

Bruselj, 15. marec 2023  
(OR. en)

7435/23

---

---

**Medinstitucionalna zadeva:  
2023/0076 (COD)**

---

---

**ENER 124  
ENV 247  
CLIMA 135  
COMPET 207  
CONSOM 81  
FISC 43  
CODEC 378**

**PREDLOG**

---

|                |  |
|----------------|--|
| Pošiljatelj:   | za generalno sekretarko Evropske komisije:<br>direktorica Martine DEPREZ   |
| Datum prejema: | 14. marec 2023   |
| Prejemnik:     | Thérèse BLANCHET, generalna sekretarka Sveta Evropske unije  |
| Št. dok. Kom.: | COM(2023) 147 final  |
| Zadeva:        | Predlog UREDBE EVROPSKEGA PARLAMENTA IN SVETA o<br>spremembi uredb (EU) št. 1227/2011 in (EU) 2019/942 za izboljšanje<br>zaščite Unije pred tržno manipulacijo na veleprodajnem energetske<br>trgu |

---

Delegacije prejmejo priloženi dokument COM(2023) 147 final.

---

Priloga: COM(2023) 147 final



Strasbourg, 14.3.2023  
COM(2023) 147 final

2023/0076 (COD)

Predlog

**UREDBA EVROPSKEGA PARLAMENTA IN SVETA**

**o spremembi uredb (EU) št. 1227/2011 in (EU) 2019/942 za izboljšanje zaščite Unije pred  
tržno manipulacijo na veleprodajnem energetske trgu**

(Besedilo velja za EGP)

{SWD(2023) 58 final}

## OBRAZLOŽITVENI MEMORANDUM

### 1. OZADJE PREDLOGA

#### • Razlogi za predlog in njegovi cilji

##### 1.1. Okvir politike

Cene energije so se v letih 2021 in 2022 znatno zvišale. To je bila posledica zmanjšanja oskrbe s plinom, zlasti po začetku ruske vojne proti Ukrajini in uporabe energije kot orožja, pa tudi pomanjkanja domače proizvodnje električne energije v hidroelektrarnah in jedrskih elektrarnah. Dvig cen je povzročilo tudi večje povpraševanje po energiji, ko je svetovno gospodarstvo okrevalo po pandemiji COVID-19. Ta dvig cen so hitro občutila gospodinjstva, industrija in podjetja po vsej EU, vlade pa so nemudoma sprejele ukrepe za njegovo ublažitev. Na evropski ravni je EU hitro zagotovila nabor orodij za cene energije<sup>1</sup>, ki vsebuje ukrepe za obravnavanje visokih cen, zlasti za najranjlivejše potrošnike (vključno z dohodkovno podporo, davčnimi olajšavami, ukrepi za varčevanje s plinom in njegovo skladiščenje), ter načrt REPowerEU<sup>2</sup> z dodatnimi ukrepi in financiranjem za povečanje energijske učinkovitosti in energije iz obnovljivih virov, da bi se zmanjšala odvisnost od ruskih fosilnih goriv. Temu je sledila vzpostavitev začasnega režima državne pomoči<sup>3</sup>, da bi se z nekaterimi ukrepi ublažil učinek visokih cen ter omogočili trden režim skladiščenja plina<sup>4</sup>, učinkoviti ukrepi za zmanjšanje povpraševanja po plinu<sup>5</sup> in električni energiji<sup>6</sup>, hitrejši postopki izdaje dovoljenj za proizvodnjo energije iz obnovljivih virov in za omrežja<sup>7</sup> ter režimi omejevanja cen, da bi se preprečili nepričakovani dobički na trgih plina in električne energije<sup>8</sup>.

---

<sup>1</sup> Sporočilo Komisije Evropskemu parlamentu, Evropskemu svetu, Svetu, Evropskemu ekonomsko-socialnemu odboru in Odboru regij – Spopadanje z naraščajočimi cenami energije: nabor orodij za ukrepanje in podporo, COM(2021) 660 final.

<sup>2</sup> Sporočilo Komisije Evropskemu parlamentu, Evropskemu svetu, Svetu, Evropskemu ekonomsko-socialnemu odboru in Odboru regij – Načrt REPowerEU, COM(2022) 230 final.

<sup>3</sup> Sporočilo Komisije, Začasni okvir za krizne ukrepe državne pomoči v podporo gospodarstvu po agresiji Rusije proti Ukrajini (UL C 131 I, str. 1, C/2022/1890).

<sup>4</sup> 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 (UL L 173, 10.6.2022, str. 17).

<sup>5</sup> Uredba Sveta (EU) 2022/1369 z dne 5. avgusta 2022 o usklajenih ukrepih za zmanjšanje povpraševanja po plinu (UL L 206, 8.8.2022, str. 1).

<sup>6</sup> Uredba Sveta (EU) 2022/1854 z dne 6. oktobra 2022 o nujnem posredovanju za obravnavo visokih cen energije (UL L 261, 7.10.2022, str. 1).

<sup>7</sup> Uredba Sveta (EU) 2022/2577 z dne 22. decembra 2022 o okviru za pospešitev uvajanja energije iz obnovljivih virov (UL L 335, 29.12.2022, str. 36).

<sup>8</sup> Uredba Sveta (EU) 2022/1854 z dne 6. oktobra 2022 o nujnem posredovanju za obravnavo visokih cen energije (UL L 261, 7.10.2022, str. 1).

Ti kratkoročni ukrepi so državam članicam pomagali pri obvladovanju neposrednih posledic energetske krize. Kljub temu pa sta se med krizo pokazala tudi ranljivost potrošnikov in gospodarstva ter pomanjkanje naše odpornosti na nenadno porast cen energije. Podjetja in državljani so menili, da je vpliv proizvodnje energije na osnovi fosilnih goriv na določanje cen električne energije prevelik, zmožnost držav članic, da kratkoročne cene ublažijo z dolgoročnejsimi pogodbami, pa se je zdela nezadostna. Zato je predsednica Evropske komisije v govoru o stanju v Uniji leta 2022<sup>9</sup> napovedala, da je potrebna temeljita reforma zasnove trga električne energije.

Medtem ko notranji trg energije v EU prinaša izjemne koristi in rast po vsej Evropi, je nedavna energetska kriza pokazala, da lahko kratkoročna usmerjenost zasnove trga energije odvrne od širših, dolgoročnejsih ciljev. Vpliv kratkoročnih cen na račune potrošnikov je povzročil cenovne pretrese, saj so se računi za energijo številnih potrošnikov povečali za trikrat ali štirikrat, čeprav so se stroški vetrne in sončne energije zniževali, nenadna izpostavljenost nestanovitnim in visokim cenam je povzročila stečaje nekaterih dobaviteljev, številna industrijska podjetja v energijsko intenzivnih sektorjih pa so morala ustaviti proizvodnjo. Zato predlog vključuje sklop ukrepov, namenjenih vzpostavitvi varovalnega mehanizma med kratkoročnimi trgi in računi za električno energijo, ki jih plačujejo odjemalci, zlasti s spodbujanjem sklepanja dolgoročnejsih pogodb, da se izboljša delovanje kratkoročnih trgov za boljše vključevanje obnovljivih virov energije in krepitev vloge prožnosti ter da se opolnomočijo in zaščitijo potrošniki.

Nedavna nestanovitnost cen je pokazala tudi pomanjkanje prožnosti v elektroenergetskem omrežju, saj cene prepogosto določa proizvodnja energije na osnovi zgorevanja plina, na splošno pa primanjkuje prilagodljive nizkoogljične ponudbe, prilagajanja odjema in shranjevanja energije. Ker je v sistemu vse več vetrne in sončne energije, bodo za uravnoteženje spremenljive ponudbe s spremenljivim povpraševanjem potrebne nizkoogljične prožne tehnologije. Komisija vzporedno s tem predlogom pripravlja priporočila za napredek na področju inovacij, tehnologij in zmogljivosti shranjevanja.

Na splošno je občutljivost cene električne energije na cene fosilnih goriv pokazala, da je treba pospešiti uvajanje obnovljivih virov energije, prav tako je potrebna prožnost elektroenergetskega sistema za nadomestitev fosilnih goriv. Načrt REPowerEU zagotavlja tako spodbudo za energijo iz obnovljivih virov, s tem pa tudi za gospodarsko rast in

---

<sup>9</sup> SPEECH/22/5493.

ustvarjanje kakovostnih delovnih mest. Temelji na prizadevanjih v okviru evropskega zelenega dogovora za izboljšanje evropske konkurenčnosti z inovacijami in prehodom na gospodarstvo z ničelno stopnjo neto emisij ter je tesno usklajen z industrijskim načrtom Komisije v okviru zelenega dogovora. Za olajšanje naložb, potrebnih zaradi nedavne nestanovitnosti cen, neusklajenih regulativnih posegov ter omrežnih in regulativnih ovir za vstop na trg, je potrebna temeljita reforma. Poleg tega so državljani v poročilu o končnem izidu Konference o prihodnosti Evrope institucije EU pozvali, naj sprejmejo ukrepe za „[v]ečjo evropsko energetske varnost in doseganje energetske neodvisnosti EU“ ter za „[z]manjšanje odvisnosti EU od tujih akterjev v strateških sektorjih gospodarstva“, vključno z energijo<sup>10</sup>.

## 1.2. Cilji predloga

Predlog obravnava pomisleke potrošnikov, gospodarstva in vlagateljev zaradi izpostavljenosti nestanovitnim kratkoročnim cenam, ki jih povzročajo visoke cene fosilnih goriv. Z njim se bo optimizirala zasnova trga električne energije, tako da se bodo kratkoročni trgi dopolnili z večjo vlogo dolgoročnejših instrumentov, kar bo porabnikom omogočilo, da izkoristijo možnost več pogodb s fiksnimi cenami, in olajšalo naložbe v čiste tehnologije. Nazadnje bo to pomenilo manjšo potrebo po proizvodnji energije iz fosilnih goriv, kar bo privedlo do nižjih cen za odjemalce ob prihodnji krizi na področju fosilnih goriv, saj bodo operativni stroški energije iz obnovljivih virov in nizkoogljične energije nizki.

V predlogu so predlagani ukrepi za zaščito potrošnikov pred tako nestanovitnostjo ter njihovo opolnomočenje z večjo izbiro pogodb ter bolj neposrednim dostopom do energije iz obnovljivih virov in nizkoogljične energije. Za izboljšanje naložbenih pogojev za podjetja, zlasti tista na poti do razogljíčenja, so v predlogu predlagani ukrepi za preprečevanje izpostavljenosti kratkoročnim porastom cen s pogodbami o nakupu električne energije in strožjimi bonitetnimi obveznostmi za dobavitelje energije. Predlagani so tudi ukrepi za izboljšanje vključevanja spremenljivih obnovljivih in nizkoogljičnih virov energije na kratkoročni trg. To vključuje ukrepe za spodbujanje uporabe prilagajanja odjema in shranjevanja, vključno z drugimi oblikami prožnosti brez fosilnih goriv. S predlogom se prav tako izboljšuje in razjasnjuje dostop do dolgoročnejših pogodb za razvijalce (tistih, ki jih podpira država, kot so pogodbe na razliko, in zasebnih, kot so pogodbe o nakupu električne energije), da bi se zagotovili varni in stabilni prihodki za razvijalce na področju energije iz

---

<sup>10</sup> [Poročilo o končnem izidu Konference o prihodnosti Evrope](#), poročilo – predloga 3 in 17.

obnovljivih in nizkoogljičnih virov ter znižali tveganja in stroški kapitala, hkrati pa preprečili nepričakovani dobički v obdobjih visokih cen.

Čeprav sedanja zasnova trga že več desetletij zagotavlja učinkovit in vse bolj povezan trg, je energetska kriza razkrila več pomanjkljivosti zaradi: (i) pomanjkljivih orodij za zaščito potrošnikov, vključno s podjetji, pred visokimi kratkoročnimi cenami; (ii) prevelikega vpliva cen fosilnih goriv na cene električne energije ter nezmožnosti, da bi se poceni energija iz obnovljivih virov in nizkoogljična energija bolje odražali na računih za električno energijo; (iii) vpliva izjemne nestanovitnosti cen in regulativnih posegov na naložbe; (iv) nezadostne prožnosti brez fosilnih goriv (kot sta shranjevanje ali prilagajanje odjema), ki bi lahko zmanjšala odvisnost od proizvodnje energije z zgorevanjem plina; (v) omejene izbire vrst pogodb z dobavitelji; (vi) težav pri neposrednem dostopu do energije iz obnovljivih virov prek souporabe energije in (vii) potrebe po zanesljivem spremljanju trga energije za boljšo zaščito pred zlorabo trga.

**Da bi potrošnike zaščitili** pred nestanovitnimi cenami, predlog določa pravico do pogodb s fiksno ceno in pogodb z dinamičnimi cenami, pravico do več pogodb hkrati ter pravico do boljših in jasnejših informacij o pogodbah. Porabnikom bodo na voljo različne pogodbe, ki najbolj ustrezajo njihovim okoliščinam. Tako si lahko porabniki, vključno z malimi podjetji, zagotovijo stabilne in dolgoročne cene, da bi ublažili posledice nenadnih cenovnih pretresov, in/ali se odločijo za pogodbe z dinamičnimi cenami z dobavitelji, če želijo izkoristiti spremenljivost cen za uporabo električne energije, ko je ta cenejša (npr. za polnjenje električnih avtomobilov ali uporabo toplotnih črpalk). Taka kombinacija dinamičnega in fiksnega oblikovanja cen omogoča ohranitev tržnih spodbud za porabnike, da prilagodijo svoje povpraševanje po električni energiji, hkrati pa zagotavlja večjo gotovost tistim, ki želijo vlagati v obnovljive vire energije (npr. strešne sončne panele), kot tudi stabilnost stroškov. S predlogom se bo poleg obstoječega okvira za zaščito energetske revnih in ranljivih potrošnikov zagotovil tudi dostop do reguliranih maloprodajnih cen za gospodinjstva ter mala in srednja podjetja v primeru krize, prav tako se bo stabilizirala oskrbovalna industrija, saj se bo od dobaviteljev zahtevalo, da si bolj prizadevajo za zaščito pred velikim porastom cen, in sicer z večjo uporabo terminskih pogodb s proizvajalci (zagotavljanje stabilnih cen v prihodnosti), od držav članic pa se bo zahtevalo, da določijo zasilnega dobavitelja. Predlog bo opolnomočil porabnike, saj določa pravico do neposredne souporabe energije iz obnovljivih virov, ne da bi bilo treba ustanoviti energetske skupnosti. Večja souporaba energije (npr. souporaba presežne energije iz strešnih sončnih panelov s sosedom) lahko izboljša

izkoriščanje poceni energije iz obnovljivih virov in zagotovi večji dostop do neposredne rabe energije iz obnovljivih virov porabnikom, ki sicer morda nimajo takega dostopa.

**Da bi se povečali stabilnost in predvidljivost stroškov energije ter s tem prispevalo h konkurenčnosti gospodarstva EU**, ki se sooča s pretirano nestanovitnimi cenami, je namen

predloga izboljšati dostop do trga za stabilnejše dolgoročne pogodbe in trge. Pogodbe o nakupu električne energije – dolgoročne zasebne pogodbe med proizvajalcem (običajno proizvajalcem energije iz obnovljivih ali nizkoogljičnih virov) in porabnikom – lahko ščitijo pred nestanovitnostjo cen, vendar so trenutno večinoma na voljo le velikim odjemalcem energije v maloštevilnih državah članicah. Ovira za rast tega trga je kreditno tveganje, da porabnik ne bo vedno mogel kupiti električne energije v celotnem obdobju. Da bi to rešili, bi morale države članice zagotoviti, da so instrumenti za zmanjšanje finančnih tveganj, povezanih z neplačili odjemalcev v okviru pogodb o nakupu električne energije, vključno z jamstvenimi shemami po tržnih cenah, dostopni podjetjem, ki se soočajo z ovirami za vstop na trg pogodb o nakupu električne energije in niso v finančnih težavah. Da bi nadaljnje spodbudili rast trga za take pogodbe, bi bilo treba razvijalcem projektov na področju energije iz obnovljivih in nizkoogljičnih virov, ki sodelujejo na javnem razpisu za podporo, omogočiti, da delež proizvodnje energije rezervirajo za prodajo na podlagi pogodbe o nakupu električne energije. Poleg tega bi si morale države članice pri nekaterih od teh razpisov prizadevati za uporabo meril za ocenjevanje, ki bi spodbujala dostop do trga pogodb o nakupu električne energije za odjemalce, ki se soočajo z vstopnimi ovirami. Nazadnje lahko tudi obveznost dobaviteljev, da se ustrezno zavarujejo pred tveganjem, poveča povpraševanje po pogodbah o nakupu električne energije (kar je način za zagotavljanje stabilnih cen v prihodnosti).

Nekatere oblike javne podpore proizvajalcu energije zagotavljajo minimalno ceno s strani države, vendar mu kljub temu omogočajo, da zasluži polno tržno ceno, tudi če je ta tržna cena zelo visoka. Zaradi nedavnih visokih cen je veliko (poceni) energije, za katero je bila dodeljena javna podpora, doseglo te visoke tržne cene. Da bi se to omejilo in bi se stabilizirale cene, bi morala biti naložbena podpora strukturirana „dvosmerno“ (dvosmerna pogodba na razliko), tako da se določita najnižja in najvišja cena, pri čemer se povrnejo vsi prihodki, ki presegajo zgornjo mejo. Predlog se bo uporabljal za nove naložbe v proizvodnjo električne energije, kar vključuje naložbe v nove naprave za proizvodnjo električne energije, naložbe za nadomestitev stare zmogljivosti z novo pri obstoječih napravah za proizvodnjo električne energije in naložbe za razširitev obstoječih naprav za proizvodnjo električne energije ali podaljšanje njihove življenjske dobe. Poleg tega bo predlog vseboval zahtevo, da se taka

denarna sredstva nato namenijo za podporo vsem odjemalcem električne energije glede na delež njihove porabe, da se ublaži učinek visokih cen.

Še en način za zaščito pred nestanovitnimi cenami je uporaba dolgoročnih pogodb, ki zagotavljajo stabilnost cen v prihodnosti (t. i. terminske pogodbe). Ta trg izkazuje nizko likvidnost v številnih državah članicah, vendar bi ga bilo mogoče spodbuditi po vsej EU, da bi se lahko več dobaviteljev ali odjemalcev za daljša obdobja zaščitilo pred pretirano nestanovitnimi cenami. S predlogom bodo uvedene regionalne referenčne cene prek vozlišča, da se bo povečala preglednost cen, operaterji sistemov pa bodo morali omogočiti pravice do prenosa, daljše od enega leta, tako da lahko v primeru terminske pogodbe, sklenjene med strankami prek regij ali meja, zagotovijo prenos električne energije.

Nazadnje se bo za zagotovitev konkurenčnih trgov in preglednega določanja cen povečala zmožnost regulatorjev za spremljanje celovitosti in preglednosti trga energije.

Tretji cilj je **spodbuditi naložbe v energijo iz obnovljivih virov**, da se v skladu s cilji evropskega zelenega dogovora potroji uvajanje te energije. To bo delno doseženo z izboljšanjem trgov za dolgoročne pogodbe. Pogodbe o nakupu električne energije in pogodbe na razliko porabnikom zagotavljajo stabilne cene, hkrati pa dobaviteljem energije iz obnovljivih virov zagotavljajo zanesljive prihodke. S tem se zmanjšuje njihovo finančno tveganje in znatno znižujejo njihovi stroški kapitala. Tako se ustvari pozitiven cikel, v katerem se zaradi stabilnih prihodkov znižujejo stroški in povečuje povpraševanje po energiji iz obnovljivih virov.

Energija iz obnovljivih virov je tudi boljša naložba, če zmožnost za tovrstno proizvodnjo energije ni okrnjena zaradi tehničnih omejitev v sistemu. Prožnejši kot je sistem (proizvodnja energije, ki se lahko hitro zažene ali ustavi, shranjevanje, ki lahko absorbira ali prenese energijo v sistem, ali odzivni porabniki, ki lahko povečajo ali zmanjšajo svoj odjem električne energije), stabilnejše so lahko cene in več energije iz obnovljivih virov se lahko vključi v sistem. Zato bodo morale države članice v skladu s predlogom oceniti svoje potrebe po prožnosti elektroenergetskega sistema in določiti cilje za izpolnitev teh potreb. Države članice lahko oblikujejo ali preoblikujejo mehanizme za zmogljivost, da bi spodbudile nizkoogljično prožnost. Predlog jim poleg tega omogoča, da uvedejo nove programe podpore za prožnost brez fosilnih goriv, kot sta prilagajanje odjema in shranjevanje.

Tudi operaterji sistemov bi morali imeti večjo vlogo pri vključevanju obnovljivih virov energije v omrežje, deloma s povečanjem preglednosti v zvezi z razpoložljivostjo

zmogljivosti priključitve na omrežje. Prvič, s takimi jasnejšimi informacijami bi se povečala zmožnost razvijalcev na področju energije iz obnovljivih virov, da razvijajo obnovljive vire energije na območjih, kjer je omrežje manj prezasedeno. Drugič, z energijo iz obnovljivih virov je mogoče učinkoviteje trgovati in jo uravnatežiti v sistemu, če lahko trgovanje med udeleženci na trgu poteka bližje realnemu času. Če se ponudbe za dobavo električne energije oblikujejo tik pred porabo in ne več ur pred tem, so ponudbe proizvajalcev vetrne in sončne energije natančnejše, porabiti je mogoče več vetrne in sončne energije, „stroški izravnave“ sistema pa se znižajo. Tako se roki trgovanja približajo realnemu času.

