL. 2020/ REAL. 2019	INDEKS REAL. 2020/ FN 2020
		1	2	3	4=3/1*100	5=3/2*100
4002	Povračila in nadomestila	85.990	97.799	80.933	94,1	82,8
4003	Sredstva za delovno uspešnost	42.938	13.000	42.199	98,3	324,6
4004	Sredstva za nadurno delo			2.583		
4005	Plače za delo nerezidentov po pogodbi					
4009	Drugi izdatki zaposlenim	5.535	1.011	3.897	70,4	385,5
401	Prispevki delodajalcev za socialno varnost	333.853	368.599	349.705	104,7	94,9
4010	Prispevek za pokojninsko in invalidsko zavarovanje	170.872	189.211	178.353	104,4	94,3
4011	Prispevek za zdravstveno zavarovanje	136.890	151.583	143.747	105,0	94,8
4012	Prispevek za zaposlovanje	1.078	1.283	1.222	113,4	95,2
4013	Prispevek za starševsko varstvo	1.931	2.138	2.028	105,0	94,9
4015	Premije kolektivnega dodatnega pokojninskega zavarovanja, na podlagi ZKDPZJU	23.082	24.384	24.355	105,5	99,9
402	Izdatki za blago in storitve	673.464	842.400	728.848	108,2	86,5
4020	Pisarniški in splošni material in storitve	224.894	324.500	336.153	149,5	103,6
4021	Posebni material in storitve	1.249	4.000	3.425	274,2	85,6
4022	Energija, voda, komunalne storitve in komunikacije	71.462	80.550	71.549	100,1	88,8
4023	Prevozni stroški in storitve	23.530	29.850	19.931	84,7	66,8
4024	Izdatki za službena potovanja	39.882	67.840	8.027	20,1	11,8
4025	Tekoče vzdrževanje	129.160	135.660	138.061	106,9	101,8
4026	Poslovne najemnine in zakupnine	86.382	87.400	76.908	89,0	88,0
4027	Kazni in odškodnine					
4029	Drugi operativni odhodki	96.905	112.600	74.794	77,2	66,4
42	INVESTICIJSKI ODHODKI	136.958	403.600	141.958	103,7	35,2
420	Nakup in gradnja osnovnih sredstev	136.958	403.600	141.958	103,7	35,2
4200	Nakup zgradb in prostorov					
4201	Nakup prevoznih sredstev		20.000			
4202	Nakup opreme	55.736	78.600	64.538	115,8	82,1
4203	Nakup drugih osnovnih sredstev					
4204	Novogradnje, rekonstrukcije in adaptacije					
4205	Investicijsko vzdrževanje in obnove	209	14.100	31.373	15.011,0	222,5
4206	Nakup zemljišč in naravnih bogastev					
4207	Nakup nematerialnega premoženja	81.013	290.900	46.047	56,8	15,8
4208	Študije o izvedljivosti projektov, projektna dokumentacija, nadzor in investicijski inženiring					
4209	Nakup blagovnih rezerv in intervencijskih zalog					
III.	PRESEŽEK (PRIMANJKLJAJ) (I. - II.)	236.461	0	484.734		



B. RAČUN FINANČNIH TERJATEV IN NALOŽB

			REALIZACIJA 2019	FINANČNI NAČRT 2020	REALIZACIJA 2020	INDEKS REAL. 2020/ REAL. 2019	INDEKS REAL. 2020/ FN 2020
			1	2	3	4=3/1*100	5=3/2*100
75	IV.	PREJETA VRAČILA DANIH POSOJIL IN PRODAJA KAPITALSKIH DELEŽEV	0	0	0		
		(750+751+752)					
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	0	0	0		
		(440+441+442+443)					
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, ki imajo premoženje v svoji lasti	0	0	0		
	VI.	PREJETA MINUS DANA POSOJILA IN SPREMEMBE KAPITALSKIH DELEŽEV (IV - V)	0	0	0		

C. RAČUN FINANCIRANJA

			REALIZACIJA 2019	FINANČNI NAČRT 2020	REALIZACIJA 2020	INDEKS REAL. 2020/ REAL. 2019	INDEKS REAL. 2020/ FN 2020
			1	2	3	4=3/1*100	5=3/2*100
50	VII.	ZADOLŽEVANJE	0	0	0		
		(500+501)					
500		Domače zadolževanje	0	0	0		
501		Zadolževanje v tujini	0	0	0		
55	VIII.	ODPLAČILA DOLGA	0	0	0		
		(550+551)					
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)	236.461	0	484.734		
	XI.	NETO FINANCIRANJE (VI+VII-VIII-IX = - III)	-236.461	0	-484.734		

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	484.734
Kratkoročne obveznosti in pasivne časovne razmejitev	-313.633
Dolgoročne pasivne časovne razmejitev ter dolgoročne finančne in poslovne obveznosti	-
Neporabljena obveznost do virov sredstev (neporabljena amortizacija)	-1.271.184
Izračunani presežek po fiskalnem pravilu	-1.100.083

Realizacija finančnega načrta po načelu nastanka poslovnega dogodka

Po načelu nastanka poslovnega dogodka je po posameznih računovodskih kategorijah prikazana realizacija finančnega načrta za leto 2020 z indeksi

povečanja oziroma zmanjšanja v primerjavi z realizacijo leta 2019 ter z načrtovanimi vrednostmi za leto 2020.

- v evrih -		Realizacija 2019	Finančni načrt 2020	Realizacija 2020	Indeks real. 2020 / real. 2019	Indeks real. 2020 / FN 2020
A.	Prihodki od poslovanja	3.446.393	3.912.525	3.922.908	113,8	100,3
	Prihodki od prodaje proizvodov in storitev	3.446.393	3.912.525	3.922.908	113,8	100,3
B.	Finančni prihodki	2		1	50,0	
C.	Drugi prihodki	192		1.166	607,3	
Č.	Prevrednotovalni poslovni prihodki	464			0,0	
D.	CELOTNI PRIHODKI	3.447.051	3.912.525	3.924.075	113,8	100,3
E.	Stroški blaga, materiala in storitev	610.110	780.700	714.113	117,0	91,5
	Stroški materiala	81.001	90.000	63.736	78,7	70,8
	Stroški storitev	529.109	690.700	650.377	122,9	94,2
F.	Stroški dela	2.418.448	2.666.525	2.543.689	105,2	95,4
	Plače in nadomestila plač	1.936.296	2.137.978	2.047.877	105,8	95,8
	Prispevki za socialno varnost delodajalcev	335.546	368.599	353.425	105,3	95,9
	Drugi stroški dela	146.606	159.948	142.387	97,1	89,0
G.	Amortizacija	334.990	360.000	354.860	105,9	98,6
H.	Rezervacije					
J.	Drugi stroški	55.674	52.050	52.220	93,8	100,3
K.	Finančni odhodki	1		1	100,0	
L.	Drugi odhodki					
M.	Prevrednotovalni poslovni odhodki			1.368		
N.	CELOTNI ODHODKI	3.419.223	3.859.275	3.666.251	107,2	95,0
O.	PRESEŽEK PRIHODKOV	27.828	53.250	257.824		
P.	PRESEŽEK ODHODKOV					



Ocena gospodarnosti in učinkovitosti

Agencija je za leto 2020 načrtovala uravnotežen poslovni izid po načelu denarnega toka in presežek prihodkov nad odhodki po načelu nastanka poslovnega dogodka v vrednosti 53.250 evrov. Kot je razvidno iz tabelarnih pregledov v predhodnih poglavjih, sta bila oba načrtovana rezultata ob koncu leta presežena – znatno so se povečala tako sredstva na podračunu državne zakladnice kot sredstva rezerv agencije.

Zaradi nepričakovano spremenjenih razmer poslovanja so zaposleni v vse pomembne načrtovane aktivnosti vložili veliko napora, še posebej zaradi ne v celoti izpolnjenega kadrovskega načrta ter precejšnje odsotnosti zaposlenih. Hkrati je bila agencija uspešna pri racionalizaciji stroškov na vseh ravneh, zaradi česar ocenjujemo, da je bilo tudi v letu 2020 njeno poslovanje gospodarno in učinkovito.

Notranji finančni nadzor

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

zunanjim izvajalcem, pooblaščenim za notranje revidiranje, saj zaradi gospodarnosti poslovanja nima organizirane lastne notranje revizijske službe.

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

Za poslovno leto 2020 je družba RESNI revizija in svetovanje, d.o.o., skladno z letnim načrtom notranje revizije posameznih področij poslovanja agencije opravila redno notranjo revizijo presoje zakonitosti delovanja in učinkovitosti notranjega kontrolnega sistema na področju izvajanja določb Zakona o javnem naročanju z vidika:

- pregleda izbranih postopkov javnega naročanja,
- pregleda popolnosti javnega naročanja in
- pregleda skladnosti nabav glede na izvedene postopke javnega naročanja.

