

Priloga III: Regulacija napetosti

Sistemeski operater objavi regulacijske obsege za zimsko in poletno obdobje en mesec pred začetkom obdobja.

Sistemeski operater načrtuje razporeditev proizvodnje jalove moči v omrežju na osnovi obremenitvenega diagrama za naslednji dan in določi potrebne rezerve jalove moči in njihovo razporeditev v sistemu.

Proizvajalec sistemskemu operaterju dostavi naslednje podatke o generatorju oziroma energetskega transformatorja:

1. nazivna delovna moč generatorja (MW),
2. tehnični minimum generatorja (MW),
3. maksimalna napetost generatorja (kV),
4. minimalna napetost generatorja (kV),
5. obratovalni diagram generatorja,
6. poraba lastne rabe pri maksimalni obremenitvi (MW, Mvar),
7. poraba lastne rabe pri minimalni obremenitvi (MW, Mvar),
8. napetost na primarni strani (kV),
9. napetost na sekundarni strani (kV),
10. upornost in reaktanca transformatorja (Ω),
11. kratkostična napetost transformatorja (%)
12. število odcefov in napetost odcepa (kV),
13. nevtralni položaj odcefov,
14. tip regulatorjev odcefov (ročno, avtomatsko) in
15. nastavitve vseh karakteristik.

Proizvajalec mora dostaviti sistemskemu operaterju naslednje podatke o napravah za kompenzacijo:

1. nazivna moč kondenzatorskih baterij (Mvar),
2. število kondenzatorskih baterij,
3. tip naprave za kompenzacijo jalovih moči (ročno, avtomatsko, Statcom, ipd).

Napetost v vseh vozliščih omrežja mora biti pri obratovanju znotraj dopustnih vrednosti. V okviru zmogljivosti in lokacij razpoložljivih proizvodnih in prenosnih naprav ter ob upoštevanju predpisov so v normalnih obratovalnih pogojih priporočljivi napetostni razponi, ki so navedeni v naslednji tabeli:

Napetostni nivo	Priporočena napetost v kV		Najvišja dopustna napetost v kV
	Minimalna	Maksimalna	
110 kV	104,5	121	123
220 kV	220	240	245
400 kV	380	415	420

Tabela: Dopustne vrednosti napetosti