### **Skladnost z veljavnimi predpisi s področja zadevne politike**

Predlagana pobuda je tesno povezana z zakonodajnimi predlogi, predloženimi v okviru svežnja o evropskem zelenem dogovoru, in te predloge dopolnjuje ter pospešuje doseganje ciljev razogljčenja iz načrta REPowerEU, zlasti kar zadeva predlog za revizijo direktive o energiji iz obnovljivih virov, ki je glavni instrument EU za spodbujanje energije iz obnovljivih virov. Predlagana pobuda je dopolnjujoča, saj je njen cilj omogočiti pospešitev uporabe energije iz obnovljivih virov. Namen predloga je zagotoviti stabilnejše dolgoročne vire prihodkov za sprostitev nadaljnjih naložb v obnovljive in nizkoogljične vire energije, hkrati pa izboljšati delovanje kratkoročnih trgov, ki so ključni za vključitev obnovljivih virov energije v elektroenergetski sistem. Poleg tega je namen predloga omogočiti souporabo energije, da bi se odjemalcem omogočila vključitev na trg in pospešil energetske prehod.

Zmanjšanje porabe energije s cenovnimi signali, ukrepi za energijsko učinkovitost ali prostovoljnimi prizadevanji je pogosto najcenejši, najvarnejši in najčistejši način, da zmanjšamo našo odvisnost od fosilnih goriv, podpremo zanesljivost oskrbe in znižamo račune za energijo. Predlog bo olajšal dejavno sodelovanje porabnikov na trgu in razvoj prilagajanja njihovega odjema. Poleg tega bo omogočil prožnost brez fosilnih goriv, kot sta prožnost na strani odjema in shranjevanje, za konkuriranje pod enakimi pogoji, tako da se bo vloga zemeljskega plina na kratkoročnem trgu pri zagotavljanju prožnosti postopoma zmanjšala. Zato je predlog skladen s predlaganim povečanjem cilja v zvezi z energijsko učinkovitostjo do leta 2030 na 13 %, kot je določeno v predlaganih spremembah direktiv o energiji iz

obnovljivih virov, energetske učinkovitosti stavb in energetske učinkovitosti<sup>11</sup>, ki so priložene načrtu REPowerEU<sup>12</sup>.

Obstaja tudi pomembna povezava med predlogom in direktivo o energetske učinkovitosti stavb, ki je glavni instrument EU za pomoč pri doseganju ciljev na področju stavb in prenove, določenih v evropskem zelenem dogovoru. Predlog je tesno povezan zlasti z določbami o individualnem merjenju in prilagajanju odjema, pri čemer dopolnjuje predlog Komisije, ki je del svežnja o evropskem zelenem dogovoru in je naveden v sporočilu o strategiji EU za sončno energijo, o postopnem obveznem vključevanju solarne fotovoltaike, da bi javne, poslovne in stanovanjske stavbe postale podnebno nevtralne.

- **Skladnost z drugimi politikami Unije**

Cilji predloga, in sicer zaščititi in opolnomočiti potrošnike, izboljšati konkurenčnost gospodarstva EU ter spodbujati naložbe v energijo iz obnovljivih virov in nizkoogljično energijo, so v celoti skladni z okvirom evropskega zelenega dogovora in usklajeni s sedanjimi pobudami, te pobude pa tudi dopolnjujejo, vključno z zakonodajnim predlogom za „akt o neto ničelni industriji“, ki se sprejema hkrati. Predlog je odgovor na vprašanja, ki so bila opredeljena v sporočilu Komisije z dne 1. februarja 2023 o industrijskem načrtu v okviru zelenega dogovora za neto ničelno dobo,<sup>13</sup> in sicer da so visoke cene energije močno oslabile konkurenčnost številnih podjetij in da bi imele lahko dolgoročne cenovne pogodbe pomembno vlogo pri tem, da bi imeli odjemalci električne energije koristi od predvidljivejših in nižjih stroškov energije iz obnovljivih virov. Nenazadnje zakonodajni predlog dopolnjuje tekočo revizijo ustreznih predpisov o finančnih trgih, kot je uredba o zlorabi trga<sup>14</sup>. Predlog temelji tudi na priporočilu Sveta o zagotavljanju pravičnega prehoda na podnebno nevtralnost, v katerem so države članice pozvane, naj še naprej mobilizirajo javno in zasebno finančno podporo za naložbe v energijo iz obnovljivih virov, reševanje izzivov na področju mobilnosti in spodbujanje možnosti za prihranek stroškov, povezanih s krožnim gospodarstvom<sup>15</sup>.

---

<sup>11</sup> Predlog direktive Evropskega parlamenta in Sveta o spremembi Direktive (EU) 2018/2001 o spodbujanju uporabe energije iz obnovljivih virov, Direktive 2010/31/EU o energetske učinkovitosti stavb in Direktive 2012/27/EU o energetske učinkovitosti, COM(2022) 222 final.

<sup>12</sup> Sporočilo Komisije Evropskemu parlamentu, Evropskemu svetu, Svetu, Evropskemu ekonomsko-socialnemu odboru in Odboru regij – Načrt REPowerEU, COM(2022) 230 final.

<sup>13</sup> Sporočilo Komisije Evropskemu parlamentu, Evropskemu svetu, Svetu, Evropskemu ekonomsko-socialnemu odboru in Odboru regij – Industrijski načrt v okviru zelenega dogovora za neto ničelno dobo, COM(2023) 62 final.

<sup>14</sup> Uredba (EU) št. 596/2014 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 16. aprila 2014 o zlorabi trga (uredba o zlorabi trga) ter razveljavitvi Direktive 2003/6/ES Evropskega parlamenta in Sveta ter direktiv Komisije 2003/124/ES, 2003/125/ES in 2004/72/ES (UL L 173, 12.6.2014, str. 1).

<sup>15</sup> Priporočilo Sveta z dne 16. junija 2022 (2022/C 243/04).

## **2. PRAVNA PODLAGA, SUBSIDIARNOST IN SORAZMERNOST**

- **Pravna podlaga**

Predlog temelji na členu 194(2) Pogodbe o delovanju Evropske unije (PDEU), ki zagotavlja pravno podlago za predlaganje ukrepov, katerih cilji so med drugim zagotoviti delovanje trga energije, spodbujati energijsko učinkovitost in varčevanje z energijo ter razviti nove in obnovljive vire energije<sup>16</sup>. Na področju energije ima EU deljeno pristojnost v skladu s členom 4(2), točka (i), PDEU.

- **Subsidiarnost (za neizključno pristojnost)**

### **Potreba po ukrepanju na ravni EU**

Doslej najhujša kriza cen energije je v ospredje postavila trge električne energije v EU. Kljub vse večjim deležem poceni električne energije iz obnovljivih virov v EU proizvodnja električne energije iz fosilnih goriv še vedno vpliva na skupne račune za energijo. Gospodinjstva in podjetja po vsej EU so se v času krize soočala s strmim zviševanjem cen energije.

To vprašanje je pomembno za celotno EU in ga je mogoče obravnavati le z ukrepanjem na ravni EU. Večje povezovanje trgov električne energije v EU zahteva tesnejše usklajevanje med nacionalnimi akterji, tudi v okviru spremljanja in nadzora trga. Ukrepi nacionalnih politik v sektorju električne energije neposredno vplivajo na sosednje države članice zaradi energetske soodvisnosti, interkonekcije in stalnega povezovanja trgov električne energije. Da se ohranijo delovanje elektroenergetskega sistema ter čezmejna trgovina in naložbe ter usklajeno pospeši energetski prehod na bolj povezan in energijsko učinkovitejši energetski sistem, ki bo temeljil na proizvodnji energije iz obnovljivih virov, je potreben skupen pristop.

S predlaganimi spremembami se vzpostavlja ravnotežje med obveznostmi in prožnostjo, ki je državam članicam prepuščena pri doseganju glavnih ciljev, in sicer zagotoviti, da se nižji stroški električne energije iz obnovljivih virov odražajo na računih porabnikov, in spodbuditi uvajanje energije iz obnovljivih virov.

Poleg tega je cilj predlaganih ukrepov mogoče doseči le z ukrepanjem na ravni EU in ne na ravni posameznih držav članic, saj je treba zaradi predlaganega ukrepa spremeniti obstoječi vseevropski okvir za zasnovo trga električne energije, kot je določen v Uredbi (EU) 2019/943

---

<sup>16</sup> Člen 194(1) PDEU.

o električni energiji in Direktivi (EU) 2019/944 o električni energiji, pa tudi obstoječi okvir uredbe REMIT.

- **Dodana vrednost EU**

Ukrepanje EU za odpravo pomanjkljivosti sedanje zasnove trga električne energije prinaša dodano vrednost, saj je učinkovitejše in uspešnejše od ukrepov posameznih držav članic, s čimer se preprečuje razdrobljen pristop. Predlagani ukrepi za odpravo ugotovljenih pomanjkljivosti bodo ambicioznejši in stroškovno učinkovitejši, če bodo temeljili na skupnem pravnem in političnem okviru. Poleg tega bi bilo ukrepanje na ravni držav članic mogoče le v okviru omejitev obstoječega vseevropskega okvira za zasnovo trga električne energije, kot je določen v uredbi o električni energiji in direktivi o električni energiji ter uredbi REMIT, prav tako z njim ne bi bilo mogoče doseči potrebnih sprememb navedenega okvira. Zato ciljev te pobude ne morejo doseči le države članice same, prav v tem pa je dodana vrednost ukrepanja na ravni EU.

- **Sorazmernost**

Predlagane spremembe uredbe o električni energiji, direktive o električni energiji, uredbe REMIT in uredbe o ACER se štejejo za sorazmerne.

Predlagani ukrepi za spodbujanje uporabe dolgoročnih pogodb, kot so pogodbe o nakupu električne energije in dvosmerne pogodbe na razlike, lahko privedejo do višjih upravnih stroškov ter večjega bremena za podjetja in nacionalne uprave. Vendar so predvideni gospodarski učinki potrebni in sorazmerni, da se doseže cilj spodbujanja uporabe takih dolgoročnih pogodb in se zagotovi, da računi za energijo evropskih gospodinjstev in podjetij ter prihodki od tehnologij, ki ne temeljijo na fosilnih gorivih in imajo nizke spremenljive stroške, postanejo manj odvisni od nihanja cen na kratkoročnih trgih in tako stabilnejši v daljšem obdobju.

Tudi ukrepi, predvideni za izboljšanje likvidnosti in povezovanja trgov, bi lahko imeli nekaj kratkoročnih učinkov na podjetja, saj bi se ta morala prilagoditi novim ureditvam trgovanja. Vendar se zdijo ti ukrepi potrebni, da se dosežejo predvideni cilji, tj. zagotavljanje boljšega vključevanja energije iz obnovljivih in nizkoogljicnih virov ter zmanjšanje odvisnosti od fosilnih goriv za prožnost, s čimer bo poleg nižjih stroškov za porabnike nazadnje dosežena ogljična nevtralnost v Uniji. Prav tako so sorazmerni s temi cilji, saj se zdi, da je vpliv na podjetja v primerjavi s sedanjim okvirom minimalen, gospodarske koristi reforme pa bi v veliki meri presegle kakršno koli kratko- ali dolgoročno upravno reorganizacijo.

Sorazmerni so tudi z zastavljenimi cilji, da se ne predvidijo ukrepi za spremembo obstoječih določb uredbe o električni energiji in direktive o električni energiji, če je mogoče morebitna vprašanja, opredeljena v zvezi z obstoječimi določbami, obravnavati z načinom njihove uporabe ali izvajanja. Eden od takih primerov se nanaša na ukrepe v zvezi z zadostnostjo virov iz poglavja IV uredbe o električni energiji, zlasti na postopek držav članic za uvedbo mehanizmov za zmogljivost, ki bi ga bilo mogoče poenostaviti brez spreminjanja zadevnih določb.

S predvidenimi ukrepi za okrepitev vloge, pravic in zaščite porabnikov se bodo povečale dolžnosti in obveznosti dobaviteljev in operaterjev omrežij. Vendar so dodatna bremena potrebna in sorazmerna, da se doseže cilj zagotavljanja dostopa porabnikov do boljših informacij in različnih ponudb, preprečevanja vpliva kratkoročnih gibanj na trgih energije na njihove račune za električno energijo ter ponovnega uravnoteženja tveganja med dobavitelji in porabniki.

Z ukrepi, predvidenimi za izboljšanje okvira uredbe REMIT, bi se lahko povečale obveznosti poročanja za udeležence na trgu, in sicer zaradi širšega področja uporabe navedene uredbe. Ti ukrepi so potrebni za doseganje cilja povečanja preglednosti in zmogljivosti spremljanja ter zagotavljanja učinkovitejšega preiskovanja in pregona čezmejnih primerov v EU, tako da odjemalci in udeleženci na trgu zaupajo v celovitost energetskih trgov, da cene odražajo pošteno in konkurenčno medsebojno delovanje ponudbe in povpraševanja ter da z zlorabo trga ni mogoče ustvariti dobička. Prav tako so sorazmerni z navedenim ciljem, saj bi koristi v smislu kakovosti spremljanja in nadzora trga presegale morebitne kratko- ali dolgoročne upravne stroške.

Tudi splošni sveženj predlaganih ukrepov se šteje za ustrezen, saj je nadvse nujno, da se podnebna nevtralnost doseže z najnižjimi stroški za porabnike, hkrati pa se zagotovi zanesljivost oskrbe.

- **Izbira instrumenta**

S predlogom bodo spremenjene uredba o električni energiji, direktiva o električni energiji, uredba REMIT, uredba o ACER in direktiva o energiji iz obnovljivih virov. Glede na to, da je namen predloga dodati omejen sklop novih določb in spremeniti omejen sklop obstoječih določb v teh instrumentih, je uporaba akta o spremembi ustrezna. Iz istega razloga se zdi primerno uporabiti tudi instrument uredbe o spremembi, da se uvedejo spremembe obstoječih uredb in direktiv.

### **3. POSVETOVANJA Z DELEŽNIKI IN DELOVNI DOKUMENT SLUŽB KOMISIJE**

- **Posvetovanja z deležniki**

Komisija je v okviru priprav na to pobudo izvedla javno posvetovanje, ki je potekalo od 23. januarja 2023 do 13. februarja 2023. Posvetovanje je bilo odprto za vse.

Komisija je v okviru posvetovanja prejela 1 369 odgovorov. Več kot 700 odgovorov je prejela od državljanov, približno 450 od podjetij in poslovnih združenj, približno 40 od nacionalnih ali lokalnih uprav ali nacionalnih regulatorjev ter približno 70 od operaterjev omrežij. Sodelovalo je tudi približno 20 energetske skupnosti, 15 sindikatov in 20 potrošniških organizacij. Odgovore je predložilo tudi precej nevladnih organizacij, možganskih trustov in raziskovalnih ali drugih akademskih organizacij. Pregled mnenj deležnikov je na voljo v delovnem dokumentu služb Komisije, ki je priložen tej zakonodajni pobudi.

Poleg tega je Komisija 15. februarja 2023 organizirala ciljno usmerjeno spletno posvetovalno srečanje z deležniki, na katerem je sodelovalo približno 70 udeležencev na trgu, nevladnih organizacij, operaterjev omrežij, regulatorjev ACER in nacionalnih regulatorjev, možganskih trustov ter akademikov. V okviru posvetovanja je bilo na splošno izpostavljeno mnenje deležnikov, da:

- bi bilo treba ohraniti kratkoročne trge in mehanizem oblikovanja cen, ki temelji na marginalnih cenah, saj delujejo dobro in zagotavljajo prave cenovne signale; so kratkoročni trgi (za dan vnaprej in znotraj dneva) ustrezno razviti in so rezultat dolgoletnega izvajanja energetske zakonodaje EU;
- je treba kratkoročne trge dopolniti z instrumenti za spodbujanje dolgoročnejših cenovnih signalov, kot so tisti, ki jih je Komisija navedla med posvetovanjem, zlasti pogodbe o nakupu električne energije, pogodbe na razliko in okrepljeni terminski trgi; vzpostaviti bi bilo treba ustrezno ravnotežje med različnimi orodji; kljub temu ne bi smeli obstajati obvezni sistemi in ohraniti bi bilo treba prosto izbiro ustreznih pogodb;
- so bile priznane koristi rešitev za prožnost brez fosilnih goriv, kot sta prilagajanje odjema in shranjevanje, zlasti v razmerah vse večjega deleža obnovljivih virov energije; olajšati bi bilo treba vključitev teh rešitev na trg;
- bo treba prihodnje trge električne energije prilagoditi visokemu deležu energije iz obnovljivih virov; poleg tega bi bilo treba večji poudarek dati lokalni razsežnosti in

razvoju omrežja; te izzive bi bilo mogoče obravnavati z rešitvami, predstavljenimi med javnim posvetovanjem;

- sta zaščita porabnikov in cenovna dostopnost energije bistvenega pomena, enako pomembno pa je tudi ohranjanje signalov za prilagajanje odjema; omogočiti in spodbujati bi bilo treba nastajajoče rešitve, kot so energetske skupnosti, lastna poraba in souporaba energije.

- **Delovni dokument služb Komisije**

Glede na nujnost pobude je bil namesto ocene učinka pripravljen delovni dokument služb Komisije. V delovnem dokumentu služb Komisije, na katerem temelji ta predlog, so pojasnjeni in utemeljeni predlogi Komisije za strukturni odziv na visoke cene energije, s katerimi se srečujejo gospodinjstva in podjetja, ter za zagotovitev varne, čiste in cenovno dostopne energije za gospodinjstva in podjetja v prihodnosti, predstavljeni pa so tudi razpoložljivi dokazi, ki so pomembni za predlagane ukrepe.

V delovnem dokumentu služb Komisije je ugotovljeno, da naj bi se s svežnjem predlaganih reform znatno izboljšala struktura in delovanje evropskega trga električne energije. Sveženj je še en gradnik, ki omogoča uresničevanje ciljev zelenega dogovora, poleg tega se z njim ocenjujejo in poskušajo obravnavati pomanjkljivosti, ki jih je razkrila energetska kriza.

Iz dokumenta je razvidno, da bo reforma prispevala k zaščiti in opolnomočenju potrošnikov, ki se trenutno soočajo z visokimi in nestanovitnimi cenami, saj bo ustvarila varovalni mehanizem med njimi in kratkoročnimi trgi. S tem predlogom se bo preprečil vpliv visokih cen tehnologij fosilnih goriv, ki delujejo na trgu električne energije, na račune za energijo potrošnikov in podjetij. Več priložnosti za sklepanje dolgoročnih pogodb v obliki pogodb o nakupu električne energije, pogodb na razliko in terminskih trgov bo omogočilo, da se bo del računa za električno energijo, na katerega vplivajo kratkoročni trgi, močno zmanjšal. Poleg tega se bodo z vključitvijo obveznosti varovanja pred tveganjem za dobavitelje in obveznosti, da se v ponudbo vključijo tudi pogodbe s fiksno ceno, znatno povečale možnosti za zmanjšanje izpostavljenosti računov za električno energijo nestanovitnosti cen. Porabniki bodo pred sklenitvijo pogodbe tudi bolj obveščeni o ponudbah, države članice pa bodo morale določiti zasilne dobavitelje. Poleg tega lahko med krizo omogočijo dostop do reguliranih maloprodajnih cen. Pravica do souporabe energije je nova značilnost, ki bo

opolnomočila potrošnike in podprla decentralizirano uvajanje energije iz obnovljivih virov, saj porabnikom omogoča večji nadzor nad računi za energijo.

V delovnem dokumentu služb Komisije je pojasnjeno, kako se bo s to reformo povečala tudi konkurenčnost industrije EU na način, ki v celoti dopolnjuje akt o neto ničelni industriji. Države članice bodo morale zagotoviti ustrezne pogoje za razvoj trgov pogodb o nakupu električne energije, s čimer bodo industriji dolgoročno zagotovile dostop do cenovno dostopne in čiste električne energije. Z izboljšavami terminskih trgov se bo industriji in dobaviteljem zagotovil veliko večji dostop do čezmejne energije iz obnovljivih virov, in sicer do treh let vnaprej, kar je znatno izboljšanje v primerjavi z današnjimi razmerami. Na splošno se bosta s programi javne podpore za energijo iz obnovljivih virov povečala energetska neodvisnost v državah članicah in prodor obnovljivih virov energije v sistem, hkrati pa se bodo podprla lokalna delovna mesta ter znanja in spretnosti.

Iz dokumenta je razvidno, da se bo s to reformo pospešilo uvajanje obnovljivih virov energije ter izkoristil celoten potencial zanesljivih proizvodnih zmogljivosti in prožnih rešitev, da bodo lahko države članice vključile vse več obnovljivih virov energije. Komisija predlaga, naj države članice ocenijo svojo potrebo po prožnosti elektroenergetskega sistema, in dovoljuje uvedbo novih programov podpore za prilagajanje odjema in shranjevanje. S predlogom se uvajajo tudi dodatne možnosti za trgovanje z obnovljivimi viri energije bližje realnemu času na čezmejni in nacionalni ravni. Tako lahko trg bolje podpre vključevanje obnovljivih virov energije in poslovne modele za rešitve za zagotavljanje prožnosti, ki lahko prispevajo k zanesljivosti oskrbe.

V delovnem dokumentu služb Komisije je tudi opisano, kako se s tem predlogom obravnava zahteva Evropskega sveta, da se ocenijo načini za optimizacijo delovanja zasnove trga električne energije v razmerah energetske krize. Cilj tega je zaščititi potrošnike, ustvariti varovalni mehanizem med njimi in kratkoročnimi trgi električne energije s sklepanjem dolgoročnejših pogodb ter povečati učinkovitost teh kratkoročnih trgov za obnovljive vire energije in prožne rešitve, kar bi se doseglo z boljšim regulativnim nadzorom. Ta predlog zagotavlja, da tržna pravila še naprej ustrezajo svojemu namenu, in sicer spodbujati stroškovno učinkovito razogljčenje sektorja električne energije in povečati odpornost tega sektorja na nestanovitnost cen energije.

- **Zbiranje in uporaba strokovnih mnenj**

Priprava tega zakonodajnega predloga in delovnega dokumenta služb Komisije temelji na obsežnem gradivu, ki je navedeno v opombah delovnega dokumenta služb Komisije, in na odgovorih na javno posvetovanje.

