

LETNO POROČILO AGENCIJE ZA ENERGIJO

20
19



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. Dejavna je tudi pri oblikovanju notranjega trga z energijo v EU in izpolnjuje mednarodne obveznosti skladno z evropsko energetsko zakonodajo.



**LETNO
POROČILO
AGENCIJE ZA
ENERGIJO
2019**



Kazalo

UVODNA BESEDA DIREKTORICE	6	Nadzor	58
		Monitoring delovanja trga	58
PREDSTAVITEV AGENCIJE	10	Poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji	61
Cilji	10	Nadzor nad zakonitostjo dela izvajalcev energetskih dejavnosti	62
Naloge in pristojnosti	11	Spremljanje oziroma nadzor izpolnjevanja pogojev za certifikat	63
Oblikovanje normativnega okvira	11	Mednarodne dejavnosti agencije	64
OPRAVLJENO DELO IN DOSEŽKI AGENCIJE	12	Skupne dejavnosti	69
Splošno	12	Načrtovanje in organizacija dela	69
Reguliranje omrežnih dejavnosti področja električne energije	13	Upravljanje s kadrovskimi viri	71
Spremljanje regulativnega okvira za leto 2019 v regulativnem obdobju 2019–2021	13	Odnosi z javnostmi	72
Odstopanja od regulativnega okvira za leto 2018	18	Razvoj, uvajanje in vzdrževanje rešitev oziroma storitev IKT	76
Aktivnosti za regulativno obdobje 2022–2024	22	Predavanja agencije na strokovnih dogodkih	83
Obratovanje in razvoj prenosnega in distribucijskega sistema električne energije	23	Referati in članki v strokovnih publikacijah	87
Sodelovanje v programih EU na področju raziskav in inovacij	30	RAČUNOVODSKO POROČILO	88
Spodbujanje uvajanja novih tehnologij ter inoviranja energetskega sektorja in energetskega trga prihodnosti	31	Realizacija finančnega načrta za leto 2019	88
Reguliranje omrežnih dejavnosti področja zemeljskega plina	34	Realizacija finančnega načrta po načelu denarnega toka	88
Soglasje k regulativnemu okviru in tarifnim postavkam omrežnine za prenosni in distribucijski sistem	34	Realizacija finančnega načrta po načelu nastanka poslovnega dogodka	94
Odstopanja od regulativnega okvira za leto 2018	36	Ocena gospodarnosti in učinkovitosti	95
Obratovanje in razvoj prenosnega in distribucijskega sistema zemeljskega plina	37	Notranji finančni nadzor	95
Zagotavljanje zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom	43	Bilanca stanja	96
Reguliranje področja toplote	44	Izkaz prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov	97
Regulacija cen toplote za daljinsko ogrevanje	44	Priloge k računovodskima izkazoma	98
Obratovanje distribucijskih sistemov toplote	47	Priloge k bilanci stanja	98
Obnovljivi viri in učinkovita raba energije	49	Priloge k izkazu prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov	100
Spodbujanje proizvodnje elektrike iz obnovljivih virov energije in v sproizvodnji z visokim izkoristkom	49	Pojasnila računovodskih izkazov	104
Dejavnosti agencije na področju učinkovite rabe energije	56	Revizorjevo poročilo	114
		SEZNAM PRAVNIH AKTOV	118
		SEZNAM KRATIC IN OKRAJŠAV	120
		DOBRA ORGANIZACIJSKA ENERGIJA	122
		Certifikat 2019 20	122

UVODNA BESEDA DIREKTORICE

Uresničevanje Pariškega podnebne sporazuma, lani sprejet zakonodajni sveženj Čista energija za vse Evropejce in evropski zeleni dogovor zahtevajo na obnovljivih virih temelječ razvoj energetike, varno in dostopno energetska oskrbo, pametno integracijo obnovljivih virov, učinkovito rabo energije in trajnostne rešitve ter uporabo inovativnih tehnologij, storitev in infrastrukture. Energetska tranzicijo moramo sprejeti kot novo razvojno priložnost in vanjo vključiti tudi odjemalce, ki bodo aktivni in bodo imeli od prehoda v brez- oziroma nizkoogljično družbo koristi. Razvoj energetskega trga in energetskih omrežij v Sloveniji mora slediti ciljem doseganja podnebne nevtralnosti, ob tem pa zagotavljati optimalno delovanje in hkrati potreben razvoj omrežij.

S svojim delom in izpolnjevanjem nalog ter mnenji in stališči je agencija tudi v letu 2019 sledila skupnim ambicioznim ciljem in opozarjala na potrebno preoblikovanje energetskega sektorja, obenem pa z nekaterimi ukrepi že pripomogla k spremembam usmeritev in miselnosti na področju razvoja omrežij za učinkovitejšo uporabo novih tehnologij ter večje konkurenčnosti energetskega trga.

Dejavno in sistematično, ob upoštevanju kar največjih koristi za vse udeležence trga, smo spodbujali razvoj inovativnih tehnologij in novih energetskih storitev. Eden od poudarkov nove usmeritve je bila izvedba prvega posvetovalnega procesa o trgu s prožnostjo v Sloveniji. Med 42 partnerji iz 16 evropskih držav kot edini regulator dejavno sodelujemo v projektu INTERRFACE v okviru programa za raziskave in inovacije EU, Obzorje 2020. Cilj projekta je zagotavljanje usklajenega delovanja operaterjev prenosnih in distribucijskih omrežij ob aktivnem vključevanju odjemalcev.

Z izvedenim nadzornim postopkom smo na področju zagotavljanja sistemskih storitev preprečili nedopusten dvig cen in zagotovili, da so bile sistemske storitve na trgu ponujene pod konkurenčnimi pogoji. V postopku ugotavljanja odstopanj od

regulativnega okvira za leto 2018 smo odjemalcem električne energije zagotovili, da se stroškovna neučinkovitost elektrooperaterjev v skupni višini 16,61 milijona evrov ne bo odrazila v tarifah za omrežnino. Obenem smo začeli z dejavnostmi, povezanimi s pripravo naslednjega regulativnega obdobja (2022–2024), ki bo zaradi številnih sprememb in hitrega razvoja na področju energetike prinesel veliko izzivov in močno posegel v dosedanje regulativno prakso. Med pomembnejše naloge sodijo tudi priprava sistemskih obratovalnih navodil za distribucijski sistem električne energije, o katerih je v letu 2019 potekalo intenzivno usklajevanje vseh vpletenih deležnikov.

Na področju zemeljskega plina smo izdali metodologijo za določitev regulativnega okvira za prenosno omrežje za obdobje 2020–2021. V postopku ugotavljanja odstopanj operaterjev sistemov zemeljskega plina od regulativnega okvira za leto 2018 smo odjemalcem zagotovili, da se stroškovna neučinkovitost operaterjev v skupni višini 8,3 milijona evrov ne bo odrazila v tarifah za omrežnino. Jeseni so bila dokončno usklajena generična sistemska obratovalna navodila za distribucijski sistem zemeljskega plina, prenovili in v javno obravnavo smo posredovali načrt za izredne razmere ter načrt preventivnih ukrepov pri oskrbi z zemeljskim plinom. Na področju daljinske toplote je bilo izdanih 23 soglasij k izhodišnim cenam toplote.

Tudi v letu 2019 smo se soočili s problematiko umeščanja proizvodnih naprav na obnovljive vire energije v prostor, predvsem vetrnih elektrarn, zato je kljub dvema javnima pozivoma od skupno 20 milijonov evrov ostalo nerazdeljenih več kot 16 milijonov evrov.

Pripravili smo poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji v letu 2018, ki je pomemben dokument tako za snovalce energetske politike kot tudi izvajalce energetskih dejavnosti in uporabnike. Prizadevali smo si za preglednost svojega delovanja, razvijali orodja za obveščanje in sprotno objavljali vse pomembne informacije, zlasti tiste, ki so lahko v pomoč



MAG. DUŠKA GODINA

DIREKTORICA

strokovni javnosti in predvsem odjemalcem. Objavili smo poročilo, ki obsega oceno stopnje preglednosti in konkurenčnosti na trgu električne energije in zemeljskega plina za leto 2018, in vmesno polletno poročilo o stanju na teh trgih v letu 2019. Prvič smo v sodelovanju z Agencijo za sodelovanje energetske regulatorje neposredno izvajali specializirane aktivnosti, povezane s preiskavami potencialnih kršitev na veleprodajnem trgu. Tudi sicer po uradni dolžnosti in na podlagi prejetih prijav v okviru svojih pristojnosti nadziramo zakonitost dela prejemnikov podpor za proizvodnjo električne energije iz obnovljivih virov in drugih izvajalcev energetske dejavnosti. Izvedli smo 491 nadzornih postopkov in preverili, ali je vseh 311 velikih gospodarskih družb v Sloveniji izvedlo obvezni energetski pregled.

Vloga agencije, njene naloge, pristojnosti in odgovornosti so jasno zastavljene in pred nas postavljajo veliko

izzivov, njihovo reševanje pa zahteva visoko stopnjo strokovnosti, vztrajnosti in entuziazma ter iskanje inovativnih rešitev. Uspešno smo izpolnili načrtane naloge in zastavljene cilje učinkovitega delovanja regulatorja energetskega trga. Vse to zagotavljajo zaposleni in vsak izmed njih s svojo energijo pripomore k dosežkom agencije. 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 izkazano zaupanje in podporo našemu delu. Hvala tudi vsem sodelavcem za predano in strokovno opravljeno delo.

SPREJETI

4

SPLOŠNI AKTI AGENCIJE

IZDANIH

21

SOGLASIJ K PRAVILOM
OPERATERJEV NA PODLAGI
NOVIH UREDB EU

IZDANIH

23

SOGLASIJ K IZHODIŠČNIM CENAM TOPLOTE

IZDANIH

16

SOGLASIJ K SPLOŠNIM
AKTOM OPERATERJEV

PROAKTIVNO SODELOVANJE
V EVROPSKEM PROJEKTU
INTERFACE

OBJAVLJENA STALIŠČA AGENCIJE O NADALJNJEM
RAZVOJU ELEKTROENERGETSKEGA SISTEMA IN TRGA



SPodbujanje RAZISKAV
IN INOVACIJ

14

PRIJAVLJENIH
PROJEKTOV

V REGULIRANIH
PODJETJIH

5

KVALIFICIRANIH
PROJEKTOV

JAVNO POSVETOVANJE
O VZPOSTAVITVI TRGA
S PROŽNOSTJO





STROKOVNIH PRISPEVKOV
NA DOGODKIH DOMA
IN V TUJINI

26

OBJAVLJENA
NERAZDELJENIH

2

164
mio EUR

JAVNA POZIVA
SREDSTEV



PRIMERJALNIK
PONUDB

PRIMERJAVA VSEH PONUDB
EE IN ZP NA TRGU

23
mio EUR

NEPRIZNANIH STROŠKOV
OPERATERJEV

ODJEMALCI JIH NE BODO
PLAČALI

491

IZVEDENIH

NADZORNIH
POSTOPKOV

AGENCIJA PREPREČILA
NEDOPUSTEN DVIG CEN

SISTEMSKIH STORITEV

POSTOPOMA PREHAJAMO

NA BREZPAPIRNO POSLOVANJE

ZA
6,3%

NIŽJI ODHODKI

OD NAČRTOVANIH

PRIDOBLJEN CERTIFIKAT

DOBRA ORGANIZACIJSKA ENERGIJA

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

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 operaterjev. Svet agencije sestavljajo predsednica Ivana Nedižavec Korada ter člani Mojca Veljkovič, prof. dr. Maks Babuder, mag. Mirko Horvat, Mitja Breznik in Sandi Šterpin. Svet agencije se je v letu 2019 sestel na devetih rednih sejah.

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 energetskih trgov 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 trajno, zanesljivo in kakovostno oskrbo odjemalcev z električno energijo, zemeljskim plinom in daljinsko toploto;
- spodbujanje okolju prijazne proizvodnje električne energije in učinkovite rabe energije ter 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 posameznih nalog za leto 2019:



- učinkovito in pravočasno opraviti naloge in storitve, navedene v programu dela;
- podpreti razvoj trga in 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 energetskih 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 ozaščanjem odjemalcev.

Izvedba nalog in dejavnosti ter izpolnjevanje letnih ciljev so predstavljeni v naslednjem poglavju 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.

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

- reguliranje omrežnih dejavnosti, ki zajema ekonomsko reguliranje vseh operaterjev sistemov električne energije in zemeljskega plina in tudi reguliranje samega delovanja omrežja z vidika dajanja soglasij k splošnim aktom;
- reguliranje toplote, ki zajema ekonomsko reguliranje vseh distributerjev toplote in reguliranih proizvajalcev toplote ter reguliranje samega delovanja omrežja z vidika dajanja soglasij k splošnim aktom;
- zagotavljanje zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom;
- spodbujanje proizvodnje iz obnovljivih virov in sproizvodnje;
- učinkovita raba energije;
- nadzor nad delovanjem trga z električno energijo in zemeljskim plinom;
- nadzor nad zakonitostjo dela izvajalcev energetskih dejavnosti;
- varstvo pravic odjemalcev.

Agencija enkrat letno, in sicer najpozneje do 30. junija, predloži Vladi Republike Slovenije in

Državnemu zboru Republike Slovenije poročilo o stanju na področju energetike za minulo leto.

Oblikovanje normativnega okvira

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 2019 je agencija sprejela štiri splošne akte za izvrševanje javnih pooblastil, in sicer tri na področju električne energije in enega na področju zemeljskega plina:

- Akt o spremembah in dopolnitvah Akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 76/19, 77/19 – popr.),
- Akt o spremembah Akta o določitvi metodologije za določanje cen sistemskih storitev (Uradni list RS, št. 20/19),
- Akt o spremembi Akta o spremembah in dopolnitvah Akta o pravilih monitoringa kakovosti oskrbe z električno energijo (Uradni list RS, št. 62/19),
- Akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 20/19).

Vsi štirje akti so bili objavljeni v Uradnem listu Republike Slovenije.

Z namenom, da pri sprejemanju odločitev v največji možni meri upošteva mnenje zainteresiranih javnosti, je agencija v letu 2019 izvedla tri javne obravnave splošnih aktov za izvrševanje javnih pooblastil ali njihovih sprememb in dopolnitev. 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 16 soglasij k splošnim aktom za izvrševanje javnih pooblastil operaterjev, ki so podrobneje predstavljeni v okviru posameznih nalog.

Agencija je zaradi zahtevnosti narave dela in s ciljem, da svoje poslanstvo odgovorno in učinkovito izvaja, sodelovala z znanstveno-raziskovalnimi ustanovami in strokovnjaki s specifičnimi znanji ter z državnimi organi v Sloveniji kot tudi z organi EU, ACER in združenji regulatorjev na ravni EU, katerih pristojnosti imajo stične točke z delovnimi področji agencije.

OPRAVLJENO DELO IN DOSEŽKI AGENCIJE

Splošno

V nadaljevanju je prikazana izvedba posameznih nalog agencije, ki so bile načrtovane s Programom dela in finančnim načrtom za leto 2019 (v nadaljevanju program dela), in sicer z vidika zastavljenih ciljev in doseženih kazalnikov uspešnosti, kjer pa je prišlo do odstopanja, smo to argumentirano obrazložili.

Poleg velikega obsega načrtovanih nalog smo izvedli tudi nekaj nalog, ki v programu dela niso bile načrtovane. Sredi leta 2019 (po sprejetju programa dela) je bila uveljavljena sprememba EZ-1, na podlagi katere smo morali sprejeti spremembe in dopolnitve splošnega akta, ki določa metodologijo za določitev omrežnine za oskrbo z električno energijo, razširili smo primerjalnik ponudb električne energije in zemeljskega plina, ki sedaj prikazuje primerjavo vseh, tudi akcijskih ponudb na trgu, in odjemalcem zagotovili celovit dostop do informacij o cenah. Sprememba energetskega zakona je agenciji naložila tudi nadzor nad izvedbo obveznih energetskih pregledov, zato smo v letu 2019 vzpostavili evidenco vseh zavezancev ter začeli s postopki nadzora.

Nenačrtovano in prvič v obdobju od uveljavitve EZ-1 smo v letu 2019 izvedli nadzor nad postopkom

zagotavljanja sistemskih storitev ter pričeli postopek za določitev cen sistemskih storitev, saj bi zaradi nedelovanja trga brez posega agencije prišlo do nedopustnega dviga cen sistemskih storitev. Med nadzornim postopkom se je pokazala potreba po dodatnih dopolnitvah splošnega akta agencije, ki določa metodologijo določanja cen sistemskih storitev. V postopku pred agencijo je bila dosežena sklenitev pogodb pod pogoji iz akta agencije za določitev cen sistemskih storitev. Poleg navedenega smo med nenačrtovanimi nalogami izvedli postopek ugotavljanja dopustnosti določitve cen podatkovnih storitev, izdali soglasje k regulativnemu okviru in tarifnim postavkam omrežnine za novi distribucijski sistem, izvedli dva postopka za presojo stroškovne učinkovitosti in razvojne smiselnosti ter varnosti obratovanja povezanih distribucijskih sistemov.

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



Reguliranje omrežnih dejavnosti področja električne energije

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

Agencija je v letu 2018 določila regulativni okvir in tarifne postavke omrežnine za regulativno obdobje 2019–2021, posebej za distribucijskega operaterja in posebej za sistemskega operaterja, 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. V zvezi s tem je v letu 2019 izvedla naslednje aktivnosti:

SPREMEMBA PRAVNIH PODLAG

Pravna podlaga	Zakon o spremembah in dopolnitvah energetskega zakona (EZ-1B)
Cilji iz programa dela	<ul style="list-style-type: none">• naloga v programu dela ni bila načrtovana, saj je bila sprememba Energetskega zakona uveljavljena v sredini leta 2019,• pravočasna uskladitev akta s spremembami zakona
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none">• priprava sprememb akta zaradi sprememb EZ-1,• posredovanje akta v enomesečno javno obravnavo,• proučitev pripomb iz javne obravnave,• sprejem in objava akta o spremembah in dopolnitvah Akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none">• zagotovljena usklajenost vsebine akta z EZ-1 skladno z zakonskim rokom
Vzroki za odstopanja	Naloga v programu dela ni bila načrtovana, povzročila je povečan obseg dela.

SPREMLJANJE IN ANALIZA KOLIČIN IN ZARAČUNANE OMREŽNINE

Pravna podlaga	Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje
Cilji iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> • sprotno ugotavljanje odstopanj prihodkov elektrooperaterjev od regulativnega okvira
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • spremljanje podatkov o mesečni realizaciji, • izvedba sprotne analize ter priprava ocene na podlagi zadnjih razpoložljivih podatkov, • polletni pregled količinskih in vrednostnih podatkov o načrtovani in realizirani električni energiji, obračunski moči in čezmerno prevzeti jalovi energiji, • priprava ocene porabe električne energije ter ocene skupnega prihodka iz omrežnin za prenosni in distribucijski sistem
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • prenesene in distribuirane količine električne energije so bile realno načrtovane, • obračunske moči so bile realno načrtovane, • skupni prihodek iz omrežnin za prenosni in distribucijski sistem je bil realno načrtovan
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

KVALIFIKACIJA IN NADZOR NAD IZVAJANJEM RAZISKOVALNO-INOVACIJSKIH PROJEKTOV

Pravna podlaga	Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (67.–74. člen)
Cilji iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> • spodbujanje ciljanih raziskav in inovacij v reguliranih podjetjih skladno z nacionalno strategijo in strategijo EU, • 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, • širjenje baze odprtih podatkov
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • spremljanje prijav raziskovalno-inovacijskih projektov v shemo upravičenja stroškov za raziskave in inovacije (RI), ki jih elektrooperaterji pripravijo skladno s spletnimi predlogami, • 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, • vzpostavitev internega registra kvalificiranih projektov, • objava projektne dokumentacije in poročila o izvajanju projektov na spletni strani, • spremljanje izvajanja kvalificiranih projektov na podlagi posredovanja poročil o izvajanju projekta
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • 14 prijav projektov predloženih od pričetka delovanja sheme upravičenja stroškov za RI: <ul style="list-style-type: none"> • kvalificiranih pet projektov (trije od teh vključujejo uporabo pilotnih mehanizmov iz 72. člena akta), • dve prijavi v postopku obravnave; • kvalifikacijski postopki izvedeni v rokih, • izvedena objava poročil o izvajanju projektov na spletni strani
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.



KVALIFIKACIJA IN NADZOR NAD NALOŽBAMI V PAMETNA OMREŽJA Z DODATNO SPODBUDO

Pravna podlaga	Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (78.–85. člen)
Cilji iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> • spodbujanje ciljanih naložb v pametna omrežja za boljše izkoriščanje obstoječe infrastrukture, • izboljšanje učinkovitosti naložb
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • spremljanje izvajanja obstoječih in priprava novih večjih projektov pametnih omrežij nacionalnega interesa
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • v okviru ugotavljanja odstopanj od RO ni bilo prijav novih projektov
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 iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> • zagotavljanje usklajenosti najemnih pogodb med distribucijskim operaterjem in lastniki distribucijskih sistemov s splošnim aktom agencije
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • redno preverjanje, ali je predlog najemne pogodbe skladen s splošnim aktom agencije, ki določa metodologijo za določitev regulativnega okvira in obračunavanja omrežnine; • izdaja soglasja k Pogodbi o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za systemskega operaterja distribucijskega omrežja, sklenjeni med SODO d.o.o. in distribucijskimi podjetji, ter soglasja k najemni pogodbi med distribucijskim operaterjem in lastnikom nepomembnega dela distribucijskega sistema, ki ima javni značaj
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • zagotovljena skladnost najemnih pogodb 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 (ES) št. 714/2009 Evropskega parlamenta in Sveta o pogojih za dostop do omrežja za čezmejne izmenjave električne energije
Cilji iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> zagotavljanje namenskosti porabe prihodkov od upravljanja prezasedenosti
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> pridobitev vseh potrebnih podatkov in preverba namenskosti porabe prihodkov od upravljanja s prezasedenostjo, izdaja Poročila o realiziranih prihodkih iz upravljanja prezasedenosti in njihovi porabi v Republiki Sloveniji za obdobje od 1. julija 2018 do 30. junija 2019
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> pravočasno izdelano poročilo
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

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 iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> zagotavljanje 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 2020, dopolnitev metodologije za določitev regulativnega okvira tako, da se v prihodnje med upravičene stroške zagotavljanja sistemskih storitev vključujejo tudi stroški, povezani z nakupom rezerve za povrnitev frekvence (primarna regulacija frekvence), dopolnitev metodologije za določitev regulativnega okvira z načinom zagotavljanja sistemskih storitev distribucijskega operaterja
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> nakup sistemskih storitev se je zagotavljal pravočasno, v potrebnem obsegu in na trgu, pravočasno sprejete spremembe v metodologiji za določitev regulativnega okvira
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.



DOLOČITEV CEN SISTEMSKIH STORITEV

Pravna podlaga	Energetski zakon (74. člen), Akt o določitvi metodologije za določanje cen sistemskih storitev
Cilji iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> • naloga v programu dela ni bila načrtovana, izvedena pa je bila s ciljem, da se prepreči nedopusten dvig cene sistemskih storitev v stanju, ko trg ne deluje
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • izveden nadzor, ali so bile sistemske storitve avtomatskega procesa za povrnitev frekvenca za leto 2019 nabavljene pod konkurenčnimi pogoji; • na podlagi ugotovitve, da sistemske storitve avtomatskega procesa za povrnitev frekvenca za leto 2019 niso bile zagotovljene pod konkurenčnimi pogoji, izdaja odločbe sistemskemu operaterju, da mora podati vlogo agenciji za določitev cen sistemskih storitev; • med postopkom agencije za določitev cen sistemskih storitev so deležniki sami spremenili pogodbe o zakupu sistemske storitve avtomatskega procesa za povrnitev frekvenca za leto 2019, ki so zagotovile nakup sistemske storitve po določbah akta agencije, zato izdaja odločbe, s katero bi agencija določila cene sistemskih storitev, ni bila potrebna
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • pravočasno uveden nadzor in sprejete odločitve, • pravočasna dopolnitev akta o določitvi cen sistemskih storitev, • mirna rešitev spora, • znižanje cen sistemskih storitev
Vzroki za odstopanja	Naloga v programu dela ni bila načrtovana, povzročila je povečan obseg dela.

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 iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> • zagotavljanje količinsko in vrednostno najučinkovitejšega nakupa električne energije za izgube
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • spremljanje učinkov spremenjenih kriterijev določanja priznanega stroška izgub za elektrooperaterja, • ugotavljanje usklajenosti nakupa količin električne energije za izgube ter realizirane količine izgub, • analiza stroška nakupa količin električne energije v primerjavi s priznanim stroškom izgub elektrooperaterjev iz odločbe za regulativni okvir, • primerjava dosežene cene s cenami električne energije, ki so bile podlaga za določitev načrtovanega stroška, opažena večja odstopanja doseženih cen od priznanih cen za leto 2019 v regulativnem okviru
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • količine električne energije za izgube so bile kupljene na trgu, • metoda reguliranja količin električne energije za izgube je ustrezna, saj smo uspeli te količine znižati in ohranjati na optimalni ravni
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

Odstopanja od regulativnega okvira za leto 2018

Elektrooperaterja po preteku posameznega leta regulativnega obdobja ugotovita odstopanje od regulativnega okvira in ga posredujejo agenciji. Odstopanje se odraža v presežku ali primanjkljaju omrežnine in vpliva na višino virov za pokrivanje upravičenih stroškov v nadaljnjih regulativnih obdobjih. Agencija je preverjala pravilnost posredovanih izračunanih odstopanj od regulativnega okvira za leto 2018. Za namene preveritve pravilnosti izračunanih odstopanj je zbrala podatke o poslovanju elektrooperaterjev in distribucijskih podjetij za leto 2018. Na podlagi preverjenih in usklajenih podatkov je ob upoštevanju metodologije za določitev regulativnega okvira in metodologije za obračunavanje

omrežnine za elektrooperaterje ugotavljala pravilnost izračunanih odstopanj.

Za leto 2018 je bilo distribucijskemu operaterju priznanih 220,67 milijona evrov upravičenih stroškov (brez reguliranega donosa), realiziral pa je 8,61 milijona evrov več od priznanih. Sistemskemu operaterju je bilo za leto 2018 priznanih 145,87 milijona evrov upravičenih stroškov (brez reguliranega donosa), realiziral pa je 6,82 milijona evrov več od priznanih. Agencija bo tako z ekonomskim reguliranjem odjemalcev zagotovila, da se navedeni višje realizirani stroški od priznanih z regulacijo v skupni višini 16,61 milijona evrov ne bodo odražali v tarifah za omrežnino.

