



Agencija za energijo | 25 let

PROGRAM DELA IN FINANČNI NAČRT

AGENCIJE ZA ENERGIJO

ZA LETO 2026

Svet agencije je Program dela in finančni načrt
Agencije za energijo za leto 2026 sprejel na
127. redni seji 27. novembra 2025.

KAZALO VSEBINE

UVODNA BESEDA DIREKTORICE	4
1. PREDSTAVITEV AGENCIJE	5
1.1 Predstavitev in pravna podlaga	5
1.2 Naloge agencije	5
1.3 Poslanstvo in dolgoročni cilji agencije	6
1.4 Poudarki delovanja in prioritete v letu 2026	6
2. PROGRAM DELA ZA LETO 2026	12
2.1 Splošno	12
2.2 Naloge po novi energetske zakonodaji	12
2.2.1. Nove naloge na podlagi sprejete zakonodaje v letu 2025	13
2.2.2. Nove naloge na podlagi načrtovane zakonodaje	15
2.3 Reguliranje omrežnih dejavnosti področja električne energije	17
2.3.1 Spremljanje regulativnega okvira za leto 2026	17
2.3.2 Odstopanja od regulativnega okvira za leto 2025	21
2.3.3 Aktivnosti za regulativno leto 2027	28
2.3.4 Obratovanje in razvoj prenosnega in distribucijskega sistema električne energije	30
2.3.5 Reguliranje drugih storitev, hranilnikov in polnilne infrastrukture elektrooperaterja	37
2.3.6 Reševanje sporov in pritožb na področju električne energije	40
2.3.7 Sodelovanje v programih EU na področju raziskav in inovacij	42
2.3.8 Spodbujanje uvajanja novih tehnologij ter inoviranja energetskega sektorja in energetskega trga prihodnosti	43
2.4 Reguliranje omrežnih dejavnosti področja plina	54
2.4.1 Odstopanja od regulativnega okvira za leto 2025	54
2.4.2 Soglasje k spremembam sodil za razporejanje po dejavnostih operaterja sistema	56
2.4.3 Obratovanje in razvoj prenosnega in distribucijskega sistema plina	56
2.4.4 Reševanje sporov in pritožb na področju plina	62
2.4.5 Zagotavljanje zanesljive oskrbe s plinom	62
2.5 Reguliranje področja toplote	64
2.5.1 Regulacija cen toplote za daljinsko ogrevanje	64
2.5.2 Obratovanje distribucijskih sistemov toplote	66
2.6 Obnovljivi viri in učinkovita raba energije	70
2.6.1 Spodbujanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih virov energije in v soproizvodnji z visokim izkoristkom	70
2.6.2 Dejavnosti agencije na področju učinkovite rabe energije	76
2.7 Nadzor	79

2.7.1	Monitoring delovanja trga.....	79
2.7.2	Poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji	85
2.7.3	Nadzor nad zakonitostjo dela izvajalcev energetske dejavnosti	86
2.7.4	Spremljanje oziroma nadzor izpolnjevanja pogojev za certifikat operaterjev prenosnih sistemov	87
2.8	Mednarodne dejavnosti agencije	88
2.8.1	Mednarodne obveznosti po zakonodaji EU	88
2.8.2	Druge mednarodne obveznosti	91
2.9	Skupne dejavnosti	94
2.9.1	Načrtovanje in organizacija dela.....	94
2.9.2	Upravljanje s kadrovskimi viri	98
2.9.3	Odnosi z javnostmi	100
2.9.4	Razvoj, uvajanje in vzdrževanje rešitev oziroma storitev IKT.....	103
3.	FINANČNI NAČRT ZA LETO 2026.....	111
3.1	Podatki o poslovanju agencije v obdobju od 2021 do 2024	111
3.1.1	Bilanca stanja	111
3.1.2	Izkaz prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov	112
3.1.3	Zbirni prikaz prihodkov in odhodkov po načelu denarnega toka, račun finančnih terjatev in naložb ter račun financiranja	113
3.1.4	Razmerje prihodkov iz letnega nadomestila za delovanje agencije	114
3.2	Osnovna izhodišča pri izdelavi finančnega načrta za leto 2026.....	115
3.3	Ključni ekonomski podatki iz finančnega načrta	115
3.3.1	Finančni načrt po načelu zaračunanih zneskov oziroma obračunskih kategorij.....	116
3.3.2	Finančni načrt po načelu denarnega toka	117
3.4	Ocena realizacije poslovanja ob koncu leta 2025 (denarni tok).....	118
3.5	Vsebinski prikaz posameznih kategorij odhodkov (denarni tok) s pojasnili pomembneje odstopajočih indeksov.....	119
3.5.1	Tekoči odhodki.....	119
3.5.2	Investicijski odhodki	121
3.6	Izkaz prihodkov in odhodkov po načelu denarnega toka, račun finančnih terjatev in naložb ter račun financiranja agencije	122
4.	SEZNAM PRAVNIH AKTOV	128
5.	SEZNAM KRATIC IN OKRAJŠAV	134

UVODNA BESEDA DIREKTORICE

Podnebne spremembe so postale del našega vsakdana in največji globalni izziv sodobnega časa, zato zahtevajo celovito preobrazbo družbe in z njo tudi energetskega sektorja. Prehod na čisto energijo in podnebno nevtralno družbo moramo zagotoviti z najnižjimi možnimi stroški v korist odjemalcev in ob ustrezni ozaveščenosti in zaščiti potrošnikov.

Agencija za energijo je nacionalni regulativni organ na področju trga z energijo, ki že 25 let soustvarja razmere za zanesljivo, kakovostno, cenovno dostopno in trajnostno oskrbo odjemalcev z električno energijo, plinom in toploto v Sloveniji. V okviru CEER in ACER sodelujemo pri razvoju reguliranja in vzpostavljanju zares delujočega notranjega trga z energijo.

Pri izvajanju in uresničevanju poslanstva upoštevamo cilje energetske politike ter izhajajoč iz sedanjih in pričakovanih razmer iščemo koristi za vse udeležence trga z energijo, pri čemer je v ospredju odjemalec.

V začetku leta 2026 agencija obeležuje 25 let svojega delovanja. Pot, ki jo je v tem času prehodila, je pot premišljene in naravne evolucije – takšne, kot pritiče instituciji, ki mora ohranjati strokovnost, stabilnost in dolgoročno perspektivo. Agencija za energijo smo ljudje – sodelavke in sodelavci, ki si bomo tudi v prihodnje prizadevali, da bo oskrba z energijo zanesljiva in dostopna vsem na pregleden in pravičen način. Še naprej bomo utrjevali zaupanje v neodvisnost, strokovnost in nepristranskost dela in poslanstva agencije. To so namreč vrednote in načela, ki so v središču evropske energetske zakonodaje in ki jih agencija uresničuje že več kot dve desetletji – na njih pa je zgradila tudi svoj ugled doma in v evropskem prostoru.

Hvala vsem sodelavkam in sodelavcem za predano in izjemno strokovno delo. Hvala predsedniku in članom sveta agencije za podporo pri sprejemanju najzahtevnejših odločitev in ohranjanju ter utrjevanju vloge, poslanstva in ugleda Agencije za energijo tako v slovenskem kot evropskem prostoru.

Tudi v prihodnje bomo svoje naloge opravljali strokovno in učinkovito ter zagotavljali stabilno in predvidljivo regulativno okolje, ki omogoča premišljen razvoj energetskega sektorja in nudi podporo vsem, ki so del energetskega prehoda.

Direktorica:
mag. Duška Godina

1. PREDSTAVITEV AGENCIJE

1.1 Predstavitev in pravna podlaga

Agencija za energijo (agencija) je nacionalni regulator na področju trga z energijo, pravna oseba javnega prava, ki je pri izvrševanju nalog in pristojnosti samostojna in neodvisna. Z izvajanjem svojih nalog vpliva na ekonomsko in tehnično učinkovito izvajanje energetske dejavnosti ob upoštevanju interesov odjemalcev, energetskih podjetij in države. Regulirana podjetja spodbuja k trajnemu izboljševanju učinkovitosti delovanja, investiranja in kakovosti oskrbe. Reguliranje trga z energijo izboljšuje v skladu z najboljšo strokovno prakso ter zagotavlja preglednost in odprtost regulativnega procesa.

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

Organa agencije sta direktor, ki vodi njeno poslovanje, in svet agencije, katerih pristojnosti določa Energetski zakon (EZ-2). Agencija je v skladu z Aktom o notranji organizaciji in sistemizaciji delovnih mest v Agenciji za energijo organizirana v notranje organizacijske enote: tajništvo, oddelek za finančno poslovanje in druge interne procese agencije, kabinet direktorja in štiri sektorje, znotraj katerih zaposleni s svojim strokovnim znanjem sledijo poslanstvu in ciljem agencije.

1.2 Naloge agencije

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

Izvajanje nalog v letu 2026 je podrobneje opisano v drugem poglavju programa, in sicer za vsa področja, za katera ima agencija zakonsko določena javna pooblastila oziroma pristojnosti. Ta področja so:

- reguliranje omrežnih dejavnosti, ki zajema ekonomsko reguliranje vseh operaterjev sistemov električne energije in plina¹ ter reguliranje samega delovanja omrežja z vidika dajanja soglasij k splošnim aktom;
- obvezno reguliranje cene toplote za daljinsko ogrevanje iz distribucijskih sistemov, kjer distributerji izvajajo gospodarsko javno službo dejavnost distribucije toplote za sisteme, na katere je priključenih več kot 500 gospodinjstev odjemalcev, in za regulirane proizvajalce toplote, ki dobavljajo v take sisteme, ter dajanje soglasij k splošnim aktom;
- sodelovanje s pristojnim organom pri zagotavljanju zanesljive oskrbe s plinom;
- spodbujanje proizvodnje iz obnovljivih virov in soproizvodnje;
- učinkovita raba energije;
- nadzor nad delovanjem trga z električno energijo in 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.

¹ »Plin« je v skladu z 39. točko 3. člena Zakona o oskrbi s plini (Uradni list RS, št. 204/21 in 121/22) skupni izraz za pline, ki se prenašajo po sistemu in lahko tvorijo zmes plinov obnovljivega in fosilnega izvora, katere pretežni delež je metan.

1.3 Poslanstvo in dolgoročni cilji agencije

Agencija ima pomembno vlogo pri razvoju energetskega trga, predvsem si prizadeva za preoblikovanje trga s ciljem čim večje konkurenčnosti na tržnem delu in še učinkovitejše ekonomske regulative na reguliranem delu. Na energetskem trgu je agencija povezovalni element med interesi odjemalcev, energetskih podjetij in države.

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

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

Temeljni strateški cilji agencije so:

- optimalno uravnotežanje interesov odjemalcev, 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, plinom in daljinsko toploto;
- spodbujanje okolju prijazne proizvodnje električne energije ter učinkovite rabe energije in doseganja okoljskih ciljev;
- sodelovanje pri snovanju in izvajanju energetske politike Slovenije in Evropske unije.

Dolgoročni cilji delovanja so predvsem naslednji:

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

1.4 Poudarki delovanja in prioritete v letu 2026

Električna energija

Tudi v naslednjem letu bo eden izmed ključnih poudarkov prenova obračuna omrežnine za uporabo elektroenergetskega omrežja, ki se uspešno uporablja že več kot eno leto. V javni obravnavi nedavno sprejetih sprememb metodologije so ELES in GIZ Distribucije električne energije izpostavili problematiko neizkoriščenih zmogljivosti. Na podlagi razprave na seji sveta bo agencija v naslednjem letu nadaljevala z aktivnostmi pri iskanju predlogov sprememb zakonodaje, ki bi omogočala zniževanje priključnih moči, kadar je to z vidika učinkovitega razvoja omrežja najboljša rešitev. Ob tem se bomo posvetili tudi nadgradnji metodologije za pripravo razvojnih

načrtov in preučili tudi možnosti drugačne določitve minimalnih moči. Izvajale se bodo tudi vse potrebne aktivnosti za izračun tarifnih postavk omrežnine za leto 2027.

Agencija bo za potrebe validacije uporabljenih metodoloških pristopov pri obračunavanju omrežnine (npr. alokacija stroškov ipd.) izvajala tudi redne poglobljene analize stanja v omrežju (npr. analiza povratnih pretokov energije). V ta namen si bo v sodelovanju z elektrooperaterjem prizadevala zagotoviti potreben napredek pri učinkovitosti izmenjave podatkov o omrežju, pri čemer bo izhajala iz pomanjkljivosti, ki jih je zaznala v letu 2025.

Posebno pozornost bo treba nameniti procesom upravljanja in obdelave masovnih merilnih podatkov v distribucijskem sistemu, zagotavljanju podatkovnih storitev za upravičence (splet) in spremljanju učinkovitosti izvajanja projekta uvedbe naprednih merilnih sistemov. Zato bo agencija izvajala ustrezne nadzorne in usmerjevalne aktivnosti. Glede na skorajšnji zaključek masovne uvedbe pametnih števec z vidika ciljne opremljenosti odjemalcev z ustreznimi pametnimi števci v skladu z Uredbo o ukrepih in postopkih za uvedbo in povezljivost naprednih merilnih sistemov električne energije (Uradni list RS, št. 79/15, 172/21 - ZOOE)² oziroma na njej temelječem načrtu ter problematike kakovosti merilnih podatkov zaradi tehničnih omejitev prevladujoče komunikacijske tehnologije PLC bo agencija izvedla študijo stroškov in koristi prenove naprednega sistema merjenja. Na področju plina je bila zadnja izvedena ocena stroškov in koristi uvedbe naprednih merilnih sistemov negativna, zato mora agencija v skladu s 17. členom Zakona o učinkoviti rabi energije (ZURE) vsaj na štiri leta ponovno izvesti oceno stroškov in koristi uvedbe naprednih merilnih sistemov na področju plina.

Za podporo razširjenemu reguliranju na podlagi uspešnosti (angl. output based regulation) na področju naložb v nove tehnologije (pametna omrežja ipd.) je bila v letu 2024 izvedena optimizacija kazalnikov uspešnosti s ciljem zagotoviti ustrezno raven učinkovitosti procesa reguliranja, ki temelji na obdelavi podatkov za izračun ključnih kazalnikov uspešnosti. Na podlagi izhodiščnega vzorčenja kazalnikov uspešnosti ter s tem posodobljenih definicij kazalnikov je bilo vzpostavljeno izhodiščno stanje za reguliranje s spodbudami na področju pametnih omrežij oz. uvajanja novih tehnologij ter storitev. Na podlagi analize posredovanih poročil in predlogov zavezancev za poročanje bodo izvedene dodatne optimizacijske aktivnosti s ciljem utrditi sistemski pristop k reguliranju na podlagi uspešnosti. Celoten okvir shem spodbud za povečanje učinkovitosti naložb in spodbujanje raziskav in inovacij pa bo v letu 2026 nadgrajen še s pristopom spodbujanja elektrooperaterja na podlagi koncepta »deljenja koristi«: uvajanje tovrstnega pristopa predlaga tudi Evropska komisija v svojih najnovejših priporočilih, agencija pa stopa na to pot med prvimi regulatorji v EU. Nadgradnjo načrtujemo v prvem četrtletju 2026 z novelo akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira za elektrooperaterje. Agencija bo izvajala naloge, povezane z metodologijo za izdelavo strategije in sprejetje ukrepov o omejevanju tveganj, ki bodo obsegale spremljanje finančnih kazalnikov, vzpostavitev poročanja in opredelitev okvira za izvajanje stresnih testov. Podlago za to nalogo bo agencija v obliki splošnega akta uveljavila v začetku 2026 na podlagi javne obravnave predloga akta.

Agencija bo v letu 2026 začela izvajati tudi zelo kompleksno novo nalogo na področju ovrednotenja potreb po prožnosti za obdobje najmanj naslednjih pet do deset let na nacionalni ravni, ki temelji na metodologiji ACER. Predviden je ciklični proces (vsaki dve leti) za oceno potreb po prožnosti, zasnovan za stroškovno učinkovito doseganje varnosti in zanesljivosti oskrbe ter razogljičenja elektroenergetskega sistema. Pri tem se upošteva povezovanje spremenljivih obnovljivih virov energije in različnih sektorjev, pa tudi povezanost trga električne energije, vključno s cilji medsebojne povezanosti in morebitno razpoložljivostjo čezmejne prožnosti. Na podlagi tega poročila vlada sprejme okvirni nacionalni cilj za zagotavljanje prožnosti brez fosilnih goriv. Do sprejetja tega poročila lahko vlada na predlog operaterja prenosnega sistema sprejme začasne okvirne nacionalne cilje za zagotavljanje prožnosti brez fosilnih goriv. Operater prenosnega sistema mora pred predložitvijo predloga pridobiti pozitivno mnenje sveta agencije. Naloga je povezana z načrtovanjem omrežja, zato vključuje tudi aktivnosti za morebitno

² Ta uredba se na podlagi 171. člena Zakona o oskrbi z električno energijo (ZOOE) še uporablja do uveljavitve predpisa vlade iz četrtega odstavka 31. člena ZOOE.

noveliranje metodologije za pripravo razvojnih načrtov – aktivnosti na tem področju bodo potekale čez celotno leto 2026.

Zaradi implementacije novele zasnove trga na ravni EU, ki v nacionalni normativni okvir prinaša med drugim prožne pogodbe o priključitvi ter souporabo energije, bo agencija izvajala vse potrebne aktivnosti, da zagotovi podporo uveljavitvi novim konceptom na področju prožnosti z vidika dostopa do omrežja ter aktivnega odjema. Med drugim se pričakuje tudi potreba po definiranju tehničnih zahtev za namenske merilne naprave. Predmetne novosti zahtevajo implementacijo na sekundarni ravni zakonodaje, zato bo agencija izvajala potrebne usklajevalne aktivnosti z elektrooperaterjem v okviru uveljavljanja sistemskih obratovalnih navodil. Te aktivnosti so se začele že v zadnjem četrtletju leta 2025. Na področju souporabe energije pa mora agencija objaviti neobvezne predloge pogodb o souporabi energije s poštenimi in preglednimi pogoji. Na področju razvoja trga s prožnostjo se pričakuje tudi zahtevno usklajevanje nadgradnje pravil za delovanje trga za omogočanje neodvisne agregacije.

Zaradi uveljavitve omrežnega kodeksa za kibernetsko varnost čezmejnih pretokov električne energije (Delegirana uredba Komisije (EU) 2024/1366³, v nadaljevanju tudi NCCS) bo potekalo več aktivnosti. Agencija bo koordinirala zbiranje podatkov, potrebnih za pripravo primerjalne analize učinkovitosti izvajanja kibernetskih nadzorov v obsegu NCCS, ter sodelovala pri analizi povprečnih stroškov produktov, sistemov in storitev v obsegu NCCS. V vlogi pristojnega nacionalnega organa za kibernetsko varnost v obsegu NCCS bo agencija aktivno sodelovala pri pripravi in izvajanju nacionalne ocene tveganj.

V letu 2026 bo agencija presojala ustreznost razvojnega načrta prenosnega sistema ter ustreznost razvojnega načrta distribucijskega sistema za desetletno obdobje 2027–2036.

Nadaljevale se bodo aktivnosti, povezane z izdajo soglasij k sistemskim obratovalnim navodilom za operaterje zaprtih distribucijskih sistemov, ki se morajo dopolniti z dodatno ali spremenjeno vsebino, zahtevano z Zakonom o spremembah in dopolnitvah Zakona o oskrbi z električno energijo (ZOOE-A) (pravice odjemalcev, souporaba energije, zasilna oskrba, zagotavljanje podatkov uporabnikom sistema, priključitev na sistem s prožnimi obratovalnimi omejitvami itd.).

Agencija bo spremljala skladnost poslovanja operaterja prenosnega in distribucijskega sistema ter distribucijskih podjetij z regulativnim okvirom za leto 2026. Preverila bo tudi pravilnost izračunanih odstopanj od regulativnega okvira za operaterja prenosnega in distribucijskega sistema za leto 2025.

Spodbujanje obnovljivih virov in soproizvodnje ter učinkovite rabe energije

Agencija tudi v letu 2026 pričakuje velik interes proizvajalcev za izdajo deklaracij tako za nove kot tudi obstoječe proizvodne naprave. Pričakuje tudi uveljavitev podzakonskih aktov, ki bo omogočila izdajo deklaracij tudi za proizvodne naprave, ki iz OVE proizvajajo druge energente, na primer plinasta goriva, toploto, odvečno toploto, pogonska tekoča in plinasta biogoriva ter vodik.

Velik poudarek bo tudi na spremljanju potencialnih in doseženih energetske prihrankov. Agencija bo v skladu z ZURE nadzirala ukrepe za zagotavljanje prihrankov energije pri dobaviteljih energentov in izvedbo energetskih pregledov v velikih gospodarskih družbah.

Plini

Na področju plinov bo pri reguliranju omrežnih dejavnosti v letu 2026 glavnina opravljenih nalog povezana s pregledom pravilnosti izračunanih odstopanj od regulativnega okvira za leto 2025 za vse operaterje sistema plinov. Ugotovljena odstopanja bodo vključena v izračun regulativnega okvira in tarifnih postavk omrežnine za regulativno obdobje po letu 2027.

³ Delegirana uredba Komisije (EU) 2024/1366 z dne 11. marca 2024 o dopolnitvi Uredbe (EU) 2019/943 Evropskega parlamenta in Sveta z oblikovanjem omrežnega kodeksa s sektorskimi pravili za vidike kibernetske varnosti čezmejnih pretokov električne energije

Na področju obratovanja in delovanja sistemov plina bodo potekale aktivnosti, povezane s sprejemom sistemskih obratovalnih navodil operaterjev distribucijskih sistemov plina ter pripravo novele zakonskih in podzakonskih predpisov, ki se bo nanašala na pline iz obnovljivih virov in vodika.

V letu 2026 bo potrebno ponovno posvetovanje o določitvi referenčnih cen, ki ga izvede operater prenosnega sistema, agencija pa po posvetovanju in po mnenju ACER pripravi in objavi utemeljeno mnenje o določitvi referenčnih cen.

Na področju plina se pričakujejo nove naloge na podlagi novega Zakona o oskrbi s plini, ki bo v slovenski pravni red prenesel Direktivo (EU) 2024/1788 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 13. junija 2024 o skupnih pravilih notranjega trga plina iz obnovljivih virov, zemeljskega plina in vodika, spremembi Direktive (EU) 2023/1791 in razveljavitvi Direktive 2009/73/ES. Navedena direktiva določa nove naloge za regulativni organ na področju vodika ter na novih področjih, ki se hkrati nanašajo na zemeljski plin, pline obnovljivega izvora in nizkoogljivi plin ter vodik (npr. nacionalni desetletni načrt za razvoj omrežja, preprečevanje navzkrižnega subvencioniranja med dejavnostmi, določitev smernic za strukturni pristop k razgradnji delov distribucijskega omrežja zemeljskega plina). Trenutno MOPE zaključuje pripravo končnega besedila predloga zakona, ki bo dan v obravnavo v začetku naslednjega leta, in dodatne predloge vsem deležnikom, tudi agenciji.

Toplota

Na področju toplote se bo v letu 2026 nadaljevalo spremljanje in analiza sprememb izhodiščnih cen zaradi prilagajanja upravičenim stroškom. Prav tako bo agencija presojala zahteve za izdajo soglasij k izhodiščnim cenam toplote tistih zavezancev za regulacijo, ki bodo spreminjali izhodiščne cene ali bodo v tem letu začeli opravljati dejavnosti distribucije toplote.

Agencija bo nadaljevala s pregledi vlog za izdajo soglasja k trajnostnemu načrtu ter novimi trajnostnimi načrti, kot jih določa predlog ZURE-1.

Nadzor energetskega trga in varstvo odjemalcev

Monitoring trga se bo izvajal ob upoštevanju novih konceptov, ki jih uvaja novela zasnove notranjega trga EU in že uveljavljenih novejših odgovornosti oziroma vlog na trgu z električno energijo (aktivni odjemalec, agregator, energetske skupnosti). Upoštevati bo treba tudi nove storitve, poslovne modele in produkte na maloprodajnem trgu (dinamične cene, produkti prožnosti).

Agencija bo posebno pozornost namenila uveljavitvi novega modela neodvisne agregacije, ki se iz leta v leto zamika – proces potrjevanja novih pravil za delovanje trga bo zahteval obsežnejšo validacijo in verifikacijo predloga. Razširitev oz. optimizacija modela trga na zadevnem področju je ključna za razvoj trga s prožnostjo v Sloveniji. Posledično bo treba nadgraditi metodologijo za spremljanje trga z novimi kazalniki ter predvideti nove ukrepe v okviru upravljanj tveganj, povezanih z neustreznim delovanjem trga.

Nove primerjalne storitve agencije izboljšujejo raven preglednosti maloprodajnega trga in zagotavljajo razširjen nabor podatkov za spremljanje tega trga. Izvajale se bodo nove, za ta namen primerne (ad hoc) analize, ki zamenjujejo ali dopolnjujejo obstoječe analize trga.

Agencija se bo pripravila na monitoring novega trga za storitve prerazporejanja proizvodnje in odjema električne energije, ki ga namerava vzpostaviti sistemski operater s ciljem zagotoviti pošten, objektiv in nediskriminatoren nakup storitev na tržni osnovi.

Na področju REMIT je Slovenija, kljub svoji »majhnosti«, ena izmed vodilnih držav po številu poročanih sumov manipulacij in zlorab tržnih subjektov na veleprodajnem trgu, ki jih ACER kvalificira za izvedbo začetne analize. Agencija je v letu 2025 na podlagi stabilizacije nadzorno-preiskovalnih kadrovskih virov izvedla obsežne analize in zaključila delo na večini odprtih primerov, ki so v njenem upravljanju. V letu 2026 se bo tako osredotočila na prijave kršitev iz leta 2025 in tekoče prijave kršitev, preostali kadrovski viri pa bodo razporejeni na razvoj stalnega monitoringa. Zaradi ugotovljenih napak pri poročanju podatkov REMIT s strani PPAET oziroma RRM, ki zahteva popravke zgodovinskih podatkov REMIT, bo vzpostavila paralelno poročanje neposredno od PPAET. Izvedeni bodo tudi redni, ciklični nadzorni postopki pri PPAET.

Pri tem je treba pojasniti, da je z uveljavitvijo Uredbe (EU) 2024/1106 (t.i. REMIT II)⁴ agencija pridobila bistveno razširjen nabor nalog in pooblastil, ki zahtevajo dodatne kadrovske in finančne vire. Nova ureditev ne prinaša zgolj tehničnih sprememb, temveč sistemsko krepi vlogo nacionalnih regulatorjev kot operativnih nadzornih organov za zagotavljanje integritete in preglednosti veleprodajnih energetskega trgov. Zaradi navedenih sprememb bo morala agencija v obdobju 2025–2026 zagotoviti povečanje števila kadrovskih virov za preiskovalne aktivnosti, vključno s povečanim obsegom informacijske podpore. Po potrebi bodo potrebne tudi organizacijske spremembe, ki bodo omogočile večjo stabilnost razporejenih kadrovskih virov na področju monitoringa trga.

Monitoring trga bo obsegal tudi razvoj nove ponudbe na trgu, povezane s skupinsko samooskrbo, souporabo energije in prožnostjo.

Posebna pozornost bo še naprej posvečena zaščiti odjemalcev, še posebej najranljivejši kategoriji – gospodinjskim odjemalcem. Agencija bo s posebno pozornostjo spremljala dogajanje na trgu in obveščala odjemalce o njihovih pravicah in obveznostih.

Prav tako bo redno spremljala delovanje trga in v primeru ugotovljenih kršitev ustrezno postopala z izrekanjem sankcij v nadzornem postopku in glob v prekrškovnih postopkih.

Mednarodne dejavnosti in obveznosti

Nadaljnji ukrepi Evropske komisije (EK) in držav članic, tudi Slovenije, se po nacionalnih posegih na trg (regulacija cen idr.) usmerjajo k uresničevanju ciljev na področju nadaljnjega delovanja trga in intenzivnega iskanja rešitev za delovanje notranjega trga in prestrukturiranja omrežja za integracijo novih proizvodnih virov, ki bodo v prihodnje zgolj obnovljivi. Kriza cen je spodbudila, da bomo regulatorji še bolj intenzivno delovali na področjih nadzora in krepitve nadaljnjega delovanja oz. razvoja notranjega trga, ki bo ob sedanjem modelu trgovanja vključeval še komponento predvidljivosti cen (povečanje korelacije med dnevnim in terminskim trgov). Sodelovanje držav članic in regulatorjev je pomembno še pri usklajenem prehodu na zeleno gospodarstvo, ki se bo kazalo pri pripravi dobrih praks in implementaciji pravil, ki jih narekuje Zeleni dogovor. EK je v del strategije vključila številne predloge iz t. i. *Draghi Report-a*⁵, ki ob povečanem razlogičenju še nadalje omogoča ekonomski in industrijski okvir za povečanje konkurenčnosti gospodarstva EU. Pobuda, ki ima veliko podporo pri EK, med ostalim načrtuje osrednji regulativni nadzor nad vsemi postopki in odločitvami, ki imajo neposreden čezmejni pomen. Močnejši in trdnejši institucionalni okvir bo namreč moral vključevati krepitev spremljanja, vodenja preiskav za sprejemanje odločitev na ravni EU ter možnosti zagotavljanja popolnega regulativnega nadzora nad vsemi odločitvami in procesi z neposrednim čezmejnimi učinkom, ki vplivajo na države članice. Uredbe EU že zdaj nalagajo regulatorjem spremljanje izvajanja uredb EU, da se predvsem za čezmejno trgovino, ki je ključna za delovanje notranjega trga, pravočasno in usklajeno izvajajo vsi sprejeti postopki. Z novimi pobudami se pričakuje nadalje širjenje pooblastil regulatorjem in tudi ACER, kjer regulatorji soodločamo o skupnih odločitvah. Agencija bo morala aktivno sodelovati v delovnih skupinah ACER in podajati pobude k predlaganim odločitvam, hkrati bo tudi spremljala mednarodne obveznosti subjektov (predvsem operaterjev prenosnih sistemov), da izpolnjujejo pravila notranjega trga. Slednje so povezane s pripravo regionalnih oz. vseevropskih odločitev o skupnih nalogah operaterjev prenosnih sistemov, kot jih določajo uredbe EU (omrežni kodeksi). Na področju sodelovanja regulativnih organov v združenju CEER bo agencija zagotavljala nadaljnjo izmenjavo dobrih praks implementacije pravil notranjega trga EU ter poročala o doseženem napredku.

⁴ Uredba (EU) 2024/1106 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 11. aprila 2024 o spremembi uredb (EU) št. 1227/2011 in (EU) 2019/942 v zvezi z izboljšanjem zaščite Unije pred tržno manipulacijo na veleprodajnem energetskem trgu

⁵ Poročilo Maria Draghija: https://commission.europa.eu/topics/strengthening-european-competitiveness/eu-competitiveness-looking-ahead_en#paragraph_47059

Digitalizacija poslovanja agencije in IT storitve agencije

Delovanje agencije temelji na obdelavi podatkov in gradnji notranje podatkovno usmerjene (data-driven) kulture, katere osrednji dejavnik so zaposleni. Agencija zato krepi analitično funkcijo organizacije na večini področij delovanja – z razvojem kompetenc, iskanjem sinergij, uporabo ustreznih orodij, razvojem lastnih orodij ter vzpostavitvijo podatkovnih integracij. Ti ukrepi prinašajo vedno večjo dodano vrednost pri sprejemanju odločitev, ki postajajo vse bolj robustne in učinkovite.

Digitalizacija poslovanja zajema vse več notranjih poslovnih procesov. V letu 2026 bo razvoj digitalizacije potekal v skladu z novo strategijo IKT in bo usmerjen v postopen prehod na brezpapirno poslovanje na podlagi uvedenega dokumentnega sistema, digitalnega podpisovanja ter certificiranega e-Arhiva. Poleg tega bo izveden niz IT projektov, namenjenih izboljšanju učinkovitost delovanja agencije. Ti projekti večinoma naslavljajo podporo podatkovni analitiki z razvojem namensko zasnovanih rešitev, ki jih ni mogoče zagotoviti s komercialno dostopno programsko opremo (COTS).

Pomembni del virov bo usmerjen tudi v vsebinsko dopolnitev in nadgradnjo novih spletnih strani, katerih razvoj je bil začasno ustavljen zaradi omejitev virov. Posamezne tehnične dopolnitve projekta so bile izvedene v letu 2025, v letu 2026 pa bo treba zagotoviti še pripravo in dopolnitev vsebin. Nadaljevala se bo nadgradnja in optimizacija primerjalnih storitev, ki so od leta 2024 v celoti prenovljene.

V uporabo uporabnikom bo predan prenovljen Register OVE, ki poleg tehnične prenove prinaša tudi izboljšano produktivnost in integracijo z dokumentnim sistemom ter izboljšano izmenjavo podatkov B2C in B2B z operaterjem trga.

Storitve za uporabnike

Agencija bo v letu 2026 spremljala uporabo rešitve za oddajo elektronske vloge za izdajo deklaracij in podpor za proizvodne naprave OVE in SPTE ter po potrebi rešitev dopolnila z dodatnimi možnostmi, kar bo pomembno pripomoglo k brezpapirnemu poslovanju in še učinkovitejši obdelavi prispelih vlog.

Naloge na podlagi Zakona o ukrepih za obvladovanje kriznih razmer na področju oskrbe z energijo (ZUOKPOE)

Agencija bo nadaljevala z nalogami, ki se nanašajo na poročanje o sklenjenih dogovorih za skladiščenje plina, in izvajanjem nadzornih postopkov nad obveznostjo skladiščenja plina.

V sklopu podpornih aktivnosti, ki obsegajo validacijo in verifikacijo metodologije zamejevanja cen za izravnalno energijo avtomatske rezerve za povrnitev frekvence, ki jo uveljavlja ELES, bo agencija, če ne bo prišlo do predčasnega prenehanja določb tega zakona, izvajala tudi globinsko analitiko, ki bo vključevala uporabo morebitnih poslovno občutljivih podatkov.

2. PROGRAM DELA ZA LETO 2026

2.1 Splošno

Program dela in finančni načrt vključuje program nalog, ki jih je treba izvesti v prihodnjem letu, načrt finančnih sredstev, potrebnih za njihovo izvajanje, kadrovski načrt agencije ter višino nadomestila systemskega operaterja, nadomestila operaterja prenosnega sistema in distributerja toplote, katerega cena je regulirana s strani agencije na podlagi zakona, ki ureja oskrbo s toploto. O sprejetju programa dela in finančnega načrta agencije odloča svet agencije z večino glasov vseh članov. S sprejetim programom dela in finančnim načrtom agencija seznani državni zbor.

V tem poglavju so prikazane naloge agencije, načrtovane za leto 2026. Pri posameznih vsebinskih področjih je opisana splošna vsebina, vse pomembnejše naloge pa so prikazane tabelarno. Pregledno so predstavljene prioritete nalog, pravne podlage, cilji, letne načrtovane aktivnosti, kazalniki uspešnosti, tveganja za izvedbo posamezne naloge, roki in potrebni kadrovski viri za izvajanje naloge, ki so označeni s FTE (ang. full time equivalent, polna letna zaposlitev).

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

1. odločilno (izvedba naloge v tem letu odločilno vpliva na izvedbo dejavnosti),
2. zelo pomembno (izvedba naloge je zelo pomembna za druge procese),
3. pomembno (izvedba naloge je pomembna za druge procese, lahko pa se izvede pozneje).

Tveganja pri izvedbi posameznih nalog so označena v treh stopnjah (nizko, srednje, visoko). Največje tveganje je razpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov (nujne izredne dodatne naloge, povečan obseg drugih nalog, odsotnost, potencialni odliv kadrov in tudi nepredvidljiv razvoj trga oziroma razmere na trgu ...). Glede na to je pri nekaterih nalogah ocenjen obseg FTE višji od razpoložljivega, dejanski obseg pa bo ob realizaciji odvisen od porazdelitve prioritet in obvladovanja tveganj.

Reguliranje podjetij in skrb za pravilno delujoč trg z energijo je ob nenehno razvijajoči se evropski in nacionalni zakonodaji izjemno zahtevno strokovno delo, obseg in zahtevnost dela se nenehno povečujeta, zato so potrebe po strokovnjakih, ki so dovolj usposobljeni za učinkovito obvladovanje regulacije energetskega podjetij, izjemno velike. Ob vseh zgoraj navedenih tveganjih zato še dalje ostaja resno tveganje, da posamezne naloge ne bodo opravljene, saj se agencija pri iskanju ustreznih izkušenih kadrovskih virov, ki jih potrebuje za učinkovito izvajanje svojih nalog, pogosto sooča z neuspešnimi razpisi novih delovnih mest, predvsem pri iskanju strokovnjakov s področja energetike in informacijskih tehnologij kot tudi izkušenih tržnih analitikov, in sicer zaradi nesorazmernih razlik v plačah med javnim sektorjem, v katerega sodi agencija, in med plačami v sektorju, ki ga agencija regulira.

2.2 Naloge po novi energetske zakonodaji

V času priprave pričujočega programa dela sta bila v postopku usklajevanja oziroma sprejemanja predlog novega Zakona o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (ZSROVE-1)⁶ in predlog Zakona o učinkoviti rabi energije (ZURE-1)⁷.

Agencija je zaradi vpetosti v posamezne vsebine in izvajanje regulative energetskega trga sodelovala pri pripravi navedenih zakonov oziroma je podala pripombe že v javnih obravnavah,

⁶ [Izbran zakon / akt](#)

⁷ [eUprava - Predlog predpisa](#)

predvsem z vidika celovite in učinkovite implementacije upoštevanih direktiv s tega področja in izvedljivosti ter učinkovitosti posameznih zakonskih določb.

V času priprave tega programa dela poteka tudi priprava novega Zakona o oskrbi s plini, ki bo v slovenski pravni red prenesel Direktivo (EU) 2024/1788 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 13. junija 2024 o skupnih pravilih notranjega trga plina iz obnovljivih virov, zemeljskega plina in vodika, spremembi Direktive (EU) 2023/1791 in razveljavitvi Direktive 2009/73/ES⁸, namenjeno olajšanju razogljičenja energetskih sistemov z vključevanjem obnovljivih in nizkoogljivih plinov, zlasti vodika. Navedena direktiva določa nove naloge za regulativni organ na področju vodika ter na novih področjih, ki se hkrati nanašajo na zemeljski plin, pline obnovljivega izvora in nizkoogljivi plin ter vodik (npr. nacionalni desetletni načrt za razvoj omrežja, preprečevanje navzkrižnega subvencioniranja med dejavnostmi, določitev smernic za strukturni pristop k razgradnji delov distribucijskega omrežja zemeljskega plina).

2.2.1. Nove naloge na podlagi sprejete zakonodaje v letu 2025

Zakon o oskrbi z električno energijo (novela ZOEE-A) in Uredba (EU) 2024/1747

ZOEE-A⁹ v notranji pravni red prenaša določbe Direktive (EU) 2024/1711 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 13. junija 2024 o spremembi direktiv (EU) 2018/2001 in (EU) 2019/944 glede izboljšanja zasnove trga električne energije v Uniji, določa način izvajanja Uredbe (EU) 2024/1747 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 13. junija 2024 o spremembi uredb (EU) 2019/942 in (EU) 2019/943 glede izboljšanja zasnove trga električne energije v Uniji (v nadaljevanju Uredba (EU) 2024/1747) in hkrati prinaša več ciljno usmerjenih sprememb. V središču so souporaba energije, prožna priključitev, pogodbeni zaščita odjemalcev s fiksnimi cenami, upravljanje tveganj dobaviteljev, zasilna oskrba ob propadu dobavitelja, zaščita pred odklopi, dodatne naloge sistemskih operaterjev, vključevanje elektromobilnosti v omrežje, naloge in pooblastila regulativnega organa, dostop do cenovno dostopne energije v kriznih razmerah, programi za podporo prožnosti brez fosilnih goriv ter uporaba namenske merilne naprave.

Uredba (EU) 2024/1747 hkrati prinaša neposredno veljavne obveznosti, ki posegajo v delo agencije in praviloma ne terjajo dodatne implementacije, razen določanja sankcij (npr. produkt za izravnavo konic; spremenjena 18. in 19. člen Uredbe (EU) 2019/943 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 5. junija 2019 o notranjem trgu električne energije (v nadaljevanju Uredba (EU) 2019/943), ki neposredno zadevata agencijo). Posebej izpostavljamo tudi dve novi nalogi agencije iz Uredbe (EU) 2024/1747:

- trgovanje na trgih za dan vnaprej in znotraj dneva (spremenjeni 8. člen Uredbe (EU) 2019/943: regulativni organ lahko na zahtevo operaterja prenosnega sistema odobri odstopanje od zahteve T-30 do 1. januarja 2029 in izjemoma še do dve leti in pol po izteku prvega obdobja);
- terminski trgi (spremenjen 9. člen Uredbe (EU) 2019/943: če regulativni organ oceni, da tržni deležniki nimajo zadostnih priložnosti za varovanje pred tveganji, lahko po posvetu s pristojnimi finančnimi organi od borz ali operaterjev prenosnih sistemov zahteva dodatne ukrepe, npr. dejavnosti vzdrževanja trga, za izboljšanje likvidnosti).