- **Temeljne pravice**

Ta predlog lahko vpliva na več temeljnih pravic, določenih v Listini Evropske unije o temeljnih pravicah, zlasti na: svobodo gospodarske pobude (člen 16) in lastninsko pravico (člen 17). Kot je pojasnjeno zgoraj, pa se v obsegu, v katerem se s predlaganimi ukrepi omejuje uveljavljanje teh pravic, ti učinki štejejo za potrebne in sorazmerne za doseganje ciljev predloga, zato pomenijo legitimne omejitve takih pravic, kot jih dovoljuje Listina.

Po drugi strani se s predlogom krepi varstvo temeljnih pravic, kot so spoštovanje zasebnega in družinskega življenja (člen 7), pravica do varstva osebnih podatkov (člen 8), prepoved diskriminacije (člen 21), dostop do storitev splošnega gospodarskega pomena (člen 36), vključevanje visoke ravni varstva okolja (člen 37) ter pravica do učinkovitega pravnega sredstva (člen 47), in sicer zlasti z več določbami, ki se nanašajo na krepitev vloge, pravic in zaščite potrošnikov.

- **Ustreznost in poenostavitev ureditve**

Predlagane spremembe direktive o električni energiji, uredbe o električni energiji, uredbe REMIT in uredbe o ACER se osredotočajo na to, kar je potrebno za odpravo pomanjkljivosti sedanje zasnove trga električne energije v razmerah energetske krize in za stroškovno učinkovit prispevek k podnebnim ambicijam Unije. Ne pomenijo popolne revizije teh instrumentov.

Zaradi predloga bi se lahko povečale upravne zahteve za nacionalne uprave in podjetja, vendar na sorazmeren način, kot je pojasnjeno zgoraj. Predlagani ukrepi za spodbujanje uporabe dolgoročnih pogodb, kot so pogodbe o nakupu električne energije in dvosmerne pogodbe na razliko, lahko na primer povzročijo višje upravne stroške in večje upravno breme za podjetja in nacionalne uprave. Vendar bodo imeli predvideni gospodarski učinki pozitivne koristi za podjetja in potrošnike.

Tudi ukrepi, predvideni za izboljšanje likvidnosti in povezovanja trgov, bi lahko imeli nekaj kratkoročnih učinkov na podjetja, saj bi se ta morala prilagoditi novim ureditvam trgovanja. Vendar se ti v primerjavi s sedanjim okvirom štejejo za minimalne, saj bi gospodarske koristi reforme v veliki meri presegale morebitno kratko- ali dolgoročno upravno reorganizacijo.

Zaradi ukrepov, predvidenih za okrepitev vloge, pravic in zaščite potrošnikov, se bodo povečale dolžnosti in obveznosti dobaviteljev in operaterjev omrežij, da bi se izboljšala izbira, povečala zaščita ter olajšalo dejavno sodelovanje potrošnikov, zlasti gospodinjestev, na trgu. Vendar so dodatna bremena minimalna, saj se ti okviri uvajajo po vsej Evropi, zato je treba racionalizirati pravila.

Zaradi ukrepov, ki so predvideni za izboljšanje okvira uredbe REMIT, bi se lahko povečale obveznosti poročanja za nekatere udeležence na trgu, vendar na sorazmeren način. Kljub temu se to povečanje v primerjavi s sedanjim okvirom šteje za minimalno, saj bi koristi v smislu kakovosti spremljanja in nadzora trga presegale morebitne kratko- ali dolgoročne upravne stroške.

#### **4. PRORAČUNSKÉ POSLEDICE**

Proračunske posledice, povezane s predlogom za izboljšanje zasnove trga električne energije v EU, zadevajo vire Agencije Evropske unije za sodelovanje energetske regulatorje (ACER) in GD za energijo, ki so opisani v oceni finančnih posledic zakonodajnega predloga, ki je priložena predlogu. V bistvu bodo za izvajanje novih nalog, ki jih bo izvajala ACER, od leta 2025 potrebni štirje dodatni ekvivalenti polnega delovnega časa (EPDČ) in ustrezna finančna sredstva. Delovna obremenitev GD za energijo se bo povečala za tri EPDČ.

Proračunske posledice, povezane s predlogom za spremembo uredbe REMIT, zadevajo vire ACER in GD za energijo, ki so opisani v oceni finančnih posledic zakonodajnega predloga, ki je priložena predlogu. V bistvu bo treba za izvajanje novih nalog, ki jih bo izvajala ACER, zlasti v zvezi z okrepljenimi preiskovalnimi pooblastili, v ACER od leta 2025 postopoma uvesti 25 dodatnih EPDČ skupaj z ustreznimi finančnimi sredstvi, vendar se bo večina dodatnega osebja financirala s pristojbinami. Zato bo treba prilagoditi Sklep Komisije (EU) 2020/2152 z dne 17. decembra 2020 o pristojbinah, ki se plačajo ACER za izvajanje nalog v okviru uredbe REMIT. Delovna obremenitev GD za energijo se bo povečala za dva EPDČ.

#### **5. DRUGI ELEMENTI**

- **Načrti za izvedbo ter ureditev spremljanja, ocenjevanja in poročanja**

Komisija bo spremljala prenos in izvajanje določb s strani držav članic in drugih akterjev v skladu z ukrepi, ki jih bo sprejela, ter bo po potrebi sprejela izvršilne ukrepe. Komisiji bo za namene spremljanja in izvajanja pomagala zlasti ACER, predvsem v zvezi z uredbo REMIT.

Komisija se bo prav tako povezala z ACER in nacionalnimi regulativnimi organi v zvezi z uredbo o električni energiji in direktivo o električni energiji.

Da bi Komisija olajšala izvajanje, bo poleg tega na voljo za dvostranska srečanja in pogovore z državami članicami v primeru posebnih vprašanj.

- **Obrazložitev posameznih določb predlogov**

Spremembe v zvezi z uredbo o električni energiji zagotavljajo pojasnila glede področja uporabe in vsebine navedene uredbe, pri čemer sta poudarjena pomen neizkrivljenih tržnih signalov za zagotovitev večje prožnosti in vloga dolgoročnih naložb za ublažitev vpliva nestanovitnosti kratkoročnih tržnih cen na račune za električno energijo odjemalcev, vključno z energijsko intenzivnimi panogami, malimi in srednjimi podjetji ter gospodinjstvi. Pojasnjujejo se nekatera glavna načela trgovanja na trgih za dan vnaprej in trgih znotraj dneva. Določajo se nova pravila o naročanju prilagajanja odjema s strani operaterjev prenosnih sistemov v obliki proizvoda izravnave in pravila, ki operaterjem prenosnih sistemov in operaterjem distribucijskih sistemov omogočajo uporabo podatkov iz namenskih merilnih naprav. Določajo se nova pravila v zvezi s terminskimi trgi električne energije, da bi se izboljšala njihova likvidnost. Vključujejo se nova pravila, da bi se pojasnili in povečali vloga in uporaba dolgoročnejših pogodb v obliki pogodb o nakupu električne energije in dvosmernih pogodb na razliko. Določajo se nova pravila v zvezi z oceno potreb držav članic po prožnosti in v zvezi z možnostjo, da uvedejo programe podpore za prožnost in načela za zasnovano takih programov podpore za prožnost. Uvajajo se tudi nove zahteve glede preglednosti za operaterje prenosnih sistemov v zvezi z zmogljivostjo, ki je na voljo za nove priključitve v omrežje.

S spremembami direktive o električni energiji se določajo nova pravila o zaščiti in opolnomočenju potrošnikov. S spremembo v zvezi s prosto izbiro dobavitelja se uvajajo nove zahteve za zagotovitev, da imajo lahko porabniki za svoje objekte več kot enega dobavitelja, in sicer tako, da se omogoči namestitev več števcov (ki se včasih imenujejo individualni števcji) na eno samo priključno točko.

Spremembe v zvezi z zaščito in opolnomočenjem potrošnikov zagotavljajo, da se porabnikom ponudijo različne pogodbe, ki najbolj ustrezajo njihovim okoliščinam, in sicer z zagotovitvijo, da imajo vsi porabniki na voljo vsaj eno ponudbo s fiksno ceno za določen čas. Poleg tega je treba odjemalcem v zvezi s temi ponudbami zagotoviti jasne predpogodbene informacije.

Vzpostavlja se tudi nova pravica za gospodinjstva ter mala in srednja podjetja, da sodelujejo pri souporabi energije – gre za lastno porabo energije iz obnovljivih virov s strani dejavnih odjemalcev, tj. energije, ki jo proizvedejo ali shranjujejo na lokacijah zunaj gospodinjstev ali prostorov podjetij, in sicer v objektih, ki jih imajo v celoti ali deloma v lasti, zakupu ali najemu, oziroma energije, ki jo je nanje prenesel drug dejavni odjemalec.

Uvajajo se tudi pomembni novi zaščitni ukrepi za odjemalce, da se zagotovi neprekinjena oskrba z električno energijo, kar vključuje zahtevo za države članice, da imenujejo zasilne dobavitelje, ki prevzamejo odgovornost za odjemalce dobaviteljev v stečaju, in zahtevo po zaščiti ranljivih odjemalcev pred odklopom. Dobavitelji bodo morali zagotoviti tudi obvladovanje tveganja, da bodo omejili tveganje za stečaj, in sicer z izvajanjem ustreznih strategij varovanja pred tveganjem. Te bodo nadzorovali nacionalni regulativni organi.

S spremembami direktive o električni energiji se uvajajo nove zahteve glede preglednosti za operaterje distribucijskih sistemov v zvezi z zmogljivostjo, ki je na voljo za nove priključitve v omrežje. Pojasnjuje se vloga regulativnih organov v zvezi z enotno platformo za dodeljevanje, vzpostavljeno v skladu z Uredbo (EU) 2016/1719.

S spremembami v zvezi z uredbo REMIT se področje uporabe te uredbe prilagaja sedanjim in spreminjajočim se tržnim razmeram, med drugim z razširitvijo obsega sporočanja podatkov na nove izravnalne in spojene trge električne energije ter algoritemsko trgovanje. Zagotavlja se močnejše, bolj uveljavljeno in redno sodelovanje med energetske in finančne regulatorji, vključno z ACER in ESMA, v zvezi z izvedenimi veleprodajnimi energijskimi proizvodi. Prav tako se bosta izboljšala postopek zbiranja notranjih informacij in preglednost trga, in sicer z okrepitvijo nadzora, ki ga izvaja ACER, in prilagoditvijo opredelitve notranjih informacij. S spremembami uredbe REMIT se krepi nadzor nad stranmi, ki poročajo, kot so registrirani mehanizmi poročanja in osebe, ki se poklicno dogovarjajo o transakcijah. S spremembami se izboljšujejo možnosti za izmenjavo podatkov med ACER, ustreznimi nacionalnimi organi in Komisijo. S spremembo uredbe REMIT se ACER dodeljuje večja vloga pri preiskavah pomembnih čezmejnih primerov za boj proti kršitvam uredbe REMIT. Določa se tudi okvir za uskladitev glob, ki jih regulativni organi določijo na nacionalni ravni.

Namen sprememb v zvezi z uredbo o ACER je pojasniti vlogo ACER glede enotne platforme za dodeljevanje, vzpostavljene v skladu z Uredbo (EU) 2016/1719, ter glede novih pravil, uvedenih z uredbo o električni energiji, v zvezi s terminskimi trgi in programi podpore za prožnost. Pojasnjujejo se tudi vloga in pristojnosti ACER v skladu s spremembo uredbe REMIT. Namen spremembe prenovljene direktive o energiji iz obnovljivih virov je pojasniti

področje uporabe pravil v zvezi z vrstami programov neposredne zaščite cen za obnovljive vire energije, ki jih lahko uvedejo države članice.

Predlog

**UREDBA EVROPSKEGA PARLAMENTA IN SVETA**

**o spremembi uredb (EU) št. 1227/2011 in (EU) 2019/942 za izboljšanje zaščite Unije pred tržno manipulacijo na veleprodajnem energetskem trgu**

(Besedilo velja za EGP)

EVROPSKI PARLAMENT IN SVET EVROPSKE UNIJE STA –

ob upoštevanju Pogodbe o delovanju Evropske unije in zlasti člena 194(2) Pogodbe,  
ob upoštevanju predloga Evropske komisije,

po posredovanju osnutka zakonodajnega akta nacionalnim parlamentom,

ob upoštevanju mnenja Evropskega ekonomsko-socialnega odbora,

ob upoštevanju mnenja Odbora regij,

v skladu z rednim zakonodajnim postopkom,

ob upoštevanju naslednjega:

- (1) Za odprto in pošteno konkurenco na notranjih trgih električne energije in plina ter zagotavljanje enakih konkurenčnih pogojev za udeležence na trgu morajo biti veleprodajni energetski trgi celoviti in pregledni. Z Uredbo (EU) št. 1227/2011 Evropskega parlamenta in Sveta je vzpostavljen celovit okvir (uredba REMIT) za doseg tega cilja. Za okrepitev zaupanja javnosti v delujoče trge energije in učinkovito zaščito Unije pred poskusi tržne manipulacije bi bilo treba Uredbo (EU) št. 1227/2011 spremeniti, da se dodatno izboljša nezadostna preglednost in povečajo zmogljivosti spremljanja ter zagotovita učinkovitejše preiskovanje in pregon morebitnih čezmejnih primerov zlorabe trga, tako da se odpravijo pomanjkljivosti, ugotovljene v sedanjem okviru.
- (2) Finančni instrumenti, vključno z izvedenimi finančnimi instrumenti na področju energije, s katerimi se trguje na trgih energije, so vse pomembnejši. Zaradi vse tesnejše povezave med finančnimi trgi in veleprodajnimi energetskimi trgi bi bilo treba Uredbo (EU) št. 1227/2011 bolje uskladiti z zakonodajo o finančnih trgih, kot je Uredba (EU) št. 596/2014 Evropskega parlamenta in Sveta<sup>17</sup>, med drugim v zvezi z

---

<sup>17</sup> Uredba (EU) št. 596/2014 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 16. aprila 2014 o zlorabi trga (uredba o zlorabi trga) ter razveljavitvi Direktive 2003/6/ES Evropskega parlamenta in Sveta ter direktiv Komisije 2003/124/ES, 2003/125/ES in 2004/72/ES (UL L 173, 12.6.2014, str. 1).

opredelitvama tržne manipulacije in notranjih informacij. Natančneje, opredelitev tržne manipulacije v Uredbi (EU) št. 1227/2011 bi bilo treba nekoliko prilagoditi, da bi se upošteval člen 12 Uredbe (EU) št. 596/2014. V ta namen bi bilo treba opredelitev tržne manipulacije iz Uredbe (EU) št. 1227/2011 prilagoditi, da bi zajemala sklenitev transakcije ali izdajo kakršnega koli naročila za trgovanje, pa tudi vsako drugo ravnanje v zvezi z veleprodajnimi energetske proizvodi, ki: (i) daje ali bi lahko dajalo napačne ali zavajajoče signale o ponudbi veleprodajnih energetske proizvodov, povpraševanju po njih ali njihovi ceni; (ii) s pomočjo ene osebe ali s sodelovanjem več oseb zagotavlja ali bi lahko zagotavljalo umetno raven cene enega ali več veleprodajnih energetske proizvodov ali (iii) uporablja fiktivno sredstvo ali katero koli drugo obliko prevare ali zvijače, ki daje ali bi lahko dajala napačne ali zavajajoče signale o ponudbi, povpraševanju ali ceni veleprodajnih energetske proizvodov.

- (3) Prilagoditi bi bilo treba tudi opredelitev notranjih informacij, da bi se upoštevala Uredba (EU) št. 596/2014. Zlasti kadar notranja informacija zadeva proces, ki poteka v več fazah, je mogoče vsako od faz (kot tudi celotni proces) opredeliti kot notranjo informacijo. Vmesna faza pri daljšem procesu lahko zajema niz okoliščin ali dogodek, ki obstaja ali za katerega obstaja realna možnost, da bo nastal, upoštevajoč celovito oceno dejavnikov, ki so že na voljo. Vendar se tega pojma ne bi smelo razlagati, kot da je treba upoštevati, v kolikšnem obsegu ta niz okoliščin ali ta dogodek vpliva na cene zadevnih finančnih instrumentov. Za vmesno fazo bi bilo treba šteti, da je notranja informacija, če sama po sebi izpolnjuje merila za notranjo informacijo, določena v tej uredbi.
- (4) Ta uredba ne posega v uredbe (EU) št. 596/2014, (EU) št. 600/2014 in (EU) št. 648/2012 ter Direktivo 2014/65/EU, pa tudi ne v uporabo evropskega konkurenčnega prava za prakse, ki jih zajema ta uredba.
- (5) Izmenjava informacij med nacionalnimi regulativnimi organi in pristojnimi nacionalnimi finančnimi organi je osrednji vidik sodelovanja in odkrivanja morebitnih kršitev na veleprodajnih energetske trgih in finančnih trgih. Glede na izmenjavo informacij med pristojnimi organi v skladu z Uredbo (EU) št. 596/2014 na nacionalni ravni bi morali nacionalni regulativni organi ustrezne informacije, ki jih prejmejo, deliti z nacionalnimi finančnimi organi in organi za konkurenco.
- (6) Če informacije s komercialnega ali varnostnega vidika niso ali niso več poslovno občutljive, bi morala imeti Agencija Evropske unije za sodelovanje energetske regulatorjev (v nadaljnjem besedilu: agencija ali ACER) možnost, da zagotovi dostop do teh informacij udeležencem na trgu in širši javnosti ter tako prispeva k poglobljenemu znanju o trgu. To bi moralo vključevati možnost, da ACER v skladu z veljavno zakonodajo o varstvu podatkov objavi informacije o organiziranih mestih trgovanja, platformah za notranje informacije in registriranih mehanizmih poročanja, da se izboljša preglednost veleprodajnih energetske trgov, če to ne izkrivlja konkurence na teh trgih energije.
- (7) Organizirana mesta trgovanja, na katerih se izvajajo dejavnosti trgovanja z veleprodajnimi energetske proizvodi, ki so finančni instrumenti iz člena 4(1), točka 15, Direktive 2014/65/EU, imajo ustrezno dovoljenje v skladu z zahtevami iz navedene direktive.
- (8) Uporaba tehnologije trgovanja se je v zadnjem desetletju znatno razvila in se na veleprodajnih energetske trgih vse bolj uporablja. Številni udeleženci na trgu uporabljajo algoritemsko trgovanje in visokofrekvenčne algoritemske tehnike z

minimalnim človeškim posredovanjem ali brez njega. Tveganja, ki izhajajo iz teh praks, bi bilo treba obravnavati v okviru Uredbe (EU) št. 1227/2011.

- (9) Izpolnjevanje obveznosti poročanja iz Uredbe (EU) št. 1227/2011 in kakovost podatkov, ki jih prejme agencija, sta izjemnega pomena, da se zagotovita učinkovito spremljanje in odkrivanje morebitnih kršitev ter se doseže cilj Uredbe (EU) št. 1227/2011. Nedoslednosti glede kakovosti, oblikovanja, zanesljivosti in stroškov podatkov o trgovanju negativno vplivajo na preglednost, zaščito odjemalcev in tržno učinkovitost. Da lahko agencija učinkovito izvaja svoje naloge in funkcije, je bistveno, da so informacije, ki jih prejme, točne in popolne.
- (10) Za boljše spremljanje trga, ki ga izvaja agencija, in popolnejše zbiranje podatkov je treba sedanji sistem poročanja izboljšati. Zbrane podatke bi bilo treba razširiti, da se odpravijo vrzeli v zbiranju podatkov, ter vključiti spojene trge, nove izravnalne trge, pogodbe za izravnalne trge in proizvode, ki bi jih bilo mogoče dobaviti v Uniji. Od organiziranih mest trgovanja bi bilo treba zahtevati, da agenciji zagotovijo celoten nabor podatkov iz knjige naročil. Ponudnike knjig naročil bi bilo treba določiti tudi kot osebe, ki se poklicno dogovarjajo o transakcijah, pri čemer morajo spremljati domnevne kršitve in o njih poročati.
- (11) Platforme za notranje informacije bi morale imeti pomembno vlogo pri učinkovitem in pravočasnem objavljanju notranjih informacij. Razkritje notranjih informacij na namenskih platformah za notranje informacije bi moralo biti obvezno, da se omogoči enostaven dostop do informacij in poveča preglednost. Za zagotovitev zaupanja v platforme za notranje informacije bi bilo treba tem platformam izdati dovoljenje in jih registrirati.
- (12) Za racionalizacijo in učinkovitejše sporočanje podatkov agenciji bi bilo treba informacije zagotavljati prek registriranih mehanizmov poročanja, za delovanje teh mehanizmov pa bi morala agencija izdati dovoljenje. Registrirani mehanizmi poročanja bi morali vedno izpolnjevati pogoje za izdajo dovoljenja in biti v skladu z zakonodajo o varstvu podatkov. Agencija bi morala vzpostaviti tudi register vseh registriranih mehanizmov poročanja v Uniji.
- (13) Da bi se olajšalo spremljanje, tako da bi bilo mogoče morebitno trgovanje odkriti na podlagi notranjih informacij in kakovosti podatkov v zvezi z zbranimi informacijami, je treba zbiranje notranjih informacij uskladiti s sedanjimi postopki za sporočanje podatkov o trgovanju.
- (14) Osebe, ki se poklicno dogovarjajo o transakcijah in jih izvajajo, morajo poročati o sumljivih transakcijah, s katerimi se kršijo določbe o trgovanju z notranjimi informacijami in tržni manipulaciji. Da bi se povečala možnost pregona takih kršitev, bi morale osebe, ki se poklicno dogovarjajo o transakcijah, poročati tudi o sumljivih naročilih in morebitnih kršitvah obveznosti objave notranjih informacij. Ponudnike neposrednega elektronskega dostopa in ponudnike skupnih knjig naročil bi bilo treba obravnavati kot osebe, ki se poklicno dogovarjajo o transakcijah.
- (15) V Uredbi Komisije (EU) 2015/1222 o določitvi smernic za dodeljevanje zmogljivosti in upravljanje prezasedenosti je predvidena možnost sodelovanja tretjih držav pri enotnem spajanju trgov Unije za dan vnaprej in znotraj dneva v elektroenergetskem sektorju. Ker operater spajanja trgov uporablja poseben algoritem za optimalno ujemanje nakupnih in prodajnih ponudb, se lahko zgodi, da se naročila za trgovanje oddajo v tretji državi, ki sodeluje pri enotnem spajanju trgov Unije za dan vnaprej in znotraj dneva, na koncu pa se sklene pogodba o dobavi električne energije z dobavo v

Uniji. Oddaja takih naročil za trgovanje v tretjih državah, ki sodelujejo pri enotnem spajanju trgov Unije za dan vnaprej in znotraj dneva, katere rezultat bi lahko bila dobava v Uniji, bi morala biti zajeta v opredelitvi veleprodajnega energetskega proizvoda v skladu s to uredbo.

