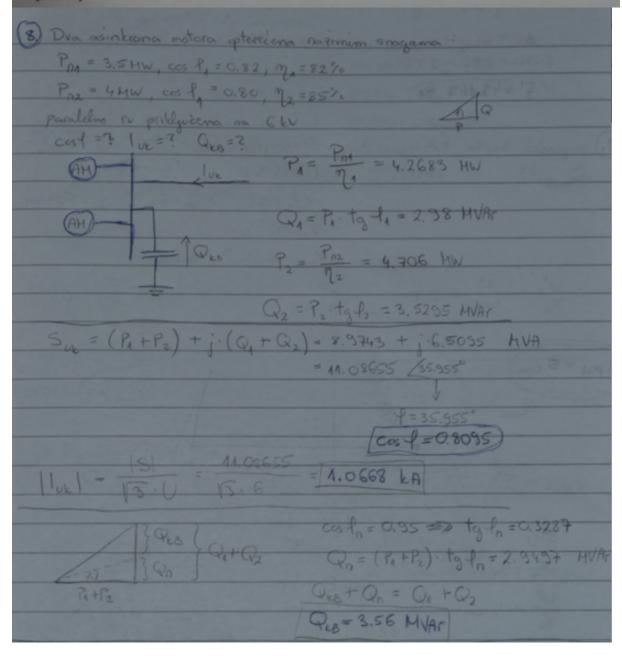
8. Dva asinkrona motora opterećena nazivnim snagama

 P_{a1} =3,5 MW, $\cos \varphi_1$ =0,82, η_1 =82% P_{a2} =4 MW, $\cos \varphi_2$ =0,80, η_2 =85%

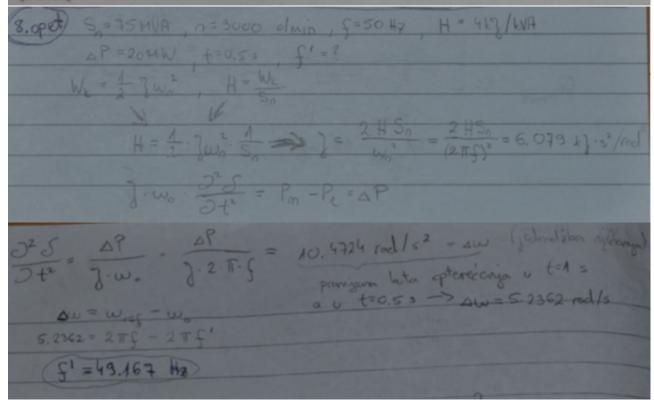
paralelno su priključena na zajedničke sabirnice u mreži 6 kV. Potrebno je izračunati ukupnu struju koja teče iz mreže prema sabirnicama na koje su motori priključeni te cos φ na predmetnim sabirnicama. Koliku kondenzatorsku bateriju treba paralelno priključiti na motorske sabirnice da bi na njima cos φ iznosio 0,95?

(3 boda)



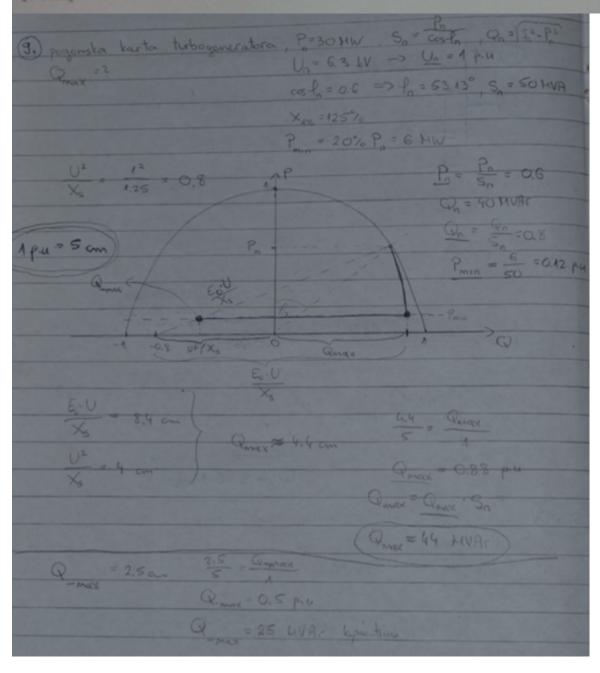
8. Sinkroni generator snage 75 MVA, s izoliranim zvjezdištem, napaja samo vlastitu potrošnju tj. ne napaja nikakvo opterećenje u izoliranom sustavu. Brzina vrtnje agregata je 3000 o/min, a frekvencija 50 Hz. U nekom trenutku na generator se skokovito narine opterećenje od 20 MW, a glavni ventil za dovod radnog medija u turbinu otvori se nakon 0,5 sekundi. Izračunajte novu frekvenciju na kojoj će generator raditi kada se stabilizira u novoj radnoj točki. Specifična kinetička energija pohranjena u rotirajućoj masi generatora iznosi 4 kl/kVA kapaciteta generatora.