ZOEE-A določa naslednje nove naloge agencije:

- soglasje k ceniku, po katerem se ločeno obračunava vsaka naslednja merilna točka (razen prve, katere stroški so upoštevani pri izračunu omrežnine) (spremenjeni 12. člen ZOEE);
- po uradni dolžnosti z odločbo določi dobavitelja, ki ima sklenjene pogodbe o dobavi električne energije z največ končnimi odjemalci, da za obdobje enega leta izvaja obveznosti, da mora ponujati pogodbe o dobavi električne energije s fiksno ceno; spremlja

⁸ [Direktiva - EU - 2024/1788 - EN - EUR-Lex](#)

⁹ Zakon o spremembah in dopolnitvah Zakona o oskrbi z električno energijo (ZOEE-A) (Uradni list RS, št. 47/25)

- razvoj na trgu in oceni tveganja, ki jih lahko povzročijo novi proizvodi in storitve, ter obravnava prakso, ki vodi v zlorabe (spremenjeni – razširjeni 17. člen ZOEE);
- objava neobveznih vzorcev pogodb s poštenimi in preglednimi pogoji za sporazume o souporabi energije (novi 23.a člen ZOEE), pri čemer je aktivnim odjemalcem, ki souporabljajo energijo, priznana pravica, da se pri omrežnini upošteva dejanski odjem oziroma oddaja na obračunskem mestu;
 - soglasje k dopolnjenim sistemskim obratovalnim navodilom: elektrooperater mora določiti pravila evidentiranja sporazumov o souporabi energije (spremenjeni 12. člen ZOEE); distribucijski operater mora podrobneje urediti izvajanje souporabe in vse dogodke na odjemnem mestu, povezane s souporabo (novi 23.a člen ZOEE); v primeru propada dobaviteljev mora biti določen način razporeditve odjemalcev (spremenjeni 32. člen ZOEE); navodila morajo določati načela za prožne obratovalne omejitve (spremenjeni 139. člen ZOEE); elektrooperater pa mora določiti pravila za določanje prožnih obratovalnih omejitev ob izdaji soglasja za priključitev, kadar običajna priključitev ni mogoča (novi 139.a člen ZOEE). Prehodne določbe ZOEE-A določajo, da mora sistemski operater navodila uskladiti z načeli za prožne obratovalne omejitve v šestih mesecih od uveljavitve;
 - predpiše s splošnim aktom metodologijo za izdelavo strategije in sprejetje ukrepov o omejevanju tveganj dobaviteljev v zvezi s pogodbami o dobavi električne energije s fiksno ceno; agencija zagotovi pogoje, da so produkti za varovanje pred tveganji dostopni tudi energetskim skupnostim državljanov in skupnostim na področju energije iz obnovljivih virov, vzpostavi nadzorni režim in merila skladnosti (novi 27.a člen ZOEE; pred sprejetjem predmetnega akta mora agencija predlog akta objaviti na svojih spletnih straneh ter po objavi omogočiti najmanj enomesečno javno obravnavo ter sprejemanje pripomb in predlogov, ki se nanašajo na predlog akta; metodologija se izda v roku iz prehodnih določb – šestih mesecih po uveljavitvi ZOEE-A);
 - mnenje k predlogu sistema operaterja za sprejem začasnih okvirnih nacionalnih ciljev za zagotavljanje prožnosti brez fosilnih goriv do sprejetja rednega poročila o ocenjenih potrebah po prožnosti za obdobje naslednjih pet do deset let (novi 44.a člen ZOEE; redno poročilo agencija sprejema najpozneje do 17. julija 2026 in nato vsaki dve leti);
 - mnenje k pravilom in zahtevam operaterjev prenosnih sistemov/operaterjev distribucijskih sistemov za postopek potrjevanja podatkov na namenski merilni napravi v skladu s 7.b členom Uredbe (EU) 2019/943; kjer je ustrezno, se pravila vključijo v sistemska obratovalna navodila (spremenjeni 45. člen ZOEE; operater prenosnega sistema/operater distribucijskega sistema morata nova pravila sprejeti v šestih mesecih od uveljavitve ZOEE-A);
 - produkt za izravnavo konic: vlada lahko s sklepom od sistema operaterja zahteva izvedbo nalog po Uredbi (EU) 2019/943; naloge agencije in postopek izhajajo iz 7.a člena te uredbe (novi 138.b člen ZOEE);
 - pri prožni priključitvi agencija določi način obračuna omrežnine; pravila prožne priključitve pripravi elektrooperater v okviru sistemskih obratovalnih navodil, h katerim data soglasje agencija in ministrstvo (novi 139.a člen ZOEE);
 - dopolnitev prekrškovnih določb zaradi novih obveznosti (spremenjeni 156., 157. in 159. člen ZOEE);
 - uskladitev z Energetskim zakonom (EZ-2): naloge in pooblastila regulativnih organov se dopolnijo v skladu s spremembami Uredbe (EU) 2019/943 in Direktive (EU) 2019/944 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 5. junija 2019 o skupnih pravilih notranjega trga električne energije in spremembi Direktive 2012/27/EU (v nadaljevanju tudi Direktiva (EU) 2019/944); spremenjena 35. in 55. člen EZ-2 med drugim določata sodelovanje agencije z drugimi regulativnimi organi EU pri usklajenem nadzoru nad subjekti na regionalni in ravni EU (ENTSO-E, telo EU ODS, enotna platforma za dodeljevanje) ter nalogo agencije spremljati odpravo neupravičenih ovir za samoproizvodnjo, souporabo in delovanje energetskih skupnosti ter nadzor nad dobavitelji pri vzpostavljanju in izvajanju strategij varovanja pred tveganji po 27.a členu ZOEE.

V zvezi z neposredno veljavnimi novostmi tržnega reda EU in nacionalnimi izvedbenimi določbami ZOEE-A za agencijo izrecno veljajo tudi naslednje dodatne (nove ali bistveno dopolnjene) naloge:

- krizni produkt za izravnavo konic (7.a člen Uredbe (EU) 2019/943): agencija odloča o predlogu operaterja prenosnega sistema za uvedbo kriznega »peak-shaving« produkta, določi pogoje izvajanja in poročanja, nadzira učinke na odjem in cene ter po potrebi zahteva spremembe ali ustavitev ukrepa; sodeluje pri ex-post oceni po prenehanju kriznih razmer;
- namenska merilna naprava (7.b člen Uredbe (EU) 2019/943): agencija daje mnenje oziroma odobritev pravil operaterja prenosnega sistema/operaterja distribucijskega sistema za potrjevanje podatkov namenskih meritev, postavi minimalne standarde kakovosti, interoperabilnosti in validacije ter nadzira nediskriminatorno uporabo (tudi za agregatorje); po potrebi zahteva dopolnitve sistemskih navodil;
- trgi znotraj dneva in dan vnaprej (8. člen Uredbe (EU) 2019/943): agencija lahko na zahtevo operaterja prenosnega sistema odobri odstopanje od obveznosti T-30 za intraday (najpozneje do 1. 1. 2029) in izjemoma še za dodatnih 2,5 leta; določi pogoje, mejnike približevanja standardu in letni nadzor izpolnjevanja;
- terminski trgi in varovanje pred tveganjem (9. člen Uredbe (EU) 2019/943): agencija oceni zadostnost priložnosti za zavarovanje cen; če so nezadostne, naloži ukrepe borzam ali operaterjem prenosnih sistemov (npr. market-making, prilagoditev dolgoročnih prenosnih pravic); če so zadostne, lahko operaterja prenosnega sistema izvzame iz obveznosti izdaje prenosnih pravic. Uporabljajo se jasni kazalniki likvidnosti, odločitve pa se periodično revidirajo;
- tarifne metodologije – anticipativne naložbe in prožnost (18. člen Uredbe (EU) 2019/943): agencija revidira metodologije tako, da priznajo upravičene stroške predhodnih omrežnih naložb, uvede spodbude za storitve prožnosti (odziv odjema, hranilniki) ter po potrebi kazalnike uspešnosti operaterjev prenosnih sistemov in operaterjev distribucijskih sistemov; zagotovi pregledna posvetovanja in spremljanje učinkov v regulativnih cikli;
- podrobneje predpiše metodologijo obračunavanja omrežnine za priključno moč, pri čemer upošteva določbe petega in šestega odstavka 124. člena ZOEE;
- prihodki od prezasedenosti (19. člen Uredbe (EU) 2019/943): agencija nadzira namensko uporabo (odstranjevanje ozkih grl, razpoložljivost povezav), odloča o izjemni uporabi za zniževanje omrežnin ter posebej nadzira nadomestila morskih OVE (npr. energija valovanja, plimovanja, morskih tokov itd.), omejena z višino letnih prihodkov od prezasedenosti na povezavi;
- bilančni interval 15 minut in izravnavo: agencija spremlja skladnost tržnih pravil s 15-minutnim standardom, po potrebi odobri časovno omejene izjeme in jih periodično pregleda; pri izravnavi omejuje trajanje in čas sklenitve pogodb za izravnalno moč, dovoljuje utemeljene izjeme in jih v triletnem ciklu ponovno oceni.

2.2.2. Nove naloge na podlagi načrtovane zakonodaje

Nove naloge po predlogu novega Zakona o učinkoviti rabi energije

Kot izhaja iz razlogov za sprejem zakona in vsebine ter obrazložitve k predlogu Zakona o učinkoviti rabi energije (ZURE-1)¹⁰, zakon prenaša določbe Direktive (EU) 2023/1791 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 13. septembra 2023 o energetske učinkovitosti in spremembi Uredbe (EU) 2023/955, Direktive (EU) 2024/1275 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 24. aprila 2024 o energetske učinkovitosti stavb ter Direktive (EU) 2018/2001 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 11. decembra 2018 o spodbujanju uporabe energije iz obnovljivih virov. Predlog zakona je bil v javni obravnavi do 4. 11. 2024 in je bil 11. 2. 2025 posredovan v medresorsko usklajevanje in na SVZ, zato končne vsebine in nalog agencije še ni mogoče opredeliti. Agencija je v okviru javne obravnave podala pripombe k predlaganemu besedilu zakona, ki se nanaša predvsem na področje dela agencije. Bistvena sprememba, ki jo je mogoče pričakovati in bo v večjem obsegu vplivala na delo agencije, sicer ne predstavlja nove naloge, vendar jo je kot tako mogoče obravnavati prav zaradi njenega obsega, saj predstavlja spremembo načina opredelitve zavezancev za izvedbo

¹⁰ Predlog za javno obravnavo (oktober 2024) (dostopen pod: [eUprava - Predlog predpisa \(gov.si\)](https://eUprava.gov.si/PredlogPredpisa))

energetskih pregledov oziroma vzpostavitev sistema za upravljanje z energijo. Sedanji kriterij velike gospodarske družbe bo zamenjal kriterij porabnika energije ob upoštevanju vseh nosilcev energije, pri čemer bodo porabniki energije ločeni na podjetja, katerih povprečna letna poraba energije v zadnjih treh letih presega 85 TJ, in podjetja, katerih povprečna letna poraba energije v zadnjih treh letih znaša nad 10 TJ. Agencija bo morala še naprej voditi evidenco zavezancev, ki pa bo glede na predhodno navedene kriterije drugačna in bo jo treba vzpostaviti na novo. Prav tako bo morala agencija ločiti med tistimi zavezanci, ki so dolžni vzpostaviti sistem upravljanja z energijo, ter zavezanci, ki so dolžni izvesti energetski pregled. Novo nalogo agencije pa predstavlja predlog določbe 70. člena ZURE-1, v skladu s katerim mora agencija nadzirati, da operaterji prenosnih sistemov in operaterji distribucijskih sistemov z metodologijo, ki jo uporabljajo, ocenjujejo tudi alternativne možnosti pri analizi stroškov in koristi, da upoštevajo širše koristi rešitev energetske učinkovitosti, prožnosti na strani povpraševanja in naložb v sredstva ter da operaterji izvajajo načelo energetske učinkovitosti na prvem mestu. O ukrepih in pričakovanih prihrankih energije so oziroma bodo operaterji prenosnih in distribucijskih sistemov dolžni poročati agenciji, ki bo v letnem poročilu o stanju na področju energetike morala posebej poročati o izboljšanju energetske učinkovitosti v zvezi z obratovanjem infrastrukture za plin in električno energijo. V poročilo bo morala biti vključena ocena celotnega izkoristka pri obratovanju infrastrukture za plin in električno energijo ter navedeni ukrepi in priporočila za izboljšanje energetske učinkovitosti, ki so jih izvedli operaterji prenosnih in distribucijskih sistemov.

Predlog zakona določa novo nalogo agencije na področju sistemov daljinskega ogrevanja s skupno izhodno toploto in hladom nad 5 MW. Če sistem daljinskega ogrevanja ni učinkovit, mora distributer toplote vsakih pet let pripraviti trajnostni načrt skupaj z ukrepi za zagotovitev učinkovitejše porabe primarne energije, zmanjšanje izgub pri distribuciji in povečanje deleže energije iz OVE. Te obveznosti pa preverja agencija na podlagi trajnostnega načrta, ki so ji ga dolžni poslati distributerji toplote. Navedena naloga povečuje obseg naloge agencije iz dosedanjega 56. člena ZSROVE, ki zahteva izdajo soglasja k trajnostnim načrtom distributerjev toplote, ki niso energetske učinkoviti.

Nove naloge po predlogu novega Zakona o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije

Kot izhaja iz razlogov za sprejem predloga Zakona o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (ZSROVE-1)¹¹, se z njim v pravni red Republike Slovenije prenaša Direktiva (EU) 2018/2001 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 11. decembra 2018 o spodbujanju uporabe energije iz obnovljivih virov, Direktiva (EU) 2023/1791 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 13. septembra 2023 o energetske učinkovitosti in spremembi Uredbe (EU) 2023/955, Direktiva (EU) 2024/1275 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 24. aprila 2024 o energetske učinkovitosti stavb ter Direktiva (EU) 2024/1788 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 13. junija 2024 o skupnih pravilih notranjega trga plina iz obnovljivih virov, zemeljskega plina in vodika, spremembi Direktive (EU) 2023/1791 in razveljavitvi Direktive 2009/73/ES. Kljub relativno obsežnim spremembam je predlog zakona v veliki meri podoben (veljavnemu) ZSROVE. Večje število določb ostaja enakih. Predlog zakona tako za agencijo ne predstavlja bistvenih dodatnih obremenitev pri izvajanju njenih nalog v primerjavi z veljavnim ZSROVE.

Iz predloga ZSROVE-1 izhajajo za agencijo naslednje dodatne naloge:

- agencija bo morala določiti nediskriminatorna merila distributerjem toplote za odkup odvečne toplote in odvečnega hlada od tretjih dobaviteljev, ki jih bodo distributerji priključili v njihove sisteme;
- izvajanje nadzora nad 63. členom, torej nad izdajo soglasja za priključitev in postopki enostavnega priključevanja naprav za samooskrbo.

¹¹ Predlog Zakona o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (17. 10. 2025), [Izbran zakon / akt](#)

2.3 Reguliranje omrežnih dejavnosti področja električne energije

2.3.1 Spremljanje regulativnega okvira za leto 2026

V okviru spremljanja regulativnega okvira agencija opravlja naloge, ki so potrebne za njegovo izvajanje, na podlagi sprotnih analiz pa pridobiva informacije o morebitnih odstopanjih od načrtovanega regulativnega okvira in vzrokih zanje.

V okviru spodbujanja naložb v nove tehnologije, pametna omrežja in raziskave ter inovacije, ki so povezane s potrebami preobrazbe sektorja, bo agencija izvajala kvalifikacijo zadevnih projektov in spremljala njihovo izvajanje. Agencija bo po potrebi, na podlagi analiziranja učinkov in njegove uporabe, optimizirala splošni akt, ki določa kazalnike uspešnosti za spodbujanje naložb v nove, inovativne tehnologije in nadgradnjo sheme spodbud za raziskovalno-inovacijske projekte. Akt bo med drugim nadgradila tudi z inovativnim pristopom reguliranja s spodbudami na podlagi deljenja koristi (angl. benefit-sharing). Na podlagi tega inovativnega pristopa, ki bi lahko bistveno prispeval k povečanju obsega inovativnih naložb, je realno pričakovati vloge za kvalifikacijo ustreznih projektov že v letu 2026 – nov pristop bo zahteval od agencije pomembnejši angažma za ovrednotenje in validacijo koristi, ki bodo predmet delitve.

V letu 2026 bo izvedla naslednje pomembnejše naloge:

	Spremljanje ter analiza količin in zaračunane omrežnine
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Metodologija za določitev regulativnega okvira za elektrooperaterje Metodologija za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje
Cilji	- Nadzor nad odstopanji med načrtovanimi in realiziranimi prihodki iz omrežnine za elektroenergetska omrežja, - zagotavljanje prihodkov za učinkovito in nemoteno izvajanje dejavnosti.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Spremljanje razlik med načrtovano in realizirano količino električne energije ter prihodki iz omrežnine, - spremljanje razlik med načrtovano in realizirano obračunsko močjo ter prihodki iz omrežnine, - ugotavljanje odstopanj realiziranih prihodkov iz omrežnine glede na načrtovane, - interne analize za pripravo odločitev agencije in objava relevantnih informacij na spletni strani agencije.
Kazalniki uspešnosti	- Učinkovito in pravočasno spremljanje vpliva načrtovanih prenesenih in distribuiranih količin električne energije, obračunske moči in prihodka iz omrežnine, - pravočasno opravljene analize.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko], - večji obseg drugih nalog [srednje].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,4 FTE

	Kvalifikacija in nadzor nad izvajanjem raziskovalno-inovacijskih projektov
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Metodologija za določitev regulativnega okvira za elektrooperaterje
Cilji	- Razširjanje znanja za zagotavljanje koristi uporabnikov z uvajanjem uspešnih rešitev ter zagotavljanje učinkovitejših naložb v omrežje na podlagi rezultatov projektov, - testiranje učinkovitosti uporabe pilotnih projektov, - testiranje novih vlog na trgu (aktivni odjemalec in agregator), - analiza izvedljivosti in uporabnosti uvajanja dinamičnih omrežninskih tarif, - širjenje baze odprtih podatkov.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Posodobitev priloge metodologije za določitev regulativnega okvira za elektrooperaterje, ki definira kazalnike uspešnosti na področju uvajanja novih tehnologij v okviru kvalificiranih projektov ter s tem povezanih določb tega akta (če bo potrebno), ter uveljavitev sprememb, - izvajanje procesa kvalifikacije na podlagi obdelave prejetih vlog, - spremljanje izvajanja kvalificiranih projektov in skrb za preglednost (objava informacij o kvalificiranih projektih na spletnem portalu agencije ter poročil o njihovem izvajanju).
Kazalniki uspešnosti	- Učinkovitost sheme Raziskave in inovacije (npr. število prijavljenih in kvalificiranih pilotnih projektov ipd.), - pravočasna izvedba kvalifikacijskih postopkov, - pravočasno objavljane spletnih vsebin, - pritožbe prijaviteljev.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje], - nezmožnost validacije predloženih informacij [srednje].
Rok	Q1–Q4
Kadrovski viri	0,4–0,6 FTE (odvisno od števila prijavljenih projektov)

	Kvalifikacija in nadzor nad naložbami v nove tehnologije in pametna omrežja z dodatno spodbudo
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Metodologija za določitev regulativnega okvira za elektrooperaterje
Cilji	- Spodbujanje inovativnosti in uvajanja novih tehnologij, - izboljšanje učinkovitosti naložb in izkoriščenosti obstoječe infrastrukture, - omogočanje učinkovitejšega priključevanja OVE z inovativnimi prijemi.

Opis načrtovanih aktivnosti	- Posodobitev metodologije za določitev regulativnega okvira za elektrooperaterje na področju kriterijev sheme spodbud za naložbe v nove tehnologije za potrebe reguliranja na podlagi koncepta »deljenja koristi« in uveljavitev teh sprememb, - izvedba postopka kvalifikacije za vsak prijavljen projekt, - posodabljanje registra kvalificiranih projektov (objava na spletni strani agencije).
Kazalniki uspešnosti	- Učinkovitost presoje posameznega projekta.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje], - nezmožnost validacije predloženih informacij, npr. KPI (ključni kazalniki uspešnosti) [srednje].
Rok	Q1–Q4
Kadrovski viri	0,3–0,6 FTE (odvisno od števila prijavljenih projektov)

	Nadzor vsebine pogodb o najemu distribucijskega sistema in načina njihovega izvrševanja z vidika skladnosti z metodologijo in regulativnim okvirom
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (73. člen) Metodologija za določitev regulativnega okvira za elektrooperaterje
Cilji	- Zagotavljanje zakonitosti izvajanja dejavnosti distribucije električne energije.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Preučitev skladnosti predloga najemne pogodbe s splošnim aktom agencije, ki določa metodologijo za določitev regulativnega okvira, - izdaja soglasja k Pogodbi o najemu elektrodistribucijske infrastrukture in izvajanju storitev za systemskega operaterja distribucijskega omrežja, sklenjeni med operaterjem distribucijskega sistema in distribucijskimi podjetji, ter soglasja k najemni pogodbi med operaterjem distribucijskega sistema in lastniki nepomembnega dela distribucijskega sistema, ki ima javni značaj.
Kazalniki uspešnosti	- Zagotovljena skladnost najemnih pogodb med operaterjem distribucijskega sistema in lastniki distribucijskih sistemov s splošnim aktom agencije.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizka], - nerazpoložljivost podatkov [srednje].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,2 FTE

	Opravljanje dejavnosti elektrooperaterja
Prioriteta	2 – zelo pomembno

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (45., 69. člen)
Cilji	- Zagotavljanje nediskriminatornega dostopa do distribucijskega in prenosnega omrežja, - preprečevanje navzkrižnega subvencioniranja med regulirano in tržno dejavnostjo, - preprečevanje izkoriščanja konkurenčnega položaja na trgu.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Spremljanje opravljanja nalog elektrooperaterja in ugotavljanje, ali se naloge, ki se izvajajo v okviru gospodarske javne službe, izvajajo v skladu z veljavno zakonodajo, - morebitna izdaja soglasja k opravljanju dejavnosti, ki niso določene v 45. oziroma 69. členu ZOEE in Uredbi (EU) 2019/943, kadar so take dejavnosti potrebne, da bi lahko elektrooperater izpolnil svoje obveznosti iz zakona ali Uredbe (EU) 2019/943, - morebitna izdaja soglasja elektrooperaterju, da lahko ima v lasti, razvija, vodi ali upravlja omrežja, ki niso električna omrežja.
Kazalniki uspešnosti	- Preprečitev navzkrižnega subvencioniranja med regulirano in tržno dejavnostjo, - preprečitev izkoriščanja konkurenčnega položaja na trgu.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje], - odvisnost od aktivnosti elektrooperaterja [srednje].
Rok	Q1–Q4
Kadrovski viri	0,1 FTE

	Spremembe sodil za razporejanje po dejavnostih
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (107. člen)
Cilji	- Preprečevanje navzkrižnega subvencioniranja med dejavnostmi prenosa, distribucije, drugimi energetske dejavnostmi in dejavnostmi, ki niso elektroenergetske dejavnosti, - zagotavljanje, da odjemalci z omrežnino pokrivajo samo upravičene stroške dejavnosti distribucije in prenosa električne energije.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Vsebinska analiza predloga sprememb sodil za razporejanje sredstev, obveznosti, stroškov, odhodkov in prihodkov med dejavnostmi, ki vključuje tudi izvajanje podpornih internih analiz, - preučitev utemeljenosti razloga sprememb sodil v povezavi s preprečevanjem navzkrižnega subvencioniranja.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasna preprečitev navzkrižnega subvencioniranja.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizka].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,1 FTE

	Spremljanje izvajanja regulativnega okvira
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-2) (57. člen) Metodologija za določitev regulativnega okvira za elektrooperaterje
Cilji	- Vpliv poslovanja operaterja prenosnega in distribucijskega sistema ter distribucijskih podjetij na izvajanje njihovih regulativnih okvirov, - spremljanje izvajanja nakupa električne energije za izgube in zagotavljanje sistemskih storitev.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Oblikovanje modela za četrtno poročanje podatkov o izvajanju regulativnega okvira za leto 2026, - medletno spremljanje izvajanja regulativnega okvira za leto 2026 z vidika ugotavljanja odmikov realizacije od načrta ob upoštevanju realizacije stroškov, omrežnine in izvedenih naložb ter ugotavljanje vzrokov za odmike, - spremljanje in analiza realiziranega nakupa količin izgub za prenosni in distribucijski sistem ter analiza ustreznosti metode reguliranja na področju izgub, - ugotavljanje dejanskega nakupa sistemskih storitev ter spremljanje ustreznosti nakupa sistemskih storitev.
Kazalniki uspešnosti	- Učinkovito in pravočasno spremljanje vpliva poslovanja na uspešnost izvajanja regulativnega okvira za operaterja distribucijskega in prenosnega sistema ter distribucijskih podjetij, - zagotovljena skladnost glede obsega in stroškov s splošnim aktom agencije.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko], - nerazpoložljivost podatkov [srednje].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,85 FTE

2.3.2 Odstopanja od regulativnega okvira za leto 2025

Operater prenosnega in distribucijskega sistema po preteku posameznega poslovnega leta izračuna odstopanje od regulativnega okvira za posamezno leto regulativnega obdobja, in sicer ločeno za dejavnost distribucije električne energije in dejavnost prenosa električne energije. Izračunana odstopanja predloži agenciji, ki v postopku ugotavljanja odstopanj preveri, ali sta pravilno izračunana. Pravilnost se ugotavlja na podlagi podatkov o poslovanju operaterja prenosnega in distribucijskega sistema v posameznem poslovnem letu ter določb akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine.

Odstopanja se odražajo v presežku ali primanjkljaju omrežnine in vplivajo na višino virov za pokrivanje upravičenih stroškov dejavnosti prenosa in distribucije električne energije v nadaljnjih regulativnih obdobjih. Zato je postopek ugotavljanja pravilnosti izračunanih odstopanj za posamezno leto enako pomembna naloga kot načrtovanje regulativnega okvira in tarifnih postavk omrežnine.

Operater prenosnega in distribucijskega sistema bo v letu 2026 agenciji predložil izračunano odstopanje od regulativnega okvira za leto 2025, ločeno za prenosni in distribucijski sistem. Tarifne postavke omrežnine za leto 2025 so bile določene na podlagi načrtovanih postavk

regulativnega okvira v odločbi o regulativnem okviru in tarifnih postavkah omrežnine za regulativno obdobje 2024–2028. Zato je treba po preteku posameznega leta ugotoviti, koliko je operater prenosnega in distribucijskega sistema na podlagi vnaprej določenih tarifnih postavk omrežnine realiziral prihodkov in koliko prihodkov bi dejansko potreboval za pokrivanje priznanih upravičenih stroškov za dejavnost distribucije in prenosa električne energije. Če ima operater prenosnega in distribucijskega sistema višje priznane vire za pokrivanje upravičenih stroškov kot priznane upravičene stroške, govorimo o presežku omrežnine, v nasprotnem primeru pa o primanjkljaju omrežnine. Presežek omrežnine je namenski vir za pokrivanje upravičenih stroškov v naslednjih regulativnih obdobjih, primanjkljaj pa bo operaterju prenosnega in distribucijskega sistema pokrit v naslednjih regulativnih obdobjih.

Za preveritev pravilnosti priznanih upravičenih stroškov in virov za njihovo pokrivanje bo agencija zbrala podatke o poslovanju operaterja prenosnega in distribucijskega sistema ter lastnikov elektroenergetskih omrežij za leto 2025. Na podlagi preverjenih in usklajenih podatkov bo ugotavljala pravilnost izračunanih odstopanj.

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

Zaradi navedenega in specifičnosti organiziranosti dejavnosti distribucije električne energije v Sloveniji je postopek zbiranja, preverjanja, usklajevanja in analiziranja podatkov o poslovanju operaterja prenosnega in distribucijskega sistema ter lastnikov elektroenergetskih omrežij izjemno kompleksna in pomembna naloga agencije na področju reguliranja.

V nadaljevanju so podane najpomembnejše naloge in dejavnosti, ki jih bo agencija v letu 2026 izvedla med postopkom ugotavljanja odstopanj od regulativnega okvira za leto 2025 za dejavnost prenosa in distribucije električne energije.

	Spremljanje in analiza ekonomskih podatkov za leto 2025
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (113. člen) Metodologija za določitev regulativnega okvira za elektrooperaterje
Cilji	- Zagotavljanje poslovanja operaterja prenosnega in distribucijskega sistema ter lastnikov elektroenergetskih omrežij v skladu z metodologijo in odločbo agencije, - razvoj regulacije v smeri večje učinkovitosti.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Priprava elektronskih obrazcev za zbiranje podatkov o poslovanju operaterja prenosnega in distribucijskega sistema ter lastnikov elektroenergetskih omrežij za leto 2025, - preveritev in analiza nerevidiranih in revidiranih podatkov o poslovanju operaterja prenosnega in distribucijskega sistema ter lastnikov elektroenergetskih omrežij za leto 2025, ki se nanašajo na stroške delovanja in vzdrževanja, amortizacijo, reguliran donos, druge prihodke in omrežnino, - preveritev pravilnosti izračunanega odstopanja operaterja prenosnega sistema in distribucijskega sistema na podlagi analiziranih podatkov ob upoštevanju kriterijev iz akta, - ugotavljanje učinkov regulacije.

Kazalniki uspešnosti	- Pravilno izračunana odstopanja od regulativnega okvira za leto 2025 pri postavkah stroškov delovanja in vzdrževanja, amortizacije, reguliranega donosa na sredstva, drugih prihodkov in omrežnine, - stroškovna neučinkovitost operaterja prenosnega in distribucijskega sistema v letu 2025 ne gre v breme odjemalcev.
Tveganja za odstopanja	- Specifičnost organiziranja dejavnosti distribucije električne energije vodi v obširnost postopka zbiranja, preverjanja in usklajevanja podatkov operaterja prenosnega in distribucijskega sistema ter lastnikov elektroenergetskih omrežij, kar lahko privede do zamude pri presojanju pravilnosti ugotovljenih odstopanj od regulativnega okvira za leto 2025 [visoko], - nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko].
Rok	Q1–Q3
Kadrovski viri	1,9 FTE

	Poročilo o realiziranih prihodkih od prezasedenosti in njihovi porabi v Republiki Sloveniji
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Uredba (EU) 2019/943 Evropskega parlamenta in Sveta o notranjem trgu električne energije Metodologija operaterjev prenosnih sistemov glede porabe prihodkov od prezasedenosti v skladu z 19. členom Uredbe EU 2019/943 (sprejete na podlagi odločitve ACER št. 38/2020 z dne 23. decembra 2020) Priporočilo ACER št. 1/2020 o regulatorjevih aktivnostih in poročanju o porabi prihodkov od prezasedenosti
Cilji	- Zagotavljanje namenskosti porabe prihodkov od prezasedenosti.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Pridobitev vseh potrebnih podatkov glede realizacije in porabe prihodkov od prezasedenosti in preverba njihove namenskosti porabe v letu 2025, - priprava Poročila o realiziranih prihodkih od prezasedenosti in njihovi porabi v Republiki Sloveniji za leto 2025.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasno poročanje ACER o namenski porabi sredstev.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko].
Rok	Q1
Kadrovski viri	0,1 FTE

	Spremljanje ter analiza količin in zaračunane omrežnine
Prioriteta	1 – odločilno

Pravna podlaga	Metodologija za določitev regulativnega okvira za elektrooperaterje
Cilji	- Zagotavljanje ustreznega načrtovanja količin, obračunske moči in prihodkov iz omrežnine, - ugotavljanje vpliva samooskrbe na prihodke iz omrežnine, - določitev odstopanj prihodkov elektrooperaterjev.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Preverjanje in analiza podatkov, povezanih s prenesenimi in distribuiranimi količinami električne energije in obračunane moči, - preverjanje pravilnosti izračuna ugotovljenega odstopanja prihodkov iz omrežnine, - priprava poročila o načrtovanih in realiziranih količinah električne energije in obračunske moči, čezmerno prevzete jalove energije, omrežnine za priključno moč in o drugih storitvah operaterja distribucijskega sistema.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasna interna analiza za pripravo končne odločitve agencije v okviru ugotovljenih odstopanj.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko], - nerazpoložljivost podatkov [nizko].
Rok	Q1–Q3
Kadrovski viri	0,1 FTE

	Spremljanje ter analiza podatkov o stroških električne energije za izgube in stroških sistemskih storitev
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Metodologija za določitev regulativnega okvira za elektrooperaterje
Cilji	- Zagotavljanje ustreznega načrtovanja količin in stroškov električne energije za izgube, - ustrezno načrtovanje stroškov zagotavljanja sistemskih storitev, - določitev odstopanj posameznih sistemskih storitev od RO za leto 2025.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Preverjanje in analiza podatkov, povezanih z določitvijo dejanskega stroška električne energije za izgube, ter ugotavljanje odstopanj med priznanimi in realiziranimi količinami izgub ter spodbud za doseganje nižjih realiziranih količin izgub od priznanih, - preverjanje in analiza podatkov, povezanih z določitvijo obsega in stroškov sistemskih storitev, izračun odstopanja dejanskih stroškov sistemskih storitev od načrtovanih v regulativnem okviru ter učinkovitosti poslovanja elektrooperaterja, če operater prenosnega sistema s svojimi aktivnostmi znižuje obseg potrebnih sistemskih storitev, - preverjanje pravilnosti izračuna ugotovljenega odstopanja elektrooperaterjev.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasna interna analiza za pripravo končne odločitve agencije v okviru ugotovljenih odstopanj, - ustrezno izračunana odstopanja od RO.

Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko], - nerazpoložljivost podatkov [nizko].
Rok	Q1–Q3
Kadrovski viri	0,1 FTE

	Spremljanje ter analiza podatkov o napravah in naložbah v omrežje elektrooperaterjev
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (111. člen) Metodologija za določitev regulativnega okvira za elektrooperaterje Akt o metodologiji za pripravo in ocenitev naložbenega načrta distribucijskega operaterja električne energije Akt o metodologiji za pripravo in ocenitev naložbenega načrta sistemkega operaterja prenosa električne energije
Cilji	- Vključitev potrebnih naložb elektrooperaterjev v RO, - določitev priznanih nadzorovanih stroškov delovanja in vzdrževanja glede na dolžine vodov in število postaj.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Preučitev poročil operaterja prenosnega in operaterja distribucijskega sistema o izvajanju naložbenega načrta za leto 2025, - spremljanje podatkov o napravah za potrebe določitve priznanih stroškov delovanja in vzdrževanja, - analiza realizacije naložb glede na naložbeni načrt in razvojni načrt operaterja prenosnega in operaterja distribucijskega sistema, - spremljanje naložb v proizvodne zmogljivosti in zmogljivosti shranjevanja v zvezi z zanesljivostjo dobave.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasna priprava in analiza podatkov o naložbah in napravah za izračun odstopanj, - skladnost naložbenih načrtov z metodologijo agencije, - nadzorovan vpliv naložb na omrežnino.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje], - spreminjajoče se prioritete operaterja prenosnega ali operaterja distribucijskega sistema pri določitvi naložb za posamezno leto [srednje], - dovolj podrobne informacije o posamezni naložbi [visoko].
Rok	Q1–Q3
Kadrovski viri	0,1 FTE

	Monitoring kakovosti oskrbe z električno energijo
Prioriteta	1 – odločilno

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (119.–122. člen) Akt o pravilih monitoringa kakovosti oskrbe z električno energijo Metodologija za določitev regulativnega okvira za elektrooperaterje
Cilji	- Zagotavljanje ustrezne ravni kakovosti oskrbe (neprekinjenost napajanja, komercialna kakovost, kakovost napetosti), - ugotavljanje pravilnosti izvajanja monitoringa neprekinjenosti napajanja, - izboljševanje procesa monitoringa neprekinjenosti napajanja ter ugotavljanje primernosti sistema kakovosti za doseganje zastavljenih ciljev, - izboljšanje monitoringa kakovosti oskrbe v reguliranih podjetjih.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Redni monitoring podatkov o kakovosti oskrbe za leto 2025 na podlagi poročanih podatkov za vse opazovane dimenzije na mesečni in letni ravni, - izvedba presoj monitoringa neprekinjenosti napajanja za leto 2025 v enem ali dveh distribucijskih podjetjih, - kontrola pravilnosti izvajanja prenovljene sheme monitoringa neprekinjenosti napajanja za leto 2025 v vseh petih distribucijskih podjetjih, - priprava in objava Poročila o kakovosti oskrbe z električno energijo v letu 2025, - izračun faktorja q za leto 2025, ki je podlaga za določitev odstopanj operaterja distribucijskega sistema, - priprava in sprejetje morebitnih sprememb ter dopolnitev akta o pravilih monitoringa kakovosti oskrbe z električno energijo na podlagi ugotovitev opravljenih presoj in razvoja metodologije reguliranja s kakovostjo oskrbe.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasna priprava letnega poročila o kakovosti oskrbe z električno energijo za leto 2025, - pravočasna izvedba presoj, - pravočasno določeni faktorji q in vključitev rezultatov presoje v izračun odstopanj za leto 2025.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje], - neodzivnost podjetij pri poročanju podatkov monitoringa [srednje], - nerazpoložljivost podatkov pri presojanih podjetjih [srednje], - usklajevanje podatkov po izvedeni presoji [srednje].
Rok	Izvajanje monitoringa kakovosti oskrbe z električno energijo je stalna naloga. Kontrola pravilnosti izvajanj monitoringa neprekinjenosti napajanja je načrtovana za Q1–Q2.
Kadrovski viri	0,65–0,7 FTE

	Stroški raziskav in inovacij
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Metodologija za določitev regulativnega okvira za elektrooperaterje

Cilji	- Nadzor nad upravičenostjo stroškov v okviru sheme spodbud na področju raziskav in inovacij in ugotavljanje odstopanj od RO za leto 2025.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Zbiranje, preverjanje, usklajevanje in analiza podatkov, povezanih s stroški raziskav in inovacij (RI). Naloga je neposredno povezana z nadzorom nad izvajanjem raziskovalno-inovacijskih projektov, - analiza poročil o izvajanju kvalificiranih pilotnih projektov na področju pametnih omrežij (rezultati se uporabijo pri ugotavljanju upravičenih stroškov RI v okviru odstopanj za leto 2025).
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasna izvedba načrtovanih aktivnosti, - izkoriščenost sheme upravičenja stroškov RI na ravni subjekta.
Tveganja za odstopanja	- Neustrezna kakovost podatkov (razmejitev stroškov med GJS in drugimi dejavnostmi) [srednje], - nerazpoložljivost podatkov [nizko], - nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje].
Rok	Q1–Q4
Kadrovski viri	0,2 FTE

	Spremljanje in analiza sheme spodbud za naložbe
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Metodologija za določitev regulativnega okvira za elektrooperaterje
Cilji	- Spodbujanje elektrooperaterjev k povečevanju učinkovitosti omrežij, - spodbujanje vlaganj v nove tehnologije in pametna omrežja.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Zbiranje, preverjanje, usklajevanje in analiza podatkov, povezanih z regulativnimi spodbudami za vlaganja v nove tehnologije in pametna omrežja pri regulaciji, - ocenjevanje prijavljenih projektov (naložbe v nove tehnologije in pametna omrežja) za dodatne finančne spodbude v skladu z metodologijo, - presojanje upravičenosti stroškov delovanja in vzdrževanja v povezavi s pametnimi omrežji.
Kazalniki uspešnosti	- Učinkovitost sheme spodbud (npr. število prijavljenih in kvalificiranih naložbenih projektov), - pravočasna izvedba načrtovanih aktivnosti.
Tveganja za odstopanja	- Neustrezna kakovost podatkov (npr. izračuni kazalnikov učinkovitosti) [srednje], - nerazpoložljivost podatkov [nizko], - nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje].
Rok	Q1–Q4
Kadrovski viri	0,1–0,2 FTE

2.3.3 Aktivnosti za regulativno leto 2027

Na področju obračunavanja omrežnine bo agencija nadaljevala z aktivnostmi, povezanimi s prenovno obračunavanja omrežnine. V času od uveljavitve nove metodologije obračunavanja omrežnine (oktober 2024) so bila iz različnih virov izpostavljena področja, med katerimi so tudi nekatera, ki so neposredno ali posredno povezana z obračunavanjem omrežnine. Agencija sproti proučuje posamezne smiselne pobude, izvaja analize in odloča o morebitnih spremembah metodologije ter časovnosti njihove uvedbe. Na podlagi prejetih pobud v letu 2025 se bo v letu 2026 preverila vsaj ustreznost minimalne moči. Agencija bo zagotovila kadrovske vire za selektivno obravnavo morebitnih drugih vsebin, ki bi lahko pripomogle k nadgradnji metodologije za obračunavanje omrežnine. Izvajale se bodo tudi vse potrebne aktivnosti za izračun tarifnih postavk omrežnine za leto 2027. Na podlagi Uredbe (EU) 2019/943 bo agencija v letu 2026 obravnavala tudi načrt namenskosti porabe prihodkov od prezasedenosti za leto 2027.

	Obračunavanje omrežnine in določitev tarifnih postavk omrežnine
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (24. in 124.–130. člen) Metodologija za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje
Cilji	- Določitev tarifnih postavk omrežnine za elektroenergetska omrežja za leto 2027 na podlagi prenovljene metodologije za obračunavanje omrežnine, - zagotavljanje metodoloških izboljšav oziroma odpravljanje ugotovljenih pomanjkljivosti, - zagotavljanje učinkovite in prožne uporabe elektroenergetskih omrežij, ki vsakemu uporabniku sistema omogoča potreben dostop ter koriščenje novih tehnologij in storitev brez nepotrebnih stroškov, - zagotavljanje učinkovitejšega dostopa do omrežja in uporabe omrežja ter boljše izpolnjevanje potreb uporabnikov sistema oziroma povečanje učinkovitosti omrežij.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Nadaljevanje ozaveščanja uporabnikov, - aktivnosti, povezane z nadaljnjim razvojem podpornih e-storitev, - analiza implementacije modela obračunavanja omrežnine, - analiza dogovorjenih obračunskih moči in vpliva na izračun tarifnih postavk omrežnine, - analiza učinkov tarifnih postavk omrežnine, - posodobitev metodologije za spremljanje učinkov novega načina obračunavanja omrežnine (nadgradnja minimalnega nabora kazalnikov iz leta 2025), - preveritev določitve minimalne moči, - analiza stroškov in koristi distribuiranih virov energije v primeru souporabe energije, - analiza in določitev podrobnejše metodologije obračunavanja omrežnine za priključno moč za uporabnike omrežja z upoštevanjem načel iz petega in šestega odstavka 124. člena ZOEE, - spremljanje učinkov novega načina obračunavanja omrežnine na podlagi nabora kazalnikov uspešnosti, - analiza potrebnosti sprememb metodologije za obračunavanje omrežnine in morebitne aktivnosti, povezane s spremembo tega splošnega akta, - izračun tarifnih postavk omrežnine za leto 2027, - objava tarifnih postavk omrežnine.

Kazalniki uspešnosti	- Pravočasna implementacija zahtevanih aktivnosti agencije in drugih deležnikov trga, - ustreznost rešitev, navedenih v metodologiji, pravočasno določene tarifne postavke omrežnine, - čim boljša odzivnost uporabnikov omrežja na spremembe.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko], - nerazpoložljivost podatkov [nizko], - neodzivnost elektrooperaterjev in dobaviteljev na potrebne spremembe [srednja], - močan odpor spremembam [srednje].
Rok	Q1-Q4
Kadrovski viri	1,5 FTE

	Načrt prihodkov od prezasedenosti in njihove porabe
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Uredba (EU) 2019/943 Evropskega parlamenta in Sveta o notranjem trgu električne energije Metodologija operaterjev prenosnih sistemov glede porabe prihodkov od prezasedenosti v skladu z 19. členom Uredbe EU 2019/943 (sprejete na podlagi odločitve ACER št. 38/2020 z dne 23. decembra 2020)
Cilji	- Obravnava načrta glede namenskosti porabe prihodkov od prezasedenosti (na kakšen način načrtovana poraba prispeva k izpolnjevanju ciljev iz 19. člena Uredbe (EU) 2019/943).
Opis načrtovanih aktivnosti	- Pridobitev vseh potrebnih podatkov glede načrta prihodkov od prezasedenosti in njihove porabe in preverba njihove načrtovane namenskosti za leto 2027, - sprejem načrta prihodkov od prezasedenosti in njihove porabe za leto 2027.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasna potrditev načrta za leto 2027.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko].
Rok	Q4
Kadrovski viri	0,1 FTE

2.3.4 Obratovanje in razvoj prenosnega in distribucijskega sistema električne energije

Vzpostavitev ciljnega evropskega modela trga električne energije zahteva večje sodelovanje elektrooperaterjev, regulativnih organov in ACER, ki se odraža v skupnem sprejemanju in izvajanju zahtev kodeksov omrežij. Izpolnjevanje zahtev kodeksov omrežij zahteva sprejetje več metodologij, zato je potrebno usklajevanje med vsemi regulativnimi organi EU in tudi z ACER.

Ne samo zahteve kodeksov omrežij, ampak tudi razvoj omrežij, nove tehnologije in nove storitve zahtevajo nenehne spremembe ter dopolnitve sistemskih obratovalnih navodil, ki urejajo obratovanje in način vodenja prenosnega in distribucijskega sistema, zato je treba sistemska obratovalna navodila pravočasno spremeniti in dopolniti.