- (16) Da bi agencija pridobila natančno, objektivno in zanesljivo oceno cene dobave UZP v Unijo, bi morala zbrati vse podatke o trgu UZP, ki so potrebni za dnevno oceno cene UZP. Ocena cene bi morala temeljiti na vseh transakcijah, povezanih z dobavo UZP v Unijo. ACER bi bilo treba pooblastiti za zbiranje teh podatkov o trgu od vseh udeležencev, ki se ukvarjajo z dobavo UZP v Unijo. Vsi taki udeleženci bi morali vse svoje podatke o trgu UZP ACER obvezno sporočiti čim bližje realnemu času, kolikor je to tehnično izvedljivo, in sicer po sklenitvi transakcije ali po objavi nakupne ali prodajne ponudbe za sklenitev transakcije. Ocena cene ACER bi morala zajemati popoln nabor podatkov, vključno s cenami transakcije, od 31. marca 2023 pa tudi ponudbe in prodajne cene za dobavo UZP v Unijo. Dnevno objavljane te objektivne ocene cene in razpona, ugotovljenega v primerjavi z drugimi referenčnimi cenami na trgu, v obliki referenčne vrednosti UZP bo udeležencem na trgu omogočilo, da to oceno prostovoljno uporabijo kot referenčno ceno v svojih pogodbah in transakcijah. Ko sta ocena cene UZP in referenčna vrednost UZP določeni, bi lahko postali tudi referenčna stopnja za pogodbe o izvedenih finančnih instrumentih, ki se uporabljajo za zaščito cene UZP ali razlike v ceni med ceno UZP in cenami drugih plinov.
- (17) Prenos nalog in odgovornosti je lahko učinkovit instrument za zmanjšanje podvajanja nalog, spodbujanje sodelovanja in zmanjšanje bremena za udeležence na trgu. Zato bi bilo treba za tak prenos zagotoviti jasno pravno podlago. Nacionalni regulativni organi bi morali imeti možnost, da naloge in odgovornosti prenesejo na drug nacionalni regulativni organ. Omogočiti bi bilo treba uvedbo posebnih pogojev in omejitev obsega prenosa na to, kar je potrebno za učinkovit nadzor čezmejnih udeležencev ali skupin na trgu. Za prenos bi moralo veljati načelo, da se pristojnost dodeli organu, ki je najprimernejši za ukrepanje na tem področju.
- (18) Nujen je enoten in trdnejši okvir za preprečevanje tržne manipulacije in drugih kršitev Uredbe (EU) št. 1227/2011 v državah članicah. Kazni za kršitve navedene uredbe bi morale biti sorazmerne, učinkovite in odvračilne ter bi morale odražati vrsto kršitev, pri tem pa bi bilo treba upoštevati načelo *ne bis in idem*. Upravne sankcije, denarne kazni in nadzorni ukrepi dopolnjujejo sistem učinkovitega pregona. Za usklajen nadzor veleprodajnega energetskega trga je potreben dosleden pristop nacionalnih regulativnih organov.
- (19) Doslej so bile za nadzor in pregon dejavnosti v skladu z Uredbo (EU) št. 1227/2011 odgovorne države članice. Zloraba trga je vse pogostejše čezmejne narave in pogosto vpliva na več držav članic. Pregon čezmejne zlorabe trga lahko prinaša izzive v zvezi s sodno pristojnostjo za določitev nacionalnega regulativnega organa, ki bi bil najprimernejši za izvedbo zadevne preiskave.
- (20) Z vidika pregona so še posebej zahtevni primeri zlorabe trga, ki vključujejo številne čezmejne elemente in udeležence na trgu s sedežem zunaj Unije. Sedanja ureditev nadzora ni primerna za zeleno raven povezovanja trgov. Obravnavati je treba neobstoj mehanizma, ki bi zagotovil najboljše možne odločitve glede nadzora v čezmejnih primerih, kadar so za skupno ukrepanje nacionalnih regulativnih organov in agencije trenutno potrebni zapleteni postopki in kadar obstaja mozaik sistemov nadzora. Zato je treba vzpostaviti učinkovit in uspešen sistem nadzora in preiskav za tovrstne primere

zlorabe trga, ki jih zaradi njihovih značilnosti na ravni Unije ni mogoče obravnavati samo z ukrepi držav članic.

- (21) Preiskovanje kršitev te uredbe s čezmejno razsežnostjo bi bilo treba izvajati z enotnim postopkom na ravni Unije. Zaradi zapletenosti čezmejnih primerov in potrebe po zagotovitvi zadostnih virov za take primere je potrebno sodelovanje agencije, zlasti na bolj povezanem trgu energije. Agencija je od začetka veljavnosti Uredbe (EU) št. 1227/2011 pridobila pomembne izkušnje pri spremljanju in zbiranju ustreznih podatkov o veleprodajnih energetskih trgih v Uniji, da bi zagotovila njihovo celovitost in preglednost. Na podlagi teh izkušenj bi bilo treba agencijo pooblastiti za izvajanje preiskav za boj proti kršitvam določb Uredbe (EU) št. 1227/2011. Agencija bi morala take preiskave izvajati v sodelovanju z nacionalnimi regulativnimi organi, da bi podprla in dopolnila njihove dejavnosti pregona. Prav tako bi morali ustrezni nacionalni regulativni organi v okviru preiskave, ki jo izvaja agencija, po potrebi med seboj sodelovati pri zagotavljanju pomoči agenciji.
- (22) Agencijo bi bilo treba pooblastiti za izvajanje preiskav z inšpekcijskimi pregledi na kraju samem in izdajanjem zahtev po informacijah preiskovanim osebam, zlasti kadar imajo domnevne kršitve Uredbe (EU) št. 1227/2011 jasno čezmejno razsežnost. Agencija bi morala pri izvajanju inšpekcijskih pregledov na kraju samem in izdajanju zahtev po informacijah preiskovanim osebam tesno in dejavno sodelovati z ustreznimi nacionalnimi regulativnimi organi, ti pa bi morali agenciji zagotoviti vso pomoč, tudi kadar oseba odkloni inšpekcijski pregled ali ne želi predložiti zahtevanih informacij. Pomembno je, da se v celoti spoštujejo postopkovna jamstva in temeljne pravice zadevnih oseb, ki jih preiskuje agencija. Varovati bi bilo treba zaupnost informacij, ki jih predložijo preiskovane osebe, in te informacije izmenjevati v skladu z veljavnimi pravili Unije o varstvu podatkov.
- (23) Ker ciljev te uredbe države članice ne morejo zadovoljivo doseči, temveč se lažje dosežejo na ravni Unije, lahko Unija sprejme ukrepe v skladu z načelom subsidiarnosti iz člena 5 Pogodbe o Evropski uniji. V skladu z načelom sorazmernosti iz navedenega člena ta uredba ne presega tistega, kar je potrebno za doseganje tega cilja –

SPREJELA TO UREDBO:

*Člen 1*

**Spremembe Uredbe (EU) št. 1227/2011**

Uredba (EU) št. 1227/2011 se spremeni:

[1] člen 1 se spremeni:

[a] drugi odstavek se spremeni:

„2. Ta uredba se uporablja za trgovanje z veleprodajnimi energetske proizvodi. Ta uredba ne posega v uporabo Direktive 2014/65/EU, Uredbe (EU) št. 600/2014 in Uredbe (EU) št. 648/2012 v zvezi z dejavnostmi, ki vključujejo finančne instrumente, kot so opredeljeni v členu 4(1), točka (15), Direktive 2014/65/EU, ter v uporabo evropskega konkurenčnega prava za prakse, ki jih zajema ta uredba.“;

[b] v členu 1(3) se doda naslednji drugi pododstavek:

„Agencija, nacionalni regulativni organi, ESMA in pristojni finančni organi držav članic si redno, vsaj vsako četrletje, zlasti izmenjujejo ustrezne informacije in podatke o morebitnih kršitvah Uredbe (EU) št. 596/2014 Evropskega parlamenta in Sveta v zvezi z veleprodajnimi energetske proizvodi, ki jih zajema ta uredba.“;

[2] člen 2 se spremeni:

[a] točka (1) se spremeni:

v drugem pododstavku se doda naslednja točka (e):

„(e) informacije, ki jih posreduje stranka ali druge osebe, ki delujejo v imenu stranke, in se nanašajo na strankina odprta naročila veleprodajnih energetske proizvodov ter so natančne in se neposredno ali posredno nanašajo na enega ali več veleprodajnih energetske proizvodov.“;

[b] tretji pododstavek se nadomesti z naslednjim:

„Informacija se šteje za natančno, če navaja niz okoliščin, ki že obstajajo ali za katere se lahko razumno pričakuje, da bodo nastale, ali dogodek, ki je že nastopil ali za katerega se lahko razumno pričakuje, da bo nastopil, in je dovolj natančna, da omogoči oblikovanje sklepov o možnem vplivu tega niza okoliščin ali tega dogodka na cene veleprodajnih energetske proizvodov. Informacija se lahko šteje za natančno, če se nanaša na daljši proces,

ki naj bi povzročil ali povzroči posebno okoliščino ali dogodek, vključno s prihodnjimi okoliščinami ali dogodkom, in če se nanaša tudi na vmesno fazo tega procesa, ki je povezana z ustvarjanjem teh prihodnjih okoliščin ali dogodka ali jih povzroči.

Vmesna faza daljšega procesa se šteje za notranjo informacijo, če sama po sebi izpolnjuje merila za notranje informacije iz tega člena.

Informacije, ki bi verjetno znatno vplivale na cene veleprodajnih energetskih proizvodov, če bi postale javne, za namene odstavka 1 pomenijo informacije, ki bi jih razumni vlagatelj verjetno uporabil kot del podlage za svoje naložbene odločitve;“;

[c] v odstavku 2 se točka (a) nadomesti z naslednjim:

„2. „tržna manipulacija“ pomeni:

(a) sklenitev kakršne koli transakcije, izdajo kakršnega koli naročila za trgovanje ali kakršno koli drugo ravnanje v zvezi z veleprodajnimi energetskimi proizvodi:

(i) ki daje ali bi lahko dajalo napačne ali zavajajoče signale o ponudbi veleprodajnih energetskih proizvodov, povpraševanju po njih ali njihovi ceni;

(ii) ki s pomočjo ene osebe ali s sodelovanjem več oseb zagotavlja ali bi lahko zagotovilo umetno raven cene enega ali več veleprodajnih energetskih proizvodov, razen če oseba, ki je sklenila transakcijo ali izdala naročilo za trgovanje izkaže, da ima zakonite razloge za tako ravnanje in da je ta transakcija ali naročilo za trgovanje skladno s sprejeto tržno prakso na zadevnem veleprodajnem energetskem trgu, ali

(iii) pri katerem se uporabi fiktivno sredstvo ali katera koli druga oblika prevare ali zvijače, ki daje ali bi lahko dajala napačne ali zavajajoče signale o ponudbi veleprodajnih energetskih proizvodov, povpraševanju po njih ali njihovi ceni;

ali“

[d] v odstavku 2 se doda naslednja točka (c), pred njo pa na koncu točke (b) beseda „ali“:

„(c) posredovanje napačnih ali zavajajočih informacij ali zagotavljanje napačnih ali zavajajočih vhodnih podatkov v zvezi z referenčno vrednostjo, kadar je oseba, ki jih je posredovala, vedela ali bi morala vedeti, da so bile informacije napačne ali zavajajoče, ali katero koli drugo ravnanje, ki povzroča manipulacijo izračuna referenčne vrednosti.“;

[e] na koncu odstavka 2 se doda naslednji pododstavek:

„Tržna manipulacija lahko pomeni ravnanje pravne osebe, v skladu s pravom Evropske unije ali nacionalnim pravom pa tudi fizičnih oseb, ki sodelujejo pri odločanju o izvajanju dejavnosti za račun zadevne pravne osebe.“;

[f] v odstavku 4 se točka (a) nadomesti z naslednjim:

„4. ‚veleprodajni energetski proizvodi‘ pomenijo naslednje pogodbe in izvedene finančne instrumente, ne glede na to, kje in kako se trguje z njimi:

(a) pogodbe o dobavi električne energije ali zemeljskega plina, če je dobava v Uniji, ali pogodbe o dobavi električne energije ali zemeljskega plina, ki lahko privedejo do dobave v Uniji;“;

[g] odstavek 7 se nadomesti z naslednjim:

„7. ‚udeleženec na trgu‘ pomeni vsako osebo, tudi operaterja prenosnega omrežja in osebo, ki se poklicno dogovarja o transakcijah ali jih izvaja pri trgovanju za svoj račun, ki sklepa transakcije, vključno z izdajanjem naročil za trgovanje na enem ali več veleprodajnih energetskih trgih;“;

[h] vstavi se naslednji nov odstavek 8a:

„8a. ‚oseba, ki se poklicno dogovarja o transakcijah ali jih izvaja‘, pomeni osebo, ki poklicno sprejema in posreduje naročila za transakcije ali izvaja transakcije z veleprodajnimi energetskimi proizvodi;“;

[i] doda se nov odstavek 10a:

„10a. ‚agencija‘ ali ‚ACER‘ pomeni Agencijo Evropske unije za sodelovanje energetskih regulatorjev;“;

[j] vstavijo se naslednje točke:

„16. ‚registrirani mehanizem poročanja‘ ali ‚RRM‘ pomeni osebo, ki je v skladu s to uredbo registrirana za zagotavljanje storitve sporočanja podrobnosti transakcij, vključno z naročili za trgovanje, in temeljnih podatkov agenciji v imenu udeležencev na trgu;

17. ‚platforma za notranje informacije‘ ali ‚IIP‘ pomeni osebo, ki je v skladu s to uredbo registrirana za zagotavljanje storitve upravljanja platforme za razkritje notranjih informacij in sporočanje razkritih notranjih informacij agenciji v imenu udeležencev na trgu;

18. ‚algoritemsko trgovanje‘ pomeni trgovanje z veleprodajnimi energetske proizvodi, pri katerem računalniški algoritem samodejno določa posamezne parametre naročil za trgovanje, kot so ali naj se naročilo začne izvrševati, čas izvršitve naročila, cena ali količina naročila ali kako upravljati naročilo po prejemu, z omejenim človeškim posredovanjem ali brez njega, in ki ne vključuje nobenega sistema, ki se uporablja samo za usmerjanje naročil na eno ali več organiziranih mest trgovanja ali za obdelavo naročil, pri katerih parametri trgovanja niso določeni, ali za potrjevanje naročil ali obdelavo izvedenih transakcij po trgovanju;

19. ‚neposredni elektronski dostop‘ pomeni ureditev, pri kateri član, udeleženec ali stranka organiziranega mesta trgovanja drugi osebi dovoli, da uporablja njegovo oziroma njeno identifikacijsko kodo, tako da lahko oseba elektronsko posreduje naročila za trgovanje z veleprodajnim energetske proizvodom neposredno organiziranemu mestu trgovanja, vključno z ureditvami, pri katerih oseba za posredovanje naročil uporablja infrastrukturo člana, udeleženca ali stranke oziroma sistem za dostopanje, ki ga zagotavlja član, udeleženec ali stranka (neposredni dostop do trga), in ureditvami, pri katerih oseba ne uporablja te infrastrukture (sponzorirani dostop);

20. ‚organizirano mesto trgovanja‘ pomeni energetske borzo, energetskega posrednika, platformo za energijsko zmogljivost ali katero koli drugo osebo, ki se poklicno dogovarja o transakcijah ali jih izvaja, vključno s ponudniki skupne knjige naročil, vendar brez izključno dvostranskega trgovanja, pri katerem dve fizični osebi vstopita v posamezno trgovanje za svoj račun;

21. ‚trgovanje z UZP‘ pomeni nakupne ponudbe, prodajne ponudbe ali transakcije za nabavo ali prodajo UZP: (a) ki določajo dobavo v Uniji, (b) ki imajo za posledico dobavo v Uniji ali (c) v katerih ena od strank UZP ponovno uplini na terminalu v Uniji;

22. ‚podatki o trgu UZP‘ pomenijo evidence nakupnih ponudb, prodajnih ponudb ali transakcij za trgovanje z UZP z ustreznimi informacijami, določenimi v Izvedbeni uredbi Komisije (EU) št. 1348/2014;

23. ‚udeleženec na trgu UZP‘ pomeni vsako fizično ali pravno osebo, ki se ukvarja s trgovanjem z UZP, ne glede na njen kraj pridobitve pravne osebnosti ali stalno prebivališče;

24. ‚ocena cene UZP‘ pomeni določitev dnevne referenčne cene za trgovanje z UZP v skladu z metodologijo, ki jo določi ACER;

25. ‚referenčna vrednost UZP‘ pomeni določitev razpona med dnevno oceno cene UZP in poravnalno ceno za terminske pogodbe za najbližji mesec na TTF, ki jo na dnevni ravni določi ICE Endex Markets B.V.‘;

[3] v členu 3(1) se doda naslednji drugi pododstavek:

„Za trgovanje z notranjimi informacijami se šteje tudi uporaba notranjih informacij pri preklicu ali spremembi naročila v zvezi z veleprodajnim energetskega proizvoda, na katerega se informacije nanašajo, če je bilo naročilo oddano, preden je zadevna oseba imela notranje informacije.“;

[4] člen 4 se spremeni:

[a] v odstavku 1 se doda naslednji drugi pododstavek:

„Udeleženci na trgu razkrijejo notranje informacije prek IIP. IIP zagotovijo, da se notranje informacije objavijo na način, ki omogoča hiter dostop, vključno z dostopom prek jasnega vmesnika za aplikacijsko programiranje, ter celovito, pravilno in pravočasno oceno informacij s strani javnosti.“;

[b] odstavek 4 se nadomesti z naslednjim:

„Objava notranjih informacij, tudi v agregatni obliki, v skladu z Uredbo (ES) št. 714/2009 ali Uredbo (ES) št. 715/2009 ali smernicami in kodeksi omrežij, sprejetimi v skladu z navedenima uredbama, se šteje za njihovo popolno in učinkovito razkritje javnosti, vendar ne pomeni nujno njihovega pravočasnega razkritja v smislu odstavka 1 tega člena.“;

[5] vstavi se naslednji člen 4a:

#### „Člen 4a

##### Dovoljenje in nadzor IIP

1. IIP se registrirajo pri agenciji. IIP začne delovati potem, ko agencija oceni, ali IIP izpolnjuje zahteve iz tega člena, in izda dovoljenje za delovanje. Register IIP je javno dostopen in vsebuje informacije o storitvah, za katere so IIP registrirane. Agencija redno pregleduje skladnost IIP s to uredbo. Če agencija odvzame registracijo v skladu z odstavkom 5, se odvzem objavi v registru za obdobje petih let od datuma odvzema.
2. IIP ima ustrezne politike in ureditve za objavo notranjih informacij, ki se zahteva v skladu s členom 4(1), čim bližje realnemu času, kolikor je to tehnično izvedljivo, in pod razumnimi poslovnimi pogoji. Informacije so za vse namene na voljo

brezplačno. IIP učinkovito in dosledno razširja te informacije tako, da je zagotovljen hiter dostop do notranjih informacij na nediskriminacijski podlagi, in v obliki, ki omogoča konsolidacijo notranjih informacij s podobnimi podatki iz drugih virov.

3. Notranje informacije, ki jih objavi IIP v skladu z odstavkom 2, odvisno od vrste notranjih informacij vsebujejo vsaj naslednje podrobnosti:
  - (a) identifikacijsko oznako sporočila in status dogodka;
  - (b) datum objave, čas ter začetek in konec dogodka;
  - (c) ime in oznako udeleženca na trgu;
  - (d) zadevno trgovalno območje ali območje izravnave;
  - (e) in kadar je to primerno:
    - (a) vrsto nerazpoložljivosti in vrsto dogodka;
    - (b) mersko enoto;
    - (c) nerazpoložljive, razpoložljive in nameščene ali tehnične zmogljivosti;
    - (d) razlog za nerazpoložljivost;
    - (e) vrsto goriva;
    - (f) zadevno sredstvo ali enoto in njeno identifikacijsko kodo.

4. IIP vodi in vzdržuje učinkovite upravne ureditve, namenjene preprečevanju nasprotij interesov s strankami. Zlasti IIP, ki deluje tudi kot operater trga ali udeleženec na trgu, vse zbrane notranje informacije obravnava na nediskriminacijski način ter vodi in vzdržuje ustrezne ureditve za ločevanje različnih poslovnih funkcij.

IIP ima vzpostavljene dobre varnostne mehanizme, oblikovane za zagotavljanje varnosti sredstev za prenos notranjih informacij, zmanjšanje tveganja okvare podatkov in nepooblaščenega dostopa ter preprečevanje uhajanja notranjih informacij pred objavo. IIP ohranja ustrezne vire in varnostne zmogljivosti, da lahko nepretrgoma ponuja in vzdržuje svoje storitve.

IIP ima vzpostavljene sisteme, s katerimi lahko hitro in učinkovito preverja popolnost poročil o notranjih informacijah, odkriva izpuste in očitne napake ter zahteva ponoven prenos vseh napačnih poročil.

