



ZYRA E RREGULLATORIT PËR ENERGJI
REGULATORNI URED ZA ENERGIJU
ENERGY REGULATORY OFFICE

PIKAT E AMANDAMENTUARA TË KODIT OPERATIV

Shkurt 2015



Amandamentet e aprovuara të Kodit të Rrjetit – Kodi Operativ

Neni 5.5.3.4 ka qenë:

5.5.3.4 Në rastin kur frekuenca rritet mbi 50.50 Hz do të merren masat e emergjencës të detajuara në Tabelën 2 të kodit të planifikimit të rasteve të paparashikuara.

Tabela 1 – Veprimet për frekuencën e ulët të sistemit

Frekuenca	Veprimi
>49.80 Hz	Kufiri operativ normal
49.80 Hz	Fillimi i rregullimit primar ngarkesë - frekuencë
49.75 Hz	Personeli vihet në alarm dhe aktivizohen kapacitetet gjeneruese ende të pa-aktivizuara
49.50 Hz	Aktivizohen masat shtesë për rregullimin ngarkesë-frekuencë p.sh. rregullimi i ngarkesës
49.20 Hz	Faza e parë e reduktimit të menjëhershëm nga nënfrekuenca
48.80 Hz	Faza e dytë e reduktimit të menjëhershëm nga nënfrekuenca
48.40 Hz	Faza e tretë e reduktimit të menjëhershëm nga nënfrekuenca
48.00 Hz	Faza e katërt e reduktimit të menjëhershëm nga nënfrekuenca
47.50 Hz	Shkyçja e centraleve elektrike nga sistemi
	KOLAPSI TOTAL I SISTEMIT

Tabela 2 – Veprimet për frekuencën e lartë të sistemit

Frekuenca	Veprimi
< 50.20 Hz	Kufiri normal operativ
50.20 Hz	Fillimi i rregullimit primar ngarkesë - frekuencë
50.50 Hz	Zvogëlimi manual i prodhimit të njesisë gjeneruese
51.50 Hz	Fillimi i ndaljes manuale të njësive gjeneruese



Është ndryshuar në:

5.5.3.4 Në rastin kur frekuenca rritet mbi 50.50 Hz do të merren masat e emergjencës të detajuara në Tabelën 2 të kodit të planifikimit të rasteve të paparashikuara.

Tabela 1 – Veprimet për frekuencën e ulët të sistemit

Frekuenca	Veprimi
>49.98 Hz	Kufiri operativ normal (akordohet aktivizimi i rregullimit primar të frekuencës)
49.80 Hz	Akordohet aktivizimi i plotë i rezervës së rregullimit primar të frekuencës
49.75 Hz	Personeli vihet në alarm dhe aktivizohen kapacitetet gjeneruese ende të pa-aktivizuara
49.50 Hz	Aktivizohen masat shtesë për rregullimin ngarkesë-frekuençë p.sh. rregullimi i ngarkesës
49.00 Hz	Faza e parë e reduktimit të menjëhershëm nga nën-frekuenca
48.80 Hz	Faza e dytë e reduktimit të menjëhershëm nga nën-frekuenca
48.40 Hz	Faza e tretë e reduktimit të menjëhershëm nga nën-frekuenca
48.00 Hz	Faza e katërt e reduktimit të menjëhershëm nga nën-frekuenca
47.50 Hz	Shkyçja e centraleve elektrike nga sistemi
	KOLAPSI TOTAL I SISTEMIT

Tabela 2 – Veprimet për frekuencën e lartë të sistemit

Frekuenca	Veprimi
< 50.20 Hz	Normal Operational Limit (>50.02 Hz aktivizohet rregullimi primar i frekuencës)
50.20 Hz	Akordohet aktivizimi i plotë i rezervës së rregullimit primar të frekuencës
50.50 Hz	Zvogëlimi manual i prodhimit të njësisë gjeneruese
51.50 Hz	Fillimi i ndaljes manuale të njësisë gjeneruese



Neni 6.11 ka qenë:

6.11 Detajet e skemës së mbrojtjes nga nënfrekuenca janë trajtuar plotësisht në kodin e planifikimit të rasteve të paparashikuara, por në thelb 55% e ngarkesës totale shkyçet në katër faza nga 49.00 Hz në 48.00Hz sipas tabelës¹ së mëposhtme:

	Faza 1 (49.2 Hz)	Faza 2 (48.8 Hz)	Faza3 (48.4 Hz)	Faza 4 (48.0 Hz)
Reduktimi i ngarkesës në një fazë të vetme (%)	10	15	15	15
Reduktimi total i ngarkesës (%)	10	25	40	55

Është ndryshuar në:

	Faza 1 (49.0 Hz)	Faza 2 (48.8 Hz)	Faza3 (48.4 Hz)	Faza 4 (48.0 Hz)
Reduktimi i ngarkesës në një fazë të vetme (%)	10	15	15	15
Reduktimi total i ngarkesës (%)	10	25	40	55

Përveç këtyre janë bërë edhe disa ndryshime te vogla siç janë përmirësime gjuhësore dhe rregullime të tekstit.

Fundi i Dokumentit

¹ Këto vlera janë nga marrëveshja mes OST-ve EJJL. Kjo marrëveshje gjithashtu specifikon se pas Fazës 2 secili sistem energjetik duhet të vendosë në mënyrë të pavarur për shkyçjen nga interkonekcioni regional.