SPREMLJANJE IN ANALIZA EKONOMSKIH PODATKOV ZA LETO 2018

Pravna podlaga	Energetski zakon (82. in 120. člen), Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje
Cilji iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> zagotavljanje pravilnosti ugotovljenega odstopanja elektrooperaterjev od regulativnega okvira za leto 2018, ugotavljanje učinkovitosti poslovanja elektrooperaterjev in lastnikov elektroenergetskih omrežij skladno z metodologijo reguliranja ter s tem učinkovitosti regulacije
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 2018, preverba in analiza nerevidiranih in revidiranih podatkov o poslovanju elektrooperaterjev in lastnikov elektroenergetskih omrežij za leto 2018, ki se nanašajo na stroške delovanja in vzdrževanja, amortizacijo, reguliran donos, druge prihodke in omrežnino, preverba pravilnosti izračunanega odstopanja distribucijskega in sistema operaterja 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 2018 pri postavkah stroškov delovanja in vzdrževanja, amortizacije, reguliranega donosa na sredstva, drugih prihodkov in omrežnine, stroškovna neučinkovitost elektrooperaterjev v letu 2018 se ne bo prenesla na odjemalce
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena z manjšim odstopanjem. Tako pri distribucijskem kot tudi pri sistemskem operaterju je bila naloga konec leta 2019 v zaključni fazi. Pri distribucijskem operaterju je bil glavni razlog nedokončanja naloge specifičnost organiziranosti dejavnosti distribucije električne energije, ki vodi v obširnost postopka zbiranja, preverjanja in usklajevanja podatkov distribucijskega operaterja in lastnikov elektroenergetskih omrežij. V drugi polovici leta 2019 se je zaradi sprememb EZ-1 spremenil akt. Ta sprememba je vplivala tudi na postopek ugotavljanja odstopanj pri sistemskem operaterju, kar je pri izvedbi te naloge povzročilo zamudo. Naloga bo dokončana v prvi četrtini leta 2020.



SPREMLJANJE IN ANALIZA KOLIČIN IN ZARAČUNANE OMREŽNINE

Pravna podlaga	Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje
Cilji iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> zagotavljanje ustreznega načrtovanja količin, obračunske moči in prihodkov iz omrežnine v naslednjem regulativnem okviru, določitev odstopanj prihodkov elektrooperaterjev
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> ugotavljanje odstopanj od sprejetega regulativnega okvira ter morebitne potrebe po posegu v veljaven regulativni okvir, izdelava poročila o načrtovanih in realiziranih količinah električne energije in obračunske moči, čezmerno prevzete jalove energije, omrežnine za priključno moč, drugih storitvah distribucijskega operaterja ter o pilotnih projektih kritične konične tarife za leto 2018, več analiz trendov rasti samooskrbe v prihodnjih letih in vpliv te rasti na primanjkljaje omrežnine
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> pravočasno ugotavljanje sprememb v obsegu uporabe sistema, prenesene in distribuirane količine so bile realno načrtovane, obračunske moči so bile realno načrtovane
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 iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> zagotavljanje stroškovno najučinkovitejšega nakupa sistemskih storitev, določitev odstopanj posameznih sistemskih storitev od regulativnega okvira za leto 2018
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> interna analiza, ki je potrdila, da so bile zagotovljene ustrezne sistemske storitve, ki so omogočile zanesljivo in stabilno delovanje sistema, spremljanje stroškov sistemskih storitev, določenih za leto 2018, stroški sistemskih storitev so bili ustrezno določeni, saj odstopanj ni bilo
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> pravočasno izvedena interna analiza za pripravo končne odločitve agencije v okviru ugotovljenih odstopanj, pravilno izračunana odstopanja od regulativnega okvira
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 iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> zagotavljanje količinsko in vrednostno najučinkovitejšega nakupa električne energije za izgube, določitev odstopanj stroška nakupa električne energije za izgube od regulativnega okvira za leto 2018
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, analiza nakupa električne energije za izgube na prenosnem sistemu
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> analiza je bila izvedena pravočasno in skladno z metodologijo, nakup električne energije za izgube elektrooperaterjev je bil izveden na pod konkurenčnimi pogoji z različnimi produkti na trgu, pravilno izračunana odstopanja od regulativnega okvira
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 sistemskega operaterja prenosa električne energije
Cilji iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> vključitev potrebnih naložb elektrooperaterjev v regulativni okvir
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> proučitev poročil o izvajanju naložbenega načrta za leto 2018 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 višja kot v naložbenem načrtu, vlaganja v prenosno omrežje so bila nižja kot predvidena z razvojnim načrtom in naložbenim načrtom, presoja usklajenosti izvedenih naložb z regulativno bazo sredstev, vključitev realiziranih naložb v regulativno bazo sredstev
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> naložbena načrta elektrooperaterjev sta skladna z metodologijo agencije, vpliv naložb na omrežnino je v okviru predvidenega
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 iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> zagotavljanje čim manjšega obsega prekinitev napajanja, 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 2018 na podlagi poročenih podatkov za vse opazovane dimenzije na mesečni in letni ravni, priprava in objava Poročila o kakovosti oskrbe z električno energijo v letu 2018, izračun faktorja q za leto 2018, ki je podlaga za določitev odstopanj distribucijskega operaterja, priprava in sprejetje sprememb in dopolnitev akta o pravilih monitoringa kakovosti oskrbe z električno energijo na podlagi ugotovitev iz opravljenih presoj
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> pravočasna priprava letnega poročila o kakovosti oskrbe z električno energijo za leto 2018, pravočasno določeni faktorji q za distribucijska podjetja, ustrezno dopolnjen akt o pravilih monitoringa kakovosti
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 iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> zagotavljanje ustreznih spodbud za elektrooperaterje s ciljem povečevanja učinkovitosti omrežij, spodbujanje vlaganj v pametna omrežja, testiranje učinkovitosti uporabe pilotnih ukrepov v okviru programov prilagajanja odjema, ki vključujejo najmanjše odjemalce (kritična konična tarifa (KKT), sodelovanje v sistemskih storitvah, skupinska samooskrba), testiranje nove vloge na trgu – neodvisni agregator, razrešitev regulativnih vprašanj glede smiselnosti uvajanja posebnih omrežninskih tarif
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, analiza končnega poročila o izvajanju pilotnih projektov na področju pametnih omrežij, ki so se v letu 2016 kvalificirali za uporabo pilotne kritično konične tarife (KKT), vključitev končnih analiz v posvetovalni dokument o uvajanju trga s prožnostjo v Sloveniji
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> spremljana sta dva kvalificirana pilotna projekta, ki temeljita na pilotni omrežninski tarifi KKT (izvedbena spodbuda), finančne spodbude aplicirane na dva večja strateška nacionalna projekta na področju pametnih omrežij v koordinaciji z ELES, ni bilo pritožb prijaviteljev
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

Aktivnosti za regulativno obdobje 2022–2024

Agencija je v letu 2019 začela izvajati dejavnosti, povezane s pripravo regulativnega okvira za obdobje 2022–2024. Ob upoštevanju temeljnih ciljev regulacije in zahtev iz novega zakonodajnega svežnja je opredelila naslednja področja proučevanja:

- tarifni sistem,
- upravičeni stroški v povezavi z učinkovitostjo operaterjev,
- reguliranje naložb.

PRIPRAVA NA REGULATIVNO OBDOBJE 2022–2024

Pravna podlaga	Energetski zakon (116. in 132. člen)
Cilji iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> • zagotavljanje razvoja reguliranja podjetij glede na učinke veljavne regulacije in razvoja energetske politike ter zakonodaje, • zagotavljanje stroškovno učinkovitega izvajanja distribucije in prenosa električne energije, • zagotavljanje razvoja omrežja skladno s cilji države, • zagotavljanje ustrezne kakovosti storitev odjemalcem po sprejemljivi ceni
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • začetek proučevanja možnih pristopov pri ugotavljanju učinkovitosti operaterjev in apliciranjem na upravičene stroške, • obsežna analiza pristopov k oblikovanju tarifnih sistemov ob upoštevanju aktivnega odjema na podlagi razpoložljivih referenčnih virov, • priprava osnutka projektne naloge za prenovo metodologije obračuna vključno z omrežninskimi tarifami, • opredelitev vrst podatkov, vključno z definicijami, ki jih bodo posredovali zavezanci za poročanje in bodo agenciji omogočali bolj učinkovito spremljanje vlaganj v nove tehnologije oziroma pametna omrežja
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • pravočasen začetek izvajanja aktivnosti za novo regulativno obdobje z namenom sprejetja kakovostnih odločitev
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.



Obratovanje in razvoj prenosnega in distribucijskega sistema električne energije

Za nemoteno obratovanje elektroenergetskega sistema, vključno z razdeljevanjem medobmočnih prenosnih zmogljivosti, agencija z izvajanjem svojih nalog zagotavlja, da elektrooperaterji izpolnjujejo obveznosti, ki jim jih nalagajo EZ-1, predpisi EU in splošni akti agencije. Razvoj v smeri učinkovitejšega delovanja elektroenergetskih omrežij zahteva medsebojno sodelovanje elektrooperaterjev ter harmonizacijo omrežnih pravil. Regulatorjem so z evropskimi uredbami (pravili oziroma kodeksi omrežij) zaupane obsežne naloge na tem področju. Naloge obsegajo usklajevanje, potrjevanje in izvajanje pravil s področja dodeljevanja zmogljivosti, priključevanja, obratovanja omrežij in izravnave odstopanj. V letu 2019 je na tem področju še naprej potekalo intenzivno usklajevanje ter potrjevanje različnih pogojev, pravilnikov in metodologij. Obravnavanih je bilo 18 vseevropskih, 22 regionalnih in 11 nacionalnih predlogov, izdana so bila tri soglasja k vseevropskim, štiri k regionalnim in sedem soglasij k nacionalnim predlogom. Poleg tega je bilo predlagateljem posredovanih šest zahtevkov za spremembe vseevropskih, 16 zahtevkov za spremembe regionalnih in pet zahtevkov za spremembe nacionalnih predlogov.

Najintenzivnejše naloge na področju distribucije električne energije so potekale v okviru usklajevanja

vsebine SONDSEE med agencijo in SODO. Nekatere vsebine iz SONDSEE je agencija usklajevala hkrati z distribucijskim in sistemskim operaterjem. Usklajevanja do konca leta niso bila zaključena, zato soglasje še ni bilo izdano.

Za razvoj elektroenergetskega omrežja je zelo pomembna izgradnja daljnovoda 2 x 400 kV Cirkovce–Pince in razdelilno-transformatorske postaje 400/110 kV Cirkovce, ki predstavlja slovenski del projekta skupnega interesa PCI 3.9.1. Interkonekcija med Žerjavincem (HR), Hevizom (HU) in Cirkovcami (SI). Že v letu 2018 je bila sprejeta odločitev o čezmejni razporeditvi stroškov naložbe, kar je poleg uvrstitve na listo PCI eden od pogojev za pridobivanje evropskih sredstev. Za njihovo pridobitev pa mora projekt ostati tudi na četrti listi PCI, zato sta ACER in EK agencijo pozvala k podaji analiz in stališč glede skupnih koristi projekta.

Izvedeni sta bili dve presoji monitoringa neprekinjenosti napajanja v elektrodistribucijskih podjetjih, katerih ugotovitve so bile vključene v izdano odločbo o odstopanjih od regulativnega okvira za leto 2018. V primerjavi s prejšnjimi presojami je bil v elektrodistribucijskih podjetjih na vseh področjih presoje opazen napredek.

SISTEMSKA OBRATOVALNA NAVODILA DISTRIBUCIJSKEGA SISTEMA

Pravna podlaga	Energetski zakon (144. in 92. člen)
Cilji iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> pregledna, objektivna in nediskriminatorna ureditev tehničnih in drugih pogojev za varno, kakovostno in zanesljivo obratovanje ter dostop do distribucijskega sistema električne energije
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> usklajevanje SONDSEE s SODO, ELES in drugimi deležniki trga za reševanje odprtih vprašanj, vezanih na problematiko izmenjave podatkov, zavarovanja v okviru enotnega računa, tehničnih zahtev za priključevanja na sistem, tudi novih akterjev na trgu, ponujanja sistemskih storitev na distribucijskem omrežju in tehničnih zahtev za sistem naprednega merjenja; večkratno usklajevanje določenih vsebin, kot na primer ustrezno zavarovanje za primere enotnega računa, saj distribucijski operater potrebnih sprememb ni vključil v sistemska obratovalna navodila na zahtevan način; posredovanje zahtev za dopolnitev, ki izhajajo iz kodeksov omrežij ter iz novega svežnja Čista energija, soglasje k SONDSEE do konca leta 2019 ni bilo izdano, saj usklajevanja niso bila končana
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> usklajen pretežni del SONDSEE
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena z odstopanjem, predvsem zaradi daljših usklajevanj, ki so bila posledica nedoslednega upoštevanja zahtev agencije po dopolnitvah, dodatnih usklajevanj med SODO in ELES zaradi problematike pristojnosti določanja pogojev za izvajalce storitev izravnave za sistemskega operaterja in potrebnega 3-mesečnega obdobja objave predloga pravil na spletni strani EK. Spremenjene določbe so zahtevale novo javno obravnavo SONDSEE, v delu, ki se nanaša na implementacijo zahtev kodeksov omrežij in izvajanju storitev izravnave za sistemskega operaterja.

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 iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> • spodbujati učinkovito konkurenco na evropskem notranjem trgu električne energije ob optimalni uporabi prenosne infrastrukture in nediskriminatornem dostopu do prenosne zmogljivosti ob 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 šest predlogov pogojev in metodologij na ravni EU, devet v okviru regij, ki v primeru te uredbe predstavljajo območja določanja zmogljivosti, in en predlog na nacionalni ravni; • izdaja dveh soglasji na evropski, štirih na regionalni in eno soglasje na nacionalni ravni; • izdaja dveh zahtevkov za spremembo dveh metodologij na regionalni ravni; • sodelovanje pri potrditvi treh pogojev oz. metodologij, predanih na ACER; • izpeljava postopka določitve imenovanega operaterja trga z električno energijo (IOTEE) za izvajanje nalog v zvezi z enotnim spajanjem trgov za dan vnaprej ali znotraj dneva; • ponovno imenovanje družbe BSP Energy Exchange d.o.o. kot IOTEE za trgovalno območje Slovenije
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • pogoji dodeljevanja zmogljivosti so bili usklajeni s slovenskimi deležniki in tujimi regulativnimi organi, • prenosne zmogljivosti so optimalno izračunane in optimalno dodeljene med trgovalnimi območji, • nepristranski dostop do zmogljivosti med trgovalnimi območji, • dodeljevanje pravic uporabe medobmočnih prenosnih zmogljivosti na enotni platformi in z uporabo enotnih pravil za celotni notranji evropski trg električne energije, • pregledno in zanesljivo objavljene informacije
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

TERMINSKO DODELJEVANJE ZMOGLJIVOSTI

Pravna podlaga	Uredba Komisije (EU) 2016/1719 o določitvi smernic za terminsko dodeljevanje zmogljivosti (FCA)
Cilji iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> • spodbujati učinkovito konkurenco na evropskem notranjem trgu električne energije ob optimalni uporabi prenosne infrastrukture in nediskriminatornem dostopu do prenosne zmogljivosti za obdobja, ki so daljša od enega dneva
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • sodelovanje z drugimi regulativnimi organi na ravni EU in v obeh območjih določanja zmogljivosti, v katere je vključena Slovenija (Core in Severna Italija) pri potrjevanju predlogov pogojev in metodologij s področja določanja in dodeljevanja zmogljivosti za časovna obdobja, ki so daljša od enega dneva, • obravnava dveh predlogov na evropski in dveh na regionalni ravni, • izdaja enega soglasja na evropski in enega soglasja na regionalni ravni, • sodelovanje pri potrditvi dveh pogojev oz. metodologij, predanih na ACER, • sodelovanje pri potrditvi enih pravil, ki so bila neposredno vložena na ACER
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • optimalen izračun prenosne zmogljivosti med trgovalnimi območji, • optimalno dodeljene fizične ali finančne pravice njihove uporabe za časovna obdobja, daljša od enega dneva, • nepristranski dostop do zmogljivosti med trgovalnimi območji, • pregledno in zanesljivo objavljene informacije
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 iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> • vzpostavitev pravičnih in konkurenčnih pogojev za priključevanje odjemalcev na omrežje
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • pregled popravljenega in usklajenega predloga neizčrpnih zahtev, • zahteva sistemskemu operaterju za izvedbo javnega posvetovanja o predlogu neizčrpnih zahtev, • izdaja soglasja k predlogu neizčrpnih zahtev in podaja zahteve da se sprejete neizčrpane zahteve upoštevajo pri pripravi sistemskih obratovalnih navodil za prenosni sistem
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • pravočasna izpolnitev zahtev uredbe, vezanih na izdajo soglasij, potrjevanje metodologij, odločanje o odstopanjih in določitev meril za odstopanja
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena 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 iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> • vzpostavitev pravičnih in konkurenčnih pogojev za priključevanje proizvajalcev na omrežje
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • aktivnosti so bile manjše, kot je bilo predvideno s programom dela, saj so bile večji del izvedene že konec leta 2018, hkrati pa ni prišlo do zahtev po odobritvi odstopanj s strani proizvajalcev, • izdelava poročila za ACER o nacionalnem izpolnjevanju zahtev iz uredbe
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • pravočasno izvedene vse potrebne aktivnosti in izdelano poročilo
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena 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 iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> vzpostavitev pravičnih in konkurenčnih pogojev za priključevanje na omrežje
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> pregled popravljenega in usklajenega predloga neizčrpnih zahtev, zahteva sistemskemu operaterju za izvedbo javnega posvetovanja o predlogu neizčrpnih zahtev, izdaja soglasja k predlogu neizčrpnih zahtev in podaja zahteve, da se sprejete neizčrpane zahteve upoštevajo pri pripravi sistemskih obratovalnih navodil za prenosni sistem
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> pravočasna izpolnitev zahtev uredbe, vezanih na izdajo soglasij, potrjevanje metodologij, odločanje o odstopanjih in določitev meril za odstopanja
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

OBRATOVANJE SISTEMA

Pravna podlaga	Uredba Komisije (EU) 2017/1485 (SOGL) o določitvi smernic za obratovanje sistema za prenos električne energije
Cilji iz programa dela	<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
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; obravnavo dveh metodologij na ravni EU (od tega je eno prejel v obravnavo ACER) in 11 metodologij na regijskem nivoju (od tega je eno prejel v obravnavo ACER), h katerim so bila izdana soglasja; izdaja soglasja na vseevropski ravni k eni metodologiji; izdaja petih soglasij na ravni regije k 10 pravilom oz. metodologijam, sodelovanje pri potrditvi dveh metodologij, predanih na ACER; pregled 11 predlogov iz obratovalnega sporazuma regulacijskega bloka SHB; pregled 21 predlogov obratovalnega sporazuma sinhronnega območja (SAFA)
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> usklajenost s sosednjimi regulativnimi organi in ACER, pravočasno izdana soglasja vsem metodologijam, ki jih je agencija prejela od ELES
Vzroki za odstopanja	<p>Naloga je bila izvedena brez odstopanj.</p> <p>Opomba: Za nekatere metodologije, ki jih je ELES poslal agenciji, uredba ne predvideva izdaje soglasja, temveč le seznanitev z vsebino. V uredbi so tudi definirani predlogi nekaterih metodologij, ki se ne nanašajo direktno na slovensko elektroenergetsko omrežje.</p>



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
Cilji iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> določitev skupnih zahtev in načel glede obratovne 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
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> sodelovanje z ELES na nacionalni ravni pri izvajanju nalog, povezanih s področjem obratovanja prenosnega sistema v krizni situaciji in v primeru ponovne vzpostavitve sistema, obravnava štirih metodologij, izdaja soglasij k dvema metodologijama, za dve metodologiji pa zahtevana dopolnitev vloge
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> dvema metodologijama, prejetima od ELES, je bilo soglasje izdano pravočasno
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

IZRAVNAVA IN SISTEMSKE STORITVE

Pravna podlaga	Energetski zakon (74. člen), Uredba Komisije (EU) 2017/2195 o določitvi smernic za izravnavo električne energije
Cilji iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> implementacija ciljnega evropskega modela izravnalnega trga, ki bo z vzpostavitvijo skupnih evropskih platform za izmenjavo izravnalne energije omogočil sodelovanje na tujih trgih, na slovenskem trgu pa pozitivno vplival na ponudbo in cene 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 katerih je vključena Slovenija (Core in Severna Italija), in na ravni sinhronnega območja Celinska Evropa pri izvajanju nalog, povezanih z uskladitvijo sistemov izravnave; obravnava sedmih predlogov pogojev in metodologij na ravni EU ter po dveh predlogov na ravni območja določanja zmogljivosti Core in sinhronnega območja Celinska Evropa; nadaljevalo se je usklajevanje ključnega nacionalnega dokumenta s področja izravnave, to so Pravila in pogoji za ponudnike storitve izravnave na izravnalnem trgu ELES; izdaja soglasij k: <ul style="list-style-type: none"> Pravidom in pogojem za ponudnike storitev izravnave na izravnalnem trgu ELES, Pravidom in pogojem o spremembi Pravil in pogojev za ponudnike storitev izravnave na izravnalnem trgu ELES, Pravidom o spremembi in dopolnitvi Pravil za delovanje trga z elektriko; proučitev in sodelovanje v postopku sprejemanja odločitev pri ACER za tri predloge pravil
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> pravočasno vzpostavljena nacionalna platforma za ponudnike storitev izravnave, usklajenost s sosednjimi regulativnimi organi in ACER, zagotovljen prehod zakupa z dolgoročnih produktov izravnalne moči in energije na kratkoročne produkte na slovenskem trgu sistemskih storitev, vzpostavljena možnost sodelovanja ponudnikov z nekonvencionalnimi viri izravnave (npr. baterijski hranilniki in prilagajanje odjema) pri izvajanju sistemskih storitev
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

PROJEKTI SKUPNEGA EVROPSKEGA INTERESA (PROJEKTI PCI)

Pravna podlaga	Uredba Komisije (EU) 2016/89 Evropskega parlamenta in Sveta v zvezi s seznamom projektov skupnega interesa Unije
Cilji iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> • razvoj slovenskega omrežja za prenos električne energije na način, ki omogoča povezljivost in koristi za celoten evropski sistem
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • sodelovanje pri presoji predlogov novih projektov iz desetletnega razvojnega načrta Evropske unije (ENTSO-E TYNDP), ki se potegujejo za uvrstitev na četrto listo PCI. Projekti PCI so energetske infrastrukturni projekti, ki so pomembni za Slovenijo in za razvoj evropskega energetskega omrežja in za dokončno vzpostavitev notranjega trga z električno energijo; • podaja analize in stališča ACER in Evropski komisiji glede skupnih koristi projekta Cirkovce-Pince kot enemu od najpomembnejših kriterijev za pridobitev statusa četrte liste PCI; • spremljanje objave četrte liste PCI novembra 2019
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • pravočasno podana stališča in usklajenost s sosednjimi regulativnimi organi, • pravočasna in ustrezna podaja stališča o skupnih koristi projekta Cirkovce-Pince, • projekt je ostal na četrtri listi PCI, kar omogoča črpanje evropskih sredstev
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

PRESOJE MONITORINGA KAKOVOSTI (NEPREKINJENOSTI NAPAJANJA)

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 iz programa dela	<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, • izvedba presoj v enem ali dveh elektrodistribucijskih podjetjih
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • izvedba dveh presoj monitoringa neprekinjenosti napajanja za leto 2018 v dveh elektrodistribucijskih podjetjih, ki sta obsegali naslednja področja: <ul style="list-style-type: none"> • učinkovitost procesa monitoringa, • presojo točnosti registriranja dogodkov, natančnosti izračuna parametrov in pravilnosti opredelitve dogodkov; • v primerjavi s prejšnjimi presojami v presojanih elektrodistribucijskih podjetjih opazen napredek na vseh področjih presoje, posebej pri presoji točnosti registriranja dogodkov, natančnosti izračuna parametrov in pravilnosti opredelitve dogodkov, medtem ko je na področju učinkovitosti izvajanja procesa monitoringa še precej možnosti za izboljšanje; • opravljena posodobitev pravil za razvrščanje prekinitev po vzroku in objava posodobitev na spletni strani
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • presoji sta bili pravočasno izvedeni, • pravočasna vključitev rezultatov presoje v izračun odstopanj za leto 2018
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.



CENIK PODATKOVNIH STORITEV

Pravna podlaga	Uredba o načinu izvajanja GJS dejavnost sistemskega operaterja distribucijskega omrežja električne energije (33.a člen)
Cilji iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> • naloga v programu dela ni bila načrtovana, izvedena pa je bila s ciljem zakonite določitve cenika za nove storitve
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • analiza posredovanega predloga SODO o določitvi dodatnega cenika za podatkovne storitve, ki jih ni bilo mogoče uvrstiti v cenik drugih storitev; • zahtevanje dodatnih pojasnil in dokumentacije, da zaradi čezmernih zahtev dobaviteljev električne energije za posredovanje podatkov nastajajo nesorazmerno visoki stroški; • zavrnitev izdaje odločbe o dodatnem ceniku za podatkovne storitve, ker SODO ni dokazal obstoja čezmernih zahtev, ki povzročajo nesorazmerno visoke stroške
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • z zavrnitvijo predloga je bilo zagotovljeno, da SODO tega stroška odjemalcem ne sme dodatno zaračunati, saj se podatkovne storitve krijejo iz omrežnine
Vzroki za odstopanja	Naloga v programu dela ni bila načrtovana, povzročila je povečan obseg dela.

ODLOČANJE V SPORIH MED UPORABNIKI SISTEMA Z ELEKTRIČNO ENERGIJO IN ELEKTROOPERATERJEM

Pravna podlaga	Energetski zakon (413. člen)
Cilji iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> • skrb za varstvo pravic odjemalcev, • zagotavljanje zakonitosti dela izvajalcev energetske dejavnosti, • učinkovito in pravočasno vodenje upravnih postopkov ter sprejemanje odločitev
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • reševanje sporov na prvi stopnji: v reševanje prejetih osem zahtev za odločanje, iz leta 2018 je bilo prenesenih pet; agencija je štirim zahtevam za odločanje ugodila, tri je zavrnila, eno zavrgla, glede ene pa je bil postopek ustavljen zaradi umika zahteve stranke; • reševanje sporov na drugi stopnji: v reševanje prejetih 27 pritožb zoper soglasje za priključitev, reševanje ene pritožbe se je preneslo iz leta 2018; agencija je rešila vse pritožbe – 10 pritožbam je ugodila in jih vrnila organu prve stopnje v ponovni postopek, eno pritožbo je zavrnila, pet zavrgla in 11 pritožb odstopila v reševanje organu prve stopnje; • prvič prejeta pritožba odjemalca električne energije zaradi molka organa prve stopnje, pri čemer je na poziv agencije organ prve stopnje nato v določenem roku izdal ustrezno odločbo; • odpravljenih pet odločb organa prve stopnje po nadzorstveni pravici zaradi njihove nepristojnosti (neupoštevanje sodbe Upravnega sodišča, opr. št. I U 1607/2016-7); • prejetih pet tožb zoper odločitve agencije v postopku na prvi stopnji
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • zagotovljena zakonitost dela izvajalcev energetske dejavnosti, • vsa procesna dejanja so bila izvedena pravočasno skladno z Zakonom o splošnem upravnem postopku
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

Sodelovanje v programih EU na področju raziskav in inovacij

Agencija kot edini regulator med 42 partnerji iz 16 evropskih držav aktivno sodeluje v 4 leta trajajočem projektu INTERINTERFACE (TSO-DSO-Consumer INTERINTERFACE 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 omrežij ob aktivnem vključevanju odjemalcev. Projekt INTERINTERFACE bo v podporo preobrazbi zasnoval, razvil in uporabil interoperabilno vseevropsko arhitekturo omrežnih storitev (IEGSA), da deluje kot vmesnik med elektroenergetskim sistemom in odjemalci ter omogoči nemoteno in usklajeno delovanje vseh zainteresiranih za uporabo in nabavo skupnih storitev. 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 INTERINTERFACE, ki bodo zasnovani za izkoriščanje distribuiranih energetskih virov.