	Sistemska obratovalna navodila
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (136. člen)
Cilji	- Zagotavljanje učinkovitega delovanja in razvoja omrežij ter dostopa tretjih strani, - skladnost pravil obratovanja elektrooperaterjev z nacionalno in evropsko zakonodajo.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Morebitna obravnava dopolnitev in sprememb sistemskih obratovalnih navodil za prenosni sistem električne energije, - usklajevanje sistemskih obratovalnih navodil za prenosni sistem električne energije z zahtevami iz kodeksov omrežij in drugo energetska zakonodaja, - obravnava in usklajevanje sistemskih obratovalnih navodil za distribucijski sistem električne energije z zahtevami iz energetske zakonodaje, - obravnava in usklajevanje sistemskih obratovalnih navodil za operaterje zaprtih distribucijskih sistemov, - morebitna izdaja soglasja k spremembam in dopolnitvam sistemskih obratovalnih navodil za prenosni sistem električne energije, - izdaja soglasja k spremembam in dopolnitvam sistemskih obratovalnih navodil za distribucijski sistem električne energije, - izdaja soglasja k sistemskim obratovalnim navodilom za zaprte distribucijske sisteme električne energije, - spremljanje ustreznosti izvajanja pravil iz sistemskih obratovalnih navodil vseh elektrooperaterjev.
Kazalniki uspešnosti	- Uskladitev sistemskih obratovalnih navodil z nacionalno in evropsko zakonodajo, - predložitev vseh sistemskih obratovalnih navodil, ki jih je treba uskladiti z novimi zahtevami, agenciji v obravnavo in soglasje, - pravočasna izdaja posameznega soglasja glede na vsebinsko popolno vlogo.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje], - neodzivnost podjetij [srednje], - dolgotrajen postopek usklajevanja [visoko].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,8 FTE

	Določanje in dodeljevanje čezmejnih prenosnih zmogljivosti za dan vnaprej in znotraj dneva
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Uredba Komisije (EU) 2015/1222 o določitvi smernic za dodeljevanje zmogljivosti in upravljanje prezasedenosti Uredba (EU) 2019/943 Evropskega parlamenta in Sveta o notranjem trgu električne energije
Cilji	- Spodbujati učinkovito konkurenco na evropskem notranjem trgu električne energije ob optimalni uporabi prenosne infrastrukture in nediskriminatornem dostopu do prenosne zmogljivosti ter hkratnem zagotavljanju obratovalne sigurnosti omrežij, - zagotavljanje skladnosti pri izvajanju nalog enotnega spajanja trgov za dan vnaprej in/ali znotraj dneva.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Sodelovanje pri pripravi odločitev ACER o predlogih vseevropskih pogojev in metodologij za revizijo Uredbe Komisije (EU) 2015/1222 (v t. i. CACM 2.0) ter pri pripravi stališč regulativnih organov o regionalnih predlogih, vključno s predlogi dopolnitev metodologij, - presoja in izdaja soglasij k predlogom skupnih metodologij, zahtevanih po uredbi, in zahtevkov za spremembe, - spremljanje in ukrepanje pri implementaciji že sprejetih metodologij iz uredbe, - obravnava ponovne vlog za podaljšanje izvetja od določb Uredbe (EU) 2019/943, - sprotno spremljanje rezultatov spajanja trgov za dan vnaprej in znotraj dneva ter izdelava analiz, - preverjanje pogojev za vstop novih imenovanih operaterjev trga z električno energijo (IOTEE) ter uskladitev in potrditev večstranskega sporazuma o sodelovanju med partnerji (MNA - Multi Nemo Agreement med IOTEE in ELES), - sprotno spremljanje izpolnjevanja pogojev imenovanih operaterjev trga z električno energijo za izvajanje enotnega spajanja trgov za dan vnaprej in znotraj dneva na trgovalnem območju Republike Slovenije (IOTEE).
Kazalniki uspešnosti	- Število izdanih soglasij in zahtevkov za spremembe, - število odločitev ACER, - uspešnost slovenskih predlogov pri odločitvah ACER in v regijskem sodelovanju regulativnih organov.
Tveganja za odstopanja	- Dolgotrajni postopki usklajevanja [srednje], - različna stališča držav [srednje], - neupoštevanje predlogov Slovenije [srednje], - nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,4 FTE

	Terminsko dodeljevanje zmogljivosti
Prioriteta	2 – zelo pomembno

Pravna podlaga	Uredba Komisije (EU) 2016/1719 o določitvi smernic za terminsko dodeljevanje zmogljivosti Uredba (EU) 2019/943 Evropskega parlamenta in Sveta o notranjem trgu električne energije
Cilji	- Spodbujati učinkovito konkurenco na evropskem notranjem trgu električne energije, vključno z omogočanjem priložnosti za obvladovanje tveganj, ob optimalni uporabi prenosne infrastrukture in nediskriminatornem dostopu do prenosne zmogljivosti za obdobja, ki so daljša od enega dneva.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Sodelovanje pri pripravi odločitev ACER o predlogih vseevropskih pogojev in metodologij ter pri pripravi stališč regulativnih organov o regionalnih predlogih, zlasti metodologij in njihovih dopolnitev za določanje dolgoročnih zmogljivosti, - spremljanje in ukrepanje pri implementaciji že sprejetih metodologij iz uredbe, - presoja in izdaja soglasij k predlogom skupnih metodologij, zahtevanih po uredbi, in zahtevkov za spremembe obstoječih, - sprotno spremljanje rezultatov letnih in mesečnih dražb za prenosne zmogljivosti ter izdelava analiz.
Kazalniki uspešnosti	- Število izdanih soglasij in zahtevkov za spremembe, - število odločitev ACER, - uspešnost slovenskih predlogov pri odločitvah ACER in v regijskem sodelovanju regulativnih organov.
Tveganja za odstopanja	- Dolgotrajni postopki usklajevanja [srednje], - različna stališča držav [srednje], - neupoštevanje predlogov Slovenije [srednje], - nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,4 FTE

	Tehnične zahteve za priključevanje na sistem
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Uredba Komisije (EU) 2016/631 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za zahteve za priključitev proizvajalcev električne energije na omrežje Uredba Komisije (EU) št. 2016/1388 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za priključitev odjemalcev Uredba Komisije (EU) 2016/1447 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za zahteve za priključitev visokonapetostnih sistemov prenosa z enosmernim tokom in modulov v proizvodnem polju, priključenih na enosmerni tok, na omrežje
Cilji	- Vzpostavitev pravičnih in konkurenčnih pogojev za priključevanje na omrežje.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Vključitev ustreznih zahtev oziroma vsebin v sistemska obratovalna navodila elektrooperaterjev, - izdelava poročila za ACER o nacionalnem izpolnjevanju zahtev iz uredb,

	- obravnava in odločanje o morebitnih zahtevkih lastnikov objektov ali elektrooperaterjev za odstopanja od zahtev uredbe in s tem povezano vodenje registra odobrenih ali zavrnjenih odstopanj.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasne odločitve o odobritvi odstopanj, - pravočasna izdelava poročila za ACER.
Tveganja za odstopanja	- Možnost dolgotrajnega postopka posvetovanja in usklajevanja za sprejem določenih metodologij [visoko], - nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,1 FTE

	Obratovanje sistema, izredne razmere in ponovna vzpostavitev oskrbe ter pripravljenost na tveganja v sektorju električne energije
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Uredba Komisije (EU) 2017/1485 o določitvi smernic za obratovanje sistema za prenos električne energije Uredba Komisije (EU) 2017/2196 o vzpostavitvi omrežnega kodeksa o izrednih razmerah pri oskrbi z električno energijo in ponovni vzpostavitvi oskrbe Uredba (EU) 2019/941 Evropskega parlamenta in Sveta o pripravljenosti na tveganja v sektorju električne energije in razveljavitvi Direktive 2005/89/ES
Cilji	- Ohranitev obratovalne sigurnosti, - vzdrževanje visoke kakovosti obratovalnih parametrov EES, - učinkovita uporaba interkonekcijskega sistema in virov, - onemogočanje širitve ali poslabšanja incidentov in posledično preprečevanje obsežnih motenj in možnosti razpada EES, - omogočanje učinkovite in hitre ponovne vzpostavitve EES po kriznem stanju ali razpadu, - preprečevanje in obvladovanje kriz pri oskrbi z električno energijo ter priprave na take krize v duhu solidarnosti in preglednosti.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Sodelovanje pri pripravi odločitev ACER o predlogih vseevropskih pogojev in metodologij ter pri pripravi stališč regulativnih organov o regionalnih predlogih in zahtevkov za spremembe, - spremljanje in ukrepanje pri implementaciji že sprejetih metodologij iz uredbe, - presoja in izdaja soglasij k predlogom skupnih metodologij, zahtevanih po uredbi, in zahtevkov za spremembe obstoječih, - izdaja na regionalni ravni dogovorjenih soglasij in zahtevkov za spremembe, - izdaja soglasij in zahtevkov na nacionalni ravni, - izdelava poročila za ACER (anketa) o nacionalnem izpolnjevanju zahtev iz uredb.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasna izdaja soglasij k predlogom metodologij, - pravočasna izdaja soglasij na nacionalni ravni, - pravočasna izdelava poročila za ACER.

Tveganja za odstopanja	- Dolgotrajni postopki posvetovanja in usklajevanja za sprejem določenih metodologij [visoko], - nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,2 FTE

	Storitve izravnave in nefrekvenčne sistemske storitve
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Uredba Komisije (EU) 2017/2195 o določitvi smernic za izravnavo električne energije Uredba (EU) 2019/943 Evropskega parlamenta in Sveta o notranjem trgu električne energije Zakon o oskrbi z električno energijo (65. in 66. člen)
Cilji	- Celovita uskladitev pravil in pogojev za ponudnike storitev izravnave z zahtevami iz evropske uredbe in drugih smernic, - zagotavljanje izvajanja storitev izravnave na tržni način, - preprečevanje zlorabe monopolnega položaja ponudnikov na slovenskem trgu storitev izravnave in drugih (nefrekvenčnih) sistemskih storitev, - zagotavljanje sistemskih storitev tako, da se spodbuja vključevanje naprednih tehnologij in da se zagotavlja nediskriminatorna obravnava ponudnikov sistemskih storitev glede na uporabljeno tehnologijo, - določitev cene za zagotavljanje sistemskih storitev, če operaterju prenosnega sistema ne uspe zagotoviti zadostnih sistemskih storitev na trgu.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Sprotno spremljanje izvajanja storitev izravnave in drugih (nefrekvenčnih) sistemskih storitev z vidika kakovosti storitev in njihovih stroškov, ki so del regulativnega okvira operaterja prenosnega sistema, - pregled načrtovanega obsega potrebnih sistemskih storitev za leto 2025, - aktivnosti, povezane z morebitno integracijo nacionalnega trga sistemskih storitev z vseevropskimi platformami za izmenjavo izravnalne energije (Mari, Picasso), kot tudi vključitev ELES v platformo za zakup čezmejne rezervne zmogljivosti za uporabo aRPF (ALPACA), - sodelovanje pri pripravi odločitev ACER o predlogih vseevropskih pogojev in metodologij ter pri pripravi stališč regulativnih organov o regionalnih predlogih, - izdaja soglasij k nacionalnim predlogom s področja storitev izravnave, - izdaja na regionalni ravni dogovorjenih soglasij in zahtevkov za spremembe, - morebitna izdaja soglasja k neposrednemu naročanju nefrekvenčnih sistemskih storitev, če agencija oceni, da operater prenosnega sistema nefrekvenčnih sistemskih storitev ne more zagotavljati na podlagi tržnih mehanizmov,

	- izdaja soglasja operaterju prenosnega sistema k specifikacijam za naročanje nefrekvenčnih storitev, standardiziranim proizvodom in postopku njihovega naročanja, - določitev cene za zagotavljanje sistemskih storitev na podlagi metodologije za izračun cene sistemskih storitev izravnave in nefrekvenčnih sistemskih storitev, če operaterju prenosnega sistema ne uspe zagotoviti zadostnih sistemskih storitev na trgu, - morebitna obravnava akta operaterja prenosnega sistema, ki bo določal tehnične zahteve na trgu sistemskih storitev.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasna izdaja soglasij k nacionalnim in regionalnim predlogom s področja sistemskih storitev, - zagotovitev sistemskih storitev s strani operaterja prenosnega sistema na pregleden, nediskriminatoren in tržen način.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko], - neodzivnost ponudnikov storitev izravnave [srednje], - dolgotrajen postopek usklajevanja [srednje], - pomanjkanje ponudnikov in ponudb sistemskih storitev [nizko].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,2–0,3 FTE

	Zadostnost virov in mehanizem za zagotavljanje proizvodnih zmogljivosti
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (37.–39. člen) Uredba (EU) 2019/943 Evropskega parlamenta in Sveta o notranjem trgu električne energije
Cilji	- Spremljanje razmer na področju zadostnosti proizvodnih virov pri razvojnem načrtovanju, - ugotavljanje, ali evropska ocena zadostnosti virov odraža dejanske razmere za Slovenijo, - zagotavljanje ustreznih meril in pogojev mehanizma za zagotavljanje proizvodnih zmogljivosti.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Sodelovanje z ministrstvom in operaterjem prenosnega sistema pri vseh aktivnostih, povezanih z zadostnostjo virov, - morebitna priprava mnenja glede regulativnega izkrivljanja ali pomanjkljivosti trga v primeru ugotovitve težav v zvezi z zadostnostjo virov, - spremljanje izvajanja načrta za izvedbo ukrepov za zagotovitev zadostnosti virov in objava rezultatov v letnem poročilu, - predlaganje meril in pogojev v zvezi z mehanizmom za zagotavljanje zadostnosti virov ministrstvu ob upoštevanju načel iz 22. člena Uredbe (EU) 2019/943.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasna izvedba načrtovanih aktivnosti, - ustrezna ureditev in izpolnitev zahtev Uredbe (EU) 2019/943.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje].

Rok	Q1–Q4
Kadrovski viri	0,1 FTE

	Razvojni načrti elektrooperaterjev
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (49. in 76. člen)
Cilji	- Načrtovanje stroškovno učinkovitega razvoja varnega, zanesljivega in učinkovitega sistema za prenos električne energije, ki je usklajen z razvojnimi načrtom EU, NEPN in drugimi nacionalnimi strategijami in omogoča nadaljnji razvoj na področju proizvodnje električne energije iz OVE ob uvajanju naprednih omrežnih storitev in zagotavljanju objektov za shranjevanje energije, - načrtovanje razvoja infrastrukture za distribucijo električne energije, ki je usklajen z NEPN in drugimi nacionalnimi strategijami s posebnim poudarkom na priključevanju novih proizvodnih zmogljivosti, novih odjemalcev in objektov za shranjevanje energije ter energetske učinkovitosti in preglednem zagotavljanju potrebnih srednje- in dolgoročnih storitev prožnosti.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Analiza morebitnih potreb posodobitve metodologije za pripravo razvojnih načrtov elektrooperaterjev, - analiza izvajanja sprejetega razvojnega načrta prenosnega sistema, - analiza izvajanja sprejetega razvojnega načrta distribucijskega sistema, - pregled posredovanega razvojnega načrta prenosnega sistema, uskladitev razvojnega načrta prenosnega sistema z operaterjem prenosnega sistema in izdaja soglasja k razvojnemu načrtu prenosnega sistema za desetletno obdobje 2027–2036, - pregled posredovanega razvojnega načrta distribucijskega sistema, uskladitev razvojnega načrta distribucijskega sistema z operaterjem distribucijskega sistema in izdaja soglasja k razvojnemu načrtu distribucijskega sistema za desetletno obdobje 2027–2036.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasna izdaja soglasja k razvojnemu načrtu prenosnega sistema, - pravočasna izdaja soglasja k razvojnemu načrtu distribucijskega sistema.
Tveganja za odstopanja	- Odstopanja pripravljenih razvojnih načrtov operaterja prenosnega ali operaterja distribucijskega sistema od metodologije agencije [srednje], - dolgotrajnost postopkov in spremembe na trgu lahko vplivajo na kasnejšo izdajo soglasja k razvojnim načrtoma [srednje], - nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje].
Rok	Q1–Q4
Kadrovski viri	0,45 FTE

	Projekti skupnega evropskega interesa (projekti PCI)
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Uredba (EU) 2022/869 Evropskega parlamenta in Sveta o smernicah za vseevropsko energetske infrastrukturo, spremembi uredb (ES) št. 715/2009, (EU) 2019/942 in (EU) 2019/943 ter Direktiv 2009/73/ES in (EU) 2019/944 in razveljavitvi Uredbe (EU) št. 347/2013
Cilji	- Razvoj slovenskega omrežja, ki bo omogočal povezljivost in koristi za celoten evropski sistem.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Izdelava poročila za ACER o monitoringu napredka slovenskih projektov z liste PCI, - spremljanje izvajanja projektov s PCI liste.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasno izdelano poročilo za ACER.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko], - morebitne dodatne naloge, vezane na zrelost projektov in pridobitev nepovratnih sredstev [srednje].
Rok	Q1–Q2
Kadrovski viri	0,1 FTE

2.3.5 Reguliranje drugih storitev, hranilnikov in polnilne infrastrukture elektrooperaterja

	Storitve na področju energetske skupnosti državljanov
Prioriteta	3 – pomembno
Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (24. člen)
Cilji	- Vzpostavitev ustreznega zakonodajnega okvira za energetske skupnosti državljanov, pravično obravnavo, enake konkurenčne pogoje ter natančno opredeljen seznam pravic in obveznosti, - krepitev vloge odjemalcev tako, da se omogoči neposredna vključenost v proizvodnjo, porabo ali delitev energije za vse porabnike, ne glede na to, kako so med člane energetske skupnosti porazdeljene energetske tehnologije (proizvodnja, shranjevanje energije, druge energetske storitve), - zagotavljanje cenovno dostopne električne energije (predvsem iz OVE) za člane ali družbenike energetske skupnosti.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Določitev plačila za storitev, vezano na olajšanje obračunskih prenosov električne energije med operaterji distribucijskega sistema in energetskimi skupnostmi (proučitev storitve operaterja distribucijskega sistema, ki bi se nanašala na obračunavanje prenosov električne energije med operaterji distribucijskih sistemov in energetskimi skupnostmi na podlagi vloge operaterja

	distribucijskega sistema, uskladitev in določitev stroška storitve z odločbo agencije).
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasna izvedba načrtovanih aktivnosti, - ustrezna ureditev in izpolnitev zahtev zakonodaje.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [visoko], - nerazpoložljivost podatkov [srednje].
Rok	Q1–Q4
Kadrovski viri	0,05–0,2 FTE

	Lastništvo naprav za shranjevanje energije
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (51. in 83. člen)
Cilji	- Preprečevanje navzkrižnega subvencioniranja med shranjevanjem energije in reguliranimi dejavnostmi distribucije ali prenosa, - preprečevanje izkrivljanja konkurence, odpravljanje nevarnosti diskriminacije, zagotavljanje pravičnega dostopa do storitev shranjevanja energije za vse udeležence na trgu ter spodbujanje učinkovite in uspešne uporabe objektov za shranjevanje energije, - preverjanje izpolnjevanja pogojev glede lastništva, razvijanja, vodenja ali upravljanja popolnoma integriranih omrežnih elementov, ki se ne uporabljajo za izravnavo ali upravljanje prezasedenosti.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Pregled ustreznosti razpisnega postopka in pogojev za razpisni postopek, na katerem se preverijo ustrezne ponudbe za zagotavljanje objektov, ki so potrebni za učinkovito, zanesljivo in sigurno obratovanje prenosnega sistema, - soglasje k razpisnemu postopku operaterja prenosnega sistema, da izvede odprt, pregleden in nediskriminatoren razpisni postopek, - izdaja soglasja elektrooperaterju k lastništvu, razvoju vodenju ali upravljanju naprav za shranjevanje energije, če je naprava popolnoma integriran omrežni element, - obveščanje EK in ACER o izdaji soglasja iz prejšnje alineje skupaj z navedbo razlogov za izdajo soglasja in vsemi povezanimi informacijami, - morebitna izvedba javnega posvetovanja glede obstoječih objektov za shranjevanje energije na prenosnem sistemu (vsaj vsakih pet let), - morebiten odvzem dovoljenja za odstopanje, če javno posvetovanje iz prejšnje alineje pokaže, da so druge osebe zmožne imeti v lasti, razvijati, upravljati ali voditi take objekte na stroškovno učinkovit način.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasna izvedba načrtovanih aktivnosti, - izpolnitev zahtev zakonodaje.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje], - nepoznavanje interesa tržnih subjektov [visoko].

Rok	Q1–Q4
Kadrovski viri	0,05–0,15 FTE

	Polnilna infrastruktura v lasti elektrooperaterja
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (78. člen)
Cilji	- Preprečevanje navzkrižnega subvencioniranja med reguliranimi dejavnostmi distribucije ali prenosa ter tržno dejavnostjo shranjevanje energije, - preprečevanje izkrivljanja konkurence, odpravljanje nevarnosti diskriminacije, zagotavljanje pravičnega dostopa do storitev shranjevanja energije za vse udeležence na trgu ter spodbujanje učinkovite in uspešne uporabe objektov za shranjevanje energije, - preprečitev izkoriščanja konkurenčnega položaja na trgu.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Pregled in odobritev razpisnega postopka elektrooperaterja, da izvede odprt, pregleden in nediskriminatoren razpisni postopek; - o priprava ocene potreb po odstopanju, da ima lahko elektrooperater v lasti, razvija, vodi ali upravlja polnilna mesta za električna vozila, - o priprava usmeritev in razpisnih pogojev za pravičen razpisni postopek, - o pregled ustreznosti razpisnega postopka, vključno s pogoji razpisnega postopka, - o izdaja dovoljenja za odstopanje; - morebitna izvedba javnega posvetovanja glede obstoječih polnilnih mest za električna vozila, da se oceni potencialna razpoložljivost in interes drugih oseb za vlaganje v tovrstne objekte, - morebitna izvedba postopka odvzeta dovoljenja za odstopanje, če javno posvetovanje iz prejšnje alineje pokaže, da so tretje osebe zmožne imeti v lasti, razvijati, upravljati in voditi polnilna mesta.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasna izvedba načrtovanih aktivnosti, - preprečitev navzkrižnega subvencioniranja med regulirano in tržno dejavnostjo, - preprečitev izkoriščanja konkurenčnega položaja na trgu.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje], - nepoznavanje interesa tržnih subjektov [visoko].
Rok	Q1–Q4
Kadrovski viri	0,05–0,15 FTE

	Neposredni vodi
Prioriteta	2 – zelo pomembno

Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (135. člen)
Cilji	- Objektivna in nediskriminatorna merila za izgradnjo neposrednega voda, - preprečitev izkoriščanja položaja na trgu.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Obravnava prejetih vlog za izdajo dovoljenja za gradnjo neposrednega voda, - morebitna izdaja dovoljenja ali zavrnitev dovoljenja za neposredni vod, če so izpolnjeni pogoji iz ZOEE.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasna izvedba načrtovanih aktivnosti, - ustrezna ureditev in izpolnitev zakonskih določb.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje], - nepoznavanje interesa [visoko].
Rok	Q1–Q4
Kadrovski viri	0,1 FTE

2.3.6 Reševanje sporov in pritožb na področju električne energije

Agencija v okviru svojih pristojnosti odloča kot organ prve in druge stopnje. Kot organ prve stopnje agencija po tem, ko je stranka izvedla postopek pri elektrooperaterju, odloči o zahtevi, ki jo je podal uporabnik sistema električne energije ali dobavitelj zoper ravnanje oziroma odločitev elektrooperaterja (odločanje o sporih). Na podlagi ZOEE je agencija kot organ prve stopnje pristojna tudi za odločanje o sporu med elektrooperaterjema o priključni točki in o pravici do nadomestila zaradi kršitev zajamčenega standarda kakovosti oskrbe. Kot organ druge stopnje agencija odloča o pritožbah, ki jih odjemalci vlagajo zoper odločbo elektrooperaterja, s katero ta izda ali zavrne soglasje za priključitev.

Agencija se je več let zapored srečevala s porastom pritožb zaradi molka organa prve stopnje, kar je mogoče pripisati porastu vlog za izdajo soglasij za priključitev samooskrbnih proizvodnih naprav in posledično velikemu številu nerešenih vlog pri elektrodistribucijskih operaterjih. Ker je hkrati naraščalo tudi število zavrnenih vlog za izdajo soglasja za priključitev, se je to odražalo tudi v izjemno povečanem številu pritožb, o katerih odloča agencija. V letu 2025 je število vloženih pritožb na agencijo upadlo, v tem letu pa so bile tudi rešene vse pritožbe, ki jih zaradi izjemnega porasta ni bilo mogoče zaključiti v letu 2024. V letu 2026 agencija ne pričakuje večjega porasta števila pritožb.

	Odločanje v sporih in pritožbah med uporabniki sistema z električno energijo in elektrooperaterjem ter odločanje v sporih med dobavitelji električne energije in elektrooperaterjem
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-2) (63. člen) Zakon o oskrbi z električno energijo (139. člen)

Cilji	- Varstvo pravic odjemalcev, - pravilnost izvajanja bilančnega obračuna, - učinkovito vodenje upravnih postopkov, - sprejete odločitve in izdane odločbe v zakonsko določenih rokih.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Vodenje in odločanje v upravnih postopkih na prvi in drugi stopnji glede na število prejetih zahtev za odločanje, - sklepi in odločbe v upravnem postopku.
Kazalniki uspešnosti	- Zakonita in pravočasna izvedba procesnih dejanj in izdaja upravnih aktov v rokih, ki jih določa veljavna zakonodaja.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednja], - nepredvidljivost števila morebitnih pritožb in sporov [srednja].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	1,0 FTE

	Izdaja odločbe distribucijskemu operaterju, s katero se mu naloži priključitev končnega odjemalca na distribucijski sistem
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (osmi odstavek 42. člena)
Cilji	- Varstvo pravic odjemalcev, - učinkovito vodenje upravnih postopkov, - sprejete odločitve in izdane odločbe v zakonsko določenih rokih.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Vodenje in odločanje v upravnih postopkih glede na število prejetih zahtev za odločanje, - sklepi in odločbe v upravnem postopku.
Kazalniki uspešnosti	- Zakonita in pravočasna izvedba procesnih dejanj in izdaja upravnih aktov v rokih, ki jih določa veljavna zakonodaja.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednja], - prekoračitev zakonsko določenih rokov [srednja].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,1 FTE

	Odločanje v sporu glede prenosa nalog operaterja distribucijskega sistema
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (69. člen)

Cilji	- Zagotavljanje nediskriminatornega dostopa do distribucijskega omrežja, - preprečevanje navzkrižnega subvencioniranja med regulirano in tržno dejavnostjo, - preprečitev izkoriščanja konkurenčnega položaja na trgu.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Preverjanje določitve poštene vrednosti za primere odkupa elektroenergetskih vodov ali naprav operaterja distribucijskega sistema od uporabnikov, - odločitev v sporu glede poštene vrednosti.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasna izvedba načrtovanih aktivnosti, - preprečitev navzkrižnega subvencioniranja med regulirano in tržno dejavnostjo, - preprečitev izkoriščanja konkurenčnega položaja na trgu.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje], - nepredvidljivost števila morebitnih sporov [visoko].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,1 FTE

2.3.7 Sodelovanje v programih EU na področju raziskav in inovacij

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

Agencija strokovno prispeva k razvoju novega modela trga na nacionalni ravni, poudarek pa je na omogočanju usklajenega razvoja v skladu z izsledki najnovejših raziskav za stroškovno učinkovito izkoriščanje prožnosti aktivnega odjema, razvoj novih storitev za elektrooperaterje, njihovo usmerjanje v podporo neoviranemu razvoju trga in učinkovito medsebojno koordinacijo na podlagi tehnološkega razvoja in digitalizacije.

	Sodelovanje v projektih EU na področju raziskav in inovacij
Prioriteta	3 – pomembno
Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-2) (49. in 52. člen)
Cilji	- Strokovni prispevek regulatorja v kontekstu razvoja konceptov in rešitev, - izmenjava izkušenj na ravni EU ter prenos izkušenj v reguliranje in normativni okvir na nacionalni ravni, - izgradnja kompetenc, - zagotavljanje sredstev za vključevanje dodatnih človeških virov ali zunanjega izvajanja, potrebnega za izvajanje jedrnih nalog agencije.

Opis načrtovanih aktivnosti	- Evalvacija potencialnih povabil k sodelovanju oziroma razpisov.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasnost izvajanja aktivnosti.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje], - nezadostnost kompetenc na specifičnih področjih dela [nizko].
Rok	Q1
Kadrovski viri	0,0–0,1 FTE

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

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

Predvidene so nadaljnje aktivnosti v domeni vzpostavljanja trga s prožnostjo aktivnega odjema v Sloveniji. Aktivnosti bodo v letu 2026 osredotočene predvsem na uveljavitev optimalnega modela neodvisne agregacije, ki jo mora v skladu z zakonom izvesti operater trga, in pa na spremljanje uveljavitve omrežnega kodeksa »Network code on demand response« in povezane regulative EU. Evropska komisija namreč v času priprave tega programa pregleduje predlog kodeksa, ki ga je prejela in bo začela postopek za vzpostavitev Uredbe o prilagajanju odjema ter spremembo treh s tem povezanih uredb. Ko jih bodo države članice sprejele, bodo postale pravno zavezujoče po vsej EU.

Agencija bo v letu 2026 začela izvajati tudi zelo kompleksno novo nalogo na področju ovrednotenja potreb po prožnosti za obdobje najmanj naslednjih pet do deset let na nacionalni ravni, ki temelji na metodologiji ACER. Predviden je ciklični proces (vsaki dve leti) za oceno potreb po prožnosti glede na potrebo po stroškovno učinkovitem doseganju varnosti in zanesljivosti oskrbe ter razogljčenju elektroenergetskega sistema, pri čemer upošteva povezovanje spremenljivih obnovljivih virov energije in različnih sektorjev, pa tudi povezanost trga električne energije, vključno s cilji medsebojne povezanosti in morebitno razpoložljivostjo čezmejne prožnosti. Na podlagi tega poročila vlada prejme okvirni nacionalni cilj za zagotavljanje prožnosti brez fosilnih goriv. Do sprejetja tega poročila lahko vlada na predlog operaterja prenosnega sistema sprejme začasne okvirne nacionalne cilje za zagotavljanje prožnosti brez fosilnih goriv. Operater prenosnega sistema mora pred predložitvijo predloga pridobiti pozitivno mnenje sveta agencije. Naloga je povezana z načrtovanjem omrežja, zato implicira tudi aktivnosti za morebitno noveliranje metodologije za izdelavo razvojnih načrtov – aktivnosti na zadevnem področju bodo potekale čez celotno leto 2026.

Na podlagi implementacije Direktive (EU) 2019/944 bo agencija nadaljevala z aktivnostmi izvajanja cikličnega ocenjevanja uspešnosti operaterja prenosnega in distribucijskega sistema v zvezi z uvajanjem novih tehnologij in razvojem pametnih omrežij. Aktivnosti bodo neposredno povezane tudi s spremljanjem kazalnikov uspešnosti na področju nadgradnje metodologije reguliranja kakor tudi spremljanja kazalnikov uspešnosti v okviru razvojnih načrtov operaterjev. Pri tem bo upoštevala izsledke analiz spremljanja projektov pametnih omrežij v shemi finančnih spodbud za naložbene projekte in tudi izsledke spremljanja raziskovalno-razvojnih projektov v

okviru sheme upravičenih stroškov raziskav in inovacij. Agencija si bo v sodelovanju s CEER in ACER in prizadevala za harmonizacijo (dela) nabora kazalnikov uspešnosti na raven EU.

Spodbujanje in zagotavljanje učinkovite harmonizirane izmenjave podatkov za ključne procese na trgu z električno energijo ostaja ena izmed pomembnejših nalog agencije tudi v letu 2026. Zaradi prenehanja ebIX® so ENTSO-E, EU DSO in ENTSG identificirana delovna telesa na ravni EU, v okviru katerih se nadaljuje delo na določenih izdelkih ebIX®, a agencija nima neposrednega vpliva, saj gre za organizacije, ki združujejo operaterje omrežja v EU. Vpliv agencije je minimiziran na sodelovanje v Sekciji IPET, prek katerega lahko agencija še vpliva na procese harmonizacije in s tem odpravlja vstopne ovire za nastop na slovenskem energetskem trgu.

Ker je prišlo do pomembne spremembe v stanju tehnike, ki omogoča učinkovitejšo alternativo obstoječim naprednim merilnim sistemom v povezavi s potrebami razvoja trga (na voljo so učinkovitejše komunikacijske tehnologije), bo agencija izvedla oceno stroškovne učinkovitosti uvedbe novih ali nadgradnje obstoječih naprednih merilnih sistemov. Ocena stroškovne učinkovitosti bo temeljila na ekonomski oceni vseh dolgoročnih stroškov in koristi ob upoštevanju optimalnega časovnega okvira uvedbe in izbire tehnično-ekonomsko najučinkovitejše zasnove. Rezultat ocene bo distribucijski operater upošteval v razvojnih načrtih. Ocena stroškovne učinkovitosti bo narejena tudi za področje plina, saj je bila zadnja izvedena ocena stroškov in koristi uvedbe naprednih merilnih sistemov negativna. Zakonodaja določa, da mora agencija na področju plina vsaj na štiri leta izvesti oceno stroškov in koristi uvedbe naprednih merilnih sistemov, če je ocena negativna.

Z uvajanjem novih tehnologij in pametnih omrežij imajo sektorski regulatorji v EU usmerjevalno oziroma posvetovalno vlogo na področju kibernetske varnosti v elektroenergetskih sistemih, nekateri pa prevzemajo tudi vlogo pristojnega organa za kibernetsko varnost. Agencija bo nadaljevala z aktivnim izvajanjem nalog, ki izhajajo iz novega omrežnega kodeksa za kibernetsko varnost v elektroenergetskem sektorju v obsegu Delegirane uredbe Komisije (EU) 2024/1366 (NCCS). V prehodnem obdobju, do vzpostavitve pristojnega nacionalnega organa za kibernetsko varnost v energetskem sektorju, bo začasno opravljala naloge pristojnega organa v skladu s 4. členom NCCS. Zagotavljal bo strokovno usmerjanje deležnikov glede obveznosti iz NCCS, vključno s pripravo na oceno učinkovitosti naložb v kibernetsko varnost po smernicah ACER. Glavni poudarek bo na podpori entitetam v obsegu uredbe pri pripravi podatkov za izvedbo primerjalne analize ter pripravi na ocenjevanje tveganj po enotni metodologiji NCCS, kot jo je predlagal ACER. Agencija se bo pripravljala tudi na sodelovanje v procesu ocenjevanja tveganj kritičnih in pomembnih procesov entitet na čezmejne pretoke električne energije na nacionalni ravni.

Na področju kibernetske varnosti bo agencija še naprej sodelovala z direktoratom EK za energijo (DG ENER¹²), Agencijo Evropske unije za kibernetsko varnost (ENISA¹³), ACER in CEER v obsegu vsebin kibernetske varnosti v elektroenergetskih sistemih. Sodelovala bo tudi pri pripravi mnenj, priporočil oziroma smernic na ravni EU in nacionalni ravni pri analizi stanja na izpostavljenih segmentih. V obsegu Slovenskega energetskega varnostnega foruma (SEVF) bo deležnike še naprej obveščala o načrtovanih zakonodajnih spremembah EU, smernicah in priporočilih na področju kibernetske varnosti.

Ključna naloga v letu 2026 bo izvedba primerjalne analize, ki bo morda podala grobo oceno primerljivosti z ostalimi enakovrednimi entitetami v evropskem prostoru in pripomogla k stroškovno učinkovitim ukrepom za obvladovanje kibernetskih tveganj pri procesih z visokim in kritičnim učinkom.

¹² Directorate-General for Energy

¹³ European Union Agency for Cybersecurity

	Spremljanje uspešnosti operaterja prenosnega in operaterja distribucijskega sistema v povezavi z razvojem pametnih omrežij
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-2) (55. člen) Direktiva (EU) 2019/944 Evropskega parlamenta in Sveta o skupnih pravilih notranjega trga električne energije in spremembi Direktive 2012/27/EU (59. člen)
Cilji	- Spodbujanje vlaganj v nove tehnologije in pametna omrežja, - spodbujanje operaterja prenosnega in operaterja distribucijskega sistema k povečanju učinkovitosti, vključno z energetsko učinkovitostjo, prožnostjo in razvojem pametnih omrežij in sistemov naprednega merjenja, - zagotoviti ustrezno raven preglednosti na podlagi učinkovitega poročanja, - učinkovito prilagajanje spodbud operaterju prenosnega in operaterju distribucijskega sistema na podlagi realizirane uspešnosti (KPI) za najbolj stroškovno učinkovito obratovanje in razvoj omrežij, tudi z naročanjem storitev (adaptivno reguliranje).
Opis načrtovanih aktivnosti	- Spremljanje in ocenjevanje uspešnosti operaterja prenosnega in operaterja distribucijskega sistema v zvezi z razvojem pametnih omrežij, ki spodbuja energetsko učinkovitost in vključevanje obnovljivih virov energije in temelji na omejenem naboru kazalnikov, ter vsaki dve leti objava nacionalnega poročila, vključno s priporočili za izboljšave, - posebna pozornost bo namenjena validiranju strukture in definicij kazalnikov ter potencialni posodobitvi metodologije v prihodnosti, tako da bo nabor kazalnikov uspešnosti temeljil izključno na merljivih/izvedljivih kazalnikih, - hkrati bo pripravljen posodobljen načina poročanja podatkov, ki ne bo več temeljil na Excelovih predlogah dokumentov, pač pa na XML dokumentih, - sodelovanje z elektrooperaterjem in distribucijskimi podjetji pri optimiranju definicij in nabora kazalnikov, - sodelovanje z drugimi nacionalnimi regulatorji v okviru CEER in ACER delovnih skupin v kontekstu razvoja metodologije ocenjevanja ter spremljanje aktivnosti ENTSO-E in EU DSO.
Kazalniki uspešnosti	- Izvedljivost predlagane metodologije spremljanja KPI, - robustnost predlaganih kazalnikov (npr. število potrebnih popravkov, število umaknjenih kazalnikov ipd.), - učinkovito izvajanje internega cikličnega poslovnega procesa (brez zastojev), - upoštevanje izdanih priporočil v razvojnih načrtih operaterja prenosnega in operaterja distribucijskega sistema, - pravočasna izvedba načrtovanih aktivnosti, - povečanje učinkovitosti reguliranja s spodbudami (npr. število uspešnih projektov na ravni distribucijskega sistema).
Tveganja za odstopanja	- Neustrezna kakovost podatkov (npr. izračuni KPI) [srednje], - nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskega virov [srednje], - informacijska nesimetrija [srednje], - nerazpoložljivost podatkov [srednje].