5. Agencija lahko odvzame registracijo IIP, če:
  - (a) IIP dovoljenja ne uporabi v 12 mesecih, se izrecno odpove dovoljenju ali v zadnjih šestih mesecih ni opravila nobene storitve;
  - (b) je IIP registracijo pridobila z navajanjem lažnih podatkov ali na kakršen koli drug nezakonit način;
  - (c) IIP ne izpolnjuje več pogojev, pod katerimi je bila registrirana;
  - (d) IIP resno in sistematično krši to uredbo.

Ko je registracija odvzeta, zadevna IIP zagotovi urejeno zamenjavo, vključno s prenosom podatkov drugim IIP in preusmeritvijo tokov poročanja na druge IIP.

Agencija o odločitvi o odvzemu registracije IIP nemudoma uradno obvesti pristojni nacionalni organ v državi članici, v kateri ima IIP sedež.

6. Komisija z izvedbenimi akti določi:
- (a) načine, na katere IIP izpolnjuje obveznost glede notranjih informacij iz odstavka 2;
  - (b) vsebino notranjih informacij, objavljenih v skladu z odstavkom 2 na način, ki omogoča objavo informacij, zahtevanih v tem členu;
  - (c) konkretne organizacijske zahteve za izvajanje odstavka 4.

Navedeni izvedbeni akti se sprejmejo v skladu s postopkom pregleda iz člena 21(2).“;

[6] doda se naslednji člen 5a:

#### „Člen 5 a

##### Algoritemsko trgovanje

1. Udeleženec na trgu, ki se ukvarja z algoritemskim trgovanjem, ima vzpostavljene učinkovite sisteme in nadzor tveganja, ki so primerni za dejavnost, ki jo opravlja, in s katerimi zagotavlja, da so sistemi trgovanja odporni in dovolj zmogljivi, da zanje veljajo ustrezni trgovalni pragovi in omejitve ter da preprečujejo pošiljanje napačnih naročil za trgovanje ali drugo delovanje sistemov, ki bi lahko ustvarjalo motnje na trgu ali prispevalo k temu. Udeleženec na trgu ima vzpostavljene tudi učinkovite sisteme in nadzor tveganja, s katerimi zagotavlja, da so sistemi trgovanja skladni s to uredbo in pravili organiziranega mesta trgovanja, s katerim je povezan. Udeleženec na trgu ima vzpostavljeno učinkovito ureditev neprekinjenega poslovanja za primere izpada svojih sistemov trgovanja ter zagotavlja, da so sistemi temeljito preizkušeni in se njihovo delovanje ustrezno spremlja, tako da so izpolnjene zahteve iz tega odstavka.
2. Udeleženec na trgu, ki se ukvarja z algoritemskim trgovanjem v državi članici, o tej dejavnosti uradno obvesti nacionalne regulativne organe svoje države članice in agencijo.

Nacionalni regulativni organ države članice udeleženca na trgu lahko od udeleženca na trgu zahteva, da redno ali priložnostno predloži opis narave strategij algoritemskega trgovanja, ki jih uporablja, podrobnosti glede parametrov trgovanja ali omejitev, ki veljajo za sistem trgovanja, opis glavnih načinov nadzora skladnosti s predpisi in tveganj, ki jih uporablja za zagotavljanje, da so izpolnjene zahteve iz odstavka 1, ter podrobnosti glede preizkušanja svojih sistemov trgovanja.

Udeleženec na trgu poskrbi, da se hranijo evidence v zvezi z zadevami iz tega odstavka, in zagotovi, da te evidence zadoščajo, da lahko nacionalni regulativni organ spremlja skladnost s to uredbo.

3. Udeleženec na trgu, ki zagotavlja neposreden elektronski dostop do organiziranega mesta trgovanja, o tem uradno obvesti pristojne organe matične države članice in agencijo.

Nacionalni regulativni organ matične države članice udeleženca na trgu lahko od udeleženca na trgu zahteva, da redno ali priložnostno predloži opis sistemov in nadzora iz odstavka 1 ter dokazila o njihovi uporabi.

Udeleženec na trgu poskrbi, da se hranijo evidence v zvezi z zadevami iz tega odstavka, in zagotovi, da te evidence zadoščajo, da lahko nacionalni regulativni organ spremlja skladnost s to uredbo.

4. Ta člen ne posega v obveznosti iz Direktive 2014/65/EU.“;

[7] v členu 7 se odstavek 1 nadomesti z naslednjim:

„1. ACER spremlja trgovanje z veleprodajnimi energetske proizvodi, da bi odkrila in preprečila trgovanje na podlagi notranjih informacij in tržno manipulacijo ali njun poskus. Podatke za ocenjevanje in spremljanje veleprodajnih energetskih trgov zbira, kot je navedeno v členu 8.“;

[] dodajo se novi členi 7a do 7d:

#### „Člen 7a

Naloge in pooblastila ACER za izvajanje ocen cen in določanje referenčnih vrednosti

1. ACER nujno pripravi in objavi dnevno oceno cene UZP, s čimer začne najpozneje 13. januarja 2023. ACER za namene ocene cene UZP sistematično zbira in obdeluje podatke o transakcijah na trgu UZP. Ocena cene, kadar je to ustrezno, upošteva regionalne razlike in tržne razmere.

2. ACER najpozneje do 31. marca 2023 pripravi in objavi dnevno referenčno vrednost UZP, določeno z razponom med dnevno oceno cene UZP in poravnalno ceno za termenske pogodbe za najbližji mesec na TTF, ki jo na dnevni ravni določi ICE Endex Markets B.V. ACER za namene referenčne vrednosti UZP sistematično zbira in obdeluje vse podatke o trgu UZP.

3. Z odstopanjem od člena 3(4), točka (b), te uredbe se za udeležence na trgu UZP uporabljajo obveznosti in prepovedi za udeležence na trgu iz te uredbe. Za udeležence na trgu UZP se uporabljajo tudi pooblastila, podeljena ACER na podlagi te uredbe in Izvedbene uredbe Komisije (EU) št. 1348/2014, vključno z določbami o zaupnosti.

#### Člen 7b

## Objava ocene cene in referenčne vrednosti UZP

1. Ocena cene UZP se objavi dnevno, in sicer najpozneje do 18.00 po srednjeevropskem času za oceno cene dokončne transakcije. ACER do 31. marca 2023 poleg objave ocene cene UZP dnevno objavi tudi referenčno vrednost UZP najpozneje do 19.00 po srednjeevropskem času ali takoj, ko je to tehnično izvedljivo.
2. Za namene tega člena lahko ACER uporabi storitve tretje osebe.

### Člen 7c

#### Posredovanje podatkov o trgu UZP ACER

1. Udeleženci na trgu UZP ACER dnevno predložijo podatke o trgu UZP v skladu s specifikacijami iz Izvedbene uredbe Komisije (EU) št. 1348/2014 v standardizirani obliki prek visokokakovostnega protokola za prenos in čim bližje realnemu času, kolikor je to tehnično izvedljivo, pred objavo dnevne ocene cene UZP (18.00 po srednjeevropskem času).
2. Komisija lahko sprejme izvedbene akte za določitev časa, do katerega je treba predložiti podatke o trgu UZP pred dnevno objavo ocene cene UZP iz odstavka 1. Ti izvedbeni akti se sprejmejo v skladu s postopkom pregleda iz člena 29.
3. ACER po potrebi po posvetovanju s Komisijo izda smernice o:
  - (a) podrobnih informacijah, ki jih je treba sporočiti, poleg trenutnih podrobnosti o transakcijah, o katerih se poroča, in temeljnih podatkov na podlagi Izvedbene uredbe Komisije (EU) št. 1348/2014, vključno z nakupnimi in prodajnimi ponudbami, ter
  - (b) postopku, standardni in elektronski obliki ter tehničnih in organizacijskih zahtevah za posredovanje podatkov, ki se uporabljajo za zagotavljanje zahtevanih podatkov o trgu UZP.
4. Udeleženci na trgu UZP ACER posredujejo zahtevane podatke o trgu UZP brezplačno po kanalih za poročanje, ki jih vzpostavi ACER, pri čemer po možnosti uporabijo že obstoječe in razpoložljive postopke.

### Člen 7d

#### Neprekinjeno poslovanje

ACER redno pregleduje, posodablja in objavlja svojo metodologijo za oceno referenčnih cen UZP in referenčne vrednosti UZP ter metodologijo, ki se uporablja za sporočanje podatkov o

trgu UZP in objavo njegovih ocen cene UZP in referenčnih vrednosti UZP, pri čemer upošteva stališča tistih, ki prispevajo podatke o trgu UZP.“;

[8] člen 8 se spremeni:

[a] vstavi se naslednji odstavek 1a:

„1a. Za namene sporočanja evidenc o transakcijah, sklenjenih, zaključenih ali izvedenih na organiziranih mestih trgovanja, vključno z naročili za trgovanje, ta mesta trgovanja agenciji dajo na voljo podatke, povezane s knjigo naročil, ali agenciji na njeno zahtevo omogočijo dostop do knjige naročil, tako da lahko spremlja trgovanje.“;

[b] v odstavku 2 se drugi pododstavek nadomesti z naslednjim:

„Navedeni izvedbeni akti se sprejmejo v skladu s postopkom pregleda iz člena 21(2). Upoštevajo obstoječe sisteme poročanja o transakcijah za spremljanje dejavnosti trgovanja z namenom odkrivanja zlorabe trga.“;

[c] v odstavku 3 se prvi pododstavek nadomesti z naslednjim:

„3. Za osebe iz točk (a) do (d) odstavka 4, ki so poročale o transakcijah v skladu z Uredbo (EU) št. 600/2014 ali Uredbo (EU) št. 648/2012, ne veljajo obveznosti dvojnega poročanja v zvezi s temi transakcijami.“;

[d] odstavek 4 se spremeni:

(i) točka (d) se nadomesti z naslednjim:

„(d) organizirano mesto trgovanja, sistem povezovanja ponudbe ali druga oseba, ki se poklicno dogovarja o transakcijah ali jih izvaja;“;

(ii) doda se naslednji drugi pododstavek:

„Informacije se zagotovijo prek registriranih mehanizmov poročanja.“;

[e] odstavek 5 se nadomesti z naslednjim:

„5. Udeleženci na trgu ACER in nacionalnim regulativnim organom posredujejo informacije, povezane z zmogljivostjo in uporabo objektov za proizvodnjo, skladiščenje, porabo ali prenos električne energije ali zemeljskega plina ali z zmogljivostjo in uporabo objektov za UZP, vključno z načrtovano ali nepredvideno nerazpoložljivostjo teh objektov, ter notranje informacije, razkrite javnosti v skladu s členom 4, za namen spremljanja trgovanja na veleprodajnih energetskih trgih. Obveznosti poročanja o udeležencih na trgu se čim bolj

zmanjšajo, tako da se zahtevane informacije ali njihovi deli po možnosti zbirajo iz obstoječih virov.“;

[9] v členu 9 se odstavek 1 nadomesti z naslednjim:

„1. Udeleženci na trgu, ki sklepajo transakcije, o katerih je treba poročati ACER v skladu s členom 8(1), se prijavijo pri nacionalnem regulativnem organu v državi članici, v kateri imajo sedež ali prebivališče. Udeleženci na trgu, ki imajo prebivališče ali sedež v tretji državi, prijavijo pisarno v državi članici, v kateri so dejavni, in se prijavijo pri nacionalnem regulativnem organu te države članice.“;

[10] vstavi se naslednji člen 9a:

#### „Člen 9a

##### Dovoljenje za registrirane mehanizme poročanja in nadzor nad njimi

1. Za delovanje RRM je potrebno predhodno dovoljenje agencije v skladu s tem členom.

Agencija pooblasti strani kot RRM, če:

- (a) je RRM pravna oseba s sedežem v Uniji in
- (b) RRM izpolnjuje zahteve iz tega člena.

Dovoljenje za delovanje kot RRM ima učinek in velja na vsem ozemlju Unije ter izvajalcu RRM omogoča, da storitve, za katere ima dovoljenje, izvaja po vsej Uniji.

RRM z dovoljenjem ves čas izpolnjuje pogoje za dovoljenje iz tega člena. RRM z dovoljenjem ACER nemudoma uradno sporoči vse pomembne spremembe pogojev za dovoljenje.

Agencija vzpostavi register vseh RRM v Uniji. Register je javno dostopen in vsebuje informacije o storitvah, za katere ima RRM dovoljenje, ter se redno posodablja. Če agencija odvzame dovoljenje RRM v skladu z odstavkom 4, se odvzem objavi v registru za obdobje petih let od datuma odvzema.

2. Agencija redno pregleduje skladnost RRM s to uredbo. V ta namen RRM agenciji letno poročajo o svojih dejavnostih.
3. RRM imajo vzpostavljene ustrezne politike in ureditve, da informacije, zahtevane v členu 8, sporočijo čim prej, najpozneje pa v časovnem okviru, določenem v izvedbenih aktih, sprejetih v skladu z odstavkom 5 tega člena.

RRM vodijo in vzdržujejo učinkovite upravne ureditve, namenjene preprečevanju nasprotij interesov s strankami. Zlasti RRM, ki je tudi organizirano mesto trgovanja ali

udeleženec na trgu, vse zbrane informacije obravnava na nediskriminacijski način ter vodi in vzdržuje ustrezne ureditve za ločevanje različnih poslovnih funkcij.

RRM ima dobre varnostne mehanizme, oblikovane za zagotavljanje varnosti in preverjanje pristnosti sredstev za prenos informacij, zmanjšanje tveganja okvare podatkov in nepooblaščenega dostopa ter preprečevanje uhajanja informacij, tako da je vedno ohranjena zaupnost podatkov. RRM ohranja ustrezne vire in varnostne zmogljivosti, da lahko ponuja in vzdržuje svoje storitve v skladu s časovnim okvirom, določenim v izvedbenih aktih, sprejetih v skladu s členom 8(2) in (6).

RRM ima vzpostavljene sisteme, s katerimi lahko učinkovito preverja popolnost poročil o transakcijah ter odkrije izpuste in očitne napake, ki jih je povzročil udeleženec na trgu, da lahko v primeru take napake ali izpusta udeležencu na trgu sporoči podrobnosti o tej napaki ali izpustu ter zahteva ponoven prenos takih napačnih poročil.

RRM ima vzpostavljene sisteme, s katerimi lahko odkrije napake ali izpuste, ki jih je povzročil sam, in popravi poročila o transakcijah ter pravilna in popolna poročila predloži oziroma ponovno predloži agenciji.

4. Agencija lahko odvzame dovoljenje RRM, če:
  - (a) RRM dovoljenja ne uporabi v 18 mesecih, se izrecno odpove dovoljenju ali v zadnjih 18 mesecih ni opravil nobene storitve;
  - (b) RRM pridobi dovoljenje z navajanjem neresničnih podatkov ali na kakršen koli drug nedovoljen način;
  - (c) RRM ne izpolnjuje več pogojev, pod katerimi je bilo dovoljenje izdano;
  - (d) RRM resno in sistematično krši to uredbo.

RRM, katerega dovoljenje je bilo odvzeto, zagotovi urejeno zamenjavo, vključno s prenosom podatkov drugim RRM in preusmeritvijo tokov poročanja na druge RRM.

Agencija, kadar je to ustrezno, o odločitvi o odvzemu dovoljenja RRM nemudoma uradno obvesti pristojni nacionalni organ v državi članici, v kateri ima RRM sedež.

5. Komisija z izvedbenimi akti določi:
  - (a) načine, na katere RRM izpolnjuje obveznost glede informacij iz odstavka 1, ter
  - (b) konkretne organizacijske zahteve za izvajanje odstavkov 2 in 3.

Ti izvedbeni akti se sprejmejo v skladu s postopkom pregleda iz člena 21(2).“;

[11] člen 10 se spremeni:

[a] odstavek 1 se nadomesti z naslednjim:

„1. ACER vzpostavi mehanizme za izmenjavo informacij, ki jih prejme v skladu s členom 7(1) in členom 8, s Komisijo, nacionalnimi regulativnimi organi, organi, pristojnimi za finančne trge, nacionalnimi organi za konkurenco, ESMA in drugimi ustreznimi organi na ravni Unije. ACER se pred vzpostavitvijo teh mehanizmov posvetuje z navedenimi organi.“;

[b] vstavi se naslednji odstavek 1a:

„1a. Nacionalni regulativni organi vzpostavijo mehanizme za izmenjavo informacij, ki jih prejmejo v skladu s členom 7(2) in členom 8, z organi, pristojnimi za finančne trge, nacionalnimi organi za konkurenco, nacionalnimi davčnimi organi, Eurofisc in drugimi ustreznimi organi na nacionalni ravni. Nacionalni regulativni organ se pred vzpostavitvijo teh mehanizmov posvetuje z agencijo in navedenimi stranmi.“;

[c] vstavi se naslednji odstavek 2a:

„2a. Nacionalni regulativni organi omogočijo dostop do mehanizmov iz odstavka 1a tega člena samo organom, ki imajo vzpostavljene sisteme, ki nacionalnemu regulativnemu organu omogočajo izpolnjevanje zahtev iz člena 12(1).“;

[13] člen 12 se spremeni:

[a] v odstavku 1 se drugi pododstavek nadomesti z naslednjim:

„Komisija, nacionalni regulativni organi, pristojni finančni organi držav članic, nacionalni davčni organi, Eurofisc, nacionalni organi za konkurenco, ESMA in drugi zadevni organi zagotovijo zaupnost, celovitost in varstvo informacij, ki jih prejmejo v skladu s členom 4(2), členom 7(2), členom 8(5) ali členom 10, ter sprejmejo ukrepe, s katerimi preprečijo zlorabo teh informacij, tudi v skladu z veljavno zakonodajo o varstvu podatkov.“;

[b] odstavek 2 se nadomesti z naslednjim:

„2. ACER lahko ob upoštevanju člena 17 odloči, da postanejo nekatere informacije, s katerimi razpolaga, dostopne javnosti, pod pogojem, da se poslovno občutljive informacije o posameznih udeležencih na trgu, posameznih transakcijah ali posameznih mestih trgovanja niti ne razkrijejo niti ne povzamejo. ACER ni preprečeno objavljanje informacij o organiziranih mestih trgovanja, IIP in RRM v skladu z veljavno zakonodajo o varstvu podatkov.“;

[14] člen 13 se spremeni:

[a] odstavek 1 se nadomesti z naslednjim:

„1. Nacionalni regulativni organi zagotavljajo uporabo prepovedi iz členov 3 in 5 ter obveznosti iz členov 4, 8, 9 in 15.

Nacionalni regulativni organi so pristojni za preiskovanje vseh dejanj, izvedenih na njihovih nacionalnih veleprodajnih energetskih trgih, in izvrševanje te uredbe, ne glede na to, kje ima udeleženec na trgu, ki je prijavljen v skladu s členom 9(1) in izvaja ta dejanja, prebivališče ali sedež.

Vsaka država članica zagotovi, da imajo njeni nacionalni regulativni organi za izvajanje te dejavnosti vsa potrebna preiskovalna in izvršilna pooblastila. Ta pooblastila se izvajajo sorazmerno.

Izvajajo se lahko:

- (a) neposredno,
- (b) v sodelovanju z drugimi organi ali
- (c) z vložitvijo zahtevka pri pristojnih pravosodnih organih.

Kadar je to ustrezno, lahko nacionalni regulativni organi izvajajo svoja preiskovalna pooblastila v sodelovanju z organiziranimi trgi, sistemi povezovanja ponudbe ali drugimi osebami, ki se poklicno dogovarjajo o transakcijah ali jih izvajajo, iz točke (d) člena 8(4).“;

[b] dodajo se naslednji odstavki 3 do 9:

„3. Za boj proti kršitvam določb te uredbe, podporo in dopolnitev izvršilnih dejavnosti nacionalnih regulativnih organov ter prispevanje k enotni uporabi te uredbe po vsej Uniji lahko agencija izvaja preiskave z izvajanjem pooblastil, ki so ji podeljena s členoma 13a in 13b, ter v skladu z njima.

4. Agencija lahko svoja pooblastila izvaja za zagotovitev uporabe prepovedi iz členov 3 in 5 ter obveznosti iz člena 4, če:

- (a) se izvajajo ali so se izvedla dejanja v zvezi z veleprodajnimi energetskimi proizvodi za dobavo v vsaj treh državah članicah ali
- (b) se izvajajo ali so se izvedla dejanja v zvezi z veleprodajnimi energetskimi proizvodi za dobavo v vsaj dveh državah članicah in ima vsaj ena od fizičnih ali pravnih oseb, ki izvaja ali je izvajala ta dejanja, prebivališče ali sedež v tretji državi, prijavljena pa je v skladu s členom 9(1), ali
- (c) pristojni nacionalni regulativni organ brez poseganja v odstopanja iz člena 16(5) ne sprejme takoj potrebnih ukrepov za izpolnitev zahteve agencije iz člena 16(4)(b) ali

- (d) bodo ustrezne informacije, opredeljene v členu 2(1) te uredbe, verjetno znatno vplivale na cene veleprodajnih energetskih proizvodov za dobavo v vsaj treh državah članicah.

5. Agencija lahko izvaja svoja pooblastila za zagotovitev, da so obveznosti iz člena 15 izpolnjene, kadar se osebe poklicno dogovarjajo o transakcijah z veleprodajnimi energetskimi proizvodi za dobavo v vsaj treh državah članicah ali jih izvajajo.

6. Agencija pri izvajanju svojih pooblastil upošteva tekoče preiskave ali preiskave, ki jih je v istih primerih že izvedel nacionalni regulativni organ v skladu s to uredbo, in čezmejni učinek preiskave.