Cilj preveritve je bil ugotoviti, ali veljavni sistem notranjih kontrol na revidiranem področju deluje učinkovito in zanesljivo ter skladno z zakoni in internimi akti.

Sklepne ugotovitve in predlogi kot rezultat opravljenih revizij so strnjeni v Poročilu o opravljeni notranji reviziji v Agenciji za energijo, ki je bilo izdano decembra 2020.

Za leto 2020 je agencija na podlagi posebne metodologije in samooceni vprašalnika ter preteklih revizijskih poročil pripravila tudi Izjavo o oceni notranjega nadzora javnih financ.

BILANCA STANJA

BILANCA STANJA NA DAN 31. 12. 2020		Stanje v evrih 31. 12. 2020	Stanje v evrih 31. 12. 2019
SREDSTVA		4.068.274	3.821.802
A.	Dolgoročna sredstva in sredstva v upravljanju	1.733.552	2.018.182
	Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve	1.513.174	1.509.582
	Popravek vrednosti neopredmetenih sredstev	-1.190.202	-1.026.920
	Nepremičnine	2.029.093	2.029.093
	Popravek vrednosti nepremičnin	-894.772	-834.309
	Oprema in druga opredmetena osnovna sredstva	1.270.495	1.251.136
	Popravek vrednosti opreme in drugih opredmetenih osnovnih sredstev	-994.236	-910.400
B.	Kratkoročna sredstva; razen zalog in aktivne časovne razmejitve	2.334.722	1.803.620
	Denarna sredstva v blagajni in takoj unovčljive vrednostnice	414	395
	Dobroimetje pri bankah in drugih finančnih ustanovah	1.910.887	1.424.988
	Kratkoročne terjatve do kupcev	364.306	326.940
	Dani predujmi in varščine	-	-
	Kratkoročne terjatve do uporabnikov enotnega kontnega načrta	8.339	1.691
	Kratkoročne finančne naložbe	-	-
	Kratkoročne terjatve iz financiranja	-	-
	Druge kratkoročne terjatve	68	1.150
	Aktivne časovne razmejitve	50.708	48.456
OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV		4.068.274	3.821.802
C.	Kratkoročne obveznosti in pasivne časovne razmejitve	313.633	324.985
	Kratkoročne obveznosti za prejete predujme in varščine	12.485	25.217
	Kratkoročne obveznosti do zaposlenih	181.309	174.918
	Kratkoročne obveznosti do dobaviteljev	41.070	27.778
	Druge kratkoročne obveznosti iz poslovanja	46.931	86.971
	Kratkoročne obveznosti do uporabnikov enotnega kontnega načrta	1.957	232
	Pasivne časovne razmejitve	29.881	9.869
D.	Lastni viri in dolgoročne obveznosti	3.754.641	3.496.817
	Druge dolgoročne obveznosti	-	-
	Obveznosti za neopredmetena sredstva in opredmetena osnovna sredstva	2.994.691	2.994.691
	Presežek prihodkov nad odhodki	759.950	502.126



IZKAZ PRIHODKOV IN ODHODKOV DOLOČENIH UPORABNIKOV

IZKAZ PRIHODKOV IN ODHODKOV DOLOČENIH UPORABNIKOV ZA LETO 2020		Realizacija 2020 v evrih	Realizacija 2019 v evrih
A.	Prihodki od poslovanja	3.922.908	3.446.393
	Prihodki od prodaje proizvodov in storitev	3.922.908	3.446.393
B.	Finančni prihodki	1	2
C.	Drugi prihodki	1.166	192
Č.	Prevrednotovalni poslovni prihodki	-	464
	Prihodki od prodaje osnovnih sredstev	-	464
	Drugi prevrednotovalni poslovni prihodki	-	-
D.	CELOTNI PRIHODKI	3.924.075	3.447.051
E.	Stroški blaga, materiala in storitev	714.113	610.110
	Stroški materiala	63.736	81.001
	Stroški storitev	650.377	529.109
F.	Stroški dela	2.543.689	2.418.448
	Plače in nadomestila plač	2.047.877	1.936.296
	Prispevki za socialno varnost delodajalcev	353.425	335.546
	Drugi stroški dela	142.387	146.606
G.	Amortizacija	354.860	334.990
H.	Rezervacije	-	-
J.	Drugi stroški	52.220	55.674
K.	Finančni odhodki	1	1
L.	Drugi odhodki	-	-
M.	Prevrednotovalni poslovni odhodki	1.368	-
	Odhodki od prodaje osnovnih sredstev	20	-
	Ostali prevrednotovalni poslovni odhodki	1.348	-
N.	CELOTNI ODHODKI	3.666.251	3.419.223
O.	PRESEŽEK PRIHODKOV	257.824	27.828
P.	PRESEŽEK ODHODKOV	-	-
	Davek od dohodka pravnih oseb	-	-
	Presežek prihodkov obračunskega obdobja z upoštevanjem davka od dohodka	257.824	27.828
	Presežek odhodkov obračunskega obdobja z upoštevanjem davka od dohodka	-	-
	Presežek prihodkov iz prejšnjih let, namenjen pokritju odhodkov obračunskega obdobja	-	-

PRILOGE K RAČUNOVODSKIMA IZKAZOMA

Priloge k bilanci stanja

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

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



Stanje in gibanje neopredmetenih sredstev in opredmetenih osnovnih sredstev

	Nabavna vrednost 1. 1. 2020	Popravek vrednosti 1. 1. 2020	Povečanje nabavne vrednosti	Povečanje popravka vrednosti	Zmanjšanje nabavne vrednosti	Zmanjšanje popravka vrednosti	Amortizacija	Neodpisana vrednost 31. 12. 2020
	4.780.323	2.771.629	71.008	1.315	48.614	48.594	354.860	1.723.507
	-	-	-	-	-	-	-	-
	1.155.477	901.036	4.019	-	984	984	129.804	128.656
	344.617	125.884	-	-	-	-	34.462	184.271
	5.101	-	-	-	-	-	-	5.101
	2.023.992	834.309	-	-	-	-	60.463	1.129.220
	1.248.274	910.400	66.989	1.315	47.630	47.610	130.131	273.397
	2.862	-	-	-	-	-	-	2.862
	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-

Stanje in gibanje dolgoročnih finančnih naložb in posojil

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

Priloge k izkazu prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov

Izkaz prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov
po načelu denarnega toka

		Realizacija 2020 v evrih	Realizacija 2019 v evrih
I. SKUPAJ PRIHODKI		3.873.349	3.453.081
1.	Prihodki za izvajanje javne službe	3.873.349	3.453.081
A.	Prihodki iz sredstev javnih financ	1.438	-
B.	Drugi prihodki za izvajanje dejavnosti javne službe	3.871.911	3.453.081
	Drugi tekoči prihodki iz naslova izvajanja javne službe	3.847.642	3.392.414
	Kapitalski prihodki	-	464
	Ostala prejeta sredstva iz proračuna Evropske unije	22.993	55.288
	Prejeta sredstva od drugih evropskih institucij	1.276	4.915
2.	Prihodki od prodaje blaga in storitev na trgu	-	-
II. SKUPAJ ODHODKI		3.388.615	3.216.620
1.	Odhodki za izvajanje javne službe	3.388.615	3.216.620
A.	Plače in drugi izdatki zaposlenim	2.168.104	2.072.345
	Plače in dodatki	1.979.667	1.883.409
	Regres za letni dopust	58.825	54.473
	Povračila in nadomestila	80.933	85.990
	Sredstva za delovno uspešnost	42.199	42.938
	Sredstva za nadurno delo	2.583	-
	Drugi izdatki zaposlenim	3.897	5.535
B.	Prispevki delodajalcev za socialno varnost	349.705	333.853
	Prispevek za pokojninsko in invalidsko zavarovanje	178.353	170.872
	Prispevek za zdravstveno zavarovanje	143.747	136.890
	Prispevek za zaposlovanje	1.222	1.078
	Prispevek za starševsko varstvo	2.028	1.931
	Premije kolektivnega dodat. pokojn. zavarov. na podlagi ZKDPZJU	24.355	23.082



		Realizacija 2020 v evrih	Realizacija 2019 v evrih
C.	Izdatki za blago in storitve za izvajanje javne službe	728.848	673.464
	Pisarniški in splošni material in storitve	336.153	224.894
	Posebni material in storitve	3.425	1.249
	Energija, voda, komunalne storitve in komunikacije	71.549	71.462
	Prevozni stroški in storitve	19.931	23.530
	Izdatki za službena potovanja	8.027	39.882
	Tekoče vzdrževanje	138.061	129.160
	Poslovne najemnine in zakupnine	76.908	86.382
	Drugi operativni odhodki	74.794	96.905
J.	Investicijski odhodki	141.958	136.958
	Nakup prevoznih sredstev	-	-
	Nakup opreme	64.538	55.736
	Nakup drugih osnovnih sredstev	-	-
	Investicijsko vzdrževanje in obnove	31.373	209
	Nakup nematerialnega premoženja	46.047	81.013
	Študije o izvedljivosti projektov	-	-
2.	Odhodki iz naslova prodaje blaga in storitev na trgu	-	-
III./1	PRESEŽEK PRIHODKOV NAD ODHODKI	484.734	236.461
III./2	PRESEŽEK ODHODKOV NAD PRIHODKI	-	-

