

PRILOGA III: Navodilo za izvedbo ekonomske ocene naložbenega načrta

Naložbeni načrt distribucijskega operaterja zajema večje število med seboj povezanih ali nepovezanih geografsko razpršenih naložb v triletnem obdobju regulativnega okvirja, ki zajemajo tako naložbe v nova sredstva kakor tudi rekonstrukcije obstoječih. Ekonomska ocena naložbenega načrta je analiza stroškov in koristi v predvideni ekonomski življenjski dobi naložb (30 let). Pri ekonomski oceni naložbenega načrta se z metodo neto sedanje vrednosti denarnih tokov ugotavlja donosnost naložb oziroma naložbenega načrta.

Stroški naložb so vrednosti naložbenega načrta v posameznem letu triletnega regulativnega okvira in stroški delovanja in vzdrževanja teh naložb skozi celotno ekonomsko življenjsko dobo naložb.

Kot stroški naložb se v ekonomski oceni upoštevajo vse naložbe v novogradnje, rekonstrukcije in odkup energetske infrastrukture, ki zajemajo vode, postaje, sekundarno opremo, naložbe na področju obratovanja in ostale naložbe v energetska infrastrukturo.

V ekonomski oceni se ne upoštevajo neenergetske naložbe, kot so naložbe v poslovne stavbe in inventar, transportna sredstva, orodje in mehanizacijo ter poslovno informatiko.

Letni stroški za vzdrževanje so ocenjeni kot 1,0 % od skupne letne vrednosti naložb za vsako leto opazovanega obdobja v ekonomski življenjski dobi.

Ekonomske koristi naložb so:

- a) zadovoljevanje potreb po povečanem odjemu električne energije, ki je posledica priključevanja novih odjemalcev ali zagotavljanje sposobnosti omrežja za pokrivanje obstoječega odjema;
- b) izboljšanje ali zagotavljanje kakovosti oskrbe, predvsem v smislu neprekinjenosti napajanja;
- c) zmanjšanje izgub v omrežju.

Add a)

Korist se nanaša na povečanje odjema zaradi priključevanja novih odjemalcev. Če ni predvidenih novih priključitev, se upošteva ohranjanje obstoječega odjema, ki ga distribucijski operater ne bo mogel več zagotavljati zaradi dotrajanosti omrežja, zato lahko ta vrednost za celotno triletno obdobje, v katerem se izvaja naložbeni načrt, znaša največ 1 % od letnega odjema na opazovanem območju distribucijskega sistema v zadnjem letu pred izdajo naložbenega načrta.

Denarno ovrednotenje koristi predstavlja razliko med povprečno ceno električne energije iz javnega omrežja (v nadaljnjem besedilu: EJO) in najvišjo ceno, ki so jo odjemalci pripravljeni plačati v primeru, če nimajo dostopa do električnega omrežja (v nadaljnjem besedilu: WTP), in sicer:

$$KPO = PO \cdot (WTP - EJO), \text{ [EUR/leto]},$$

kjer oznake pomenijo:

KPO	denarno ovrednotena korist zaradi povečanja oziroma ohranjanja odjema;
PO	povečanje (oziroma ohranjanje) odjema električne energije na obravnavanem območju distribucijskega sistema v enem letu zaradi priključitev novih odjemalcev oziroma ohranjanje obstoječega odjema (MWh/leto);
WTP	najvišja cena za električno energijo, ki so jo odjemalci, ki nimajo dostopa do javnega omrežja, še pripravljeni plačati. Za pripravo naložbenega načrta se upošteva cena električne energije, proizvedene v dizelskih agregatih, pri čemer se za določitev cene kWh upoštevajo zgolj stroški dizelskega goriva. Za namene tega akta se šteje, da se iz enega litra dizelskega goriva proizvede 3,5 kWh električne energije. Upošteva se cena dizelskega goriva z vsemi prispevki in davki za zadnje celoletno obdobje pred izdajo naložbenega načrta, ki je dostopna na Informacijskem portalu energetika.