Rok	Q1–Q4
Kadrovski viri	0,5 FTE

	Potrjevanje produktov in procesa nabave sistemskih storitev¹⁴ za potrebe distribucijskega sistema
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (69. in 75. člen) Direktiva (EU) 2019/944 Evropskega parlamenta in Sveta o skupnih pravilih notranjega trga električne energije in spremembi Direktive 2012/27/EU (59. člen)
Cilji	- Celovita uskladitev produktov za nabavo nefrekvenčnih sistemskih storitev in storitev za upravljanje prezasedenosti za potrebe distribucijskega sistema na nacionalni ravni, - zagotavljanje procesa nabave storitev na tržni način, - preprečevanje zlorab, - spodbujanje razvoja trga s prožnostjo, - spodbujanje razvoja storitev za potrebe operaterja distribucijskega sistema, - varno, zanesljivo in učinkovito obratovanje in vzdrževanje distribucijskega sistema.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Sodelovanje v procesu usklajevanja predlogov produktov ter storitev med operaterjem distribucijskega sistema in operaterjem prenosnega sistema, elektrodistribucijskimi podjetji in tržnimi udeleženci, - izdaja soglasja k specifikacijam za naročene nefrekvenčne sistemske storitve in storitve za upravljanje prezasedenosti za potrebe distribucijskega sistema ter pripadajoče standardizirane tržne proizvode za te storitve na nacionalni ravni, - ocena, ali je tržno zagotavljanje nefrekvenčnih sistemskih storitev po preglednih, nediskriminatornih in tržno zasnovanih postopkih s strani operaterja distribucijskega sistema ekonomsko učinkovito, ter odobritev odstopanja, če agencija ugotovi neučinkovitost.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasna izdaja soglasij k nacionalnim predlogom s področja nefrekvenčnih sistemskih storitev in storitev za upravljanje prezasedenosti za potrebe distribucijskega sistema.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje], - neodzivnost deležnikov v procesu [srednje], - dolgotrajni postopki usklajevanja [srednje].
Rok	Q1–Q4
Kadrovski viri	0,2 FTE

¹⁴ Nefrekvenčne sistemske storitve in storitve za upravljanje prezasedenosti

	Učinkovita izmenjava podatkov na trgu z energijo
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-2) (104.–106. člen) Direktiva (EU) 2019/944 Evropskega parlamenta in Sveta o skupnih pravilih notranjega trga električne energije in spremembi Direktive 2012/27/EU
Cilji	- Povečanje učinkovitosti procesov izmenjave podatkov na nacionalni in regionalni ravni, - zmanjšanje procesnih odstopanj na regionalni ravni in ravni EU (integracija trgov) oziroma skladnost z zahtevami direktiv EU, - vzpostavljanje pogojev za neoviran razvoj trga, - krepitev položaja v postopkih usklajevanja z drugimi regulatorji, - odpravljanje ovir za vstop na trg novim udeležencem, - ustrezna ureditev področja v splošnih aktih za izvrševanje javnih pooblastil (sistemska obratovalna navodila, pravila za delovanje trga ipd.).
Opis načrtovanih aktivnosti	- Usklajevanje postopkov izmenjave podatkov za najpomembnejše tržne procese na regionalni ravni, - analiza izmenjave podatkov v okviru NMS, izdelava predlogov, usmeritev, - dejavno sodelovanje v Sekciji za izmenjavo podatkov na energetske trgu (IPET) pri Energetski zbornici Slovenije s ciljem izmenjave izkušenj in dobrih praks pri uvajanju projektov učinkovite izmenjave podatkov na trgu z električno energijo in plinom, vključno z validacijo internih in javnih dokumentov Sekcije IPET, smernic oziroma stališč.
Kazalniki uspešnosti	- Uporaba odprtih standardov pri izmenjavi podatkov agencije, - skladnost informacijskih rešitev za izmenjavo podatkov agencije z veljavno zakonodajo, - skladnost splošnih aktov, h katerim daje soglasje agencija, z veljavno zakonodajo.
Tveganja za odstopanja	- Nepripravljenost deležnikov za sodelovanje [srednje], - nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,1–0,2 FTE

	Spremljanje in usmerjanje razvoja trga ter zagotavljanje pogojev za neoviran razvoj trga
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-2) (34. člen) Zakon o oskrbi z električno energijo Uredba (EU) 2019/943 Evropskega parlamenta in Sveta o notranjem trgu električne energije

	Direktiva (EU) 2019/944 Evropskega parlamenta in Sveta o skupnih pravilih notranjega trga električne energije in spremembi Direktive 2012/27/EU
Cilji	- Odprava normativnih ovir za razvoj trga, - regulativni ukrepi za neoviran razvoj trga, - usmerjanje reguliranih podjetij.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Spremljanje razvoja na področju novih energetskih storitev na trgu z električno energijo in plinom v kontekstu vzpostavljanja trga s prožnostjo v povezavi z novimi tehnologijami (pametne naprave, pametna omrežja) in novimi vlogami na trgu (aktivni odjemalec, agregator), - aktivnosti za vzpostavitev pogojev za neoviran razvoj trga novih energetskih storitev – trga s prožnostjo na podlagi direktiv EU, - zagotavljanje strokovnega prispevka regulatorja k uveljavitvi novega modela trga, ki bo omogočal izkoriščanje prožnosti na podlagi izsledkov iz posvetovalnih procesov in izkušenj, pridobljenih v projektih EU (INTERFACE, OneNet), - spodbujanje in spremljanje razvoja aktivnega odjema v smislu podpore razvoju trga s prožnostjo oziroma razvoja ustreznih regulativnih mehanizmov, - po potrebi obravnava zadevne problematike v okviru javnih posvetovanj.
Kazalniki uspešnosti	- Učinkovita odprava ugotovljenih razvojnih oziroma regulativnih ovir.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,3 FTE

	Izvajanje javnega posvetovalnega procesa o aktualnih razvojnih vidikih
Prioriteta	3 – pomembno
Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-2) (34. člen)
Cilji	- Validiranje predlogov regulativnih mehanizmov in mnenj agencije, - strokovni prispevek k razvoju modela trga s prožnostjo na nacionalni ravni z vplivom predvsem na sekundarno zakonodajo.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Izvajanje posvetovalnega procesa s ciljem zagotavljanja evolucije metodologije reguliranja in obračunavanja omrežnine, ki mora omogočati neoviran razvoj trga in regulirana podjetja spodbujati k inoviranju, - oblikovanje in objava stališč oziroma smernic agencije glede implementacije trga s prožnostjo na nacionalni ravni (predvsem na področju spremljanja izdelave študije stroškov in koristi na področju neodvisne agregacije v izvedbi operaterja trga) in glede drugih vidikov, ki jih naslavlja sveženj Čista energija oziroma veljavna nacionalna zakonodaja,

	- izvajanje posvetovalnega procesa, povezanega s souporabo energije, - izvajanje posvetovalnega procesa, povezanega z evolucijo NMS.
Kazalniki uspešnosti	- Učinkovita izvedba aktivnosti.
Tveganja za odstopanja	- Neodzivnost zainteresirane javnosti [nizko], - nejasnost strokovnih podlag [nizko], - nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko].
Rok	Q2–Q4
Kadrovski viri	0,0–0,3 FTE

	Spremljanje razvoja trga storitev prerazporejanja proizvodnje in odjema električne energije
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Uredba (EU) 2019/943 Evropskega parlamenta in Sveta o notranjem trgu električne energije (13. člen) v povezavi z Uredbo Komisije (EU) 2015/1222 o določitvi smernic za dodeljevanje zmogljivosti in upravljanje prezasedenosti (74. člen) ter Uredbo Komisije (EU) 2017/1485 o določitvi smernic za obratovanje sistema za prenos električne energije (20. člen)
Cilji	- Zagotavljanje neoviranega razvoja trga storitev prerazporejanja proizvodnje in odjema električne energije (v nadaljevanju storitev PPO) na trgovalnem območju Slovenije, - zagotavljanje procesa nabave storitev PPO na tržni način, - vzpostavitev celovitega poročevalskega procesa pri agenciji, - preprečevanje zlorab in manipulacij na trgu storitev PPO.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Spremljanje implementacije Pravil in pogojev za ponudnike storitev prerazporejanja proizvodnje in odjema električne energije, ki jih je elektrooperater v letu 2025 dal v javno obravnavo in jih bodo morali uporabljati ponudniki storitev PPO, - spremljanje vključitev elektrooperaterja v procese vzpostavljanja regionalnega koordinacijskega centra za PPO kot enega izmed možnih ukrepov za reševanje prezasedenosti v prenosnem omrežju ter zagotavljanja obratovalne sigurnosti EES, saj lahko elektrooperater uporabi ukrepe PPO tako v slovenskem EES kot tudi v EES operaterjev v tujini, - nadgradnja obstoječih procesov izmenjave podatkov med elektrooperaterjem in agencijo, tako da bodo v poročanje zajeti in korelirani vsi relevantni vidiki uporabe storitev PPO s strani elektrooperaterja, - sodelovanje z elektrooperaterjem za izboljšanje nujenja storitev PPO s strani ponudnikov ob morebitnem nedoslednem izvajanju določb zgoraj omenjenih pravil.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasna izdaja potrebnih soglasij agencije, - identifikacija segmentov za nadgradnjo poročanja agenciji v prihodnosti.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje], - neodzivnost deležnikov v procesu [majhna], - dolgotrajni postopki usklajevanja [majhna].

Rok	Q1–Q4
Kadrovski viri	0,2–0,3 FTE

	Izvajanje novih nalog v obsegu novih omrežnih pravil za kibernetsko varnost čezmejnih pretokov električne energije
Prioriteta	1 - odločilno
Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-2) (90. in 91. člen) Zakon o oskrbi z električno energijo (119. in 120. člen) Delegirana uredba Komisije (EU) 2024/1366 o dopolnitvi Uredbe (EU) 2019/943 Evropskega parlamenta in Sveta z oblikovanjem omrežnega kodeksa s sektorskimi pravili za vidike kibernetske varnosti čezmejnih pretokov električne energije (NCCS) ACER Cybersecurity benchmarking guide - Pursuant to the network code for cybersecurity aspects of cross- border electricity flows (June, 2025)
Cilji	- Vzpostavitev aktivnosti in procesov v obsegu sprejetega omrežnega kodeksa za kibernetsko varnost čezmejnih pretokov električne energije v EES, - zagotavljanje ustrezne ravni kakovosti oskrbe, - zagotavljanje optimalnosti naložb v EES, - sodelovanje s pristojnimi organi za kibernetsko varnost in pripravljenost za okrevanje.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Sodelovanje in podpora pristojnim nacionalnim organom za kibernetsko varnost (CS-NCA) in pristojnim nacionalnim organom za pripravljenost na tveganja (RP-NCA) ter ACER, ENTSO-E, EU-DSO in ENISA v obsegu pravil in pristojnosti regulatorja in začasnega pristojnega organa za kibernetsko varnost v obsegu NCCS, - izvajanje novih nalog in pristojnosti v obsegu NCCS (primerjalna analiza, raziskava trga produktov, sistemov in storitev).
Kazalniki uspešnosti	- Skladnost z omrežnimi pravili, - stopnja zrelosti izvajanja nalog, - vzpostavitev procesa.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [visoko], - neizvedljiv obseg novih nalog regulatorja [visoko].
Rok	Q1–Q3
Kadrovski viri	0,3 FTE

	Spremljanje implementacije kibernetske varnosti, obveščanje in ozaveščanje distribucijskih podjetij in operaterja prenosnega in operaterja distribucijskega sistema
Prioriteta	3 – pomembno

Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-2) (90. in 91. člen) Zakon o oskrbi z električno energijo (119. in 120. člen)
Cilji	- Ozaveščanje reguliranih podjetij, - sodelovanje pri vzpostavitvi enotnega okvira za vrednotenje zrelosti implementacije kontrol kibernetске varnosti operaterja prenosnega in operaterja distribucijskega sistema, - zagotavljanje ustrezne ravni kakovosti oskrbe, - zagotavljanje optimalnih naložb v EES, - izboljšano sodelovanje s pristojnimi organi za kibernetско varnost.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Obravnava odprte problematike na Slovenskem energetske varnostnem forumu (SEVF), ki ga agencija organizira enkrat na leto, - evidentiranje poročanih kibernetских incidentov oziroma incidentov v informacijski varnosti in ocena pripravljenosti na vrednotenje kakovosti storitev operaterja prenosnega in operaterja distribucijskega sistema, - sodelovanje v delovni skupini CEER za kibernetско varnost pri pripravi stališč in smernic za regulatorje s poudarkom na Uredbi (EU) 2019/881 (Akt o kibernetски varnosti), omrežnih pravilih za kibernetско varnost (Delegirana uredba Komisije (EU) 2024/1366 o dopolnitvi Uredbe (EU) 2019/943 Evropskega parlamenta in Sveta z oblikovanjem omrežnega kodeksa s sektorskimi pravili za vidike kibernetске varnosti čezmejnih pretokov električne energije) ter izzivih na področju kibernetске varnosti izvajalcev bistvenih in pomembnih storitev v energetske sektorju v obsegu informacijskih in komunikacijskih tehnologij (Direktiva (EU) 2022/2555 Evropskega parlamenta in Sveta o ukrepih za visoko skupno raven kibernetске varnosti v Uniji, spremembi Uredbe (EU) št. 910/2014 in Direktive (EU) 2018/1972 ter razveljavitvi Direktive (EU) 2016/1148 (direktiva NIS 2)), - vzpostavitev tesnejšega sodelovanja s CS-NCA pri usmerjanju izvajalcev bistvenih storitev in drugih deležnikov v energetske sektorju za stroškovno sorazmerno in učinkovito implementacijo nadzorstev v kibernetски varnosti, - sodelovanje pri mednarodnih/nacionalnih vajah, - sodelovanje v skupini RISIG za presojo skladnosti informacijske varnosti regulatorjev pri izmenjavi podatkov REMIT z ACER.
Kazalniki uspešnosti	- Stopnja zrelosti izvajanja kontrol, - vzpostavitev cikličnega procesa.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,1 FTE

	Spodbujanje uporabe novih tehnologij in konceptov – druge naloge
Prioriteta	2 – zelo pomembno

Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-2) (34. in 55. člen)
Cilji	- Zagotoviti izvedbo pomembnejših »ad-hoc« nalog na področju spodbujanja uporabe novih tehnologij.
Opis načrtovanih aktivnosti	- »Ad-hoc« pridobivanje podatkov, - izvajanje analiz trga za podporo priprave strokovnih odzivov na zahteve na nacionalni ravni in ravni EU, - priprava poročil oz. odzivov.
Kazalniki uspešnosti	- Uspešno in pravočasno izvedene naloge.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [visoko], - obseg prenesenih nalog na regulatorja še ni znan [srednje].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,2 FTE

	Uveljavitev in izvajanje metodologije za izdelavo strategije in sprejetje ukrepov o omejevanju tveganj
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (27.a člen)
Cilji	- Zavezati dobavitelje k omejitvi tveganj sprememb v oskrbi z električno energijo na veleprodajni ravni, ki bi vplivale na ekonomsko vzdržnost njihovih pogodb z odjemalci ob ohranjanju likvidnosti na kratkoročnih trgih in cenovnih signalov s teh trgov ter omejevati tveganja za neizvedbo dobave, - zagotoviti, da so produkti za varovanje pred tveganjem dostopni energetske skupnosti državljanov in skupnosti na področju energije iz obnovljivih virov, ter v ta namen vzpostaviti pogoje, ki to omogočajo.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Uveljavitev splošnega akta (metodologije), - učinkovito izvajanje vseh obveznosti oz. nalog v skladu z metodologijo.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasna uveljavitev metodologije (januar 2026), - pravočasno izvedene vse aktivnosti na podlagi splošnega akta, - pravočasnost poročanja zavezancev za poročanje v skladu s splošnim aktom.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje], - obseg prenesenih nalog na regulatorja še ni znan [srednje].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,6 FTE

	Uveljavitev koncepta souporabe energije v model trga
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (23.a člen)
Cilji	- Razviti odpornost proti vplivom visokih in nestanovitnih veleprodajnih tržnih cen na zneske na računih za energijo porabnikov, opolnomočiti širšo skupino porabnikov, kot so ranljivi odjemalci in odjemalci, ki živijo v energetske revščini, ki sicer zaradi finančnih ali prostorskih omejitev nimajo možnosti postati aktivni odjemalci, - spodbuditi večjo uporabo energije iz obnovljivih virov z mobilizacijo dodatnih naložb zasebnega kapitala in diverzifikacijo načinov plačila, - postavitev temeljev za lažje izkoriščanje potenciala za prožnost, ki ga imajo manjši porabniki, - operacionaliziranje skupne porabe lastno proizvedene ali shranjene električne energije, ki jo v javno omrežje dovaja več aktivnih odjemalcev, ki delujejo skupaj, - pravno zaščititi aktivne odjemalce v souporabi energije.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Analiza stanja implementacije souporabe v normativni okvir, - usklajevanje implementacije z elektrooperaterjem (sistemska obratovalna navodila), - pravni pregled pogodbenega okvira na trgu ter primerov dobre prakse v EU, - izdelava in objava predlog pogodb o souporabi energije s poštenimi in preglednimi pogoji, - monitoring problematike v zvezi s sklenjenimi pogodbami na podlagi predlog agencije, - optimizacija predlog.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasna izdelava in objava predlog (1. julij 2026), - število zaznanih sporov.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko], - soodvisnosti s sekundarnim normativnim okvirom [srednje].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,4 FTE

	Izvedba analize stroškov in koristi za uvedbo NMS nove generacije za električno energijo in plin
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (28. člen) Zakon o učinkoviti rabi energije (17. člen)
Cilji	- Upoštevanje pomembnih sprememb v stanju tehnike, ki omogoča učinkovitejšo alternativo obstoječim naprednim merilnim sistemom v povezavi s potrebami razvoja trga,

	- zagotavljanje ustreznega načrtovanja razvoja omrežij (upoštevanje rezultatov analize v razvojnih načrtih), - ocena stroškovne učinkovitosti, ki temelji na ekonomski oceni vseh dolgoročnih stroškov in koristi ob upoštevanju optimalnega časovnega okvira uvedbe in izbire tehnično-ekonomsko najučinkovitejše zasnove, - uvajanje naprednih merilnih sistemov, ki spodbujajo končne odjemalce k aktivni udeležbi na trgu dobave plina.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Izdelava projektne naloge, - izvedba javnega naročila, - spremljanje izdelave analize stroškov in koristi, - javna objava analize stroškov in koristi.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasnost izvedbe nalog, - skladnost opravljene analize s priporočili EK, - upoštevanje analize pri izdelavi razvojnih načrtov elektrooperaterja.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje], - zastoji pri izvedbi javnega naročila (pritožbe na izbiro ponudnika) [nizko].
Rok	Q1–Q4
Kadrovski viri	0,8 FTE

2.4 Reguliranje omrežnih dejavnosti področja plina

2.4.1 Odstopanja od regulativnega okvira za leto 2025

Operaterji sistema plina enako kot operater prenosnega in distribucijskega sistema električne energije po preteku posameznega poslovnega leta izračunajo odstopanje od regulativnega okvira za posamezno leto regulativnega obdobja in ga predložijo agenciji. Ta v postopku ugotavljanja odstopanj preveri, ali so odstopanja pravilno izračunana. Pravilnost se ugotavlja na podlagi podatkov o poslovanju operaterjev sistema v posameznem poslovnem letu ter določb akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira in obračunavanje omrežnine.

V postopku ugotavljanja odstopanj se določijo priznani upravičeni stroški in priznani viri za njihovo pokrivanje. Če ima operater sistema višje priznane vire za pokrivanje upravičenih stroškov kot priznane upravičene stroške, govorimo o presežku omrežnine, v nasprotnem primeru pa o primanjkljaju omrežnine. Presežek omrežnine je namenski vir za pokrivanje upravičenih stroškov operaterja sistema v naslednjih regulativnih obdobjih, primanjkljaj omrežnine pa bo operaterjem sistema pokrit v naslednjih regulativnih obdobjih. Postopek ugotavljanja pravilnosti izračunanih odstopanj za posamezno leto je izjemno pomembna naloga agencije, saj se na ta način zagotavlja, da se v določitev tarifnih postavk omrežnine za naslednja regulativna obdobja vključujejo pravilni zneski preveč ali premalo plačane omrežnine.

V nadaljevanju so podane najpomembnejše aktivnosti, ki jih bo agencija v letu 2026 izvedla v postopku ugotavljanja odstopanj od regulativnega okvira za leto 2025.

	Spremljanje in analiza regulativnega okvira za leto 2025
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Zakon o oskrbi s plini (109. člen) Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira operaterja sistema plina Akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine za distribucijski sistem zemeljskega plina Akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina
Cilji	- Zagotavljanje poslovanja operaterjev sistema v skladu z metodologijo in soglasjem agencije, - zagotavljanje učinkovitosti poslovanja operaterjev sistema, - razvoj regulacije v smeri večje učinkovitosti.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Priprava elektronskih obrazcev za zbiranje podatkov o poslovanju operaterjev sistema za leto 2025, ki vključujejo tudi model izračuna odstopanj od regulativnega okvira v skladu s kriteriji iz Akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira operaterja sistema plina, - preverjanje in analiza revidiranih podatkov o poslovanju vsaj 13 operaterjev sistema za leto 2025, - na podlagi usklajenih in analiziranih podatkov o poslovanju ter ob upoštevanju kriterijev iz metodologije ugotavljanje pravilnosti vsaj 15 izračunanih odstopanj, - izdaja odločb o ugotovljenih odstopanjih za posamezne operaterje sistema.
Kazalniki uspešnosti	- Pravilno izračunana odstopanja od regulativnega okvira, - stroškovna neučinkovitost operaterjev sistema v letu 2025 ne gre v breme odjemalcev.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko], - dolgotrajna usklajevanja z večjim številom deležnikov [srednje].
Rok	Q1–Q4
Kadrovski viri	4,1 FTE

2.4.2 Soglasje k spremembam sodil za razporejanje po dejavnostih operaterja sistema

	Soglasje glede utemeljenosti razloga spremembe sodil
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Zakon o oskrbi s plini (102. člen) Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira operaterja sistema plina
Cilji	- Preprečevanje navzkrižnega subvencioniranja med dejavnostmi prenosa, distribucije in drugimi plinskimi in neplinskimi dejavnostmi, - zagotavljanje, da odjemalci z omrežnino pokrivajo samo upravičene stroške dejavnosti distribucije in prenosa plina.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Vsebinska analiza predloga sprememb sodil za razporejanje po dejavnostih, ki vsebuje tudi izvajanje podpornih internih analiz, - proučitev utemeljenosti razloga spremembe sodil v povezavi s preprečevanjem navzkrižnega subvencioniranja.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasna preprečitev navzkrižnega subvencioniranja.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,1 FTE

2.4.3 Obratovanje in razvoj prenosnega in distribucijskega sistema plina

Agencija bo v letu 2026 nadaljevala z usklajevanjem in izdajo soglasij k sistemskim obratovalnim navodilom za distribucijske sistema plina na področju vsebin, povezanih s priključevanjem proizvajalcev plina in dodajanjem plinov v omrežje. Nadaljevala bo tudi z nadzorom nad skladnostjo pravil obratovanja operaterjev z nacionalno in evropsko zakonodajo ter ugotavljala morebitne potrebe po spremembi pravil zaradi razvoja trga.

	Sistemska obratovalna navodila in delovanje sistemov plina
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Zakon o oskrbi s plini (90. člen) Akt o obvezni vsebini sistemskih obratovalnih navodil za distribucijski sistem zemeljskega plina Akt o obvezni vsebini sistemskih obratovalnih navodil za prenosni sistem zemeljskega plina

Cilji	- Pregledna, objektivna in nediskriminatorna ureditev tehničnih in drugih pogojev za varno in zanesljivo obratovanje ter dostop do sistemov za prenos oz. distribucijo plina, - določitev tehničnih specifikacij kakovosti plina oz. fizikalnih in kemijskih parametrov plina, ki se lahko prevzame v sistem v skladu s sistemskimi obratovalnimi navodili (specifikacije bodo upoštevale tudi sestavo plinov, ki se prevzemajo v sistem, npr. očiščen biometan, do kakovosti za prevzem v sistem, sintetični metan in sestavo morebitnih zmesi zemeljskega plina z deležem biometana, sintetičnega metana ali z deležem vodika), - določitev nediskriminatornih pogojev izpolnjevanja, vzdrževanja in preverjanja zahtevanih fizikalnih in kemijskih parametrov plina za prevzem v sistem, prenos in oddajo iz sistema, - določitev enotnih in podrobnih pravil o izmenjavi podatkov, lastništvu podatkov in odgovornosti za merjenje porabe, - določitev preglednih in učinkovitih postopkov za nediskriminatorno priključevanje proizvajalcev plina, ki podrobneje urejajo tudi pridobivanje soglasij za priključitev in izpolnjevanje pogojev za priključitev, - skladnost pravil obratovanja operaterjev sistema z nacionalno in evropsko zakonodajo.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Obravnava in usklajevanje sprememb veljavnih sistemskih obratovalnih navodil ali novih za nove lokalne skupnosti, - ugotavljanje potrebnih sprememb veljavnih sistemskih obratovalnih navodil zaradi razvoja trga in nove zakonodaje, - spremljanje ustreznosti izvajanja pravil iz sistemskih obratovalnih navodil vseh operaterjev sistema.
Kazalniki uspešnosti	- Uskladitev sistemskih obratovalnih navodil z nacionalno in evropsko zakonodajo, - pravočasna izdaja posameznega soglasja glede na vsebinsko popolno vlogo.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko], - odzivnost podjetij [srednje], - dolgotrajen postopek usklajevanja [visoko].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,7 FTE

	Razvojni načrt operaterja prenosnega sistema
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Zakon o oskrbi s plini (6. člen) Akt o metodologiji za izdelavo razvojnih načrtov prenosnega sistema plina Akt o metodologiji za pripravo in ocenitev naložbenega načrta operaterja prenosnega sistema zemeljskega plina
Cilji	- Zagotavljanje stroškovno učinkovitega razvoja varnega, zanesljivega in učinkovitega sistema, usmerjenega k odjemalcu, ki spodbuja zadostno zmogljivost sistema in diverzifikacijo virov.

Opis načrtovanih aktivnosti	- Posvetovanje o desetletnem razvojnem načrtu z uporabniki sistema in sosednjimi regulativnimi organi, - pregled razvojnega načrta in priloženega naložbenega načrta, - priprava pripomb, predlogov in zahtev agencije za dopolnitev ter popravke razvojnega in naložbenega načrta ter usklajevanje vsebine dokumenta z operaterjem prenosnega sistema, - soglasje k razvojnemu načrtu prenosnega sistema, - preučitev potrebe po spremembi Akta o metodologiji za pripravo in ocenitev naložbenega načrta operaterja prenosnega sistema zemeljskega plina z vidika presoje upravičenosti naložb v povečanje obratovalne zanesljivosti prenosnega sistema.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasno izdano soglasje k razvojnemu načrtu prenosnega sistema, - pravočasno izvedeno javno posvetovanje o razvojnem načrtu in podane zahteve operaterju prenosnega sistema po spremembah.
Tveganja za odstopanja	- Spremembe razvojnega načrta zaradi povečanja zahtev po naložbah za večjo zanesljivost oskrbe [nizko], - nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko].
Rok	Q2–Q4
Kadrovski viri	0,2 FTE

	Projekti skupnega evropskega interesa (projekti PCI)
Prioriteta	3 – pomembno
Pravna podlaga	Uredba (EU) 2022/869 Evropskega parlamenta in Sveta o smernicah za vseevropsko energetske infrastrukturo, spremembi uredb (ES) št. 715/2009, (EU) 2019/942 in (EU) 2019/943 ter Direktiv 2009/73/ES in (EU) 2019/944 in razveljavitvi Uredbe (EU) št. 347/2013
Cilji	- Razvoj slovenskega omrežja za vodik, ki omogoča povezljivost in koristi za celoten evropski sistem.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Spremljanje priprav Evropske komisije za izbor projektov na 3. seznamu Vodikove liste PCI/PMI projektov, - spremljanje slovenskih projektov, ki bodo prijavljeni na izbor za status PCI, - priprava morebitnih drugih analiz in stališč agencije ter sodelovanje z drugimi organi.
Kazalniki uspešnosti	- Uskladitev s sosednjimi regulativnimi organi.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko], - dolgotrajnost postopkov [srednje], - usklajevanje s sosednjimi regulativnimi organi [srednje].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,1 FTE

	Dodeljevanje zmogljivosti in postopki upravljanja prezasedenosti
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Uredba Komisije (EU) 2017/459 o oblikovanju kodeksa omrežja za mehanizme za dodeljevanje zmogljivosti v prenosnih sistemih plina in razveljavitvi Uredbe (EU) št. 984/2013 Pravila, ki urejajo postopek za dodeljevanje zmogljivosti prenosnega sistema za vstopne in izstopne točke znotraj Republike Slovenije, upravljanje prezasedenosti prenosnega sistema in trgovanje z zmogljivostmi na sekundarnem trgu ter pogoje in način razdelitve zmogljivosti na povezovalnih točkah prenosnega sistema z dražbo
Cilji	- Izpolnitev zahtev uredb, vezanih na pregledno in nepristransko dodeljevanje zmogljivosti za obstoječo in razširjeno zmogljivost.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Interne analize zakupa prenosnih zmogljivosti in potrebnih razširitvenih zmogljivosti, - spremljanje postopka razširitvene zmogljivosti, - odločitve o projektih razširitvene zmogljivosti in določitev faktorja f za izvedbo morebitne dražbe razširitvenih zmogljivosti, - vodenje seznama pogodb o prenosu.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasno in pregledno objavljene informacije, potrebne za zagotovitev nepristranskega dodeljevanja zmogljivosti, - uskladitev s sosednjimi regulativnimi organi in operaterji prenosnih sistemov.
Tveganja za odstopanja	- Dolgotrajnost postopkov priprave projektov razširitvene zmogljivosti [srednje], - usklajevanje s sosednjimi regulativnimi organi [srednje], - nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,1 FTE

	Izravnava odstopanj in uravnoteženje prenosnega sistema
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Uredba Komisije (EU) št. 312/2014 o vzpostavitvi kodeksa omrežja za izravnavo odstopanj za plin v prenosnih omrežjih Sistemska obratovalna navodila za prenosni sistem zemeljskega plina
Cilji	- Izpolnitev zahtev uredb, vezanih na tržno ponujanje količin za izravnavo odstopanja in uravnoteženje prenosnega sistema ter na nevtralnost operaterja prenosnega sistema, - spremljanje dobrih praks in uveljavitev boljših rešitev na slovenskem trgu.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Sprotno spremljanje ravnanja nosilcev bilančnih skupin in operaterja prenosnega sistema v zvezi z izravnavo odstopanj in uravnoteženjem prenosnega sistema ter priprava četrtnih analiz in internih poročil, - interne analize trgovanja na trgovalni platformi,

	- spremljanje in analize sistemskih razlik in lastne rabe operaterja prenosnega sistema, - opozarjanje nosilcev bilančnih skupin in operaterja prenosnega sistema ter nadzorni postopek v primeru ugotovljenega neustreznega ravnanja na izravnalnem trgu.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasna zaznava neustreznega ravnanja in ustrezno ukrepanje, - pravočasne spremembe splošnih aktov agencije v primeru zaznanih trendov naraščanja upravičenih stroškov sistemskih razlik in lastne rabe.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,1 FTE

	Usklajenost tarif za prenosni sistem
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Uredba Komisije (EU) 2017/460 o oblikovanju kodeksa omrežja o usklajenih tarifnih strukturah za plin Akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina
Cilji	- Določitev tarifnih postavk omrežnine v skladu z uredbo na pregleden način in ob upoštevanju stroškovno učinkovitega delovanja prenosnega sistema.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Posvetovanje o predlogu popustov, multiplikatorjev in sezonskih faktorjev za leto 2026 in sprejetje odločitve, - pregled posvetovanja operaterja prenosnega sistema o določitvi referenčnih cen, - pregled morebitnega mnenja ACER ter usklajevanje z ACER in operaterjem prenosnega sistema o določitvi referenčnih cen, - morebitna priprava in objava utemeljenega mnenja agencije, - spremljanje osnutkov evropske zakonodaje s tega področja.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasno sprejeti popusti, multiplikatorji in sezonski faktorji za leto 2027, - pravočasno objavljeno utemeljeno mnenje agencije, - izpolnjevanje zahtev uredbe in ACER.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko], - dolgotrajnost postopkov [srednje].
Rok	Q1–Q4
Kadrovski viri	0,3 FTE

	Razvoj trga s plinom v procesu razogljičenja družbe in prilagoditev sistemov
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Zakon o oskrbi s plini (7. člen) Direktiva (EU) 2024/1788 Evropskega parlamenta in Sveta o skupnih pravilih notranjega trga plina iz obnovljivih virov, zemeljskega plina in vodika, spremembi Direktive (EU) 2023/1791 in razveljavitvi Direktive 2009/73/ES Uredba (EU) 2024/1787 Evropskega parlamenta in Sveta o zmanjšanju emisij metana v energetske sektorju in spremembi Uredbe (EU) 2019/942 Uredba (EU) 2024/1789 Evropskega parlamenta in Sveta o notranjem trgu plina iz obnovljivih virov, zemeljskega plina in vodika, spremembi uredb (EU) št. 1227/2011, (EU) 2017/1938, (EU) 2019/942 in (EU) 2022/869 ter Sklepa (EU) 2017/684 in razveljavitvi Uredbe (ES) št. 715/2009
Cilji	- Razogljičenje trgov zemeljskega plina in vodika, - določiti pravila za prenos, dobavo in skladiščenje zemeljskega plina in preoblikovanje sistema zemeljskega plina v povezan in zelo učinkovit sistem, ki temelji na plinu iz obnovljivih virov in nizkoogljičnem plinu, - dostop do sistemov za zemeljski plin in vodikovih sistemov ob upoštevanju posebnosti nacionalnih in regionalnih trgov z namenom zagotovitve pravilnega delovanja notranjega trga zemeljskega plina in vodika, ki prispeva k prožnosti energetskega sistema, - delujoča in pregledna trga zemeljskega plina in vodika z visoko stopnjo zanesljivosti oskrbe, - zagotovitev mehanizmov za usklajevanje pravil za dostop do omrežja za čezmejno izmenjavo zemeljskega plina in vodika, - prilagoditev sistema zemeljskega plina na druge pline.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Spremljanje objavljenih načrtov prilagoditve sistema za prevzem in prenos plinov obnovljivega ali nefosilnega izvora ter vodika operaterjev sistema, - sodelovanje pri pripravi zakonodaje in implementacija zakonodaje s področja zemeljskega plina, plinov obnovljivega izvora in vodika, - analiza vpliva drugih plinov na obratovanje in delovanje omrežja zemeljskega plina.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasna izvedba načrtovanih aktivnosti, - vsebinska ustreznost zbirnega pregleda načrtovanih ukrepov in povezanih podatkov, - vzpostavitev pogojev za priključevanje proizvodnih virov plina obnovljivega izvora, - ureditev področja monitoringa kakovosti plina, ki se iz proizvodnih virov prevzema v sistem, - pravočasna implementacija nove evropske zakonodaje.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje], - dolgotrajno usklajevanje z operaterji sistema o vsebini in obliki zbirnega pregleda načrtovanih ukrepov [nizko], - pravočasna implementacija nove evropske zakonodaje.
Rok	Stalna naloga

Kadrovski viri	0,7 FTE
----------------	---------

2.4.4 Reševanje sporov in pritožb na področju plina

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

Zoper odločitve agencije pritožba ni dovoljena, dovoljen je le upravni spor. Agencija bo tudi v letu 2026 strokovno in v zakonskih rokih odločala o pravicah odjemalcev v sporih na prvi in drugi stopnji.

	Odločanje o pritožbah in v sporih med uporabniki sistema plina in operaterji sistema ter odločanje v sporih med operaterji sistema in dobavitelji plina
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-2) (63. člen) Zakon o oskrbi s plini (92. člen)
Cilji	- Varstvo pravic odjemalcev, - učinkovito vodenje upravnih postopkov, - sprejete odločitve in izdane odločbe v zakonsko določenih rokih.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Vodenje in odločanje v upravnih postopkih glede na število prejetih zahtev za odločanje, - sklepi in odločbe v upravnem postopku.
Kazalniki uspešnosti	- Zakonita in pravočasna izvedba procesnih dejanj in izdaja upravnih aktov v rokih, ki jih določa veljavna zakonodaja.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,1 FTE

2.4.5 Zagotavljanje zanesljive oskrbe s plinom

Pristojni organ pri zagotavljanju zanesljive oskrbe s plinom je ministrstvo, pristojno za energijo, agencija pa izvaja ključne naloge na tem področju. Prva med njimi je podpora ministrstvu pri odločitvah, ki jih sprejema na podlagi podatkov in ocen, prav te pa zbira in pripravlja agencija. Druga naloga je periodična prenova ocen tveganj na nacionalni in regionalnih ravneh, tretja pa sodelovanje pri prenovi načrta preventivnih ukrepov in načrta za izredne razmere pri oskrbi s

plinom. Agencija opravlja večino dela pri izvajanju obeh aktov, končne odločitve pa sprejema ministrstvo.

	Zagotavljanje zanesljive oskrbe s plinom
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Uredba (EU) 2017/1938 Evropskega parlamenta in Sveta o ukrepih za zagotavljanje zanesljivosti oskrbe s plinom in o razveljavitvi Uredbe (EU) št. 994/2010 Zakon o oskrbi s plini (115. – 122. člen) Odredba o načrtu preventivnih ukrepov pri oskrbi s plinom Odredba o načrtu za izredne razmere pri oskrbi s plinom
Cilji	- Zagotavljanje zanesljive oskrbe s plinom in vzpostavitev potrebnih ukrepov za zaščito zaščitene odjemalcev v primeru kakršne koli krize, - zagotavljanje zmanjšane povpraševanja po plinu pri nezaščitene odjemalcih z ukrepi, ki upoštevajo gospodarski pomen za družbo, - sodelovanje s slovenskim pristojnim organom, s sosednjimi regulativnimi in pristojnimi organi in drugimi nacionalnimi organi, da se zagotovi ustrezna zanesljivost oskrbe.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Analiza stanja zanesljivosti oskrbe v Sloveniji in drugih državah EU ter analiza potrebnih ukrepov za zagotovitev zanesljive oskrbe s plinom, če pride do spremembe razmer pri oskrbi s plinom, - sodelovanje z vsemi deležniki trga s plinom, - pridobivanje in analiza informacij, pomembnih za zanesljivo oskrbo, - sodelovanje v regionalnih skupinah in z EK npr. pri dokončanju prenove regionalnih ocen tveganj za posamezne rizične skupine, - poročilo o doseganju standarda oskrbe, - ocena dobavnih pogodb za plin s čezmejno razsežnostjo, ki trajajo več kot eno leto, - sodelovanje z ministrstvom, pristojnim za energijo, pri pripravi, sprejemu in uveljavitvi sporazuma o solidarnostni pomoči, - po prejemu vloge priprava, usklajevanje skupnega mnenja ter usklajena odločitev o izvzetju od obveznosti zagotavljanja dvosmerne zmožljivosti na povezovalni točki, - priprava projekta in dokumentacije za izdelavo prenovljene ocene tveganj, ki vplivajo na zanesljivo oskrbo s plinom, vključno z morebitno razširitvijo ocene, ki bo lahko dodatna podlaga za odločitve pri potrjevanju naložb v zanesljivost oskrbe s plinom pri razvojnih načrtih operaterja prenosnega sistema, spremljanje sklenjenih dogovorov za skladiščenje plina, in izvajanje nadzornih postopkov nad obveznostjo skladiščenja plina, - izvajanje ukrepov v primeru pomanjkanja plina in razglašene stopnje krize.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasna in ustrezna izvedba ukrepov na posamezni stopnji krize, - ustrezna raven sodelovanja s podjetji plinskega gospodarstva, pristojnimi in regulativnimi organi sosednjih držav in EK.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje], - nadaljevanje energetske krize v povezavi z morebitnimi prekinitvami dobave plina [srednje].

Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,5 FTE

2.5 Reguliranje področja toplote

2.5.1 Regulacija cen toplote za daljinsko ogrevanje

Agencija regulira cene toplote za daljinsko ogrevanje distributerjev toplote, ki izvajajo distribucijo toplote kot izbirno lokalno gospodarsko javno službo, in proizvajalcev toplote, ki izpolnjujejo kriterije za regulacijo.

Regulacija cen toplote za daljinsko ogrevanje se izvaja na podlagi metodologije, opredeljene v splošnem aktu, s ciljem zagotavljanja stroškovno učinkovite regulacije.

V letu 2026 bo agencija nadaljevala s spremljanjem in analizo poslovanja zavezancev za regulacijo. Prav tako bo spremljala pravilnost spremenjenih izhodiščnih cen toplote zaradi prilagajanja upravičenim stroškom. Obe nalogi bo izvajala s ciljem ugotavljanja pravilnosti izhodiščnih cen toplote zavezancev za regulacijo in ugotavljanja skladnosti poslovanja zavezancev z zahtevami regulacije. Od distributerjev, upravljavcev lastniških distribucijskih sistemov in proizvajalcev toplote bo zbrala podatke, na podlagi katerih bo pripravila in objavila analizo cen toplote.

Agencija pričakuje, da bo v naslednjem letu obravnavala tudi vloge za izdajo soglasja k izhodiščnim cenam toplote zavezancev za regulacijo predvsem zaradi tehnoloških sprememb.

	Spremljanje in analiza poslovanja zavezancev za regulacijo za leto 2025
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Zakon o oskrbi s toploto iz distribucijskih sistemov (22. člen) Akt o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje
Cilji	- Zagotavljanje skladnosti poslovanja zavezancev za regulacijo z metodologijo reguliranja.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Oblikovanje elektronskih obrazcev za zbiranje podatkov o poslovanju zavezancev za regulacijo v letu 2025, - analize poslovanja zavezancev za regulacijo, ki so pomembna podlaga pri presojanju potreb po spremembah izhodiščnih cen toplote zavezancev za regulacijo in pri odločitvah agencije o potrebnih spremembah metodologije za oblikovanje izhodiščnih cen toplote.
Kazalniki uspešnosti	- Zagotovljena stroškovna učinkovitost regulacije, - pregledno in nepristransko reguliranje zavezancev za regulacijo.
Tveganja za odstopanja	- Zaradi velikega števila zavezancev za regulacijo, potrebnih obsežnih analiz in prednostnih nalog obstaja tveganje, da glede na število zaposlenih, ki v agenciji izvajajo to nalogo, vse analize za leto 2025 ne bodo izvedene [visoko], - nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [visoko].

Rok	Q1–Q4
Kadrovski viri	0,8 FTE

	Spremljanje in analiza sprememb izhodiščnih cen zaradi prilagajanja upravičenim stroškom
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Zakon o oskrbi s toploto iz distribucijskih sistemov (22. člen) Akt o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje
Cilji	- Uskladitev izhodiščnih cen toplote z upravičenimi stroški, - ustrezna vključitev upravičenih stroškov v metodo reguliranja.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Posodabljanje modela za poročanje zavezancev za regulacijo o prilagajanju izhodiščnih cen toplote, - spremljanje in analiza prilagajanja izhodiščnih cen toplote, - spremljanje in analiza cenikov toplote.
Kazalniki uspešnosti	- Pregledana obvestila zavezancev za regulacijo o prilagajanju izhodiščnih cen toplote in s tem zagotovitev, da je prilagajanje upravičeno in v skladu z metodologijo reguliranja.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko], - veliko število in raznolikost zavezancev za regulacijo otežuje vzpostavitev avtomatiziranega nadzora nad spremljanjem prilagajanja izhodiščne cene toplote [srednje].
Rok	Q1–Q4
Kadrovski viri	0,7 FTE

	Presoja zahtev za izdajo soglasij k izhodiščnim cenam toplote
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Zakon o oskrbi s toploto iz distribucijskih sistemov (22. člen) Akt o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje
Cilji	- Zagotavljanje skladnosti veljavnih cen toplote za daljinsko ogrevanje z metodologijo reguliranja.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Presoja zahtev za izdajo soglasij tistih zavezancev za regulacijo, ki presegajo kriterije iz akta, in tistih, ki bodo v letu 2026 začeli opravljati dejavnost distribucije toplote, - priprava obrazcev v elektronski obliki, na podlagi katerih zavezanci za regulacijo določijo izhodiščne cene toplote, - analiza prejetih zahtev, - odločitve o zahtevah za izdajo soglasij k izhodiščnim cenam toplote.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasno izdane odločitve agencije o zahtevah za izdajo soglasij k izhodiščnim cenam toplote.
Tveganja za odstopanja	- V primeru velikega števila zahtev za izdajo soglasja k izhodiščnim cenam toplote obstaja tveganje, da agencija glede na število

	zaposlenih, ki morajo poleg te opravljati tudi druge regulativne naloge, o vseh zahtevah za izdajo soglasij ne bo mogla pravočasno odločiti [srednje], - nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizka].
Rok	Q1–Q4
Kadrovski viri	2,05 FTE

	Analiza cen toplote
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Zakon o oskrbi s toploto iz distribucijskih sistemov (32. člen)
Cilji	- Zagotavljanje preglednosti in primerljivosti cen oskrbe s toploto za značilnega odjemalca toplote na različnih distribucijskih sistemih toplote.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Preverjanje pravočasnega in ustreznega poročanja vseh zavezancev za poročanje s področja toplote, - analiza prejetih podatkov distributerjev toplote, vezanih na cene toplote, - preveritev interne metodologije določitve cene toplote za značilnega odjemalca toplote, ki temelji na izračunu povprečne letne cene ob upoštevanju cen toplote v posameznih mesecih prejšnjega leta, - izdelava in objava analize cen toplote.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasno pridobljeni podatki, - pravočasno pripravljena in objavljena analiza cen toplote.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko], - veliko število in raznolikost zavezancev za poročanje, ki poleg GJS vključuje tudi tržne in lastniške distribucijske sisteme toplote, ki so zadolženi za poročanje [srednje].
Rok	Q1–Q2
Kadrovski viri	0,2 FTE

2.5.2 Obratovanje distribucijskih sistemov toplote

Na področju obratovanja distribucijskih sistemov toplote ima agencija poleg nalog, ki se nanašajo na izdajo soglasja k sistemskim obratovalnim navodilom ter objavo seznama energetske učinkovitih sistemov daljinskega ogrevanja, pomembne naloge, ki se nanašajo na izpolnjevanje cilja povečevanja deleža OVE v sektorju ogrevanja in hlajenja.

V letu 2026 se bodo nadaljevale aktivnosti, povezane s presojo trajnostnih načrtov.