Izkaz računa finančnih terjatev in naložb določenih uporabnikov

		Realizacija 2020 v evrih	Realizacija 2019 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 2020 v evrih	Realizacija 2019 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	484.734	236.461
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	3.922.908	-
	Prihodki od prodaje proizvodov in storitev	3.922.908	-
B.	Finančni prihodki	1	-
C.	Drugi prihodki	1.166	-
Č.	Prevrednotovalni poslovni prihodki	-	-
	Prihodki od prodaje osnovnih sredstev	-	-
	Drugi prevrednotovalni poslovni prihodki	-	-
D.	CELOTNI PRIHODKI	3.924.075	-
E.	Stroški blaga, materiala in storitev	714.113	-
	Stroški materiala	63.736	-
	Stroški storitev	650.377	-
F.	Stroški dela	2.543.689	-
	Plače in nadomestila plač	2.047.877	-
	Prispevki za socialno varnost delodajalcev	353.425	-
	Drugi stroški dela	142.387	-
G.	Amortizacija	354.860	-
H.	Rezervacije	-	-
J.	Drugi stroški	52.220	-
K.	Finančni odhodki	1	-
L.	Drugi odhodki	-	-
M.	Prevrednotovalni poslovni odhodki	1.368	-
	Odhodki od prodaje osnovnih sredstev	20	-
	Ostali prevrednotovalni poslovni odhodki	1.348	-
N.	CELOTNI ODHODKI	3.666.251	-
O.	PRESEŽEK PRIHODKOV	257.824	-
P.	PRESEŽEK ODHODKOV	-	-

Pojasnila računovodskih izkazov

Računovodske usmeritve

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

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

Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve

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

Nepremičnine

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

Oprema in druga opredmetena osnovna sredstva

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

Osnovna sredstva se vrednotijo po nabavni vrednosti oziroma po ocenjeni vrednosti, če nabavna vrednost ni znana. Nabavna vrednost je sestavljena

iz nakupne cene, povečane za morebitne davke, stroške prevzema in druge neposredne stroške. V nabavno vrednost se ne sme všteti tisto, kar presega normalne stroške nakupa oziroma graditve osnovnega sredstva.

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

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

Amortizacija

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

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

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

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



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

Amortizacijska skupina		Stopnja v % 2020	Stopnja v % 2019
I	ZGRADBE		
	Stavbe iz trdega materiala	3	3
II	OPREMA ZA OPRAVLJANJE NEGOSPODARSKE DEJAVNOSTI		
	Pohištvo	12	12
	Oprema za ogrevanje, ventilacijo in vzdrževanje prostorov	20	20
	Druga oprema	20	20
III	OPREMA ZA PROMET IN ZVEZE		
	Osebni avtomobili	12,5	12,5
	Druga vozila v cestnem prometu	12	12
	Oprema za PTT promet	10	10
IV	RAČUNALNIŠKA OPREMA		
	Računalniki	50	50
	Druga računalniška oprema	25	25
V	NEOPREDMETENA SREDSTVA		
	Programska oprema	20	20
	Ostale premoženjske pravice	10	10

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

Denarna sredstva

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

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

Terjatve

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

Terjatve vseh vrst se ob začetnem pripoznanju izkazujejo v zneskih, ki izhajajo iz ustreznih listin, ob predpostavki, da bodo tudi plačani. Prvotne terjatve se lahko pozneje povečajo oziroma ne glede na 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 skladno s pravili računovodenja o vštevanju stroškov v odhodke vplivajo na poslovni izid obračunskega obdobja. Razčlenjeni so na poslovne, finančne, druge in prevrednotovalne poslovne odhodke. Ločeno se izkazujejo odhodki v zvezi z opravljanjem dejavnosti javne službe in odhodki, ki se nanašajo na ustvarjanje prihodkov, doseženih s prodajo blaga in storitev na trgu.

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

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

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

Poslovni izid

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

Presežek prihodkov je pozitiven poslovni izid, ugotovljen kot razlika med zaračunanimi prihodki nad zaračunanimi odhodki v obračunskem obdobju. Namenjen je za opravljanje dejavnosti agencije, za pokrivanje presežka odhodkov in 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 skladno 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 skladno z določbami Zakona o davku od dohodkov pravnih oseb oproščena plačevanja davka od presežka prihodkov za dejavnost, ki jo opravlja na nepridobiten način. Z vidika obdavčenja davka od dohodkov je to celotna dejavnost agencije, saj pri izvajanju nalog, ki so ji dodeljene z EZ-1, ne gre za konkuriranje drugim udeležencem na trgu in tudi ne za opravljanje dejavnosti na trgu z namenom pridobivanja dobička.

Prihodki in odhodki po načelu denarnega toka

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

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

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

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

Pojasnila bilance stanja

Bilančna vsota agencije na dan 31. decembra 2020 znaša 4.068.274 evrov. Struktura kratkoročnih in dolgoročnih sredstev je naslednja:

- dolgoročna sredstva znašajo 2.018.182 evrov, kar je 43-odstotni delež v strukturi vseh sredstev;
- kratkoročna sredstva in aktivne časovne razmejitev znašajo 2.334.722 evrov, kar je 57-odstotni delež v strukturi vseh sredstev.

Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitev

Skupna vrednost te bilančne postavke je 322.972 evrov. V njej so izkazane pravice iz naslova vlaganji v računalniške programe 128.656 evrov, druga neopredmetena sredstva (študije) 184.271 evrov ter dolgoročne aktivne časovne razmejitev iz naslova odloženih stroškov licenčnin in naročnin 10.045 evrov.

Povečanje nabavne vrednosti neopredmetenih sredstev v letu 2020 za 4.019 evrov se nanaša na nabavo licenčne programske opreme.

Zmanjšanje nabavne vrednosti in zmanjšanje popravka vrednosti neopredmetenih sredstev za 984 evrov izhaja iz izločitve že dokončno odpisane in nefunkcionalne licenčne programske opreme iz uporabe ob letnem popisu osnovnih sredstev po stanju na dan 31. 12. 2020.

Nepremičnine

Nepremičnine v vrednosti 1.134.321 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 276.259 evrov. Nove nabave opreme v letu 2020 v skupni vrednosti 65.674 evrov obsegajo nakup računalnikov in druge računalniške strojne opreme (48.456 evrov), pisarniškega pohištva (1.256 evrov), druge opreme (4.460 evrov) ter drobnega inventarja z življenjsko dobo nad enim letom (11.502 evra).

Povečanje nabavne vrednosti in popravka vrednosti opreme za 1.315 evrov se nanaša na ugotovljen višek ob letnem popisu osnovnih sredstev po stanju na dan 31. 12. 2020. Gre za ponovno vzpostavitev analitične evidence že dokončno odpisane opreme, ki je še v uporabi.

Zmanjšanje nabavne vrednosti opreme za 47.630 evrov in zmanjšanje popravka vrednosti opreme za 47.610 evrov je posledica izločitve iz uporabe dotrajane in neuporabne opreme s preostalo knjigovodsko vrednostjo 20 evrov ob letnem popisu osnovnih sredstev po stanju na dan 31. 12. 2020.

Nove nabave neopredmetenih sredstev in opredmetenih osnovnih sredstev v skupni vrednosti 69.693

evrov so bile financirane iz sredstev obračunane amortizacije.

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

Denarna sredstva v blagajni in dobroimetje pri bankah

Agencija opravlja negotovinsko poslovanje prek podračuna enotnega zakladniškega računa, ki je odprt pri Upravi RS za javna plačila. Sredstva na računu na dan 31. decembra 2020 znašajo 1.910.887 evrov. Gotovina v blagajni, namenjena gotovinskemu poslovanju, znaša na dan bilance stanja 414 evrov.

Kratkoročne terjatve do kupcev

Kratkoročne terjatve do kupcev znašajo 364.306 evrov, od tega je:

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

Zapadlost odprtih terjatev je v januarju in februarju 2021.

Na dan 31. decembra 2020 agencija nima dvomljivih in spornih terjatev.

Kratkoročne terjatve do uporabnikov enotnega kontnega načrta

Kratkoročne terjatve do uporabnikov enotnega kontnega načrta v vrednosti 8.339 evrov so terjatve na podlagi vloženih zahtevkov za refundacijo obračunanih nadomestil zaradi bolniških odsotnosti zaposlenih v breme Zavoda za zdravstveno zavarovanje Slovenije za november in december 2020.

Druge kratkoročne terjatve

Stanje drugih kratkoročnih terjatev je 68 evrov; gre za terjatve do zaposlenih za stroške službenih mobilnih telefonov, ki so bile poravnane v januarju 2021.