Agencija je k projektu aktivno prispevala s strokovnimi podlagami za več projektnih produktov na področju analize potreb v zvezi z uporabo prožnosti, analizo vidikov implementacije svežnja Čista energija ter identifikacijo normativnih ovir, sodelovala je pri zasnovi storitev za platformo IEGSA ter validirala prispevke ostalih partnerjev z izvedbo več pregledov končnih dokumentov. Podala je tudi vrsto razvojno naravnanih predlogov (npr. razširitev harmoniziranega modela vlog na trgu z električno energijo itd.) z regulativnega vidika. Obenem je vzpostavila tesnejše sodelovanje s slovenskimi partnerji v projektu (ELES, Elektro Ljubljana, C&G).

SODELOVANJE V PROJEKTIH EU NA PODROČJU RAZISKAV IN INOVACIJ

Pravna podlaga	Energetski zakon (400. in 403. člen)
Cilji iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> izgradnja višje ravni kompetenc, izmenjava izkušenj na ravni EU, zagotavljanje sredstev za angažiranje dodatnih človeških virov ali zunanje izvajanja, potrebnih za izvajanje jedrnih nalog agencije
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> kot edini regulator v projektu aktivni prispevek k rezultatom projekta v okviru delovnih paketov WP2, WP3 in WP6, uspešna izvedba vseh zadanih nalog in izpolnitev obvez, izvedba naslednjih aktivnosti: <ul style="list-style-type: none"> analiza potreb v zvezi z uporabo prožnosti (tržni vidik) analiza zakonodaje EU v pripravi (sveženj Čista energija) identifikacija normativnih ovir za uporabo prožnosti snovanje storitev prožnosti za vključitev v platformo IEGSA izvajanje pregledov končnih dokumentov (produktov) svetovanje partnerjem (razvojne pobude, regulativni vidiki) strokovni prispevek k naslednjim rezultatom projekta: <ul style="list-style-type: none"> INTERINTERFACE D2.1: Market SOTA INTERINTERFACE D2.4: Regulatory Framework INTERINTERFACE D3.1: Service Design INTERINTERFACE D6.x: Survey Summary for a Flexibility Market Platform vzpostavitev tesnejšega projektnega sodelovanja s slovenskimi partnerji v projektu
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> vse aktivnosti izvedene pravočasno, produkti agencije predloženi v okviru zastavljenih rokov, v projektnih produktih je vključenih večina strokovnih predlogov agencije (potrjena kakovost in ustreznost predlogov agencije)
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.



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

Agencija je aktivno spodbujala razvoj novih tehnologij ter novih energetskih storitev na trgu z električno energijo in plinom ter izvajala dejavnosti za vzpostavitev pogojev za neoviran razvoj trga novih energetskih storitev.

Poudarek je bil na pripravi in izvajanju posvetovalnega procesa o uvajanju trga s prožnostjo v Sloveniji. Posvetovanje je pomembneje prispevalo k vzpostavitvi skupnega razumevanja problematike, k identifikaciji potreb ter pripravi na implementacijo svežnja Čista energija.

UČINKOVITA IZMENJAVA PODATKOV NA TRGU Z ENERGIJO

Pravna podlaga	Energetski zakon (448. – 450. člen), Direktiva 2009/72/ES Evropskega parlamenta in Sveta o skupnih pravilih notranjega trga z električno energijo
Cilji iz programa dela	<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 pozicije v postopkih usklajevanja z drugimi regulatorji, • odpravljanje ovir za vstop na trg novim udeležencem, • ustrezna ureditev področja v podzakonskih aktih (sistemska obratovalna navodila, pravila za delovanje trga ipd.)
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • izvajanje nalog za usklajevanje postopkov izmenjave podatkov za najpomembnejše tržne procese na regionalni ravni, zlasti na področju sistemskih obratovalnih navodil distribucijskega operaterja vključno z domeno naprednega merilnega sistema, • razvoj in vzdrževanje agencijskih informacijskih rešitev in usklajevanje normativnih podlag elektrooperaterjev 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 elektriko in plinom ter v organizaciji eBlX, ki skrbi za harmonizacijo in standardizacijo procesov elektronske izmenjave podatkov na trgih EU, • aktivno sodelovanje v okviru eBlX pri pripravi predloga za uvedbo novih vlog v harmoniziran model vlog na trgu z električno energijo za potrebe uporabe prožnosti
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • zagotovljena uporaba odprtih standardov pri izmenjavi podatkov, • informacijske rešitve za izmenjavo podatkov agencije skladne z določbami podzakonskih aktov, • zagotovljena skladnost podzakonskih aktov, h katerim daje soglasje agencija (predlog SONDSEE v usklajevanju), z zakonodajo in dobrimi praksami
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

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

Pravna podlaga	Energetski zakon (43. in 385. člen)
Cilji iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> • odprava morebitnih zakonodajnih ovir za razvoj trga, • regulativni ukrepi za neoviran razvoj novih storitev, • usmerjanje reguliranih podjetij
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • aktivno spremljanje razvoja na področju novih energetske storitev ter uvajanja novih tehnologij na trgu z električno energijo in plinom v kontekstu vzpostavljanja trga s prožnostjo, vključno z medresorskim povezovanjem; • začetek priprave predlogov za premostitev oziroma odpravo ključne normativne ovire; • analiza naložb tako v nove inovativne tehnologije kakor tudi analize učinka posebne omrežninske tarife za polnjenje električnih vozil, ki je uvedena za spodbujanje razvoja elektromobilnosti v Sloveniji; • priprava izhodišča za študijo v sodelovanju z MZL in Borzenom, ki naj bi podprla implementacijo potrebnih sprememb modela trga na podlagi svežnja Čista energija; • identifikacija področja svežnja Čista energija in omrežnih kodeksov na podlagi rezultatov projekta INTERFACE, ki omogočajo državam članicam implementacijo lastnih, nacionalnim potrebam prilagojenih normativnih rešitev
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • pripravljene so interne strokovne podlage za odpravo ugotovljenih razvojnih ovir
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

ANALIZA UPORABNOSTI TER KORISTNOSTI IN DOLOČITEV PRIMEROV UPORABE NOVIH TEHNOLOGIJ

Pravna podlaga	Energetski zakon (43., 74., in 385. člen)
Cilji iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> • validacija uporabnosti novih tehnologij, • groba analiza stroškov in koristi uvedbe novih tehnologij, • dvig ravni interne kompetence
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • analiza uporabnosti nekaterih novih tehnologij v okviru javnega posvetovanja o vzpostavitvi trga s prožnostjo (pametna polnilna infrastruktura) ter v okviru študije za določitev cen sistemskih storitev (pametna polnilna infrastruktura, baterijski sistemi), • analizirani primeri uporabe so izkazali potrebo po posodobitvi obstoječe normativne ureditve
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • na primerih uporabe je dokazana uporabnost obravnavanih tehnologij v okviru uporabe prožnosti
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.



IZVAJANJE POSVETOVALNEGA PROCESA AREDOP

Pravna podlaga	Energetski zakon (385. člen)
Cilji iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> • validacija predlogov regulativnih mehanizmov ter mnenj agencije, • izdelati osnutek modela trga s prožnostjo za Slovenijo, • ugotoviti razpoložljivo prožnost v EES
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • izpeljan prvi, izhodiščni sklop javnega posvetovanja o uvajanju trga s prožnostjo na podlagi obsežnega posvetovalnega dokumenta, ki ga je pripravila na podlagi internih analiz ter rezultatov projekta EU INTERRFACE; • validacija odzivov deležnikov na strokovni delavnici, ki jo je agencija organizirala in izvedla v svojih prostorih in so se je udeležili vsi pomembni deležniki, vabljeni eksperti in novinarji; • objava tako zbranih odzivov kakor tudi zaključkov oziroma vmesnih stališč regulatorja pred nadaljevanjem z naslednjimi specializiranimi sklopi posvetovanj na spletni strani; stališča bodo pripomogla k učinkovitejši implementaciji svežnja Čista energija
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • posvetovalni proces je bil izveden v načrtovanem obsegu in pravočasno, • zagotovljena je procesna skladnost z modelom AREDOP, • dosežena merljiva uspešnost posvetovanja: sodelovanje 24 ključnih deležnikov, ki so se strinjali s predlogi agencije v 80 % zaprtih vprašanj, poleg tega je struktura mnenj 50-odstotno konvergenčna, 25-odstotno divergenčna, 25 % pa je bilo predlogov, • odmevnost posvetovanja (obsežna in kakovostna pokritost dogodka v medijih)
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

SPREMLJANJE IN USMERJANJE IMPLEMENTACIJE KIBERNETSKE VARNOSTI

Pravna podlaga	Energetski zakon (127., 128., 434. in 435. člen)
Cilji iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> • spremljanje in usmerjanje reguliranih podjetij, • zagotavljanje ustrezne ravni kakovosti oskrbe, • zagotavljanje optimalnih naložb v EES
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • izvedene vse načrtovane aktivnosti spremljanj naložb v kibernetško varnost ter aktivnosti za vzpostavitev okvira za vrednotenje zrelosti implementacije kontrol kibernetške varnosti elektrooperaterjev kar predvideva tudi nov predlog omrežnih pravil za kibernetško varnost v energetskem sektorju Evropske komisije, • posredovanje obvestil SI-CERT deležnikom in še dodatno aktualnih opozoril ICS CERT v okviru agencije za infrastrukturno in kibernetško varnost (CISA) in centra za varnost interneta MS-ISAC, • nadaljevanje z aktivnostmi v okviru CEER CS WS pri pripravi letnega poročila o stanju kibernetške varnosti v energetskem sektorju, • obveščanje deležnikov o aktualnih zakonodajnih osnutkih s področja kibernetške varnosti v energetskem sektorju, • vzdrževanje stikov s SI-CERT in vzpostavitev sodelovanja z novoustanovljeno Upravo za informacijsko varnost, • obravnava odprte problematike v okviru Slovenskega energetskega varnostnega foruma (SEVF) na podlagi lastnih smernic
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • ugotovljena skladnost zahtev EU s smernicami agencije, podanimi v okviru SEVF, • analiza razvojnih načrtov operaterjev, poročil o delu ter razpoložljive informacije izkazujejo upoštevanje usmeritev agencije
Vzroki za odstopanja	<p>Naloga je bila izvedena z manjšimi odstopanji zaradi vzpostavitve novih vlog oziroma subjektov (posledično je bil obseg aktivnosti temu prilagojen).</p> <p>Opomba: Inicijato na področju kibernetške varnosti kritične infrastrukture je skladno z Zakonom o kritični infrastrukturi prevzelo Ministrstvo za obrambo, inicijato za izvajalce bistvenih storitev pa skladno z Zakonom o informacijski varnosti Uprava za informacijsko varnost v okviru Ministrstva za javno upravo. Agencija spremlja razvoj in aktivnosti na področju informacijske/kibernetške varnosti elektrooperaterjev in bo z aktivnostmi nadaljevala tudi v prihodnje, vendar z manjšo intenzivnostjo.</p>

Reguliranje omrežnih dejavnosti področja zemeljskega plina

Soglasje k regulativnemu okviru in tarifnim postavkam omrežnine za prenosni in distribucijski sistem

V letu 2019 so potekale aktivnosti določitve tarifnih postavk omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina skladno z Uredbo komisije (EU) 2017/460 z dne 13. marca 2017 o oblikovanju kodeksa omrežja o usklajenih tarifnih strukturah za plin.

Regulativni okvir in tarifne postavke omrežnine za regulativno obdobje 2020–2021 so bile oblikovane šele po objavljenem utemeljenem mnenju

agencije iz 27. člena Uredbe 2017/460, ki je bilo narejeno po izvedenih posvetovanjih ter na podlagi ugotovitev analiz, ki jih je ACER podal v svojem mnenju.

Agencija je presojala tudi vlogo operaterja distribucijskega sistema, ki je v letu 2019 pričel izvajati dejavnost distribucije zemeljskega plina na novem območju.

METODOLOGIJA ZA DOLOČITEV REGULATIVNEGA OKVIRA IN OBRAČUNAVANJE OMREŽNINE ZA OPERATERJA PRENOSNEGA SISTEMA TER ODLOČITEV O IZDAJI SOGLASJA K REGULATIVNEMU OKVIRU IN TARIFNIM POSTAVKAM OMREŽNINE OPERATERJU PRENOSNEGA SISTEMA ZA REGULATIVNO OBDOBJE 2020–2021

Pravna podlaga	Energetski zakon (250., 254. in 256. člen), Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira operaterja sistema zemeljskega plina, Akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina
Cilji iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> • priprava in sprejem Akta o metodologiji za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina, • izdaja soglasja k regulativnemu okviru in tarifnim postavkam omrežnine operaterju prenosnega sistema za regulativno obdobje 2020–2021
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • priprava nove metodologije za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina, ki je upoštevala ugotovitve iz posvetovanja multiplikatorjev in sezonskih faktorjev, določitve referenčnih cen in mnenja ACER, • objava utemeljenega mnenja agencije iz 27. člena Uredbe 2017/460, • priprava elektronskega obrazca, ki izpolnjen s strani operaterja prenosnega sistema predstavlja vlogo za določitev regulativnega okvira in tarifnih postavk, • proučitev vloge za določitev regulativnega okvira, tarifnih postavk omrežnine in tarifnih postavk za ostale storitve, • izdaja soglasja k regulativnemu okviru, tarifnim postavkam omrežnine in tarifnim postavkam za ostale storitve za regulativno obdobje 2020–2021
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • regulativni okvir ter tarifne postavke omrežnine so bile določene pravočasno, • pri določitvi tarifnih postavk omrežnine se je upoštevalo mnenje ACER ter utemeljeno mnenje agencije, • tarifne postavke omrežnine so določene tako, da odražajo upravičene stroške
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.



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 obračunavanja omrežnine za distribucijski sistem zemeljskega plina
Cilji iz programa dela	<ul style="list-style-type: none">• naloga v programu dela ni bila načrtovana, izvedena pa je bila z namenom določitve regulativnega okvira in tarifnih postavk za oskrbo z zemeljskim plinom na novem distribucijskem sistemu
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 regulativnega okvira in tarifnih postavk,• proučitev vloge za določitev regulativnega okvira, tarifnih postavk omrežnine in tarifnih postavk za ostale storitve za novo območje izvajanja distribucije zemeljskega plina z vidika usklajenosti z akti,• izdaja soglasja k regulativnemu okviru, tarifnim postavkam omrežnine in tarifnim postavkam za ostale storitve
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none">• pravočasna zagotovitev veljavnih tarifnih postavk za zaračunavanje omrežnine na novem distribucijskem območju
Vzroki za odstopanja	Naloga v programu dela ni bila načrtovana, povzročila je večji obseg dela.

Odstopanja od regulativnega okvira za leto 2018

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

Agencija je preverjala pravilnost posredovanih izračunanih odstopanj od regulativnega okvira za leto 2018. Za namene preveritve pravilnosti izračunanih odstopanj je zbrala podatke o poslovanju operaterjev sistema za leto 2018. Na podlagi preverjenih in usklajenih podatkov je ob upoštevanju metodologije za določitev

regulativnega okvira in metodologije za obračunavanje omrežnine ugotavljala pravilnost izračunanih odstopanj.

Za leto 2018 je bilo operaterjem distribucijskega sistema priznanih 41,5 milijona evrov upravičenih stroškov (brez reguliranega donosa), realizirali pa so jih 6,5 milijona evrov več od priznanih. Operaterju prenosnega sistema je bilo za leto 2018 priznanih 36,6 milijona evrov upravičenih stroškov (brez reguliranega donosa), realiziral pa jih je 1,8 milijona evrov več od priznanih. Agencija je tako z ekonomskim reguliranjem odjemalcem zagotovila, da se navedeni višje realizirani stroški od priznanih ne bodo odražali v tarifah za omrežnino.

SPREMLJANJE IN ANALIZA REGULATIVNEGA OKVIRA ZA LETO 2018

Pravna podlaga	Energetski zakon (255. člen), Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira operaterja distribucijskega sistema zemeljskega plina, Akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine za distribucijski sistem zemeljskega plina, Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira operaterja prenosnega sistema zemeljskega plina, Akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina
Cilji iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> zagotavljanje pravilnosti izračunanih odstopanj od regulativnega okvira za leto 2018, ki so jih dolžni ugotavljati operaterji sistema, zagotavljanje učinkovitosti poslovanja operaterjev sistema in učinkovitosti regulacije
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> priprava elektronskih obrazcev za zbiranje podatkov o poslovanju operaterjev sistema za leto 2018, preverjanje in analiza revidiranih podatkov o poslovanju 15 operaterjev sistema, priprava elektronskih obrazcev za izračun odstopanja od regulativnega okvira, preverba pravilnosti 20 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 regulativnega okvira za leto 2018, ki se bodo upoštevala pri izračunu regulativnega okvira v regulativnem obdobju od 2022 dalje, stroškovna neučinkovitost operaterjev sistema v letu 2018 se ne bo prenesla na odjemalce
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena z odstopanjem. Agencija do konca leta 2019 ni končala vseh postopkov ugotavljanja odstopanj operaterjev sistema za leto 2018 in bo delo nadaljevala v letu 2020. Razlog za odstopanje od programa dela je bil v nerazpoložljivosti načrtovanih resursov (odhodi, porodniški dopust in druge dodatne naloge), ki jih agencija zaradi kompleksnosti in težavnosti naloge ni uspela popolnoma nadomestiti.



Obratovanje in razvoj prenosnega in distribucijskega sistema zemeljskega plina

Usklajena so bila sistemska obratovalna navodila za distribucijske sisteme zemeljskega plina, zato je bilo do konca leta sprejetih šest sistemskih obratovalnih navodil, sprejetje ostalih pa se pričakuje v začetku naslednjega leta.

Največ dejavnosti v zvezi z izpolnjevanje zahtev iz evropskih uredb je bilo pri določanju tarif za prenosni sistem zemeljskega plina. Objavljeno utemeljeno mnenje agencije je bilo podlaga

za določitev tarifnih postavk omrežnine za prenosni sistem za naslednje regulativno obdobje.

Na področju razvoja omrežja zemeljskega plina so potekale aktivnosti usklajevanja razvojnega načrta prenosnega sistema za obdobje 2020–2029, vendar do konca leta soglasje ni bilo izdano. Potekalo je več aktivnosti, vezanih na vzpostavitev nove povezave z Madžarsko.

SISTEMSKA OBRATOVALNA NAVODILA ZA DISTRIBUCIJSKE SISTEME

Pravna podlaga	Energetski zakon (268. in 229. člen)
Cilji iz programa dela	<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
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> v prvem polletju nadaljevanje usklajevanja vsebine generičnega predloga sistemskih obratovalnih navodil za distribucijske sisteme zemeljskega plina; junija pripravljen usklajen končni predlog in posredovan vsem operaterjem distribucijskih sistemov, pregled predlogov vsebine sistemskih obratovalnih navodil vseh operaterjev, pregled in obravnava sedmih prejetih vlog za izdajo soglasja k vsebini sistemskih obratovalnih navodil, izdaja soglasja k šestim sistemskim obratovalnim navodilom šestih operaterjev distribucijskih sistemom zemeljskega plina
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> kratki odzivni časi agencije pri pregledih vsebin, posredovanju pripomb, komentarjev in usmeritev, usklajenost SON različnih operaterjev
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena z odstopanjem, in sicer zaradi operaterjev oziroma zavezancev za pripravo sistemskih obratovalnih navodil (nedosledno upoštevanje zahtev agencije, zahteve po dopolnitvah in dodatna usklajevanja so povzročila zamude pri sprejemanju sistemskih obratovalnih navodil). Izdaja soglasij k sistemskim obratovalnim navodilom za distribucijski sistem zemeljskega plina preostalim sedmim operaterjem je predvidena za začetek leta 2020. Usklajevanje z operaterji zaprtih distribucijskih sistemov še ni potekalo, ker je agencija prednostno obravnavala operaterje distribucijskih sistemov zemeljskega plina.

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 iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> • vključitev ustreznih naložb v naložbeni in razvojni načrt na način, ki zagotavlja stroškovno učinkovit razvoj varnega, zanesljivega in učinkovitega prenosnega sistema, usmerjenega k odjemalcu in ki spodbuja zadostno zmogljivost sistema ter diverzifikacijo virov
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • posredovanje prejetega Razvojnega načrta prenosnega plinovodnega omrežja za obdobje 2020–2029 v javno posvetovanje, v okviru katerega ni prejela nobenih pripomb uporabnikov sistema, • pregled razvojnemu načrtu priloženega Naložbenega načrta za obdobje 2020–2022, • priprava obsežnega seznama pripomb, predlogov in zahtev agencije za dopolnitev in korekcije razvojnega in naložbenega načrta, • usklajevanje vsebine dokumenta, ki do konca leta ni bilo zaključeno
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • pravočasno izvedeno javno posvetovanje o razvojnem načrtu in podane zahteve operaterju prenosnega sistema po spremembah, • soglasje še ni bilo izdano
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena z odstopanjem. Soglasje ni bilo izdano, ker operater prenosnega sistema še ni predložil končnih verzij razvojnega in naložbenega načrta, ki bi bile usklajene z zahtevami agencije.

PROJEKTI SKUPNEGA EVROPSKEGA INTERESA (PROJEKTI PCI)

Pravna podlaga	Uredba Komisije (EU) 2016/89 Evropskega parlamenta in Sveta v zvezi s seznamom projektov skupnega interesa Unije
Cilji iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> • razvoj slovenskega plinovodnega omrežja na takšen način, da omogoča povezljivost in koristi za celoten evropski sistem
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • koordiniranje ocenjevanja predlaganih projektov PCI za četrti seznam med vsemi sosednjimi regulatorji (AT, IT, HR, HU) in poročanje Evropski komisiji o skupni oceni, • izdaja pozitivnega mnenja k predlaganim projektom PCI in s tem doprinos k uvrstitvi dveh projektov, ki jih je predlagal slovenski operater prenosnega sistema, na četrto listo PCI, ki je bila objavljena novembra 2019; listo mora potrditi še Evropski parlament, • podrobnejša seznanitev z rezultati Poročil o povpraševanju (ang. Demand Assessment Report), ki so jih pripravili pristojni operaterji prenosnih sistemov
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • pravočasna in dobro izvedena koordinacija ocenjevanja petih nacionalnih regulatorjev in uspešno zagovarjanje upravičenosti predlaganih projektov PCI pred Evropsko komisijo, • uvrstitev obeh slovenskih predlaganih projektov na četrto listo PCI, možno je kandidiranje za evropska sredstva
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 iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> izpolnitev zahtev uredb, vezanih na pregledno in nepristransko dodeljevanje zmogljivosti za obstoječo in razširjeno zmogljivost, izvedena ocena povpraševanja na trgu in preskus gospodarnosti če bo operater prenosnega sistema prejel obvezujoče zaveze uporabnikov
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> analiziranje izvedenih dražb dolgoročnih in kratkoročnih zmogljivosti, spremljanje postopka ocenjevanja povpraševanja po razširjenih zmogljivosti pri operaterju prenosnega sistema in ugotavljanje potreb po novih zmogljivostih, uskladitev s sosednjimi regulativnimi organi glede nadaljnjih aktivnosti in dražbah razširitvene zmogljivosti projekta plinovodnega koridorja HR-SI-AT, za katerega ni bilo zaznati nezavezujočih povpraševanj po zmogljivostih
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> pregledno in pravočasno objavljene informacije, potrebne za zagotovitev nepristranskega dodeljevanja zmogljivosti, sodelovanje s sosednjimi regulativnimi organi
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena 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 iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> tržno ponujanje količin za odstopanja, 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 uravnoveženjem prenosnega sistema ter priprava četrletne analize, opozarjanje nosilcev bilančnih skupin in izvedba nadzornega postopka, s katerim je bilo doseženo ustrezno ravnanje dobavitelja na izravnalnem trgu
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> pravočasna zaznava neustreznega ravnanja in ustrezno ukrepanje
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 iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> 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"> glede na ugotovitve, ki jih je ACER podal v svojem mnenju, priprava in objava utemeljenega mnenja, ki vsebuje odločitve agencije glede: <ul style="list-style-type: none"> metodologije referenčnih cen, ocene porazdelitve stroškov, okvirne informacije o prihodkih iz prenosnih storitev, primerjavo metodologije referenčnih cen na podlagi matrične metode z metodologijo na podlagi razdalje, tarife za prenos na podlagi blaga ter neprenosne storitve, okvirne informacije o tarifah za prenos; priprava metodologije za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem ter izdaja soglasja k tarifnim postavkam omrežnine za regulativno obdobje 2020–2021, določitev tarifnih postavk omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina skladno z zahtevami uredbe
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> pravočasno objavljeno utemeljeno mnenje agencije, ki je sledilo zahtevam ACER, tarifne postavke omrežnine za leto 2020 in 2021 so usklajene z zahtevami uredbe in ACER
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena z odstopanji, saj je bil obseg dela zaradi mnenja ACER in obveze po izdaji utemeljenega mnenja agencije povečan.

POVEZANI DISTRIBUCIJSKI SISTEMI

Pravna podlaga	Energetski zakon (216. člen)
Cilji iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> naloga v programu dela ni bila načrtovana, izvedena pa je bila s ciljem zagotoviti stroškovno učinkovito, razvojno smiselno, varno in zanesljivo obratovanje distribucijskega sistema
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> pregled dveh prejetih vlog za izdajo soglasja k povezanemu distribucijskemu sistemu, proučitev izpolnjevanja pogojev glede stroškovne in razvojne smiselnosti ter varnosti in zanesljivosti obratovanja zadevnih distribucijskih sistemov, izdana ena zavrnilna odločba, ena zadeva pa je še v reševanju (poteka preverjanje izpolnjevanja pogojev)
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> zagotavljanje zakonitosti povezanih sistemov, pravočasno in pregledno izveden postopek
Vzroki za odstopanja	Naloga v programu dela ni bila načrtovana, povzročila je povečan obseg dela.



