

Obvestilo za zainteresirano javnost

Uvrstitev projektov v shemo izvedbenih spodbud za pilotne projekte na področju pametnih omrežij v regulativnem obdobju 2016–2018

Na področju spodbujanja naložb v pametna omrežja je Agencija za energijo (v nadaljevanju agencija) obravnavala štiri prijavljene pilotne projekte na področju odobritve izvedbene spodbude za projekte iz druge alineje drugega odstavka 68. člena Akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 66/15, 105/15, 61/16; v nadaljevanju akt). V regulativnem obdobju 2016–2018 so tovrstne izvedbene spodbude osredotočene na testiranje učinkovitosti aktivnega vključevanja odjemalcev v programe prilagajanja odjema z uporabo dinamičnega tarifiranja. Predvidena je uporaba kritične konične tarife. Kritična konična tarifa je namenjena dinamični preusmeritvi končnih odjemalcev z obremenitve sistema v času konic na obremenitev zunaj konic ob upoštevanju razpoložljivosti energije iz obnovljivih virov energije, energije, pridobljene v soproizvodnji električne energije in toplote z visokim izkoristkom, in porazdeljenega pridobivanja električne energije.

Agencija je na podlagi pravočasno prejetih vlog s strani SODO d.o.o. ter zahtevanih dopolnitev vlog obravnavala naslednje projekte:

1. »Flex4Grid« (distribucijsko območje Elektro Celje d.d.)¹
2. »Izravnava konic/prilagajanje odjema na področju RTP Breg« (distribucijsko območje Elektro Maribor d.d.)
3. »SUNSEED« (distribucijsko območje Elektro Primorska d.d.)²
4. »Slovensko-japonski projekt pametnih omrežij (distribucijsko področje Elektro Primorska d.d.)«

Agencija je pri vseh prijavljenih projektih ugotovila izpolnjevanje osnovnih kriterijev iz 69. člena akta. Nadalje je ugotovila, da kvalifikacijske kriterije iz četrte alineje prvega odstavka 71. člena akta ter kontekstni kriterij drugega odstavka 71. člena izpolnjujeta projekta na distribucijskem območju Elektro Celje d.d. ter Elektro Maribor d.d., ne pa tudi projekta na distribucijskem območju Elektro Primorska d.d. Projekta »SUNSEED« ter »Slovensko-japonski projekt pametnih omrežij (distribucijsko področje Elektro Primorska d.d.)« se zaradi neizpolnjevanja kriterijev ne uvrstita v shemo spodbud.

Agencija je zato ocenjevanje projektov skladno z osmim odstavkom 71. člena akta izvedla le za projekta »Flex4Grid« ter »Izravnava konic/prilagajanje odjema na

¹ http://cordis.europa.eu/project/rcn/194427_en.html

² http://cordis.europa.eu/project/rcn/189098_en.html

področju RTP Breg«. Rezultat ocenjevanja ter kratek opis obeh projektov je podan v nadaljevanju:

Projekt »Flex4Grid«

Evropski razvojni projekt Flex4Grid se osredotoča na razvoj odprtega tehnološkega sistema za upravljanje podatkov in zagotavljanje storitev, ki bodo omogočale upravljanje prožnosti uporabnikov distribucijskega omrežja, tako pri porabi kakor tudi pri proizvodnji električne energije. Prožnost uporabnika pomeni, da je sposoben prilagajati porabo ali proizvodnjo potrebam drugih deležnikov v sistemu in bi bil lahko za svoje prilagajanje nagrajen. Elektrodistribucijska podjetja bodo lahko izrabila to prožnost za zniževanje koničnih obremenitev ter razkoraka med porabo in razpršeno proizvodnjo energije. Drugi oziroma novi udeleženci pa bodo lahko na trgu električne energije ponujali svoje nove storitve na podlagi podatkov in odprtih vmesnikov tehnološkega sistema Flex4Grid. Elektro Celje se bo v evropski projekt vključeval s poligonom oziroma s pilotnim projektom, v katerega bomo povabili gospodinjske odjemalce električne energije s celotnega distribucijskega področja Elektra Celje. V projektu sodelujejo poleg Elektro Celje še slovenska deležnika Smart COM ter Inštitut Jožef Štefan in tuji deležniki SAE-Automation (Slovaška), Fraunhofer gesellschaft zur förderung der angewandten forschung, Energie und wasserversorgung Bonn/Rhein-Sieg ter Bocholter energies und wasserversorgung.

Število vključenih odjemalcev: maksimalno 8700

	Področje ocenjevanja	Doseženo število točk	Maksimalno število točk
1	Prepoznavnost projekta	10	15
2	Dimenzija projekta	12	15
3	Raven inovacije	30	40
4	Izvedljivost projekta	5	15
5	Ponovljivost projekta v okviru investicijskih projektov (masovna implementacija)	15	15
	SKUPAJ	72	100

Projekt »Izravnava konic / prilagajanje odjema na področju RTP Breg«

Projekt se bo izvedel v okviru SLO-JAP meddržavnega sodelovanja in je namenoma izločen kot pilotni projekt iz okvira investicijskega projekta pametnih omrežij NEDO. V projektu sodelujejo poleg Elektro Maribor še slovenski deležniki EIMV, Solvera Lynx, TECES, Robotina, Entia, Iskraemeco in japonski Hitachi, ter posredno tudi NEDO. Širši cilj v okviru segmenta aktivnega vključevanja odjema je vzpostaviti platformo za fleksibilen odjem, ki bo omogočala pregledno in nediskriminatorno aktivno vključevanje odjemalcev v sistem. Ob tem bo platforma sistemskemu operaterju prenosnega omrežja omogočala učinkovito preverjanje izvajanja storitev. Platforma bo povezana z ostalimi distribucijskimi sistemi (merilni center, DMS itd.) in prenosnimi sistemi (napoved porabe, SCADA, EMS), s čimer se bo zagotovilo, da si posamezni ukrepi v omrežju ne bodo nasprotujoči in ne bodo imeli medsebojnih kolizij. Celotno platformo za aktivno vključevanje