Aktivne časovne razmejitev

Aktivne časovne razmejitev so izkazane v skupni vrednosti 50.708 evrov. Nanašajo se na kratkoročno



odložene odhodke za razmjerne naročnine, članarine, zavarovalnine, licenčnine in druge vnaprej plačane stroške, ki bodo bremenili rezultat poslovnega leta 2021.

Kratkoročne obveznosti za prejete predujme in varščine

V tej bilančni postavki je izkazana kratkoročna obveznost za tuj prejeti predujme, ki ga je v obliki nepovratnih sredstev agencija prejela za sodelovanje v štiri leta trajajočem projektu INTERRFACE v okviru programa EU, Obzorje 2020. Vrednost 12.485 evrov predstavlja znesek, ki presega obračunane stroške projekta do konca leta 2020.

Kratkoročne obveznosti do zaposlenih

Kratkoročne obveznosti do zaposlenih znašajo 181.309 evrov in izhajajo iz obveznosti za obračunane plače za december 2020:

- 111.433 evrov za čiste plače in nadomestila plač,
- 38.836 evrov za prispevke iz plač in nadomestil plač,
- 25.336 evrov za davke iz plač in nadomestil plač,
- 3.633 evrov za nadomestila za prehrano med delom,
- 401 evro za nadomestila za prevoz na delo in potne stroške ter
- 1.670 evrov za nadomestila za uporabo lastnih sredstev pri delu od doma.

Vse izkazane obveznosti so bile poravnane v januarju 2021.

Kratkoročne obveznosti do dobaviteljev

Kratkoročne obveznosti do dobaviteljev znašajo 41.070 evrov; od tega je 35.498 evrov odprtih obveznosti do dobaviteljev v državi in 5.572 evrov obveznosti do dobaviteljev v tujini.

Na dan 31. decembra 2020 agencija nima zapadlih neporavnanih obveznosti.

Druge kratkoročne obveznosti iz poslovanja

Druge kratkoročne obveznosti iz poslovanja znašajo 46.931 evrov. Med kratkoročnimi obveznostmi za dajatve so izkazane obveznosti za prispevke na decembrsko plačo v vrednosti

28.109 evrov, obveznosti za premije kolektivnega dodatnega pokojninskega zavarovanja javnih uslužbencev 2.052 evrov in obveznost iz naslova prispevka za RTV 15 evrov. Obveznost za plačilo davka na dodano vrednost je 8.409 evrov. Med ostalimi kratkoročnimi obveznostmi iz poslovanja je izkazana obveznost iz naslova prejetega nadomestila za ustanovitev odplačne stvarne služnosti v vrednosti 8.346 evrov.

Kratkoročne obveznosti do uporabnikov enotnega kontnega načrta

Kratkoročne obveznosti do uporabnikov enotnega kontnega načrta v skupni vrednosti 1.957 evrov so obveznosti do neposrednih uporabnikov proračuna države 552 evrov, do posrednih uporabnikov proračuna države 1.367 evrov in do posrednih uporabnikov proračuna občine 38 evrov.

Pasivne časovne razmejitve

Pasivne časovne razmejitve znašajo 29.881 evrov in vključujejo vnaprej vračunane odhodke, ki bremenijo rezultat poslovnega leta 2020. Od tega je 21.613 evrov obračunanih stroškov redne delovne uspešnosti zaposlenih, vključno s prispevki delodajalca, za obdobje julij – december 2020, ki so bili izplačani v februarju 2021. Vračunani stroški revizije računovodskih izkazov za leto 2020 znašajo 8.235 evrov in 33 evrov delež licenčnine za programsko opremo za december 2020.

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 1.723.507 evrov in vrednost neporabljene amortizacije 1.271.184 evrov.

Presežek prihodkov nad odhodki

Kumulativni presežek prihodkov nad odhodki na dan 31. decembra 2020 znaša 759.950 evrov in je v primerjavi s predhodnim letom povečan za pozitiven poslovni rezultat tekočega leta 257.824 evrov. V letu 2020 ustvarjen presežek prihodkov nad odhodki bo, skladno s prvim odstavkom 402. člena EZ-1, izločen v rezerve agencije.

Pojasnila izkaza prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov

Prihodki od poslovanja

V letu 2020 znašajo prihodki od poslovanja 3.922.908 evrov.

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

Kategorije prihodkov od poslovanja	Leto 2020	Leto 2019	Indeks
Prihodki od letnega nadomestila ELES, d.o.o.	2.660.610	2.352.108	113,1
Prihodki od letnega nadomestila Plinovodi, d.o.o.	1.189.115	1.020.800	116,5
Prihodki od uporabe sistema EECS	35.653	37.608	94,8
Prihodki od projekta INTERRFACE	35.725	30.070	118,8
Prihodki od povračil potnih stroškov Evropska komisija	367	4.589	8,0
Prihodki od povračil potnih stroškov CEER	-	1.235	-
Prihodki od poračunanih količin distribuirane in prenesene električne energije iz preteklih let	-	-17	-
Prihodki iz sredstev javnih financ zaradi epidemije covid-19	1.438	-	-
Skupaj	3.922.908	3.446.393	113,8

Vsi izkazani prihodki od poslovanja se nanašajo na opravljanje javne službe; prihodkov od prodaje proizvodov in storitev na trgu agencija v letu 2020 ni imela. V pretežni meri, 98 % izhajajo iz letnega nadomestila systemskega operaterja in operaterja prenosnega sistema.

Prihodki iz sredstev javnih financ so prihodki od prejetih povračil sredstev Zavoda Republike Slovenije za zaposlovanje za izplačana nadomestila zaposlenim med obdobjem odrejene karantene v povezavi z epidemijo covid-19.

Finančni prihodki

Finančni prihodki v vrednosti 1 evro so prihodki, nastali na podlagi zaokroževanj oziroma denarnih izravnjav pri knjiženju poslovnih dogodkov.

Drugi prihodki

Drugi prihodki v vrednosti 1.166 evrov se nanašajo na odškodnino, prejeta po škodnem primeru na podlagi sklenjenega zavarovanja.



Poslovni odhodki

V letu 2020 znašajo poslovni odhodki 3.664.882 evrov.

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

Kategorije poslovnih odhodkov	Leto 2020	Leto 2019	Indeks
Stroški materiala	63.736	81.001	78,7
Stroški storitev	650.377	529.109	122,9
Stroški dela	2.543.689	2.418.448	105,2
Amortizacija	354.860	334.990	105,9
Drugi stroški	52.220	55.674	93,8
Skupaj	3.664.882	3.419.222	107,2

Struktura stroškov materiala	Leto 2020	Leto 2019	Indeks
Stroški energije	22.787	30.246	75,3
Stroški strokovne literature in dostopa do portalov	21.231	33.804	62,8
Stroški potrošnega materiala	9.314	7.092	131,3
Stroški pisarniškega materiala	5.941	6.068	97,9
Stroški nadomestnih delov za osnovna sredstva	2.746	3.108	88,4
Drugi stroški materiala in odpisi drobnega inventarja	1.717	683	251,4
Skupaj	63.736	81.001	78,7

Struktura stroškov storitev	Leto 2020	Leto 2019	Indeks
Storitve v zvezi z opravljanjem dejavnosti	329.423	194.912	169,0
Storitve tekočega in investicijskega vzdrževanja	154.156	110.863	139,1
Stroški najemnin in licenčnin	79.257	86.423	91,7
Stroški drugih storitev	25.519	35.992	70,9
Stroški intelektualnih storitev	20.210	26.764	75,5
Stroški zavarovalnih premij, plačilnega prometa	16.292	18.277	89,1
Stroški storitev fizičnih oseb (stroški sejnin)	8.400	5.981	140,4
Povračila stroškov v zvezi z delom	7.848	41.029	19,1
Stroški komunalnih in prevoznih storitev	7.599	5.991	126,8
Stroški reprezentance	1.673	2.877	58,2
Skupaj	650.377	529.109	122,9

Struktura stroškov dela	Leto 2020	Leto 2019	Indeks
Plače in nadomestila plač zaposlenih	2.047.877	1.936.296	105,8
Prispevki na bruto plače, vključno s premijami KDPZJU	353.425	335.546	105,3
Regres za letni dopust	58.825	54.473	108,0
Povračilo stroškov prehrane med delom	49.297	45.412	108,6
Povračilo stroškov prevoza na delo in z dela	28.698	41.186	69,7
Nadomestilo za uporabo lastnih sredstev - delo od doma	4.556	-	-
Jubilejne nagrade	1.011	1.588	63,7
Odpravnine in drugi prejemki zaposlenih	-	3.947	-
Skupaj	2.543.689	2.418.448	105,2

Stroški dela predstavljajo skoraj 70-odstotni delež poslovnih odhodkov agencije in najpomembnejšo kategorijo znotraj njih.