EJO se določi kot povprečna cena za končnega odjemalca z vsemi prispevki in davki. Pri izračunu povprečja se upošteva uteženo povprečje gospodinjstev in industrijskih odjemalcev na naslednji način:

$$EJO = \frac{CGO \cdot WGO + CIO \cdot WIO}{WGO + WIO}, \text{ [EUR/MWh]},$$

kjer oznake pomenijo:

WGO	poraba vseh gospodinjstev in industrijskih odjemalcev v Sloveniji;
WIO	poraba industrijskih (poslovnih) odjemalcev na distribucijskem sistemu v Sloveniji;
CGO	povprečna cena električne energije za gospodinjstve;
CIO	povprečna cena električne energije za industrijske (poslovne) odjemalce na distribucijskem sistemu.

Podatka za WGO in WIO se pridobita na Portalu energetika za zadnje celoletno obdobje, ki je dostopno.

Podatka za CGO in CIO se pridobita na Portalu energetika kot ceni za gospodinjstva in industrijo z vsemi prispevki in davki za zadnje celoletno obdobje, ki je dostopno na podatkovnem portalu pred izdajo naložbenega načrta.

Add b)

Korist, ki nastane zaradi izboljšanja neprekinjenosti napajanja, se ovrednoti z ocenjenim izboljšanjem neprekinjenosti napajanja v minutah in vrednostjo za nedobavljeno energijo:

$$KNN = CENS \cdot DE \cdot \left(\frac{SAIDI_{prej} - SAIDI_{potem}}{60 \cdot 8760} \right), [EUR],$$

kjer oznake pomenijo:

- KNN denarno ovrednotena korist zaradi izboljšanja neprekinjenosti napajanja;
- DE dobavljena (predana) električna energija na obravnavanem območju distribucijskega sistema v posameznem letu, za katerega se izvaja ekonomska ocena (MWh/leto);
- SAIDI_{prej} kazalnik neprekinjenosti pred izvedbo naložb; upošteva se podatek iz zadnjega Poročila o kakovosti oskrbe z električno energijo za nenačrtovane dolgotrajne prekinitve (lastni vzroki) na posameznem območju distribucijskega sistema (min);
- SAIDI_{potem} kazalnik neprekinjenosti po izvedbi načrtovanih naložb (min);
- CENS cena nedobavljene električne energije (EUR/MWh, ki se določi kot kvocient bruto domačega proizvoda in porabe električne energije v državi:

$$CENS = \frac{BDP}{PE}, [EUR/MWh],$$

kjer oznake pomenijo:

- BDP bruto domači proizvod (EUR), pri čemer se upošteva podatek za zadnje leto, ki je dostopen na spletnem portalu statističnega urada Republike Slovenije oziroma v letu, za katero je na razpolago tudi podatek o končni porabi električne energije v državi;
- PE končna poraba električne energije v državi, pri čemer se upošteva podatek na Portalu energetika za zadnje leto, ki je na razpolago, oziroma v letu, za katero je na razpolago tudi podatek o bruto domačem proizvodu.

Add c)

Korist, ki nastane zaradi zmanjšanja izgub v omrežju, se ovrednoti na naslednji način:

$$KIZG = CIZG \cdot DE \cdot (IZG_{prej} - IZG_{potem}), [EUR/leto],$$

kjer oznake pomenijo:

- IZG_{prej} izgube v odstotkih pred izvedbo naložb; upošteva se vrednost, izračunana na osnovi podatkov o prevzeti in predani električni energiji na obravnavanem območju distribucijskega sistema za zadnje leto pred izdajo naložbenega načrta:

$$IZG_{\text{prej}} = \frac{W_{\text{prejeta}} - W_{\text{predana}}}{W_{\text{predana}}} \cdot 100, [\%]$$

IZG_{potem}	izgube v odstotkih po izvedbi naložb na obravnavanem območju distribucijskega sistema; vrednost poda distribucijski operater oziroma distribucijsko podjetje;
$CIZG$	cena energije za izgube; upošteva se priznana cena za zadnje leto preteklega regulativnega obdobja iz veljavne odločbe o regulativnem okviru za distribucijskega operaterja (EUR/MWh);
W_{prejeta}	prejeta električna energija na obravnavanem območju distribucijskega sistema v letu pred izdajo naložbenega načrta; vrednosti poda distribucijski operater oziroma distribucijsko podjetje;
W_{predana}	predana električna energija na obravnavanem območju distribucijskega sistema v letu pred izdajo naložbenega načrta; vrednosti poda distribucijski operater oziroma distribucijsko podjetje.