RAZVOJ TRGA Z ZEMELJSKIM PLINOM V PROCESU RAZOGLIČENJA DRUŽBE

Pravna podlaga	Zakon o ratifikaciji Pariškega sporazuma, Ciljni model trga z zemeljskim plinom
Cilji iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> vzpostavitev likvidnega, konkurenčnega trga s plinom, ki vključuje tudi biometan ali drug plin, primerljiv zemeljskemu plinu
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> spremljanje študij in dokumentov s področja injiciranja drugih plinov v omrežja zemeljskega plina in vpliva drugih plinov na omrežje zemeljskega plina, podaja mnenja o vključitvi študij o potencialu nefosilnih plinov (bioplina in vodik) v razvojni načrt operaterja prenosnega sistema kot tudi študij o izvedbi pretvorbe električne energije v plin, v sodelovanju s CEER podrobnejša proučitev področja obvladovanja sistemskih razlik v distribucijskih sistemih zemeljskega plina s ciljem vzpostavitve pogojev za poenotenje trga z zemeljskim plinom na ravni EU
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> pravočasna vključenost v procese priprave sprememb
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

SISTEMSKA OBRATOVALNA NAVODILA ZA DRUGE ENERGETSKE PLINE

Pravna podlaga	Energetski zakon (297. člen)
Cilji iz programa dela	<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"> aktivnosti na področju izdaje soglasja k sistemskim obratovalnim navodilom za druge energetske plina v letu 2019 niso bile opravljene, ker mora biti njihova vsebina usklajena z vsebino sistemskih obratovalnih navodil za distribucijske sisteme zemeljskega plina, ta pa so bila dokončno usklajena šele v jesenskih mesecih leta 2019
Kazalniki uspešnosti	/
Vzroki za odstopanja	Naloga ni bila izvedena zaradi drugih prednostnih nalog in dejstva, da so bila sistemska obratovalna navodila za distribucijski sistem zemeljskega plina usklajena šele jeseni 2019.

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

Pravna podlaga	Energetski zakon (413. člen)
Cilji iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> • skrb za varstvo pravic odjemalcev, učinkovito vodenje upravnih postopkov ter sprejemanje odločitev in izdaja odločb v zakonsko opredeljenih rokih
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • v reševanje ni bilo prejetih nobenih zahtev za odločanje uporabnikov sistema, prav tako tudi nobena pritožba zoper izdano ali zavrnjeno soglasje za priključitev
Kazalniki uspešnosti	/
Vzroki za odstopanja	Ni bilo potrebe po izvajanju naloge, ker ni bilo prejete nobene zahteve za odločanje oziroma pritožbe.



Zagotavljanje zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom

Agencija kot pristojni organ mora zagotoviti, da so sprejeti vsi potrebni ukrepi za zagotovitev neprekinjene oskrbe s plinom, zlasti zaščitenim odjemalcem v primeru težkih podnebnih razmer ali

motenj v oskrbi s plinom. Te cilje bi bilo treba doseči s stroškovno najučinkovitejšimi ukrepi in brez izkrivljanja trga plina.

ZAGOTAVLJANJE ZANESLJIVE OSKRBE Z ZEMELJSKIM PLINOM

Pravna podlaga	Energetski zakon (167. člen), Uredba (EU) št. 2017/1938 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 iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> zagotavljanje zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom in vzpostavitev potrebnih ukrepov za zaščito zaščitenih 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"> priprava nacionalne ocene tveganj – ugotavljanje števila zaščitenih odjemalcev in količin, potrebnih za zagotovitev zanesljive oskrbe zaščitenim odjemalcem skladno s spremembo EZ-1, sodelovanje pri pripravi regionalnih ocenah tveganj za vse tri rizične skupine Ukrajina, Alžirija in Libija, v katerih sodeluje Slovenija, iskanje rešitev izvedbe solidarnostnega mehanizma med Slovenijo in sosednjimi državami, priprava načrta preventivnih ukrepov, priprava načrta za izredne razmere, konec leta objava javne obravnave Akta o načrtu za izredne razmere pri oskrbi z zemeljskim plinom in Akta o načrtu preventivnih ukrepov pri oskrbi z zemeljskim plinom, ki delno urejata določene vsebine prejetja in nudenja solidarnostne pomoči ter razmerja med člani krizne skupine v tem obdobju
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> izdelan predlog aktov, sodelovanje s podjetji plinskega gospodarstva, sosednjimi pristojnimi organi in EK
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena z odstopanjem. Aktivnosti niso bile izvedene pravočasno, saj ni bilo mogoče ustrezno pripraviti vsebine, ki se nanaša na izvajanje solidarnostne pomoči med državami. Za uspešno izvedbo naloge agencija kot pristojni organ potrebuje dodatno zakonsko podlago za sprejetje solidarnostnih mehanizmov.

Reguliranje področja toplote

Regulacija cen toplote za daljinsko ogrevanje

Na področju toplote za daljinsko ogrevanje je regulirano dejavnost izvajalo 36 distribucijskih operaterjev na 51 distribucijskih sistemih in osem 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 25 novih zahtev za izdajo soglasij k izhodiščnim cenam toplote

zavezancev za regulacijo, ki so v letu 2018 kršili določbe akta o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje.

Prav tako je agencija nadaljevala z vsakoletno nalogo spremljanja in analiziranja poslovanja zavezancev za regulacijo in spremljala pravilnost spremenjenih izhodiščnih cen toplote v letu 2019 zaradi prilagajanja upravičenim stroškom.

PRESOJA 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 iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> izdaja odločitev o izhodiščni ceni toplote in s tem zagotovitev, da bodo veljavne cene toplote za daljinsko ogrevanje skladne z aktom
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 23 zahtev za izdajo soglasij tistih zavezancev za regulacijo, ki so kršili določila akta, zaradi česar jih je agencija konec leta 2018 pozvala k predložitvi novih zahtev, obravnava sedmih zahtev za izdajo soglasij tistih zavezancev za regulacijo, ki jim agencija zaradi njihovih razlogov še vedno ni potrdila izhodiščnih cen toplote, oziroma so pričeli z izvajanjem dejavnosti v letu 2019, preverjanje usklajenosti izračunanih izhodiščnih cen z aktom na podlagi interno izvedenih analiz, 78 % rešenih vlog za izdajo soglasij k izhodiščnim cenam toplote zavezancem za regulacijo
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> skladnost veljavnih tarifnih postavk za oskrbo s toploto z zakonom in aktom agencije
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena z odstopanjem. Agencija zaradi velikega števila zahtev za izdajo soglasja k izhodiščni ceni toplote in števila zaposlenih, ki poleg te opravljajo tudi druge regulativne naloge, v letu 2019 pa je bilo kar nekaj nenačrtovanih nalog, o vseh zahtevah ni mogla pravočasno odločiti. Kljub omenjeni problematiki je z razporejanjem nalog po prioritetah ostalo nerešenih le sedem zahtev, pri katerih je razlog nedokončanja na strani zavezancev.



SPREMLJANJE IN ANALIZA POSLOVANJA ZAVEZANCEV ZA REGULACIJO ZA LETO 2018

Pravna podlaga	Energetski zakon (302. člen), Akt o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje
Cilji iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> zagotavljanje skladnosti poslovanja zavezancev za regulacijo z metodologijo reguliranja
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> oblikovanje elektronskih obrazcev za zbiranje podatkov o poslovanju zavezancev za regulacijo v letu 2018, 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 51 % načrtovanih analiz
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> zagotovljena stroškovna učinkovitost regulacije, pregledno in nepristransko reguliranje zavezancev za regulacijo
Tveganja oziroma vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena z odstopanjem zaradi velikega števila zavezancev za regulacijo in razpoložljivosti zaposlenih, ki v agenciji opravljajo to nalogo (bolniške odsotnosti, nenačrtovane naloge). Poleg navedenega je razlog za nedokončanje te naloge tudi odločitev za izvedbo prednostnih nalog, kot je izdaja soglasij k izhodiščnim cenam toplote.

SPREMLJANJE IN ANALIZA SPREMEMB IZHODIŠČNIH CEN ZARADI PRILAGAJANJA UPRAVIČENIM STROŠKOM

Pravna podlaga	Energetski zakon (302. člen), Akt o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje
Cilji iz programa dela	<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 139 prejetih obvestil o spremembi variabilnega dela izhodiščne cene toplote od dveh distributerjev toplote, 14 distributerjev toplote z lastno proizvodnjo in štirih reguliranih proizvajalcev toplote
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> zagotovljeno obveščanje agencije o spremembi variabilnega dela izhodiščne cene, proces prejema obvestil o spremembi variabilnega dela cene toplote je ustrezno zastavljen, saj omogoča osnovno validacijo pred začetkom vsebinske obravnave
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena z odstopanjem. Zaradi velikega obsega sprememb izhodiščnih cen toplote ter spremenjenih prioritet vse analize sprememb variabilnega dela cene toplote niso bile narejene.

ANALIZA CEN TOPLOTE

Pravna podlaga	Energetski zakon (311. člen)
Cilji iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> preglednost in primerljivost cen oskrbe s toploto za značilnega odjemalca toplote na različnih distribucijskih sistemih toplote
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> zagotovitev 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, izdelava in objava analize cen toplote
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> pravočasna analiza in objava cen toplote zagotovljena preglednost in primerljivost cen
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.



Obratovanje distribucijskih sistemov toplote

Agencija izdaja soglasja k sistemskim obratovalnim navodilom za geografska območja, na katerih distributerji toplote izvajajo dejavnost distribucije toplote kot GJS. Sistemska obratovalna navodila urejajo obratovanje in način vodenja sistema ter razmerja med posameznimi udeleženci. Nadaljevalo se je usklajevanje o vsebini sistemskih obratovalnih navodil z distributerji toplote, do konca

leta 2019 je bilo opravljenih 75 % usklajevanj in izdanih 68 % soglasij.

Agencija je objavila seznam energetske učinkovitih distribucijskih sistemov toplote za preteklo leto. Pri pripravi seznama se ugotavlja izpolnjevanje kriterijev o uporabljenih virih energije, soproizvodnje in odvečne toplote v distribucijskih sistemih.

SISTEMSKA OBRATOVALNA NAVODILA

Pravna podlaga	Energetski zakon (297. člen)
Cilji iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> • pregledni, objektivni in nediskriminatorni pogoji za varno obratovanje sistema, • zagotovitev ustreznih splošnih pogojev za dobavo in odjem, • določitev tarifnega sistema toplote
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • nadaljevanje usklajevanja vsebine sistemskih obratovalnih navodil z distributerji toplote, • izdaja soglasja k SON za distribucijske sisteme toplote dvema distributerjema toplote, skupno doslej izdanih 32 soglasij k SON, 15 preostalih se še usklajuje
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • zagotavljanje usklajenih pravil obratovanja in oskrbe s toploto v različnih distribucijskih sistemih v Sloveniji
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena z odstopanjem, do katerega je prišlo zaradi pomanjkanja razpoložljivih virov predvsem zaradi nenačrtovanih nalog in tudi zaradi postopka usklajevanja z distributerji toplote.

ENERGETSKO UČINKOVITI SISTEMI DALJINSKEGA OGREVANJA

Pravna podlaga	Energetski zakon (322. člen)
Cilji iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> seznanitev javnosti o energetsko učinkovitih sistemih ogrevanja in spodbujanje distributerjev k doseganju energetske učinkovitosti
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> prejem in analiza podatkov o proizvodnih napravah distributerja toplote oziroma proizvodnih naprav njegovega zunanjšega vira oskrbe, izračun učinkovitosti sistemov daljinskega ogrevanja in objava seznama energetsko učinkovitih sistemov daljinskega ogrevanja
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> pravočasna objava seznama energetsko učinkovitih sistemov ogrevanja na spletni strani agencije
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

VZPOSTAVITEV IN VODENJE REGISTRA ENTITET SISTEMOV DALJINSKEGA OGREVANJA

Pravna podlaga	Energetski zakon (287., 311. in 322. člen)
Cilji iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> enovito določene entitete, ki bodo izboljšale analiziranje raznovrstnih podatkov poročevalcev ter omogočile sistematično spremljanje in analiziranje omenjenih podatkov skozi daljše časovne obdobje, delno validiranje pridobljenih podatkov na podlagi zgodovinskih podatkov
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> izvedba začetnih aktivnosti, ki bodo v prihodnje omogočile vzpostavitev registra entitet sistemov daljinskega ogrevanja: <ul style="list-style-type: none"> definiranje minimalnega števila entitet za spremljanje sistemov (registrov), definiranje minimalnega nabora potrebnih podatkov, definiranje postopka oblikovanja in podeljevanja primarnega ključa za posamezno entiteto, postopka vodenja, osveževanja registrov ter njihovega arhiviranja
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> izvedba začetnih aktivnosti
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena z odstopanjem. Zaradi kompleksnosti integracije registrov entitet v obstoječo podatkovno relacijsko bazo in prioritarnih del na drugih področjih ter pomanjkanja kadrov ni bila izvedena v celoti.



Obnovljivi viri in učinkovita raba energije

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

Skladno z akcijskim načrtom Vlade RS in Energetske bilanco Slovenije je agencija tudi v letu 2019 izvajala naloge, povezane s spodbujanjem vlaganja v proizvodnjo električne energije iz obnovljivih virov energije (OVE) in v soproizvodnji električne energije in toplote z visokim izkoristkom (SPTE), pri čemer opažamo, da se je interes za

vstop v državno podporno shemo zmanjšal. Kljub dvema javnima pozivoma, ki ju je agencija objavila v letu 2019, je nerazdeljenih ostalo več kot 16 milijonov evrov. V zvezi z navedenim je agencija dejavno opozarjala, da je nujno treba pospešiti postopke umeščanja tovrstnih naprav v prostor oziroma odpraviti birokratske ovire.

IZDAVANJE 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 soproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom, ter določanju izkoristka pretvorbe energije biomase
Cilji iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> • učinkovita obravnava zahtevkov za izdajo deklaracij za proizvodne naprave OVE in SPTE ter izdaja deklaracij v zakonitih rokih, • ažurno 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"> • prejetje 1036 zahtevkov za izdajo deklaracij za proizvodne naprave OVE in SPTE. Izdala je 889 deklaracij, v obravnavi je ob koncu leta ostalo 228 zahtevkov, ki bodo rešeni v začetku leta 2020; • 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"> • izdaja deklaracij za proizvodne naprave OVE in SPTE v zakonitih rokih; • pregleden javno dostopen register deklaracij za proizvodne naprave OVE in SPTE na spletni strani; • pravočasno 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 iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> • urejanje registra potrdil o izvoru, • učinkovita izdaja potrdil o izvoru proizvajalcem električne energije iz OVE in SPTE, vključno z opredelitvijo upravičenih količin potrdil, • učinkovito in zanesljivo upravljanje vseh prenosov potrdil med imetniki računov v registru, • kakovostno informiranje proizvajalcev in trgovcev v zvezi s potrdili o izvoru
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • izdanih je bilo je 4.631 GWh potrdil o izvoru, ki so bila prenesena in razveljavljena za namen trgovanja, od tega 4.486 GWh za električno energijo, proizvedeno iz OVE, in 145 GWh za električno energijo, proizvedeno v SPTE; • od tega je bilo na domačem trgu razveljavljenih 1.980 GWh potrdil o izvoru (1.835 GWh za električno energijo, proizvedeno iz OVE, in 145 GWh za električno energijo, proizvedeno v SPTE); • 3.394 GWh izdanih potrdil o izvoru za električno energijo, proizvedeno iz OVE v Sloveniji (od tega 246 GWh izdanih v letu 2018) je bilo v okviru mednarodnega sistema EECS (European Energy Certificate System) prenesenih in razveljavljenih v drugih državah članicah; • 675 GWh potrdil o izvoru za električno energijo, proizvedeno iz OVE, je bilo v okviru EECS prenesenih iz drugih članic EU in razveljavljenih v Sloveniji; • aktivno sodelovanje v mednarodnem združenju izdajateljev certifikatov AIB (Association of Issuing Bodies); • izvajanje aktivnosti, ki so omogočile potrditev spremembe slovenskih pravil v okviru združenja AIB (Domain Protocol for Slovenia), na podlagi katere lahko slovenski uporabniki sistema EECS izvajajo tudi transakcije s potrdili o izvoru za električno energijo, proizvedeno v SPTE; • sprotno urejanje podatkov v registru potrdil o izvoru o proizvajalcih, o proizvodnih napravah in količinah električne energije, za katero je mogoče izdati potrdila o izvoru; • sprotno posredovanje zahtevanih informacij v zvezi s potrdili o izvoru, tako proizvajalcem električne energije iz OVE in v SPTE kot trgovcem
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • vse izdaje in transakcije s potrdili o izvoru (prenosi in razveljavitve) so bile uspešno izvedene in nadzorovane, • pravočasno in ažurno podane povratne informacije in odgovori proizvajalcem električne energije iz OVE in v SPTE in trgovcem
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.



JAVNI POZIV IN IZBOR PROJEKTOV ZA VSTOP V PODPORNO SHEMO

Pravna podlaga	Energetski zakon (373. člen), Uredba o podporah elektriki, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in v sproizvodnji toplote in elektrike z visokim izkoristkom, Sklep Evropske komisije v zadevi št. C(2016) 6592, Energetska bilanca RS za 2018 in 2019
Cilji iz programa dela	<ul style="list-style-type: none">• opredelitev obsega in razdelitve razpoložljivih sredstev za izvedbo poziva,• priprava in objava ustrezne vsebine javnega poziva,• pregled in obravnava prijavljenih projektov v zakonsko opredeljenih rokih,• izvedba izbirnega postopka prijavljenih projektov in izdaja sklepov o izbiri oziroma zavrnitvi projektov v zakonsko opredeljenih rokih,• informiranje proizvajalcev električne energije iz OVE in SPTE
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none">• objava dveh javnih pozivov, v okviru vsakega je bilo na voljo 10 milijonov evrov,• izveden izbirni postopek prijavljenih projektov in zaključen javni poziv, objavljen decembra 2018,• izbira ustreznih projektov proizvodnih naprav OVE in SPTE,• med 165 prijavljenimi projekti izbranih 44 projektov proizvodnih naprav OVE in 29 projektov proizvodnih naprav SPTE, ostale prijave so bile zaradi neizpolnjevanja pogojev javnega poziva zavrnjene,• sprotno posredovanje zahtevanih informacij v zvezi s pozivom proizvajalcem električne energije iz OVE in v SPTE
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none">• izvedena dva javna poziva investitorjem za prijavo projektov proizvodnih naprav OVE in SPTE,• izbranih 73 projektov s skupno 37 MW nazivne električne moči,• vsa procesna dejanja, ki omogočajo objavo in izvedbo javnih pozivov, so bila učinkovito in pravočasno izvedena,• pravočasno in ažurno podane informacije proizvajalcem električne energije iz OVE in SPTE
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

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

Pravna podlaga	Sklep Evropske komisije v zadevi št. C (2016) 6592, Energetski zakon (372., 374. in 535.), 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 prejemaajo za proizvedeno električno energijo potrdila o izvoru in podpore, Uredba o določanju količine električne energije, ki je proizvedena v soproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom, ter določanju izkoristka pretvorbe energije biomase
Cilji iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> v zakonitem 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 227 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 30 odločb o dodelitvi upravičenosti do podpore, 41 odločb o razveljavitvi upravičenosti do podpore in 156 odločb zakonsko dopustne spremembe veljavnih pravnomočnih odločb o dodelitvi podpore; obravnanih tudi 16 zahtevkov za dodelitev podpore proizvajalcem, katerih projekti so bili izbrani na javnih pozivih; podpora dodeljena 14 proizvajalcem, in sicer 10 za nove proizvodne naprave (štiri SPTE in šest OVE) ter štiri za obnovljene proizvodne naprave (ena SPTE in tri OVE); 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 zakonitih rokih, pravočasno in ažurno 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.

PRIPRAVA POROČILA O DOSEGANJU NACIONALNIH CILJEV OVE

Pravna podlaga	Energetski zakon (361. člen)
Cilji iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> spremljanje razvoja in učinkov izvajanja podporne sheme OVE in SPTE
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> v sodelovanju z Inštitutom Jožef Stefan pripravljeno poročilo glede doseganja zavezujočih ciljev proizvodnje električne energije iz OVE in prihrankov pri rabi energije v okviru proizvodnje električne energije in toplote v SPTE, v katerem je prikazan in analiziran predvsem razvoj proizvodnje električne energije iz OVE in v SPTE do leta 2018 v okviru podporne sheme OVE in SPTE
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> poročilo je bilo pripravljeno v roku glede na razpoložljivost podatkov o rabi energije Statističnega urada Republike Slovenije
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	<p>Energetski zakon (365., 372. in 421. člen), Uredba o izdaji deklaracij za proizvodne naprave in potrdil o izvoru električne energije, Uredba o podporah elektriki, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in v sproizvodnji toplote in elektrike z visokim izkoristkom, Uredba o obveznih meritvah na proizvodnih napravah, ki prejemaajo za proizvedeno električno energijo potrdila o izvoru in podpore, Uredba o določanju količine električne energije, ki je proizvedena v sproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom, ter določanju izkoristka pretvorbe energije biomase</p>
Cilji iz programa dela	<ul style="list-style-type: none">• zagotavljanje zakonitosti in odprava nepravilnosti,• generalna prevencija preprečevanje enakovrstnih nepravilnosti z izrekanjem odločb,• realizacija od 380 do 430 nadzornih postopkov z namenom zagotovitve zakonitosti poslovanja imetnikov deklaracij za proizvodne naprave OVE in SPTE in prejemnikov podpor za elektriko, proizvedeno iz OVE in v SPTE
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none">• uvedenih 386 nadzornih postopkov nad imetniki deklaracij in prejemniki podpor za električno energijo, proizvedeno iz OVE in v SPTE; zaključenih 374 nadzornih postopkov, od tega 313 začelih v tekočem letu in 61 začelih v preteklem obdobju;• v zaključenih postopkih so bila v 65 primerih ugotovljena odstopanja od pogojev veljavne deklaracije, ki so bila večinoma posledica sprememb na proizvodnih napravah OVE in SPTE, ki so v 15 primerih vplivale tudi na izplačane vrednosti podpor;• pooblaščenice osebne agencije v nadzornih postopkih prejemnikom podpore naložile vračilo neupravičeno prejetih sredstev državne pomoči in pripadajočih zamudnih obresti v skupni vrednosti 250.863,73 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 d.o.o.) v letu 2019 vrnjenih 307.467,08 EUR neupravičeno prejetih sredstev državne pomoči in pripadajočih zamudnih obresti,• zagotovljena generalna prevencija - 60 proizvajalcem izrečen prekršek po EZ-1
Vzroki za odstopanja	<p>Naloga je bila izvedena brez odstopanj.</p>

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 soprodukciji toplote in elektrike z visokim izkoristkom
Cilji iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> zagotavljanje preglednosti nad izvedbo projektov proizvodnih naprav OVE in SPTE, izbranih v javnih pozivih, opredelitev dejansko potrebnih sredstev za podporo, ocena 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 investitorjev pri projektih proizvodnih naprav OVE in SPTE, izbranih na prvih dveh javnih pozivih (zaključena junija 2017 oziroma januarja 2018), pri katerih so investitorji napovedali izvedbo projektov pred letom 2020; ne glede na časovno opredelitev investitorjev o načrtovani izvedbi se zakonski rok za izvedbo teh projektov izteče za manj zahtevne projekte šele junija 2020 oziroma januarja 2021, za zahtevne pa dve leti kasneje; v preverjanje zajetih 49 projektov, izbranih na prvem javnem pozivu, in 53 projektov, izbranih na drugem javnem pozivu, pri čemer je bilo ugotovljeno, da je realno mogoče pričakovati realizacijo okrog 50 % projektov ter da lahko z gotovostjo trdimo, da 35 % projektov ne bo izvedenih; nekaj prijaviteljev izbranih projektov se na preverjanje ni odzvalo
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> opredelitev realno pričakovane izvedbe izbranih projektov glede na rezultate preverjanja, dobro izhodišče za načrtovanje dejansko potrebnih sredstev za podporo in opredelitev razlike med administrativno razdelitvijo sredstev v okviru javnih pozivov in dejansko potrebnimi sredstvi za podporo ob realizaciji izbranih projektov
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

DOLOČITEV REFERENČNE TRŽNE CENE ELEKTRIKE IN REFERENČNIH TRŽNIH CEN VHODNIH ENERAGENTOV

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



DOLOČITEV VIŠINE PRISPEVKA ZA ZAGOTAVLJANJE PODPOR ELEKTRIKI, 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 iz programa dela	<ul style="list-style-type: none">• učinkovito izvajanje podporne sheme z zagotavljanjem zadostnih finančnih sredstev za plačila podpor
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none">• zbrana sredstva trenutno presegajo plačila v okviru podporne sheme, zato dvig prispevka ni bil potreben,• seznanitev z obsegom zbranih sredstev iz naslova prispevka OVE in SPTE, ki ga plačujejo končni odjemalci oziroma kupci energentov, ter z odločitvijo EK glede nadaljnega izvajanja veljavne podporne sheme
Kazalniki uspešnosti	/
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

Dejavnosti agencije na področju učinkovite rabe energije

Tudi v letu 2019 je agencija zbrala in analizirala podatke o doseženih prihrankih končne rabe energije, ki so jih dosegli dobavitelji električne energije ter trdnih in tekočih energentov končnim odjemalcem ter pri delu zavezancev preverila

že izvedene ukrepe učinkovite rabe energije in ustreznost poročanih količin prihrankov. Izvajala je tudi naloge v zvezi z obveznimi energetskimi pregledi, h katerim so zavezane vse velike gospodarske družbe.

POROČANJE ZAVEZANCEV ZA DOSEGANJE PRIHRANKOV IN ANALIZA DOSEŽENIH PRIHRANKOV

Pravna podlaga	Energetski zakon (321. člen), Uredba o zagotavljanju prihrankov energije, Pravilnik o metodah za določanje prihrankov energije
Cilji iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> • spremljanje realizacije ukrepov sistema energetske učinkovitosti, • zagotavljanje ciljnega zmanjševanja končne rabe energije
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • zbiranje in analiza poročil 242 dobaviteljev energentov končnim odjemalcem, ki so zavezani s svojim doprinosom vzpodbuditi izvajanje ukrepov učinkovite rabe energije, s katerimi se letno ustvari vsaj 0,75 % prihranka končne rabe energije glede na njihovo prodajo energije končnim odjemalcem v preteklem letu
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, • poročilo o doseženih prihrankih objavljeno v zakonitem roku
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

PREVERJANJE DOSEŽENIH IN POROČANIH PRIHRANKOV ENERGIJE PRI ZAVEZANCIH

Pravna podlaga	Energetski zakon (321. člen), Uredba o zagotavljanju prihrankov energije, Pravilnik o metodah za določanje prihrankov energije
Cilji iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> • spremljanje realizacije ukrepov sistema energetske učinkovitosti z vidika zagotavljanja ciljnega zmanjševanja končne rabe energije, • ugotavljanje morebitnih odstopanj, • odprava nepravilnosti in zagotavljanje pravilnosti poročanja
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • pri 56 zavezancih za doseganje prihrankov se je preverila pravilnost poročanih podatkov o doseženih prihrankih končne rabe energije v letih 2015–2018, in sicer dejanska izvedba poročanih ukrepov, pravilnost metodoloških izračunov količine prihrankov po posameznem ukrepu, morebitno »dvojno« prikazovanje istih ukrepov ipd., • pri 42 dobaviteljih energentov ni bilo ugotovljenih napak, pri ostalih 14 pa so bila ugotovljena odstopanja, ki poročane količine prihrankov končne rabe energije znižujejo v skupnem obsegu 2,17 GWh
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • zagotovljena verodostojnost in točnost poročanih podatkov o doseženih prihrankih končne rabe energije, • preprečitev dvojnega prikazovanja
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.