Na dan 31. decembra 2020 ima agencija 63 redno zaposlenih za polni delovni čas, od tega 62 za nedoločen in 1 za določen čas (nadomeščanje delavke med porodniškim dopustom). Povprečno število zaposlenih na podlagi delovnih ur v letu 2020 je 59,33.

Povprečna mesečna bruto plača na zaposlenega v letu 2020 je 2.876 evrov, kar je 3,4 odstotka več kot v predhodnem letu. Zvišanje povprečne bruto plače je posledica sprostitev ocenjevanja redne delovne

uspešnosti s 1. 7. 2020, systemskega dviga plač zaposlenim v javnem sektorju za drugi plačni razred, ki je začel učinkovati 1. 11. 2019, in rednega letnega napredovanja zaposlenih.

Agencija obračunava plače na podlagi Zakona o sistemu plač v javnem sektorju. Pri obračunu plač, drugih prejemkov in povračil stroškov je bila v vseh primerih dosledno upoštevana interventna zakonodaja, ki je v letu 2020 veljala za zaposlene v javnem sektorju, vključno s sprejetimi ukrepi za omilitev posledic epidemije covid-19. Prav tako so bili skladno z zakoni obračunani in plačani prispevki in davki.

Struktura stroškov amortizacije	Leto 2020	Leto 2019	Indeks
Amortizacija neopredmetenih sredstev	164.266	159.912	102,7
Amortizacija opredmetenih osnovnih sredstev	179.092	168.271	106,4
Amortizacija (100-odstotni odpis) drobnega inventarja	11.502	6.807	169,0
Skupaj	354.860	334.990	105,9

Od skupno obračunane amortizacije 354.860 evrov je bilo v letu 2020 za nove naložbe porabljenih 69.673 evrov. Neporabljena amortizacija tekočega leta v vrednosti 285.187 evrov, skupaj z

neporabljeno amortizacijo iz preteklih let v vrednosti 985.997 evrov, povečuje obveznosti za neopredmetena sredstva in opredmetena osnovna sredstva.

Struktura drugih stroškov	Leto 2020	Leto 2019	Indeks
Članarine v mednarodnih organizacijah	48.362	45.159	107,1
Članarine v domačih neprofitnih institucijah in druge	2.158	2.638	81,8
Nadomestilo za uporabo stavbnega zemljišča	1.475	2.249	65,6
Takse in pristojbine	225	628	35,8
Ostali stroški	-	5.000	-
Skupaj	52.220	55.674	93,8

Finančni odhodki

Finančni odhodki v vrednosti 1 evro so odhodki od zaokroževanj oziroma izravnav pri knjiženju poslovnih dogodkov.

Prevrednotovalni poslovni odhodki

Prevrednotovalni poslovni odhodki so izkazani v skupni vrednosti 1.368 evrov. Od tega je 20 evrov odhodkov, ki predstavljajo preostalo knjigovodsko vrednost opreme, izločene iz uporabe ob letnem

popisu osnovnih sredstev, po stanju na dan 31. 12. 2020. Odhodki zaradi oslabitve terjatev iz poslovanja v vrednosti 1.248 evrov se nanašajo na dokončen odpis terjatve iz naslova uporabe sistema EECS za leto 2019 do nesolventnega kupca, pri čemer so bila predhodno neuspešno uporabljena vsa sredstva sodne izterjave.

Presežek prihodkov

Presežek prihodkov nad odhodki, ustvarjen v letu 2020, znaša 257.824 evrov. Njegova struktura je naslednja:

Struktura presežka prihodkov	Prihodki	Odhodki	Razlika
Razlika med prihodki in odhodki poslovanja	3.922.908	3.664.882	258.026
Razlika med finančnimi prihodki in odhodki	1	1	-
Razlika med drugimi prihodki in odhodki	1.166	-	1.166
Razlika med prevrednotovalnimi prihodki in odhodki	-	1.368	-1.368
Razlika med prihodki in odhodki skupaj	3.924.075	3.666.251	257.824

Presežek prihodkov nad odhodki, ustvarjen v letu 2020, v vrednosti 257.824 evrov, bo skladno s prvim odstavkom 402. člena EZ-1 izločen v rezerve agencije, katerih vrednost se bo s tem zvišala na 759.950 evrov. Skladno z drugim odstavkom 402. člena EZ-1 mora minimalna rezerva agencije, ki je določena v višini 500.000 evrov, ostati trajno zagotovljena. Presežek preteklih let v vrednosti 2.126 evrov je bil skladno z drugim odstavkom 402. člena EZ-1 že uporabljen pri načrtovanju virov financiranja agencije za leto 2021.

Presežek prihodkov v vrednosti 257.824 evrov, ki izhaja iz poslovnega leta 2020, bo delni vir pokritja

za to leto načrtovanih investicijskih odhodkov za pridobitev neopredmetenih sredstev, katerih realizacija je zaradi objektivnih okoliščin prestavljena v leto 2021 in se nanašajo na:

- študijo prenove metodologije obračunavanja omrežnine in tarifnega sistema za elektro operaterje, ki je nujno potrebna za pripravo regulativnega okvira za obdobje 2022–2024, in
- projekt vpeljave novega dokumentnega sistema agencije, ki je v zaključni fazi.

REVIZORJEVO POROČILO

Skladno s 399. členom EZ-1 mora letno poročilo agencije pregledati pooblaščen revizor; njegovo mnenje agencija priloži letnemu poročilu. Računovodske izkaze in letno poročilo agencije za leto 2020 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 2020 ter izkaz prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov za tedaj končano leto ter povzetek bistvenih računovodskih usmeritev in druge pojasnjevalne informacije. Pregledali smo tudi poslovno poročilo.

Po našem mnenju priloženi računovodski izkazi v vseh pomembnih pogledih predstavljajo resničen in pošten prikaz finančnega položaja Agencije za energijo, Strossmayerjeva ulica 30, Maribor na dan 31. decembra 2020 za tedaj končano leto v skladu z določbami Zakona o računovodstvu.

Podlaga za mnenje

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

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

Druge zadeve

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

Druge informacije

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

Posloводство je pri pripravi računovodskih izkazov agencije odgovorno za oceno njene sposobnosti, da nadaljuje kot delujoča agencija, razkritje zadev, povezanih z delujočo agencijo in uporabo predpostavke delujoče agencije kot podlago za računovodenje, razen če namerava posloводство agencije likvidirati ali zaustaviti poslovanje, ali če nima druge možnosti, kot da napravi eno ali drugo.

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

Revizorjeva odgovornost za revizijo računovodskih izkazov

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

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

- prepoznamo in ocenimo tveganja pomembno napačne navedbe v računovodskih izkazih, bodisi zaradi napake ali prevare, oblikujemo in izvajamo revizijske postopke kot odzive na ocenjena tveganja ter pridobivamo zadosten in ustrezne revizijske dokaze, ki zagotavljajo podlago za naše mnenje. Tveganje, da ne bomo odkrili napačne navedbe, ki izvira iz prevare, je višje od tistega, povezanega z napako, saj prevara lahko vključuje skrivne dogovore, ponarejanje, namerno opustitev, napačno razlago ali izogibanje notranjih kontrol;
- opravimo postopke preverjanja in razumevanje notranjih kontrol, pomembnimi za revizijo z namenom oblikovanja revizijskih postopkov, ki so okoliščinam primerni, vendar ne z namenom izraziti mnenje o učinkovitosti notranjih kontrol organizacije;

- presodimo ustreznost uporabljenih računovodskih usmeritev in sprejemljivost računovodskih ocen ter z njimi povezanih razkritij posloводства;
- na podlagi pridobljenih revizijskih dokazov o obstoju pomembne negotovosti glede dogodkov ali okoliščin, ki zbuja dvom v sposobnost organizacije, da nadaljuje kot delujoča agencija, sprejmemo sklep o ustreznosti poslovodske 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 in pomembnih revizijskih ugotovitvah vključno s pomanjkljivostmi notranjih kontroliral, ki smo jih zaznali med našo revizijo.

