

ELES-ov izračun ČPZ za slovensko-hrvaško mejo za leto 2011

ELES je pri izračunu upošteval trenutno veljavno ENTSO-E metodologijo določanja čezmejnih prenosnih kapacitet, izračun pa izvršil na referenčnem modelu za zimo 2011 (Winter reference case).

V spodnji tabeli prikazujemo pretoke delovne moči v uporabljenem referenčnem modelu:

	SI – IT	SI – HR	SI – AT	Podlog-Beričevo	BCE (HR→SI)
<i>Winter reference case 2010</i>	1168 MW	-614 MW	-382 MW	857 MW	-2 MW

Izračun smo opravili upoštevajoč ENTSO-E metodologijo, ΔE (generation shift) pa smo zaradi majhnosti obeh sistemov oz. njunih proizvodnih kapacitet, namesto z bilateralno izmenjavo dosegli z izmenjavo med skupinami držav HR, BiH na eni in SI, AT, IT na drugi strani. TTC smo izračunali za obe smeri tržnih izmenjav, iz Slovenije v Hrvaško in obratno. V spodnji tabeli prikazujemo rezultate izračuna TTC za slovensko-hrvaško mejo:

	Največja dovoljena vrednost	N-1 omejitev
TTC HR→SI	1200 MW	Div-Peh 220 120 % ob izpadu Div-Mel 400
TTC SI→HR	1200 MW	Pod-Ber 220 120 % ob izpadu Pod-Ber 400

Izračun TTC-ja za slovensko-hrvaško mejo je pokazal, da je TTC za obe smeri približno 1200 MW.

TRM (zanesljivostna prenosna rezerva) je varnostno kritje, ki pokriva negotovosti izračunanega TTC zaradi:

- nepričakovanih sprememb fizičnih pretokov moči kot posledica delovanja frekvenčne regulacije,
- Izredne izmenjave energije med TSO-ji zaradi nepričakovanega izrednega stanja sistema v realnem času (npr. izpad proizvodne enote, odjema,...),
- merilnih netočnosti ali netočnosti pri zbiranju podatkov.

TRM, ki ga je ELES izračunal za slovensko-hrvaško mejo za leto 2011, znaša 200 MW, vrednost se lahko spreminja glede spremembe topologije prenosnega omrežja.

Končna vrednost ČPZ se lahko razlikuje od zgoraj omenjene, saj je določena bilateralno in je po ENTSO-E metodologiji enaka nižji od obeh bilateralno izračunanih vrednosti.