7. Agencija po zaključku ukrepov, sprejetih za izvajanje pooblastil v skladu z odstavkom 4, pripravi poročilo. Poročilo se objavi ob upoštevanju zahtev glede zaupnosti. Če agencija ugotovi, da je prišlo do kršitve te uredbe, o tem ustrezno obvesti nacionalne regulativne organe zadevne države članice ali zadevnih držav članic in zahteva, da se kršitev obravnava v skladu s členom 18. Agencija lahko ustreznim nacionalnim regulativnim organom priporoči določeno nadaljnje ukrepanje in po potrebi obvesti Komisijo.“;

[15] vstavijo se naslednji členi 13a do 13d:

#### „Člen 13a

##### Inšpekcijski pregledi agencije na kraju samem

1. Agencija pripravi in izvaja inšpekcijske preglede na kraju samem v tesnem sodelovanju z ustreznimi organi zadevne države članice.
2. Agencija lahko za izpolnitev svojih obveznosti iz te uredbe izvede vse potrebne inšpekcijske preglede na kraju samem v vseh prostorih preiskovanih oseb. Agencija lahko inšpekcijski pregled na kraju samem izvede brez predhodne najave, če je to potrebno za pravilno izvedbo in učinkovitost inšpekcijskega pregleda.
3. Uradniki agencije in druge osebe, ki jih agencija pooblasti za izvajanje inšpekcijskih pregledov na kraju samem, lahko vstopijo v vse prostore oseb, na katere se nanaša odločitev o inšpekcijskem pregledu, ki jo je agencija sprejela v skladu z odstavkom 6, in imajo vsa pooblastila iz tega člena. Imajo tudi pooblastilo, da zapečatijo vse prostore, lastnino in poslovne knjige ali evidence za čas trajanja inšpekcijskega pregleda in v obsegu, potrebnem za njegovo izvedbo.
4. Agencija o inšpekcijskem pregledu pravočasno obvesti nacionalni regulativni organ in druge zadevne organe države članice, v kateri se bo pregled izvajal. Inšpekcijski pregledi iz tega člena se izvedejo, če zadevni organ potrdi, da jim ne nasprotuje.
5. Uradniki agencije in druge osebe, ki jih agencija pooblasti za izvajanje inšpekcijskega pregleda na kraju samem, izvajajo pooblastila s predložitvijo pisnega pooblastila, v katerem sta navedena predmet in namen inšpekcijskega pregleda.

6. Osebe iz tega člena privolijo v inšpekcijske preglede na kraju samem, odrejene z odločitvijo, ki jo sprejme agencija. V odločitvi so navedeni predmet in namen inšpekcijskega pregleda, datum njegovega začetka, pravna sredstva, ki so na voljo na podlagi Uredbe (EU) 2019/942, ter pravica, da se odločitev predloži v presojo Sodišču. Agencija se pred sprejetjem take odločitve posvetuje z nacionalnim regulativnim organom države članice, v kateri bo izveden inšpekcijski pregled.
7. Uradniki nacionalnega regulativnega organa države članice, v kateri se izvaja inšpekcijski pregled, in osebe, ki jih ta organ pooblasti ali imenuje, na zahtevo agencije dejavno pomagajo uradnikom agencije in drugim osebam, ki jih pooblasti agencija. V ta namen imajo pooblastila, določena v tem členu. Uradniki nacionalnega regulativnega organa se lahko na zahtevo tudi udeležijo inšpekcijskega pregleda na kraju samem.
8. Če uradniki agencije in osebe, ki jih agencija pooblasti ali imenuje, ugotovijo, da oseba nasprotuje inšpekcijskemu pregledu, ki je bil odrejen v skladu s tem členom, nacionalni regulativni organ zadevne države članice tem uradnikom in osebam ali drugim ustreznim nacionalnim regulativnim organom nudi ustrezno pomoč in po potrebi zaprosi tudi za pomoč policije ali enakovrednega izvršilnega organa, da jim omogoči izvedbo inšpekcijskega pregleda na kraju samem.
9. Če je za inšpekcijski pregled na kraju samem iz odstavka 1 ali za pomoč iz odstavkov 7 in 8 v skladu z veljavnim nacionalnim pravom potrebno dovoljenje pravosodnega organa, agencija zanj tudi zaprosi. Agencija lahko za to dovoljenje zaprosi tudi iz previdnosti.
10. Če agencija zaprosi za dovoljenje iz odstavka 9, se nacionalni pravosodni organ prepriča:
  - (a) da je odločitev agencije verodostojna in
  - (b) da so vsi ukrepi, ki jih je treba sprejeti, sorazmerni in ne samovoljni ali pretirani glede na predmet inšpekcijskega pregleda.

Za namene točke (b) prvega pododstavka lahko nacionalni pravosodni organ zaprosi agencijo za podrobna pojasnila, zlasti glede razlogov, ki jih ima ta za sum o kršitvi iz člena 13(3), pa tudi glede resnosti domnevne kršitve in narave vpletenosti preiskovane osebe. Z odstopanjem od člena 28 Uredbe (EU) 2019/942 o odločitvi agencije presoja le Sodišče.

## Člen 13b

### Zahteva po informacijah

1. Vse osebe agenciji na njeno zahtevo zagotovijo informacije, potrebne za izpolnjevanje obveznosti agencije v skladu s to uredbo. Agencija v svoji zahtevi:
  - (a) kot pravno podlago za zahtevo navede ta člen;
  - (b) navede namen zahteve;
  - (c) opredeli, katere informacije se zahtevajo in kakšno obliko naj imajo podatki;

- (d) določi rok, v katerem je treba informacije predložiti in ki je razumen glede na zahtevo;
  - (e) obvesti osebo, da odgovor na zahtevo po informacijah ne sme biti netočen ali zavajajoč.
2. Za namen zahtev po informacijah iz odstavka 1 je agencija pooblaščen, da izdaja odločitve. Agencija v taki odločitvi poleg zahtev iz odstavka 1 navede pravico do pritožbe na odločitev pred odborom agencije za pritožbe in pravico, da o odločitvi presoja Sodišče v skladu s členoma 28 in 29 Uredbe (EU) 2019/942.
  3. Osebe iz odstavka 1 ali njihovi zastopniki zagotovijo zahtevane informacije. Osebe so v celoti odgovorne, da so predložene informacije popolne, pravilne in nezavajajoče.
  4. Če uradniki agencije in osebe, ki jih agencija pooblasti ali imenuje, ugotovijo, da oseba noče predložiti zahtevanih informacij, nacionalni regulativni organ zadevne države članice tem uradnikom in osebam ali drugim ustreznim nacionalnim regulativnim organom nudi potrebno pomoč pri zagotavljanju izpolnjevanja obveznosti iz odstavka 3, vključno z naložitvijo kazni v skladu z veljavnim nacionalnim pravom.
  5. Če uradniki agencije in osebe, ki jih agencija pooblasti ali imenuje, ugotovijo, da oseba noče predložiti zahtevanih informacij, lahko agencija sprejme zaključke na podlagi razpoložljivih informacij.
  6. Agencija nemudoma pošlje kopijo zahteve v skladu z odstavkom 1 ali odločitve v skladu z odstavkom 2 nacionalnim regulativnim organom zadevnih držav članic.

#### Člen 13c

##### Postopkovna jamstva

1. Agencija izvaja inšpekcijske preglede na kraju samem in zahteva informacije ob popolnem spoštovanju postopkovnih jamstev udeležencev na trgu, vključno s:
  - (a) pravico osebe, da se ji ni treba izpovedati zoper sebe;
  - (b) pravico do pomoči izbrane osebe;
  - (c) pravico do uporabe katerega koli uradnega jezika države članice, v kateri poteka inšpekcijski pregled na kraju samem;
  - (d) pravico osebe do pripomb glede dejstev v zvezi z njo;
  - (e) pravico do prejema kopije zapisa razgovora in do njegove odobritve ali pripomb nanj.
2. Agencija išče dokaze za udeleženca na trgu in proti njemu ter izvaja inšpekcijske preglede na kraju samem in zahteva informacije objektivno in nepristransko ter v skladu z načelom domneve nedolžnosti.
3. Agencija izvaja inšpekcijske preglede na kraju samem in zahteva informacije ob popolnem spoštovanju veljavnih pravil o zaupnosti in pravil Unije o varstvu podatkov.

#### Člen 13d

##### Medsebojna pomoč

1. Za zagotovitev skladnosti z ustreznimi zahtevami iz te uredbe si nacionalni regulativni organi in agencija medsebojno pomagajo.“;

[15] člen 15 se spremeni:

#### „Člen 15

Obveznosti oseb, ki se poklicno dogovarjajo o transakcijah ali jih izvajajo

Vsaka oseba, ki se poklicno dogovarja o transakcijah z veleprodajnimi energetske proizvodi ali jih izvaja in utemeljeno sumi, da bi lahko naročilo za trgovanje ali transakcija, vključno z njenim preklicem ali spremembo, pomenila kršitev člena 3, 4 ali 5, o tem nemudoma obvesti agencijo in ustrezní nacionalni regulativni organ.

Osebe, ki se poklicno dogovarjajo o transakcijah z veleprodajnimi energetske proizvodi ali jih izvajajo, vzpostavijo in vzdržujejo učinkovite ureditve in postopke za:

- (a) ugotavljanje kršitev člena 3, 4 ali 5;
- (b) zagotavljanje, da so njihovi zaposleni, ki izvajajo dejavnosti nadzora za namene tega člena, zaščiteni pred kakršnim koli nasprotjem interesov in delujejo neodvisno.“;

[16] člen 16 se spremeni:

[a] v odstavku 1 se četrti pododstavek nadomesti z naslednjim:

„Nacionalni regulativni organi, pristojni finančni organi, nacionalni organi za konkurenco in nacionalni davčni organi v državi članici lahko vzpostavijo primerne oblike sodelovanja, da bi zagotovili uspešno in učinkovito preiskovanje in izvrševanje ter prispevali k usklajenemu in doslednemu pristopu k preiskavam, sodnim postopkom in izvrševanju te uredbe ter zadevnega finančnega prava in prava o konkurenci.“;

[b] v odstavku 2 se doda naslednji tretji pododstavek:

„Nacionalni regulativni organi najpozneje 30 dni pred sprejetjem končne odločitve o kršitvi te uredbe obvestijo agencijo ter ji predložijo povzetek primera in predvideno odločitev. Agencija posodablja javni seznam odločitev na podlagi te uredbe, vključno z datumom odločitve, imenom sankcioniranih oseb, členom te uredbe, ki je bil kršen, in uporabljeno sankcijo. Za namene navedene objave nacionalni regulativni organi te informacije predložijo agenciji v sedmih dneh od izdaje odločitve.“;

[c] v odstavku 3 se doda naslednja točka (e):

„(e) agencija in nacionalni regulativni organi obvestijo pristojne nacionalne davčne organe in Eurofisc, kadar utemeljeno sumijo, da na veleprodajnem energetskega trgu prihaja ali je prihajalo do dejanj, ki verjetno pomenijo davčno goljufijo.“;

[16] vstavita se naslednja člena 16a in 16b:

#### „Člen 16a

##### Prenos nalog in odgovornosti

1. Nacionalni regulativni organi lahko s soglasjem pooblaščenca naloge in odgovornosti prenesejo na druge nacionalne regulativne organe pod pogoji iz tega člena. Države članice lahko določijo posebne ureditve za prenos odgovornosti, ki jih je treba upoštevati, preden njihovi nacionalni regulativni organi sklenejo sporazume o tem prenosu, in lahko omejijo obseg prenosa na tisto, kar je potrebno za učinkovit nadzor udeležencev ali skupin na trgu.
2. Nacionalni regulativni organi obvestijo agencijo o sporazumih o prenosu, ki jih nameravajo skleniti. Sporazumi začnejo veljati najmanj en mesec po tem, ko obvestijo agencijo.
3. Agencija lahko poda mnenje o predvidenem sporazumu o prenosu v enem mesecu od prejema obvestila.
4. Agencija v ustrezni obliki objavi vsak sporazum o prenosu, ki ga sklenejo nacionalni regulativni organi, in s tem zagotovi, da so vse zadevne strani ustrezno obveščene.

#### Člen 16b

##### Smernice in priporočila

1. Agencija za uveljavitev doslednih, učinkovitih in uspešnih nadzornih praks v Uniji ter za zagotovitev skupne, enotne in dosledne uporabe prava Unije izdaja smernice in priporočila, naslovljene na vse nacionalne regulativne organe ali vse udeležence na trgu, ter enemu ali več nacionalnim regulativnim organom ali enemu ali več udeležencem na trgu izdaja priporočila o uporabi členov 4a, 8 in 9a.
2. Agencija po potrebi organizira javna posvetovanja o smernicah in priporočilih, ki jih izda, ter analizira morebitne stroške in koristi, povezane z izdajo takšnih smernic in priporočil. Ta posvetovanja in analize so sorazmerni glede na obseg, naravo in učinek smernic ali priporočil.
3. Nacionalni regulativni organi in udeleženci na trgu si na vsak način prizadevajo za upoštevanje teh smernic in priporočil.
4. Vsak nacionalni regulativni organ v dveh mesecih po izdaji smernice ali priporočila potrdi, ali jo oziroma ga upošteva ali namerava upoštevati. Če je oziroma ga ne upošteva ali ne namerava upoštevati, o tem obvesti agencijo in navede razloge za to.
5. Agencija objavi informacijo, da nacionalni regulativni organ navedene smernice ali priporočila ne upošteva ali ne namerava upoštevati. Agencija se lahko tudi odloči, da objavi razloge za neupoštevanje smernice ali priporočila, ki jih je navedel nacionalni regulativni organ. Nacionalni regulativni organ o taki objavi vnaprej prejme obvestilo.

6. Če smernica ali priporočilo to zahteva, udeleženci na trgu jasno in podrobno poročajo o tem, ali to smernico ali priporočilo izpolnjujejo.
7. Agencija smernice in priporočila, ki jih je izdala, vključi v poročilo iz člena 19(1)(k) Uredbe (EU) 2019/942.“;

[18] v členu 17 se odstavek 3 nadomesti z naslednjim:

„3. Zaupne informacije, ki jih osebe iz odstavka 2 prejmejo pri opravljanju svojih dolžnosti, se ne smejo razkriti drugi osebi ali organu, razen v obliki povzetka ali v agregatni obliki, tako da posameznih udeležencev na trgu ni mogoče prepoznati, brez poseganja v primere, za katere veljajo kazensko pravo, druge določbe te uredbe ali druga zadevna zakonodaja Unije.“;

[19] člen 18 se nadomesti z naslednjim:

„1. Države članice določijo pravila o kaznih, ki se uporabljajo za kršitve te uredbe, in sprejmejo vse ukrepe, potrebne za zagotavljanje njihovega izvajanja. Predpisane kazni morajo biti učinkovite, odvračilne in sorazmerne ter odražati vrsto, trajanje in resnost kršitve, škodo, povzročeno potrošnikom, ter možne dobičke od trgovanja na podlagi notranjih informacij in tržne manipulacije.

Brez poseganja v kakršne koli kazenske sankcije in nadzorna pooblastila nacionalnih regulativnih organov iz člena 13 države članice v skladu z nacionalnim pravom določijo, da so nacionalni regulativni organi pooblaščen za sprejemanje ustreznih upravnih sankcij in drugih upravnih ukrepov v zvezi s kršitvami te uredbe iz člena 13(1).

Države članice Komisiji in agenciji sporočijo podrobnosti navedenih predpisov in jo nemudoma obvestijo o vsaki njihovi naknadni spremembi.

2. Države članice v skladu z nacionalnim pravom in načelom *ne bis in idem* zagotovijo, da so nacionalni regulativni organi pooblaščen, da naložijo vsaj naslednje upravne sankcije in upravne ukrepe v zvezi s kršitvami določb te uredbe:

- (a) sprejetje odločitve, s katero se od osebe zahteva, da kršitev odpravi;
- (b) povrnitev dobička, pridobljenega s kršitvijo, ali izgube, ki zaradi kršitve ni nastala, kadar ju je mogoče določiti;
- (c) izdaja javnih opozoril ali obvestil;
- (d) sprejetje odločitve o naložitvi periodičnih denarnih kazni;
- (e) sprejetje odločitve o naložitvi upravnih denarnih kazni;

v primeru pravnih oseb najvišje upravne denarne kazni v višini najmanj:

- i. 15 % skupnega prometa v predhodnem poslovnem letu za kršitve členov 3 in 5;

- ii. 2 % skupnega prometa v predhodnem poslovnem letu za kršitve členov 4 in 15;
- iii. 1 % skupnega prometa v predhodnem poslovnem letu za kršitve členov 8 in 9;

v primeru fizičnih oseb najvišje upravne denarne kazni v višini najmanj:

- i. 5 000 000 EUR za kršitve členov 3 in 5;
- ii. 1 000 000 EUR za kršitve členov 4 in 15;
- iii. 500 000 EUR za kršitve členov 8 in 9.

Ne glede na odstavek (e) znesek globe ne presega 20 % letnega prometa zadevne pravne osebe v predhodnem poslovnem letu. V primeru fizičnih oseb znesek globe ne presega 20 % letnega prihodka v predhodnem koledarskem letu. Če je oseba zaradi kršitve imela neposredno ali posredno finančno korist, je znesek globe najmanj enak tej koristi.

3. Države članice zagotovijo, da lahko nacionalni regulativni organ javnosti razkrije ukrepe ali kazni, naložene za kršitev te uredbe, razen če bi razkritje udeleženi stranem povzročilo nesorazmerno škodo.“;

## *Člen 2*

Spremembe Uredbe (EU) 2019/942

Uredba (EU) 2019/942 se spremeni:

[1] v členu 6 se črta odstavek 8.

[2] v členu 12 se točka (c) nadomesti z naslednjim:

„(c) izvaja in usklajuje preiskave v skladu s členi 13, 13a, 13b in 16 Uredbe (EU) št. 1227/2011.“;

[3] v členu 32 se odstavek 1 nadomesti z naslednjim:

„1. ACER se plačajo pristojbine za zbiranje, obdelavo in analizo informacij, ki jih sporočijo udeleženci na trgu ali subjekti, ki poročajo v njihovem imenu v skladu s členom 8 Uredbe (EU) št. 1227/2011, ter za razkritje notranjih informacij v skladu s členoma 4 in 4a Uredbe (EU) št. 1227/2011. Pristojbine plačajo registrirani mehanizmi poročanja in platforme za notranje informacije. Prihodki od teh pristojbin lahko krijejo tudi stroške ACER za izvajanje nadzornih in preiskovalnih pooblastil v skladu s členi 13, 13a, 13b in 16 Uredbe (EU) št. 1227/2011.“.

### Člen 3

Spremembe Izvedbene uredbe Komisije (EU) št. 1348/2014

Izvedbena uredba Komisije (EU) št. 1348/2014 se spremeni:

[1] doda se člen 7a:

#### „Člen 7a

##### Kakovost podatkov o trgu UZP

1. Podatki o trgu UZP vključujejo:
  - (a) pogodbene stranke, vključno s kazalnikom nakupa/prodaje;
  - (b) stranko, ki poroča;
  - (c) transakcijsko ceno;
  - (d) pogodbene količine;
  - (e) vrednost pogodbe;
  - (f) časovni okvir prispetja tovara UZP;
  - (g) pogoje dobave;
  - (h) točke dobave;
  - (i) informacije s časovnega žiga v zvezi z vsem naslednjim:
    - (i) datum in čas oddaje nakupne ali prodajne ponudbe;
    - (ii) datum in čas transakcije;
    - (iii) datum in čas poročanja o nakupni ali prodajni ponudbi ali transakciji;
    - (iv) prejetje podatkov o trgu UZP s strani ACER.
2. Udeleženci na trgu UZP ACER predložijo podatke o trgu UZP v naslednjih enotah in valutah:
  - (a) cene na enoto za transakcijo, nakupno in prodajno ponudbo se sporočajo v valuti, določeni v pogodbi, in v EUR/MWh ter vključujejo morebitna uporabljena menjalna razmerja in devizne tečaje;
  - (b) pogodbene količine se sporočajo v enotah, določenih v pogodbah, in v MWh;
  - (c) časovni okviri prispetja se sporočijo v smislu datumov dobave, izraženih v obliki UTC;
  - (d) točka dobave je navedena z veljavnim identifikatorjem s seznama ACER, tj. seznama objektov za UZP, od katerih se v skladu z Uredbo (EU) št. 1227/2011 in Izvedbeno uredbo Komisije (EU) št. 1348/2014 zahteva poročanje; informacije s časovnega žiga se sporočijo v obliki UTC (po potrebi nadomeščeno z navzkrižnimi sklici);
  - (e) če je to ustrezno, se formula za izračun cene v dolgoročni pogodbi, iz katere izhaja cena, sporoči v celoti.

3. ACER izda smernice o merilih, v skladu s katerimi en sam predlagatelj prispeva znaten delež podatkov o trgu UZP, posredovanih v določenem referenčnem obdobju, in o tem, kako se to stanje rešuje v njegovi dnevni oceni cen UZP in referenčnih vrednostih za UZP.“.

#### *Člen 4*

#### *Začetek veljavnosti*

Ta uredba začne veljati dvajseti dan po objavi v *Uradnem listu Evropske unije*.

Ta uredba je v celoti zavezujoča in se neposredno uporablja v vseh državah članicah.