	Sistemska obratovalna navodila za distribucijske sisteme toplote
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Zakon o oskrbi s toploto iz distribucijskih sistemov (17. člen) Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (58. člen) Akt o obvezni vsebini sistemskih obratovalnih navodil za distribucijski sistem toplote
Cilji	- Skladnost pravil obratovanja distributerjev toplote, ki dejavnost distribucije izvajajo kot GJS, z veljavno zakonodajo.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Usklajevanje sistemskih obratovalnih navodil z distributerji toplote, ki še niso podali vloge ali pa usklajevanje še ni bilo končano, - izdaja soglasij k sistemskim obratovalnim navodilom za distribucijske sisteme toplote, - ugotavljanje in uveljavitev potrebnih sprememb veljavnih sistemskih obratovalnih navodil.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasna izdaja posameznega soglasja glede na vsebinsko popolno vlogo, - pravočasna in ustrezna dopolnitev akta o obvezni vsebini sistemskih obratovalnih navodil.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje], - dolgotrajen postopek usklajevanja in izdaje soglasja [visoko].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,2 FTE

	Energetsko učinkoviti sistemi daljinskega ogrevanja
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Zakon o učinkoviti rabi energije (50. člen)
Cilji	- Obveščanje javnosti o energetsko učinkovitih sistemih daljinskega ogrevanja.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Analiza prejetih podatkov o proizvodnih napravah distributerjev toplote oziroma proizvodnih napravah njihovih zunanjih virov oskrbe, - izračun učinkovitosti sistemov daljinskega ogrevanja, - objava seznama energetsko učinkovitih sistemov daljinskega ogrevanja na spletni strani.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasno narejena analiza in objava seznama energetsko učinkovitih sistemov daljinskega ogrevanja.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko], - spremenjeni kriteriji določitve energetsko učinkovitih sistemov daljinskega ogrevanja [srednje].
Rok	Q2

Kadrovski viri	0,2 FTE
----------------	---------

	Spremljanje delovanja distribucijskih sistemov toplote
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Zakon o oskrbi s toploto iz distribucijskih sistemov (32. člen)
Cilji	- Pregled stanja na področju proizvodnje in oskrbe s toploto v Sloveniji.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Oblikovanje elektronskih obrazcev za zbiranje podatkov o delovanju distribucijskih sistemov za leto 2025, - analize prejetih podatkov in interna poročila, - pošiljanje podatkov drugim institucijam.
Kazalniki uspešnosti	- Povezljivost podatkov različnih poročevalcev, - pravočasnost izvajanja nalog.
Tveganja za odstopanja	- Veliko število zavezancev za poročanje in možnost napak poročevalcev pri poročanju zahteva obsežna usklajevanja podatkov ter povzroča nepredvidljivost izvedbe naloge [srednje], - nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,2 FTE

	Trajnostni načrt za doseganje ciljev in meril povečevanja deleža energije iz obnovljivih virov
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (56. člen)
Cilji	- Povečanje deleža energije iz obnovljivih virov v sektorju ogrevanja in hlajenja za vsaj eno odstotno točko na leto.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Izdaja soglasja k trajnostnemu načrtu za posamezne sisteme daljinskega ogrevanja, ki niso energetske učinkoviti, in njegova objava na spletni strani agencije, - spremljanje prejetih trajnostnih načrtov za sistem daljinskega ogrevanja in hlajenja, - spremljanje izvajanja ukrepov iz trajnostnega načrta.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasna izvedba načrtovanih aktivnosti, - vsebinska ustreznost zbirnega pregleda načrtovanih ukrepov in povezanih podatkov.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje], - dolgotrajno usklajevanje z distributerji toplote glede vsebine in oblike načrta [srednje], - dolgotrajno usklajevanje z distributerji toplote o ustreznosti trajnostnega načrta [srednje].

Rok	Q1–Q4
Kadrovski viri	0,5 FTE

	Zbirni pregled načrtovanih ukrepov in povezanih podatkov trajnostnega načrta
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (57. člen)
Cilji	- Povečanje deleža energije iz OVE v sektorju ogrevanja in hlajenja za vsaj eno odstotno točko na leto, - obveščanje odjemalcev toplote o energetske učinkovitosti, vrednosti faktorja primarne energije in izpustih ogljikovega dioksida.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Preračun vrednosti naslednjih kazalnikov: - o učinkovitost sistema daljinskega ogrevanja in hlajenja, - o faktor primarne energije za sistem daljinskega ogrevanja in hlajenja, - o vrednost izpustov ogljikovega dioksida na enoto dobavljene energije iz sistema daljinskega ogrevanja in hlajenja; - spremljanje medletnih vrednosti kazalnikov, ki jih med letom preračuna in objavi distributer toplote, - spremljanje obveščanja odjemalcev o kazalnikih.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasna izvedba načrtovanih aktivnosti, - vsebinska ustreznost kazalnikov.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje], - odzivnost distributerjev toplote in medletni preračun kazalnikov [nizko].
Rok	Q1–Q4
Kadrovski viri	0,15 FTE

2.6 Obnovljivi viri in učinkovita raba energije

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

Agencija bo tudi v letu 2026 izdajala deklaracije za proizvodne naprave za proizvodnjo električne energije iz OVE in iz drugih virov ter ob dodatni podzakonski ureditvi tudi za proizvodne naprave za proizvodnjo toplote iz OVE, za proizvodnjo pogonskih tekočih in plinastih goriv iz OVE in vodika ter tudi za porabo odvečne toplote v sistemih daljinskega ogrevanja. Izvajala bo zakonsko določene aktivnosti v zvezi s potrdili o izvoru. V okviru potekle podporne sheme OVE in SPTE bo vodila postopke v zvezi s podporami proizvajalcem električne energije iz OVE in v SPTE, ki izhajajo iz posameznih že pridobljenih pravic proizvajalcev v času veljavnosti sheme. Nadaljevala bo nadzor nad prejemniki podpor in imetniki deklaracij ter upravičenci do znižanega plačila prispevka OVE in SPTE. Izvedla bo tudi vse druge načrtovane aktivnosti, povezane s podporno shemo.

	Izdajanje deklaracij za proizvodne naprave OVE in SPTE za proizvodnjo električne energije ter vodenje in upravljanje registra deklaracij
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (7. člen) Uredba o izdaji deklaracij za proizvodne naprave in potrdil o izvoru električne energije Uredba o obveznih meritvah na proizvodnih napravah, ki prejemajo za proizvedeno električno energijo potrdila o izvoru in podpore Uredba o določanju količine električne energije, ki je proizvedena v soproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom, ter določanju izkoristka pretvorbe energije biomase
Cilji	- Omogočanje lažjega vključevanja proizvodnih naprav OVE in SPTE v sistem, - točnost in ažurnost registra deklaracij, - zagotavljanje preglednih in točnih informacij v zvezi s proizvodnjo električne energije iz OVE in v SPTE, - kakovostno informiranje proizvajalcev električne energije iz OVE in v SPTE ter drugih zainteresiranih.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Učinkovita obravnava zahtevkov za izdajo deklaracij za proizvodne naprave OVE in SPTE ter izdaja deklaracij v zakonskih rokih (od 1.300 do 1.500 izdanih deklaracij), - obravnava obvestil o spremembah na proizvodnih napravah ter izdaja sprememb deklaracij, - vodenje in posodabljanje javno dostopnega registra deklaracij, - pridobivanje podatkov o količinah proizvedene električne energije v proizvodnih napravah z veljavno deklaracijo, - pridobivanje podatkov o porabi energentov in količinah proizvedene toplote v enotah s SPTE ter izračun doseženih izkoristkov, - podajanje mnenj in informacij za proizvajalce ter odgovori na njihova vprašanja.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasna izdaja deklaracij za proizvodne naprave OVE in SPTE, - pregleden javno dostopen register deklaracij za proizvodne naprave OVE in SPTE na spletni strani agencije,

	- v razumnem roku podane povratne informacije in odgovori proizvajalcem električne energije iz OVE in v SPTE ter drugim zainteresiranim.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [visoka], - nepredvidljiva realizacija gradnje novih proizvodnih naprav [srednje].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	4,5 FTE

	Izdajanje deklaracij za proizvodne naprave za proizvodnjo toplote iz OVE za ogrevanje in hlajenje, pogonskih tekočih in vseh plinastih goriv iz OVE in vodika ter tudi za porabo odvečne toplote v sistemih daljinskega ogrevanja ter vodenje in upravljanje registra deklaracij
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (7. člen) Uredba o izdaji deklaracij za proizvodne naprave in potrdil o izvoru električne energije
Cilji	- Vzpostavitev evidence proizvodnih naprav za proizvodnjo toplote iz OVE za ogrevanje in hlajenje, pogonskih tekočih in vseh plinastih goriv iz OVE, vodika in tudi enot, iz katerih se odvečna toplota porablja v sistemih daljinskega ogrevanja, - zagotavljanje preglednih in točnih informacij v zvezi s proizvodnimi napravami in njihovo proizvodnjo.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Obravnava zahtevkov za izdajo deklaracij za proizvodne naprave za proizvodnjo toplote iz OVE za ogrevanje in hlajenje, pogonskih tekočih in vseh plinastih goriv iz OVE, vodika in tudi enot, iz katerih se odvečna toplota porablja v sistemih daljinskega ogrevanja, ter izdaja deklaracij v zakonskih rokih, - vodenje in posodabljanje javno dostopnega registra deklaracij, - pridobivanje podatkov o porabi vhodnih energentov in proizvedene energije oziroma energentov v proizvodnih napravah z veljavno deklaracijo.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasna izdaja deklaracij za proizvodne naprave, - pregleden javno dostopen register deklaracij za proizvodne naprave na spletni strani agencije, - v razumnem roku podane povratne informacije in odgovori proizvajalcem električne energije iz OVE in v SPTE ter drugim zainteresiranim.
Tveganja za odstopanja	- Neuveljavitev spremembe podzakonskega akta, ki ureja to področje [visoko], - nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje], - nepredvidljiva realizacija gradnje novih proizvodnih naprav [visoko].
Rok	Stalna naloga od Q2 dalje
Kadrovski viri	0,3 FTE

	Izdajanje potrdil o izvoru za električno energijo
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (10. – 13. člen) Uredba o izdaji deklaracij za proizvodne naprave in potrdil o izvoru električne energije Uredba o obveznih meritvah na proizvodnih napravah, ki prejemajo za proizvedeno električno energijo potrdila o izvoru in podpore Uredba o določanju količine električne energije, ki je proizvedena v soproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom, ter določanju izkoristka pretvorbe energije biomase Akt o vodenju registra potrdil o izvoru električne energije
Cilji	- Zagotavljanje točnih in ažurnih podatkov, ki omogočajo dokazovanje izvora električne energije iz OVE in drugih virov, - učinkovito in zanesljivo upravljanje vseh prenosov potrdil med imetniki računov v nacionalnem registru potrdil o izvoru in v sistemu EECS, - kakovostno informiranje proizvajalcev in trgovcev v zvezi s potrdili o izvoru.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Urejanje registra potrdil o izvoru, - učinkovita izdaja potrdil o izvoru proizvajalcem električne energije iz OVE in drugih virov ter v SPTE, - pridobitev podatkov o količini proizvedene električne energije, za katere se lahko izdajo potrdila o izvoru, - izdana, prenesena in unovčena potrdila o izvoru, - podajanje mnenj in informacij proizvajalcem in trgovcem.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasne izdaje in transakcije s potrdili o izvoru (prenosi in razveljavitve), - pravočasno in ažurno podane povratne informacije in odgovori proizvajalcem in trgovcem.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje], - spremembe pri proizvajalcih, ki zahtevajo posodabljanje registra [nizko], - pridobitev in razpolaganje s podatki [srednje].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,7 FTE

	Odločanje o dodelitvi podpor za električno energijo, proizvedeno iz OVE in v SPTE
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Sklep Evropske komisije v zadevi št. C (2016) 6592 Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (20. člen) Uredba o podporah električni energiji, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in v soproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom

	Uredba o obveznih meritvah na proizvodnih napravah, ki prejemajo za proizvedeno električno energijo potrdila o izvoru in podpore Uredba o določanju količine električne energije, ki je proizvedena v soproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom, ter določanju izkoristka pretvorbe energije biomase
Cilji	- Spodbujanje vlaganj v proizvodne naprave iz OVE in SPTE.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Izdaja odločb o dodelitvi upravičenosti do podpore, odločb o razveljavitvi upravičenosti do podpore, zakonsko dopustne spremembe pravnomočnih odločb o dodelitvi podpore (od 300 do 350 – ocena), - podajanje mnenj in informacij proizvajalcem, - stroškovne in tehnične analize podporne sheme.
Kazalniki uspešnosti	- Reševanje zadev v zakonskih rokih, - pravočasno podane povratne informacije in odgovori proizvajalcem električne energije iz OVE in v SPTE ter drugim zainteresiranim.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje], - nepredvidljiva realizacija gradnje novih proizvodnih naprav [srednje], - nepredvidljive spremembe, ki vplivajo na upravičenost do podpor proizvajalcem, že vključenim v podporno shemo [srednje].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	1,2 FTE

	Izvajanje nadzora nad imetniki deklaracij in prejemniki podpor ter nad izdajo in prenosom potrdil o izvoru
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (28. člen in 61. člen) Zakon o inšpekcijskem nadzoru Zakon o prekrških Uredba o izdaji deklaracij za proizvodne naprave in potrdil o izvoru električne energije Uredba o podporah električni energiji, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in v soproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom Uredba o obveznih meritvah na proizvodnih napravah, ki prejemajo za proizvedeno električno energijo potrdila o izvoru in podpore Uredba o določanju količine električne energije, ki je proizvedena v soproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom, ter določanju izkoristka pretvorbe energije biomase
Cilji	- Zagotavljanje zakonitosti in odprava nepravilnosti, - generalna prevencija – preprečevanje enakovrstnih nepravilnosti z izrekanjem odločb.

Opis načrtovanih aktivnosti	- Od 150 do 180 nadzornih postopkov za zagotovitev zakonitosti dodeljenih deklaracij za proizvodne naprave OVE in SPTE, izdanih in razveljavljenih potrdil o izvoru in podpor za električno energijo, proizvedeno iz OVE in v SPTE, - izvedba prekrškovnih postopkov v primerih ugotovljenih kršitev.
Kazalniki uspešnosti	- Odprava nepravilnosti že med nadzornim postopkom, - vračilo neupravičeno prejetih sredstev in pripadajočih zamudnih obresti, - zmanjševanje števila kršitev.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [visoko], - zahtevnost postopkov [srednje].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	1,5 FTE

	Preverjanje faze izvedbe izbranih projektov za proizvodne naprave iz javnih pozivov
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (23. člen) Uredba o podporah električni energiji, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in v soproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom
Cilji	- Zagotavljanje preglednosti nad izvedbo projektov proizvodnih naprav OVE in SPTE, izbranih v javnih pozivih, - opredelitev dejansko potrebnih sredstev za podpore, - ocena razvoja podporne sheme in dodatne proizvodnje električne energije iz OVE in v SPTE.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Preverjanje dejavnosti investitorjev pri projektih proizvodnih naprav OVE in SPTE, izbranih na javnih pozivih, pri katerih se zakonski rok za izvedbo projektov, ki še omogoča dodelitev podpore, izteče v letu 2024 oziroma pozneje.
Kazalniki uspešnosti	- Opredelitev realno pričakovane izvedbe izbranih projektov glede na rezultate preverjanja, - opredelitev razlike med administrativno razdelitvijo sredstev na javnih pozivih in dejansko potrebnimi sredstvi za podporo ob realizaciji izbranih projektov ter s tem potrebnih sredstev za zagotavljanje podpor.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [visoko].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,1 FTE

	Določitev referenčne cene električne energije in referenčnih cen vhodnih energentov
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (20. člen) Uredba o pravilih za pripravo napovedi položaja proizvodnih naprav na obnovljive vire energije in s sproizvodnjo toplote in električne energije z visokim izkoristkom na trgu z električno energijo
Cilji	- Sprotno prilagajanje vrednosti podpor ocenjenim tržnim vrednostim električne energije in plačljivih energentov.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Izračun referenčnih cen električne energije, zemeljskega plina, lesne biomase in koruzne silaže.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasna objava referenčnih cen, ki omogoča učinkovito načrtovanje sredstev, potrebnih za izvajanje podporne sheme za prihodnje leto, - pravočasna sklenitev aneksov k pogodbam o zagotavljanju podpore.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko], - nepravočasna pridobitev podatkov [nizko].
Rok	Q3
Kadrovski viri	0,1 FTE

	Določitev višine prispevka za zagotavljanje podpor električni energiji, proizvedeni iz OVE in v SPTE
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (17. člen) Uredba o načinu določanja in obračunavanja prispevkov za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije v sproizvodnji z visokim izkoristkom in iz obnovljivih virov energije
Cilji	- Zagotavljanje finančnih sredstev za izvajanje podporne sheme oziroma za izplačilo podpor.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Analiza podatkov o porabi sredstev preteklih let in pridobitev podatkov o načrtovani porabi sredstev ipd., - ocena potrebne vrednosti zbranih sredstev iz prispevka za leto 2026 ter določitev vrednosti izhodiščnega prispevka.
Kazalniki uspešnosti	- Optimizacija prihodkov iz naslova prispevkov za zagotavljanje sredstev za podporno shemo OVE in SPTE.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje], - nepravočasna pridobitev podatkov [nizko], - vpliv tržnih dejavnikov na obseg plačil podpor [srednje].
Rok	Q1
Kadrovski viri	0,1 FTE

	Izvajanje nadzora nad energetske intenzivnimi podjetji, ki uveljavljajo znižanje prispevka za zagotavljanje podpor OVE in SPTE
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (54. člen in 61. člen) Zakon o inšpekcijskem nadzoru
Cilji	- Zagotavljanje zakonitosti in odprava nepravilnosti, - generalna prevencija – preprečevanje enakovrstnih nepravilnosti z izrekanjem odločb.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Izvedba nadzornih postopkov z namenom ugotavljanja izpolnitve pogojev za znižanje prispevka za zagotavljanje podpor OVE in SPTE pri energetske intenzivnih podjetjih.
Kazalniki uspešnosti	- Odprava nepravilnosti že med nadzornim postopkom, - poračun prispevka za zagotavljanje podpor OVE in SPTE v primeru neupravičenega znižanja, - zmanjševanje števila kršitev.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [visoko].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,3 FTE

2.6.2 Dejavnosti agencije na področju učinkovite rabe energije

Agencija je z Zakonom o učinkoviti rabi energije zadolžena za preverjanje doseženih prihrankov energije dobaviteljev električne energije, toplote, plina ter tekočih in trdnih goriv končnim odjemalcem, ki so jih dosegli s svojim prispevkom k izvedbi ukrepov učinkovite rabe in nadzor nad izvedbo posameznih ukrepov, ki prispevajo k zmanjševanju rabe energije. Poleg tega je pooblaščen tudi za preverjanje in nadzor nad obvezno izvedbo energetskih pregledov v velikih gospodarskih družbah in tudi nad njihovo metodološko ustreznostjo.

	Poročanje zavezancev in priprava poročila o doseženih prihrankih energije
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Zakon o učinkoviti rabi energije (13. člen) Uredba o zagotavljanju prihrankov energije Pravilnik o metodah za določanje prihrankov energije

Cilji	- Spremljanje izvedbe in učinkov ukrepov sistema energetske učinkovitosti z vidika zagotavljanja ciljnega zmanjševanja rabe končne energije.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Identifikacija zavezancev in vodenje registra zavezancev, - realizacija in pregled poročil, - analiza poročanih podatkov, - priprava poročila o doseženih prihrankih končne energije v sistemu obveznosti energetske učinkovitosti, - podajanje mnenj in informacij zavezancem.
Kazalniki uspešnosti	- V poročanje zajeti dobavitelji, ki končnim odjemalcem skupaj prodajo več kot 95 % energentov glede na podatek Statističnega urada Republike Slovenije o skupni prodaji energentov končnim odjemalcem, - v zakonskem roku objavljeno poročilo o doseženih prihrankih s celovito analizo doseženih prihrankov.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje], - nepravočasna pridobitev podatkov [srednje].
Rok	Q1–Q2
Kadrovski viri	0,9 FTE

	Preverjanje doseženih in poročanih prihrankov energije pri zavezancih
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Zakon o učinkoviti rabi energije (13. člen) Uredba o zagotavljanju prihrankov energije Pravilnik o metodah za določanje prihrankov energije
Cilji	- Spremljanje realizacije ukrepov sistema energetske učinkovitosti, - preverjanje ustrezne uporabe metod za določitev obsega prihrankov po posameznih ukrepih, - preprečevanje podvojenega prikazovanja prihrankov, - zagotavljanje ciljnega zmanjševanja končne rabe energije.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Opredelitev vrste in obsega v preverjanje vključenih ukrepov, - pridobitev podatkov in dokumentov o izvedbi v preverjanje vključenih ukrepov, - pregled ustreznosti izvedenih ukrepov in njihove skladnosti z zakonodajo, - pregled ustreznosti metodološke opredelitve obsega doseženih prihrankov z ukrepi, - uskladitev poročanih podatkov z morebiti ugotovljenimi odstopanji.
Kazalniki uspešnosti	- Zagotovljena verodostojnost in točnost poročanih podatkov o doseženih prihrankih končne rabe energije.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje].
Rok	Stalna naloga

Kadrovski viri	0,3 FTE
----------------	---------

	Spremljanje izvedenih energetskega pregledov
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Zakon o učinkoviti rabi energije (16. člen) Pravilnik o metodologiji za izdelavo in vsebini energetskega pregleda
Cilji	- Spremljanje realizacije ukrepov sistema energetske učinkovitosti z vidika zagotavljanja ciljnega zmanjševanja rabe končne energije.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Opredelitev zavezancev (velikih gospodarskih družb) za izvedbo energetskega pregleda, - preverjanje izpolnitve obvezne izvedbe energetskega pregleda, - izdaja odločb o oprostitvi izvedbe energetskega pregleda (pridobljen ustrezen certifikat), - priprava poročila o izpolnitvi obveznosti.
Kazalniki uspešnosti	- Učinkovitost ukrepa za doseganje prihrankov energije, - izpolnitev zakonske obveze.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,4 FTE

	Nadzor izpolnitve obvezne izvedbe energetskega pregledov velikih družb
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Zakon o učinkoviti rabi energije (16. in 64. člen) Zakon o inšpekcijskem nadzoru Zakon o prekrških Pravilnik o metodologiji za izdelavo in vsebini energetskega pregleda
Cilji	- Zagotavljanje zakonitosti in odprava nepravilnosti, - generalna prevencija – preprečevanje enakovrstnih nepravilnosti z izrekanjem odločb.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Izvedba nadzornih postopkov za zagotovitev izpolnitve obvezne in metodološko ustrezne izvedbe energetskega pregledov v velikih družbah, - izvedba prekrškovnih postopkov v primerih ugotovljenih kršitev.
Kazalniki uspešnosti	- Odprava nepravilnosti že med nadzornim postopkom, - zmanjševanje števila kršitev.

Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,3 FTE

2.7 Nadzor

2.7.1 Monitoring delovanja trga

Monitoring delovanja trga obsega spremljanje pogojev za delovanje trga in storitev GJS, strukture in učinkov trga, zadovoljstva odjemalcev ter tudi monitoring trgovanja z veleprodajnimi energetske proizvodi v skladu z Uredbo REMIT za odkrivanje in preprečevanje trgovanja na podlagi notranjih informacij in tržnih manipulacij ter izvajanje preiskav. Stalni monitoring vključuje spremljanje širokega spektra dejavnikov, ki vplivajo na učinkovito konkurenco na trgu z električno energijo in plinom.

Agencija je v letu 2025 uspešno zaključila obsežno analizo vrste prijav sumljivih transakcij oziroma potencialnih zlorab ali manipulacij na veleprodajnem trgu in bo zato v letu 2026 skušala spet intenzivirati svoje aktivnosti na področju zagotavljanja pogojev za stalni monitoring trga na podlagi REMIT. Prioritete se bodo glede na sprožene primere dinamično prilagajale z namenom doseganja čim večje učinkovitosti v fazi formalnega potrjevanja utemeljenega suma ter preprečevanja zastaranja posameznih primerov¹⁵ v največji možni meri. Ugotovljeno je tudi bilo, da se monitoring in nadzor na področju REMIT lahko uspešno izvajata z uporabo obstoječih orodij, zato odločanja o morebitni uporabi dodatnih komercialnih orodij v letu 2026 ne bo.

Poleg navedenega agencija izvaja pomembne podporne aktivnosti, kot so samoocenjevanje stanja zadevnih trgov na podlagi priporočil CEER, zagotavljanje učinkovitosti ključnih procesov oziroma pogojev za delovanje trga, spremljanje zanesljivosti oskrbe, upravljanje primerjalnika ponudb za gospodinjske in male poslovne odjemalce ter preprečevanje navzkrižnega subvencioniranja med dejavnostmi prenosa, distribucije in proizvodnje.

Agencija o izvajanju monitoringa pripravi poročilo, ki obsega oceno stopnje preglednosti in konkurenčnosti na trgu z električno energijo in plinom za preteklo leto (vsebinska poročila je sestavni del letnega poročila o stanju na področju energetike in vključuje tudi analizo razvoja dinamičnih cen in njihovega vpliva na trg) in vmesna polletna poročila o stanju na zadevnih trgih, ki so objavljena na spletni strani agencije. Na podatkovnem portalu eMonitor pa zagotavlja aktualno stanje pomembnejših kazalnikov o stanju na trgu z energijo, vključno s področjem REMIT.

Če bodo posegi na trg z energijo za zmanjšanje posledic energetske krize v omejenem obsegu veljali še v letu 2026, jih bo agencija ustrezno upoštevala pri uporabi metodologije za spremljanje delovanja trga. Ti posegi imajo globlji vpliv na delovanje trga, saj lahko izkrivljajo kazalnike, na katerih temelji spremljanje trga. Poleg tega vplivajo tudi na izvajanje monitoringa trga na področju REMIT. Ker teh posegov ni mogoče vnaprej načrtovati, se prilagoditve izvajajo sproti, kar zahteva dodatne kadrovske vire.

¹⁵ Slovenija je ena redkih držav v EU, kjer je treba kompleksne analize kršitev REMIT, ki lahko zahtevajo izvajanje preiskav poslovnih prostorov, masovno obdelavo podatkov in druge naloge izrazite kompleksnosti, zaključevati z vidika zastaranja določenih rokov (raven odgovornosti kršitelja) znotraj obdobja dveh let od nastopa kršitve.

Pri tem je treba pojasniti, da je z uveljavitvijo Uredbe (EU) 2024/1106 (t.i. REMIT II)¹⁶ agencija pridobila bistveno razširjen nabor nalog in pooblastil, ki zahtevajo dodatne kadrovske in finančne vire. Nova ureditev ne prinaša zgolj tehničnih sprememb, temveč sistemsko krepi vlogo nacionalnih regulatorjev kot operativnih nadzornih organov za zagotavljanje integritete in transparentnosti veleprodajnih energetskega trgov. Zaradi navedenih sprememb bo morala agencija v obdobju 2025–2026 zagotoviti povečanje števila kadrovskih virov za preiskovalne aktivnosti, vključno s povečanim obsegom informacijske podpore. Po potrebi bo treba izpeljati tudi organizacijske spremembe, s katerimi se bo zagotovila večja stabilnost dodeljenih virov za področje monitoringa trga.

Med ključnimi nalogami so:

1. Razširjena preiskovalna in nadzorna pristojnost: REMIT II uvaja načelo »kjer je zloraba, tam je pristojnost«, kar pomeni, da agencija lahko vodi postopke tudi proti subjektom, ki niso registrirani v Sloveniji, če je bila zloraba izvedena na slovenskem trgu. Takšna ureditev pomembno povečuje obseg preiskav in potrebo po pravni ter analitični podpori pri čezmejnih primerih.
2. Tesno sodelovanje z ACER in drugimi regulatorji: agencija mora izvajati postopke na poziv ACER, sodelovati v skupnih čezmejnih preiskavah, izmenjevati podatke in usklajevati postopke, kadar zlorabe vplivajo na več trgov hkrati. To zahteva vzpostavitev stalne mednarodne koordinacijske funkcije in prisotnost strokovnjakov z izkušnjami na področju prava EU in konkurenčnega prava.
3. Razvoj in nadzor novih sistemov poročanja (1a odstavek 8. člena uredbe REMIT): uvaja se t. i. »order book reporting«, kjer organizirani trgi (organizirana mesta trgovanja (OMP)) oziroma registrirani mehanizmi poročanja (RRM) v imenu tržnih udeležencev poročajo celotno knjigo naročil (ne le sklenjenih poslov). Agencija mora zato vzpostaviti novo strukturo spremljanja kakovosti podatkov, izvajati tehnične validacije, reševati napake v poročanju in zagotavljati skladnost s pravili ACER. Gre za naloge, ki presegajo obstoječo informacijsko infrastrukturo.
4. Nadzor algoritmičnega trgovanja in neposrednega elektronskega dostopa (Algorithmic trading and direct electronic access (DEA)): REMIT II uvaja obveznost priglasitev za uporabo algoritmov in DEA. Agencija mora voditi te evidence, presoјati skladnost z zahtevami varnosti in obvladovanja tveganj ter v primeru kršitev ukrepati. To pomeni potrebo po strokovnjakih za IT, podatkovno varnost in sistemske analize.
5. Izrekanje sankcij po enotnih minimalnih standardih EU (zahteva 18. člena uredbe REMIT): agencija mora imeti zmožnost izrekanja upravnih glob, periodičnih kazni in odvzema pridobljenih koristi, kar zahteva krepitev pravno-procesnih kapacitet in pripravo usklajenih notranjih pravil za izvajanje teh pooblastil (najkasneje do 8. maja 2026 – drugi odstavek 18. člena uredbe REMIT).
6. Krepitev sodelovanja z drugimi regulativnimi telesi: REMIT II zahteva sistematično sodelovanje z organi finančnega nadzora (npr. ATVP, ESMA) in organi za varstvo konkurence (npr. AVK). Agencija bo zato morala razviti stalne protokole za izmenjavo informacij in skupne analize, kar predstavlja nov organizacijski steber v okviru delovanja REMIT.
7. Vodenje in posodabljanje registra CEREMP ter upravljanje priglasitev algoritmov: agencija ostaja odgovorna za vzdrževanje registra udeležencev trga, hkrati pa mora zagotoviti usklajenost z novimi zahtevami ACER glede priglasitev, sprememb in nadzornih evidenc.

¹⁶ Uredba (EU) 2024/1106 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 11. aprila 2024 o spremembi uredb (EU) št. 1227/2011 in (EU) 2019/942 v zvezi z izboljšanjem zaščite Unije pred tržno manipulacijo na veleprodajnem energetskega trgu

	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)
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-2) (90. člen)
Cilji	- Zagotoviti učinkovito izvajanje monitoringa vseh zadevnih trgov, vključno s podpornimi procesi, kot je upravljanje odstopanj v sistemu, - preprečevanje zavajajočih ali nepoštenih poslovnih praks na maloprodajnem trgu, - pravilno upoštevanje vplivov izvedenih posegov na trg, - zagotavljanje ustrezne ravni konkurenčnosti in preglednosti zadevnih trgov, - vključitev ugotovitev in priporočil v poročila za javno objavo, - preventivno in kurativno ukrepanje za odpravo zlorab in negativnih posledic za odjemalca pri kolektivnih zamenjavah dobavitelja ali agregatorja, - dvig ravni izobraževalne sporočilnosti agencijskih poročil.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Postopna nadgradnja spremljanja delovanja trga na podlagi uvajanja novih kazalnikov in korelacijskih analiz za zagotavljanje učinkovitega monitoringa energetskih trgov ter za širitev spremljanja na nova področja (npr. spremljanje odprave neupravičenih ovir in omejitev za razvoj samooskrbe z električno energijo in energetskih skupnosti državljanov, ki zahteva izvajanje monitoringa za razpoznavanje tovrstnih ovir), - spremljanje na podlagi izdelane metodologije, - posodobitev splošnih aktov (zagotavljanje podatkov o cenah na maloprodajnem trgu z energijo), - spremljanje novosti v zvezi s pogodbami z dinamičnimi cenami, vključno s tržnimi ponudbami (z uporabo podatkov in informacij iz primerjalnih storitev agencije) in vplivom na račune porabnikov, zlasti stopnjo nestanovitnosti cen (te informacije agencija vključi v poročilo o stanju na področju energetike), - izvajanje metodologije spremljanja in nadzornih postopkov (pravočasno pridobivanje informacij o kolektivnih zamenjavah, spremljanje tovrstnih programov (npr. z vidika pogojev za sodelovanje, vsebine predlog pogodb, javnega komuniciranja izvajalca z odjemalci itd.), nadzor in ukrepanje, ki vključuje sodelovanje z drugimi organi, kot je npr. Tržni inšpektorat RS, - sprotne metodološke prilagajanje ob upoštevanju posegov na trg (regulacija cen, uvajanje cenovnih kapic ipd.), - razširjanje in optimiziranje nabora podatkov, ki so potrebni za spremljanje kazalnikov delovanja trgov (novi zahtevki za podatke, nove integracije za B2B izmenjavo podatkov), - sodelovanje pri postopni širitvi in hkratna optimizacija podatkovnih modelov, - analize stanja na trgu in raziskave trga (po potrebi) ter poročanje v okviru sprotnih poročil o delovanju trga (objave na spletnih straneh),

	- posodabljanje kazalnikov in drugih ustreznih vsebin, objavljenih na podatkovnem portalu eMonitor ter v skupni kontaktni točki, vključno s primerjalnimi storitvami.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasno ugotavljanje nepravilnosti delovanja trga in uveljavitev ustreznih ukrepov, - zagotavljanje ustrezne ravni preglednosti zadevnih trgov, - učinkovito razpoznavanje nepravilnosti oziroma škodljivih poslovnih praks, - pravočasno zagotavljanje obveznih izdelkov agencije s poudarkom na stalnem izboljševanju kakovosti vsebin (poročilo o stanju na področju energetike), - učinkovito sodelovanje z drugimi regulativnimi organi, - učinkovitost predlaganih ukrepov v skladu s 95. členom EZ-2 (če so bili izvedeni).
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	1,25 FTE

	Implementacija, uvajanje in izvajanje stalnega monitoringa veleprodajnih trgov v skladu z uredbo REMIT (področje: preglednost, celovitost)
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Uredba (EU) št. 1227/2011 Evropskega parlamenta in Sveta o celovitosti in preglednosti veleprodajnega energetskega trga ter izvedbeni akti Energetski zakon (EZ- 2) (90. člen)
Cilji	- Zagotoviti učinkovito izvajanje stalnega monitoringa trga v skladu z uredbo REMIT, - pravilno upoštevanje vplivov posegov na trg, - zagotavljanje učinkovitega stalnega monitoringa izravnalnega trga, - zagotavljanje preglednosti in celovitosti veleprodajnih trgov.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Uporaba analitičnih algoritmov za zagotavljanje kakovosti podatkov ter učinkovito ugotavljanje zlorab in manipulacij na trgu na podlagi podatkov REMIT za spremljanje celovitosti in preglednosti veleprodajnih trgov (razvoj je za zdaj omejen na standardne produkte, nestandardni so še predmet ročne obdelave), - analiza alarmov na podlagi identificiranega suma zlorab in manipulacij (proženi ročno ali samodejno – algoritmi), - sprotno prilagajanje oziroma razvoj podpornih programskih orodij, - uvajanje novih analitičnih programskih orodij v proces (npr. Python).
Kazalniki uspešnosti	- Doseganje učinkovite observabilnosti zadevnih trgov, - prepoznavanje zlorab in manipulacij na veleprodajnih trgih, - učinkovito sodelovanje z drugimi regulativnimi organi.
Tveganja za odstopanja	- Slaba kakovost oziroma nerazpoložljivost podatkov REMIT [srednje],

	- podporna analitična orodja (R Studio ipd.) ne omogočajo učinkovitega izvajanja analiz – performančni problemi [srednje], - neustrezna raven kompetenc [srednje], - nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	1,25 FTE

	Izvajanje preiskav kršitev uredbe REMIT
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Uredba (EU) št. 1227/2011 Evropskega parlamenta in Sveta o celovitosti in preglednosti veleprodajnega energetskega trga ter izvedbeni akti Energetski zakon (EZ- 2) (90. člen)
Cilji	- Nadzor in odkrivanje ter preprečevanje tržnih manipulacij in zlorab trga.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Preiskave primerov kršitev uredbe REMIT na podlagi potrjenih sumov kršitev iz internega izvajanja stalnega monitoringa oziroma prijav ACER, - sodelovanje v preiskavah, ki jih bodo vodili drugi nacionalni regulatorji oziroma jih bo v začetni fazi koordiniral ACER, - sodelovanje z drugimi nacionalnimi regulativnimi organi (AVK, ATPV), ki lahko vključuje tudi sodelovanje tujih sektorskih regulativnih organov (regijsko sodelovanje), - dejavno sodelovanje v delovnih telesih ACER in CEER, - izvajanje selektivnega in ciljnega izobraževanja preiskovalnega tima za izgradnjo ustreznih kompetenc.
Kazalniki uspešnosti	- Zagotavljanje skladnosti z dogovorjenimi roki v okviru preiskovalne skupine pri ACER, - prilagoditev internih politik informacijske varnosti in izvedbenih navodil.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost zgodovinskih podatkov na ravni transakcij [nizko], - slaba kakovost oziroma nerazpoložljivost sprotno poročanih podatkov o trgovanju [srednje], - podporna analitična orodja (R Studio, KNIME) ne omogočajo učinkovitega izvajanja »ad-hoc« analiz [nizko], - neustrezna raven kompetenc [nizko], - nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	2,0 FTE

	Zagotavljanje pogojev za učinkovito odkrivanje tržnih manipulacij in zlorab trga
Prioriteta	3 – pomembno

Pravna podlaga	Uredba (EU) št. 1227/2011 Evropskega parlamenta in Sveta o celovitosti in preglednosti veleprodajnega energetskega trga ter izvedbeni akti Energetski zakon (EZ- 2) (90. člen)
Cilji	- Zagotavljanje optimalnih pogojev za stalno spremljanje trga z upoštevanjem stroškovne učinkovitosti, - vzpostavitev procesov in postopkov za ugotavljanje kršitev 3. ali 5. člena uredbe REMIT na ravni PPAET.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Nadzor nad izpolnjevanjem pogojev PPAET pri odkrivanju zlorab in manipulacij, - analiza stanja učinkovitosti uporabljenih orodij in potreb glede morebitne uporabe komercialnega orodja. Identificirane bodo težave pri uporabi lastnih rešitev in morebitne ovire, podana bo ocena učinkovitosti uporabe lastnih rešitev in njihovega potenciala za uporabo v prihodnje, - odločanje glede načrtovanja nabave licence SMARTS.
Kazalniki uspešnosti	- Število poročil o sumljivih transakcijah s strani PPAET, - pozitiven rezultat presoje izpolnjevanja pogojev PPAET v skladu s 15. členom uredbe REMIT, - pravočasnost in kakovost odločitve, s katero se zagotavlja najoptimalnejša učinkovitost procesa.
Tveganja za odstopanja	- Nesorazmerni pogoji uporabe komercialnega produkta pod pogoji ACER (nesprejemljivost enotnega pavšala zaradi majhnosti) [srednje], - nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje].
Rok	Q4
Kadrovski viri	0,0–0,1 FTE

	Spremljanje razvoja in stopnje integracije izravnalnega trga in izdaja soglasja za prenehanje organiziranega trga
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (45. in 102. člen)
Cilji	- Zagotavljanje učinkovitosti izravnalnega trga v najširšem smislu.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Spremljanje učinkov razvoja in integriranosti trga storitev izravnave za potrebe prenosnega sistema na likvidnost organiziranega trga za izravnalno energijo, ki jo upravlja operater trga, - odločanje glede koeksistence obeh platform z vidika učinkov na trg.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasno razpoznavanje neučinkovitosti, - učinkovita izvedba procesa izdaje soglasja za prenehanje organiziranega trga.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko], - tveganja, povezana z volatilitnostjo razmer na sveže integriranih trgih [srednje].
Rok	Q1–Q4

Kadrovski viri	0,0–0,1 FTE
----------------	-------------

	Monitoring trga – druge naloge
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Energetski zakon EZ- 2 (90. člen)
Cilji	- Zagotoviti izvedbo pomembnejših drugih nalog na področju monitoringa trga.
Opis načrtovanih aktivnosti	- »Ad-hoc« pridobivanje podatkov, - izvajanje analiz trga za podporo priprave strokovnih odzivov na zahteve na nacionalni ravni in ravni EU, - priprava poročil oziroma odzivov.
Kazalniki uspešnosti	- Uspešno in pravočasno izvedene naloge.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [visoko], - obseg prenesenih nalog na regulatorja še ni znan [srednje].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,25 FTE

2.7.2 Poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji

Agencija v skladu z usmeritvami Evropske komisije in EZ-2 letno pripravi poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji v prejšnjem letu, ki je eden od pomembnih vidikov zagotavljanja preglednosti energetskega trga. Vsebuje celovit pregled razmer energetike: od delovanja in razvoja trgov z električno energijo in plinom, podatkov o spodbujanju proizvodnje električne energije iz obnovljivih virov in v soproizvodnji, varstva odjemalcev, doseženih prihrankov energije z njeno učinkovito rabo do oskrbe s toploto. Poročilo je namenjeno poročanju Državnemu zboru, Vladi Republike Slovenije in strokovni ter splošni javnosti, prav tako pa se pošlje tudi Evropski komisiji.

	Izdelava Poročila o stanju na področju energetike v Sloveniji v letu 2025
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-2) (53. člen)
Cilji	- Preglednost delovanja slovenskega energetskega trga, - poročanje o stanju energetskega trga strokovni in splošni javnosti, Državnemu zboru in Vladi Republike Slovenije, - poročanje Evropski komisiji.

Opis načrtovanih aktivnosti	- Pridobivanje in obdelava podatkov, - izdelava lastnih študij primerov, - izdelava Poročila o stanju na področju energetike v Sloveniji za leto 2025, - predložitev poročila Državnemu zboru, vladi, Evropski komisiji in ACER v predvidenih rokih, - izdaja in objava oblikovanega poročila na spletni strani ter tisk slovenske različice poročila, - prevod poročila v angleški jezik in objava oblikovanega poročila na angleški spletni strani.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasnost predložitve in objave poročila, - natančnost podatkov in analiz, - strokovno, učinkovito in širši javnosti razumljivo poročanje o stanju na področju energetike v Sloveniji.
Tveganja za odstopanja	- Nepravočasna predložitev popolnih podatkov od udeležencev trga [srednje], - nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko].
Rok	30. 6. 2026 pošiljanje poročila Državnemu zboru in vladi, 31. 7. 2026 pošiljanje poročila Evropski komisiji in ACER, 30. 9. 2026 izdelava angleške različice poročila.
Kadrovski viri	1,0 FTE

2.7.3 Nadzor nad zakonitostjo dela izvajalcev energetske dejavnosti

Agencija po uradni dolžnosti in na podlagi prijav v okviru svojih pristojnosti nadzira zakonitost dejanj udeležencev trga z električno energijo in plinom v skladu s področno zakonodajo, podzakonskimi in splošnimi akti ter evropsko zakonodajo. V postopku nadzora agencija ravna po določbah veljavnega zakona, zakona, ki ureja inšpekcijski nadzor, in subsidiarno Zakona o splošnem upravnem postopku. Agencija kot prekrškovni organ odloča o prekrških za kršitve področnega zakona in na njegovi podlagi izdanih predpisov v skladu z zakonom, ki ureja prekrške.