OPROSTITEV IZVEDBE ENERGETSKEGA PREGLEDA

Pravna podlaga	Energetski zakon (354. člen), Pravilnik o metodologiji za izdelavo in vsebini energetskega pregleda
Cilji iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> spremljanje realizacije ukrepov sistema energetske učinkovitosti z vidika zagotavljanja ciljnega zmanjševanja rabe končne energije
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> obravnavanih 41 zahtevkov velikih gospodarskih družb za oprostitev izvedbe energetskega pregleda
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> postopki so bili zaključeni v zakonitih rokih
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

PREGLED OBVEZNE IZVEDBE ENERGETSKIH PREGLEDOV PRI VELIKIH GOSPODARSKIH DRUŽBAH

Pravna podlaga	Zakon o spremembah in dopolnitvah energetskega zakona (EZ-1B – 37. člen, ki spreminja 354. člen EZ-1), Pravilnik o metodologiji za izdelavo in vsebini energetskega pregleda
Cilji iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> naloga v programu dela ni bila načrtovana, saj je agenciji bila naložena s spremembo Energetskega zakona v sredini leta 2019, s ciljem spremljanja izpolnjevanja obvezne izvedbe energetskega pregledov
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> priprava evidence velikih gospodarskih družb na podlagi podatkov iz Poslovnega registra Republike Slovenije, ki so obvezane k izvedbi energetskega pregleda na vsaka štiri leta, poziv vsem 311 gospodarskim družbam iz navedene evidence k predložitvi poročil o izvedenih energetskega pregledih, na podlagi odziva družb je bilo ugotovljeno sledeče: <ul style="list-style-type: none"> 167 gospodarskih družb izpolnjuje obveznost, 64 gospodarskih družb se na poziv agencije ni odzvalo, preostale gospodarske družbe so pristopile k izvedbi energetskega pregleda
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> zagotovljen pregled nad izpolnjevanjem obvezne izvedbe energetskega pregledov, vpliv na zakonitost dela zavezancev - pri 80 družbah spodbujen pristop k izvedbi energetskega pregleda
Vzroki za odstopanja	Naloga v programu dela ni bila načrtovana, povzročila je povečan obseg dela.

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 električne energije in zemeljskega plina.

Poleg navedenega je agencija izvajala pomembne podporne aktivnosti, kot so zagotavljanje učinkovitosti ključnih procesov oziroma pogojev za delovanje trga, spremljanje zanesljivosti oskrbe,

vzdrževanje primerjalnika cen rednih cenikov za gospodinjske in male poslovne odjemalce, preprečevanje navzkrižnega subvencioniranja med dejavnostmi prenosa, distribucije in proizvodnje.

Agencija je izvedla pripravljalne aktivnosti za izvedbo celovite samoocene stanja na maloprodajnem trgu na podlagi specifikacije CEER – kot vzorčni primer je za CEER opravila samoanalizo na podlagi izbranega kazalnika, ki jo je v svojem poročilu objavil tudi CEER. Agencija je o izvajanju monitoringa izdelala poročilo, ki obsega oceno o stopnji preglednosti in konkurenčnosti na trgu električne energije in zemeljskega plina za leto 2018 (vsebina poročila je sestavni del letnega poročila o stanju na področju energetike) in vmesno polletno poročilo o stanju na zadevnih trgih v 2019.

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 iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> zagotoviti učinkovito izvajanje monitoringa vseh zadevnih trgov, zagotoviti aktivno spremljanje obračuna odstopanj s poudarkom na spremljanju cen odstopanj, zagotavljanje ustrezne ravni konkurenčnosti in preglednosti zadevnih trgov, dvig ravni izobraževalne sporočilnosti agencijskih poročil
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> 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, zaradi sprememb EZ-1 in ponovne vzpostavitve primerjave cen nad celotno ponudbo maloprodajnega trga izvedena obsežna validacija kakovosti podatkov, potrebnih za spremljanje cen na maloprodajnem in delovanje primerjalnih storitev: ukinitve definicije »redni cenik« je zahtevala validacijo kakovosti podatkov, ki od uveljavitve EZ-1 leta 2014 niso bili vključeni v primerjalne storitve
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> vsi načrtovani izdelki agencije v okviru monitoringa so bili pravočasno izdelani in objavljeni, poleg tega so bila objavljena tudi vmesna poročila o delovanju trga, sprotno osveževanje informacije na podatkovnem portalu eMonitor, ocena kakovosti izdelkov s strani zainteresirane javnosti je bilo zelo pozitivna, z vzpostavitvijo primerjalnih storitev nad celotno ponudbo na maloprodajnem trgu je ponovno vzpostavljena ustrezna raven preglednosti zadevnih trgov
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena z odstopanji, saj je obseg naloge presegal načrtovani obseg iz programa dela za leto 2019. Izvajanje aktivnosti samoocene maloprodajnega trga ter izredne obsežne validacije kakovosti podatkov o cenah na maloprodajnih trgih nista bili eksplicitno vključeni v program dela.



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 iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> • zagotoviti učinkovito izvajanje stalnega monitoringa trga skladno z uredbo REMIT, • zagotovitev učinkovitega stalnega monitoringa izravnalnega trga, • zagotavljanje preglednosti in celovitosti veleprodajnih trgov
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • nadaljevanje izvajanja 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, • integriranje modela izravnalnega trga v sistem, ki ga ACER ne spremlja, poleg tega še modele za potrebe nadzora bilančnega obračuna; zagotovljeno je bilo stanje, ki omogoča razvoj algoritmov za samodejno odkrivanje zlorab na ravni »staging« podatkovnega modela za standardne in nestandardne pogodbe, • začetek priprave prvih algoritmov, ki bodo v proces stalnega monitoringa na nacionalni ravni vključeni komplementarno, vzporedno z algoritmi, ki se izvajajo na ravni ACER (z uporabo orodja SMARTS)
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • ugotavljanje zlorab in manipulacij na veleprodajnih trgih poteka 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 še v razvoju; • sodelovanje z drugimi regulativnimi organi je bilo omejeno, ker ga postopki niso zahtevali, je pa agencija tesno in uspešno sodelovala z ACER, kar je prispevalo k učinkovitejši implementaciji stalnega monitoringa
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena brez odstopanj.

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 iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> • učinkovito izvajanje preiskav, • sodelovanje z ACER in drugimi regulatorji v regiji, • preprečevanje tržnih zlorab in manipulacij
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • izvajanje specializiranih aktivnosti, povezanih s preiskavami primerov kršitev uredbe, ki jih izvaja v koordinaciji z ACER na podlagi izkušenj iz EU, dobrih praks ob upoštevanju nacionalnih normativnih specifičnosti; na podlagi internega načrta osredotočenost na kršitve 3. člena uredbe REMIT; • za potrebe pridobitve in zaščite dokazov v okviru treh potencialnih kršitev uredbe izvedene hišne preiskave na več lokacijah tržnih udeležencev, za kar so bile potrebne intenzivne in obsežne priprave ter ustrezna priprava strokovnih podlag za pridobitev sodne odredbe; • kljub pomanjkanju izkušenj je agencija na podlagi intenzivnih in obsežnih priprav uspešno izvedla celoten obseg načrtovanih hišnih preiskav; • izvajanje analize in sinteze na podlagi pridobljene dokazne dokumentacije in podatkov oziroma informacij s ciljem podpreti odločitveni proces v zadevnih preiskavah; • poročanje o napredku ACER; • 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; • na podlagi dokazne dokumentacije, podatkov in informacij deloma že izvedene določene analize in sinteze, potrebne za sprejetje odločitev v zadevnih postopkih; • vse preiskave so potekale v tesnem sodelovanju z ACER in drugimi nacionalnimi regulativnimi organi iz regije
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • izvedene aktivnosti zagotavljajo zaključitev zadevnih preiskav v načrtovanih rokih oziroma pred iztekom zastaralnih rokov, obenem ni identificiranih zastalih aktivnosti, • izvedene aktivnosti niso zahtevale prilagoditve internega poslovnega procesa za izvajanja preiskav REMIT, • ni bilo identificiranih potreb po prilagoditvi internih politik informacijske varnosti in izvedbenih navodil REMIT
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena z odstopanji. Za pridobitev sodne odredbe je bilo treba izvesti nesorazmerni obseg pravno-administrativnih aktivnosti, ki ni bil načrtovan, kar je povzročilo odstopanja od časovnega načrta izvedbe aktivnosti. Določene aktivnosti je agencija za zagotovitev čim večje učinkovitosti izvajala sočasno tudi na podlagi nadzornih pooblastil, s čimer je omilila učinke realiziranih tveganj.

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 iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> • zagotoviti čim bolj optimalne pogoje za stalno spremljanje trga z upoštevanjem stroškovne učinkovitosti
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • izvedba ocene stanja implementacije lastne programske rešitve za odkrivanje manipulacij in zlorab na veleprodajnih trgih na podlagi uredbe REMIT kot alternativo uporabi komercialnih programskih rešitev (npr. Nasdaq SMARTS, SCILA idr.), • trenutna strategija razvoja prinaša agenciji koristi, zato se je odločila za zamik nabave licence SMARTS vsaj za eno leto; na podlagi učinkovitosti lastnih algoritmov ter zmožnosti funkcij poslovne inteligence, ki so na voljo v okviru obstoječe platforme, bo o tem ponovno odločala na podlagi analize stanja v letu 2020
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • analiza opravljena, • odločitev pravočasno sprejeta
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila opravljena brez odstopanj.



Poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji

Poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji je eden od vidikov zagotavljanja preglednosti energetskega trga, ki omogoča pregled nad njegovim delovanjem, razvojem ter učinkovitostjo. Vsebinsko je zasnovano skladno z zahtevami

energetske zakonodaje za poročanje v Sloveniji in EU. Energetsko poročilo je pomemben pripomoček tako za izvajalce energetskih dejavnosti kot odjemalce pa tudi za usmerjevalce razvoja in izvajalce energetske politike.

IZDELAVA POROČILA O STANJU NA PODROČJU ENERGETIKE V SLOVENIJI V LETU 2018

Pravna podlaga	Energetski zakon (404. člen)
Cilji iz programa dela	<ul style="list-style-type: none">celovito, pregledno, verodostojno in razumljivo prikazano stanje na slovenskem energetskem trgu vsem deležnikom trga in zainteresirani javnosti (Državnemu zboru in Vladi Republike Slovenije ter Evropski komisiji, strokovni in splošni javnosti)
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none">podroben prikaz stanja in razvoja trgov z električno energijo in zemeljskim plinom, doseganja ciljev na področjih proizvodnje električne energije iz obnovljivih virov in soproizvodnje, predstavitev doseženih prihrankov energije z učinkovito rabo ter oskrbe s toploto; poseben poudarek je namenjen analizam in podatkom, ki so podlaga za oblikovanje nacionalne energetske politike ter hkrati razvoja trga in naložb v energetske infrastrukturo
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none">pregleden prikaz podatkov v obliki slik in tabel s poudarki posameznih poglavij oziroma pomembnejših podatkov,raziskovalen pristop - štiri lastne študije primerov,pravočasno izdelano poročilo
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila opravljena brez odstopanj.

Nadzor nad zakonitostjo dela izvajalcev energetske dejavnosti

Agencija po uradni dolžnosti in na podlagi prijav prijaviteljev v okviru svojih pristojnosti nadzira zakonito izvajanje določb EZ-1, podzakonskih predpisov in drugih splošnih aktov ter evropske zakonodaje s strani udeležencev trga z elektriko 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 ZP IN EE

Pravna podlaga	Energetski zakon (421. člen)
Cilji iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> zagotavljanje zakonitosti delovanja izvajalcev energetske dejavnosti in odprava nepravilnosti, generalna prevencija – preprečevanje ponavljanja istovrstnih nepravilnosti z izdajo odločb, zagotavljanje učinkovite konkurence na trgu in nediskriminatorno obravnavanje vseh deležnikov na energetskem trgu
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> vedeni vsi postopki nadzora, kot so opredeljeni v programu dela, razen postopki nadzora nad izvajalci ZDS (podzakonski akti, katerih implementacijo naj bi agencija preverjala, še niso bili sprejeti) in postopki nadzora zaradi domnevne kršitve 82. člena v povezavi s 121. členom EZ-1 – nadzori nad tako imenovanimi »sivimi« zaokroženimi distribucijskimi sistemi (zaradi kompleksnega stanja se bodo prenesli v leto 2020); vedenih 59 nadzorov, 92 nadzorov se je preneslo iz leta 2018; dotatno izvedeni tudi nadzori nad nekaterimi dobavitelji električne energije za samooskrbo, ki so se nanašali na obračunsko obdobje; dotatno izveden nadzor nad sistemskim operaterjem v skladu z drugim odstavkom 74. člena EZ-1; rešenih 117 nadzorov, v okviru katerih je bilo doseženo: <ul style="list-style-type: none"> tarifne postavke omrežnine in ostalih storitev, ki jih operaterji distribucijskega sistema objavljajo na spletnih straneh in v Uradnem listu RS, so skladne z odločbami agencije, s čimer je zagotovljeno ustrezno varstvo odjemalcev; dobavitelji električne energije zagotavljajo informacije o porabi odjemalcev skladno s 358. členom EZ-1 (še posebej primerjavo porabe električne energije s primerljivim obdobjem preteklega leta); dobavitelji in operaterji električne energije izvajajo obračun za električno energijo pri samooskrbi skladno z veljavno zakonodajo; spremenjene pogodbe o zakupu sistemske storitve avtomatskega procesa za povrnitev frekvence za leto 2019 (več o tem v nalogi »Določitev cen sistemskih storitev«)
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> zagotovljena je bila zakonitost dela izvajalcev energetske dejavnosti in odprava nepravilnosti, zagotovljen zakup sistemskih storitev po tržnih pogojih,
Vzroki za odstopanja	<p>Naloga je bila opravljena brez odstopanj.</p> <p>Opomba: Agencija ni preverjala zakonitosti in skladnosti predpisov operaterjev zaprtih distribucijskih sistemov s sistemskimi obratovalnimi navodili distribucijskih operaterjev, saj le-ta še niso sprejeta.</p>



Spremljanje oziroma nadzor izpolnjevanja pogojev za certifikat

Poimenovanih sistemskih operaterjev z odločbama o certificiranju, ki sta bili izdani družbama Plinovodi d.o.o. (2012) in ELES d.o.o. (2015), agencija spremlja izpolnjevanje pogojev za certifikat.

Agencija je tudi v letu 2019 preverjala, ali družba ELES d.o.o. izpolnjuje pogoje, določene v 60.,

61., 63. in 64. členu EZ-1, še posebej pozorno pa je spremljala, ali družba Plinovodi d.o.o., za katero se je tudi v letu 2019 nadaljeval postopek lastniške ločitve, izpolnjuje pogoje iz 189. do 202. člena EZ-1.

CERTIFICIRANJE SISTEMSKEGA OPERATERJA PRENOSNEGA SISTEMA ELEKTRIČNE ENERGIJE

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

CERTIFICIRANJE OPERATERJA PRENOSNEGA SISTEMA ZEMELJSKEGA PLINA

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

Mednarodne dejavnosti agencije

S sprejetjem zakonodajnega svežnja Čista energija za vse Evropejce, ki je usmerjen k udeležanju mednarodnih dogovorov na področju trajnostne oskrbe z energijo in razogljčenja, se aktivnosti sodelovanja evropskih regulatorjev še poglobljajo. Agencija za sodelovanje energetskega regulatorja ACER je z novo Uredbo (EU) 2019/942 poleg dosedanjih pristojnosti na področju priprave in izvajanja omrežnih pravil in smernic dobila še nove pristojnosti, ki se nanašajo na regionalne koordinacijske centre, imenovanje operaterjev trga električne energije in naloge, povezane z zadostnostjo proizvodnje in pripravljenost na tveganja v sektorju električne energije.

Sistemske operaterji držav članic so nadaljevali s pripravami predpisanih metodologij iz omrežnih pravil in jih predajali v potrjevanje na ACER. V delovnih skupinah, ki pod okriljem ACER delujejo na področjih električne energije, zemeljskega plina

ter nadzora in monitoringa trga, so bili predlogi proučeni in dopolnjeni tako, da je lahko o njihovi ustreznosti odločal Odbor regulatorjev. Ta je sprejel 16 posamičnih odločitev ter dve priporočili, ki bodo pripomogle k učinkovitemu oblikovanju enotnega trga z električno energijo in zemeljskim plinom. Uredbe EK o določitvah kodeksov in smernic omrežnih pravil zavezujejo agencijo, da izdaja številna soglasja k predloženim aktom (na primer sistemskih operaterjev), izdaja splošne akte, rešuje morebitne spore in podobno. V letu 2019 je agencija izdajala soglasja k vseevropskim predlogom, k regionalnim predlogom in k nacionalnim predlogom ali pa soglasja k spremembah navedenih predlogov, nekateri predlogi pa so bili prepuščeni v odločanje ACER. Vsebinska je prikazana v poglavju 2.2.5 za električno energijo in 2.3.4 za zemeljski plin, skupno število obravnavanih predlogov in izdanih soglasij oziroma zahtevkov za spremembe pa je prikazano v naslednji tabeli:

PREGLED OBRAVNAVE PREDLOGOV PO OMREŽNIH PRAVILIH (UREDBAH EU)

Število obravnavanih vseevropskih predlogov	17
Število obravnavanih regionalnih predlogov	26
Število obravnavanih nacionalnih predlogov	10
Število izdanih soglasij k vseevropskim predlogom	4
Število izdanih soglasij k regionalnim predlogom	10
Število izdanih soglasij k nacionalnim predlogom	7
Število zahtevkov za spremembo vseevropskih predlogov	4
Število zahtevkov za spremembo regionalnih predlogov	4
Število zahtevkov za spremembo nacionalnih predlogov	0
Število vseevropskih predlogov, ki so bili predani na ACER	4
Število regionalnih predlogov, ki so bili predani na ACER	2
Število izdanih splošnih aktov agencije	1



Za zagotavljanje preglednosti notranjega energetskega trga EU so bila na podlagi zahtev iz uredb na ravni ACER izdelana predpisana poročila, ki podajajo aktualno stanje po državah EU. Poročila kvantitativno in kvalitativno podajajo napredek na področju razvoja enotnega trga. Odbor regulatorjev je potrdil 14 posamičnih poročil.

Med čedalje bolj pomembno nalogo v okviru ACER (in s tem sodelovanja agencije kot enega od regulatorjev v EU) sodi področje nadzora trga. Izvajanje Uredbe o celovitosti in preglednosti energetskega trga (REMIT), ki nadzoruje skladnost delovanj obeh veleprodajnih trgov (z električno energijo in zemeljskim plinom), zahteva enotno obravnavo slabih praks, ki se evidentira in tudi sankcionira. Agencija je bila v letu 2019 vključena tudi v mednarodno povezane preiskave pod okriljem ACER, kjer je bil podan sum neskladne prakse oziroma kršitev uredbe.

V svetu evropskih energetske regulatorjev CEER so bile izdelane in v obliki poročil objavljene usmeritve odločitev, ki jih v veliki meri upošteva EK pri pripravi zakonodajnih dokumentov, saj CEER predstavlja neodvisen in strokovni vir. Sodelovanje agencije poteka v obliki odzivov na osnutke dokumentov ter na pripravo predlogov stališč, ugotovitev ali priporočil. Delovne skupine CEER dopolnjujejo delo ACER na področjih, kjer ACER nima pristojnosti, predvsem pri nadzoru in delovanju maloprodajnega trga.

Nekdanje regionalne pobude za oblikovanje regionalnih trgov so izgubile pomen, saj poteka harmonizacija pravil na ravni EU. Omrežna pravila na področju električne energije in zemeljskega plina sicer še dopuščajo regionalne rešitve, kjer je to možno, in s tem upoštevajo regionalne ravni odločanja.

Pomen pa pridobiva regionalno sodelovanje na področju zanesljive oskrbe in ocene tveganj. Na področju zemeljskega plina agencija pri tem že sodeluje, nova Uredba (EU) 2019/941 o pripravljenosti na tveganja v sektorju električne energije pa v prihodnje predvideva, da bo pristojni organ, ki ga bo imenovala država, skupaj z agencijo sodeloval pri pripravi načrtov pripravljenosti na tveganja.

Agencija je članica naslednji 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 evropske energetske certifikatov (EECS - European Energy Certificate System). EECS temelji na strukturah in postopkih, ki zagotavljajo zanesljivo delovanje mednarodnih sistemov za izdajanje evropske energetske certifikatov.

SODELOVANJE Z ACER

Pravna podlaga	Energetski zakon (386. člen), Uredba (EU) 2019/942 o ustanovitvi Agencije Evropske unije za sodelovanje energetskih regulatorjev, izvedbene uredbe Komisije (kodeksi omrežij), zakonodajni sveženj Čista energija
Cilji iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> sodelovanje 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, sodelovanje z ACER in posameznimi nacionalnimi regulatorji pri nadzoru nad delovanjem veleprodajnega trga oziroma izvajanju Uredbe o celovitosti in preglednosti energetskega trga (REMIT)
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> redna udeležba na vseh zasedanjih Odbora regulatorjev (BoR – Board of Regulators) in sprotno sodelovanje v delovnih skupinah in podskupinah, skladno s pravili in oblikami dela odbora regulatorjev in delovnih skupin, obsežnejše 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), aktivno sodelovanje predvsem v skupinah REMIT CG, MDR SC, MM SC in RISIG
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> izpolnjene obveznosti glede sodelovanja z ACER, izveden učinkovit prenos in izvajanje obveznosti na nacionalni ravni, skladno s stanjem slovenskega trga in interesi oziroma potrebami tržnih udeležencev, izpolnjeni prejeti vprašalniki oziroma zahtevki po podatkih na posameznih vsebinskih področjih delovanja energetskega trga
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila opravljena brez odstopanj.

SODELOVANJE S CEER

Pravna podlaga	Energetski zakon (386. člen), Uredba (EU) 2019/942 o ustanovitvi Agencije Evropske unije za sodelovanje energetskih regulatorjev, izvedbene uredbe Komisije (kodeksi omrežij), zakonodajni sveženj Čista energija
Cilji iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> sodelovanje z organi EU, ACER in združenji regulatorjev tako, da so v skupnih stališčih, predlogih novih pravil in drugih dokumentih čim bolj upoštevane tudi razmere v Sloveniji
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 DS WG, RMR WS in CS WS
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> izpolnjene obveznosti glede sodelovanja z združenjem regulatorjev CEER, izveden prenos dobrih regulativnih praks (smernic in priporočil razvoja trga) skladno s stanjem slovenskega trga in interesi oziroma potrebami tržnih udeležencev, izpolnjeni prejeti vprašalniki oziroma zahtevki po podatkih na posameznih vsebinskih področjih delovanja energetskega trga
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila opravljena brez odstopanj.



SODELOVANJE Z MEDREG

Pravna podlaga	Energetski zakon (386. člen)
Cilji iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> sodelovanje z organi EU, ACER in združenji regulatorjev tako, da so v skupnih stališčih, predlogih novih pravil in drugih dokumentih čim bolj upoštevane tudi razmere v Sloveniji
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> sodelovanje skladno z usmeritvami Slovenije in pobudami za povezovanje energetskih regulatorjev, spremljanje dela skupščine in delovnih skupin ter preko prejetih vprašalnikov posredovanje informacij o delovanju energetskega trga v Sloveniji
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> pravočasno 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 iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> spodbujanje okolju prijazne proizvodnje elektrike in učinkovite rabe energije ter doseganja okoljskih ciljev, pretok informacij in znanja ter dobrih praks na področju potrdil o izvoru in pri objavljanju sestave proizvodnih virov
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> udeležba na treh skupščinah, z uspešno potrditvijo ostalih držav članic združenja AIB smo dopolnili Pravila za delovanje sistema v Sloveniji (Domain Protocol), kjer lahko sedaj izdajamo mednarodne certifikate (potrdila o izvoru) tudi za sproizvodnjo toplote in elektrike, kot član AIB smo sodelovali pri izvedbi revizije sistema za izdajanja mednarodnih certifikatov za Republiko Ciper (vsak član sistema mora imeti revizijo vsakih pet let), izdajanje potrdil o izvoru za namene mednarodnega trgovanja preko EECS
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> izpolnjene obveznosti glede sodelovanja z združenjem AIB, uvajanje dobrih praks za potrdila o izvoru v Sloveniji
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila opravljena brez odstopanj.

DRUGO MEDNARODNO SODELOVANJE

Pravna podlaga	Energetski zakon (386. člen)
Cilji iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> redno sodelovanje z EK na tehnični ravni na področju zagotavljanja zanesljive oskrbe z zemeljskim plinom, poročanje EK o stanju trgov z električno energijo in zemeljskim plinom, spremljanje razvoja energetskega trga v državah Energetske skupnosti, razvoj in prenos standardov izmenjave podatkov na energetske trgu
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 energetske trgu ter izobraževanj s področja reguliranja trgov za regulatorje zunaj držav članic v sklopu projekta, ki ga sofinancira EU, udeležba na forumu energetske skupnosti za zemeljski plin, ki je, kot vsako leto, potekal v Sloveniji, sodelovanje z eBlX (Energy Business Information eXchange) je potekalo pri razvoju standardov izmenjave podatkov na energetske trgu s poudarkom na razvoju trga s prožnostjo ter s članstvom v Sekciji za izmenjavo podatkov na energetske trgu (IPET)
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> pravočasno izpolnjene obveznosti, ki izvirajo iz sodelovanja, uvajanje dobrih praks v Sloveniji
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila opravljena brez odstopanj.

PRIMERJALNA ANALIZA STROŠKOVNE UČINKOVITOSTI OPERATERJEV PRENOSNIH SISTEMOV ELEKTRIČNE ENERGIJE IN ZEMELJSKEGA PLINA

Pravna podlaga	Energetski zakon (119. člen)
Cilji iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> stroškovno učinkovito spodbujanje razvoja varnih, zanesljivih in učinkovitih prenosnih ter distribucijskih sistemov za električno energijo in zemeljski plin, ugotoviti stroškovno učinkovitost delovanja operaterjev prenosnih sistemov v primerjavi z operaterji v drugih državah članicah
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> udeležba v projektnih dejavnostih, vključno s predstavitvami in razpravami o uporabljenem modelu in potrebnih podatkih, zbiranje potrebnih podatkov in posredovanje teh podatkov izvajalcem; izvajalci študije so izdelali in objavili skupno poročilo, v katerem so objavili splošne rezultate primerjalne analize v anonimizirani obliki; vsi sodelujoči operaterji prenosnih sistemov in regulativni organi iz teh države so prejeli zaupno individualno poročilo
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> izdelana primerjava učinkovitosti slovenskih operaterjev prenosnih sistemov v primerjavi z operaterji iz sodelujočih držav, učinkovitost regulacije - rezultati kažejo, da se slovenska operaterja prenosnih sistemov električne energije (ELES) in zemeljskega plina (Plinovodi) uvrščata med stroškovno učinkovitejše, saj dosegata rezultate nad povprečjem sodelujočih operaterjev
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila opravljena brez odstopanj.



Skupne dejavnosti

Načrtovanje in organizacija dela

Za potrebe delovanja agencije, njenih dejavnosti in izvajanja nalog se izvajajo tudi vse potrebne notranje podporne dejavnosti. Gre za dejavnosti s področja načrtovanja dela, administracije in

organizacije dela, finančnega in računovodskega poslovanja, javnega naročanja, lektoriranja in prevajanja ter vzdrževanja poslovne stavbe in voznega parka.

