



Parametritauukko SFS-EN 50549-1:2019			Oulun Energia Sähköverkko Oy:n vaatimus	
Standardin kappale	Parametri	Standardin oletusasettelu	Asettelut luokan A (< 1 MW) ja B (1 – 10 MW) tuotantolaitoksille	Lisäasettelu (O) luokan B 1 – 10 MW:n tuotantolaitoksille
4.3.2 Interface switch	Single fault tolerance for interface switch required	no	ei	
	47,0–47,5 Hz Duration	0 s	0 s	
	47,5–48,5 Hz Duration	30 min	30 min	
	48,5–49,0 Hz Duration	30 min	30 min	
	49,0–51,0 Hz Duration	unlimited	rajoittamaton	
4.4.3 Minimal requirement for active power delivery at underfrequency	Reduction threshold	49,5 Hz	49,0 Hz	
	Maximum reduction rate	10 % P <sub>M</sub> /Hz	10 % P <sub>M</sub> /Hz	
4.4.4 Continuous operating voltage range	Upper limit	110% Un	110% Un	
	Lower limit	85% Un	85% Un	
4.5.2 Rate of change of frequency (ROCOF) immunity	ROCOF withstand capability (defined with a sliding measurement window of 500 ms) non-synchronous generating technology: synchronous generating technology:	2 Hz/s 1 Hz/s	2 Hz/s sekä tahti -että invertterikytketyt	

Parametritauukko SFS-EN 50549-1:2019			Oulun Energia Sähköverkko Oy:n vaatimus			
Standardin kappale	Parametri	Standardin oletusasettelu	Asettelut luokan A (< 1 MW) ja B (1 – 10 MW) tuotantolaitoksille		Lisäasettelu (O) luokan B 1 – 10 MW:n tuotantolaitoksille	
4.5.3.2 Generating plant with non-synchronous generating technology	Maximum power resumption time	1 s	1 s		O	
	Voltage-Time-Diagram	Time [s]	U [p.u]	Aika [s]	U [p.u]	O
		0	0,2	0	0,05	O
		0,15	0,2	0,15	0,05	O
		1,5	0,85	1,5	0,085	O
4.5.3.3 Generating plant with synchronous generating technology	Maximum power resumption time	3 s	3 s		O	
	Voltage-Time-Diagram	Time [s]	U [p.u]	Aika [s]	U [p.u]	O
		0	0,3	0	0,05	O
		0,15	0,15	0,15	0,05	O
		0,15	0,7	0,15	0,7	O
		0,7	0,7	0,7	0,7	O
1,5	0,85	1,0	0,85	O		
4.5.4 Over-voltage ride through (OVRT)	Voltage-Time-Diagram	Time [s]	U [p.u]	Aika [s]	U [p.u]	O
		0	1,25	0	1,25	O
		0,1	1,25	0,1	1,25	O
		0,1	1,2	0,1	1,2	O
		5	1,2	5	1,2	O
		5	1,15	5	1,15	O
		60	1,15	60	1,15	O
4.6.1 Power response to overfrequency	Threshold frequency f1	50,2 hz	50,5 hz			
	Droop	5 %	4 %			
	Power reference	P <sub>max</sub> , for synchronous generating technology and EESS PM for other non-synchronous generating technology	P <sub>max</sub>			
	Intentional delay	0 s	0-2 s			
	Deactivation threshold f <sub>stop</sub>	deactivated	ei käytössä			
	Deactivation time t <sub>stop</sub>	-	ei käytössä			
	Acceptance of staged disconnection	yes	ei sallita			