	Nadzor nad izvajanjem predpisov s področja električne energije in plina
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-2) Zakon o oskrbi z električno energijo Zakon o oskrbi s plini Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije Zakon o učinkoviti rabi energije
Cilji	- Zagotavljanje zakonitosti in odprava nepravilnosti, - generalna prevencija – preprečevanje enakovrstnih nepravilnosti z izrekanjem odločb.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Spremljanje trga z električno energijo in plinom in v primeru zaznave kršitve uvedba nadzornega postopka zoper dobavitelje, operaterje ali pooblaščenice izvajalce nalog distribucijskega operaterja ter operaterja trga in drugih izvajalcev energetske dejavnosti,

	- uvedba nadzornega postopka na podlagi prijav uporabnikov, - pospešeno reševanje problematike ureditve statusa majhnih sistemov v zasebni lasti, ki nimajo urejenega statusa ZDS, preko katerih se z električno energijo napaja večje število uporabnikov brez ustreznih pogodb o dobavi ali dostopu, - izvedba prekrškovnih postopkov v primerih ugotovljenih kršitev.
Kazalniki uspešnosti	- Odprava nepravilnosti že med nadzornim postopkom, - zmanjševanje števila kršitev.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje], - ažurno spremljanje informacij [nizko], - zahtevnost postopkov [srednje].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,4 FTE

2.7.4 Spremljanje oziroma nadzor izpolnjevanja pogojev za certifikat operaterjev prenosnih sistemov

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

Na področju plina je agencija leta 2012 izdala odločbo o certificiranju, na podlagi katere operater prenosnega sistema plina deluje kot neodvisni operater (sistem ITO, ki je izjema od lastniškega ločevanja). Nadzor nad izpolnjevanjem pogojev za izvajanje dejavnosti, ki jih določajo ZOEE, ZOP in evropska zakonodaja, bo agencija opravljala tudi v letu 2026. Nadaljuje se postopek lastniške ločitve operaterja prenosnega sistema plina. Po lastniški ločitvi bo agencija uvedla postopek preizkusa izpolnjevanja pogojev za certifikat.

	Certificiranje operaterja prenosnega sistema električne energije
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (56. in 62. člen)
Cilji	- Zagotoviti skladnost z zahtevami ZOEE in evropske zakonodaje glede neodvisnosti delovanja operaterjev prenosnih sistemov.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Spremljanje izpolnjevanja zahtev iz 50., 52., 54. in 55. člena ZOEE v povezavi z 62. členom ZOEE.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasno izveden nadzorni postopek.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko], - ažurno spremljanje informacij [nizko].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,1 FTE

	Certificiranje operaterja prenosnega sistema plina
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Zakon o oskrbi s plini (35., 45. in 50. člen)
Cilji	- Zagotoviti skladnost z zahtevami ZOP in evropske zakonodaje glede neodvisnosti delovanja operaterjev prenosnih sistemov.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Spremljanje izpolnjevanja zahtev iz 31. do 44. člena ZOP.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasno izveden nadzorni postopek, - sodelovanje z EK.
Tveganja za odstopanja	- Časovni pritisk zaradi sodelovanja z EK v certifikacijskem postopku [srednje], - nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,1 FTE

2.8 Mednarodne dejavnosti agencije

2.8.1 Mednarodne obveznosti po zakonodaji EU

Energetska zakonodaja EU, ki usmerja razvoj notranjega energetskega trga in preobrazbo energetike v smeri doseganja ciljev podnebne nevtralnosti, prinaša obveznosti na mednarodni ravni in zahteva sodelovanje nacionalnih regulativnih organov z ACER, Evropsko komisijo (EK) in Svetom evropskih energetske regulatorjev CEER, ki razvijajo celovit regulativni okvir za delovanje in nadzor trgov z električno energijo in plinom. Poleg tega agencija sodeluje tudi v združenju sredozemskih regulatorjev MEDREG, v mednarodnem združenju izdajateljev certifikatov AIB, po potrebi pa tudi z Energetsko skupnostjo, ki združuje države zunaj EU, so pa kandidatke za vstop v EU oziroma izvajajo/sprejemajo zakonodajo na področju energetike iz EU ter z drugimi evropskimi združenji oziroma ustanovami. Pri zagotavljanju celovitega delovanja notranjega trga EU in izvajanja evropskega zelenega dogovora – usmeritev svežnja »Pripravljeni na 55« in zakonodajnega svežnja »Čista energija« se obseg nalog na tem področju še vedno povečuje.

2.8.1.1 Agencija za sodelovanje energetske regulatorjev (ACER)

Agencija je članica evropske Agencije za sodelovanje energetske regulatorjev (ACER – Agency for the Cooperation of Energy Regulators). Redno se udeležuje zasedanj odbora regulatorjev (BoR – Board of Regulators), sodeluje pa tudi v delovnih skupinah in podskupinah v skladu s pravili in oblikami dela odbora regulatorjev in delovnih skupin.

S svežnjem Čista energija je ACER dobil nove naloge, s čimer se je povečala tudi odgovornost nacionalnih regulatorjev predvsem v postopkih priprave dokumentov (smernic, mnenj in odločitev ACER) ter njihovega sprejemanja. Z dopolnjenimi pravili delovanja ACER (zakonodaja EU) se je povečala njena odgovornost in s tem obseg dela na ravni delovnih skupin.

Tudi v letu 2026 se bo nadaljevalo sodelovanje z ACER na področju testiranja in verifikacije pristopa spodbujanja naložb v inovativne tehnologije na podlagi deljenja koristi – pod okriljem

pobude ACER je načrtovano izvajanje regionalnega inovativnega pilotnega projekta na slovensko-italijanski meji, pri čemer bo agencija sodelovala še z ARERA in ELES. Agencija bo z ACER sodelovala predvsem na področju vrednotenja koristi tovrstnega pristopa.

	Sodelovanje z ACER
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-2) Uredba (EU) 2019/942 Evropskega parlamenta in Sveta o ustanovitvi Agencije Evropske unije za sodelovanje energetske regulatorje
Cilji	- Dejavno sodelovanje v postopkih odločanja na odboru regulatorjev (BoR), - sodelovanje v delovnih skupinah in podskupinah v skladu z vsebinskimi področji dela ACER (pri pripravi posameznih dokumentov ali s podajanjem predlogov dopolnitev oziroma mnenj o osnutkih dokumentov), - sodelovanje pri sprejemanju strateških odločitev na ravni ACER v zvezi z implementacijo izvedbenih uredb ali direktiv EK na področju prednostnih nalog EU. Ti cilji so določeni v zakonodaji in političnih pobudah, vključno s svežnjem Čista energija iz leta 2019, evropskim zelenim dogovorom, paketom RePower in paketom Fit for 55 ter političnimi smernicami, ki jih je predsednica Evropske komisije določila za obdobje 2024–2029, - pretok informacij, znanja in dobrih praks, kar agencija uporablja pri svojem delu, - mednarodna prepoznavnost agencije.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Sprejemanje in podajanje predlogov ter potrjevanje odločitev ACER na sestankih BoR, - mnenja in prispevki pri pripravi strokovnih dokumentov ACER (po delovnih skupinah), - sodelovanje z regulativnimi organi v državah članicah EU in ACER pri čezmejnih zadevah, - sodelovanje z ACER na področju izvajanja pilotnega inovativnega projekta na SI-IT meji z regulativnim pristopom deljenja koristi, - posredovanje podatkov in opredelitev do stališč (v obliki vprašalnikov).
Kazalniki uspešnosti	- Izpolnjene obveznosti glede sodelovanja z ACER, - učinkovit prenos in izvajanje obveznosti na nacionalni ravni v skladu s stanjem slovenskega trga in interesi oziroma potrebami tržnih udeležencev.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,7 FTE

2.8.1.2 Svet evropskih energetske regulatorjev (CEER)

Agencija je članica Sveta evropskih energetske regulatorjev (CEER – Council of European Energy Regulators), ki deluje kot evropsko združenje za izmenjavo informacij in dobrih praks med regulatorji ter tako krepi robusten in enoten regulativni okvir v EU. Evropski cilji podnebne nevtralnosti in preobrazbe energetskega sektorja v okviru zelenega dogovora pomembno vplivajo na delo CEER, ki bo v prihodnjih letih spodbujal digitalizacijo procesov za večjo korist in opolnomočenje odjemalcev, pospeševal stroškovno učinkovito dekarbonizacijo energetskega sektorja ter uvajal dinamične regulativne pristope za doseganje skupnih evropskih rešitev. Agencija s svojim aktivnim sodelovanjem sooblikuje smernice, odločitve na ravni CEER ter prispeva k pripravi analiz in poročil, ki jih CEER objavlja.

	Sodelovanje s CEER
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-2) Uredba (EU) 2019/943 Evropskega parlamenta in Sveta o notranjem trgu električne energije Direktiva (EU) 2019/944 Evropskega parlamenta in Sveta o skupnih pravilih notranjega trga električne energije in spremembi Direktive 2012/27/EU
Cilji	- Redno sodelovanje in sprejemanje odločitev na zasedanjih skupščine CEER, - sodelovanje v delovnih skupinah in zastopanje mnenj agencije pri nastajajočih dokumentih CEER (aktivno pri nastajanju dokumentov oziroma v obliki odzivov na pripravljene dokumente), - pretok informacij in znanja ter dobrih praks, kar agencija uporablja pri svojem delu, - aktivno podajanje internih znanj in izkušenj na konferencah CEER, - mednarodna prepoznavnost agencije.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Udeležba na skupščinah in sestankih delovnih skupin, - prispevki k skupnim dokumentom CEER, - posredovanje podatkov in opredelitev do stališč (v obliki vprašalnikov).
Kazalniki uspešnosti	- Izpolnjene obveznosti glede sodelovanja z združenjem regulatorjev CEER, - učinkovit prenos smernic in priporočil glede razvoja trga v skladu s stanjem slovenskega trga in interesi oziroma potrebami tržnih udeležencev, - uvajanje dobrih regulativnih praks v Sloveniji.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovske virov [srednje].
Rok	Stalna naloga
Kadrovske viri	0,3 FTE

2.8.2 Druge mednarodne obveznosti

2.8.2.1 Združenje sredozemskih energetske regulatorjev (MEDREG)

MEDREG (Association of Mediterranean Energy Regulators) je institucionalizirana oblika sodelovanja med energetskimi regulatorji držav okrog Sredozemskega morja, vključen je tudi v Unijo za Sredozemlje. Agencija v MEDREG sodeluje v skladu z usmeritvami Slovenije in pobudami za povezovanje energetskih regulatorjev. Sodelovanje poteka z udeležbo na skupščinah MEDREG, s spremljanjem delovnih skupin in predložitvijo informacij o delovanju energetskega trga v Sloveniji.

	Sodelovanje z MEDREG
Prioriteta	3 – pomembno
Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-2)
Cilji	- Sodelovanje in sprejemanje odločitev na zasedanjih skupščine MEDREG (po potrebi glede na prioriteto in vsebino), - spremljanje delovanja delovnih skupin in zastopanje mnenj agencije pri nastajajočih dokumentih združenja, - pretok informacij in znanja ter dobrih praks, kar agencija uporablja pri svojem delu, in - mednarodna prepoznavnost agencije.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Udeležba na skupščinah MEDREG, - po potrebi udeležba na sestankih delovnih skupin, - posredovanje podatkov (v obliki vprašalnikov), - mnenja k skupnim dokumentom združenja.
Kazalniki uspešnosti	- Izpolnjene obveznosti glede sodelovanja z MEDREG, - uvajanje dobrih regulativnih praks v Sloveniji.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,05 FTE

2.8.2.2 Mednarodno združenja izdajateljev certifikatov (AIB)

Agencija je članica Mednarodnega združenja izdajateljev certifikatov za energijo (AIB – Association of Issuing Bodies). Sodeluje pri sprejemanju pravil in skrbi za sodelovanje Slovenije v harmoniziranem in računalniško podprtem sistemu za razvoj in uporabo standardiziranih evropskih energetskih certifikatov za okolju prijazno energijo. S članstvom v AIB agencija nacionalnim uporabnikom zagotavlja možnost trgovanja s potrdili o izvoru za električno energijo, proizvedeno iz obnovljivih virov in v soproizvodnji z visokim izkoristkom, prek sistema EECS (European Energy Certificate System).

	Sodelovanje z AIB
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-2)
Cilji	- Sodelovanje in sprejemanje odločitev na zasedanjih skupščine AIB, - delovanje delovnih skupin in zastopanje mnenj agencije pri nastajajočih dokumentih AIB, - pretok informacij in znanja ter dobrih praks na področju potrdil o izvoru ter pri objavljanju sestave proizvodnih virov in - mednarodna prepoznavnost agencije.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Udeležba na skupščinah AIB, - udeležba na sestankih posameznih delovnih skupin, - posredovanje podatkov (v obliki vprašalnikov).
Kazalniki uspešnosti	- Izpolnjene obveznosti glede sodelovanja z AIB, - izpolnjene obveznosti do uporabnikov.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,1 FTE

2.8.2.3 Drugo mednarodno sodelovanje

Agencija z Evropsko komisijo sodeluje kot eden od posvetovalnih organov na področju zagotavljanja zanesljive oskrbe s plinom, saj opravlja naloge s področja zanesljive oskrbe in sodeluje s pristojnim organom. Predvideno je tudi sodelovanje v svetovalnih skupinah na področju plina – Skupina za koordinacijo plina (Gas Coordination Group) in v novem Odboru za pline (Gases Committee) ter na področju električne energije – Skupina za koordinacijo na področju električne energije (Electricity Coordination Group), ki zagotavlja platformo za strateške izmenjave med državami članicami, nacionalnimi regulatorji, ACER, ENTSO-E in EK na področju elektroenergetske in plinske politike. Sodelovanje zajema pripravo stališč in poročil o stanju trgov z električno energijo in plinom ter izmenjavo podatkov za potrebe študij ali analiz o energetskega trgu, katerih naročnik je Evropska komisija.

	Drugo mednarodno sodelovanje
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-2)
Cilji	- Sodelovanje z EK na tehnični ravni pri zagotavljanju zanesljive oskrbe s plinom, - poročanje EK o stanju trgov z električno energijo in plinom, - sodelovanje na regionalni ravni, ki vključuje usklajeno delovanje z regionalnimi koordinacijskimi centri, in izvajanje nadzora,

	- usklajevanje skupnega nadzora v sodelovanju z drugimi vključenimi organi nad nacionalnimi, regionalnimi in vseevropskimi ocenami zadostnosti in - mednarodna prepoznavnost agencije.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Udeležba na sestankih koordinacijskih skupin za električno energijo in plin, - izpolnjeni zahtevki po podatkih.
Kazalniki uspešnosti	- Izpolnjene obveznosti glede sodelovanja, - izmenjava informacij in znanja ter uvajanje dobrih praks.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,1 FTE

2.9 Skupne dejavnosti

2.9.1 Načrtovanje in organizacija dela

Za nemoteno in učinkovito delovanje agencije, njenih dejavnosti in izvajanja nalog bo agencija poskrbela za izvedbo vseh potrebnih notranjih podpornih dejavnosti (strokovne, organizacijsko-tehnične in administrativne). Gre za redne naloge s področja načrtovanja dela, poročanja, administracije in organizacije dela, finančnega in računovodskega poslovanja, javnega naročanja, lektoriranja in prevajanja ter vzdrževanja poslovne stavbe in voznega parka.

	Program dela in finančni načrt agencije za leto 2027
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-2) (48. člen)
Cilji	- Priprava programa dela, ki vključuje: - o program nalog, ki jih je treba izvesti v letu 2027, - o načrt finančnih sredstev, potrebnih za njihovo izvajanje, ter višino nadomestila systemskega operaterja, nadomestila operaterja prenosnega sistema in distributerja toplote, katerega cena je regulirana s strani agencije na podlagi zakona, ki ureja oskrbo s toploto za prihodnje leto, in - o kadrovski načrt agencije; - predložitev programa dela pristojnim organom v zakonskih rokih, - ekonomično načrtovanje nalog v prihodnjem letu v skladu z dolgoročnimi cilji, kadrovskimi viri in finančnimi zmožnostmi agencije.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Priprava programa dela in finančnega načrta v skladu s predpisano vsebino, - predložitev programa dela svetu agencije (potrditev do 30. novembra tekočega leta) in Državnemu zboru Republike Slovenije.
Kazalniki uspešnosti	- Kakovostna priprava programa dela, - pravočasnost predložitve programa dela svetu agencije in Državnemu zboru Republike Slovenije, - potrditev programa dela na svetu agencije in predložitev Državnemu zboru Republike Slovenije, - poraba sredstev v okviru odobrenega finančnega načrta (brez potrebnega rebalansa finančnega načrta).
Tveganja za odstopanja	Ni zaznanih pomembnejših tveganj.
Rok	30. 11. 2026 - sprejem programa dela na svetu agencije
Kadrovski viri	0,35 FTE

	Poročilo o delu agencije za leto 2025
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-2) (37. in 48. člen)
Cilji	- Priprava letnega poročila, ki vključuje: - o poslovno in računovodsko poročilo ter - o poročilo neodvisnega pooblaščenega revizorja; - predložitev letnega poročila pristojnim organom v potrditev oziroma seznanitev v zakonskih rokih, - uspešna revizija poslovanja.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Priprava letnega poročila o delu agencije v preteklem letu v skladu s predpisano vsebino, - predložitev letnega poročila svetu agencije (potrditev do 28. 2. 2026) in Državnemu zboru Republike Slovenije.
Kazalniki uspešnosti	- Kakovostna priprava letnega poročila, - pravočasnost predložitve letnega poročila svetu agencije in Državnemu zboru Republike Slovenije ter objava na spletni strani agencije, - potrditev letnega poročila na svetu agencije in pozitivno mnenje Državnega zbora Republike Slovenije, - pozitivno revizorjevo mnenje o zakonitosti poslovanja agencije.
Tveganja za odstopanja	Ni zaznanih pomembnejših tveganj.
Rok	28. 2. 2026 sprejem letnega poročila na svetu agencije 30. 6. 2026 posredovanje letnega poročila Državnemu zboru
Kadrovski viri	0,35 FTE

	Skupne notranje dejavnosti in storitve
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Akti s posameznega vsebinskega področja interni akti agencije
Cilji	- Zagotavljanje učinkovitega, zakonitega ter neprekinjenega delovanja vseh notranjih podpornih dejavnosti.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Poslovanje z dokumentarnim gradivom, - splošno poslovanje s strankami (sprejem klicev in strank), - organiziranje in vodenje delovnih procesov v tajništvu, - izvajanje računovodskih nalog, vodenje evidenc na finančno-računovodskem področju in poročanje pristojnim organom, - izvedba javnih naročil (naročila male vrednosti in evidenčna naročila) za nabavo potrebnega materiala in storitev, - lektoriranje in prevajanje dokumentov v angleški jezik, - sprotno vzdrževanje poslovne stavbe, opreme in voznega parka.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasna in uspešna izvedba nalog in stalnih podpornih dejavnosti, - poročanje pristojnim organom v zakonskih rokih.

Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje], - zakasnitev izvedbe posameznega javnega naročila zaradi zunanjih vzrokov [nizko].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	6,6 FTE

	Spremljanje in posodabljanje načrta integritete
Prioriteta	3 – pomembno
Pravna podlaga	Zakon o integriteti in preprečevanju korupcije (47. člen)
Cilji	- Krepitev integritete agencije, - odprava in preprečevanje nastanka tveganj korupcije, protipravnih in drugih neetičnih ravnanj.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Seznanjanje zaposlenih in sveta agencije z upoštevnimi določbami Zakona o integriteti in preprečevanju korupcije ter glavnimi skupinami tveganj v agenciji, - pridobivanje informacij o izpostavljenosti agencije dejavnikom tveganja koruptivnih, protipravnih ali drugih neetičnih ravnanj, - identifikacija in ocena tveganj, - posodabljanje obrazcev in objavljenih obvestil za zaposlene in stranke, - dopolnjevanje oziroma usklajevanje veljavnega Načrta integritete, seznanjanje zaposlenih in sveta agencije s posodobljenim načrtom integritete ter vnos ugotovljenih tveganj in ukrepov iz posodobljenega načrta integritete v elektronski register tveganj.
Kazalniki uspešnosti	- Odprava in preprečevanje nastanka tveganj korupcije, - pravočasna posodobitev načrta integritete.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,1 FTE

	Priprava gradiv za svet agencije in nomotehnika
Prioriteta	3 – pomembno
Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-2) (59. člen v povezavi s 40. členom) interni akti agencije
Cilji	- Zagotavljanje skladnosti splošnih aktov za izvrševanje javnih pooblastil, ki se objavljajo v Uradnem listu RS, z nomotehničnimi smernicami in predložitev ustrezno pregledanega gradiva v sprejem svetu agencije.

Opis načrtovanih aktivnosti	- Priprava gradiv za svet agencije, - nomotehnični pregled splošnih aktov agencije in posameznih splošnih aktov izvajalcev energetske dejavnosti, h katerim daje agencija soglasje, - priprava internih aktov agencije.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasnost in strokovnost izvedenih nalog.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,25 FTE

	Izvajanje nalog v obsegu informacijske varnosti
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Zakon o informacijski varnosti (ZInfV-1)
Cilji	- Skladnost aktivnosti, procesov in nadzoritev z zahtevami ZInfV-1 (izvajalci bistvenih storitev), - zagotavljanje ustrezne ravni izvajanja nadzoritev, - zagotavljanje učinkovitosti naložb v informacijsko varnost, - učinkovito sodelovanje s pristojnimi organi za kibernetično varnost.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Presoja skladnosti aktivnosti, procesov in nadzoritev v skladu z zahtevami ZInfV-1 za izvajalce bistvenih storitev, - posodobitve pravilnika o ukrepih in postopkih za informacijsko varnost, - potrjevanje SUVI in krovne politike ter sprejetje področnih politik informacijske varnosti za celoten obseg informacijskih virov agencije.
Kazalniki uspešnosti	- Skladnost z ZInfV-1, - skladnost s priročnikom kibernetične varnosti URSIV, - stopnja zrelosti izvajanja nalog, - vzpostavitev procesa.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje], - neizvedljiv obseg novih nalog regulatorja [srednje].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,3 FTE

	Varstvo osebnih podatkov
Prioriteta	2 – zelo pomembno

Pravna podlaga	Uredba (EU) 2016/679 Evropskega parlamenta in Sveta o varstvu posameznikov pri obdelavi osebnih podatkov in o prostem pretoku takih podatkov ter o razveljavitvi Direktive 95/46/ES (Splošna uredba o varstvu podatkov) Zakon o varstvu osebnih podatkov Interni akti agencije
Cilji	- Ozaveščenost zaposlenih glede obdelave osebnih podatkov, - sodelovanje z nadzornim organom – informacijskim pooblaščencom, - zakonsko skladna ureditev področja varstva osebnih podatkov.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Svetovanje zaposlenim in vodstvu, - spremljanje skladnosti, - usposabljanje zaposlenih, - vodenje evidence obdelave osebnih podatkov, - sodelovanje z informacijskim pooblaščencom.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasna izvedba procesnih dejanj v zakonsko določenih rokih.
Tveganja za odstopanja	- Zahtevnejše individualne zahteve [srednje], - nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,15 FTE

2.9.2 Upravljanje s kadrovskimi viri

Agencija lahko uspešno ter učinkovito deluje le z zadostnim številom ustrezno kvalificiranih in motiviranih zaposlenih, zato je skrb zanje eno ključnih načel in vrednot delovanja agencije. Kadrovska služba izvaja različne medsebojno povezane naloge s področja zaposlovanja, urejanja delovnih razmerij, priprave internih in posamičnih aktov s področja delovnega prava, izobraževanja in usposabljanja zaposlenih, varnosti in zdravja pri delu ter promocije zdravja.

Agencija v kadrovskem načrtu za leto 2026 ne načrtuje večjega števila zaposlenih glede na preteklo leto, saj imamo glede na načrt še vedno nezapolnjena tri delovna mesta. Reguliranje podjetij in skrb za pravilno delujoč trg z energijo je ob nenehno razvijajoči se evropski in nacionalni zakonodaji izjemno zahtevno strokovno delo, obseg in zahtevnost dela se nenehno povečujeta, zato so potrebe po strokovnjakih, ki so dovolj usposobljeni za učinkovito obvladovanje regulacije energetskega podjetij, izjemno velike. Žal pa se agencija pri iskanju ustrezno izkušenih kadrovskih virov, ki jih potrebuje za učinkovito izvajanje svojih nalog, pogosto sooča z neuspešnimi razpisi novih delovnih mest, predvsem pri iskanju strokovnjakov s področja energetike in informacijskih tehnologij kot tudi izkušenih tržnih analitikov, in sicer zaradi nesorazmernih razlik v plačah med javnim sektorjem, v katerega sodi agencija, in med plačami v sektorju, ki ga agencija regulira.

Agencija zato tudi v prihodnjem letu načrtuje 65 zaposlenih za nedoločen čas, dlje časa trajajoče odsotnosti bo zapolnila z zaposlitvami za določen čas oziroma s študentskim delom. Potrebe po dodatnih zaposlitvah, ki izvirajo iz novih nalog, bomo ob iskanju ustreznega kadra nadomeščali s povečanim obsegom dela pri obstoječem kadru, z ustrezno notranjo organizacijo in prerazporeditvijo del in nalog glede na prioritete in po potrebi z najemanjem storitev zunanjih izvajalcev.

Tudi v letu 2026 bomo spodbujali dodatno strokovno izobraževanje zaposlenih, saj le z dograjevanjem obstoječega znanja lahko zagotavljamo razvoj na specifičnih področjih, ki jih

agencija regulira, in uspešno opravljamo svoje naloge. Na področju eksternega izobraževanja so načrtovane naslednje aktivnosti: udeležba v Firenški šoli regulatorjev, izobraževanja na tematskih tečajih CEER, strokovna izobraževanja in konference v Sloveniji in tujini (tudi po videokonferencah), na katerih zaposleni poglobljajo svoje strokovno znanje in se seznanjajo z novostmi. V okviru internega izobraževanja bo agencija skrbela za sistematično in učinkovito usposabljanje na novo zaposlenih s ciljem njihove čim hitrejši vključitve v delovni proces in za prenos znanja s timskim delom in internimi predavanji. Za zaposlene bodo organizirana splošna izobraževanja za pridobitev znanj in veščin, ki bodo pripomogle k učinkovitejšemu delu in komuniciranju.

Na področju promocije zdravja in varstva pri delu bo agencija še naprej izvajala aktivnosti, povezane z varnim in zdravim delovnim okoljem.

	Vodenje kadrovskih zadev
Prioriteta	2 – zelo pomembno
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	- Skrb za varstvo pravic delavcev s področja delovnega prava, - uspešno izpeljani postopki zaposlitve, - urejene delovnopravne evidence, personalne mape delavcev, interni in posamični akti delavcev, - z izobraževanjem delavcev zagotoviti, da bodo lahko uspešno opravljali svoje delovne naloge in izpolnjevali cilje agencije, - zagotoviti varno in zdravo delovno okolje, - zagotoviti pozitivno delovno okolje in spodbuditi delavce k zdravemu načinu življenja.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Izvajanje zaposlitvenih postopkov, - letni razgovori, napredovanja zaposlenih, - posodobitve in priprava internih aktov ter posamičnih aktov s področja delovnega prava, - napotitve delavcev na različna strokovna izobraževanja in izpopolnjevanja, upoštevajoč potrebe posameznega delovnega mesta v skladu s cilji in potrebami agencije, - posodobitve internih aktov s področja varnosti in zdravja pri delu, napotitve na obdobje zdravniške preglede in nabava ustrezne osebne varovalne opreme, ki je potrebna pri tveganih delovnih mestih, - aktivnosti in ukrepi za promocijo zdravja v delovnem okolju.
Kazalniki uspešnosti	- V predpisanih rokih, pregledno in v skladu z zakonodajo izpeljani zaposlitveni postopki, - strokovno vodene evidence in personalne mape, pravočasno in v skladu z zakonodajo izdani posamični akti delodajalca s področja delovnega prava, - število izvedenih eksternih izobraževanj in kakovostna predaja pridobljenega znanja sodelavcem, - pravočasno izvedeni zdravstveni pregledi, brez poškodb pri delu na tveganih delovnih mestih,

	- dobra organizacijska energija, nižja stopnja absentizma na delovnem mestu in povečanje produktivnosti zaposlenih.
Tveganja za odstopanja	- Nezasedena delovna mesta zaradi pomanjkanja strokovnega kadra na trgu dela [srednje], - nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,65 FTE

2.9.3 Odnosi z javnostmi

Odnosi z javnostmi pomembno vplivajo na ugled in prepoznavnost agencije, s tem pa tudi na uspešnost njenega delovanja. Zagotavljanje preglednosti in javnosti dela je zato eden ključnih ciljev njenega delovanja. V zadnjih dveh letih se je obseg dela agencije na tem področju izjemno povečal, kar načrtujemo tudi v prihodnjem letu. Za učinkovito izvedbo teh nalog pa določene storitve naročamo tudi pri zunanjih izvajalcih.

Agencija komunicira s strokovno in splošno javnostjo ter mediji prek različnih kanalov. Osrednje komunikacijsko orodje je agencijsko krovno spletišče (www.agen-rs.si), na katerem je vzpostavljen tudi podatkovni portal eMonitor¹⁷ z informacijami o uporabi omrežja, kakovosti oskrbe, delovanju trgov z električno energijo in plinom kakor tudi veleprodajnih cenah. Pomembnejše vsebine so na voljo tudi v angleškem jeziku. Za gospodinjstve in male poslovne odjemalce je v okviru krovnega spletišča vzpostavljena skupna kontaktna točka z zbranimi informacijami, vključno s primerjalnikom stroškov oskrbe in omrežnine.

Vzpostavljeno je tudi namensko spletišče Učinkovita raba omrežij (URO), kjer agencija skupaj z dobavitelji električne energije proaktivno obvešča končne odjemalce o novostih pri obračunu omrežnine ter spodbuja zeleni prehod in učinkovito rabo omrežij ter energije. Na predmetnemu portalu je vzpostavljen tudi klepetalni robot URO, ki temelji na nadzorovani uporabi umetne inteligence in zagotavlja strokovno interakcijo z uporabniki portala. Vzpostavljen je tudi tarifni semafor, ki odjemalcem na preprost in pregleden način prikazuje, kateri časovni blok trenutno velja ter podaja priporočila za optimalno uporabo električnih naprav v gospodinjstvu.

Agencija bo posodabljala vsebine na spletni strani in portalih, da bodo javnosti sproti seznanjene z njenim delom, odločitvami ter vsebinami s področja energetskega trga. Pomemben vir za odnose z javnostjo ostaja tudi letno poročilo o stanju na področju energetike v Sloveniji, ki je posebej predstavljeno v poglavju 2.7.2.

Za interno komuniciranje agencija uporablja intranet, ki omogoča izmenjavo informacij, hranjenje dokumentov in podatkov ter povezovanje zaposlenih. Ti aktivno sodelujejo tudi pri zunanjem komuniciranju – z nastopi na konferencah, s prispevki v strokovnih publikacijah ter sodelovanjem pri dogodkih, ki jih po potrebi organizira tudi agencija, ter v projektih z drugimi institucijami. Za učinkovito in informacijsko varno komunikacijo in obdelavo podatkov v okviru dela sveta agencije in za obdelavo podatkov v okviru drugih občutljivih domen, kot je npr. SEVF, pa je vzpostavljeno spletišče Extranet.

Agencija zagotavlja informacije v skladu z Zakonom o medijih, prosilcem za dostop do informacij javnega značaja pa v skladu z Zakonom o dostopu do informacij javnega značaja (ZDIJZ), Zakonom o varstvu osebnih podatkov (ZVOP-2) in evropsko uredbo o varstvu osebnih podatkov (GDPR).

¹⁷ <https://www.agen-rs.si/web/emonitor>

	Odnosi z interno, splošno in strokovno javnostjo ter mediji
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Zakon o medijih (ZMed-1) Energetski zakon (EZ-2) Zakon o dostopu do informacij javnega značaja Zakon o varstvu osebnih podatkov
Cilji	- Širjenje znanja in vpliv na razvoj različnih področij, - vzdrževati in izboljševati prepoznavnost in strokovno podobo agencije v javnosti, - izboljševati preglednost delovanja trga in oskrbe z energijo z zagotavljanjem informacij in ozaveščanjem odjemalcev.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Aktivno sodelovanje na strokovnih srečanjih v Sloveniji in tujini, - sprotno komuniciranje z interno, splošno in strokovno javnostjo, - komuniciranje z mediji vključno z odgovori na novinarska vprašanja, - priprava in sprotne objave informacij za spletno stran agencije, spletno stran URO, eMonitor in intranet agencije, - organizacija strokovnih srečanj, - prispevki za strokovne publikacije, - sprotno spremljanje medijskih objav in podobe agencije v medijih oziroma javnostih, - oblikovanje publikacij, poročil in strokovnih gradiv, - dosledna uporaba celostne grafične podobe ter njen razvoj.
Kazalniki uspešnosti	- Uveljavitev stališč in mnenj agencije v zakonodajnih in razvojnih dokumentih, - pravočasnost in kakovost izvedbe aktivnosti, - pozitivni odzivi različnih javnosti, - ugodna podoba agencije v medijih, - sprotne objave vseh aktualnih vsebin na spletnih straneh in intranetu, - zaupanje strokovne javnosti.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,5 FTE

	Spletni portali
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-2)
Cilji	- Obveščenost uporabnikov, strokovne in splošne javnosti o delu agencije, regulativi in delovanju energetskega trga (z uporabo kazalnikov, poročil, pregleda veljavnih in relevantnih normativov ipd.),

	- obveščanje uporabnikov, strokovne in splošne javnosti o najpomembnejših vidikih zelenega prehoda in novega načina obračunavanja omrežnine, - zagotavljanje elektronskih primerjalnih storitev, - varstvo gospodinjstev in malih poslovnih odjemalcev.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Zagotavljanje ažurnih ter vsebinsko celovitih in preglednih vsebin vseh spletnih portalov, - pripravljanje predlogov za nadgradnje posameznih funkcionalnosti spletišč ter primerjalnih storitev agencije, - posodobljane in širitev vsebin podatkovnega portala eMonitor.
Kazalniki uspešnosti	- Kakovost informiranosti splošne in strokovne javnosti, - dostopnost in ažurnost vseh potrebnih informacij o delovanju agencije in energetskega trga.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,7 FTE

	Skupna kontaktna točka
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Zakon o oskrbi z električno energijo (26. člen) in Zakon o oskrbi s plini (14. člen)
Cilji	- Ozaveščenost in s tem varstvo gospodinjstev in malih poslovnih odjemalcev.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Namenska priprava ažurnih informacij o pravicah odjemalcev, veljavnih predpisih in splošnih aktih za izvrševanje javnih pooblastil ter metod za obravnavo pritožb, ki so na voljo v primeru spora z dobaviteljem ali elektrooperaterjem oziroma operaterjem distribucijskega sistema plina (za uporabo v komunikaciji z deležniki in objavo informacij na spletnih straneh).
Kazalniki uspešnosti	- Ustrezna obveščenost odjemalcev o delovanju trga in njihovih pravicah, - boljša informiranost in s tem manjše število vprašanj s področja varstva odjemalcev.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,1 FTE

	Informacije javnega značaja
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Zakon o dostopu do informacij javnega značaja Zakon o poslovni skrivnosti Zakon o varstvu osebnih podatkov
Cilji	- Odprto in pregledno delovanje agencije, - uresničevanje nadzorne funkcije državljanov.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Sklepi in odločbe v postopku, ki ureja dostop do informacij javnega značaja, - posodabljanje kataloga informacij javnega značaja.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasna izvedba procesnih dejanj v zakonsko določenih rokih po Zakonu o dostopu do informacij javnega značaja, - ažuren katalog informacij javnega značaja.
Tveganja za odstopanja	- Zahtevnejše individualne zahteve, ki pomenijo vključitev večjega števila stranskih udeležencev, ali zelo obsežne zahteve [srednje], - nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko].
Rok	Stalna naloga
Kadrovski viri	0,4 FTE

2.9.4 Razvoj, uvajanje in vzdrževanje rešitev oziroma storitev IKT

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

V letu 2026 se bosta še naprej izvajali podatkovna konsolidacija in meddomenska integracija za zagotavljanje pogojev za korelacijske analize. Agencija bo uvajala uporabo poslovne inteligence na področju analitike podatkov, koordinirala izvajanje projektov razvoja kompleksnih rešitev IT z zunanjimi izvajalci in razvijala rešitve IKT za podporo internim procesom na področjih upravljanja z dokumentacijo, monitoringa trga in reguliranja tržnih udeležencev. Optimizirala in nadgrajevala bo programske rešitve za sodelovanje zaposlenih, sistem pomoči uporabnikom storitev IKT, zagotavljala neprekinjeno delovanje in razpoložljivost infrastrukture IKT ter skladnost s politiko informacijske varnosti. Na podlagi uspešne uvedbe novega dokumentnega sistema in e-Arhiva bo izvajala optimizacijo notranjih pravil za zajem in e-hrambo dokumentarnega gradiva.

V prihajajočem letu bo agencija ustrezno nadgradila primerjalne storitve v skladu z morebitnimi spremembami zakonodaje, nadzornimi postopki agencije v teku in tudi posegi na trg za obvladovanje energetske krize.

Izvedba načrtovanih nalog je usklajena z novo strategijo IKT, izdelano v letu 2022 in nekoliko posodobljeno v 2023, ki vpliva na upravljavsko-organizacijske in tehnične vidike dela.

V letu 2026 bo poudarek na aktivnostih, povezanih z nadaljnjimi koraki v smeri prehoda na brezpapirno poslovanje. V skladu s tem bo v uporabo predan nov Register OVE/SPTE, ki je uspešno integriran z dokumentnim sistemom v domeni procesa ZUP. Prav tako bo ob tem predano v uporabo prenovljeno spletišče www.agen-rs.si, ki se bo ustrezno nadgrajevalo.

Na področju informacijske varnosti bo poudarek na izvedbi notranje presoje informacijske varnosti in preverjanje skladnosti z novim Zakonom o informacijski varnosti (ZInfV-1).

V prihodnjem letu bo agencija prav tako postopno nadgradila rešitve, ki so bile razvite na platformi Liferay 6.2 CE na novo verzijo Liferay 7.4 zaradi prenehanja vzdrževanja platforme Liferay 6.2 CE.

	Uvedba certificiranega e-Arhiva v uporabo
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-2) (informacijska podpora izvajanju nalog agencije) Zakon o varstvu dokumentarnega in arhivskega gradiva ter arhivih Zakon o elektronskem poslovanju in elektronskem podpisu Uredba o varstvu dokumentarnega in arhivskega gradiva Uredba o upravnem poslovanju Pravilnik o strokovni usposobljenosti za delo z dokumentarnim gradivom Pravilnik o enotnih tehnoloških zahtevah za zajem in hrambo gradiva v digitalni obliki
Cilji	- Izboljšanje produktivnosti zaposlenih, - zagotavljanje skladnosti z zadevnim normativnim okvirom, - izboljšanje zrelosti izvajanja procesa zajema in e-hrambe dokumentarnega gradiva, uveljavljanje veljavnosti in dokazne vrednosti internega dokumentarnega gradiva v skladu z določbami 31. člena ZVDAGA, - postopno uvajanje brezpapirnega poslovanja.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Optimizacija notranjih pravil (po potrebi), - uvedba e-Arhiva v uporabo na podlagi tehnične implementacije, - uvajanje uporabnikov.
Kazalniki uspešnosti	- Uspešna uvedba rešitev e-Arhiva v uporabo, - izboljšanje zrelosti poslovanja pri zajemu in e-hrambi dokumentarnega gradiva, - zadovoljstvo uporabnikov, - izboljšanje produktivnosti zaposlenih.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje], - odstopanja izvajalca od sporazuma o ravni zagotavljanja storitev [nizko].
Rok	Q1–Q3
Kadrovski viri	0,6 FTE

	Nadgradnje/adaptacije funkcionalnosti dokumentnega sistema
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-2) (informacijska podpora izvajanju nalog agencije) Zakon o varstvu dokumentarnega in arhivskega gradiva ter arhivih Zakon o elektronskem poslovanju in elektronskem podpisu Uredba o varstvu dokumentarnega in arhivskega gradiva Uredba o upravnem poslovanju Pravilnik o strokovni usposobljenosti za delo z dokumentarnim gradivom Pravilnik o enotnih tehnoloških zahtevah za zajem in hrambo gradiva v digitalni obliki
Cilji	- Izboljšanje produktivnosti zaposlenih, - zagotavljanje skladnosti z zadevnim normativnim okvirom, - postopno uvajanje brezpapirnega poslovanja.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Zagotavljanje ustreznih nadgradenj oziroma adaptacij glede na potrebe internih procesov.
Kazalniki uspešnosti	- Zadovoljstvo uporabnikov, - izboljšanje produktivnosti zaposlenih.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko], - odstopanja izvajalca od sporazuma o ravni zagotavljanja storitev [nizko],
Rok	Q1–Q4
Kadrovski viri	0,2 FTE

	Zagotavljanje skladnosti primerjalnih storitev agencije ter »back-end« analitičnega modula
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-2) (90. člen) Uredba (EU) 2019/943 Evropskega parlamenta in Sveta o notranjem trgu električne energije Direktiva (EU) 2019/944 Evropskega parlamenta in Sveta o skupnih pravilih notranjega trga električne energije in spremembi Direktive 2012/27/EU
Cilji	- Zunanjim uporabnikom zagotoviti spletno aplikacijo s funkcionalnostjo, kot jo opredeljuje zakonodaja v skladu s smernicami na ravni EU, - postopna izvedba spletnih aplikacij primerjalnih storitev na novo verzijo Liferay 7.4,

	- internim uporabnikom zagotoviti optimiziran in ažuren relacijski vir podatkov ter podatkovno skladišče za podatkovno analitiko na področju spremljanja maloprodajnega trga.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Podpora ToU (»Time of Use«) produktov dobave električne energije, ki niso skladni z ToU (»Time of Use«) omrežninskih tarif, - nadgradnja »front-end« uporabniškega vmesnika in poslovne logike v primerjalniku stroškov omrežnine za prilagoditev novim časovnim blokom, - nadgradnja analitičnega modula, - tehnična nadgradnja primerjalnika stroškov oskrbe na novo verzijo Liferay 7.4, - tehnična nadgradnja primerjalnika stroškov omrežnine na novo verzijo Liferay 7.4, - uvedba normativnemu okviru prilagojenih primerjalnih storitev v uporabo, zagotavljanje nujnih prilagoditev in popravkov v zgodnji fazi uporabe, - koordinacija zunanjega izvajanja vzdrževanja rešitve, zagotavljanje podpore izvajalcu IT, testiranje in validacija, - zagotavljanje funkcionalne skladnosti z normativnim okvirom.
Kazalniki uspešnosti	- Zagotavljanje neprekinjenega delovanja 24/7, - pritožbe uporabnikov, - poročila o nepravilnostih zunanjih uporabnikov, - uspešna uvedba nove aplikacije v uporabo.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost finančnih virov [srednje], - nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje], - nestabilnost zakonodajnega okvira [srednje].
Rok	Q1-Q2
Kadrovski viri	0,6 FTE

	Vzpostavitev spletnih strani agencije na platformi Liferay 7.x
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-2) (informacijska podpora izvajanju nalog agencije)
Cilji	- Postopna izvedba spletnih portalov DXP agencije na novi verziji Liferay 7.4 zaradi prenehanja vzdrževanja Liferay 6.2 CE, - učinkovito upravljanje realiziranih tveganj.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Nadgradnja spletišča www.agen-rs.si z novimi gradniki (po potrebi), - optimizacija spletnih vsebin ter prenos optimiziranih vsebin na novo platformo Liferay 7.4, - uvedba spletišča v uporabo.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasna izvedba projekta kot celote oziroma pravočasno doseganje projektnih mejnikov, - uspešna uvedba rešitve v uporabo, - zagotavljanje skladnosti z zunanjimi zahtevami, npr. Zakona o dostopnosti spletišč in mobilnih aplikacij ter izpolnjevanje zahtev iz standarda SIST EN 301 549 V3.2.1.
Tveganja za odstopanja	- Nejasne zahteve [nizko], - nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje], - nerazpoložljivost finančnih virov [nizko].