odjema sestavlja vrsta sistemov, ki so medsebojno povezani s standardiziranimi protokoli izmenjave podatkov. Pilotni projekt, v okviru katerega se bo preizkusil mehanizem kritične konične tarife, pokriva eno izmed možnosti vključevanja aktivnega odjema, ki je osredotočena na distribucijsko omrežje. Ključna je sinergija z ostalimi sistemi vključevanja aktivnega odjema, ki bodo vzpostavljeni v okviru projekta NEDO s ciljem optimiranja stroškov vključevanja aktivnega odjema v delovanje elektroenergetskega sistema.

Število vključenih odjemalcev: od minimalno 1278 do maksimalno 1300

	Področje ocenjevanja	Doseženo število točk	Maksimalno število točk
1	Prepoznavnost projekta	0	15
2	Dimenzija projekta	6	15
3	Raven inovacije	25	40
4	Izvedljivost projekta	5	15
5	Ponovljivost projekta v okviru investicijskih projektov (masovna implementacija)	15	15
	SKUPAJ	51	100

Agencija je ugotovila, da sta oba projekta dosegla minimalno zahtevano število točk (Priloga 3 akta; 50 točk), ki je pogoj za uvrstitev posameznega projekta v nabor projektov, ki se jih nadalje zvrsti po prioriteti na podlagi šestega odstavka 71. člena akta.

Ker je agencija prejela le štiri vloge za uvrstitev projekta v shemo spodbud za pilotne projekte iz druge alineje drugega odstavka 68. člena, v shemo pa se jih lahko uvrsti največ šest, sta se oba projekta samodejno kvalificirala v shemo izvedbenih spodbud za regulativno obdobje 2016–2018.

V okviru projektov »**Flex4Grid**« (izvedba na področju distribucijskega območja Elektro Celje d.d.) ter »**Izravnava konic / prilagajanje odjema na področju RTP Breg**« (izvedba na področju distribucijskega območja Elektro Maribor d.d.) se za potrebe celovitega izvajanja pilotnih projektov iz petega odstavka 71. člena omogoči obračun omrežnine za distribucijski sistem na podlagi modela kritične konične tarife (v nadaljevanju KKT) iz 123. člena akta, kot sledi:

v letu 2016:

odjemna skupina				tarifne postavke				
napetostni nivo	način priključitve	vrsta odjema	sezona	obračunska moč (EUR/kW/mesec)	prenesena delovna energija (EUR/kWh)			
					KKT	KT	VT	MT
NN		<i>brez merjenja moči</i>		0,39342	0,38175		0,03309	0,02545
		<i>gospodinjstvo</i>		0,39342	0,36225		0,03140	0,02415

v letu 2017:

odjemna skupina				tarifne postavke				
napetostni nivo	način priključitve	vrsta odjema	sezona	obračunska moč (EUR/kW/mesec)	prenesena delovna energija (EUR/kWh)			
					KKT	KT	VT	MT
NN		<i>brez merjenja moči</i>		0,39940	0,38745		0,03360	0,02583
		<i>gospodinjstvo</i>		0,39940	0,36765		0,03188	0,02451

v letu 2018:

odjemna skupina				tarifne postavke				
napetostni nivo	način priključitve	vrsta odjema	sezona	obračunska moč (EUR/kW/mesec)	prenesena delovna energija (EUR/kWh)			
					KKT	KT	VT	MT
NN		<i>brez merjenja moči</i>		0,40547	0,39345		0,03411	0,02623
		<i>gospodinjstvo</i>		0,40547	0,37335		0,03237	0,02489

Tarifne postavke veljajo od 1. januarja 2016 do 31. decembra 2018. Tarifne postavke za omrežnino za distribucijski sistem za prevzeto električno energijo, ki so vključene v pilotni projekt, so določene na način, da se ob neodzivnosti odjema končnega odjemalca v obdobju KKT obračuna v obdobju enega leta enaka omrežnina kot v primeru, če bi distribucijski operater končnemu odjemalcu obračunal omrežnino za distribucijski sistem na podlagi tarifnih postavk iz 119. člena. Minimalno obdobje obračuna omrežnine po pilotni tarifi je eno leto.

Tarifne postavke za omrežnino za distribucijski sistem za prevzeto električno energijo, ki so vključene v pilotni projekt, so določene na način, da se ob neodzivnosti odjema končnega odjemalca v obdobju KKT obračuna v obdobju enega leta enaka omrežnina kot v primeru, če bi distribucijski operater končnemu odjemalcu obračunal omrežnino za distribucijski sistem na podlagi tarifnih postavk iz 119. člena akta. Distribucijski operater mora o nastopu ter času trajanja KKT obvestiti končnega odjemalca najmanj 24 ur vnaprej. Isto informacijo mora istočasno objaviti na svojih spletnih straneh. Število ur KKT v koledarskem letu je 50.

Vključevanje uporabnikov v projekt mora biti izvedeno na podlagi preglednega in nediskriminatornega načina izbire. Elektrooperater mora končnega odjemalca, ki je na podlagi soglasja vključen v projekt, obvestiti o pričetku in trajanju obračuna omrežnine po pilotni tarifi in mu v tem obdobju zagotavljati razčlenjeni obračun omrežnine po vseh tarifnih postavkah.

Agencija bo na podlagi potrditve projektov, ki so uvrščeni v shemo izvedbenih spodbud, nemudoma začela izvajati nadzorne aktivnosti na podlagi 72. člena akta.