PROGRAM DELA IN FINANČNI NAČRT AGENCIJE ZA LETO 2020

Pravna podlaga	Energetski zakon (399. člen)
Cilji iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> izdelava programa dela, ki vključuje: <ul style="list-style-type: none"> program nalog, ki jih je treba izvesti v letu 2020, načrt finančnih sredstev, potrebnih za njihovo izvajanje, ter višino nadomestila sistemskega operaterja in nadomestila operaterja prenosnega sistema; kadrovski načrt agencije
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> izdelava programa dela skladno s predpisano vsebino, svet agencije je 24. septembra 2019 sprejel program dela in finančni načrt agencije za prihodnje leto, prav tako ga je soglasno potrdil tudi Državni zbor Republike Slovenije na seji 26. novembra 2019
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> pravočasnost predložitve programa dela, 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 2018

Pravna podlaga	Energetski zakon (388. in 399. člen)
Cilji iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> pravočasna in kakovostna izdelava letnega poročila, uspešna revizija poslovanja
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> izdelava letnega poročila, ki je sestavljeno iz poslovnega in računovodskega poročila in je revidirano s strani pooblaščenega revizorja, letno poročanje Državnemu zboru Republike Slovenije o delu agencije, svet agencije v roku sprejel letno poročilo o delu v letu 2018, prav tako ga je agencija pravočasno predložila Državnemu zboru
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> pravočasnost predložitve poročila in objava na spletni strani agencije, kakovostno in dobro grafično oblikovano poročilo s poudarki za učinkovit pregled vsebine – dober odziv v postopku obravnave, pozitivno revizorjevo mnenje o zakonitosti poslovanja agencije, pozitivno mnenje Državnega zbora, ki se s poročilom seznani
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 iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> zagotavljanje učinkovitega ter neprekinjenega delovanja vseh notranjih podpornih dejavnosti in izvajanje postopkov, potrebnih za delovanje agencije
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, vodenje evidenc na finančno-računovodskem področju in poročanje pristojnim organom znotraj zakonskih rokov, pravočasno in uspešno izvedena tri javna naročila male vrednosti in vodena evidenčna javna naročila, ekonomično in stalno vzdrževanje poslovne stavbe in voznega parka
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> pravočasna in uspešna izvedba nalog in stalnih dejavnosti
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila opravljena brez odstopanj.

PRIPRAVA GRADIV ZA SVET AGENCIJE IN NOMOTEHNIKA

Pravna podlaga	Energetski zakon (409. člen v povezavi s 391. členom)
Cilji iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> urejeni splošni predpisi pred objavo v Uradnem listu RS, priprava internih aktov
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> nomotehnični pregled ter priprava štirih splošnih aktov za izvrševanje javnih pooblastil (tri na področju električne energije in enega na področju zemeljskega plina) za svet agencije – več o tem v poglavju 1.3.2
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> uspešno in pravilno objavljeni splošni akti agencije v Uradnem listu Republike Slovenije
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila opravljena brez odstopanj.



Upravljanje s kadrovskimi viri

Kadrovski načrt za leto 2019 ni predvideval novih zaposlitev. Konec leta 2019 je bilo v agenciji tako zaposlenih 62 ljudi, z izjemo ene delavke (nadomeščanje porodniškega dopusta), vsi za nedoločen čas. Povprečno število zaposlenih na podlagi delovnih ur v letu 2019 je bilo 58,03. Zaradi koriščenja bolniškega in porodniškega dopusta je bilo 10.987 ur odsotnosti, kar pomeni stalno odsotnost 5,3 zaposlenih (v primerjavi z letom 2018 se je le-ta zmanjšala za 0,4 zaposlenega). Fluktuacija na agenciji je nizka – med letom sta agencijo zapustili dve delavki, realizirani sta bili dve novi zaposlitvi. Med zaposlenimi je več kot polovica žensk, povprečna starost zaposlenega je 45,38 leta. Izobrazbena struktura zaposlenih je visoka, saj ima kar 84 odstotkov zaposlenih univerzitetno ali višjo stopnjo izobrazbe. Med zaposlenimi je največ delavcev ekonomske in tehnične stroke (skupaj 69 odstotkov).

Kljub visoki ravni dosežene formalne izobrazbe agencija stremi k stalnemu izpopolnjevanju in razvoju svojih delavcev, saj je za kakovostno opravljanje regulativnih nalog nujno pridobivanje dodatnih znanj v obliki formalnega in neformalnega izobraževanja. V letu 2019 so se delavci udeležili

li 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. Povprečno je obseg usposabljanja na zaposlenega znašal dva dni. Na dodatnem usposabljanju s področja reguliranja energetskega trga na Firenški šoli regulatorjev sta certifikat pridobila dva sodelavca, skupaj ima certifikat Firenške šole že 25 zaposlenih.

Zaposlenim je zagotovljeno tudi varno in zdravo delovno okolje. Agencija tveganja za poškodbe in zdravstvene okvare periodično ocenjuje in jih obvladuje, s čimer dolgoročno vpliva na izboljševanje delovnih razmer. Z različnimi aktivnostmi za promocijo zdravja povečuje zavedanje o pomenu zdravja in dobrega počutja zaposlenih na delovnem mestu.

V letu 2019 smo v okviru nacionalnega projekta prejeli certifikat dobre organizacijske energije in v panogi storitve dosegli celo najvišji indeks, kar kaže na zadovoljstvo zaposlenih in njihovo motiviranost za doseganje zastavljenih ciljev.

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"> izvajanje kadrovske funkcije skladno z zakonodajo, skrb za varstvo pravic delavcev s področja delovnega prava, zagotoviti pozitivno delovno okolje in spodbuditi delavce k zdravemu načinu življenja
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> pravočasno in skladno z zakonodajo urejene delovnopravne evidence, personalne mape delavcev ter priprava oziroma posodobitev internih in posamičnih aktov, napotitev delavcev na različna strokovna izobraževanja in izpopolnjevanja (konference, seminarji, Firenška šola regulatorjev, CEER tečajji itd.) upoštevajoč potrebe posameznega delovnega mesta in skladno s cilji in potrebami agencije, v okviru področja varstva in zdravja pri delu skrb za obdobje zdravniške preglede delavcev in nabava ustrezne osebne varovalne opreme, ki je potrebna pri tveganih delovnih mestih, na področju promocije zdravja uspešno izvedenih več ciljno usmerjenih ukrepov z namenom spodbujanja delavcev k zdravemu načinu življenja, izvedena analiza organizacijske energije v agenciji, pri čemer je bil dosežen nadpovprečno dober rezultat
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> pravočasno izdani akti in vodene evidence, ni vloženi tožb zoper posamične akte delodajalca s področja delovnega prava, pravočasno izvedeni in pravilno opredeljeni obdobje preventivni zdravstveni pregledi, prejet certifikat Dobra energija za 1. mesto v kategoriji storitve, kjer je sodelovalo 20 organizacij
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila opravljena brez odstopanj.

Odnosi z javnostmi

Tudi odnosi z javnostmi pomembno vplivajo na javno podobo in ugled agencije. Poleg zaposlenih oziroma interne javnosti so z vidika poslanstva energetskega regulatorja najpomembnejši strokovna in splošna javnost ter seveda 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 pooblaščenega uradnega osebe v okviru postopka po ZDIJZ informacije zagotavlja na dva načina, in sicer z objavo na spletu ali z obravnavo individualnih zahtev.

V letu 2019 na področju odnosov z javnostmi ni bilo večjih sprememb, izpolnjene so bile glavne naloge oziroma cilji. Agencija pri svojem delovanju ves čas upošteva načelo kar največje 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

Mediji so pomembni multiplikatorji aktualnih vsebin, hkrati pa agencija z odgovori na njihova vprašanja podaja splošni javnosti realno sliko o temah, ki so v žarišču njihovega zanimanja. Sodelovanje z mediji je bilo tudi v letu 2019 uspešno, saj smo jim sprotno zagotavljali vse pomembne

informacije in odgovore na njihova vprašanja. Prevladovala so vprašanja o trgu z električno energijo in zemeljskim plinom, omrežninah za omrežja obeh energentov, pri zemeljskem plinom pa še vprašanja o zanesljivosti oskrbe. Po področjih je bilo največje zanimanje medijev povezano z obnovljivimi viri energije, vse od sistema financiranja in cen za elektriko iz obnovljivih virov do časovno aktualnih tem, na primer glede bioplin-skih elektrarn in zapletov z umeščanjem vetrnih elektrarn v prostor. Tudi samooskrba z električno energijo je bila v ospredju zanimanja medijev.

Zaposleni sodelujejo na različnih dogodkih, pripravljajo pa tudi prispevke za strokovne publikacije. Izvedenih je bilo skupno 26 strokovnih prispevkov na dogodkih doma in v tujini, objavljeni so bili trije prispevki v strokovnih revijah oziroma zbornikih konferenc in dva intervjuja direktorice v povezavi z razvojem energetskega trga. Agencija je organizirala tri delovna srečanja o različnih aktualnih temah, kjer je neposredna izmenjava izkušenj ali pogledov še posebej pomembna.

V letu 2019 je direktorica agencije na povabilo Združenja evropskih regulatorjev CEER na srečanju vseh evropskih regulatorjev in združenja regulatorjev ZDA v Bruslju predavala o pomembnosti in pravni ureditvi neodvisnosti regulatorjev. V Bruslju smo predavali tudi na konferenci o kibernetiki varnosti, v zvezi z novimi razvojnimi priložnostmi pa smo v Firencah sodelovali na okrogli mizi v sekciji Flexibility procurement for distribution grids, ki jo je v okviru Policy Advisory Council organizirala Florence school of regulation (FSR).



ODNOSI Z MEDIJI, STROKOVNO IN DRUGO ZAJINTERESIRANO JAVNOSTJO

Pravna podlaga	Zakon o medijih
Cilji iz programa dela	<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 (En Grids, Energetika in okolje, Komunalna energetika, Prekrškovno pravo in energetika, konferenca združenja za daljinsko energetiko, konferenca slovenskih energetikov CIGRE, srečanje regulatorjev EU in ZDA ter EK (EU-US roundtable), FSR – Policy Advisory Council, CEER Specialised Training on Cyber Security), sprotno komuniciranje z interno, splošno in strokovno javnostjo ter mediji, odgovori na novinarska vprašanja, priprava in sprotna objava informacij za spletno stran in podatkovni portal ter Intranet agencije, organizacija strokovnih srečanj, sprotno spremljanje medijskih objav in podobe agencije v medijih oziroma javnostih, oblikovanje gradiv, dosledna uporaba celostne grafične podobe in njen razvoj
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> pravočasnost in kakovost izvedbe nalog, pozitivni odzivi različnih javnosti, ugodna podoba agencije v medijih, sprotne objave na spletni strani in Intranetu, strokovno zaupanje, aktivno sodelovanje agencije na številnih konferencah
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila opravljena brez odstopanj.

INFORMACIJE JAVNEGA ZNAČAJA

Pravna podlaga	Zakon o dostopu do informacij javnega značaja
Cilji iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> odprto 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 sedmih postopkih strankam omogočila dostop do informacij javnega značaja, v treh 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
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
Cilji iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> osveščenost zaposlenih glede obdelave osebnih podatkov, sodelovanje z nadzornim organom – informacijskim pooblaščencom
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> pooblaščenca 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; izvedena je bila 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
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

Spletna stran je osrednje orodje informiranja, namenjeno vsem javnostim, z informacijami o delu agencije in njenem odločanju ter vseh vsebinah s področja energetike, zanimivih za gospodinske in poslovne odjemalce ter seveda celotno javnost. Pomembnejše informacije so na voljo tudi v angleškem jeziku. V letu 2019 je spletno stran agencije obiskalo skoraj šest tisoč uporabnikov. Zabeležili smo nekaj več kot 100 tisoč ogledov, 33 odstotkov obiskovalcev je bilo novih. Največ obiska beležimo na straneh z vsebinami za gospodinske odjemalce, predvsem pri spletni aplikaciji za primerjavo stroškov oskrbe. V letu 2019 je bilo na spletni strani agencije objavljenih 27 novic,

od katerih jih je osem vsebovalo povabilo javnosti k dajanju pripomb k predlogu splošnega akta agencije ali povabilo k sodelovanju pri javnem posvetovanju, tri novice pa so obveščale obiskovalce o sprejetju splošnih aktov agencije.

Širijo se vsebine podatkovnega portala eMonitor z informacijami o delovanju trgov z električno energijo in zemeljskim plinom. V spletni aplikaciji za primerjavo stroškov oskrbe je agencija ob koncu leta skladno z zakonsko možnostjo ponovno vzpostavila elektronske primerjalne storitve na podlagi celotne ponudbe na maloprodajnem trgu z električno energijo in zemeljskim plinom.

SKUPNA KONTAKTNA TOČKA

Pravna podlaga	Energetski zakon (46. člen)
Cilji iz programa dela	<ul style="list-style-type: none">• obveščenost in s tem varstvo gospodinskih in malih poslovnih odjemalcev
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none">• zagotavljanje dostopa do 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 distribucijskim operaterjem
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none">• informiranost odjemalcev,• lažje reševanje 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 2019 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, zahtevah MJU (OPSI¹), zahtev po vodenju registrov, zagotavljanju informacij v okviru skupne kontaktne točke ter drugih zahtevah, ki posredno izhajajo iz nalog agencije. Poudarek je bil na učinkovitem razvoju oziroma prilagajanju informacijskih rešitev poslovnim potrebam in uporabnikom.

Anketiranje zadovoljstva uporabnikov internih IKT storitev, ki ga je agencija izvedla skladno

s COBIT5, je potrdilo ustreznost in kakovost upravljanja IKT.

Med drugim je bil uspešno izveden kompleksen javni razpis za uvedbo novega dokumentnega sistema, ki je zahteval optimizacijo in modeliranje vseh internih poslovnih procesov, ki bodo v prihodnosti podprti z dokumentnim sistemom, razen procesov, upravljanih v Registru OVE (ti bodo integrirani v okviru prenove registra). S tem agencija postopoma vzpostavlja pogoje za uvedbo brezpapirnega poslovanja, z uvedbo novega dokumentnega sistema pa pričakujemo občutno povečanje produktivnosti zaposlenih oziroma zmanjšanje truda za izvedbo primerljivega obsega nalog.

INTRANET – NADGRADNJA FUNKCIONALNOSTI ZA IZBOLJŠANJE PRODUKTIVNOSTI IN SODELOVANJA MED ZAPOSLENIMI

Cilji iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> • optimizacija in manjša nadgradnja novega portala na podlagi uporabniških zahtev
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • nadgradnja portala z določenimi namenskimi gradniki (promocija zdravja, odločanje v sporih) za potrebe izboljšanja informiranja ter podpore interne analitike, • opravljene manjše nadgradnje, optimizacije ter popravki pomanjkljivosti
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • projekt je bil izveden pravočasno skladno z načrtom, • spremembe so uvedene v uporabo (izkazano zadovoljstvo uporabnikov), • spremembe zagotavljajo povečanje produktivnosti zaposlenih
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila opravljena brez odstopanj.



ZAGOTOVITEV POROČANJA O KAKOVOSTI OSKRBE Z UPORABO NOVEGA SISTEMA ZA POROČANJE IN MIGRACIJA DOLOČENIH OBSTOJEČIH FUNKCIONALNOSTI V SISTEM POSLOVNE INTELIGENCE (BI) AGENCIJE

Pravna podlaga	Energetski zakon (128. člen)
Cilji iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> zagotovitev minimalne ravni funkcionalnosti za učinkovito podporo reguliranja s kakovostjo oskrbe
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> implementacija modula za vizualizacijo podatkovnih analiz, zavezancem za poročanje je prek podatkovne integracije s portalom Extranet omogočen dostop tako do analitičnih podatkov o kakovosti oskrbe kakor tudi samodejno generiranih predlog poročil v formatu DOCX; implementirana funkcionalnost izračuna parametra »q«, ki je ključen v reguliranju z neprekinjenostjo napajanja; izvedba obsežnega testiranja, ki je vključevalo tako interne uporabnike kakor tudi zavezance za poročanje, vse funkcionalnosti so predane v uporabo v produkcijsko okolje; izvedeno načrtovanje in implementacija dodatnega segmenta poročanja (nenačrtovan obseg del), in sicer mesečnega poročanja dnevni kazalnikov o neprekinjenosti napajanja za potrebe statističnega razvrščanja prekinitev po vzroku na podlagi standarda IEEE
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> pravočasna izvedba projekta v povečanem obsegu s pravočasno doseženimi projektnimi mejniki, uspešna uvedba novih rešitev v uporabo, omogočena večja prožnost in učinkovitejša obdelava podatkov (uporaba pristopov poslovne inteligence)
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila opravljena brez odstopanj.

RAZVOJ PODATKOVNEGA SKLADIŠČA ZA POTREBE PODATKOVNE ANALITIKE

Pravna podlaga	Energetski zakon (435. in 436. člen)
Cilji iz programa dela	<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	<ul style="list-style-type: none"> izvedba internega razvoja podatkovnih modelov ter izvajanje transformacije podatkov iz »storage« podatkovne baze prek »staging« podatkovne baze v podatkovno skladišče (»data warehouse«, DWH) s fokusom na področje bilančnega obračuna in sistemske izravnave, na podlagi podatkovnega modela DWH so implementirane standardizirane interaktivne analize z grafično predstavitevjo rezultatov, ki omogočajo učinkovito vizualizacijo stanja na trgu in s tem učinkovitejše odločanje
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> naloge izvedene skladno s prilagojenim internim načrtom, doseženo je občutno povečanje produktivnosti na področju podatkovne analitike za potrebe spremljanja bilančnega obračuna in izravnalnega trga (ELES, Borzen)
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila izvedena z odstopanjem. Zaradi nerazpoložljivosti virov smo obseg izvedenih nalog ustrezno prilagodili zmogljivostim. Neizvedeni obseg nalog se prenese v izvajanje v leto 2020.

NADGRADNJA PODPORNEGA PROGRAMJA ZA IZVAJANJE PODATKOVNE ANALITIKE

Pravna podlaga	Energetski zakon (435. in 436. člen)
Cilji iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> povečanje učinkovitosti na področju transformacije podatkov v obliko, primerno za podatkovno skladišče (avtomatiziran prenos v »staging« ali direktno v podatkovno skladišče)
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> dodana je funkcionalnost, ki omogoča branje datotek XML direktno iz aplikacije za poročanje (»storage database«), poleg tega je bila opravljena vrsta manjših adaptacij oziroma nadgradenj za izboljšanje zmogljivosti ter uporabnosti aplikacije
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> razvoj in uvajanje sprememb v uporabo skladno s terminskim načrtom, povečanje produktivnosti na področju podatkovne analitike z novo funkcionalnostjo ter izboljšanjem performansa
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila opravljena brez odstopanj.

RAZVOJ NOVEGA REGISTRA OVE – VALIDACIJA PRIMERNOSTI PRISTOPA²

Pravna podlaga	Energetski zakon (365. člen)
Cilji iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> razvoj pilotne aplikacije z določenimi funkcionalnostmi registra in integracijo z dokumentnim sistemom, ki jo je mogoče razširiti v polno funkcionalen produkt
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> ni bilo izvedenih aktivnosti
Kazalniki uspešnosti	/
Vzroki za odstopanja	Naloga ni bila izvedena zaradi nižje prioritete naloge, nerazpoložljivosti virov ter tveganja, ki izhaja iz dejstva, da do konca leta nista bila znana ponudnik oziroma rešitev novega dokumentnega sistema, s katerim se bo nov Register OVE integriral.



UVEDBA NOVEGA DOKUMENTNEGA SISTEMA

Cilji iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> • uvedba novega dokumentnega sistema na področju procesov, podprtih z obstoječo rešitvijo (dohodna/odhodna pošta), dodatno pa še drugih procesov na podlagi uporabniških zahtev (domena kadrovske službe, službene poti ipd.), • zagotovitev brezpapirnega poslovanja v omejenem obsegu
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • izvedena le 1. faza projekta, tj. faza analize potreb, katere rezultat je izdelana specifikacija splošnih, procesnih, funkcionalnih, tehničnih ter metodoloških zahtev, ter pripravljena vsa ostala razpisna dokumentacija, • izvedeno je bilo javno naročilo male vrednosti ter uspešno zaključeno z izbiro izvajalca, s katerim je že opravljen pripravljalni sestanek za zagon projekta, • izvedene so bile tudi aktivnosti optimizacije in modeliranja določenih procesov, • priprava 2. faze projekta, ki bo vključeval nabavo, razvoj, uvajanje in vzdrževanje nove informacijske rešitve se začne skladno s pogodbo v začetku januarja 2020
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • uspešno izvedena validacija skladnosti izbranega komercialnega produkta z zahtevami, • izbran je priznan izvajalec oziroma globalno uveljavljena rešitev, ki v celoti pokriva potrebe agencije in agilno sledi razvojnim trendom
Vzroki za odstopanja	<p>Naloga je bila izvedena s časovnim odstopanjem šestih mesecev zaradi velike vsebinske kompleksnosti, nerazpoložljivosti določenih ključnih virov skozi obdobje izvajanja projekta ter specifičnosti priprave in izvedbe javnega naročila. 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 – RAZVOJ NOVEGA GRAFIČNEGA UPORABNIŠKEGA VMESNIKA NA PODLAGI PLATFORME LIFERAY

Pravna podlaga	Energetski zakon (434. člen)
Cilji iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> • zunanjim uporabnikom zagotoviti novo aplikacijo na platformi Liferay s funkcionalnostjo, kot jo opredeljuje EZ-1- novela v 2019, • internim uporabnikom zagotoviti optimiziran vir (E-R model) podatkov za izvajanje podatkovne analitike na področju spremljanja maloprodajnega trga
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • izvedena primerjalna analiza primerljivih produktov drugih nacionalnih regulatorjev za potrebe priprave specifikacije zahtev v okviru pripravljavnih aktivnosti za začetek projekta, • izvedene aktivnosti optimizacije oziroma nadgradnje podatkovnega modela za spremljanje cen na maloprodajnem trgu, na podlagi katerega bo izdelana nova aplikacija (izven obsega te naloge)
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • pravočasna izvedba projekta v delnem obsegu, • uspešna uvedba nove upravljalne aplikacije v uporabo
Vzroki za odstopanja	<p>Naloga je bila izvedena z odstopanjem zaradi nerazpoložljivosti virov in nižje prioritete. Zaradi zahtev svežnja Čista energija pa je treba preostali del (uprabniški vmesnik s poslovno logiko primerjalnih storitev) razviti ter uvesti v uporabo z najvišjo prioriteto v 2020</p>

KONSOLIDACIJA IN RAZŠIRITEV PODATKOVNE BAZE POSLOVNIH SUBJEKTOV TER B2B INTEGRACIJA Z JAVNIMI REGISTRI IN INTERNIMI APLIKACIJAMI

Cilji iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> • nadgradnja podporne aplikacije Firmoteka z integracijo z AJPES, • dopolnitev podatkovnega modela z lastniško strukturo podjetij, • razširitev modela vlog aplikacije, • zamenjava modula za upravljanje z uporabniki (prehod z »Membership management« na »Identity«), • finalna konsolidacija podatkovne baze (odprava podvojenih entitet z odstranitvijo odvečnih ali z združevanjem)
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • uspešno so bile izvedene potrebne nadgradnje obstoječe funkcionalnosti in zagotovljene nove funkcionalnosti aplikacije Firmoteka: <ul style="list-style-type: none"> • nadgradnja upravljanja uporabniških vlog, • podatkovni model je dopolnjen z lastniško strukturo podjetij, • razširjen je model vlog, • prehod z »Membership management« na »Identity« modul za upravljanje z uporabniki, • vzpostavljeno je samodejno posodabljanje podatkov o subjektih z B2B integracijo z AJPES, • implementiran je API za integracijo z novim dokumentnim sistemom
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • projekt je bil izveden pravočasno in v povečanem obsegu zaradi dodatnih potreb, povezanih z uvajanjem dokumentnega sistema, • prevzemno testiranje je potrdilo ustrezno kakovost produkta, • dodatno zmanjšano število podvojenih entitet v podatkovni bazi, ki nimajo več pomembnejšega vpliva na učinkovitost internih poslovnih procesov
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila opravljena brez odstopanj.

DRUGI MANJŠI PROJEKTI IT ZA PODORO INTERNIM PROCESOM

Cilji iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> • odprava procesnih neučinkovitosti z ustrezno informacijsko podporo
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • informacijska podpora procesa vodenja evidenc v pravnem sektorju, • razvoj potrebnih storitev na obstoječem storitvenem vodilu za potrebe serviranja podatkov zunanjim izvajalcem v izmenjavi podatkov
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • uporabniki niso zahtevali nobenih sprememb v zadevni domeni, • izboljšana učinkovitost izvajanja internih poslovnih procesov v pravnem sektorju
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila opravljena brez odstopanj.



VERIFIKACIJA UČINKOVITOSTI IMPLEMENTACIJE IN ZAGOTAVLJANJE SKLADNOSTI S SPLOŠNO UREDBO O VARSTVU PODATKOV

Pravna podlaga	Uredba (EU) št. 2016/679 Evropskega parlamenta in Sveta o varstvu posameznikov pri obdelavi osebnih podatkov in o prostem pretoku takih podatkov
Cilji iz programa dela	<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	<ul style="list-style-type: none"> • interne presoje niso bile izvedene, 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"> • agencija ni prejela nobene pritožbe, vezane na kršitve uredbe
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila opravljena brez odstopanj.

ZAGOTAVLJANJE STRATEGIJE ZA DOSEGANJE CILJEV IKT

Cilji iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> • uskladitev ciljev in strategij IKT s strateškim načrtom poslovanja organizacije v naslednjem petletnem obdobju
Opis izvedenih aktivnosti in dosežki	<ul style="list-style-type: none"> • aktivnosti niso bile izvedene
Kazalniki uspešnosti	/
Vzroki za odstopanja	Naloga ni bila izvedena zaradi nerazpoložljivosti virov.

INFORMACIJSKA PODPORA IZVAJANJU NALOG

Cilji iz programa dela	<ul style="list-style-type: none"> • delovanje, vzdrževanje in razvoj računalniškega omrežja, IKT- infrastrukture in informacijskega sistema agencije skladno s standardi razpoložljivosti, integritete in varstva podatkov, • zagotavljanje 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 pomoč uporabnikom in vse druge aktivnosti za zagotavljanje neprekinjenega delovanja IKT infrastrukture ter aplikativne programske opreme, obravnavanih je bilo 1028 zahtevkov za uporabniško pomoč; • izvedene zamenjave strojne opreme skladno z načrtanim programom ter povečana raven zaščite elektronske pošte, s čimer se je izboljšala tako raven zmogljivosti kot tudi varnostna raven računalniškega omrežja ter dosegla ustrezna redundanca strojne in programske opreme; • izvedene redne zamenjave zastarelih delovnih postaj ter nadgradnja operacijskega sistema na delovnih postajah
Kazalniki uspešnosti	<ul style="list-style-type: none"> • stalne naloge in aktivnosti izvajane sprotno, pravočasno in v načrtovanem obsegu
Vzroki za odstopanja	Naloga je bila opravljena brez odstopanj.