Rok	Q1–Q3
Kadrovski viri	0,5 FTE

	Analitika na področju spremljanja KPI za pametna omrežja
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Direktiva (EU) 2019/944 Evropskega parlamenta in Sveta o skupnih pravilih notranjega trga električne energije in spremembi Direktive 2012/27/EU
Cilji	- Nadgradnja funkcionalnosti aplikacije za podporo spremljanja SmartGrid KPI za podporo reguliranju na podlagi uspešnosti.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Izvedba razširitve podatkovnega modela (»staging« in podatkovno skladišče), - nadgradnja poslovne logike vključno z validatorji, - razširitev analitike z uporabo platforme SharePoint, - razvoj standardiziranih BI-poročil na intranetnem portalu na podlagi podatkovne integracije z aplikacijo za spremljanje KPI na področju pametnih omrežij, - koordinacija zunanjega izvajanja in zagotavljanje podpore izvajalcu IT.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasno doseganje projektnih mejnikov, - uspešna uvedba novih rešitev.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje], - časovna tveganja, povezana z izvedbo javnega naročanja [srednje], - odstopanja izvajalca od sporazuma o ravni zagotavljanja storitev [nizko].
Rok	Q1–Q2
Kadrovski viri	0,2 FTE

	Razvoj podatkovnega skladišča za potrebe podatkovne analitike in podatkovna integracija
Prioriteta	1 – odločilno
Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-2) (91. in 92. člen)
Cilji	- Povečanje učinkovitosti na področju podatkovne analitike, - avtomatizirano generiranje poročil.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Interni razvoj podatkovnih modelov za »staging« podatkovno bazo in podatkovno skladišče ter algoritmov za zagotavljanje kakovosti podatkov ter učinkovito ugotavljanje zlorab in manipulacij, - transformacija podatkov iz »storage« podatkovne baze preko »staging« podatkovne baze v podatkovno skladišče z uporabo aplikacije MoDiT in drugimi ETL (»Extract-Transform-Load«) prijemi (vključno z razvojem načrtov proženja transformacije podatkov v

	podatkovno skladišče za vsak podatkovni vir) ter razvojem drugega programa, - razvoj globalnih šifrantov podatkov, - migracija obstoječih podatkov v nov optimiziran podatkovni model za potrebe nadaljnje integracije s sistemom poslovne inteligence (BI) agencije (segment za podporo implementacije primerjalnih storitev), - implementacija podatkovnih integracij za različne namene, kot je npr. meddomensko povezovanje, - analiza stanja na področju podatkovne analitike, identifikacija pomanjkljivosti in predlogi izboljšav, sodelovanje pri študiji izvedljivosti sistemske agencijske podatkovne rešitve na področju dela regulativnega okvira in drugih skupnih področij, koordinacija dela zunanjih izvajalcev, zagotavljanje podpore izvajalcu IT, testiranje in validacija (po potrebi).
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasna izvedba projekta kot celote oziroma pravočasno doseganje projektnih mejnikov, - področno povečanje produktivnosti podatkovne analitike.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje], - prevelika kompleksnost strukture vhodnih podatkov [nizko].
Rok	Q1–Q4
Kadrovski viri	1,5 FTE

	Drugi manjši IT-projekti za podporo internim procesom
Prioriteta	3 – pomembno
Pravna podlaga	Energetski zakon (EZ-2) (informacijska podpora izvajanju nalog agencije)
Cilji	- Izboljšanje učinkovitosti internih poslovnih procesov.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Razvoj programskih rešitev na področjih: - o nadgradnje podatkovnega portala eMonitor, - o tehnične nadgradnje podatkovnega portala eMonitor na Liferay 7.4, - o tehnične nadgradnje rešitve Extranet na Liferay 7.4, - o prehoda aplikacij na SSL/TLS, - o razvoja podpornih storitev za izvajanje sheme spodbud na področju raziskav in inovacij (poročanje). - Nadgradnja nadzornega sistema: - o implementacija nadzornega sistema za strežnike, - o implementacija sistema za okrevanje po katastrofi (angl. disaster recovery).
Kazalniki uspešnosti	- Zadovoljstvo internih uporabnikov, - raven učinkovitosti internih procesov.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [visoko], - nerazpoložljivost finančnih virov v povezavi z izvedbo drugih po prioriteti pomembnejših IT projektov [visoko],

	- tveganja, povezana s postopki javnih naročil [srednje], - nezadovoljiva specifikacija zahtev [nizko].
Rok	Q1–Q4
Kadrovski viri	0,3 FTE

	Aktivnosti na podlagi ocene tveganj v informacijski varnosti
Prioriteta	2 – zelo pomembno
Pravna podlaga	Uredba (EU) št. 1227/2011 Evropskega parlamenta in Sveta o celovitosti in preglednosti veleprodajnega energetskega trga Energetski zakon (EZ-2) (93. člen) Zakon o informacijski varnosti (ZInFV-1)
Cilji	- Izboljšanje zrelosti izvajanja nadzoritev za ublažitev tveganj, vezanih na uporabnika z upravljaljskimi pravicami in na tipičnega notranjega uporabnika, - splošno izboljšanje zrelosti izvajanja nadzoritev v informacijski varnosti, - izboljšanje zrelosti izvajanja nadzoritev, - zmanjšanje tveganj v informacijski varnosti.
Opis načrtovanih aktivnosti	- Vpeljava dodatnih nadzoritev pri overjanju uporabnikov pri delu na daljavo ali dostopu do bodisi poslovno občutljivih aplikacij bodisi podatkov, - nadaljevanje aktivnosti varnostno operativnega centra (»Security Operations Center«) prek zunanjega izvajanja, - vpeljava dodatnih nadzoritev za decentralizirano spremljanje končnih točk, - vpeljava dodatnih varnostnih mehanizmov pri varovanju informacijskih virov (informacijsko premoženje in informacijski sistemi) v primeru varnostnih incidentov, - notranja presoja informacijske varnosti in skladnosti z novim Zakonom o informacijski varnosti (ZInFV-1), - vdorna testiranja (po potrebi).
Kazalniki uspešnosti	- Zmanjšanje vpliva dogodkov/incidentov v informacijski varnosti na neprekinjenost poslovanja, - izpolnitev zahtev ACER.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [srednje], - izvedljivost potrebnih ukrepov [srednje].
Rok	Q1–Q4
Kadrovski viri	0,3 FTE

	Informacijska podpora izvajanju nalog
Prioriteta	1 – odločilno
Cilji	- Učinkovito delovanje, vzdrževanje in razvoj računalniškega omrežja, IKT infrastrukture in informacijskega sistema agencije v skladu s standardi razpoložljivosti, integritete in varstva podatkov ter informacijske varnosti, - zagotavljanje sprotne in ažurne podpore uporabnikom informacijskega sistema.
Opis načrtovanih aktivnosti	- 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, - pomoč uporabnikom in vse druge aktivnosti za zagotavljanje neprekinjenega delovanja IKT infrastrukture ter aplikativne programske opreme.
Kazalniki uspešnosti	- Pravočasna izvedba nalog, potrebnih za delovanje IKT infrastrukture v skladu s potrebami in prioritetami ter načrtovanimi nabavami in posodobitvami, - pravočasna uporabniška pomoč glede na prioritete in s tem nemoteno delovanje informacijskega sistema.
Tveganja za odstopanja	- Nerazpoložljivost načrtovanih kadrovskih virov [nizko].
Rok	Q1–Q4
Kadrovski viri	2,0 FTE

3. FINANČNI NAČRT ZA LETO 2026

3.1 Podatki o poslovanju agencije v obdobju od 2021 do 2024

3.1.1 Bilanca stanja

v EUR	stanje 31.12.2021	stanje 31.12.2022	stanje 31.12.2023	stanje 31.12.2024
SREDSTVA	4.404.774	4.648.476	4.624.648	4.269.596
A. Dolgoročna sredstva in sredstva v upravljanju	1.799.658	1.830.316	1.740.195	1.660.693
Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve	1.549.079	1.606.023	1.686.646	1.747.427
Popravek vrednosti neopredmetenih sredstev	1.084.884	1.091.594	1.204.840	1.327.415
Nepremičnine	2.029.093	2.029.093	2.029.093	2.029.093
Popravek vrednosti nepremičnin	955.235	1.015.698	1.076.160	1.136.623
Oprema in druga opredmetena osnovna sredstva	1.286.387	1.402.562	1.435.097	1.528.830
Popravek vrednosti opreme in drugih opredmetenih osnovnih sredstev	1.024.782	1.100.070	1.129.641	1.180.619
Kratkoročna sredstva; razen zalog in aktivne časovne razmejitve	2.605.116	2.818.160	2.884.453	2.608.903
Denarna sredstva v blagajni in takoj unovčljive vrednostnice	217	356	414	376
Dobroimetje pri bankah in drugih finančnih ustanovah	2.159.685	2.345.434	2.406.501	2.076.832
Kratkoročne terjatve do kupcev	381.855	386.050	389.749	389.967
Dani predujmi in varščine	0	0	383	0
Kratkoročne terjatve do uporabnikov enotnega kontnega načrta	5.784	10.391	4.412	6.750
Kratkoročne finančne naložbe	0	0	0	0
Kratkoročne terjatve iz financiranja	0	3.120	6.440	4.486
Druge kratkoročne terjatve	39	2.862	879	92
Aktivne časovne razmejitve	57.536	69.947	75.675	130.401
OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV	4.404.774	4.648.476	4.624.648	4.269.596
Kratkoročne obveznosti in pasivne časovne razmejitve	360.110	352.927	376.727	421.097
Kratkoročne obveznosti za prejete predujme in varščine	2.017	961	0	0
Kratkoročne obveznosti do zaposlenih	188.881	192.183	199.773	228.572
Kratkoročne obveznosti do dobaviteljev	74.802	71.847	91.511	75.329
Druge kratkoročne obveznosti iz poslovanja	56.900	58.074	53.764	63.305
Kratkoročne obveznosti do uporabnikov enotnega kontnega načrta	501	216	67	568
Pasivne časovne razmejitve	37.009	29.646	31.612	53.323
D. Lastni viri in dolgoročne obveznosti	4.044.664	4.295.549	4.247.921	3.848.499
Druge dolgoročne obveznosti	0	0	0	0
Obveznosti za neopredm. sredstva in opredmetena osnovna sredstva	2.994.691	2.994.691	2.994.691	2.994.691
Presežek prihodkov nad odhodki	1.049.973	1.300.858	1.253.230	853.808

Bilančni podatki prikazujejo strukturo, stanje ter gibanje sredstev in virov sredstev agencije za obdobje preteklih štirih let. V bilanci stanja je v povezavi s podatki iz izkaza prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov na podlagi poslovnega rezultata posameznih let razvidno gibanje kumulativnega presežka prihodkov, ki na dan 31. 12. 2024 znaša 853.808 evrov.

3.1.2 Izkaz prihodkov in odhodkov določenih uporabnikov

v EUR	realizacija 2021	realizacija 2022	realizacija 2023	realizacija 2024
A. Prihodki od poslovanja	4.030.374	4.014.455	4.015.286	4.052.829
Prihodki od prodaje proizvodov in storitev	4.030.374	4.014.455	4.015.286	4.052.829
B. Finančni prihodki	2	7.728	72.357	72.936
C. Drugi prihodki	1.421	459	10.405	7.032
Č. Prevrednotovalni poslovni prihodki	2.350	245	2.057	197
D. CELOTNI PRIHODKI	4.034.147	4.022.887	4.100.105	4.132.994
E. Stroški blaga, materiala in storitev	757.743	897.315	1.052.042	1.295.496
Stroški materiala	72.303	80.487	91.727	89.195
Stroški storitev	685.440	816.828	960.315	1.206.301
F. Stroški dela	2.551.625	2.484.194	2.752.731	2.815.337
Plače in nadomestila plač	2.031.422	1.957.414	2.185.346	2.231.083
Prispevki za socialno varnost delodajalcev	351.500	341.147	373.868	379.626
Drugi stroški dela	168.703	185.633	193.517	204.628
G. Amortizacija	305.200	257.171	283.212	318.486
H. Rezervacije	0	0	0	0
J. Drugi stroški	52.007	54.335	58.051	103.096
K. Finančni odhodki	52	130	2	1
L. Drugi odhodki	0	0	0	0
M. Prevrednotovalni poslovni odhodki	77.497	78.857	1.695	0
N CELOTNI ODHODKI	3.744.124	3.772.002	4.147.733	4.532.416
O. PRESEŽEK PRIHODKOV	290.023	250.885		
P. PRESEŽEK ODHODKOV			47.628	399.422

Število zaposlenih za nedoločen čas ob koncu leta	61	62	61	60
Povprečno število zaposlenih na podlagi del. ur	57,5	54,1	55,8	54,5

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

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

A. BILANCA PRIHODKOV IN ODHODKOV

	- v evrih -	REALIZACIJA FN 2021	REALIZACIJA FN 2022	REALIZACIJA FN 2023	REALIZACIJA FN 2024
7	I. SKUPAJ PRIHODKI	4.008.585	4.015.119	4.142.127	4.091.069
71	NEDAVČNI PRIHODKI	3.985.236	4.003.821	4.081.823	4.087.299
710	Udeležba na dobičku in dohodki od premoženja	0	4.607	69.036	74.889
714	Drugi nedavčni prihodki	3.985.236	3.999.214	4.012.787	4.012.410
72	KAPITALSKI PRIHODKI	2.350	245	51.357	197
720	Prihodki od prodaje osnovnih sredstev	2.350	245	51.357	197
74	TRANSFERNI PRIHODKI	3.572	1.573	0	0
740	Transforni prihodki iz drugih javnofinančnih institucij	3.572	1.573	0	0
78	PREJETA SREDSTVA IZ EVROPSKE UNIJE	17.427	9.480	8.947	3.572
786	Ostala prejeta sredstva iz proračuna Evropske unije	17.427	9.480	7.027	0
787	Prejeta sredstva od drugih evropskih institucij	0	0	1.920	3.572
4	II. SKUPAJ ODHODKI	3.771.239	3.825.966	4.075.035	4.421.330
40	TEKOČI ODHODKI	3.313.085	3.451.803	3.807.801	4.064.444
400	Plače in drugi izdatki zaposlenim	2.192.874	2.146.709	2.363.770	2.426.351
401	Prispevki delodajalcev za socialno varnost	351.693	341.143	371.604	378.363
402	Izdatki za blago in storitve	768.518	963.951	1.072.427	1.259.730
42	INVESTICIJSKI ODHODKI	458.154	374.163	267.234	356.886
420	Nakup in gradnja osnovnih sredstev	458.154	374.163	267.234	356.886
	III. PRESEŽEK / PRIMANJKLJAJ (I. - II.)	237.346	189.153	67.092	-330.261

B. RAČUN FINANČNIH TERJATEV IN NALOŽB

	- v evrih -	REALIZACIJA FN 2021	REALIZACIJA FN 2022	REALIZACIJA FN 2023	REALIZACIJA FN 2024
75	IV. PREJETA VRAČILA DANIH POSOJIL IN PRODAJA KAPITALSKIH DELEŽEV	0	0	0	0
44	V. DANA POSOJILA IN POVEČANJE KAPITALSKIH DELEŽEV	0	0	0	0
	VI. PREJETA MINUS DANA POSOJILA IN SPREMEMBE KAPITALSKIH DELEŽEV (IV. - V.)	0	0	0	0

C. RAČUN FINANCIRANJA

	- v evrih -	REALIZACIJA FN 2021	REALIZACIJA FN 2022	REALIZACIJA FN 2023	REALIZACIJA FN 2024
50	VII. ZADOLŽEVANJE	0	0	0	0
55	VIII. ODPLAČILA DOLGA	0	0	0	0
	IX. NETO ZADOLŽEVANJE (VII.-VIII.)	0	0	0	0
	X. POVEČANJE (ZMANJŠANJE) SREDSTEV NA RAČUNIH (I.+IV.+VII.-II.-V.-VIII.)	237.346	189.153	67.092	-330.261
	XI. NETO FINANCIRANJE (VI.+VII.-VIII.-X.-III.)	-237.346	-189.153	-67.092	330.261

Iz zbirnega prikaza prihodkov in odhodkov po načelu denarnega toka v obdobju 2021–2024 so po posameznih letih in kategorijah razvidni prejemki in izdatki ter končno povečanje oziroma zmanjšanje sredstev na računu agencije.

3.1.4 Razmerje prihodkov iz letnega nadomestila za delovanje agencije

LETO	ELEKTRIČNA ENERGIJA LETNO NADOMESTILO (EUR)	ZEMELJSKI PLIN LETNO NADOMESTILO (EUR)	PRIHODKI SKUPAJ (EUR)	% (EE)	% (ZP)
2021	2.693.759	1.262.381	3.956.140	68,09	31,91
2022	2.693.759	1.262.381	3.956.140	68,09	31,91
2023	2.693.759	1.262.381	3.956.140	68,09	31,91
2024	2.693.759	1.262.381	3.956.140	68,09	31,91

Tabela prikazuje realizirane letne vrednosti in razmerje pretežnega vira prihodkov agencije v zadnjih štirih letih, v katerih je bila dejavnost opravljanja javne službe financirana iz nadomestil sistemskih operaterjev in operaterjev prenosnih sistemov za izvajanje regulativnih nalog agencije.

V skladu s finančnim načrtom bodo v letu 2025 realizirane letne vrednosti in razmerja sledeča:

2025	3.224.804	1.511.287	4.736.091	68,09	31,91
------	-----------	-----------	-----------	-------	-------

3.2 Osnovna izhodišča pri izdelavi finančnega načrta za leto 2026

Agencija je v skladu z določbami Zakona o javnih financah in Energetskega zakona (EZ-2) zavezana vsako leto pripraviti program dela in finančni načrt.

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

Predlog finančnega načrta obsega načrt finančnih sredstev za izvedbo programa nalog agencije za leto 2026, ki je vsebinsko podrobno opredeljen v predhodnih poglavjih tega dokumenta. Pripravljen je po načelu denarnega toka in po načelu zaračunanih zneskov oziroma obračunskih kategorij.

Pomembna izhodišča pri načrtovanju potrebnih sredstev so bila:

- kadrovski načrt agencije za leto 2026,
- ocena pogojev delovanja in poslovanja agencije v letu 2026 in
- ocena realizacije finančnega načrta agencije za leto 2025.

Pri pripravi finančnega načrta za leto 2026 smo upoštevali tudi napovedano stopnjo inflacije iz Jesenske napovedi gospodarskih gibanj 2025, ki jo je pripravil Urad RS za makroekonomske analize in razvoj, bo pa njen vpliv na tekoče odhodke manjši kot v zadnjih letih, saj ima precejšen trend upadanja.

3.3 Ključni ekonomski podatki iz finančnega načrta

V skladu z 49. členom EZ-2 se agencija financira izključno iz:

- nadomestil operaterjev prenosnih sistemov, sistemskih operaterjev in distributerjev toplote za izvajanje regulativnih nalog agencije,
- drugih prihodkov, ki jih ustvari agencija s svojim poslovanjem

Glavni vir prihodkov agencije je v skladu s prvim odstavkom 49. člena EZ-2 letno nadomestilo operaterjev prenosnih sistemov, sistemskih operaterjev in distributerjev toplote za izvajanje regulativnih nalog agencije. V skladu s tretjim odstavkom 50. člena EZ-2 se določi na enoto prenesene električne energije, plina in distribuirane toplote tako, da skupaj z drugimi predvidenimi prihodki agencije in višino rezerv iz preteklih let nad zneskom rezerve agencije, ki mora biti trajno zagotovljena, zadošča za pokritje načrtovanih odhodkov agencije v zvezi z izvrševanjem njenih nalog.

Agencija bo do konca leta 2025 obračunavala nadomestilo za izvajanje svojih regulativnih nalog zgolj operaterju prenosnega sistema in sistemskemu operaterju. V letu 2025 je opravila prenovo sodil za razmejevanje stroškov na operaterje prenosnih sistemov, sistemskih operaterjev in distributerjev toplote.

Na tej podlagi bo agencija na novo, s 1. januarjem 2026, začela zaračunavati nadomestilo za izvajanje regulativnih nalog tudi distributerjem toplote, katerih cena toplote za daljinsko

ogrevanje je regulirana v skladu z 19. členom veljavnega Zakona o oskrbi s toploto iz distribucijskih sistemov (ZOTDS).

Za izračun nadomestila za toploto bo agencija od distributerjev toplote, ki so zavezanci za regulacijo, odslej vsako leto zahtevala načrtovane količine distribuirane toplote za naslednje koledarsko leto. Za ustrezen nabor vseh distributerjev toplote bo ključno, da distributerji toplote za distribucijske sisteme, na katere je priključenih manj kot 500 gospodinjstskih odjemalcev, agencijo pravočasno – najpozneje do 1. oktobra tekočega leta – obvestijo, ali bo cena toplote za te distribucijske sisteme v naslednjem koledarskem letu regulirana. V nasprotnem primeru se bo v skladu s 3. členom veljavnega Akta o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje štelo, da cena toplote iz teh sistemov za naslednje obdobje ne bo regulirana.

Letos je agencija prvič zbrala podatke na tak način in na njihovi podlagi določila vrednost nadomestila na enoto distribuirane količine toplote za leto 2026. Po sprejetju Programa dela in finančnega načrta agencije za leto 2026 bo vsak distributer toplote obveščen o višini njegovega letnega nadomestila za toploto, ki bo določen glede na njegove načrtovane distribuirane količine toplote v tem obdobju. Strošek nadomestila za toploto bo upravičeni fiksni strošek distributerjev toplote.

Vse načrtovane naloge agencije za leto 2026 se nanašajo na izvajanje dejavnosti javne službe.

3.3.1 Finančni načrt po načelu zaračunanih zneskov oziroma obračunskih kategorij

Za leto 2026 načrtuje agencija skupno 5.499.361 evrov odhodkov z naslednjo strukturo virov prihodkov za njihovo pokritje:

- 3.515.955 evrov iz nadomestila družbe ELES, d.o.o.,
- 1.514.565 evrov iz nadomestila družbe PLINOVODI d.o.o.,
- 378.641 evrov iz nadomestil distributerjev toplote,
- 50.000 evrov iz drugih prihodkov poslovanja, ki se v celoti nanašajo na prihodke od uporabe sistema EECS in
- 40.200 evrov iz obresti za prosta denarna sredstva na podračunu državne zakladnice.

Glede na načrtovano gibanje količin vseh energentov v letu 2026 bo znašala vrednost nadomestila na enoto prenesene električne energije 0,000297 EUR/kWh, vrednost na enoto prenesenega zemeljskega plina 0,000151 EUR/kWh ter vrednost na enoto distribuirane toplote 0,000252 EUR/kWh.

Razmerje prihodkov iz letnega nadomestila za delovanje agencije bo v letu 2026 sledeče:

LETO	ELEKTRIČNA ENERGIJA LETNO NADOMESTILO (EUR)	ZEMELJSKI PLIN LETNO NADOMESTILO (EUR)	DALJINSKA TOPLOTA LETNO NADOMESTILO (EUR)	PRIHODKI SKUPAJ (EUR)	% (EE)	% (ZP)	% (DT)
2026	3.515.955	1.514.565	378.641	5.409.161	65,00	28,00	7,00

Naslednja tabela – načrt izkaza prihodkov in odhodkov po načelu zaračunanih zneskov oziroma obračunskih kategorij zgoščeno prikazuje ključne postavke iz finančnega načrta za leto 2025 (stolpec 1), ocenjene realizacije za leto 2025 (stolpec 2) in predloga finančnega načrta za leto 2026 (stolpec 4).

Za medsebojno primerjavo so dodani indeksi: ocenjene realizacije 2025 glede na finančni načrt 2025 (stolpec 3), predloga finančnega načrta 2026 glede na ocenjeno realizacijo 2025 (stolpec 5) in predloga finančnega načrta 2026 glede na finančni načrt 2025 (stolpec 6).

		FN 2025	Ocena realizacije 2025	OR 25 / FN 25	Predlog FN 2026	PFN 26 / OR 25	PFN 26 / FN 25
	v EUR	1	2	3=2/1*100	4	5=4/2*100	6=4/1*100
A.	Prihodki od poslovanja	4.786.091	4.739.189	99,0	5.459.161	115,2	114,1
B.	Finančni prihodki	55.000	41.557	75,6	40.200	96,7	73,1
C.	Drugi prihodki		63.961				
Č.	Prevrednotovalni poslovni prihodki						
D.	CELOTNI PRIHODKI	4.841.091	4.844.707	100,1	5.499.361	113,5	113,6
E.	Stroški blaga, materiala in storitev	1.465.958	1.231.970	84,0	1.587.640	128,9	108,3
	Stroški materiala	110.000	91.316	83,0	96.690	105,9	87,9
	Stroški storitev	1.355.958	1.140.654	84,1	1.490.950	130,7	110,0
F.	Stroški dela	3.270.365	3.147.112	96,2	3.502.801	111,3	107,1
	Plače in nadomestila plač	2.588.314	2.454.634	94,8	2.693.770	109,7	104,1
	Prispevki za socialno varnost delodajalcev	436.478	399.387	91,5	461.661	115,6	105,8
	Drugi stroški dela	245.573	293.091	119,3	347.370	118,5	141,5
G.	Amortizacija	330.000	348.600	105,6	352.000	101,0	106,7
H.	Rezervacije						
J.	Drugi stroški	60.000	105.540	175,9	56.920	53,9	94,9
K.	Finančni odhodki						
L.	Drugi odhodki						
M.	Prevrednotovalni poslovni odhodki						
N.	CELOTNI ODHODKI	5.126.323	4.833.222	94,3	5.499.361	113,8	107,3
O.	PRESEŽEK PRIHODKOV		11.485				
P.	PRESEŽEK ODHODKOV	285.232					

Za poslovno leto 2026 je oblikovan uravnotežen finančni načrt, kar pomeni, da so načrtovani celotni prihodki in celotni odhodki na letni ravni izenačeni.

3.3.2 Finančni načrt po načelu denarnega toka

Naslednja tabela – načrt izkaza prejemkov in izdatkov po načelu denarnega toka zgoščeno prikazuje ključne postavke iz finančnega načrta za leto 2025 (stolpec 1), ocenjene realizacije za leto 2025 (stolpec 2) in predloga finančnega načrta za leto 2026 (stolpec 4).

Za medsebojno primerjavo so dodani indeksi: ocenjene realizacije 2025 glede na finančni načrt 2025 (stolpec 3), predloga finančnega načrta 2026 glede na ocenjeno realizacijo 2025 (stolpec 5) in predloga finančnega načrta 2026 glede na finančni načrt 2025 (stolpec 6).

		FN 2025	Ocena realizacije 2025	OR 25 / FN 25	Predlog FN 2026	PFN 26 / OR 25	PFN 26 / FN 25
	v EUR	1	2	3=2/1*100	4	5=4/2*100	6=4/1*100
I.	Prihodki	4.841.091	4.870.044	100,6	5.443.272	111,8	112,4
II.	Odhodki (II/1 + II/2)	5.188.641	5.046.644	97,3	5.629.362	111,5	108,5
II/1	Tekoči odhodki (a+b+c)	4.796.323	4.666.244	97,3	5.102.462	109,3	106,4
a)	Plače in drugi izdatki zaposlenim	2.833.887	2.740.288	96,7	3.014.035	110,0	106,4
b)	Prispevki delodajalcev za socialno varnost	436.478	424.837	97,3	494.906	116,5	113,4
c)	Izdatki za blago in storitve	1.525.958	1.501.119	98,4	1.593.521	106,2	104,4
II/2	Investicijski odhodki	392.318	380.400	97,0	526.900	138,5	134,3
III.	Presežek +/- (I. – II.)	-347.550	-176.600		-186.090*		
	Povpr. število zaposlenih (na podlagi del. ur)	62	54	87,1	62	114,8	100,0
	Število zaposlenih za nedoločen čas konec leta	65	61	93,8	65	106,6	100,0

*Izkazan presežek odhodkov v vrednosti 186.090 evrov iz predloga finančnega načrta za leto 2026 po denarnem toku v primerjavi z uravnoteženim poslovnim rezultatom iz načrta izkaza prihodkov in odhodkov po načelu zaračunanih zneskov oziroma obračunskih kategorij je predvsem

posledica višje načrtovanih investicijskih odhodkov v primerjavi z letno amortizacijo na odhodkovni strani ter zamika pri valutnem roku plačil na novo določenih nadomestil na prihodkovni strani.

Vrednosti vseh posameznih kategorij načrtovanih prihodkov in odhodkov za leto 2026 po načelu denarnega toka, vključno s primerjalnimi indeksi, so tabelarno prikazane v poglavju 3.6.

3.4 Ocena realizacije poslovanja ob koncu leta 2025 (denarni tok)

V finančnem načrtu za leto 2025 je agencija kot delni vir financiranja načrtovanih odhodkov uporabila razpoložljiva lastna sredstva rezerv. Za leto 2025 je bil torej vnaprej načrtovan negativen poslovni rezultat oziroma presežek odhodkov nad prihodki.

Na podlagi analize podatkov, znanih do priprave finančnega načrta za leto 2026, ocenjujemo, da bo poslovni rezultat agencije v letu 2025 ugodnejši, kot je bilo načrtovano.

Načrtovani skupni prihodki bodo le neznatno preseženi, predvidoma za 0,6 %. Presežek pretežno izvira iz nekoliko višjih prihodkov, ki se nanašajo na prihodke od uporabe sistema EECS.

Prihodki iz naslova obresti za stanja na podračunu v sistemu enotnega zakladniškega računa države bodo zaradi nižjih obrestnih mer nižji od predvidenih.

Ocenjeni skupni odhodki bodo na letni ravni zaostajali za načrtovanimi predvidoma za 2,7 %.

Pri plačah in drugih izdatkih zaposlenim ter prispevkih delodajalcev za socialno varnost bo prihranek največji, okrog 3,3 %, kljub znatnem zvišanju stroškov dela v letu 2025 na podlagi Zakona o skupnih temeljih sistema plač v javnem sektorju (ZSTSPJS).

Iz leta v leto izpostavljena kadrovska problematika se tudi v letu 2025 ni izboljšala. V prvih desetih mesecih je delovno razmerje prenehalo štirim zaposlenim, sklenjenih pa je bilo pet novih pogodb o zaposlitvi. Agencija bo imela ob koncu leta 2025 predvidoma 61 zaposlenih namesto 65, kot je že od leta 2020 dalje predvideno v kadrovskem načrtu. Dejansko stanje je zaradi bolniških in porodniških odsotnosti ter izrabe možnosti krajšega delovnega časa zaradi starševstva še bolj kritično, saj je znašalo povprečno število zaposlenih na podlagi delovnih ur v obdobju januar – oktober 2025 le 54,65, kar pomeni izpad desetih zaposlenih. Primanjkljaj poskuša agencija še nadalje nadomeščati s prilagajanjem organiziranosti, notranjo prerazporeditvijo delovnih nalog in dodatnimi obremenitvami obstoječega kadra, v vedno večji meri pa tudi z zunanjo pomočjo v obliki študentskega dela.

Pri izdatkih za blago in storitve bo v letu 2025 na podlagi sedanje ocene dosežen prihranek okrog 1,6 %. Nekatere izdatke je bilo vnaprej težko realno načrtovati, tako da prihaja do odstopanj na posameznih skupinah kontov. Malce nižji od načrtovanih bodo izdatki za splošni material in storitve, izdatki za izobraževanje zaposlenih, saj so štirje na novo zaposleni šele od septembra in se bodo lahko udeležili posebnih izobraževanj v Firenški šoli regulacije (FSR) šele v letu 2026, kjer se bodo seznanili z osnovami delovanja elektroenergetskega in plinskega sektorja. Preseženi pa bodo izdatki za najem programske računalniške opreme.

Pri investicijskih odhodkih bo ocenjena realizacija v letu 2025 okrog 3 % nižja od načrtovane, saj nakup nematerialnega premoženja ne bo v celoti realiziran.

V okviru investicijskega vzdrževanja v letu 2025 smo morali dodatno obnoviti instalacije za kontrolo pristopa za beleženje delovnega časa ter odpraviti pomanjkljivosti na strelovodni zaščiti. Za leto 2025 načrtovana montažna kontejnerska izvedba kolesarnice na dvorišču poslovne stavbe ni bila izvedena, tako načrtovanih sredstev ne bomo presegli.

Zaradi posameznih vrednostnih odstopanj, tako na prihodkovni kot odhodkovni strani, ki so nam znana v času priprave finančnega načrta za leto 2026 in so podrobneje prikazana v tabelarnem

pregledu poglavja 3.6, ocenjujemo, da bo agencija v letu 2025 po načelu denarnega toka ustvarila presežek odhodkov nad prihodki v vrednosti 176.600 evrov.

Po načelu nastanka poslovnega dogodka oziroma po načelu zaračunanih zneskov (poglavje 3.3.1) bo agencija v letu 2025 ustvarila presežek prihodkov nad odhodki, predvidoma v vrednosti 11.485 evrov.

Dejanska vrednost kumulativnega presežka prihodkov na dan 31. 12. 2025 bo znana po izdelavi računovodskih izkazov za poslovno leto 2025. Takrat bo tudi sprejet sklep o njegovi razporeditvi oziroma uporabi, hkrati pa bo v skladu z drugim odstavkom 51. člena EZ-2 na novo oblikovana vrednost minimalne rezerve, ki mora biti trajno zagotovljena.

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

V nadaljevanju podajamo kratek vsebinski prikaz posameznih kategorij odhodkov iz predloga finančnega načrta za leto 2026, z dodanimi pojasnili pomembnejših odstopanj indeksov njihove rasti v primerjavi z ocenjeno realizacijo oziroma finančnim načrtom za leto 2025.

3.5.1 Tekoči odhodki

Plače in drugi izdatki zaposlenim – indeks 110,0 (106,4)

Pri načrtovanju sredstev za plače in dodatke v letu 2026 smo upoštevali:

- 65 zaposlenih iz potrjenega kadrovskega načrta ob koncu leta 2026 oziroma povprečno 62 zaposlenih na podlagi delovnih ur;
- kot izhodišče razporeditev zaposlenih na delovna mesta oziroma v plačne razrede v skladu z veljavno sistemizacijo in aktualnimi vrednostmi osnovnih plač po plačni lestvici, določeni z ZSTSPJS, ki se uporablja od 1. januarja 2025. Upoštevali smo postopno pridobitev pravice zaposlenih do plačnega razreda, določenega v skladu s prvim odstavkom 101. člena ZSTSPJS;
- redna letna napredovanja zaposlenih, na podlagi katerih bodo pridobili pravico do plače v skladu z višjim plačnim razredom od 1. decembra 2025 in 1. junija 2026 dalje;
- izplačilo delovne uspešnosti v višini 2 % mase osnovnih plač zaposlenih v skladu z določbami ZSTSPJS ter podzakonskimi akti, ki urejajo kriterije in postopke za določitev delovne uspešnosti;
- letno povečanje dodatka za delovno dobo zaposlenih;
- vrednost povračil, nadomestil in drugih izdatkov zaposlenih v skladu s trenutno znanimi podatki oziroma pričakovano uskladitvijo z rastjo življenjskih stroškov;
- sredstva za regres za letni dopust v višini 10 % nad pričakovano višino minimalne plače za leto 2026 ter

- sredstva za izplačilo zimskega regresa v višini polovice minimalne plače v Republiki Sloveniji na podlagi Zakona o pravici do zimskega regresa ter prenovi ugotavljanja davčne osnove z upoštevanjem normiranih odhodkov (ZPZR)¹⁸.

Med drugimi izdatki zaposlenim so načrtovane jubilejne nagrade šestim zaposlenim za doseženo delovno dobo v javnem sektorju, dve odpravnini ob upokojitvi in nadomestila za uporabo lastnih sredstev pri delu od doma.

Indeks rasti 110,0 glede na ocenjeno realizacijo tekočega leta je predvsem posledica nezapolnjenega kadrovskega načrta in nadpovprečne odsotnosti ter fluktuacije zaposlenih v letu 2025; največji vpliv na indeks rasti 106,4 v primerjavi s finančnim načrtom tekočega leta pa imata že omenjeno medletno zakonsko opredeljeno zvišanje plač zaposlenih in uvedba nove delovnopravne pravice - zimskega regresa.

Prispevki delodajalcev za socialno varnost – indeks 116,5 (113,4)

Prispevki delodajalcev za socialno varnost zaposlenih so načrtovani ob upoštevanju veljavnih prispevnih stopenj glede na načrtovana sredstva za bruto plače, premije kolektivnega dodatnega pokojninskega zavarovanja pa v skladu z zadnjo uskladitvijo minimalne premije kolektivnega dodatnega pokojninskega zavarovanja za javne uslužbenke, ki velja od 1. 1. 2025 dalje, saj bo nova sprememba objavljena šele decembra 2025.

Indeksa rasti v primerjavi z ocenjeno realizacijo in s finančnim načrtom tekočega leta sta nekoliko višja zaradi dodatno uvedenega prispevka delodajalcev za obvezno zavarovanje za dolgotrajno oskrbo, ki se v odstotku bruto plače obračunava od 1. julija 2025 dalje.

Izdatki za blago in storitve – indeks 106,2 (104,4)

V letu 2026 se v okviru opravljanja osnovne dejavnosti agencije pričakuje rahlo povišanje posameznih kategorij izdatkov.

Pri pisarniškem in splošnem materialu in storitvah se načrtovano zvišanje predvsem nanaša na svetovalne storitve zunanjih izvajalcev, ki so povezane z novimi nalogami, ki jih agencija prevzema na podlagi posameznih direktiv, zakonov in uredb. Pri ostalih storitvah, kot so čiščenje, varovanje, grafično oblikovanje, tisk, prevajanje, oglaševanje, kliping ter pri strokovni literaturi, pisarniškem in drugem potrošnem materialu, je predvideno zvišanje zgolj posledica uskladitve s pričakovano stopnjo inflacije.

V letu 2025 je obseg poštnih storitev narasel, kar je ob hkratnem povečanju cen povzročilo občutno višje izdatke, zato so ti v večjem obsegu načrtovani tudi za leto 2026.

Obseg izdatkov za službena potovanja, ki se nanašajo na udeležbo zaposlenih na posameznih ciljno usmerjenih izobraževanjih, delavnicah in konferencah doma in v tujini ter na sodelovanje zaposlenih na sestankih organizacij evropskih regulatorjev, ostaja na ravni tekočega leta.

Načrtovani izdatki za tekoče vzdrževanje obsegajo nujno sprotno vzdrževanje poslovne stavbe, zavarovalne premije za poslovno stavbo, opremo in zavarovanje poklicne odgovornosti ter vzdrževanje strojne računalniške, programske, komunikacijske in druge opreme. Višji zneski so predvideni pri vzdrževanju licenčne in nelicenčne programske opreme, ki jo je za nemoteno opravljanje osnovnih nalog agencije treba stalno posodablјati.

¹⁸ Zakon o pravici do zimskega regresa ter prenovi ugotavljanja davčne osnove z upoštevanjem normiranih odhodkov je objavljen v Uradnem listu RS, št. 91/25.

Poslovne najemnine in zakupnine razen stroškov najema poslovnih prostorov na lokaciji Strossmayerjeva 28 obsegajo še izdatke za najem alternativne oddaljene lokacije. Ta lokacija zagotavlja dodatno IT-varnost za delovanje agencije v primeru odpovedi opreme, ki bi lahko povzročila izgubo podatkov. Med temi izdatki je vrednostno najpomembnejša postavka licenčnina za računalniško programsko opremo Microsoft na delovnih postajah.

Med drugimi operativnimi odhodki se načrtovani obseg dodatnega strokovnega izobraževanja zaposlenih, s katerim utrjujejo in poglobljajo svoje strokovno znanje ter pridobivajo nova znanja na posameznih delovnih področjih, v primerjavi s tekočim letom ne povečuje. Razen udeležbe na strokovnih seminarjih, delavnicah in konferencah v Sloveniji in tujini so načrtovana specialna izobraževanja zaposlenih z informacijskega področja ter udeležba novo zaposlenih sodelavcev v Firenški šoli regulatorjev. Načrtovane so storitve Študentskega servisa, ki jih je agencija primorana uporabljati zaradi stalnega kadrovskega primanjkljaja. Med vrednostno pomembnejše postavke v tej kategoriji spadajo še sejnine članov sveta agencije ter mednarodne članarine.

3.5.2 Investicijski odhodki

Nakup in gradnja osnovnih sredstev – 138,5 (134,3)

Med najpomembnejšimi postavkami načrtovanega nakupa opreme v letu 2026 so nabava požarnih pregrad ter postopna obnova delovnih postaj, monitorjev, prenosnikov ter mobilnih telefonov. V manjšem obsegu so sredstva predvidena tudi za dopolnitev ali zamenjavo potrebne pisarniške in druge opreme.

V letu 2026 načrtujemo posodobitev voznega parka agencije, ki vključuje tri službena osebna vozila. Dve vozili sta že popolnoma amortizirani, zato načrtujemo zamenjavo enega vozila. Pri načrtovanih prevoznih stroških in storitvah so upoštevani predvideni stroški registracije, zavarovanja, goriv, vinjet, tekočega vzdrževanja ter servisiranja vozil.

V okviru investicijskega vzdrževanja v letu 2025 je načrtovana sanacija strehe poslovne stavbe bila predstavljena v letu 2026 zaradi zahtevnosti del in pričakovanih višjih stroškov.

V letu 2026 načrtujemo še posodobitev domofonov, ureditev ločenega napajanja v sistemskem prostoru ter postopno zamenjavo ventilatorskih konvektorjev za izboljšanje klimatizacije v pisarniških prostorih.

Načrtovani nakup nematerialnega premoženja vključuje nakup potrebne licenčne programske opreme ter izvedbo projektov, ki omogočajo nadgradnjo informacijske in komunikacijske tehnologije ter druge infrastrukture, podatkovnih baz ter programskih modulov. Vključuje tudi izvedbo študije ekonomske analize stroškov in koristi uvedbe naprednih merilnih sistemov. Podrobnosti so predstavljene v programu dela, v poglavju 2.9.4 Razvoj, uvajanje in vzdrževanje rešitev oziroma storitev IKT.