Parametritaulukko SFS-EN 50549-1:2019			Oulun Energia Sähköverkko Oy:n vaatimus	
Standardin kappale	Parametri	Standardin oletusasettelu	Asettelut luokan A (< 1 MW) ja B (1-10 MW) tuotantolaitoksille	Lisäasettelu (O) luokan B 1 – 10 MW:n tuotantolaitoksille
4.6.2 Power response to underfrequency	Threshold frequency $f_1$	49,8 hz	49,5 hz	O
	Droop	5 %	4 %	O
	Power reference	Pmax	Pmax	O
	Intentional delay	0 s	0 s	O
4.7.2.2 Capabilities	Active factor range overexcited	0,9	0,9	
	Active factor range underexcited	0,9	0,9	
4.7.2.3 Control modes	Enabled control mode	Q setpoint	Q setpoint	
4.7.2.3.2 Setpoint control modes	Q setpoint and excitation	0	0	
	cos $\phi$ setpoint and excitation	1	1	
4.7.2.3.3 Voltage related control modes	Characteristic curve	-	ei käytössä	
	Time constant	10 s	10 s	
	Min cos $\phi$	0,9	0,9	
	Lock in power	deactivated	ei käytössä	
	Lock out power	deactivated	ei käytössä	
4.7.2.3.4 Power related control mode	Characteristic curve	-	ei käytössä	
4.7.4.2.2 Zero current mode for converter connected generating technology	Enabling	disable	ei käytössä	
	Static voltage range overvoltage	120 % Un	120 % Un	
	Static voltage range undervoltage	50 % Un	50 % Un	
4.9.3 Requirements on voltage and frequency protection	4.9.1 Threshold for protection as dedicated device [ in A or kW, kVA]		50 kW. Yli 50 kW laitteistolla tulee olla rele+kytkinlaite! (circuit breaker/switch/contacto)	
	Undervoltage threshold stage 1		0,8 Un	
	Undervoltage operate time stage 1		1,5 s	
	Undervoltage threshold stage 2		0,2 Un / ON	
	Undervoltage operate time stage 2		0,25 s / ON	
	Overvoltage threshold stage 1		1,2 Un	

Parametritaulukko SFS-EN 50549-1:2019			Oulun Energia Sähköverkko Oy:n vaatimus	
Standardin kappale	Parametri	Standardin oletusasettelu	Asettelut luokan A (< 1 MW) ja B (1-10 MW) tuotantolaitoksille	Lisäasettelu (O) luokan B 1 – 10 MW:n tuotantolaitoksille
4.9.3 Requirements on voltage and frequency protection	Overvoltage operate time stage 1		1 s	
	Overvoltage threshold stage 2		ei käytössä	
	Overvoltage operate time stage 2		ei käytössä	
	Overvoltage threshold 10 min mean protection		1,1 Un	
	Underfrequency threshold stage 1		47,5 Hz	
	Underfrequency operate time stage 1		0,2 s	
	Underfrequency threshold stage 2		ei käytössä	
	Underfrequency operate time stage 2		ei käytössä	
	Overfrequency threshold stage 1		51,5 Hz	
	Overfrequency operate time stage 1		0,2 s	
	Overfrequency threshold stage 2		ei käytössä	
	Overfrequency operate time stage 2		ei käytössä	
	Lower frequency	49,5 Hz	49,0 Hz	
	Upper frequency	50,2 hz	51,0 hz	
	Lower voltage	85 % Un	85 Un	
	Upper voltage	110 % Un	110 Un	
	Observation time	60 s	60 s	
Active power increase gradient	10 % /min	Enintään: 100 % / min		
4.10.2 Automatic reconnection after tripping	Lower frequency	49,5 Hz	49,0 Hz	
	Upper frequency	50,1 hz	51,0 Hz	
	Lower voltage	0,85 % Un	0,85 Un	
	Upper voltage	110 % Un	1,10 Un	
	Observation time	60 s	60 s	
Active power increase gradient	10 % /min	Enintään: 100 % / min		

Parametritaulukko SFS-EN 50549-1:2019			Oulun Energia Sähköverkko Oy:n vaatimus	
Standardin kappale	Parametri	Standardin oletusasettelu	Asettelut luokan A (< 1 MW) ja B (1-10 MW) tuotantolaitoksille	Lisäasettelu (O) luokan B 1 – 10 MW:n tuotantolaitoksille
4.10.3 Starting to generate electrical power	Lower frequency	49,5 Hz	49,0 Hz	
	Upper frequency	50,1 hz	51,0 Hz	
	Lower voltage	0,85 % Un	0,85 Un	
	Upper voltage	110 % Un	1,10 Un	
	Observation time	60 s	60 s	
	Active power increase gradient	10 % /min	Enintään: 100 % / min	
4.11.1 Ceasing active power	Remote operation of the logic interface	No	Kyllä; portti täytyy löytyä, toistaiseksi ei käytetä OES sähköverkossa.	
4.11.2 Reduction of active power on set point	Remote operation NOTE: If yes further definition is provided by the DSO	ei // no	ei	O
4.12 Remote information exchange	Remote information exchange required NOTE: If yes further definition is provided by the DSO	ei // no	ei	O
Loss of Mains - suojaus / Loss of Mains protection	Käytetty funktio / Used function		LoM-suojaus oltava, hyväksytyt funktiot: • ROCOF: 2 Hz/s ( <u>vain alle 50 kW!</u> ) • Vector shift: 10 ast. • aktiivimetodit inverttereissä	
	Toiminta-aika / Operation time		0,5 s, (voidaan poiketa tapauskohtaisella harkinnalla)	