Predavanja agencije na strokovnih dogodkih

Mojca Španring, vodja Sektorja za omrežne dejavnosti,

Delovna skupina ACER za področje prenosnih tarif za zemeljski plin;
Consultation Document on the Gas Transmission Tariff Structure for Slovenia

Ljubljana, 1. februar 2019

Duška Godina, direktorica Agencije za energijo,

14th EU-US Energy Regulators' Roundtable;
Independence of Regulatory Authorities

Bruselj, 18. marec 2019

Aleš Žurga, Sektor za omrežne dejavnosti,

Mednarodna konferenca slovenskega združenja za energetiko 2019:
Trajnostna in čista oskrba z energijo za ogrevanje in hlajenje;
Novosti pri obračunu omrežnine za distribucijo zemeljskega plina

Portorož, 1. in 2. april 2019

Mojca Španring, vodja Sektorja za omrežne dejavnosti,

Mednarodna konferenca slovenskega združenja za energetiko 2019:
Trajnostna in čista oskrba z energijo za ogrevanje in hlajenje;
Utemeljena odločitev agencije o določitvi referenčnih cen za vstopne in izstopne točke

Portorož, 1. in 2. april 2019

Duška Godina, direktorica Agencije za energijo,

Pravna fakulteta; *Razvoj energetskega trga*

Ljubljana, 8. april 2019

Bojan Kuzmič, Kabinet direktorice

Summit energetske demokracije 2019: Međunarodni panel energetske regulatora;
Role of the national regulatory authority in »dynamic times«

Pula, 10. april 2019

David Batič, vodja Sektorja za razvoj in monitoring trga,

Florence School of Regulation: Policy Advisory Council;
Flexibility procurement for distribution grids

Firence, 9. maj 2019

Duška Godina, direktorica Agencije za energijo,

Forum Energetika in okolje '19: Novosti obnovljivih virov energije;
Razogljičenje je priložnost za celotno družbo - izzivi nacionalnega regulativnega organa

Ljubljana, 14. maj 2019

Duška Godina, direktorica Agencije za energijo,

28. mednarodno posvetovanje: Komunalna energetika – Oskrba z energijo /
Power Engineering 2019;
Vloga Agencije za energijo pri vzpostavitvi trga s prožnostjo za električno energijo

Maribor, 14. maj 2019

David Batič, vodja Sektorja za razvoj in monitoring trga,

Konferenca En.Grids 019: Pametna omrežja – izzivi pri prenosu novih tehnologij v
masovno implementacijo; *Omizje: Prenos znanja in izkušenj iz razvojnih in pilotnih
projektov v elektroenergetski sistem*

Ljubljana, 17. maj 2019

Duška Godina, direktorica Agencije za energijo,

Konferenca En.Grids 019: Pametna omrežja – izzivi pri prenosu novih tehnologij v
masovno implementacijo; *Uvodni nagovor*

Ljubljana, 17. maj 2019



David Batič, Janez Stergar, Sektor za razvoj in monitoring trga,

14. konferenca slovenskih elektroenergetikov CIGRE;
Omrežni kodeks za kibernetiko varnost v energetskega sektorju

Laško, 21. – 23. maj 2019

David Batič, Janez Stergar, Tine Marčič, Sektor za razvoj in monitoring trga,

14. konferenca slovenskih elektroenergetikov CIGRE;
Uvajanje trga s prožnostjo aktivnega odjema v Sloveniji: zaznane ovire in priporočila

Laško, 21. – 23. maj 2019

Bojan Kuzmič, Kabinet direktorice

14. konferenca slovenskih elektroenergetikov CIGRE;
Okoljski vidiki in razvoj elektroenergetike; vloga energetskega regulatorja

Laško, 21. maj 2019

Duška Godina, direktorica Agencije za energijo,

Pravna fakulteta: *Liberalizacija energetskega trga in prehod na čisto energijo*

Maribor, 24. maj 2019

Duška Godina, direktorica Agencije za energijo,

Energetika.net: Energetski zajtrk o vetrni energiji - Potencial in izkoriščanje vetrne energije v EU in Sloveniji; *Uvodni nagovor*

Ljubljana, 17. junij 2019

Duška Godina, direktorica Agencije za energijo,

Posvet Državnega sveta RS: Energetska politika v Sloveniji - trenutno stanje in trendi;
Stanje oskrbe z električno energijo v Sloveniji

Ljubljana, 18. junij 2019

Janez Stergar, Sektor za razvoj in monitoring trga,

CEER Specialised Training on Cyber Security and Data Management and Privacy;
Connecting the dots

Bruselj, 20. junij 2019

Duška Godina, direktorica Agencije za energijo,

3. tradicionalni strokovni posvet Eles: Energetsko podnebna tranzicija; *Okrogla miza*

Ljubljana, 16. september 2019

Duška Godina, direktorica Agencije za energijo,

10. strateška konferenca Eles; *Reguliranje sistemskega operaterja prenosnega omrežja*

Ljubljana, 16. september 2019

Vinko Nedelko, Sektor za omrežne dejavnosti,

Študijski obisk Hrvatske energetske regulatorne agencije (HERA);

Self assessment and development options for the Slovenian gas wholesale market

Maribor, 19. september 2019

David Batič, Tine Marčič, Sektor za razvoj in monitoring trga,

Strokovna delavnica: Vzpostavitev trga s prožnostjo aktivnega odjema v Sloveniji –
Izhodišča; *Analiza odzivov zainteresiranih deležnikov in stališča regulatorja*

Maribor, 26. september 2019

Bojan Kuzmič, Neli Žagar, Lena Maja Hartl, Matej Toman, Bojan Mlaj,
Andrej Krajnc, Mojca Španring, Vinko Nedelko, Gorazd Škerbinek

Študijski obisk Agencije za energetiko Republike Srbije (AERS)

Maribor, 27. september 2019



Referati in članki v strokovnih publikacijah

Aleš Žurga, Sektor za omrežne dejavnosti,

Revija Plin: *Omrežnine za distribucijski sistem zemeljskega plina*

april 2019

David Batič, Janez Stergar, Sektor za razvoj in monitoring trga,

Konferenčni zbornik: Konferenca slovenskih energetikov (14; 2019; Laško);

Omrežni kodeks za kibernetško varnost v energetske sektorju

maj 2019

David Batič, Janez Stergar, Tine Marčič, Sektor za razvoj in monitoring trga,

Konferenčni zbornik: Konferenca slovenskih energetikov (14; 2019; Laško);

Uvajanje trga s prožnostjo aktivnega odjema v Sloveniji: zaznane ovire in priporočila

maj 2019

RAČUNOVODSKO POROČILO

Realizacija finančnega načrta za leto 2019

K programu dela in finančnemu načrtu agencije za leto 2019, ki ga je svet agencije sprejel na 52. redni seji 21. septembra 2018, je Državni zbor Republike Slovenije podal soglasje 27. novembra 2018. Sklep o soglasju k Programu dela in finančnemu načrtu Agencije za energijo je bil objavljen v Uradnem listu RS, št. 78/18, z dne 4. decembra 2018.

S ciljem zagotovitve uravnoveženega poslovnega izida po načelu denarnega toka, je agencija za leto 2019 ob nespremenjeni vrednosti nadomestil sistemskega operaterja in operaterja prenosnega sistema na enoto prenesene električne energije oziroma zemeljskega plina, načrtovala 5,9 % nižjo vrednost odhodkov v primerjavi s finančnim načrtom za leto 2018.

Ob koncu leta 2019 je bil dosežen bistveno ugodnejši rezultat od načrtovanega, saj znaša presežek prihodkov nad odhodki, ki povečuje sredstva na računu, 236.461 evrov.

Skupni realizirani prihodki so za 0,6 % višji od načrtovanih. V pretežni meri je na to vplivalo zvišanje prefakturiranih stroškov članstva uporabnikom sistema potrdil o izvoru EECS in sprememba načrtovane dinamike nakazil nepovratnih sredstev na podlagi sodelovanja agencije pri projektu EU INTERFACE.

Skupni realizirani odhodki so za 6,3 % nižji od načrtovanih, prihranki pa so doseženi pri vseh kategorijah odhodkov.

Čeprav je Vlada RS v letu 2019 izvedla ukrep sistemskega dviga plač vsem zaposlenim v javnem sektorju za en oziroma dva plačna razreda, agencija pa ga je morala spoštovati kljub nenačrtovanim dodatnim sredstvom, je prihranek na področju

plač in drugih izdatkov zaposlenim, skupno s prispevki delodajalca, blizu 75.000 evrov. Razlogi so predvsem v kadrovske primanjkljaju, bolniških in porodniških odsotnostih zaposlenih ter skrajšanem delovnem času zaradi materinstva. Z notranjo prerazporeditvijo je agencija zadane delovne naloge kljub temu uspešno opravila, za dodatne obremenitve zaposlenih pa v okviru zakonsko določenega odstotka izračunanih prihrankov uporabila sredstva za delovno uspešnost na podlagi večjega obsega dela.

Dosežen prihranek pri izdatkih za blago in storitve v skupni vrednosti 73.000 evrov, je v veliki meri rezultat vnaprejšnjega sistematičnega pristopa k racionalizaciji vseh vrst tekočih odhodkov. Nad načrtovano vrednostjo so realizirani le drugi operativni odhodki, presežek v vrednosti 7,9 % pa je zgolj posledica zvišanja članarine, ki jo agencija plačuje (in tudi nadalje zaračunava) kot izdajateljica certifikatov v sistemu EECS.

Pri investicijskih odhodkih znaša prihranek skoraj 68.000 evrov. Nabava opreme je bila realizirana skladno s finančnim načrtom, medtem ko se je zaradi objektivnih okoliščin v leto 2020 premaknila vpeljava novega dokumentnega sistema agencije (nakup nematerialnega premoženja) in načrtovana obnova mrežnih instalacij (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 2019 z indeksi povečanja oziroma zmanjšanja v primerjavi z realizacijo leta 2018 in načrtovanimi vrednostmi za leto 2019. Upoštevali smo spremembe Pravilnika o sestavljanju letnih poročil za proračun, proračunske uporabnike in druge osebe javnega prava, katerega priloga vsebuje prenovljen Izkaz prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov po načelu denarnega toka.



A. IZKAZ PRIHODKOV IN ODHODKOV PO NAČELU DENARNEGA TOKA

	- v evrih -	REALIZACIJA FN 2018	FINANČNI NAČRT 2019	REALIZACIJA FN 2019	INDEKS REAL. 2019 / REAL. 2018	INDEKS REAL. 2019 / FN 2019
	I. SKUPAJ PRIHODKI	3.205.111	3.431.846	3.453.081	107,7	100,6
	1. PRIHODKI ZA IZVAJANJE JAVNE SLUŽBE	3.205.111	3.431.846	3.453.081	107,7	100,6
	A. Prihodki iz sredstev javnih financ	0	0	0		
del 7400	a. Prejeta sredstva iz državnega proračuna					
del 7401	b. Prejeta sredstva iz občinskih proračunov					
del 7402	c. Prejeta sredstva iz skladov socialnega zavarovanja					
del 7403, del 7404	d. Prejeta sredstva iz javnih skladov in agencij					
del 740	e. Prejeta sredstva iz proračunov iz naslova tujih donacij					
741	f. Prejeta sredstva iz državnega proračuna iz sredstev proračuna Evropske unije					
	B. Drugi prihodki za izvajanje dejavnosti javne službe	3.205.111	3.431.846	3.453.081	107,7	100,6
del 7102	Prejete obresti					
7100	Prihodki od udeležbe na dobičku in dividend ter presežkov prihodkov nad odhodki					
7103	Prihodki od najemnin, zakupnin in drugi prihodki od premoženja					
7141	Drugi tekoči prihodki iz naslova izvajanja javne službe	3.202.532	3.397.908	3.392.414	105,9	99,8
72	Kapitalski prihodki	82		464	565,9	
730	Prejete donacije iz domačih virov					
731	Prejete donacije iz tujine					
732	Donacije za odpravo posledic naravnih nesreč					
782	Prejeta sredstva iz proračuna EU iz strukturnih skladov					
783	Prejeta sredstva iz proračuna EU iz Kohezijskega sklada					
784	Prejeta sredstva iz proračuna EU za izvajanje centraliziranih in drugih programov EU					
786	Ostala prejeta sredstva iz proračuna Evropske unije		30.938	55.288		178,7
787	Prejeta sredstva od drugih evropskih institucij in iz drugih držav	2.497	3.000	4.915	196,8	163,8
	2. PRIHODKI OD PRODAJE BLAGA IN STORITEV NA TRGU	0	0	0		
7130	Prihodki od prodaje blaga in storitev na trgu					
del 7102	Prejete obresti					

	- v evrih -	REALIZACIJA FN 2018	FINANČNI NAČRT 2019	REALIZACIJA FN 2019	INDEKS REAL. 2019 / REAL. 2018	INDEKS REAL. 2019 / FN 2019
	II. SKUPAJ ODHODKI	3.404.404	3.431.846	3.216.620	94,5	93,7
	1. ODHODKI ZA IZVAJANJE JAVNE SLUŽBE	3.404.404	3.431.846	3.216.620	94,5	93,7
	A. Plače in drugi izdatki zaposlenim	1.948.448	2.138.380	2.072.345	106,4	96,9
del 4000	Plače in dodatki	1.769.033	1.962.458	1.883.409	106,5	96,0
del 4001	Regres za letni dopust	52.749	53.096	54.473	103,3	102,6
del 4002	Povračila in nadomestila	85.642	100.238	85.990	100,4	85,8
del 4003	Sredstva za delovno uspešnost	35.299	21.000	42.938	121,6	204,5
del 4004	Sredstva za nadurno delo	2.496			0,0	
del 4005	Plače za delo nerezidentov po pogodbi					
del 4009	Drugi izdatki zaposlenim	3.229	1.588	5.535	171,4	348,6
	B. Prispevki delodajalcev za socialno varnost	312.822	342.291	333.853	106,7	97,5
del 4010	Prispevek za pokojninsko in invalidsko zavarovanje	160.176	175.536	170.872	106,7	97,3
del 4011	Prispevek za zdravstveno zavarovanje	128.321	140.627	136.890	106,7	97,3
del 4012	Prispevek za zaposlovanje	991	1.190	1.078	108,8	90,6
del 4013	Prispevek za starševsko varstvo	1.810	1.983	1.931	106,7	97,4
del 4015	Premije kolektivnega dodatnega pokojninskega zavarovanja, na podlagi ZKDPZJU	21.524	22.955	23.082	107,2	100,6
	C. Izdatki za blago in storitve za izvajanje javne službe	815.380	746.520	673.464	82,6	90,2
del 4020	Pisarniški in splošni material in storitve	309.792	245.200	224.894	72,6	91,7
del 4021	Posebni material in storitve	2.865	5.000	1.249	43,6	25,0
del 4022	Energija, voda, komunalne storitve in komunikacije	77.041	81.500	71.462	92,8	87,7
del 4023	Prevozni stroški in storitve	26.164	28.000	23.530	89,9	84,0
del 4024	Izdatki za službena potovanja	62.628	66.750	39.882	63,7	59,7
del 4025	Tekoče vzdrževanje	129.099	140.800	129.160	100,0	91,7
del 4026	Poslovne najemnine in zakupnine	90.870	89.470	86.382	95,1	96,5
del 4027	Kazni in odškodnine					
del 4028	Davek na izplačane plače					
del 4029	Drugi operativni odhodki	116.921	89.800	96.905	82,9	107,9



	- v evrih -	REALIZACIJA FN 2018	FINANČNI NAČRT 2019	REALIZACIJA FN 2019	INDEKS REAL. 2019 / REAL. 2018	INDEKS REAL. 2019 / FN 2019
403	D. Plačila domačih obresti					
404	E. Plačila tujih obresti					
410	F. Subvencije					
411	G. Transferi posameznikom in gospodinjstvom					
412	H. Transferi neprofitnim organizacijam in ustanovam					
413	I. Drugi tekoči domači transferi					
	J. Investicijski odhodki	327.754	204.655	136.958	41,8	66,9
4200	Nakup zgradb in prostorov					
4201	Nakup prevoznih sredstev					
4202	Nakup opreme	114.877	56.730	55.736	48,5	98,2
4203	Nakup drugih osnovnih sredstev					
4204	Novogradnja, rekonstrukcija in adaptacije					
4205	Investicijsko vzdrževanje in obnove	101.181	18.000	209	0,2	1,2
4206	Nakup zemljišč in naravnih bogastev					
4207	Nakup nematerialnega premoženja	103.644	129.925	81.013	78,2	62,4
4208	Študije o izvedljivosti projektov, projektna dokumentacija, nadzor, investicijski inženiring	8.052			0,0	
4209	Nakup blagovnih rezerv in intervencijskih zalog					
	2. ODHODKI IZ NASLOVA PRODAJE BLAGA IN STORITEV NA TRGU	0	0	0		
del 400	A. Plače in drugi izdatki zaposlenim iz naslova prodaje blaga in storitev na trgu					
del 401	B. Prispevki delodajalcev za socialno varnost iz naslova prodaje blaga in storitev na trgu					
del 402	C. Izdatki za blago in storitve iz naslova prodaje blaga in storitev na trgu					
	III/1 PRESEŽEK PRIHODKOV NAD ODHODKI		0	236.461		
	III/2 PRESEŽEK ODHODKOV NAD PRIHODKI	199.293	0			

B. IZKAZ RAČUNA FINANČNIH TERJATEV IN NALOŽB

	- v evrih -	REALIZACIJA FN 2018	FINANČNI NAČRT 2019	REALIZACIJA FN 2019	INDEKS REAL. 2019 / REAL. 2018	INDEKS REAL. 2019 / FN 2019
750	IV. PREJETA VRAČILA DANIH POSOJIL	0	0	0		
7500	Prejeta vračila danih posojil od posameznikov in zasebnikov					
7501	Prejeta vračila danih posojil od javnih skladov					
7502	Prejeta vračila danih posojil od javnih podjetij in družb, ki so v lasti države ali občin					
7503	Prejeta vračila danih posojil od finančnih institucij					
7504	Prejeta vračila danih posojil od privatnih podjetij					
7505	Prejeta vračila danih posojil od občin					
7506	Prejeta vračila danih posojil-iz tujine					
7507	Prejeta vračila danih posojil-državnemu proračunu					
7508	Prejeta vračila danih posojil od javnih agencij					
7509	Prejeta vračila plačanih poroštev					
751	Prodaja kapitalskih deležev					
440	V. DANA POSOJILA	0	0	0		
4400	Dana posojila posameznikom in zasebnikom					
4401	Dana posojila javnim skladom					
4402	Dana posojila javnim podjetjem in družbam, ki so v lasti države ali občin					
4403	Dana posojila finančnim institucijam					
4404	Dana posojila privatnim podjetjem					
4405	Dana posojila občinam					
4406	Dana posojila v tujino					
4407	Dana posojila državnemu proračunu					
4408	Dana posojila javnim agencijam					
4409	Plačila zapadlih poroštev					
441	Povečanje kapitalskih deležev in naložb					
	VI/1 PREJETA MINUS DANA POSOJILA	0	0	0		
	VI/2 DANA MINUS PREJETA POSOJILA	0	0	0		



C. IZKAZ RAČUNA FINANCIRANJA

	- v evrih -	REALIZACIJA FN 2018	FINANČNI NAČRT 2019	REALIZACIJA FN 2019	INDEKS REAL. 2019 / REAL. 2018	INDEKS REAL. 2019 / FN 2019
50	VII. ZADOLŽEVANJE	0	0	0		
500	Domače zadolževanje					
5001	Najeti krediti pri poslovnih bankah					
5002	Najeti krediti pri drugih finančnih institucijah					
del 5003	Najeti krediti pri državnem proračunu					
del 5003	Najeti krediti pri proračunih lokalnih skupnosti					
del 5003	Najeti krediti pri skladih socialnega zavarovanja					
del 5003	Najeti krediti pri drugih javnih skladih					
del 5003	Najeti krediti pri drugih domačih kreditodajalcih					
501	Zadolževanje v tujini					
55	VIII. ODPLAČILA DOLGA	0	0	0		
550	Odplačila domačega dolga					
5501	Odplačila kreditov poslovnim bankam					
5502	Odplačila kreditov drugim finančnim institucijam					
del 5503	Odplačila kreditov državnemu proračunu					
del 5503	Odplačila kreditov proračunom lokalnih skupnosti					
del 5503	Odplačila kreditov skladom socialnega zavarovanja					
del 5503	Odplačila kreditov drugim javnim skladom					
del 5503	Odplačila kreditov drugim domačim kreditodajalcem					
551	Odplačila dolga v tujino					
	IX/1 NETO ZADOLŽEVANJE	0	0	0		
	IX/2 NETO ODPLAČILO DOLGA	0	0	0		
	X/1 POVEČANJE SREDSTEV NA RAČUNIH		0	236.461		
	X/2 ZMANJŠANJE SREDSTEV NA RAČUNIH	199.293	0			

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	236.461
Kratkoročne obveznosti in pasivne časovne razmejitev	-324.985
Dolgoročne pasivne časovne razmejitev ter dolgoročne finančne in poslovne obveznosti	0
Neporabljena obveznost do virov sredstev (neporabljena amortizacija)	-985.997
Izračunani presežek po fiskalnem pravilu	-1.074.521

Realizacija finančnega načrta po načelu nastanka poslovnega dogodka

Po načelu nastanka poslovnega dogodka je po posameznih računovodskih kategorijah prikazana realizacija finančnega načrta za leto 2019

z indeksi povečanja oziroma zmanjšanja v primerjavi z realizacijo leta 2018 ter z načrtovanimi vrednostmi za leto 2019.

	- v evrih -	Realizacija 2018	Finančni načrt 2019	Realizacija 2019	Indeks real. 2019 / real. 2018	Indeks real. 2019 / FN 2019
A.	Prihodki od poslovanja	3.210.246	3.431.846	3.446.393	107,4	100,4
	Prihodki od prodaje proizvodov in storitev	3.210.246	3.431.846	3.446.393	107,4	100,4
B.	Finančni prihodki	3		2	66,7	
C.	Drugi prihodki	1.431		192	13,4	
Č.	Prevrednotovalni poslovni prihodki	82		464	565,9	
D.	CELOTNI PRIHODKI	3.211.762	3.431.846	3.447.051	107,3	100,4
E.	Stroški blaga, materiala in storitev	754.953	713.000	610.110	80,8	85,6
	Stroški materiala	100.226	93.000	81.001	80,8	87,1
	Stroški storitev	654.727	620.000	529.109	80,8	85,3
F.	Stroški dela	2.272.624	2.480.671	2.418.448	106,4	97,5
	Plače in nadomestila plač	1.815.781	1.983.458	1.936.296	106,6	97,6
	Prispevki za socialno varnost delodajalcev	315.505	342.291	335.546	106,4	98,0
	Drugi stroški dela	141.338	154.922	146.606	103,7	94,6
G.	Amortizacija	367.526	340.000	334.990	91,1	98,5
H.	Rezervacije					
J.	Drugi stroški	65.399	33.000	55.674	85,1	168,7
K.	Finančni odhodki	213		1	0,5	
L.	Drugi odhodki					
M.	Prevrednotovalni poslovni odhodki					
N.	CELOTNI ODHODKI	3.460.715	3.566.671	3.419.223	98,8	95,9
O.	PRESEŽEK PRIHODKOV			27.828		
P.	PRESEŽEK ODHODKOV	248.953	134.825			



Ocena gospodarnosti in učinkovitosti

Agencija je za leto 2019 načrtovala uravnotežen poslovni izid po načelu denarnega toka in presežek odhodkov nad prihodki po načelu nastanka poslovnega dogodka. Oba načrtovana rezultata sta bila ob koncu leta znatno presežena - povečala so se sredstva na podračunu državne zakladnice in ustvarjen je bil presežek prihodkov, ki ponovno ohranja minimalno rezervo v vrednosti, ki naj bi bila trajno zagotovljena.

Skozi vse leto so bili vloženi veliki napor obstoječega kadra v izvedbo vseh pomembnih načrtovanih aktivnosti, še posebej zaradi ne v celoti izpolnjenega kadrovskega načrta ter precejšnje bolniške in porodniške odsotnosti. Hkrati je bila agencija v letu 2019 zelo uspešna pri racionalizaciji stroškov na vseh ravneh. Prav tako je dosledno upoštevala vse restriktivne ukrepe, ki so v tem letu, predvsem na področju plač in drugih izdatkov zaposlenim, veljali za pravne osebe javnega prava.

Ocenjujemo, da je agencija v letu 2019 poslovala zelo 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.

Na podlagi predhodnega ocenjevanja tveganj je družba ABC revizija, d.o.o. izdelala predlog letnega načrta notranje revizije za leto 2019. Skladno s pripravljenim načrtom je opravila redno notranjo revizijo pravilnosti poslovanja na področju kadrov, s tem, da je na izbranem vzorcu zaposlenih preverila podlage in način izdelave njihove letne ocene ter upravičenost napredovanj v letu 2019, v skladu z zakonskimi in internimi predpisi agencije. V Poročilu o notranji reviziji pravilnosti poslovanja za leto 2019 je podala ugotovitev, da so notranje kontrole na področju izdelave letne ocene zaposlenega ter napredovanj zaposlenih ustrezno vzpostavljene in so ključna tveganja obvladovana.

Za leto 2019 je agencija izdelala tudi Izjavo o oceni notranjega nadzora javnih financ, na podlagi posebne metodologije in samoocenitvenega vprašalnika ter preteklih revizijskih poročil.