(3 boda)



9. Nacrtati pogonsku kartu u relativnim veličinama i izračunati maksimalne iznose jalove snage za turbogenerator s pogonskim strojem 30 MW. Zadani su: nazivni napon (6,3 kV), nazivna djelatna snaga (30 MW), nazivni faktor snage (0,6), sinkrona reaktancija 125% i minimalna snaga (20% nazivne djelatne snage pogonskog stroja).

(3 boda)



10. Tri sustava rade paralelno. Snage proizvodnje i potrošnje u sustavima su:

PROIZVODNIA		POTROŠNJA	
Snaga	Reg. energija	Snaga	Reg. energija
$P_{g1} = 400 \text{ MW}$	K _{g1} = 150 MW/Hz	P _{p1} = 200 MW	$K_{p1} = 50 \text{ MW/Hz}$
$P_{g2} = 350 \text{ MW}$	K _{e2} = 250 MW/Hz	P _{p2} = 300 MW	K _{p2} = 100 MW/Hz
P _{e3} = 550 MW	K _{e3} = 300 MW/Hz	P ₀₃ = 800 MW	K _{p3} = 100 MW/Hz

Što će se dogoditi ako se istodobno smanji potrošnja u sustavima 2 i 3 za navedene iznose? Odstupanja u ravnoteži proizvodnje i generacije od 10 MW su dopuštena. Izračunati konačno stanje u svim sustavima te sva međustanja koja sustavi prolaze prije tog novog konačnog stacionarnog stanja.

U sekundarnoj regulaciji elektrane u različitim sustavima sudjeluju sa sljedećim omjerom P P = 4:5:10

$$\partial P_{p2} = -200 \text{ MW}$$
 $\partial P_{p3} = -275 \text{ MW}$ $f_0 = f_8 = 50 \text{Hz}$

(9 bodova)

Pgs = 400 MW, Kgs = 150 MW/Hz Pm = 2 Pgs = 350 MW, Kgs = 250 MW/Hz Pps = 3 Pgs = 550 MW, Kgs = 300 MW/Hz Pps = 80 abstepanys and 10 MW sudepistem JPps = -200 MW, JPps = -275 MW, U st. regulacys: Pregs: Pregs:	50 Hz			
Kux = Kgo + Kgo + Kgo + Kpo + Kpo + Kpo = 950 HW/Hz				
DP, = DP02 - J. PG3 = 200 HW				
4P3 = 275 HW				
of = 275+200 = 0.5 Hz f = for raf=sas Hz				
AP = - K . Af = - 150.05 = - 75 MW	APA = KPA OF = 25 HW			
Pa = Pa + aPa + OPa = 325 Hu	P 225 MW			
- G G G G				
ΔPG2 = - Kg2. Δf = -125 MW	APP2 = SOMW			
21-	Pr' = Por + APp2 + OPp2 = 150 MW			
Po2 = 225 MW	1 P2 - 102 FAIR2 TO 1P2 - 450 MW			
ΔPc3 = -150 MW	UPP3 = SOMW			
PG3 = 400 MW	Po = 800+50-275= 575 MW			
Elimo se vartiti na so Hiz -> of= -0	25 47			
AP = Af. Kin = -475 MW	-			
Pregn = 4+5+10 - AP = -100 MW	= OPgi			
Preg = 5 . AP = -125 HW =				
Prey 3 = 10 - AP = -250 MW =	OPg;			

Paradaja:

AP3 - - (a) Af' = -150. (-a5) = 75 MW

P3 = P3 + AP3 + OP3 = 325 + 75 -100 = 300 MW

AP3 = - (a) Af' = 125 MW

P3 = 225 + 125 - 125 = 225 MW

AP3 = - (a) + (50 - 250 = 300 MW

P1 = P1 + AP1 + DP1 = 200 MW

P1 = - 50 MW