EV - 2014

Schriftliche Prüfung aus VO Energieversorgung am 11.11.2014

Name/Vorname:	/	MatrNr./Knz.	:	/

1. Leitungsgleichung (24 Punkte)

Eine 380kV-Freileitung in einem 50Hz Netz hat eine Länge von 600 km bei einem Wellenwiderstand von 270 Ω und einer Phasendrehung von β = 6°/100 km. Die Leitung soll als verlustlos betrachtet werden.

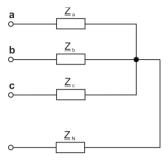
- a. (6) Wie groß sind die **längenbezogene symmetrische Betriebsinduktivität** der Leitung und die **längenbezogene symmetrische Betriebskapazität** der Leitung?
- b. (6) Wie groß ist die Spannung <u>U(1)</u> am **Anfang** der **Leitung**, wenn am Ende die Spannung das 1,1-fache der Nennspannung beträgt und dort eine Wirkleistung von 50% der natürlichen Leistung entnommen wird?
- c. (3) Wie groß ist die Eingangsimpedanz der Leitung bei dem Betriebszustand unter b.?
- d. (6) Dimensionieren Sie das Bauelement, welches am Ende der Leitung für eine ideale Kompensation der Leitung zugeschaltet wird, damit <u>im Leerlauf</u> der Betrag der Spannung am Ende auf den 1,1-fachen Wert der Nennspannung reduziert wird. Geben Sie die Verschaltung des Bauelements an.
- e. (3) Welche **Gesamt-Scheinleistung** weist das Kompensationselement am Ende der Leitung auf?

$$\frac{\text{Hinweis:}}{\sinh(ja) = \frac{1}{2} (e^{ja} + e^{-ja}) = \cos(a)}$$
$$\sinh(ja) = \frac{1}{2} (e^{ja} - e^{-ja}) = j\sin(a)$$

EV - 2014

2. Drehstromkomponentensystem (24 Punkte)

Gegeben sei folgende Drehstromlast:



Diese weist folgende Phasenimpedanzen auf:

$$\underline{Z}_a = 2\Omega$$
 $\underline{Z}_b = 4\Omega$ $\underline{Z}_c = 4\Omega$; $\underline{Z}_N = 1\Omega$

 a. (9) Ermitteln Sie für diesen Drehstromverbraucher entsprechend der obigen Schaltung die Null-, Mit- und Gegenimpedanz Z (0), Z (1), Z (2).

Hinweis: Verwenden Sie dafür die Messvorschriften für das jeweilige System.

Durch die Zuschaltung von weiteren 2Ω in der Phase a wird die unsymmetrische Drehstromlast zu einem <u>symmetrischen Drehstromverbraucher</u>.

 b. (3) Geben Sie für den symmetrischen Drehstromverbraucher die Null-, Mit- und Gegenimpedanz Z₍₀₎, Z₍₁₎, Z₍₂₎ an.

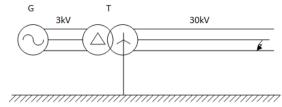
Der symmetrische Drehstromverbraucher wird jetzt an eine unsymmetrische Drehspannungsquelle angeschlossen. Dabei ergeben sich folgende Phasenspannungen (Drehung zwischen den Phasen beträgt exakt 120°):

$$|U_{aN}| = 60V$$
, $|U_{bN}| = 80V$, $|U_{cN}| = 80V$

- c. (6) Berechnen Sie die symmetrischen Spannungskomponenten $U_{(0)}$, $U_{(1)}$, $U_{(2)}$.
- d. (6) Berechnen Sie die **Stromkomponenten** $\underline{I}_{(0)}$, $\underline{I}_{(1)}$, $\underline{I}_{(2)}$ und den **Strom in Phase a**.

EV - 2014

3. Zweipoliger Kurzschluss ohne Erdberührung (24 Punkte)



Generator: $U_N = 3 \text{ kV}$, $S_N = 7 \text{ MVA}$, xd'' = 13%

Transformator:

YNd5, $U_1/U_2 = 30/3$, $S_N = 8$ MVA, $U_K = 15\%$, (Annahme $P_K = 0$ kW), $X_{(\Omega)} = 18 \Omega$ (auf 30kV Seite), Sternpunkt starr geerdet

<u>Freileitung</u>: $X'_{(1)} = 0.3 \Omega/km$, $X'_{(0)} = 0.7 \Omega/km$, $C'_{E} = 7 nF/km$, Länge: 20 km

Am Ende der Freileitung ereignet sich ein zweipoliger Kurzschluss zwischen den Phasen b und c ohne Erdberührung, der Betrag des zweipoligen Kurzschlussstromes beträgt $I_{k'n}^{\prime\prime}=417~\mathrm{A}$ bei einem Sicherheitsfaktor c = 1,1.