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

A. BILANCA PRIHODKOV IN ODHODKOV - v evrih -

	REALIZACIJA 2024	FINANČNI NACRT 2025	OCENA REALIZACIJE 2025	INDEKS OR 2025/ REAL. 2024	PREDLOG FINANČNEGA NACRTA 2026	INDEKS PFN 2026/ OR 2025	INDEKS PFN 2026/ FN 2025
	1	2	3	4=3/1*100	5	6=5/3*100	7=5/2*100
7 I. SKUPAJ PRIHODKI (70+71+72+73+74+78)	4.091.069	4.841.091	4.870.044	119,0	5.443.272	111,8	112,4
TEKOČI PRIHODKI (70+71)	4.087.299	4.841.091	4.811.385	117,7	5.443.272	113,1	112,4
70 DAVČNI PRIHODKI	0	0	0		0		
700 DAVKI NA DOHODEK IN DOBIČEK	0	0	0		0		
7000 Dohodnina							
7001 Davek od dohodkov pravnih oseb							
7002 Drugi davki na dohodek in dobiček							
701 Prispevki za socialno varnost	0	0	0		0		
7010 Prispevki zaposlenih							
7011 Prispevki delodajalcev							
7012 Prispevki samozaposlenih							
7013 Ostali prispevki za socialno varnost							
702 Davki na plačilno listo in delovno silo	0	0	0		0		
7021 Posebni davek na določene prejemke							
703 Davki na premoženje	0	0	0		0		
7030 Davki na nepremičnine							
7031 Davki na premičnine							
7032 Davki na dediščine in darila							
7033 Davki na promet nepremičnin in na finančno premoženje							
704 Domači davki na blago in storitve	0	0	0		0		
7040 Davek na dodano vrednost							
7041 Drugi davki na blago in storitve							
7042 Trošarine (akcize)							
7043 Dobički fiskalnih monopolov							
7044 Davki na posebne storitve							
7045 Dovoljenja za poslovanje in za opravljanje dejavnosti							
7046 Letna dajatev za uporabo vozil v cestnem prometu							
7047 Drugi davki na uporabo blaga in storitev							
7048 Davki od prometa motornih vozil							
705 Davki na mednarodno trgovino in transakcije	0	0	0		0		
7050 Carine							
7051 Druge uvozne dajatve							
7052 Izvozne dajatve							
7053 Dobički izvoznih in uvoznih monopolov							
7054 Dobički od menjave tujih valut							
7055 Davki na menjavo tujih valut							
7056 Drugi davki na mednarodno trgovino in transakcije							
706 Drugi davki	0	0	0		0		
7060 Drugi davki							
71 NEDAVČNI PRIHODKI	4.087.299	4.841.091	4.811.385	117,7	5.443.272	113,1	112,4
710 Udeležba na dobičku in dohodki od premoženja	74.889	55.000	42.070	56,2	40.200	95,6	73,1
7100 Prihodki od udeležbe na dobičku in dividend ter presežkov prihodkov nad odhodki							
7102 Prihodki od obresti	74.889	55.000	42.070	56,2	40.200	95,6	73,1
7103 Prihodki od premoženja							
711 Takse in pristojbine	0	0	0		0		
7110 Sodne takse							
7111 Upravne takse in pristojbine							
712 Globe in druge denarne kazni	0	0	0		0		
7120 Globe in druge denarne kazni							
713 Prihodki od prodaje blaga in storitev	0	0	0		0		
7130 Prihodki od prodaje blaga in storitev							
714 Drugi nedavčni prihodki	4.012.410	4.786.091	4.769.315	118,9	5.403.072	113,3	112,9
7140 Drugi prostovoljni prispevki za socialno varnost							
7141 Drugi nedavčni prihodki	4.012.410	4.786.091	4.769.315	118,9	5.403.072	113,3	112,9
72 KAPITALSKI PRIHODKI	197	0	0	0,0	0		
720 Prihodki od prodaje osnovnih sredstev	197	0	0	0,0	0		
7200 Prihodki od prodaje zgradb in prostorov							
7201 Prihodki od prodaje prevoznih sredstev							
7202 Prihodki od prodaje opreme	197			0,0	0		
7203 Prihodki od prodaje drugih osnovnih sredstev							
721 Prihodki od prodaje zalog	0	0	0		0		
7210 Prihodki od prodaje blagovnih rezerv							
7211 Prihodki od prodaje drugih zalog							

722	Prihodki od prodaje zemljišč in neopredmetenih sredstev	0	0	0	0		
7220	Prihodki od prodaje kmetijskih zemljišč in gozdov						
7221	Prihodki od prodaje stavbnih zemljišč						
7222	Prihodki od prodaje premoženjskih pravic in drugih neopredmetenih sredstev						
73	PREJETE DONACIJE	0	0	0	0		
730	Prejete donacije iz domačih virov	0	0	0	0		
7300	Prejete donacije in darila od domačih pravnih oseb						
7301	Prejete donacije in darila od domačih fizičnih oseb						
731	Prejete donacije iz tujine	0	0	0	0		
7310	Prejete donacije in darila od tujih nevladnih organizacij in fundacij						
7311	Prejete donacije in darila od tujih vlad in vladnih institucij						
7312	Prejete donacije in darila od tujih pravnih oseb						
7313	Prejete donacije in darila od tujih fizičnih oseb						
732	Donacije za odpravo posledic naravnih nesreč	0	0	0	0		
7320	Donacije za odpravo posledic naravnih nesreč						
74	TRANSFERNI PRIHODKI	0	0	58.129	0	0,0	
740	Transferni prihodki iz drugih javnofinančnih institucij	0	0	55.665	0	0,0	
7400	Prejeta sredstva iz državnega proračuna			1.204		0,0	
7401	Prejeta sredstva iz občinskih proračunov						
7402	Prejeta sredstva iz skladov socialnega zavarovanja			54.461		0,0	
7403	Prejeta sredstva iz javnih skladov						
7404	Prejeta sredstva iz javnih agencij						
741	Prejeta sredstva iz državnega proračuna iz sredstev proračuna Evropske unije	0	0	2.464	0	0,0	
7410	Prejeta sredstva iz državnega proračuna iz predpristopnih in pristopnih pomoči Evropske unije						
7411	Prejeta sredstva iz državnega proračuna iz sredstev proračuna Evropske unije za izvajanje skupne kmetijske politike						
7412	Prejeta sredstva iz državnega proračuna iz sredstev proračuna Evropske unije iz strukturnih skladov						
7413	Prejeta sredstva iz državnega proračuna iz sredstev proračuna Evropske unije iz kohezijskega sklada						
7414	Prejeta sredstva iz državnega proračuna iz sredstev proračuna Evropske unije za izvajanje centraliziranih in drugih programov EU						
7415	Prejeta sredstva iz državnega proračuna iz sredstev proračuna Evropske unije iz naslova pavšalnih povračil						
7416	Druge prejeta sredstva iz državnega proračuna iz sredstev proračuna Evropske unije			2.464		0,0	
7417	Prejeta sredstva iz državnega proračuna - iz sredstev drugih evropskih institucij						
78	PREJETA SREDSTVA IZ EVROPSKE UNIJE	3.572	0	530	14,8	0	0,0
780	Predpristopna in pristopna pomoč Evropske unije	0	0	0	0		
7800	Prejeta sredstva PHARE						
7801	Prejeta sredstva ISPA						
7802	Prejeta sredstva SAPARD						
7803	Popristopna pomoč						
781	Prejeta sredstva iz proračuna EU za izvajanje skupne kmetijske in ribiške politike	0	0	0	0		
7810	Prejeta sredstva iz proračuna EU iz naslova tržnih ukrepov v kmetijstvu iz Evropskega kmetijskega jamstvenega in usmerjevalnega sklada - Jamstveni del (EAGGF - Guarantee Fund) in Evropskega kmetijskega jamstvenega sklada (EKJS)						
7811	Prejeta sredstva iz proračuna EU iz naslova neposrednih plačil v kmetijstvu iz Evropskega kmetijskega jamstvenega in usmerjevalnega sklada - Jamstveni del (EAGGF - Guarantee Fund) in Evropskega kmetijskega jamstvenega sklada (EKJS)						
7812	Prejeta sredstva iz proračuna EU iz naslova programa razvoja podeželja iz Evropskega kmetijskega jamstvenega in usmerjevalnega sklada - Jamstveni del (EAGGF - Guarantee Fund) in Evropskega kmetijskega sklada za razvoj podeželja (EKSRP)						
7813	Ostala prejeta sredstva iz proračuna EU za izvajanje skupne kmetijske politike						
7814	Prejeta sredstva iz proračuna EU za izvajanje skupne ribiške politike						
782	Prejeta sredstva iz proračuna EU iz strukturnih skladov	0	0	0	0		
7820	Prejeta sredstva iz proračuna EU iz Evropskega kmetijskega jamstvenega in usmerjevalnega sklada - Usmerjalni del (EAGGF - Guidance Fund)						
7821	Prejeta sredstva iz proračuna EU iz Evropskega sklada za regionalni razvoj (ERDF)						
7822	Prejeta sredstva iz Evropskega socialnega sklada (ESF)						
7823	Prejeta sredstva iz proračuna EU iz naslova Finančnega instrumenta za usmerjanje ribištva (FIFG)						
7824	Prejeta sredstva iz proračuna EU iz naslova Pobude za zaposlovanje mladih (YEI)						
7825	Prejeta sredstva iz proračuna EU iz naslova Sklada za evropsko pomoč najbolj ogroženim						
783	Prejeta sredstva iz proračuna EU iz kohezijskega sklada						
7830	Prejeta sredstva iz Kohezijskega sklada (CF)						

784	Prejeta sredstva iz proračuna EU za izvajanje centraliziranih in drugih programov EU	0	0	0	0		
7840	Prejeta sredstva iz proračuna EU za Schengensko mejo						
7841	Druga prejeta sredstva iz proračuna EU za izvajanje notranjih politik EU 2004 - 2006						
7842	Prejeta sredstva iz proračuna EU iz naslova Konkurenčnost za rast in zaposlovanje						
7843	Prejeta sredstva iz proračuna EU iz naslova Državljanstvo, svoboda, varnost in pravica						
785	Prejeta sredstva iz proračuna EU iz naslova pavšalnih povračil	0	0	0	0		
7850	Prejeta sredstva iz proračuna EU iz naslova pavšalnih povračil za krepitev denarnega toka						
7851	Prejeta sredstva iz proračuna EU iz naslova pavšalnih povračil za proračunsko izravnavo						
786	Ostala prejeta sredstva iz proračuna Evropske unije	0	0	0	0		
7860	Ostala prejeta sredstva iz proračuna EU						
787	Prejeta sredstva od drugih evropskih institucij	3.572	0	530	14,8	0	0,0
7870	Prejeta sredstva od drugih evropskih institucij	3.572		530	14,8		0,0
788	Prejeta vračila sredstev iz proračuna Evropske unije	0	0	0		0	
7880	Prejeta vračila sredstev iz proračuna Evropske unije						

	REALIZACIJA 2024	FINANČNI NAČRT 2025	OCENA REALIZACIJE 2025	INDEKS OR 2025/ REAL. 2024	PREDLOG FINANČNEGA NAČRTA 2026	INDEKS PFN 2026/ OR 2025	INDEKS PFN 2026/ FN 2025
	1	2	3	4=3/1*100	5	6=5/3*100	7=5/2*100
4 II. SKUPAJ ODHODKI (40+41+42+43+45)	4.421.330	5.188.641	5.046.644	114,1	5.629.362	111,5	108,5
40 TEKOČI ODHODKI (400+401+402+403+404+409)	4.064.444	4.796.323	4.666.244	114,8	5.102.462	109,3	106,4
400 Plače in drugi izdatki zaposlenim	2.426.351	2.833.887	2.740.288	112,9	3.014.035	110,0	106,4
4000 Plače in dodatki	2.073.768	2.486.069	2.281.872	110,0	2.654.158	116,3	106,8
4001 Regres za letni dopust	73.618	80.719	116.870	158,8	128.804	110,2	159,6
4002 Povračila in nadomestila	109.645	127.449	122.344	111,6	145.238	118,7	114,0
4003 Sredstva za delovno uspešnost	142.419	102.245	189.200	132,8	45.738	24,2	44,7
4004 Sredstva za nadurno delo	5.902		4.825	81,8		0,0	
4005 Plače za delo nerezidentov po pogodbi							
4009 Drugi izdatki zaposlenim	21.000	37.405	25.177	119,9	40.097	159,3	107,2
401 Prispevki delodajalcev za socialno varnost	378.363	436.478	424.837	112,3	494.906	116,5	113,4
4010 Prispevek za pokojninsko in invalidsko zavarovanje	188.667	223.730	208.406	110,5	238.941	114,7	106,8
4011 Prispevek za zdravstveno zavarovanje	158.261	179.237	172.717	109,1	191.423	110,8	106,8
4012 Prispevek za zaposlovanje	1.106	1.517	1.309	118,3	1.620	123,8	106,8
4013 Prispevek za starševsko varstvo	2.231	2.528	2.473	110,8	2.700	109,2	106,8
4014 Prispevek za dolgotrajno oskrbo			10.490		26.999	257,4	
4015 Premije kolektivnega dodatnega pokojninskega zavarovanja, na podlagi ZKDPZJU	28.097	29.466	29.442	104,8	33.223	112,8	112,8
402 Izdatki za blago in storitve	1.259.730	1.525.958	1.501.119	119,2	1.593.521	106,2	104,4
4020 Pisarniški in splošni material in storitve	469.251	678.755	615.093	131,1	671.220	109,1	98,9
4021 Posebni material in storitve	2.440	5.200	5.545	227,3	5.400	97,4	103,8
4022 Energija, voda, komunalne storitve in komunikacije	158.882	126.500	106.970	67,3	117.400	109,8	92,8
4023 Prevozni stroški in storitve	14.807	18.700	16.400	110,8	21.500	131,1	115,0
4024 Izdatki za službena potovanja	28.097	25.000	22.545	80,2	25.000	110,9	100,0
4025 Tekoče vzdrževanje	187.992	248.950	246.000	130,9	321.900	130,9	129,3
4026 Poslovne najemnine in zakupnine	229.905	253.938	269.306	117,1	260.350	96,7	102,5
4027 Kazni in odškodnine							
4029 Drugi operativni odhodki	168.357	168.915	219.260	130,2	170.751	77,9	101,1
403 Plačila domačih obresti	0	0	0		0		
4030 Plačila obresti od kreditov - Banki Slovenije							
4031 Plačila obresti od kreditov - poslovnim bankam							
4032 Plačila obresti od kreditov - drugim finančnim institucijam							
4033 Plačila obresti od kreditov - drugim domačim kreditodajalcem							
4034 Plačila obresti od vrednostnih papirjev izdanih na domačem trgu							
4035 Plačila obresti subjektom, vključenim v sistem EZR							
404 Plačila tujih obresti	0	0	0		0		
4040 Plačila obresti od kreditov - mednarodnim finančnim institucijam							
4041 Plačila obresti od kreditov - tujim vladam							
4042 Plačila obresti od kreditov - tujim poslovnim bankam in finančnim institucijam							
4043 Plačila obresti od kreditov - drugim tujim kreditodajalcem							
4044 Plačila obresti od vrednostnih papirjev, izdanih na tujih trgih							
409 Rezerve	0	0	0		0		
4090 Splošna proračunska rezervacija							
4091 Proračunska rezerva							
4092 Druge rezerve							
4093 Sredstva za posebne namene							
4098 Rezervacije za kreditna tveganja v javnih skladih							
41 TEKOČI TRANSFERI	0	0	0		0		
410 Subvencije	0	0	0		0		
4100 Subvencije javnim podjetjem							
4101 Subvencije finančnim institucijam							
4102 Subvencije privatnim podjetjem in zasebnikom							

411	Transferi posameznikom in gospodinjstvom	0	0	0		0		
4110	Transferi nezaposlenim							
4111	Družinski prejemki in starševska nadomestila							
4112	Transferi za zagotavljanje socialne varnosti							
4113	Transferi vojnim invalidom, veteranom in žrtvam vojnega nasilja							
4114	Pokojnine							
4115	Nadomestila plač							
4116	Boleznine							
4117	Stipendije							
4119	Drugi transferi posameznikom							
412	Transferi nepridobitnim organizacijam in ustanovam	0	0	0		0		
4120	Tekoči transferi nepridobitnim organizacijam in ustanovam							
413	Drugi tekoči domači transferi	0	0	0		0		
4130	Tekoči transferi občinam							
4131	Tekoči transferi v sklade socialnega zavarovanja							
4132	Tekoči transferi v javne sklade							
4133	Tekoči transferi v javne zavode							
4134	Tekoči transferi v državni proračun							
4135	Tekoča plačila drugim izvajalcem javnih služb, ki niso posredni proračunski uporabniki							
4136	Tekoči transferi v javne agencije							
414	Tekoči transferi v tujino	0	0	0		0		
4140	Tekoči transferi mednarodnim institucijam							
4141	Tekoči transferi tujim vladam in vladnim institucijam							
4142	Tekoči transferi neprofitnim organizacijam v tujini							
4143	Drugi tekoči transferi v tujino							
42	INVESTICIJSKI ODHODKI	356.886	392.318	380.400	106,6	526.900	138,5	134,3
420	Nakup in gradnja osnovnih sredstev	356.886	392.318	380.400	106,6	526.900	138,5	134,3
4200	Nakup zgradb in prostorov							
4201	Nakup prevoznih sredstev							
4202	Nakup opreme	175.651	181.700	180.000	102,5	134.400	74,7	74,0
4203	Nakup drugih osnovnih sredstev							
4204	Novogradnje, rekonstrukcije in adaptacije							
4205	Investicijsko vzdrževanje in obnove	104.842	62.000	62.000	59,1	69.000	111,3	111,3
4206	Nakup zemljišč in naravnih bogastev							
4207	Nakup nematerialnega premoženja	76.393	148.618	138.400	181,2	323.500	233,7	217,7
4208	Študije o izvedljivosti projektov, projektna dokumentacija, nadzor in investicijski inženiring							
4209	Nakup blagovnih rezerv in intervencijskih zalog							
43	INVESTICIJSKI TRANSFERI	0	0	0		0		
431	Investicijski transferi pravnim in fizičnim osebam, ki niso proračunski uporabniki	0	0	0		0		
4310	Investicijski transferi nepridobitnim organizacijam in ustanovam							
4311	Investicijski transferi javnim podjetjem in družbam, ki so v lasti države ali občin							
4312	Investicijski transferi finančnim institucijam							
4313	Investicijski transferi privatnim podjetjem							
4314	Investicijski transferi posameznikom in zasebnikom							
4315	Investicijski transferi drugim izvajalcem javnih služb, ki niso posredni proračunski uporabniki							
4316	Investicijski transferi v tujino							
432	Investicijski transferi proračunskim uporabnikom	0	0	0		0		
4320	Investicijski transferi občinam							
4321	Investicijski transferi javnim skladom in agencijam							
4322	Investicijski transferi v državni proračun							
4323	Investicijski transferi javnim zavodom							
45	PLAČILA SREDSTEV V PRORAČUN EVROPSKE UNIJE	0	0	0		0		
450	Plačila sredstev v proračun Evropske unije	0	0	0		0		
4500	Plačila tradicionalnih lastnih sredstev v proračun Evropske unije							
4501	Plačila sredstev v proračun EU iz naslova davka na dodano vrednost							
4502	Plačila sredstev v proračun EU iz naslova bruto nacionalnega dohodka							
4503	Plačila sredstev v proračun EU iz naslova popravka v korist Združenega Kraljestva							
4504	Plačila sredstev v proračun EU iz naslova popravkov BND vira v korist Kraljevin Nizozemske in Švedske							
	III PRESEŽEK (PRIMANJKLJAJ) (I. - II.)	-330.261	-347.550	-176.600		-186.090		

B. RAČUN FINANČNIH TERJATEV IN NALOŽB
 - v evrih -

		REALIZACIJA 2024	FINANČNI NAČRT 2025	OCENA REALIZACIJE 2025	INDEKS OR 2025/ REAL. 2024	PREDLOG FINANČNEGA NAČRTA 2026	INDEKS PFN 2026/ OR 2025	INDEKS PFN 2026/ FN 2025
		1	2	3	4=3/1*100	5	6=5/3*100	7=5/2*100
75	IV. PREJETA VRAČILA DANIH POSOJIL IN PRODAJA KAPITALSKIH DELEŽEV (750+751+752)	0	0	0		0		
750	Prejeta vračila danih posojil	0	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	0	0	0		0		
7510	Sredstva, pridobljena s prodajo kapitalskih deležev v javnih podjetjih in družbah, ki so v lasti države ali občin							
7511	Sredstva, pridobljena s prodajo kapitalskih deležev v finančnih institucijah							
7512	Sredstva, pridobljena s prodajo kapitalskih deležev v privatnih podjetjih							
7513	Sredstva, pridobljena s prodajo drugih kapitalskih deležev							
7514	Prejeta vračila namenskega premoženja							
752	Kupnine iz naslova privatizacije	0	0	0		0		
7520	Sredstva kupnin iz naslova privatizacije							
44	V. DANA POSOJILA IN POVEČANJE KAPITALSKIH DELEŽEV (440+441+442+443)	0	0	0		0		
440	DANA POSOJILA	0	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 finančnih naložb	0	0	0		0		
4410	Povečanje kapitalskih deležev v javnih podjetjih in družbam, ki so v lasti države ali občin							
4411	Povečanje kapitalskih deležev v finančnih institucijah							
4412	Povečanje kapitalskih deležev v privatnih podjetjih							
4413	Skupna vlaganja (joint ventures)							
4414	Povečanje kapitalskih deležev v tujino							
4415	Povečanje drugih finančnih naložb							
442	Poraba sredstev kupnin iz naslova privatizacije	0	0	0		0		
4420	Dana posojila iz sredstev kupnin							
4421	Sredstva kupnin, razporejena v javne sklade in agencije							
4422	Povečanje kapitalskih deležev države iz sredstev kupnin							
443	Povečanje namenskega premoženja v javnih skladih in drugih pravnih osebah javnega prava, ki imajo premoženje v svoji lasti	0	0	0		0		
4430	Povečanje namenskega premoženja v javnih skladih							
4431	Povečanje premoženja v drugih pravnih osebah javnega prava, ki je v njihovi lasti							
	VI. PREJETA MINUS DANA POSOJILA IN SPREMEMBE KAPITALSKIH DELEŽEV (IV - V)	0	0	0		0		

C. RAČUN FINANCIRANJA
 - v evrih -

	REALIZACIJA 2024	FINANČNI NAČRT 2025	OCENA REALIZACIJE 2025	INDEKS OR 2025/ REAL. 2024	PREDLOG FINANČNEGA NAČRTA 2026	INDEKS PFN 2026/ OR 2025	INDEKS PFN 2026/ FN 2025
	1	2	3	4=3/1*100	5	6=5/3*100	7=5/2*100
50 VII ZADOLŽEVANJE (500+501)	0	0	0		0		
500 Domače zadolževanje	0	0	0		0		
5000 Najeti krediti pri Banki Slovenije							
5001 Najeti krediti pri poslovnih bankah							
5002 Najeti krediti pri drugih finančnih institucijah							
5003 Najeti krediti pri drugih domačih kreditodajalcih							
5004 Sredstva, pridobljena z izdajo vrednostnih papirjev na domačem trgu							
501 Zadolževanje v tujini	0	0	0		0		
5010 Najeti krediti pri mednarodnih finančnih institucijah							
5011 Najeti krediti pri tujih vladah							
5012 Najeti krediti pri tujih poslovnih bankah in finančnih institucijah							
5013 Najeti krediti pri drugih tujih kreditodajalcih							
5014 Sredstva, pridobljena z izdajo vrednostnih papirjev							
55 VII ODPLAČILA DOLGA (550+551)	0	0	0		0		
550 Odplačila domačega dolga	0	0	0		0		
5500 Odplačila kreditov Banki Slovenije							
5501 Odplačila kreditov poslovnim bankam							
5502 Odplačila kreditov drugim finančnim institucijam							
5503 Odplačila kreditov drugim domačim kreditodajalcem							
5504 Odplačila glavnice vrednostnih papirjev, izdanih na domačem trgu							
551 Odplačila dolga v tujino	0	0	0		0		
5510 Odplačila dolga mednarodnim finančnim institucijam							
5511 Odplačila dolga tujim vladam							
5512 Odplačila dolga tujim poslovnim bankam in finančnim institucijam							
5513 Odplačila dolga drugim tujim kreditodajalcem							
5514 Odplačila glavnice vrednostnih papirjev, izdanih na tujih trgih							
IX. NETO ZADOLŽEVANJE (VII.-VIII.)	0	0	0		0		
X. POVEČANJE (ZMANJŠANJE) SREDSTEV NA RAČUNIH (I+IV+VII-II-V-VIII)	-330.261	-347.550	-176.600		-186.090		
XI. NETO FINANCIRANJE (VI+VII-VIII-IX = - III)	330.261	347.550	176.600		186.090		

4. SEZNAM PRAVNIH AKTOV

Področje energetike - EU

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

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

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

Uredba Komisije (EU) 2017/459 z dne 16. marca 2017 o oblikovanju kodeksa omrežja za mehanizme za dodeljevanje zmogljivosti v prenosnih sistemih plina in razveljavitvi Uredbe (EU) št. 984/2013

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

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

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

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

Uredba 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

Uredba (EU) 2022/869 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 30. maja 2022 o smernicah za vseevropsko energetske infrastrukturo, spremembi uredb (ES) št. 715/2009, (EU) 2019/942 in (EU) 2019/943 ter Direktiv 2009/73/ES in (EU) 2019/944 in razveljavitvi Uredbe (EU) št. 347/2013

Uredba (EU) 2022/1032 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 29. junija 2022 o spremembi Uredb (EU) 2017/1938 in (ES) št. 715/2009 glede skladiščenja plina

Uredba Sveta (EU) 2023/706 z dne 30. marca 2023 o spremembi Uredbe (EU) 2022/1369 glede podaljšanja obdobja zmanjšanja povpraševanja pri ukrepih za zmanjšanje povpraševanja po plinu ter okrepitev poročanja in spremljanja njihovega izvajanja

Uredba (EU) 2023/1804 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 13. septembra 2023 o vzpostavitvi infrastrukture za alternativna goriva ter razveljavitvi Direktive 2014/94/EU

Delegirana uredba Komisije (EU) 2024/1366 z dne 11. marca 2024 o dopolnitvi Uredbe (EU) 2019/943 Evropskega parlamenta in Sveta z oblikovanjem omrežnega kodeksa s sektorskimi pravili za vidike kibernetске varnosti čezmejnih pretokov električne energije

Uredba (EU) 2024/1106 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 11. aprila 2024 o spremembi uredb (EU) št. 1227/2011 in (EU) 2019/942 v zvezi z izboljšanjem zaščite Unije pred tržno manipulacijo na veleprodajnem energetskega trgu

Uredba (EU) 2024/1787 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 13. junija 2024 o zmanjšanju emisij metana v energetskega sektorju in spremembi Uredbe (EU) 2019/942

Uredba (EU) 2024/1789 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 13. junija 2024 o notranjem trgu plina iz obnovljivih virov, zemeljskega plina in vodika, spremembi uredb (EU) št. 1227/2011, (EU) 2017/1938, (EU) 2019/942 in (EU) 2022/869 ter Sklepa (EU) 2017/684 in razveljavitvi Uredbe (ES) št. 715/2009

Direktiva (EU) 2024/1788 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 13. junija 2024 o skupnih pravilih notranjega trga plina iz obnovljivih virov, zemeljskega plina in vodika, spremembi Direktive (EU) 2023/1791 in razveljavitvi Direktive 2009/73/ES

Uredba (EU) 2024/1747 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 13. junija 2024 o spremembi uredb (EU) 2019/942 in (EU) 2019/943 glede izboljšanja zasnove trga električne energije v Uniji

Direktiva (EU) 2024/1711 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 13. junija 2024 o spremembi direktiv (EU) 2018/2001 in (EU) 2019/944 glede izboljšanja zasnove trga električne energije v Uniji

Sveženj Čista energija

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

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

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

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

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

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

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

Direktiva (EU) 2023/1791 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 13. septembra 2023 o energetskega učinkovitosti in spremembi Uredbe (EU) 2023/955

Direktiva (EU) 2024/1275 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 24. aprila 2024 o energetskega učinkovitosti stavb

Področje energetike - Slovenija

Zakon o ratifikaciji Pariškega sporazuma (Uradni list RS – Mednarodne pogodbe, št. 77/16 in 6/17 – popr.)

Energetski zakon (EZ-2, Uradni list RS, št. 38/24 in 47/25 – ZOEE-A)

Podnebni zakon (PoZ, Uradni list RS, št. 56/25)

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

Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (ZSROVE, Uradni list RS, št. 121/21, 189/21, 121/22 – ZUOKPOE in 102/24)

Zakon o oskrbi z električno energijo (ZOOE, Uradni list RS, št. 172/21 in 47/25)

Zakon o oskrbi s plini (ZOP, Uradni list RS, št. 204/21 in 121/22)

Zakon o oskrbi s toploto iz distribucijskih sistemov (ZOTDS, Uradni list RS, št. 44/22)

Zakon o ukrepih za obvladovanje kriznih razmer na področju oskrbe z energijo (ZUOKPOE, Uradni list RS, št. 121/22, 49/23 in 38/24 – EZ-2)

Zakon o infrastrukturi za alternativna goriva in spodbujanju prehoda na alternativna goriva v prometu (ZIAG, Uradni list RS, št. 62/23)

Uredba o izdaji deklaracij za proizvodne naprave in potrdil o izvoru električne energije (Uradni list RS, št. 182/20, 121/21 – ZSROVE in 53/24)

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, 17/14 – EZ-1 in 121/21 – ZSROVE)

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

Uredba o podporah električni energiji, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in v soproizvodnji toplote in električne energije z visokim izkoristkom (Uradni list RS, št. 26/22 in 9/25)

Uredba o načinu določanja in obračunavanja prispevkov za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije v soproizvodnji z visokim izkoristkom in iz obnovljivih virov energije (Uradni list RS, št. 184/21, 84/22, 86/22, 112/22, 66/23, 73/23, 116/23, 44/24, 52/24, 71/24, 96/24, 9/25 in 82/25)

Uredba o zagotavljanju prihrankov energije (Uradni list RS, št. 96/14, 158/20 – ZURE, 84/22, 86/22 in 107/22)

Uredba o pravilih za pripravo napovedi položaja proizvodnih naprav na obnovljive vire energije in s soproizvodnjo toplote in električne energije z visokim izkoristkom na trgu z električno energijo (Uradni list RS, št. 194/21 in 59/24)

Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 123/22, 2/23 – popr., 49/24, 53/24, 27/25 in 28/25 – popr.)

Akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 146/22, 161/22, 50/23, 71/23, 117/23, 5/24, 30/24, 49/24, 107/24, 27/25 in 76/25)

Akt o metodologiji za pripravo in ocenitev naložbenega načrta distribucijskega operaterja električne energije (Uradni list RS, št. 97/14, 65/17 in 172/21 – ZOOE)

Akt o metodologiji za pripravo in ocenitev naložbenega načrta sistemkega operaterja prenosa električne energije (Uradni list RS, št. 97/14 in 172/21 – ZOOE)

Akt o pravilih monitoringa kakovosti oskrbe z električno energijo (Uradni list RS, št. 59/15, 23/18, 62/19, 90/21 in 172/21 – ZOOE)

Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira operaterja sistema zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 21/18, 48/21, 204/21 – ZOP, 136/22 in 30/24)

Akt o metodologiji za določitev regulativnega okvira operaterja sistema plina (Uradni list RS, št. 30/24 in 50/25)

Akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine za prenosni sistem zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 20/19, 8/20, 85/20, 48/21, 204/21 – ZOP, 137/22 – popr., 146/22, 103/23, 53/24 in 50/25)

Akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine za distribucijski sistem zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 21/18, 48/21, 204/21 – ZOP in 35/22)

Akt o obvezni vsebini sistemskih obratovalnih navodil za distribucijski sistem zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 61/15 in 204/21 – ZOP)

Akt o obvezni vsebini sistemskih obratovalnih navodil za prenosni sistem zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 17/15, 66/17 in 204/21 – ZOP)

Akt o metodologiji za pripravo in ocenitev naložbenega načrta operaterja prenosnega sistema zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 9/15, 16/18 in 204/21 – ZOP)

Odredba o načrtu za izredne razmere pri oskrbi s plinom (Uradni list RS, št. 109/23)

Odredba o načrtu preventivnih ukrepov pri oskrbi s plinom (Uradni list RS, št. 130/23)

Pravila o postopku za dodeljevanje zmogljivosti prenosnega sistema za vstopne in izstopne točke znotraj Republike Slovenije (Uradni list RS, št. 152/20 in 204/21 – ZOP)

Pravila o pogojih in načinu razdelitve zmogljivosti na povezovalnih točkah prenosnega sistema z dražbo, upravljanja prezasedenosti prenosnega sistema in trgovanja z zmogljivostmi na sekundarnem trgu (Uradni list RS, št. 84/25)

Pravila za delovanje trga z električno energijo (Uradni list RS, št. 163/22 in 6/24)

Akt o metodologiji za oblikovanje cene toplote za daljinsko ogrevanje (Uradni list RS, št. 103/23, 106/24 in 76/25)

Akt o obvezni vsebini sistemskih obratovalnih navodil za distribucijski sistem toplote (Uradni list RS, št. 47/15, 9/16, 44/22 – ZOTDS in 123/22)

Akt o določitvi metodologije za izračunavanje faktorjev primarne energije, izpustov ogljikovega dioksida in učinkovitosti za sisteme daljinskega ogrevanja in hlajenja ter vsebini in obliki zbirnega pregleda načrtovanih ukrepov in povezanih podatkov (Uradni list RS, št. 123/22)

Akt o vodenju registra potrdil o izvoru električne energije (Uradni list RS, št. 204/20 in 121/21 – ZSROVE)

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

Sistemska obratovalna navodila za prenosni sistem plina (Uradni list RS, št. 41/25)

Pravilnik o metodah za določanje prihrankov energije (Uradni list RS, št. 57/21)

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

Ostali dokumenti s področja energetike

Dolgoročni časovni načrt za doseganje ciljev spodbujanja proizvodnje in rabe obnovljivih virov energije za naslednjih pet let v Sloveniji

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

Drugo

Uredba (EU) 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) 2019/881 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 17. aprila 2019 o Agenciji Evropske unije za kibernetско varnost (ENISA) in o certificiranju informacijske in komunikacijske tehnologije na področju kibernetске varnosti ter razveljavitvi Uredbe (EU) št. 526/2013 (Akt o kibernetски varnosti)

Direktiva (EU) 2022/2555 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 14. decembra 2022 o ukrepih za visoko skupno raven kibernetске varnosti v Uniji, spremembi Uredbe (EU) št. 910/2014 in Direktive (EU) 2018/1972 ter razveljavitvi Direktive (EU) 2016/1148 (direktiva NIS 2)

Kolektivna pogodba za javni sektor (Uradni list RS, št. 99/24)

Kolektivna pogodba za negospodarske dejavnosti v Republiki Sloveniji (Uradni list RS, št. 18/91-I, 53/92, 13/93 – ZNOIP, 34/93, 12/94, 18/94 – ZRPJZ, 27/94, 59/94, 80/94, 64/95, 19/97, 37/97, 87/97 – ZPSDP, 3/98, 3/98, 39/99 – ZMPUPR, 39/99, 40/99 – popr., 99/01, 73/03,

77/04, 115/05, 43/06 – ZkolP, 71/06, 138/06, 65/07, 67/07, 57/08 – KPJS, 67/08, 1/09, 2/10, 52/10, 2/11, 3/12, 40/12, 1/13, 46/13, 95/14, 91/15, 88/16, 80/18, 31/19, 80/19, 97/20 160/20, 88/21, 136/22, 12/24 in 99/24)

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, 81/19, 203/20 – ZIUPOPĐVE, 119/21 – ZčmIS-A, 202/21 – odl. US, 15/22, 54/22 – ZUPŠ-1, 114/23 in 136/23 – ZIUZDS)

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

Zakon o medijih (ZMed, 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, 67/19 – odl. US, 82/21 in 69/25 – ZMed-1)

Zakon o medijih (ZMed-1, Uradni list RS, št. 69/25)

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, 7/18, 141/22 in 40/25 – ZInfV-1)

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

Zakon o varstvu osebnih podatkov (Uradni list RS, št. 163/22 in 40/25 – ZInfV-1)

Zakon o integriteti in preprečevanju korupcije (Uradni list RS, št. 69/11 – uradno prečiščeno besedilo, 158/20, 3/22 – ZDeb in 16/23 – ZZPri)

Zakon o javnih financah (Uradni list RS, št. 11/11 – uradno prečiščeno besedilo, 14/13 – popr., 101/13, 55/15 – ZfisP, 96/15 – ZIPRS1617, 13/18, 195/20 – odl. US, 18/23 – ZDU-10, 76/23, 24/25 – ZFisP-1 in 39/25)

Zakon o sistemu plač v javnem sektorju (Uradni list RS, št. 108/09 – uradno prečiščeno besedilo, 13/10, 59/10, 85/10, 107/10, 35/11 – ORZSPJS49a, 27/12 – odl. US, 40/12 – ZUJF, 46/13, 25/14 – ZFU, 50/14, 95/14 – ZUPPJS15, 82/15, 23/17 – ZDOdv, 67/17, 84/18, 204/21, 139/22, 38/24 in 48/24 – odl. US in 95/24 – ZSTSPJS)

Uredba o delovni uspešnosti iz naslova povečanega obsega dela za javne uslužbenke (Uradni list RS, št. 53/08, 89/08, 175/20 in 95/24 – ZSTSPJS)

Zakon o skupnih temeljih sistema plač v javnem sektorju (Uradni list RS, št. 95/24)

Zakon o pravici do zimskega regresa ter prenovi ugotavljanja davčne osnove z upoštevanjem normiranih odhodkov (Uradni list RS, št. 91/25)

Uredba o uvrstitvi delovnih mest v javnih agencijah, javnih skladih in javnih zavodih v plačne razrede (Uradni list RS, št. 99/24)

Uredba o plačah javnih uslužbencev plačne skupine B (Uradni list RS, št. 99/24, 109/24, 26/25 in 29/25)

Zakon o splošnem upravnem postopku (Uradni list RS, št. 24/06 – uradno prečiščeno besedilo, 105/06 – ZUS-1, 126/07, 65/08, 8/10, 82/13, 175/20 – ZIUOPĐVE, 3/22 – ZDeb in 85/25)

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

Zakon o prekrških (Uradni list RS, št. 29/11 – uradno prečiščeno besedilo, 21/13, 111/13, 74/14 – odl. US, 92/14 – odl. US, 32/16, 15/17 – odl. US, 73/19 – odl. US, 175/20 – ZIUOPĐVE, 5/21 – odl. US in 38/24)

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

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

Pravilnik o enotnih tehnoloških zahtevah za zajem in hrambo gradiva v digitalni obliki (Uradni list RS, št. 118/20)

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

Uredba o upravnem poslovanju (Uradni list RS, št. 9/18, 14/20, 167/20, 172/21, 68/22, 89/22, 135/22, 77/23 in 24/24)

Zakon o elektronskem poslovanju in elektronskem podpisu (Uradni list RS, št. 98/04 – uradno prečiščeno besedilo, 61/06 – ZEPT, 46/14, 121/21 – ZEISZ in 130/22 – ZN-H)

Zakon o dostopnosti spletišč in mobilnih aplikacij (Uradni list RS, št. 30/18, 95/21 – ZInfV-A, 189/21 – ZDU-1M in 18/23 – ZDU-1O)

5. SEZNAM KRATIC IN OKRAJŠAV

ACER	Agencija za sodelovanje energetske regulatorjev (Agency for the Cooperation of Energy Regulators)
Agencija	Agencija za energijo
AIB	Association of Issuing Bodies (Združenje izdajateljev certifikatov)
ARERA	Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (Italijanski regulativni organ za energijo, omrežja in okolje)
aRPF	Avtomatska rezerva za povrnitev frekvence
ATVP	Agencija za trg vrednostnih papirjev
AVK	Agencija za varstvo konkurence
B2B	Medpodjetniško elektronsko poslovanje
B2C	Elektronsko poslovanje s strankami
BI	Business Intelligence
BoR	Board of Regulators (Odbor regulatorjev ACER)
CEER	Council of European Energy Regulators (Svet evropskih energetske regulatorjev)
CEREMP	Centralised European Registry of Energy Market Participants (Evropski centralni register udeležencev na trgu)
COTS	Commercial-off-the-shelf (komercialno dostopni izdelki, ki so že pripravljeni)
CS-NCA	Competent Authority for Cybersecurity (Pristojni nacionalni organ za kibernetsko varnost)
DXP	Digital Experience Platform
ebIX	European forum for Energy Business Information Exchange (Evropski forum za izmenjavo energetske podatkov)
EECS	European Energy Certificate System (Evropski energetski certifikatni sistem)
EES	Elektroenergetski sistem
EK	Evropska komisija
ENISA	Agencija Evropske unije za kibernetsko varnost
ENTSO-E	European Network of Transmission System Operators for Electricity
ENTSOG	European Network of Transmission System Operators for Gas
ESMA	European Securities and Markets Authority (Evropski organ za vrednostne papirje in trge)
EU	Evropska unija
EU DSO	Evropska ustanova operaterjev distribucijskih sistemov
EZ-2	Energetski zakon (Uradni list RS, št. 38/24 in 47/25 – ZOEE-A)

FTE	Full Time Equivalent (polna letna zaposlitev)
GJS	Gospodarska javna služba
IKT	Informacijsko-komunikacijska tehnologija
IOTEE	Imenovani operater trga z električno energijo
IPET	Sekcija za izmenjavo podatkov na energetske trgu
IT	Informacijska tehnologija
KPI	Key Performance Indicators (ključni kazalniki uspešnosti)
MEDREG	Association of Mediterranean Energy Regulators (Združenje sredozemskih energetskih regulatorjev)
MOPE	Ministrstvo za okolje, podnebje in energijo
NCCS	Delegirana uredba Komisije (EU) 2024/1366 z dne 11. marca 2024 o dopolnitvi Uredbe (EU) 2019/943 Evropskega parlamenta in Sveta z oblikovanjem omrežnega kodeksa s sektorskimi pravili za vidike kibernetске varnosti čezmejnih pretokov električne energije
NEPN	Nacionalni energetski in podnebni načrt
NMS	Napredni merilni sistem
OVE	Obnovljivi viri energije
PCI	Projects of Common Interest (Projekti skupnega interesa)
PMI	Projects of Mutual Interest (Projekti vzajemnega interesa)
PPAET	Persons professionally arranging or executing transactions (Osebe, ki se poklicno dogovarjajo o transakcijah ali jih izvajajo)
PPO	Prerazporejanje proizvodnje in odjema električne energije
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)
RI	Raziskave in inovacije
RISIG	ACER's »REMIT Information Security Implementation Group«/ACER REMIT skupina za informacijsko varnost
RO	Regulativni okvir
RP-NCA	National Competent Authority for Risk Preparedness (Pristojni nacionalni organ za pripravljenost na tveganja)
RRM	Registered Reporting Mechanism
SEVF	Slovenski energetski varnostni forum

SPT	Soproizvodnja toplote in električne energije
SSL	Secure Socket Layer (Sloj varnih vtičnic)
SUVI	Sistem upravljanja informacijske varnosti
TLS	Transport Layer Security (Varnost transportnega sloja)
URO	Učinkovita raba omrežij
URSIV	Urad Vlade Republike Slovenije za informacijsko varnost
ZDS	Zaprt distribucijski sistem
ZInfV-1	Zakon o informacijski varnosti
ZOEE	Zakon o oskrbi z električno energijo
ZOP	Zakon o oskrbi s plini
ZOTDS	Zakon o oskrbi s toploto iz distribucijskih sistemov
ZSROVE	Zakon o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije
ZUP	Zakon o splošnem upravnem postopku
ZURE	Zakon o učinkoviti rabi energije
ZVDAGA	Zakon o varstvu dokumentarnega in arhivskega gradiva ter arhivih