

Tabela pripomb k predlogu:

AKTA
o metodologiji za določitev regulativnega okvira za elektrooperaterje

Ime/naziv predlagatelja:	Naslov:	Datum:
Landis+Gyr d.o.o.	Poslovna cona A2	18.8.2022

Št. člena	Vsebina pripombe oz. predloga	Utemeljitev	Upoštevanje pripombe (DA/NE/Delno/Pojasnilo)	Komentar agencije na člene
Priloga 5 (stran 135)	<p>Zahteva</p> <p>1</p> <p>Opis</p> <p>Zagotovljeno ustrezno napajanje za priključitev integracijske naprave (OSM)</p>	<p>Nazivna moč vmesnika I1 za napajanje mora znašati vsaj 1,25W oziroma enakovredno ali boljše specifikacijam DSMR5 P18.</p>	<p>Nazivna moč I1 vmesnika implementiranega po standardu SIST EN 62056-7-5 preko žičnega Mbus vmesnika znaša 0,576 W. S to rešitvijo so uspešno implementirane OSM naprave na našem in EU tržišču. Nova zahteva predstavlja večjo lastno porabo števca električne energije ter zvišuje izgube energetskega</p>	<p>NE</p> <p>Agencije meni, da nikakor ne gre za poseg na odprti trg. Mejne vrednosti v kazalnikih temeljijo na zahtevah iz EU in slovenske zakonodaje ter potrebah aktivnih odjemalcev. Pri tem bi želeli izpostaviti, da je na podlagi zakonodaje EU omogočen model trga na podlagi deljene dobave, na katerega se navezuje tudi model neodvisne agregacije. Merilne podatke na lokalnem vmesniku pametnega števca</p>

Št. člena	Vsebina pripombe oz. predloga	Utemeljitev	Upoštevanje pripombe (DA/NE/Delno/Pojasnilo)	Komentar agencije na člene
		<p>omrežja, kar je v nasprotju z iniciativo zmanjšanja porabe električne energije. Predlagamo, da se nazivna moč uskladi z zgoraj opisano rešitvijo. V nasprotnem primeru direktno posegate v odprti trg ter pravilom enakovrednosti in pravičnosti vseh ponudnikov opreme na tržišču in s tem direktno blokirate obstoječega ponudnika merilne opreme ter ostale ponudnike opreme v EU prostoru, kateri imajo strojni (HW) vmesnik implementiran po standardu SIST EN 62056-7-5 na drugačen način kot DSMR specifikacija. Sam standard SIST EN 62056-7-5 omogoča različne strojne (HW) rešitve v EU prostoru. DSMR specifikacija pa je napravljena samo za Nizozemski trg!</p>		<p>torej lahko potrebuje več kot en upravičenec. Tehnične karakteristike merilne opreme, ki se namešča aktivnim odjemalcem, morajo torej omogočati nediskriminatoren dostop, za katerega je pogoj zmogljivejša oprema. Aktivnih odjemalcev s takimi zahtevami je trenutno v Sloveniji maksimalno 2 %, zato je delež te zmogljivejše opreme v JN nepomemben z vidika izpostavljene problematike, poleg tega pa je na trgu v EU gotovo več kot en ponudnik, ki je sposoben dobaviti tovrstno opremo.</p> <p>Agencija je torej pri oblikovanju robnih pogojev za obravnavani KPI sledila zahtevam v DIREKTIVI (EU) 2019/944, kjer je določeno, da morajo biti »nepotrjeni podatki o porabi v skoraj realnem času za končne odjemalce prav tako enostavno in varno dostopni, in sicer brez dodatnih stroškov prek standardiziranega vmesnika ali dostopa na daljavo, z namenom omogočanja avtomatiziranih programov energetske učinkovitosti, prilagajanju odjema in drugim</p>

Št. člena	Vsebina pripombe oz. predloga	Utemeljitev	Upoštevanje pripombe (DA/NE/Delno/Pojasnilo)	Komentar agencije na člene
				<p>storitvam«. V okviru te diktacije in priporočil oz. načela nediskriminatorne dostopnosti do lokalnega vmesnika na števcu tretjim osebam, ki jih za to pooblasti odjemalec, je postavljen tudi robni pogoj za zmogljivejše napajanje na vmesniku. Poudarjamo, da gre za robni pogoj, saj mora biti KPI tudi prihodnostno naravnano in pri vrednotenju pripravljenosti upoštevati čim širši nabor trenutno razpoložljivih naprav na trgu in upoštevati tudi naprave naslednje generacije, ki bodo razpoložljive v naslednji dekadi.</p>
Priloga 5 (stran 136)	<p>Zahteva 3</p> <p>Opis Osveževanje merilnih podatkov na vmesniku I1</p> <p>Napredni števec mora posredovati podatke zunanji napravi OSM vsako sekundo oziroma jih mora na vmesniku I1 osveževati v realnem času oziroma v skladu s specifikacijami DSMR5 P1.</p>	<p>Osveževanje merilnih podatkov I1 vmesnika implementiranega po standardu SIST EN 62056-7-5 preko žičnega Mbus vmesnika fizično ne omogoča osveževanja podatkov vsako sekundo pri telegramu definiranem v Sloveniji. I1 vmesnik lahko pošilja podatke v skoraj realnem času, kjer predlagamo osveževanje vsakih 5 sekund. Ta čas osveževanja je testiran v</p>	NE	<p>Že danes so v Sloveniji uveljavljeni poslovni modeli (tudi na področju GO, npr. dobavitelj/agregator NGEN), ki zahtevajo pridobivanje podatkov na sekundni ravni. Ponudniki storitev rešujejo ta problem z zagotavljanjem podrednih meritev z ustrezno merilno opremo. Seveda stroški bremenijo odjemalca. To je nepotreben strošek, saj bi lahko takim odjemalcem distribucijski operater zagotovil dovolj zmogljivo napravo.</p>