Darko Branilovič
Pooblaščen revizor
Direktor

V Mariboru, dne 17. 2. 2021

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

SEZNAM NALOG

Spremljanje in analiza količin in zaračunane omrežnine	14
Kvalifikacija in nadzor nad izvajanjem raziskovalno-inovacijskih projektov	15
Kvalifikacija in nadzor nad naložbami v pametna omrežja z dodatno spodbudo	15
Nadzor izkoriščanja sheme upravičenja stroškov za Raziskave in inovacije (RI)	16
Nadzor vsebine pogodb o najemu distribucijskega sistema in načina njihovega izvrševanja z vidika skladnosti z metodologijo in regulativnim okvirom	16
Priprava poročila o realiziranih prihodkih iz upravljanja prezasedenosti in njihovi porabi v Republiki Sloveniji	17
Spremljanje in analiza podatkov o stroških sistemskih storitev	19
Spremljanje in analiza podatkov o stroških električne energije za izgube	20
Spremljanje in analiza ekonomskih podatkov za leto 2019	21
Spremljanje in analiza količin in zaračunane omrežnine	22
Spremljanje in analiza podatkov o stroških sistemskih storitev	22
Spremljanje in analiza podatkov o stroških električne energije za izgube	23
Spremljanje in analiza podatkov o naložbah v omrežje elektrooperaterjev	23
Monitoring kakovosti oskrbe z električno energijo	24
Presoje monitoringa kakovosti (neprekinjenosti napajanja)	24
Stroški raziskav in inovacij	25
Spremljanje in analiza spodbud	25
Prenova metodologije obračuna omrežnine ob upoštevanju razpršenih virov prožnosti in razvoja trga s prožnostjo	26
Preverjanje možnih pristopov pri reguliranju naložb in postopen prehod na reguliranje upravičenih stroškov, povezanih z naložbami	27
Proučitev ustreznosti načina določitve učinkovitosti elektrooperaterjev	27
Sistemska obratovalna navodila in delovanje elektroenergetskih sistemov	29
Določanje in dodeljevanje čezmejnih prenosnih zmogljivosti za dan vnaprej in znotraj dneva	29
Terminsko dodeljevanje zmogljivosti	30
Priključevanje odjemalcev	30
Priključevanje proizvajalcev	31
Priključevanje visokonapetostnih sistemov prenosa z enosmernim tokom in modulov v proizvodnem polju, priključenih na enosmerni tok, na omrežje	31
Obratovanje sistema	32
Izredne razmere in ponovna vzpostavitev oskrbe	32
Izravnava in sistemske storitve	33
Projekti skupnega evropskega interesa (projekti PCI)	34
Sodelovanje v projektih EU na področju raziskav in inovacij	35
Učinkovita izmenjava podatkov na trgu z energijo	36



Spremljanje in usmerjanje razvoja trga ter zagotavljanje pogojev za neoviran razvoj trga	37
Analiza uporabnosti in koristnosti ter določitev primerov uporabe novih tehnologij	37
Izvajanje posvetovalnega procesa na področju strateškega razvoja trga in elektroenergetskega sistema	38
Ocena uspešnosti elektrooperaterjev v zvezi z razvojem pametnih omrežij, ki temelji na omejenem naboru kazalnikov	38
Spremljanje in usmerjanje implementacije kibernetne varnosti	39
Odločanje v sporih med uporabniki sistema z električno energijo in elektrooperaterjem ter odločanje v sporih med dobavitelji elektrike in elektrooperaterjem	40
Spremljanje in analiza regulativnega okvira za leto 2019	41
Priprava regulativnega okvira 2022–2024	43
Sistemska obratovalna navodila in delovanje sistemov zemeljskega plina	44
Razvojni načrt operaterja prenosnega sistema	45
Projekti skupnega evropskega interesa (projekti PCI)	45
Dodeljevanje zmogljivosti in postopki upravljanja prezasedenosti	46
Izravnava odstopanj	46
Usklajenost tarif za prenosni sistem	47
Razvoj trga z zemeljskim plinom v procesu razogljčenja družbe	47
Sistemska obratovalna navodila za druge energetske pline	48
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	49
Zagotavljanje zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom	50
Presoja novih zahtev za izdajo soglasij k izhodiščnim cenam toplote	51
Spremljanje in analiza poslovanja zavezancev za regulacijo za leto 2019	52
Spremljanje in analiza sprememb izhodiščnih cen zaradi prilagajanja upravičenim stroškom	52
Analiza cen toplote	53
Sistemska obratovalna navodila	54
Energetsko učinkoviti sistemi daljinskega ogrevanja	54
Spremljanje delovanja distribucijskih sistemov toplote	55
Izdajanje deklaracij za proizvodne naprave OVE in SPTE ter vodenje in upravljanje registra deklaracij	56
Izdajanje potrdil o izvoru in vodenje registra potrdil o izvoru	57
Javni poziv in izbor projektov za vstop v podporno shemo	58
Odločanje o dodelitvi podpor za električno energijo, proizvedeno iz OVE in v SPTE	59
Izvajanje nadzora nad imetniki deklaracij in prejemniki podpor ter nad izdajo in prenosom potrdil o izvoru	60
Preverjanje faze izvedbe izbranih projektov za proizvodne naprave iz javnih pozivov	61
Določitev referenčne tržne cene električne energije in referenčnih tržnih cen vhodnih energentov	62
Določitev višine prispevka za zagotavljanje podpor električni energiji, proizvedeni iz OVE in v SPTE	62
Poročanje zavezancev za doseganje prihrankov in analiza doseženih prihrankov	63
Preverjanje doseženih in poročenih prihrankov energije pri zavezancih	64
Spremljanje izvedenih energetske pregledov	64

Nadzor nad obvezno izvedbo energetskih pregledov.....	65
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)	66
Implementacija, uvajanje in izvajanje stalnega monitoringa veleprodajnih trgov skladno z uredbo REMIT (področje: preglednost, celovitost).....	67
Izvajanje preiskav kršitev uredbe REMIT.....	68
Zagotavljanje pogojev za učinkovito odkrivanje tržnih manipulacij in zlorab trga.....	68
Poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji v letu 2019.....	69
Nadzor nad izvajanjem predpisov s področja trgov z električno energijo in zemeljskim plinom	70
Certificiranje operaterja prenosnega sistema električne energije.....	71
Certificiranje operaterja prenosnega sistema zemeljskega plina	71
Sodelovanje z ACER.....	73
Sodelovanje s CEER.....	74
Sodelovanje z MEDREG.....	74
Sodelovanje v AIB.....	75
Drugo mednarodno sodelovanje.....	75
Program dela in finančni načrt agencije za leto 2021	77
Poročilo o delu agencije za leto 2019.....	78
Skupne notranje dejavnosti in storitve	78
Priprava gradiv za svet agencije in nomotehnika	79
Vodenje kadrovske zadeve.....	81
Odnosi z mediji, strokovno in drugo zainteresirano javnostjo	83
Informacije javnega značaja.....	83
Varstvo osebnih podatkov	84
Skupna kontaktna točka.....	85
Intranet – nadgradnja funkcionalnosti za izboljšanje produktivnosti in sodelovanja med zaposlenimi	86
Razširitev obsega poročanja o kakovosti oskrbe (neprekinjenost napajanja) z uporabo novega sistema za poročanje.....	86
Razvoj podatkovnega skladišča za potrebe podatkovne analitike.....	87
Razvoj novega Registra OVE	87
Uvedba novega dokumentnega sistema.....	88
Primerjalnik ponudb	88
REMIT- registracija – nadgradnja funkcionalnosti registracije tržnih udeležencev po uredbi REMIT	89
Drugi manjši projekti IT za podporo internim procesom.....	89
Zagotavljanje strategije za doseganje ciljev IKT	90
Vdorno testiranje (po metodi sive škatle).....	90
Verifikacija učinkovitosti implementacije in zagotavljanje skladnosti s splošno uredbo o varstvu osebnih podatkov.....	91
Informacijska podpora izvajanju nalog.....	91



Nenačrtovane naloge

Sodelovanje pri oblikovanju nove zakonodaje na področju trga z električno energijo.....	13
Spremljanje podatkov o izvajanju regulativnega okvira za leto 2020 zaradi epidemije covida-19.....	17
Sprememba tarifnih postavk omrežnine – ukrep za omilitev posledic epidemije covida-19	18
Znižanje stopnje donosa kot interventni ukrep za zaježitev epidemije covida-19.....	18
Spremembe Akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje zaradi epidemije covida-19.....	19
Metodologija določanja cen sistemskih storitev	33
Soglasje k regulativnemu okviru in tarifnim postavkam omrežnine za nove distribucijske sisteme	42
Priprava in uveljavitev novega Akta o uporabi registra potrdil o izvoru električne energije	57
Naloge, povezane z ukrepi za zaježitev epidemije covida-19.....	76
Posodobitev načrta integritete.....	79

SEZNAM PRAVNIH AKTOV

Področje energetike

Uredba (ES) št. 714/2009 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 13. julija 2009 o pogojih za dostop do omrežja za čezmejne izmenjave električne energije in razveljavitvi Uredbe (ES) št. 122/2003

Uredba (EU) št. 1227/2011 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 25. oktobra 2011 o celovitosti in preglednosti veleprodajnega energetskega trga

Uredba (EU) št. 2016/679 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 27. aprila 2016 o varstvu posameznikov pri obdelavi osebnih podatkov in o prostem pretoku takih podatkov ter o razveljavitvi Direktive št. 95/46/ES (Splošna uredba o varstvu podatkov)

Uredba (EU) št. 2017/1938 z dne 25. oktobra 2017 o ukrepih za zagotavljanje zanesljivosti oskrbe s plinom in o razveljavitvi Uredbe (EU) št. 994/2010

Uredba Komisije (EU) št. 312/2014 z dne 26. marca 2014 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za izravnavo odstopanj za plin v prenosnih omrežjih