V Strasbourgu,

*Za Evropski parlament  
predsednica*

*Za Svet  
predsednik*

## OCENA FINANČNIH POSLEDIC ZAKONODAJNEGA PREDLOGA – „AGENCIJE“

### **1. OKVIR PREDLOGA/POBUDE**

#### **1.1. Naslov predloga/pobude**

#### **1.2. Zadevna področja**

#### **1.3. Ukrep, na katerega se predlog/pobuda nanaša**

#### **1.4. Cilji**

1.4.1. *Splošni cilji*

1.4.2. *Specifični cilji*

1.4.3. *Pričakovani rezultati in posledice*

1.4.4. *Kazalniki smotrnosti*

#### **1.5. Utemeljitev predloga/pobude**

1.5.1. *Potrebe, ki jih je treba zadovoljiti kratkoročno ali dolgoročno, vključno s podrobno časovnico za uvajanje ustreznih ukrepov za izvajanje pobude*

1.5.2. *Dodana vrednost ukrepanja Unije (ki je lahko posledica različnih dejavnikov, npr. boljšega usklajevanja, pravne varnosti, večje učinkovitosti ali dopolnjevanja). Za namene te točke je „dodana vrednost ukrepanja Unije“ vrednost, ki izhaja iz ukrepanja Unije in predstavlja dodatno vrednost poleg tiste, ki bi jo sicer ustvarile države članice same.*

1.5.3. *Spoznanja iz podobnih izkušenj v preteklosti*

1.5.4. *Skladnost z večletnim finančnim okvirom in možne sinergije z drugimi ustreznimi instrumenti*

1.5.5. *Ocena različnih razpoložljivih možnosti financiranja, vključno z možnostmi za prerazporeditev*

#### **1.6. Trajanje predloga/pobude in finančnih posledic**

#### **1.7. Načrtovani način(i) izvrševanja proračuna**

### **2. UKREPI UPRAVLJANJA**

#### **2.1. Pravila o spremljanju in poročanju**

#### **2.2. Upravljavski in kontrolni sistemi**

2.2.1. *Utemeljitev načinov upravljanja, mehanizmov financiranja, načinov plačevanja in predlagane strategije kontrol*

2.2.2. *Podatki o ugotovljenih tveganjih in vzpostavljenih sistemih notranjih kontrol za njihovo zmanjševanje*

2.2.3. *Ocena in utemeljitev stroškovne učinkovitosti kontrol (razmerje „stroški kontrol ÷ vrednost z njimi povezanih upravljanih sredstev“) ter ocena pričakovane stopnje tveganja napake (ob plačilu in ob zaključku)*

#### **2.3. Ukrepi za preprečevanje goljufij in nepravilnosti**

### **3. OCENA FINANČNIH POSLEDIC PREDLOGA/POBUDE**

#### **3.1. Zadevni razdelki večletnega finančnega okvira in odhodkovne proračunske vrstice**

### **3.2. Ocenjene finančne posledice predloga za odobritve**

3.2.1. *Povzetek ocenjenih posledic za odobritve za poslovanje*

3.2.2. *Ocenjene realizacije, financirane z odobritvami za poslovanje*

3.2.3. *Povzetek ocenjenih posledic za upravne odobritve*

3.2.3.1. *Ocenjene potrebe po človeških virih*

3.2.4. *Skladnost z veljavnim večletnim finančnim okvirom*

3.2.5. *Udeležba tretjih oseb pri financiranju*

### **3.3. Ocenjene posledice za prihodke**

## OCENA FINANČNIH POSLEDIC ZAKONODAJNEGA PREDLOGA – „AGENCIJE“

### 1. OKVIR PREDLOGA/POBUDE

#### 1.1. Naslov predloga/pobude

Uredba (EU) Evropskega parlamenta in Sveta o spremembi Uredbe (EU) št. 1227/2011 in Uredbe (EU) 2019/942 za izboljšanje zaščite EU pred tržno manipulacijo

#### 1.2. Zadevna področja

Področje politike: energija

Dejavnost: evropski zeleni dogovor

#### 1.3. Ukrep, na katerega se predlog/pobuda nanaša

Nov ukrep

Nov ukrep na podlagi pilotnega projekta / pripravljalnega ukrepa<sup>18</sup>

Podaljšanje obstoječega ukrepa

Združitev enega ali več ukrepov v drug/nov ukrep

#### 1.4. Cilji

##### 1.4.1. Splošni cilji

Glej obrazložitveni memorandum.

##### 1.4.2. Specifični cilji

Glej oddelek „Utemeljitev predloga/pobude“ v nadaljevanju.

<sup>18</sup> Po členu 58(2)(a) oz. (b) finančne uredbe.

#### 1.4.3. Pričakovani rezultati in posledice

Navedite, kakšne učinke naj bi imel(-a) predlog/pobuda za upravičence/ciljne skupine.

Dodatni viri bodo ACER in GD za energijo omogočili izvajanje nalog, potrebnih za izpolnjevanje njunih pristojnosti na podlagi zakonodaje EU, v skladu z zahtevami iz tega predloga.

#### 1.4.4. Kazalniki smotrnosti

Navedite, s katerimi kazalniki se bodo spremljali napredek in dosežki.

V zvezi s spremljanjem napredka in dosežkov pobude glej obrazložiten memorandum.

- (a) Effectiveness and timeliness: indicators should allow to monitor performance by providing information on progress on a regular basis and on achievements along the programming period.
- (b) Efficiency: processes should be optimised for collection and processing of data, avoiding unnecessary or duplicative requests for information.
- (c) Relevance of the indicators and the need to limit the associated administrative burden.
- (d) Clarity: indicators should be delivered in a clear and understandable form, with supporting metadata and in a form that facilitates proper interpretation and meaningful communication.

### 1.5. Utemeljitev predloga/pobude

#### 1.5.1. Potrebe, ki jih je treba zadovoljiti kratkoročno ali dolgoročno, vključno s podrobno časovnico za uvajanje ustreznih ukrepov za izvajanje pobude

### ACER

#### Specifični cilj 1: pooblastitev za izdajanje dovoljenj za registrirane mehanizme poročanja in platforme za razkritje notranjih informacij ter njihov nadzor

V skladu s tem zakonodajnim predlogom bo ACER pristojna za izdajanje dovoljenj za platforme za notranje informacije in registrirane mehanizme poročanja ter njihov nadzor, kar presega sedanjo registracijo teh subjektov.

Naloge nadzora bi zajemale izdajanje dovoljenj za platforme za notranje informacije in registrirane mehanizme poročanja ter vsakodnevni nadzor, tako da bi bile usklajene z nadzornimi pooblastili ESMA v zvezi z repozitoriji sklenjenih transakcij, odobrenimi mehanizmi poročanja in drugimi storitvami sporočanja podatkov. ACER bo imela tudi neposredna preiskovalna pooblastila v zvezi s platformami za notranje informacije in registriranimi mehanizmi poročanja, prav tako prejema dodatna pooblastila za izdajanje smernic in priporočil, da bi se bolje pojasnil obseg zbiranja podatkov.

Platforme za notranje informacije in registrirani mehanizmi poročanja so razmeroma nove strukture, zato se pričakuje veliko število registracij. Glede na veliko število registriranih mehanizmov poročanja (104 1. januarja 2023) in platform za notranje informacije (19 1. januarja 2023) ter v skladu z novim pravnim okvirom bo morala ACER okrepiti svoja prizadevanja v zvezi z nadzorom za navedene nove dejavnosti nadzora. Zato agencija za nadzor teh subjektov najame dodatno specializirano osebje. Te

potrebe v smislu človeških virov je mogoče oceniti na pet EPDČ (vključno z enim strokovnjakom na področju IT za upravljanje zadevnih poslovnih informacijskih sistemov in njihovo kibernetiko varnost).

### Specifični cilj 2: centralizacija zbiranja poročil o sumljivih transakcijah in naročilih na ravni EU v ACER ter spremljanje oseb, ki se poklicno dogovarjajo o transakcijah in jih izvajajo, po vsej EU v ACER

Na podlagi sedanjega člena 15 uredbe REMIT se je decentraliziralo znanje o morebitnih primerih zlorabe trga po vsej EU, saj nacionalnim regulativnim organom poročil o sumljivih transakcijah ali naročilih, ki jih prejmejo v skladu s členom 15, ni treba deliti z drugimi nacionalnimi regulativnimi organi ali ACER (čeprav nekateri to delajo). Hkrati navedeni člen skupini ACER za nadzor ne omogoča, da bi dognanja iz teh poročil o sumljivih transakcijah in naročilih izkoristila za razvoj strategije spremljanja na ravni EU.

S predlaganimi spremembami uredbe REMIT se bo ACER omogočilo zbiranje vseh poročil o sumljivih transakcijah in naročilih od vseh oseb, ki se poklicno dogovarjajo o transakcijah in jih izvajajo, po vsej Evropi (ACER bo dobila vlogo osrednjega vozlišča).

Da bi ACER izračunala človeške vire, potrebne za to dejavnost, je ocenila število poročil o sumljivih transakcijah in naročilih, ki naj bi jih prejela med letoma 2024 in 2026, pri čemer ni upoštevala števila tovrstnih poročil, s katerim je bila seznanjena za leto 2022 (večinoma poročila o sumljivih transakcijah in naročilih, vključena v primere, ki so bili uradno priglasi agenciji), vendar je to število popravila ob upoštevanju dodatnega področja uporabe člena 15 (tako da zdaj vključuje tudi sumljive kršitve člena 4 ter vsa poročila o sumljivih transakcijah in naročilih). ACER je ocenila, da bi se število poročil o sumljivih transakcijah in naročilih povečalo za dve tretjini letne rasti, ki je bila zabeležena v zadnjih šestih letih. Število poročil o sumljivih transakcijah in naročilih, ki naj bi jih prejela ACER, je bilo nato ocenjeno na 236 v letu 2024, 248 v letu 2025 in 260 v letu 2026.

ACER predvideva, da bo za izpolnitev podnalog, povezanih s to dejavnostjo, potrebovala dva dodatna EPDČ.

Kar zadeva osebe, ki se poklicno dogovarjajo o transakcijah in jih izvajajo, bo ACER dolžna preveriti, ali imajo take osebe, ki delujejo po vsej EU (tj. ki ponujajo proizvode za tri ali več območij dobave v različnih državah članicah), vzpostavljene učinkovite ureditve in postopke za ugotavljanje kršitev členov 3, 4 in 5 uredbe REMIT.

Da bi ACER izračunala človeške vire, potrebne za to dejavnost, je ocenila število oseb, ki se poklicno dogovarjajo o transakcijah in jih izvajajo ter ki jih bo spremljala od leta 2025 do leta 2027. ACER pri tem ni upoštevala seznama trenutnih takih oseb, ampak je opredelila tiste osebe, ki izpolnjujejo merila iz novega člena 15 (tj. osebe, ki se poklicno dogovarjajo o transakcijah in jih izvajajo v vsaj treh državah članicah). ACER tako pričakuje, da bo spremljala 34 oseb, ki se poklicno dogovarjajo o transakcijah in jih izvajajo (tj. manj kot 30 % vseh takih oseb).

Ocenjuje se, da je za izpolnitev podnalog, povezanih s to dejavnostjo (revizije oseb, ki se poklicno dogovarjajo o transakcijah in jih izvajajo, in njihovo usklajevanje), potreben en dodaten EPDČ.

### Specifični cilj 3: dopolnilna pooblastitev ACER za preiskovanje in pregon morebitnih kršitev uredbe REMIT

Uredba REMIT se spremeni tako, da lahko ACER v posebnih okoliščinah (da gre za vsaj tri proizvode, dobavljene v različnih državah članicah, ali dva ali več proizvodov, dobavljenih v različnih državah članicah, pri čemer je pravna ali fizična oseba, ki izvaja dejanja, registrirana ali ima sedež v tretji državi članici ali zunaj EU) zagotovi, da se uporabljajo prepovedi iz členov 3 in 5 ter obveznosti iz člena 4.

Rezultat teh pooblastil bo nov sklop nalog za agencijo, vključno z vsemi postopkovnimi nalogami, povezanimi z začetkom preiskave, zbiranjem informacij (obdelavo zahtev po informacijah, ustnimi zaslišanji in organizacijo inšpekcijskih pregledov itd.), analizo informacij in predhodnimi ugotovitvami o kršitvah (poročila).

Konec leta 2022 je bilo v obravnavi 13 primerov, ki bi izpolnjevali ta merila (približno 3,7 % vseh primerov), od katerih jih je bilo devet priglasih leta 2022. Letna stopnja rasti števila novih primerov, ki bi v pristojnosti ACER sledili v obdobju 2024–2026, je bila ocenjena na 13. Med letoma 2017 in 2022 je bilo za isto vrsto primerov zabeleženih 6 % na leto, kar ustreza dvema tretjinama letne stopnje rasti. Na podlagi teh predpostavk se lahko število primerov v obravnavi, ki bi bili v pristojnosti ACER, nato oceni na 19 v letu 2024, 21 v letu 2025 in 24 v letu 2026. Hkrati bo imela ACER diskrecijsko pravico, da razišče najpomembnejše primere med tistimi, ki izpolnjujejo zgoraj navedena merila.

Na podlagi izkušenj s podobnimi nalogami, ki jih izvaja GD za konkurenco, se ocenjuje, da ACER za izpolnjevanje podnalog, povezanih s to dejavnostjo, potrebuje 11 dodatnih EPDČ.

Ob upoštevanju morebitnih težav pri zaposlovanju usposobljenega osebja bo med letoma 2025 in 2027 postopno uvedenih skupno 19 dodatnih EPDČ.

#### Splošni stroški

Navedeni dodatni EPDČ, kot so opisani zgoraj, ne vključujejo splošnih stroškov. Če se uporabi delež splošnih stroškov v višini 30 %, to pomeni dodatnih šest EPDČ, od katerih bi morali biti trije AST in trije AST/SC, ki bi po možnosti nadomestili začasne uslužbence. Ti dodatni EPDČ so med drugim potrebni za zaposlovanje dodatnega osebja, zato so potrebni od leta 2025.

#### **GD za energijo**

V GD za energijo se z uredbo REMIT trenutno ukvarja manj kot 0,5 EPDČ. Glede na vidnejšo vlogo uredbe REMIT v okviru sedanje energetske krize se je delovna obremenitev v GD za energijo povečala, zato sta potrebna približno dva EPDČ.

- 1.5.2. *Dodana vrednost ukrepanja Unije (ki je lahko posledica različnih dejavnikov, npr. boljšega usklajevanja, pravne varnosti, večje učinkovitosti ali dopolnjevanja). Za namene te točke je „dodana vrednost ukrepanja Unije“ vrednost, ki izhaja iz ukrepanja Unije in predstavlja dodatno vrednost poleg tiste, ki bi jo sicer ustvarile države članice same.*

Glej obrazložitevni memorandum.

- 1.5.3. *Spoznanja iz podobnih izkušenj v preteklosti*

Izkušnje s preteklimi zakonodajnimi predlogi kažejo, da se lahko kadrovske potrebe ACER zlahka podcenijo. Da se ne bi ponovile izkušnje s tretjim svežnjem o notranjem trgu iz leta 2009, pri katerem je podcenjevanje kadrovske potrebe vodilo v strukturno pomanjkanje osebja (ki je bilo celovito odpravljeno šele s proračunom EU za leto 2022), so kadrovske potrebe za ta predlog ocenjene za več let naprej.

1.5.4. *Skladnost z večletnim finančnim okvirom in možne sinergije z drugimi ustreznimi instrumenti*

Ta pobuda je vključena v delovni program Komisije za leto 2023 v okviru evropskega zelenega dogovora.

1.5.5. *Ocena različnih razpoložljivih možnosti financiranja, vključno z možnostmi za prerazporeditev*

EPDČ so potrebni za dodatne naloge, pri čemer se obstoječe naloge v bližnji prihodnosti ne bodo zmanjšale. Predlog določa tudi trajno razširitev pooblastila ACER v zvezi z izvajanjem referenčne vrednosti UZP (pet EPDČ v skladu z oceno finančnih posledic zakonodajnega predloga, priloženo predlogu Komisije, tj. COM(2022) 549 z dne 18. oktobra 2022).

Kolikor bo to pravno mogoče, se bodo dodatni EPDČ za naloge ACER v okviru uredbe REMIT financirali iz obstoječe sheme pristojbin. V ta namen se s predlogom razširjajo pooblastila ACER za pobiranje pristojbin za na novo uvedene platforme za notranje informacije, pri čemer je pojasnjeno, da se lahko iz pristojbin financirajo tudi stroški ACER, ki nastanejo pri izvajanju okrepljenih pooblastil na področju preiskav in pregona. Zaradi črtanja sedanje točke (a) člena 32(1) se prihodki ACER ne bodo zmanjšali, saj se ta klavzula doslej še ni uporabila, ker bi bili zaradi majhnega števila primerov upravni stroški vzpostavitve in izvajanja sheme pristojbin nesorazmerni.

Ob upoštevanju revizije sklepa o pristojbinah<sup>19</sup> se ocenjuje, da bosta iz pristojbin kriti približno dve tretjini dodatnih EPDČ.

<sup>19</sup> Sklep Komisije (EU) 2020/2152 z dne 17. decembra 2020 o pristojbinah, ki se plačajo Agenciji Evropske unije za sodelovanje energetske regulatorje za zbiranje, obdelavo in analizo informacij ter ravnanje z informacijami, sporočenimi na podlagi Uredbe (EU) št. 1227/2011 Evropskega parlamenta in Sveta.

**1.6. Trajanje predloga/pobude in finančnih posledic**

**Časovno omejeno**

trajanje predloga/pobude od [D. MMMM] LLLL do [D. MMMM] LLLL,

finančne posledice med letoma LLLL in LLLL.

**Časovno neomejeno trajanje**

izvajanje z obdobjem uvajanja med letoma LLLL in LLLL,

ki mu sledi izvajanje v celoti.

**1.7. Načrtovani način(i) izvrševanja proračuna<sup>20</sup>**

**Neposredno upravljanje** – Komisija:

prek izvajalskih agencij.

**Deljeno upravljanje** z državami članicami.

**Posredno upravljanje**, tako da se naloge izvrševanja proračuna poverijo:

mednarodnim organizacijam in njihovim agencijam (navedite),

EIB in Evropskemu investicijskemu skladu,

organom iz členov 70 in 71,

subjektom javnega prava,

subjektom zasebnega prava, ki opravljajo javne storitve, kolikor imajo ti subjekti ustrezna finančna jamstva,

subjektom zasebnega prava države članice, ki so pooblaščenim za izvajanje javno-zasebnih partnerstev in ki imajo ustrezna finančna jamstva,

organom ali osebam, pooblaščenim za izvajanje določenih ukrepov SZVP na podlagi naslova V PEU in opredeljenim v zadevnem temeljnem aktu.

Opombe

<sup>20</sup> Pojasnila o načinih izvrševanja proračuna in sklici na finančno uredbo so na voljo na spletišču BUDGpedia: <https://myintracomm.ec.europa.eu/corp/budget/financial-rules/budget-implementation/Pages/implementation-methods.aspx>.

## **2. UKREPI UPRAVLJANJA**

### **2.1. Pravila o spremljanju in poročanju**

*Navedite pogostost in pogoje.*

ACER mora v skladu s svojo finančno uredbo v programskem dokumentu zagotoviti letni program dela, vključno s podatki o virih, finančnih in človeških, za vsako od izvedenih dejavnosti.

ACER GD za energijo mesečno poroča o izvrševanju proračuna, med drugim o obveznostih in plačilih po naslovih v proračunu, ter o številu prostih delovnih mest po vrsti osebja.

Poleg tega je GD za energijo neposredno zastopan v organih upravljanja ACER. GD za energijo bo prek svojih predstavnikov v upravnem odboru na vsakem sestanku med letom obveščen o uporabi proračuna in kadrovskega načrtu.

Za ACER v skladu s finančnimi pravili veljajo tudi letne obveznosti glede poročanja o dejavnostih in uporabi virov v okviru upravnega odbora in letnega poročila o dejavnostih.

Naloge, ki jih neposredno izvaja GD za energijo, bodo sledile letnemu ciklu načrtovanja in spremljanja, kot se izvaja v Komisiji in izvajalskih agencijah, vključno s poročanjem o rezultatih v letnem poročilu o dejavnostih GD za energijo.

### **2.2. Upravljavski in kontrolni sistemi**

#### **2.2.1. *Utemeljitev načinov upravljanja, mehanizmov financiranja, načinov plačevanja in predlagane strategije kontrol***

Čeprav bo morala ACER razviti novo strokovno znanje, je stroškovno najučinkoviteje, da se nove naloge v okviru tega predloga dodelijo obstoječi agenciji, ki že opravlja podobne naloge.

GD za energijo je vzpostavil strategijo kontrol za upravljanje svojih odnosov z ACER, ki je del okvira notranje kontrole Komisije iz leta 2017. ACER je svoj okvir notranje kontrole revidirala in sprejela decembra 2018.

#### **2.2.2. *Podatki o ugotovljenih tveganjih in vzpostavljenih sistemih notranjih kontrol za njihovo zmanjševanje***

Glavno tveganje so napačne ocene glede delovne obremenitve, ki jo prinaša ta predlog, saj se z njim uvajajo nove naloge. To tveganje je treba sprejeti, saj so izkušnje pokazale, da je v primeru, da potrebe po dodatnih virih niso vključene v začetni predlog, to naknadno zelo težko popraviti.

Dejstvo, da predlog vključuje več novih nalog, zmanjšuje to tveganje, saj je delovna obremenitev nekaterih prihodnjih nalog lahko podcenjena, drugih pa precenjena, kar omogoča prihodnje prerazporeditve.

2.2.3. *Ocena in utemeljitev stroškovne učinkovitosti kontrol (razmerje „stroški kontrol ÷ vrednost z njimi povezanih upravljanih sredstev“) ter ocena pričakovane stopnje tveganja napake (ob plačilu in ob zaključku)*

Vključitev dodatnih nalog med obstoječe pristojnosti ACER naj ne bi povzročila posebnih dodatnih kontrol v agenciji, zato razmerje med stroški kontrol in vrednostjo upravljanih sredstev ne bo spremenjeno.

Podobno naloge, dodeljene GD za energijo, ne bodo povzročile dodatnih kontrol ali spremembe razmerja med stroški kontrol.

**2.3. Ukrepi za preprečevanje goljufij in nepravilnosti**

*Navedite obstoječe ali načrtovane preprečevalne in zaščitne ukrepe, npr. iz strategije za boj proti goljufijam.*

ACER uporablja načela za boj proti goljufijam, ki jih uporabljajo decentralizirane agencije EU, v skladu s pristopom Komisije.

ACER je marca 2019 sprejela novo strategijo za boj proti goljufijam, s čimer je bil razveljavljen Sklep št. 13/2014 upravnega odbora agencije. Nova strategija, ki zajema obdobje treh let, temelji na naslednjih elementih: letni oceni tveganj, preprečevanju in obvladovanju nasprotij interesov, notranjih pravilih o žvižgaštvu, politiki in postopku za upravljanje občutljivih funkcij ter ukrepih, povezanih z etiko in integriteto.