Št. člena	Vsebina pripombe oz. predloga	Utemeljitev	Upoštevanje pripombe (DA/NE/Delno/Pojasnilo)	Komentar agencije na člene
		<p>SLO prostoru in popolnoma zagotavlja podatke, ki jih potrebujejo OSM naprave. Zaradi ogromne količine podatkov se OSM naprave soočajo s problematiko pošiljanja podatkov preko Wi-Fi ali mobilne mreže. V pilotnih projektih se je tako pokazalo, da je potreba po podatkih zadovoljiva na vsakih 15 sekund. Predlagamo, da se podatke posreduje minimalno na 5 sekund. V nasprotnem primeru direktno posegate v odprti trg ter pravilom enakovrednosti in pravičnosti vseh ponudnikov opreme na tržišču, kjer se direktno blokira obstoječi ponudnik in ostali ponudniki opreme preko podobnega fizičnega vmesnika po standardu SIST EN 62056-7-5.</p>		<p>Agencija s KPI učinkovitosti ne posega na trg, saj minimalne zahteve za vmesnik I1 določa SONDSEE in po teh kriterijih ponudnik ni diskriminiran.</p> <p>S predlaganim KPI namerava agencija vzpostaviti nepristranski kriterij vrednotenja, ki prenaša zahteve glede navedb v DIREKTIVI (EU) 2019/944 v regulativo in je prihodnostno naravnano. V direktivi je v uvodnih določbah izpostavljeno, da »zaradi pomanjkanja informacij v realnem času ali skoraj realnem času, ki se zagotavljajo porabnikom o njihovi porabi energije, porabniki ne morejo biti aktivni udeleženci na trgu električne energije in pri energetskega prehodu« in svoje porabe »ne morejo prilagoditi cenovnim signalom v realnem času, ki odražajo vrednost in stroške električne energije ali prenosa v različnih obdobjih«. Tem zahtevam sledi predlagani KPI, ki je zastavljen tako, da v svojih robnih pogojih upošteva zahtevo za realni (uvodne določbe 10) in 37)) oziroma skoraj realni čas v ostalih členih</p>

Št. člena	Vsebina pripombe oz. predloga	Utemeljitev	Upoštevanje pripombe (DA/NE/Delno/Pojasnilo)	Komentar agencije na člene
				<p>direktive, ki je v direktivi opredeljen kot »kratek čas, navadno do nivoja sekunde ali najdlje do periode za bilančni obračun na nacionalnem trgu«. V okviru teh zahtev, zahtev v nekaterih DČ ter zahtev v prihodnosti, ki bodo bliže realnemu času kot skoraj realnem času, so za tukaj obravnavani KPI postavljeni tudi robni pogoji.</p> <p>KPI posredno upošteva tudi priporočila Komisije z dne 9. marca 2012 o pripravah na uvedbo pametnih merilnih sistemov, kjer je med drugim navedeno, da so »zelo priporočljivi natančni, uporabnikom prijazni in pravočasni odčitki, zagotovljeni odjemalcu in vsaki tretji osebi, ki jo odjemalec imenuje, neposredno z vmesnika po izbiri odjemalca, ker so ključnega pomena za izvajanje storitev odziva na povpraševanje, sprejemanje „spletnih“ odločitev o varčevanju z energijo in učinkovito vključevanje razpršenih virov energije.«</p>

Št. člena	Vsebina pripombe oz. predloga	Utemeljitev	Upoštevanje pripombe (DA/NE/Delno/Pojasnilo)	Komentar agencije na člene
				<p>Nadalje, opravili smo korekcijo kazalnika v smislu normalizacije na segment aktivnega odjema, s čimer dajemo signal, da je tovrstna oprema potrebna le v zadevnem segmentu.</p> <p>Agencija bo seveda tudi pozdravila morebitno odločitev ponudnika Landis+Gyr, da razširi svoj portfelj produktov tudi z opremo, ki je v skladu z zahtevami po učinkovitosti distribucijskega operaterja in posledično sodelovanje v JN tovrstne opreme.</p> <p>Pri izvajanju JN pa je za pravilno izvedbo odgovoren distribucijski operater.</p>

V Šenčurju, 18.8.2022

Landis+Gyr d.o.o.
CEO
Sebastijan Lupša