Uredba Komisije (EU) št. 2015/1222 z dne 24. julija 2015 o določitvi smernic za dodeljevanje zmogljivosti in upravljanje prezasedenosti (CACM)

Uredba Komisije (EU) št. 2016/631 z dne 14. aprila 2016 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za zahteve za priključitev proizvajalcev električne energije na omrežje

Uredba Komisije (EU) št. 2016/1388 z dne 17. avgusta 2016 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za priključitev odjemalcev

Uredba Komisije (EU) št. 2016/1447 z dne 26. avgusta 2016 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za zahteve za priključitev visokonapetostnih sistemov prenosa z enosmernim tokom in modulov v proizvodnem polju, priključenih na enosmerni tok, na omrežje

Uredba Komisije (EU) št. 2016/1719 z dne 26. septembra 2016 o določitvi smernic za terminsko dodeljevanje zmogljivosti (FCA)

Uredba Komisije (EU) št. 2017/459 z dne 16. marca 2017 o oblikovanju kodeksa omrežja za mehanizme za dodeljevanje zmogljivosti v prenosnih sistemih plina

Uredba Komisije (EU) št. 2017/460 z dne 16. marca 2017 o oblikovanju kodeksa omrežja o usklajenih tarifnih strukturah za plin

Uredbe Komisije (EU) št. 2017/1485 z dne 2. avgusta 2017 o določitvi smernic za obratovanje sistema za prenos električne energije

Uredba Komisije (EU) št. 2017/2195 z dne 23. novembra 2017 o določitvi smernic za izravnavo električne energije

Uredbe Komisije (EU) št. 2017/2196 z dne 24. novembra 2017 o vzpostavitvi omrežnega kodeksa o izrednih razmerah pri oskrbi z električno energijo in ponovni vzpostavitvi oskrbe

Delegirana uredba Komisije (EU) 2016/89 z dne 18. novembra 2015 o spremembi Uredbe (EU) št. 347/2013 Evropskega parlamenta in Sveta v zvezi s seznamom projektov skupnega interesa Unije

Zakon o ratifikaciji Pariškega sporazuma (Uradni list RS – Mednarodne pogodbe, št. 16/16 in 6/17 – popr.)

Energetski zakon (Uradni list RS, št. 60/19 – uradno prečiščeno besedilo, 65/20 in 158/20 – ZURE)

Zakon o učinkoviti rabi energije (Uradni list RS, št. 158/20)

Uredba o izdaji deklaracij za proizvodne naprave in potrdil o izvoru električne energije (Uradni list RS, št. 8/09, 45/12 in 17/14 – EZ-1)

Uredba o obveznih meritvah na proizvodnih napravah, ki prejemajo za proizvedeno električno energijo potrdila o izvoru in podpore (Uradni list RS, št. 21/09, 33/10, 45/12 in 17/14 – EZ-1)

Uredba o določanju količine električne energije, ki je proizvedena v soproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom, ter določanju izkoristka pretvorbe energije biomase (Uradni list RS, št. 37/09, 17/14 – EZ-1 in 158/20 – ZURE)

Uredba o podporah elektriki, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in v soproizvodnji toplote in elektrike z visokim izkoristkom (Uradni list RS, št. 74/16 in 74/20)



Uredba o načinu določanja in obračunavanja prispevkov za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije v soproizvodnji z visokim izkoristkom in iz obnovljivih virov energije (Uradni list RS, št. 46/15 in 76/17)

Uredba o zagotavljanju prihrankov energije (Uradni list RS, št. 96/14 in 158/20 - ZURE)

Uredba o pravilih za pripravo napovedi položaja proizvodnih naprav na obnovljive vire energije in s soproizvodnjo toplote in električne energije z visokim izkoristkom na trgu z električno energijo (Uradni list RS, št. 46/19)

Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 46/18, 47/18 – popr., 86/18, 76/19, 78/19 – popr. in 85/20)

Akt o metodologiji za pripravo in ocenitev naložbenega načrta distribucijskega operaterja električne energije (Uradni list RS, št. 97/14 in 65/17)

Akt o metodologiji za pripravo in ocenitev naložbenega načrta sistemkega operaterja prenosa električne energije (Uradni list RS, št. 97/14)

Akt o pravilih monitoringa kakovosti oskrbe z električno energijo (Uradni list RS, št. 59/15, 23/18 in 62/19)

Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira operaterja sistema zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 21/18)

Akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 20/19, 8/20 in 85/20)

Akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine za distribucijski sistem zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 21/18)

Akt o metodologiji za pripravo in ocenitev naložbenega načrta operaterja prenosnega sistema zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 9/15 in 16/18)

Akt o načrtu za izredne razmere pri oskrbi z zemeljskim plinom (Uradni list RS, št. 97/20)

Akt o načrtu preventivnih ukrepov pri oskrbi z zemeljskim plinom (Uradni list RS, št. 97/20)

Akt o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje (Uradni list RS, št. 2/17)

Akt o uporabi registra potrdil o izvoru električne energije in načinu sporočanja podatkov o proizvodnji električne energije (Uradni list RS, št. 33/09, 17/14 – EZ-1 in 204/20)

Akt o vodenju registra potrdil o izvoru električne energije (Uradni list RS 204/20)

Akt o identifikaciji entitet v elektronski izmenjavi podatkov med udeleženci na trgu z električno energijo in zemeljskim plinom (Uradni list RS, št. 39/15 in 36/16)

Akt o določitvi metodologije za določanje cen sistemskih storitev (Uradni list RS, št. 15/18 in 20/19)

Sistemska obratovalna navodila za prenosni sistem zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 55/15, 80/17 in 152/20)

Pravilnik o metodah za določanje prihrankov energije (Uradni list RS, št. 67/15, 14/17 in 158/20 - ZURE)

Pravilnik o metodologiji za izdelavo in vsebini energetskega pregleda (Uradni list RS, št. 41/16 in 158/20 - ZURE)

Sklep Evropske komisije v zadevi št. C (2016) 6592 z dne 10. 10. 2016

Sklep Evropske komisije v zadevi št. C (2019) 5983 z dne 9. 8. 2019

Sveženj Čista energija

Uredba (EU) 2018/1999 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 11. decembra 2018 o upravljanju energetske unije in podnebnih ukrepov, spremembi uredb (ES) št. 663/2009 in (ES) št. 715/2009 Evropskega parlamenta in Sveta, direktiv 94/22/ES, 98/70/ES, 2009/31/ES, 2009/73/ES, 2010/31/EU, 2012/27/EU in 2013/30/EU Evropskega parlamenta in Sveta, direktiv Sveta 2009/119/ES in (EU) 2015/652 ter razveljavitvi Uredbe (EU) št. 525/2013

Uredba (EU) št. 2019/941 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 5. junija 2019 o pripravljenosti na tveganja v sektorju električne energije in razveljavitvi Direktive 2005/89/ES

Uredba (EU) št. 2019/942 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 5. junija 2019 o ustanovitvi Agencije Evropske unije za sodelovanje energetskih regulatorjev (prenovitev)

Uredba (EU) št. 2019/943 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 5. junija 2019 o notranjem trgu električne energije (prenovitev)

Direktiva (EU) št. 2019/944 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 5. junija 2019 o skupnih pravilih notranjega trga električne energije in spremembi Direktive 2012/27/EU

Direktiva (EU) 2018/2001 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 11. decembra 2018 o spodbujanju uporabe energije iz obnovljivih virov (prenovitev)

Direktiva (EU) 2018/2002 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 11. decembra 2018 o spremembi Direktive 2012/27/EU o energetske učinkovitosti

Ostali dokumenti s področja energetike

Energetska bilanca RS za leto 2019 (Načrt za izvajanje podporne sheme v letu 2020)

Ciljni model trga z zemeljskim plinom (European Gas Target Model - Review and update, januar 2015, izdala Agencija za sodelovanje energetskih regulatorjev - ACER)

Drugo

Zakon o sistemu plač v javnem sektorju (Uradni list RS, št. 108/09 – uradno prečiščeno besedilo, 13/10, 59/10, 85/10, 107/10, 35/11 – ORZSPJS49a, 27/12 – odl. US, 40/12 – ZUJF, 46/13, 25/14 – ZFU, 50/14, 95/14 – ZUPPJS15, 82/15, 23/17 – ZDOdv, 67/17 in 84/18)

Zakon o interventnih ukrepih za zajezitev epidemije COVID-19 in omilitev njenih posledic za državljane in gospodarstvo (Uradni list RS, št. 49/20, 61/20, 152/20 – ZZUOOP in 175/20 – ZIUOPDVE)

Zakon o delovnih razmerjih (Uradni list RS, št. 21/13, 78/13 – popr., 47/15 – ZZSDT, 33/16 – PZ-F, 52/16, 15/17 – odl. US, 22/19 – ZPosS, 81/19 in 203/20 – ZIUPOPdVE)