GD za energijo je poleg tega leta 2020 sprejel revidirano strategijo za boj proti goljufijam. Ta strategija temelji na strategiji Komisije za boj proti goljufijam in posebni notranji oceni tveganja, izvedeni za opredelitev področij, ki so najbolj dovzetna za goljufije, že vzpostavljenih kontrolah ter potrebnih ukrepih za izboljšanje zmogljivosti GD za energijo za preprečevanje, odkrivanje in odpravo goljufij.

Uredba o ACER in tudi pogodbene določbe, ki se uporabljajo za javno naročanje, zagotavljajo, da lahko službe Komisije, vključno z OLAF, opravljajo revizije in preglede na kraju samem ter pri tem uporabljajo standardne določbe po priporočilu OLAF.

### 3. OCENA FINANČNIH POSLEDIC PREDLOGA/POBUDE

#### 3.1. Zadevni razdelki večletnega finančnega okvira in odhodkovne proračunske vrstice

Obstoječe proračunske vrstice

Po vrstnem redu razdelkov večletnega finančnega okvira in proračunskih vrstic

| Razdelek večletnega finančnega okvira | Proračunska vrstica                  | Vrsta odhodkov    | Prispevek                |   |                      |                         |
|---------------------------------------|--------------------------------------|-------------------|--------------------------|---|----------------------|-------------------------|
|                                       | številka                             | dif./nedif.<br>21 | držav Efte <sup>22</sup> | držav kandidatk in potencialnih kandidatk <sup>23</sup> | drugih tretjih držav | drugi namenski prejemki |
| 02                                    | 02 10 06 in proračunska vrstica ITER | dif./nedif.       | DA/NE                    | DA/NE   | DA/NE                | DA/NE                   |

Zahtevane nove proračunske vrstice

Po vrstnem redu razdelkov večletnega finančnega okvira in proračunskih vrstic

| Razdelek večletnega finančnega okvira | Proračunska vrstica | Vrsta odhodkov | Prispevek  |   |                      |                         |
|---------------------------------------|---------------------|----------------|------------|---|----------------------|-------------------------|
|                                       | številka            | dif./nedif.    | držav Efte | držav kandidatk in potencialnih kandidatk | drugih tretjih držav | drugi namenski prejemki |
|                                       | [XX YY YY YY]       |                | DA/NE      | DA/NE                                     | DA/NE                | DA/NE                   |

<sup>21</sup> Dif. = diferencirana sredstva / nedif. = nediferencirana sredstva.

<sup>22</sup> Efta: Evropsko združenje za prosto trgovino.

<sup>23</sup> Države kandidatke in po potrebi potencialne kandidatke z Zahodnega Balkana.

### 3.2. Ocenjene posledice za odhodke

#### 3.2.1. Povzetek ocenjenih posledic za odhodke

v mio. EUR (na tri decimalna mesta natančno)

|  |    |                                    |
|--|----|------------------------------------|
| <b>Razdelek<br/>večletnega finančnega okvira</b> | 01 | Enotni trg, inovacije in digitalno |
|--|----|------------------------------------|

| ACER                                |            |                     | Leto<br>2024 | Leto<br>2025 | Leto<br>2026 | Leto<br>2027 | Vstavite ustrezno število let<br>glede na trajanje posledic (gl.<br>točko 1.6) |  |  | SKUPAJ       |
|-------------------------------------|------------|---------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--|--|--|--------------|
| Naslov 1 <sup>24</sup> :            | obveznosti | (1)                 |              | 0,684        | 0,946        | 1,288        |  |  |  | <b>2,918</b> |
|                                     | plačila    | (2)                 |              | 0,684        | 0,946        | 1,288        |  |  |  | <b>2,918</b> |
| Naslov 2:                           | obveznosti | (1a)                |              |              |              |              |  |  |  |              |
|                                     | plačila    | (2a)                |              |              |              |              |  |  |  |              |
| Naslov 3 <sup>25</sup> :            | obveznosti | (3 a)               |              |              |              |              |  |  |  |              |
|                                     | plačila    | (3b)                |              |              |              |              |  |  |  |              |
| <b>Odobritve za ACER<br/>SKUPAJ</b> | obveznosti | = 1 + 1<br>a + 3a   |              | <b>0,684</b> | <b>0,946</b> | <b>1,288</b> |  |  |  | <b>2,918</b> |
|                                     | plačila    | = 2<br>+ 2a<br>+ 3b |              | <b>0,684</b> | <b>0,946</b> | <b>1,288</b> |  |  |  | <b>2,918</b> |

<sup>24</sup> Odhodki iz naslova 1 se nanašajo na osebje, ki se financira iz prispevka EU. Preostali dve tretjini potrebnega osebja naj bi se financirali iz pristožbin in stroškov.

<sup>25</sup> Odhodki, predvideni v naslovu 3, v višini 4,2 milijona EUR v obdobju 2025–2027 naj bi se financirali iz pristožbin in stroškov.

|  |          |                   |
|--|----------|-------------------|
| <b>Razdelek<br/>večletnega finančnega okvira</b> | <b>7</b> | „Upravni odhodki“ |
|--|----------|-------------------|

v mio. EUR (na tri decimalna mesta natančno)

|                              |  | Leto<br>2024 | Leto<br>2025 | Leto<br>2026 | Leto<br>2027 | Vstavite ustrezno število let<br>glede na trajanje posledic (gl.<br>točko 1.6) |  |  | SKUPAJ       |
|------------------------------|--|--------------|--------------|--------------|--------------|--|--|--|--------------|
| GD GD za energijo            |  |              |              |              |              |  |  |  |              |
| ○ Človeški viri              |  |              | 0,342        | 0,342        | 0,342        |  |  |  | 1,026        |
| ○ Drugi upravni odhodki      |  |              |              |              |              |  |  |  |              |
| <b>GD za energijo SKUPAJ</b> |  |              | <b>0,342</b> | <b>0,342</b> | <b>0,342</b> |  |  |  | <b>1,026</b> |

|   |   |  |              |              |              |  |  |  |              |
|---|---|--|--------------|--------------|--------------|--|--|--|--------------|
| <b>Odobritve<br/>iz RAZDELKA 7<sup>26</sup><br/>večletnega finančnega okvira SKUPAJ</b> | (obveznosti skupaj =<br>plačila skupaj) |  | <b>0,342</b> | <b>0,342</b> | <b>0,342</b> |  |  |  | <b>1,026</b> |
|---|---|--|--------------|--------------|--------------|--|--|--|--------------|

v mio. EUR (na tri decimalna mesta natančno)

|   |            | Leto<br>2024 <sup>27</sup> | Leto<br>2025 | Leto<br>2026 | Leto<br>2027 | Vstavite ustrezno število let<br>glede na trajanje posledic (gl.<br>točko 1.6) |  |  | SKUPAJ       |
|---|------------|----------------------------|--------------|--------------|--------------|--|--|--|--------------|
| <b>Odobritve iz RAZDELKOV od 1 do 7<br/>večletnega finančnega okvira<br/>SKUPAJ</b> | obveznosti |                            | 1,026        | 1,288        | 1,630        |  |  |  | <b>3,944</b> |
|   | plačila    |                            | 1,026        | 1,288        | 1,630        |  |  |  | <b>3,944</b> |

<sup>26</sup> Potrebe po odobritvah za človeške vire in druge upravne odhodke se krijejo z odobritvami GD, ki so že dodeljene za upravljanje ukrepa in/ali so bile prerezporejene znotraj GD, po potrebi skupaj z dodatnimi viri, ki se lahko pristojnemu GD dodelijo v postopku letne dodelitve virov glede na proračunske omejitve.

<sup>27</sup> Leto N je leto začetka izvajanja predloga/pobude. Nadomestite „N“ s pričakovanim prvim letom izvajanja (na primer: 2021). Naredite isto za naslednja leta.

3.2.2. *Ocenjene posledice za odobritve za ACER*

Za predlog/pobudo niso potrebne odobritve za poslovanje.

Za predlog/pobudo so potrebne odobritve za poslovanje, kot je pojasnjeno v nadaljevanju:

Zneski v milijonih EUR (na tri decimalna mesta natančno)

| Cilji in realizacije<br>↓               |             |                   | Leto N  |         | Leto N+1 |         | Leto N+2 |         | Leto N+3 |         | Vstavite ustrezno število let glede na trajanje posledic (gl. točko 1.6) |         |         |         |         |         | SKUPAJ  |         |                           |
|---|-------------|-------------------|---------|---------|----------|---------|----------|---------|----------|---------|--|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------------------------|
|   | REALIZACIJE |                   |         |         |          |         |          |         |          |         |  |         |         |         |         |         |         |         |                           |
|   | vrsta 28    | povprečni stroški | število | stroški | število  | stroški | število  | stroški | število  | stroški | število  | stroški | število | stroški | število | stroški | število | stroški | število realizacij skupaj |
| SPECIFIČNI CILJ št. 1 <sup>29</sup> ... |             |                   |         |         |          |         |          |         |          |         |  |         |         |         |         |         |         |         |                           |
| – realizacija                           |             |                   |         |         |          |         |          |         |          |         |  |         |         |         |         |         |         |         |                           |
| – realizacija                           |             |                   |         |         |          |         |          |         |          |         |  |         |         |         |         |         |         |         |                           |
| – realizacija                           |             |                   |         |         |          |         |          |         |          |         |  |         |         |         |         |         |         |         |                           |
| Seštevek za specifični cilj št. 1       |             |                   |         |         |          |         |          |         |          |         |  |         |         |         |         |         |         |         |                           |
| SPECIFIČNI CILJ št. 2 ...               |             |                   |         |         |          |         |          |         |          |         |  |         |         |         |         |         |         |         |                           |
| – realizacija                           |             |                   |         |         |          |         |          |         |          |         |  |         |         |         |         |         |         |         |                           |
| Seštevek za specifični cilj št. 2       |             |                   |         |         |          |         |          |         |          |         |  |         |         |         |         |         |         |         |                           |
| <b>STROŠKI SKUPAJ</b>                   |             |                   |         |         |          |         |          |         |          |         |  |         |         |         |         |         |         |         |                           |

Po potrebi zneski odražajo vsoto prispevka Unije agenciji in drugih prihodkov agencije (pristojbin in stroškov).

<sup>28</sup> Realizacije so dobavljeni proizvodi in opravljene storitve (npr. število financiranih izmenjav študentov, število kilometrov novozgrajenih cest ...).

<sup>29</sup> Kakor je opisan v točki 1.4.2 „Specifični cilji ...“.

### 3.2.3. Ocenjene posledice za človeške vire ACER

#### 3.2.3.1. Povzetek

Za predlog/pobudo niso potrebne odobritve za upravne zadeve.

Za predlog/pobudo so potrebne odobritve za upravne zadeve, kot je pojasnjeno v nadaljevanju:

v milijonih EUR (na tri decimalna mesta natančno). Po potrebi zneski odražajo vsoto prispevka Unije agenciji in drugih prihodkov agencije (pristojbin in stroškov).

|  | Leto<br>2024 | Leto<br>2025 | Leto<br>2026 | Leto<br>2027 | SKUPAJ |
|--|--------------|--------------|--------------|--------------|--------|
|--|--------------|--------------|--------------|--------------|--------|

|  |  |       |       |       |              |
|--|--|-------|-------|-------|--------------|
| Začasni uslužbenci<br>(razredi AD)     |  | 0,855 | 1,710 | 2,565 | <b>5,130</b> |
| Začasni uslužbenci<br>(razredi AST)    |  | 0,513 | 0,513 | 0,513 | <b>1,539</b> |
| Začasni uslužbenci<br>(razredi AST/SC) |  | 0,513 | 0,513 | 0,513 | <b>1,539</b> |
| Pogodbeni<br>uslužbenci                |  | 0,091 | 0,273 | 0,364 | <b>0,728</b> |
| Napoteni nacionalni<br>strokovnjaki    |  |       |       |       |              |

|               |  |              |              |              |              |
|---------------|--|--------------|--------------|--------------|--------------|
| <b>SKUPAJ</b> |  | <b>1,972</b> | <b>3,009</b> | <b>3,955</b> | <b>8,936</b> |
|---------------|--|--------------|--------------|--------------|--------------|

Potrebe po osebju (EPDČ):

|  | Leto<br>2024 | Leto<br>2025 | Leto<br>2026 | Leto<br>2027 | SKUPAJ |
|--|--------------|--------------|--------------|--------------|--------|
|--|--------------|--------------|--------------|--------------|--------|

|  |   |   |    |    |           |
|--|---|---|----|----|-----------|
| Začasni uslužbenci<br>(razredi AD)     | 0 | 5 | 10 | 15 | <b>15</b> |
| Začasni uslužbenci<br>(razredi AST)    | 0 | 3 | 3  | 3  | <b>3</b>  |
| Začasni uslužbenci<br>(razredi AST/SC) |   | 3 | 3  | 3  | <b>3</b>  |
| Pogodbeni<br>uslužbenci                | 0 | 1 | 3  | 4  | <b>4</b>  |
| Napoteni nacionalni<br>strokovnjaki    |   |   |    |    |           |

|               |  |           |           |           |           |
|---------------|--|-----------|-----------|-----------|-----------|
| <b>SKUPAJ</b> |  | <b>12</b> | <b>19</b> | <b>25</b> | <b>25</b> |
|---------------|--|-----------|-----------|-----------|-----------|

Predvideni datum zaposlitve za EPDČ je 1. januar zadevnega leta.

Od tega se s prispevkom EU (EPDČ) financirajo<sup>30</sup>:

|  | Leto<br><b>2024</b> | Leto<br><b>2025</b> | Leto<br><b>2026</b> | Leto<br><b>2027</b> | <b>SKUPAJ</b> |
|--|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------|
|--|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------|

|  |   |   |   |   |          |
|--|---|---|---|---|----------|
| Začasni uslužbenci<br>(razredi AD)     | 0 | 2 | 3 | 5 | <b>5</b> |
| Začasni uslužbenci<br>(razredi AST)    |   | 1 | 1 | 1 | <b>1</b> |
| Začasni uslužbenci<br>(razredi AST/SC) |   | 1 | 1 | 1 | <b>1</b> |
| Pogodbeni<br>uslužbenci                |   |   | 1 | 1 | <b>1</b> |
| Napoteni nacionalni<br>strokovnjaki    |   |   |   |   |          |

|               |          |          |          |          |          |
|---------------|----------|----------|----------|----------|----------|
| <b>SKUPAJ</b> | <b>0</b> | <b>4</b> | <b>6</b> | <b>8</b> | <b>8</b> |
|---------------|----------|----------|----------|----------|----------|

<sup>30</sup> ACER v skladu s členom 3(1) Sklepa Komisije (EU) 2020/2152 vsako leto določi navedene stroške, vključno s stroški osebja, ki so upravičeni do financiranja iz pristojbin, in rezultate predstavi v osnutku programskega dokumenta. Komisija v skladu s členom 20 Uredbe (EU) 2019/942 predloži mnenje o osnutku programskega dokumenta ACER, vključno s predlogi agencije glede tega, kateri stroški se štejejo za upravičene do financiranja iz pristojbin, in glede možnosti za posledično zmanjšanje obremenitve proračuna EU.

### 3.2.3.2. Ocenjene potrebe po človeških virih za matični GD

Za predlog/pobudo niso potrebni človeški viri.

Za predlog/pobudo so potrebni človeški viri, kot je pojasnjeno v nadaljevanju:

*Ocena se izrazi v celotnih zneskih (ali največ na eno decimalno mesto natančno)*

|   | Leto<br>2024              | Leto<br>2025 | Leto 2<br>026 | Leto 202<br>7 | Vstavite ustrezno število let<br>glede na trajanje posledic (gl.<br>točko 1.6) |  |  |
|---|---------------------------|--------------|---------------|---------------|--|--|--|
| <b>• Delovna mesta v skladu s kadrovskim načrtom (uradniki in začasni uslužbenci)</b> |                           |              |               |               |  |  |  |
| 20 01 02 01 in 20 01 02 02 (sedež in predstavništva Komisije)                         |                           | 2            | 2             | 2             |  |  |  |
| 20 01 02 03 (delegacije)  |                           |              |               |               |  |  |  |
| 01 01 01 01 (posredne raziskave)  |                           |              |               |               |  |  |  |
| 10 01 05 01 (neposredne raziskave)  |                           |              |               |               |  |  |  |
|   |                           |              |               |               |  |  |  |
| <b>○ Zunanji sodelavci (v ekvivalentu polnega delovnega časa: EPDČ)<sup>31</sup></b>  |                           |              |               |               |  |  |  |
| 20 02 01 (PU, NNS, ZU iz splošnih sredstev)   |                           |              |               |               |  |  |  |
| 20 02 03 (PU, LU, NNS, ZU in MSD na delegacijah)                                      |                           |              |               |               |  |  |  |
| Proračunske vrstice (navedite) <sup>32</sup>  | – na sedežu <sup>33</sup> |              |               |               |  |  |  |
|   | – na delegacijah          |              |               |               |  |  |  |
| <b>01 01 01 02</b> (PU, NNS, ZU za posredne raziskave)                                |                           |              |               |               |  |  |  |
| 10 01 05 02 (PU, NNS, ZU za neposredne raziskave)                                     |                           |              |               |               |  |  |  |
| Druge proračunske vrstice (navedite)  |                           |              |               |               |  |  |  |
| <b>SKUPAJ</b>   |                           | <b>2</b>     | <b>2</b>      | <b>2</b>      |  |  |  |

Potrebe po človeških virih se bodo krile z osebjem GD, ki je že dodeljeno za upravljanje ukrepa in/ali je bilo prerazporejeno znotraj GD, po potrebi skupaj z dodatnimi viri, ki se lahko pristojnemu GD dodelijo v postopku letne dodelitve virov glede na proračunske omejitve.

<sup>31</sup> PU = pogodbeni uslužbenec; LU = lokalni uslužbenec; NNS = napoteni nacionalni strokovnjak; ZU = začasni uslužbenec; MSD = mladi strokovnjak na delegaciji.

<sup>32</sup> Dodatna zgornja meja za zunanje sodelavce v okviru odobritev za poslovanje (prej vrstice BA).

<sup>33</sup> Zlasti za sredstva kohezijske politike EU, Evropski kmetijski sklad za razvoj podeželja (EKSRP) in Evropski sklad za pomorstvo, ribištvo in akvakulturo (ESPRA).

### 3.2.4. Skladnost z veljavnim večletnim finančnim okvirom

Predlog/pobuda je v skladu z veljavnim večletnim finančnim okvirom.

Za predlog/pobudo je potrebna sprememba zadevnega razdelka večletnega finančnega okvira.

Razlog za nastanek pobude je sedanja energetska kriza, zato ta pobuda ni bila upoštevana pri izračunu razdelkov večletnega finančnega okvira. Ker je ta konkretna pobuda nova, bo zahtevala reprogramiranje vrstice za prispevek za ACER in vrstice za podporo dodatnemu delu znotraj GD za energijo. Kolikor proračunskih posledic za ACER, opisanih v tej oceni finančnih posledic zakonodajnega predloga, ne bo mogoče kriti iz pristojbin, bodo izravnane z izravnalnim zmanjšanjem načrtovane porabe v proračunski vrstici ITER.

Za predlog/pobudo je potrebna uporaba instrumenta prilagodljivosti ali sprememba večletnega finančnega okvira<sup>34</sup>.

Pojasnite te zahteve ter navedite zadevne razdelke in proračunske vrstice ter ustrezne zneske.

### 3.2.5. Udeležba tretjih oseb pri financiranju

V predlogu/pobudi ni načrtovano sofinanciranje tretjih oseb.

V predlogu/pobudi je načrtovano sofinanciranje, kot je ocenjeno v nadaljevanju:

v mio. EUR (na tri decimalna mesta natančno)

|   | Leto<br>N | Leto<br>N+1 | Leto<br>N+2 | Leto<br>N+3 | Vstavite ustrezno število let<br>glede na trajanje posledic (gl.<br>točko 1.6) |  |  | Skupaj |
|---|-----------|-------------|-------------|-------------|--|--|--|--------|
| Navedite organ, ki bo<br>sofinanciral<br>predlog/pobudo |           |             |             |             |  |  |  |        |
| Sofinancirane odobritve<br>SKUPAJ                       |           |             |             |             |  |  |  |        |

<sup>34</sup> Glej člena 12 in 13 Uredbe Sveta (EU, Euratom) 2020/2093 z dne 17. decembra 2020 o določitvi večletnega finančnega okvira za obdobje 2021–2027.

### 3.3. Ocenjene posledice za prihodke

Predlog/pobuda nima finančnih posledic za prihodke.

Predlog/pobuda ima finančne posledice, kot je pojasnjeno v nadaljevanju:

za lastna sredstva,

za druge prihodke.

navedite, ali so prihodki dodeljeni za odhodkovne vrstice

v mio. EUR (na tri decimalna mesta natančno)

| Prihodkovna proračunska vrstica | Odobritve na voljo za tekoče proračunsko leto | Posledice predloga/pobude <sup>35</sup> |          |          |          |  | Vstavite ustrezno število let glede na trajanje posledic (gl. točko 1.6) |  |  |
|---------------------------------|---|---|----------|----------|----------|--|--|--|--|
|                                 |   | leto N                                  | leto N+1 | leto N+2 | leto N+3 |  |  |  |  |
| Člen .....                      |   |   |          |          |          |  |  |  |  |

Za razne namenske prejemke navedite zadevne odhodkovne proračunske vrstice.

|  |
|--|
|  |
|--|

Navedite metodo za izračun posledic za prihodke.

|  |
|--|
|  |
|--|

<sup>35</sup>

Pri tradicionalnih lastnih sredstvih (carine, prelevmani na sladkor) se navedejo neto zneski, tj. bruto zneski po odbitku 20 % stroškov pobiranja.