Bilanca stanja

BILANCA STANJA NA DAN 31. 12. 2019		Stanje v evrih 31.12.2019	Stanje v evrih 31.12.2018
SREDSTVA		3.821.802	3.819.587
A.	Dolgoročna sredstva in sredstva v upravljanju	2.018.182	2.252.771
	Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve	1.509.582	1.530.077
	Popravek vrednosti neopredmetenih sredstev	-1.026.920	-931.876
	Nepremičnine	2.029.093	2.029.093
	Popravek vrednosti nepremičnin	-834.309	-773.847
	Oprema in druga opredmetena osnovna sredstva	1.251.136	1.250.690
	Popravek vrednosti opreme in drugih opredmetenih osnovnih sredstev	-910.400	-851.366
B.	Kratkoročna sredstva; razen zalog in aktivne časovne razmejitve	1.803.620	1.566.816
	Denarna sredstva v blagajni in takoj unovčljive vrednostnice	395	411
	Dobroimetje pri bankah in drugih finančnih ustanovah	1.424.988	1.185.138
	Kratkoročne terjatve do kupcev	326.940	308.317
	Dani predujmi in varščine	-	482
	Kratkoročne terjatve do uporabnikov enotnega kontnega načrta	1.691	9.806
	Kratkoročne finančne naložbe	-	-
	Kratkoročne terjatve iz financiranja	-	-
	Druge kratkoročne terjatve	1.150	651
	Aktivne časovne razmejitve	48.456	62.011
OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV		3.821.802	3.819.587
C.	Kratkoročne obveznosti in pasivne časovne razmejitve	324.985	306.874
	Kratkoročne obveznosti za prejete predujme in varščine	25.217	-
	Kratkoročne obveznosti do zaposlenih	174.918	165.964
	Kratkoročne obveznosti do dobaviteljev	27.778	40.942
	Druge kratkoročne obveznosti iz poslovanja	86.971	89.649
	Kratkoročne obveznosti do uporabnikov enotnega kontnega načrta	232	110
	Pasivne časovne razmejitve	9.869	10.209
D.	Lastni viri in dolgoročne obveznosti	3.496.817	3.512.713
	Druge dolgoročne obveznosti	-	43.724
	Obveznosti za neopredmetena sredstva in opredmetena osnovna sredstva	2.994.691	2.994.691
	Presežek prihodkov nad odhodki	502.126	474.298



Izkaz prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov

	IZKAZ PRIHODKOV IN ODHODKOV DOLOČENIH UPORABNIKOV ZA LETO 2019	Realizacija 2019 v evrih	Realizacija 2018 v evrih
A.	Prihodki od poslovanja	3.446.393	3.210.246
	Prihodki od prodaje proizvodov in storitev	3.446.393	3.210.246
B.	Finančni prihodki	2	3
C.	Drugi prihodki	192	1.431
Č.	Prevrednotovalni poslovni prihodki	464	82
	Prihodki od prodaje osnovnih sredstev	464	82
	Drugi prevrednotovalni poslovni prihodki	-	-
D.	CELOTNI PRIHODKI	3.447.051	3.211.762
E.	Stroški blaga, materiala in storitev	610.110	754.953
	Stroški materiala	81.001	100.226
	Stroški storitev	529.109	654.727
F.	Stroški dela	2.418.448	2.272.624
	Plače in nadomestila plač	1.936.296	1.815.781
	Prispevki za socialno varnost delodajalcev	335.546	315.505
	Drugi stroški dela	146.606	141.338
G.	Amortizacija	334.990	367.526
H.	Rezervacije	-	-
J.	Drugi stroški	55.674	65.399
K.	Finančni odhodki	1	213
L.	Drugi odhodki	-	-
M.	Prevrednotovalni poslovni odhodki	-	-
	Odhodki od prodaje osnovnih sredstev	-	-
	Ostali prevrednotovalni poslovni odhodki	-	-
N.	CELOTNI ODHODKI	3.419.223	3.460.715
O.	PRESEŽEK PRIHODKOV	27.828	-
P.	PRESEŽEK ODHODKOV	-	248.953
	Davek od dohodka pravnih oseb	-	-
	Presežek prihodkov obračunskega obd. z upoštevanjem davka od dohodka	27.828	-
	Presežek odhodkov obračunskega obd. z upoštevanjem davka od dohodka	-	248.953
	Presežek prihodkov iz prejšnjih let, namenjen pokritju odhodkov obrač. obdobja	-	248.953

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



Stanje in gibanje neopredmetenih sredstev in opredmetenih osnovnih sredstev

	Nabavna vrednost 1. 1. 2019	Popravek vrednosti 1. 1. 2019	Povečanje nabavne vrednosti	Povečanje popravka vrednosti	Zmanjšanje nabavne vrednosti	Zmanjšanje popravka vrednosti	Amortizacija	Neodpisana vrednost 31. 12. 2019
	4.807.457	2.557.089	93.316	-	120.450	120.450	334.990	2.008.694
	-	-	-	-	-	-	-	-
	1.158.529	789.585	12.950	-	16.001	16.001	127.452	254.442
	369.146	142.292	24.339	-	48.868	48.868	32.460	218.733
	5.101	-	-	-	-	-	-	5.101
	2.023.991	773.846	-	-	-	-	60.463	1.189.682
	1.247.828	851.366	56.027	-	55.581	55.581	114.615	337.874
	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 2019 v evrih	Realizacija 2018 v evrih
I.	SKUPAJ PRIHODKI	3.453.081	3.205.111
1.	Prihodki za izvajanje javne službe	3.453.081	3.205.111
A.	Prihodki iz sredstev javnih financ	-	-
B.	Drugi prihodki za izvajanje dejavnosti javne službe	3.453.081	3.205.111
	Drugi tekoči prihodki iz naslova izvajanja javne službe	3.392.414	3.202.532
	Kapitalski prihodki	464	82
	Ostala prejeta sredstva iz proračuna Evropske unije	55.288	-
	Prejeta sredstva od drugih evropskih institucij	4.915	2.497
2.	Prihodki od prodaje blaga in storitev na trgu	-	-
II.	SKUPAJ ODHODKI	3.216.620	3.404.404
1.	Odhodki za izvajanje javne službe	3.216.620	3.404.404
A.	Plače in drugi izdatki zaposlenim	2.072.345	1.948.448
	Plače in dodatki	1.883.409	1.769.033
	Regres za letni dopust	54.473	52.749
	Povračila in nadomestila	85.990	85.642
	Sredstva za delovno uspešnost	42.938	35.299
	Sredstva za nadurno delo	-	2.496
	Drugi izdatki zaposlenim	5.535	3.229
B.	Prispevki delodajalcev za socialno varnost	333.853	312.822
	Prispevek za pokojninsko in invalidsko zavarovanje	170.872	160.176
	Prispevek za zdravstveno zavarovanje	136.890	128.321
	Prispevek za zaposlovanje	1.078	991
	Prispevek za starševsko varstvo	1.931	1.810
	Premije kolektivnega dodat. pokojn. zavarov. na podlagi ZKDPZJU	23.082	21.524



		Realizacija 2019 v evrih	Realizacija 2018 v evrih
C.	Izdatki za blago in storitve za izvajanje javne službe	673.464	815.380
	Pisarniški in splošni material in storitve	224.894	309.792
	Posebni material in storitve	1.249	2.865
	Energija, voda, komunalne storitve in komunikacije	71.462	77.041
	Prevozni stroški in storitve	23.530	26.164
	Izdatki za službena potovanja	39.882	62.628
	Tekoče vzdrževanje	129.160	129.099
	Poslovne najemnine in zakupnine	86.382	90.870
	Drugi operativni odhodki	96.905	116.921
J.	Investicijski odhodki	136.958	327.754
	Nakup prevoznih sredstev	-	-
	Nakup opreme	55.736	114.877
	Nakup drugih osnovnih sredstev	-	-
	Investicijsko vzdrževanje in obnove	209	101.181
	Nakup nematerialnega premoženja	81.013	103.644
	Študije o izvedljivosti projektov	-	8.082
2.	Odhodki iz naslova prodaje blaga in storitev na trgu	-	-
III./1	PRESEŽEK PRIHODKOV NAD ODHODKI	236.461	-
III./2	PRESEŽEK ODHODKOV NAD PRIHODKI	-	199.293

Izkaz računa finančnih terjatev in naložb določenih uporabnikov

		Realizacija 2019 v evrih	Realizacija 2018 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 2019 v evrih	Realizacija 2018 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	236.461	-
X./2	ZMANJŠANJE SREDSTEV NA RAČUNIH	-	199.293



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	3.446.393	-
	Prihodki od prodaje proizvodov in storitev	3.446.393	-
B.	Finančni prihodki	2	-
C.	Drugi prihodki	192	-
Č.	Prevrednotovalni poslovni prihodki	464	-
	Prihodki od prodaje osnovnih sredstev	464	-
	Drugi prevrednotovalni poslovni prihodki	-	-
D.	CELOTNI PRIHODKI	3.447.051	-
E.	Stroški blaga, materiala in storitev	610.110	-
	Stroški materiala	81.001	-
	Stroški storitev	529.109	-
F.	Stroški dela	2.418.448	-
	Plače in nadomestila plač	1.936.296	-
	Prispevki za socialno varnost delodajalcev	335.546	-
	Drugi stroški dela	146.606	-
G.	Amortizacija	334.990	-
H.	Rezervacije	-	-
J.	Drugi stroški	55.674	-
K.	Finančni odhodki	1	-
L.	Drugi odhodki	-	-
M.	Prevrednotovalni poslovni odhodki	-	-
	Odhodki od prodaje osnovnih sredstev	-	-
	Ostali prevrednotovalni poslovni odhodki	-	-
N.	CELOTNI ODHODKI	3.419.223	-
O.	PRESEŽEK PRIHODKOV	27.828	-
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 enakomernega časovnega amortiziranja, ki se dosledno uporablja iz obračunskega obdobja v obračunsko obdobje. Amortizacijske stopnje so določene v Pravilniku o načinu in stopnjah odpisa neopredmetenih dolgoročnih sredstev in opredmetenih osnovnih sredstev.

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

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

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

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



	Amortizacijska skupina	Stopnja v % 2019	Stopnja v % 2018
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 oslavitve. S prevrednotovanjem terjatev zaradi njihove oslavitve 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 povečanij 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 2019 znaša 3.821.802 evra. Struktura kratkoročnih in dolgoročnih sredstev je naslednja:

- dolgoročna sredstva znašajo 2.018.182 evrov, kar je 53-odstotni delež v strukturi vseh sredstev;
- kratkoročna sredstva in aktivne časovne razmejitev znašajo 1.803.620 evrov, kar je 47-odstotni delež v strukturi vseh sredstev.

Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitev

Skupna vrednost te bilančne postavke je 482.662 evrov. V njej so izkazane pravice iz naslova vlaganj v računalniške programe 254.442 evrov, druga neopredmetena sredstva (študije) 218.733 evrov ter dolgoročne aktivne časovne razmejitev iz naslova odloženih stroškov licenčnin in naročin 9.487 evrov.

Povečanja neopredmetenih sredstev v letu 2019 v skupni vrednosti 37.289 evrov se nanašajo na nabavo licenčne programske opreme 103 evre, nadgradnjo obstoječe nelicenčne programske opreme 12.847 evrov ter na pridobitev strokovne študije 24.339 evrov.

Nepremičnine

Nepremičnine v vrednosti 1.194.784 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 340.736 evrov. Nove nabave opreme v letu 2019, v skupni vrednosti 56.027 evrov, vključujejo nakup računalnikov in druge računalniške strojne opreme 38.451 evrov, pisarniškega pohištva 1.202 evra, merilnih in kontrolnih naprav 8.116 evrov, opreme za opravljanje administrativnih del 783 evrov, druge opreme 668 evrov ter drobnega inventarja z življenjsko dobo nad enim letom 6.807 evrov.

Nove nabave neopredmetenih sredstev in opredmetenih osnovnih sredstev v skupni vrednosti 93.316 evrov so bile v celoti 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 2019 znašajo 1.424.988 evrov. Gotovina v blagajni, namenjena gotovinskemu poslovanju, znaša na dan bilance stanja 395 evrov.

Kratkoročne terjatve do kupcev

Kratkoročne terjatve do kupcev znašajo 326.940 evrov, od tega je:

- 281.076 evrov terjatev do kupcev v državi iz naslova izvajanja dejavnosti javne službe agencije (delež letnega nadomestila operaterja prenosnega sistema in systemskega operaterja), ki jih zmanjšuje dobropis za poračunane količine distribuirane električne energije iz preteklih let do družbe SODO, d.o.o., v vrednosti 17 evrov, in
- 45.881 evrov terjatev do kupcev v državi iz naslova uporabe sistema EECS.

Zapadlost odprtih terjatev je v januarju in februarju 2020.

Na dan 31. decembra 2019 agencija nima dvomljivih in spornih terjatev.

Kratkoročne terjatve do uporabnikov enotnega kontnega načrta

Kratkoročne terjatve do uporabnikov enotnega kontnega načrta v vrednosti 1.691 evrov so terjatve na podlagi obračunanih refundacij boleznin zaposlenih v breme Zavoda za zdravstveno zavarovanje Slovenije za oktober, november in december 2019.

Druge kratkoročne terjatve

Stanje drugih kratkoročnih terjatev je 1.150 evrov; od tega znašajo terjatve do zaposlenih za izplačane akontacije potnih stroškov 1.138 evrov in za stroške službenih mobilnih telefonov 12 evrov. Poravnane so bile 7. januarja 2020, ob izplačilu plače za december 2019.

Aktivne časovne razmejitve

Aktivne časovne razmejitve so izkazane v skupni vrednosti 48.456 evrov. Kratkoročno odloženi odhodki za razmejene naročnine, članarine, zavarovalnine, licenčnine in drugi vnaprej plačani stroški, ki bodo bremenili rezultat poslovnega leta 2020, znašajo 47.547 evrov. Prehodno ne zaračunanih prihodkov na podlagi povračila stroškov letalske karte za udeležbo na Odboru regulatorjev ACER v Madridu oktobra 2019, ki je bilo s strani Evropske komisije izvršeno v letu 2020, je 909 evrov.

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 INTERFACE v okviru programa EU, Obzorje 2020. Vrednost 25.217 evrov predstavlja znesek, ki presega obračunane stroške projekta v letu 2019.



Kratkoročne obveznosti do zaposlenih

Obveznosti do zaposlenih znašajo 174.918 evrov. To so obveznosti za obračunane plače za december 2019:

- 105.788 evrov za čiste plače in nadomestila plač,
- 36.936 evrov za prispevke iz plač in nadomestil plač,
- 24.090 evrov za davke iz plač in nadomestil plač ter
- 8.104 evre za nadomestila za prehrano, prevoz na delo in z dela ter za potne stroške.

Vse izkazane obveznosti so bile poravnane v januarju 2020.

Kratkoročne obveznosti do dobaviteljev

Kratkoročne obveznosti do dobaviteljev znašajo 27.778 evrov; od tega je 22.206 evrov odprtih obveznosti do dobaviteljev v državi in 5.572 evrov obveznosti do dobaviteljev v tujini.

Druge kratkoročne obveznosti iz poslovanja

Druge kratkoročne obveznosti iz poslovanja znašajo 86.971 evrov. Med kratkoročnimi obveznostmi za dajatve so izkazane obveznosti za prispevke na decembrsko plačo v vrednosti 26.906 evrov, obveznosti za premije kolektivnega dodatnega pokojninskega zavarovanja javnih uslužbencev 1.944 evrov in obveznost iz naslova prispevka za RTV 15 evrov. Obveznost za plačilo davka na dodano vrednost je 6.036 evrov. Med ostalimi kratkoročnimi obveznostmi iz poslovanja je izkazana pogodbeno obveznost do družbe Telekom Slovenije, d.d., iz naslova nakupa programske opreme Microsoft v vrednosti 43.724 evrov in 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 232 evrov so obveznosti do neposrednih uporabnikov proračuna države 222 evrov in do posrednih uporabnikov proračuna občine 10 evrov.

Pasivne časovne razmejitev

Pasivne časovne razmejitev znašajo 9.869 evrov in vključujejo vnaprej vračunane odhodke, ki bremenijo rezultat poslovnega leta 2019. V pretežni meri se nanašajo na stroške revizije računovodskih izkazov in stroške notranje revizije za leto 2019.

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 2.008.694 evrov in vrednost neporabljene amortizacije 985.997 evrov.

Presežek prihodkov nad odhodki

Kumulativni presežek prihodkov nad odhodki na dan 31. decembra 2019 znaša 502.126 evrov in je v primerjavi s predhodnim letom povečan za pozitiven poslovni rezultat tekočega leta 27.828 evrov. V letu 2019 ustvarjen presežek prihodkov nad odhodki v vrednosti 27.828 evrov bo, skladno s prvim odstavkom 402. člena EZ-1, izločen v rezerve agencije.

Pojasnila izkaza prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov

Prihodki od poslovanja

PRIHODKE OD POSLOVANJA V SKUPNI VREDNOSTI 3.446.393 EVROV SESTAVLJAJO:

prihodki od letnega nadomestila ELES, d.o.o.	2.352.108 evrov
prihodki od letnega nadomestila Plinovodi, d.o.o.	1.020.800 evrov
prihodki od uporabe sistema EECS	37.608 evrov
prihodki od projekta INTERFACE	30.070 evrov
prihodki od povračil potnih stroškov Evropska komisija	4.589 evrov
prihodki od povračil potnih stroškov CEER	1.235 evrov
prihodki od poračunanih količin distribuirane in prenesene električne energije iz preteklih let	-17 evrov

Vsi izkazani prihodki od poslovanja se nanašajo na opravljanje javne službe; prihodkov od prodaje proizvodov in storitev na trgu agencija v letu 2019 ni imela. V pretežni meri, 98 odstotkov, izhajajo iz letnega nadomestila sistema operaterja in operaterja prenosnega sistema.

Finančni prihodki

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

Drugi prihodki

Druge prihodke v vrednosti 192 evrov predstavljata odškodnini, prejeti na podlagi sklenjenega zavarovanja, kot povračilo stroškov strojeloma in odpovedi letalske karte.

Prevrednotovalni poslovni prihodki

Prevrednotovalni poslovni prihodki v vrednosti 464 evrov so prihodki od prodaje opreme, ki je bila zaradi nefunkcionalnosti oziroma dotrajnosti odpisana in izločena iz uporabe ob letnem popisu na dan 31. decembra 2018.



Poslovni odhodki

POSLOVNE ODHODKE V SKUPNI VREDNOSTI 3.419.222 EVROV SESTAVLJAJO:

stroški materiala	81.001 evro
stroški storitev	529.109 evrov
stroški dela	2.418.448 evrov
amortizacija	334.990 evrov
drugi stroški	55.674 evrov

VREDNOSTNO NAJPOMEMBNEJŠE VRSTE STROŠKOV MATERIALA V LETU 2019 SO:

stroški strokovne literature, vključno z naročinami za dostop do portalov	33.804 evre
stroški energije	30.246 evrov
stroški čistilnega in drugega pomožnega materiala	7.092 evrov
stroški pisarniškega materiala	6.068 evrov
stroški nadomestnih delov za osnovna sredstva	3.107 evrov

VREDNOSTNO NAJPOMEMBNEJŠE VRSTE STROŠKOV STORITEV V LETU 2019 SO:

storitve v zvezi z opravljanjem dejavnosti	194.911 evrov
storitve tekočega vzdrževanja opreme, vozil in poslovnega objekta	110.863 evrov
stroški najemnin in licenčnin	86.423 evrov
povračila stroškov v zvezi z delom	41.029 evrov
stroški intelektualnih storitev	26.764 evrov
stroški zavarovalnih premij, plačilnega in bančnega prometa	18.277 evrov

STRUKTURA STROŠKOV DELA V LETU 2019:

plače in nadomestila plač zaposlenih	1.936.296 evrov
prispevki na bruto plače, vključno s premijami KDPZJU	335.546 evrov
regres za letni dopust	54.473 evrov
jubilejne nagrade in drugi prejemki zaposlenih	5.535 evrov
povračilo stroškov prehrane med delom	45.412 evrov
povračilo stroškov prevoza na delo in z dela	41.186 evrov

Na dan 31. decembra 2019 ima agencija 62 redno zaposlenih, od tega 61 za nedoločen in 1 za določen čas (nadomeščanje delavke med porodniškim dopustom). Povprečno število zaposlenih na podlagi delovnih ur v letu 2019 je 58,03.

Povprečna mesečna bruto plača na zaposlenega v letu 2019 je 2.781 evrov, kar je 7,5 odstotkov več kot v predhodnem letu. Zvišanje povprečne bruto plače je posledica vladnega ukrepa sistemskega dviga plač vsem zaposlenim v javnem sektorju za

en oziroma dva plačna razreda, ki je začel učinkovati 1. 1. 2019 in 1. 11. 2019, ter 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 2019 veljala za zaposlene v javnem sektorju, prav tako so bili skladno z zakoni obračunani in plačani prispevki in davki.

STRUKTURA STROŠKOV AMORTIZACIJE V LETU 2019:

amortizacija neopredmetenih sredstev	159.912 evrov
amortizacija opredmetenih osnovnih sredstev	168.271 evrov
amortizacija (100-odstotni odpis) drobnega inventarja	6.807 evrov

Od skupno obračunane amortizacije 334.990 evrov je bilo v letu 2019 za nove naložbe porabljenih 93.316 evrov. Neporabljena amortizacija tekočega leta v vrednosti 241.674 evrov, skupaj

z neporabljeno amortizacijo iz preteklih let v vrednosti 744.323 evrov, povečuje obveznosti za neopredmetena sredstva in opredmetena osnovna sredstva.



VREDNOSTNO NAJPOMEMBNEJŠE VRSTE DRUGIH STROŠKOV V LETU 2019 SO:

članarine v mednarodnih organizacijah (AIB, CEER, MEDREG, IAEE, eBIX)	45.160 evrov
članarine v domačih neprofitnih institucijah in druge članarine	2.638 evrov
nadomestilo za uporabo stavbnega zemljišča	2.249 evrov
takse in pristojbine	628 evrov

Finančni odhodki

Finančni odhodki v vrednosti 1 evro so odhodki od negativnih tečajnih razlik in zaokroževanj oziroma izravnjav pri knjiženju poslovnih dogodkov.

Presežek prihodkov

PRESEŽEK PRIHODKOV NAD ODHODKI, USTVARJEN V LETU 2019, ZNAŠA 27.828 EVROV. NJEGOVA STRUKTURA JE NASLEDNJA:

razlika med prihodki in odhodki poslovanja	27.171 evrov
razlika med finančnimi prihodki in odhodki	1 evro
razlika med drugimi prihodki in odhodki	192 evrov
razlika med prevrednotovalnimi prihodki in odhodki	464 evrov

Presežek prihodkov nad odhodki, ustvarjen v letu 2019, v vrednosti 27.828 evrov, bo skladno s prvim odstavkom 402. člena EZ-1 izločen v rezerve agencije, katerih vrednost se bo s tem zvišala na 502.126 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 nad to vrednostjo, 2.126 evrov, bo uporabljen pri načrtovanju virov financiranja agencije za prihodnje leto.

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 2019 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 2019 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 2019 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 poslovanje. 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

VALUTA d.o.o.
2000 MARIBOR

V Mariboru, dne 11. 2. 2020

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

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. 1228/2003

Uredba (ES) št. 715/2009 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 13. julija 2009 o pogojih za dostop do prenosnih omrežij zemeljskega plina in razveljavitvi Uredbe (ES) št. 1775/2005

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Uredbe Komisije (EU) 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

Direktiva 2009/72/ES Evropskega parlamenta in Sveta z dne 13. julija 2009 o skupnih pravilih notranjega trga z električno energijo in o razveljavitvi Direktive 2003/54/ES

Energetski zakon (Uradni list RS, št. 60/19 – uradno prečiščeno besedilo)

Zakon o spremembah in dopolnitvah Energetskega zakona (Uradni list RS, št. 43/19)

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

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 sproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom, ter določanju izkoristka pretvorbe energije biomase (Uradni list RS, št. 37/09 in 17/14 - EZ-1)

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



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

Uredba o zagotavljanju prihrankov energije (Uradni list RS, št. 96/14)

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

Uredba o načinu izvajanja GJS dejavnost sistemskega operaterja distribucijskega omrežja električne energije in gospodarske javne službe dobava električne energije tarifnim odjemalcem (Uradni list RS 117/04 23/07 17/14 - EZ-1)

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

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

Akt o metodologiji za pripravo in ocenitev naložbenega načrta sistemskega 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)

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)

Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira operaterja distribucijskega sistema zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 28/15, 22/16)

Akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine za distribucijski sistem zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 28/15, 85/16, 21/18)

Akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 77/15, 21/18)

Akt o načrtu za izredne razmere pri oskrbi z zemeljskim plinom (Uradni list RS, št. 43/14, 2/15, 41/18)

Akt o preventivnem načrtu ukrepov pri oskrbi z zemeljskim plinom (Uradni list RS, št. 2/15, 9/17, 41/18)

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 in 17/14 – EZ-1)

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

Sistemska obratovalna navodila za prenosni sistem zemeljskega plina (55/15, 80/17)

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

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

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

Ostali dokumenti s področja energetike

Energetska bilanca RS za leto 2018 (Vlada RS, 13. 6. 2019)

Energetska bilanca RS za leto 2019 (Vlada RS, 20. 10. 2019)

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

Drugo

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 – ZKoliP, 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 in 31/19)

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 in 22/19 – ZPosS)

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

Zakon o javnih finančah (Uradni list RS, št. 11/11-UPB, 14/13-popr., 101/13, 55/15-ZFisP, 96/15-ZIPRS1617 in 13/18)

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

SEZNAM KRATIC IN OKRAJŠAV

ACER	Agencija za sodelovanje energetskih regulatorjev (Agency for the Cooperation of Energy Regulators)
Agencija	Agencija za energijo
AIB	Združenje izdajateljev certifikatov (Association of Issuing Bodies)
AMI	Napredni sistem merjenja (Advanced Metering Infrastructure)
API	Aplikacijski programski vmesnik (Application programming interface)
AREDOP	Aktivno reguliranje energetskih dejavnosti in omrežij prihodnosti
BI	Business Intelligence
BoR	Odbor regulatorjev ACER (Board of Regulators)
Borzen	Borzen, organizator trga z električno energijo, d.o.o.
B2B	Business to Business
CEER	Svet evropskih regulatorjev (Council of European Energy Regulators)
CEP	Clean Energy Package (zakonodajni sveženj Čista energija za vse Evropejce)
C&G	C&G d.o.o., Ljubljana
ebIX	Evropski forum za izmenjavo energetskih podatkov (European forum for Energy Business Information Exchange)
EE	Električna energija
EECS	Evropski energetski certifikatni sistem (European Energy Certificate System)
EES	Elektroenergetski sistem
EK	Evropska komisija
EU	Evropska unija
EZ-1	Energetski zakon (Uradni list RS, št. 60/19 – uradno prečiščeno besedilo)
GJS	Gospodarska javna služba
ICS-CERT	Področni odzivni center za kibernetiko varnost (Industrijski sistemi in SCADA)
IEGSA	Interoperable pan-European Grid Service Architecture (Interoperabilna vseevropska arhitektura omrežnih storitev)
IKT	Informacijsko-komunikacijska tehnologija
IOTEE	Imenovani operater trga z električno energijo (Nominated Electricity Market Operator)
IPET	Sekcija za izmenjavo podatkov na energetskem trgu



KKT	Kritična konična tarifa
OVE	Obnovljivi viri energije
OP	Osebni podatki
PCI	Projekti skupnega interesa (Projects of Common Interest)
RI	Raziskave in inovacije
SON	Sistemska obratovalna navodila
REMIT	Uredba o celovitosti in preglednosti veleprodajnega energetskega trga (Regulation (EU) No 1227/2011 of the European Parliament and of the Council on wholesale energy market integrity and transparency)
RO	Regulativni okvir
SAFA	Synchronous Area Framework Agreement
SI-CERT	Nacionalni odzivni center za kibernetično varnost
SHB	Slovenija, Hrvaška, Bosna in Hercegovina (blok SHB)
SONDSEE	Sistemska obratovalna navodila za distribucijski sistem električne energije
SODO	SODO, d.o.o., Sistemski operater distribucijskega omrežja z električno energijo
SPTE	Soproizvodnja toplote in elektrike
ZDS	Zaprta distribucijski sistem
ZP	Zemeljski plin

DOBRA ORGANIZACIJSKA ENERGIJA

Certifikat 2019 | 20



Certifikat 2019 | 20

prejme

Agencija za energijo

Organizacija Agencija za energijo je v Nacionalni raziskavi organizacijske energije 2018 izkazala dober indeks organizacijske energije. Dosežen rezultat dokazuje, da v organizaciji prevladuje kakovostna energija. Prav tako organizacija dobro obvladuje dejavnike sproščanja naravne energije ljudi, kot tudi dejavnike zadrževanja energije v organizaciji.



The organization Agencija za energijo showed a good index of organizational energy at measurements that were carried out as a part of the National organizational energy research in 2018. The results indicate that the organization has high quality energy and is successful at managing employee's natural energy, as well as the factors of retaining this energy in the organization.