- a. (4) Wie groß sind die drei Phasenströme Ja, Jb und Lc am Kurzschlussort? (komplexe Darstellung)
- b. (4) Wie groß sind die drei Komponentenströme <u>I(0)</u>, <u>I(1)</u> und <u>I(2)</u> am Kurzschlussort? (komplexe Darstellung)
- c. (6) Leiten Sie anhand der Ergebnisse aus Punkt b die korrekte Ersatzschaltung im Mit-, Gegen- und Nullsystem für diesen Fehlerfall ab (mit kurzer Erklärung!).
- d. (6) Berechnen Sie für diesen Kurzschlussfall die wirksame Gesamtimpedanz (komplexe Darstellung) bezogen auf die Kurzschlussseite (Leitung).
- e. (4) Berechnen Sie den Betrag des **dreiphasigen Anfangs-Kurzschlussstroms** $I_{k3p}^{"}$ im Fall eines dreipoligen Kurzschlusses (c = 1,1).

4. Fünf Sicherheitsregeln (4 Punkte)

Bringen Sie die fünf Sicherheitsregeln in die richtige Reihenfolge:

Freischaften (d.n. allpoliges Trennen einer elektrischen Anlage von spannungs
führenden Teilen)
Benachbarte, unter Spannung stehende Teile abdecken oder abschranken
Erden und kurzschließen

__ Spannungsfreiheit allpolig feststellen

__ Gegen Wiedereinschalten sichern

EV - 2014

5. Barwertvergleich von Leitungssystemen (24 Punkte)

Für die Anbindung eines Windparks an das öffentliche Netz soll der Netzbetreiber eine Leitungsanbindung auswählen. Nach der Erfüllung der technischen Anschlussbedingungen von zwei unterschiedlichen Leitungssystemen soll nun die Wirtschaftlichkeit untersucht werden. Zur Auswahl stehen eine Freileitung und ein Kabel mit folgenden Kenndaten¹:

Leitungsdaten

Länge30 kmLebensdauer25 a (Jahre)Zinssatz5%

	110kV Freileitung	110kV Kabel
Errichtungskosten	220 000 €/km	390 000 €/km
Jährliche Wartungskosten	2 000 €/(km a)	500 €/(km a)

Verluste:

Max. auftretende Verlustleistung390 W/m102 W/mLeistungspreis125 €/(kW a)125 €/(kW a)Jährliche Energieverluste942,576 kWh/m259,296 kWh/m

(Arbeitskomponente)

Der Netzbetreiber muss jährlich Aufwendungen für die Wartung und Verluste zahlen. Die Verlustkosten setzen sich aus der Leistungskomponente und Arbeitskomponente (Energiekomponente) zusammen. Die Energieverluste werden in den ersten 9 Jahren des Betrachtungszeitpunkts mit einem Arbeitspreis von 9,1 ct/kWh verrechnet und in den restlichen 16 Jahren mit 6,2 ct/kWh.

<u>Hinweis:</u> Die Investitionskosten fallen zum Zeitpunkt der Inbetriebnahme des Leitungssystems an.

- a. (2) Wie groß sind die jährlichen Energieverluste für beide Leitungssysteme?
- b. (3) Wie groß sind die jährlichen Aufwendungen für den leistungsabhängigen Anteil der Verlustkosten für beide Leitungssysteme?
- c. (6) Wie groß sind die jährlichen Zahlungen für den Betrieb beider Leitungssysteme in den ersten 9 Jahren und in den restlichen 16 Jahren?
- d. (8) Wie groß ist der Barwert der 110kV Freileitung zum Zeitpunkt der Inbetriebnahme?
- e. (3) Wie groß ist der Barwert des 110kV Kabels zum Zeitpunkt der Inbetriebnahme?
- f. (2) Welches Leitungssystem ist wirtschaftlich günstiger?

1 Die Daten sind aus der Studie, "Netzverstärkungs-Trassen zur Übertragung von Windenergie: Freileitung oder Kabel ?" von H. Brakelmann im Auftrag von Bundesverband WindEnergie e.V. entnommen worden