Zakon o medijih (Uradni list RS, št. 110/06 – uradno prečiščeno besedilo, 36/08 – ZPOmK-1, 77/10 – ZSFCJA, 90/10 – odl. US, 87/11 – ZAvMS, 47/12, 47/15 – ZZSDT, 22/16, 39/16, 45/19 – odl. US in 67/19 – odl. US)

Zakon o dostopu do informacij javnega značaja (Uradni list RS, št. 51/06 – uradno prečiščeno besedilo, 117/06 – ZDavP-2, 23/14, 50/14, 19/15 – odl. US, 102/15 in 7/18)

Zakon o varstvu osebnih podatkov (Uradni list RS, št. 94/07 – uradno prečiščeno besedilo in 177/20)

Zakon o varnosti in zdravju pri delu (Uradni list RS, št. 43/11)

Zakon o integriteti in preprečevanju korupcije (Uradni list RS, št. 69/11 – uradno prečiščeno besedilo in 158/20)

Zakon o javnih finančah (Uradni list RS, št. 11/11 – uradno prečiščeno besedilo, 14/13 – popr., 101/13, 55/15 – ZFisP, 96/15 – ZIPRS1617, 13/18 in 195/20 – odl. US)

(Uradni list RS, št. 24/06 – uradno prečiščeno besedilo, 105/06 – ZUS-1, 126/07, 65/08, 8/10, 82/13 in 175/20 – ZIUOPDVE)

Zakon o inšpekcijskem nadzoru (Uradni list RS, št. 43/07 – uradno prečiščeno besedilo in 40/14)

Zakon o prekrških (Uradni list RS, št. 29/11 – uradno prečiščeno besedilo, 21/13, 111/13, 74/14 – odl. US, 92/14 – odl. US, 32/16, 15/17 – odl. US, 73/19 – odl. US, 175/20 – ZIUOPDVE)

Zakon o varstvu dokumentarnega in arhivskega gradiva ter arhivih (Uradni list RS, št. 30/06 in 51/14)

Zakon o elektronskem poslovanju in elektronskem podpisu (Uradni list RS, št. 98/04 – uradno prečiščeno besedilo, 61/06 – ZEPT in 46/14)

Zakon o poslovni skrivnosti (Uradni list RS, št. 22/19)

Uredba o informacijski varnosti v državni upravi (Uradni list RS, št. 29/18 in 131/20)

Uredba o varstvu dokumentarnega in arhivskega gradiva (Uradni list RS, št. 42/17)

Uredba o upravnem poslovanju (Uradni list RS, št. 9/18 in 14/20)

Pravilnik o usmeritvah za usklajeno delovanje sistema notranjega nadzora javnih financ (Uradni list RS, št. 72/02)

Pravilnik o načinu in stopnjah odpisa neopredmetenih sredstev in opredmetenih osnovnih sredstev (Uradni list RS, št. 45/05, 138/06, 120/07, 48/09, 112/09, 58/10, 108/13 in 100/15)

Pravilnik o strokovni usposobljenosti za delo z dokumentarnim gradivom (Uradni list RS, št. 66/16)

Kolektivna pogodba za javni sektor (Uradni list RS, št. 57/08, 23/09, 91/09, 89/10, 89/10, 40/12, 46/13, 95/14, 91/15, 21/17, 46/17, 69/17 in 80/18)

Kolektivna pogodba za negospodarske dejavnosti v Republiki Sloveniji (Uradni list RS, št. 18/91- I, 53/92, 13/93 – ZNOIP, 34/93, 12/94, 18/94 – ZRPJZ, 27/94, 59/94, 80/94, 64/95, 19/97, 37/97, 87/97 – ZPSDP, 3/98, 3/98, 39/99 – ZMPUPR, 39/99, 40/99 – popr., 99/01, 73/03, 77/04, 115/05, 43/06 – ZKolP, 71/06, 138/06, 65/07, 67/07, 57/08 – KPJS, 67/08, 1/09, 2/10, 52/10, 2/11, 3/12, 40/12, 1/13, 46/13, 95/14, 91/15, 88/16, 80/18, 31/19, 80/19 in 97/20)

Enotne tehnološke zahteve 2.1 (Arhiv Republike Slovenije, 10. 7. 2013)



SEZNAM KRATIC IN OKRAJŠAV

ACER	Agencija za sodelovanje energetske regulatorjev (Agency for the Cooperation of Energy Regulators)
Agencija	Agencija za energijo
AGTM	ACER Gas Target Model (Ciljni model trga z zemeljskim plinom)
AIB	Združenje izdajateljev certifikatov (Association of Issuing Bodies)
AJPES	Agencija Republike Slovenije za javnopravne evidence
AMI	Napredni sistem merjenja (Advanced Metering Infrastructure)
AREDOP	Aktivno reguliranje energetske dejavnosti in omrežij prihodnosti
BoR	Odbor regulatorjev ACER (Board of Regulators)
Borzen	Borzen, operater trga z elektriko, d.o.o.
CEER	Svet evropskih regulatorjev (Council of European Energy Regulators)
CEER CS WS	CEER Cyber Security Workstream
CEP	Clean Energy Package (zakonodajni sveženj Čista energija za vse Evropejce)
CISA	Cybersecurity and Infrastructure Security Agency (Agencija za infrastrukturno in kibernetično varnost)
COVID-19	Coronavirus disease 2019 (koronavirusna bolezen 2019)
DG ENER	Direktorat EK za energijo
DR4EU	Panevropska koalicija agregatorjev DR4EU
DWH	Data warehouse (podatkovno skladišče)
ebIX	Evropski forum za izmenjavo energetske podatkov (European forum for Energy Business Information Exchange)
EE	Električna energija
EECS	Evropski energetske certifikatni sistem (European Energy Certificate System)
EES	Elektroenergetske sistem
EK	Evropska komisija
ELES	ELES, d.o.o., sistemski operater prenosnega elektroenergetskega omrežja
ENISA	Evropska agencija za energetske varnost (European Union Agency for Cybersecurity)
ETL	Extract, Transform, Load (proces ETL – pridobivanje, preoblikovanje in nalaganje podatkov)
EU	Evropska unija
EU CERT	EU Computer Emergency Response Team
EU DSO	Evropsko telo za operaterje distribucijskih sistemov (EU Distribution System Operators Entity)
EZ-1	Energetske zakon
EZS	Energetske zbornica Slovenije
FCR	Frequency Containment Reserves (Kooperacija FCR)
GJS	Gospodarske javna služba
GUI	Grafični uporabniški vmesnik



ICS CERT	The Industrial Control Systems Cyber Emergency Response Team
IEGSA	Interoperabilna vseevropska arhitektura omrežnih storitev (Interoperable pan-European Grid Service Architecture)
IKT	Informacijsko-komunikacijska tehnologija
INTERRFACE	TSO-DSO-Consumer INTERRFACE aRchitecture to provide innovative grid services for an efficient power system
IPET	Sekcija za izmenjavo podatkov na energetske trgu
KKT	Kritična konična tarifa
MS-ISAC	Multi-State Information Sharing & Analysis Center (Center za varnost interneta)
ODS	Operater distribucijskega sistema
OVE	Obnovljivi viri energije
OP	Oseba za varstvo podatkov
PCI	Projekti skupnega interesa (Projects of Common Interest)
PPAT	Persons Professionally Arranging Transactions (Osebe, ki v okviru svoje dejavnosti dogovarjajo transakcije z veleprodajnimi energetske proizvodi)
REMIT	Uredba o celovitosti in preglednosti veleprodajnega energetskega trga (Regulation (EU) No 1227/2011 of the European Parliament and of the Council on wholesale energy market integrity and transparency)
REMIT CG	REMIT Coordination Group
REMIT MDR SC	REMIT Market Data Reporting Standing Committee
REMIT MM SC	REMIT Market Monitoring Standing Committee
REMIT RISIG	REMIT Information Security Implementation Group
RI	Raziskave in inovacije
RN	Razvojni načrt
RO	Regulativni okvir
SEVF	Slovenski energetske varnostni forum
SHB	Slovenija, Hrvaška, Bosna in Hercegovina (blok SHB)
SI-CERT	Nacionalni odzivni center za kibernetno varnost (Slovenian Computer Emergency Response Team)
SON	Sistemska obratovalna navodila
SONDSEE	Sistemska obratovalna navodila za distribucijske sistem električne energije
SODO	SODO, d.o.o., Sistemski operater distribucijskega omrežja z električno energijo
SONPO	Sistemska obratovalna navodila za prenosni sistem električne energije
SPTE	Soproizvodnja toplote in elektrike
TYNDP	Ten-Year Network Development Plan (Desetletni načrt za razvoj omrežja)
URSIV	Uprava za informacijsko varnost
ZDS	Zaprta distribucijske sistem
ZOEE	Zakon o oskrbi z električno energijo
ZP	Zemeljske plin



Agencija za energiju

LETNO POROČILO AGENCIJE ZA ENERGIJU ZA LETO 2020