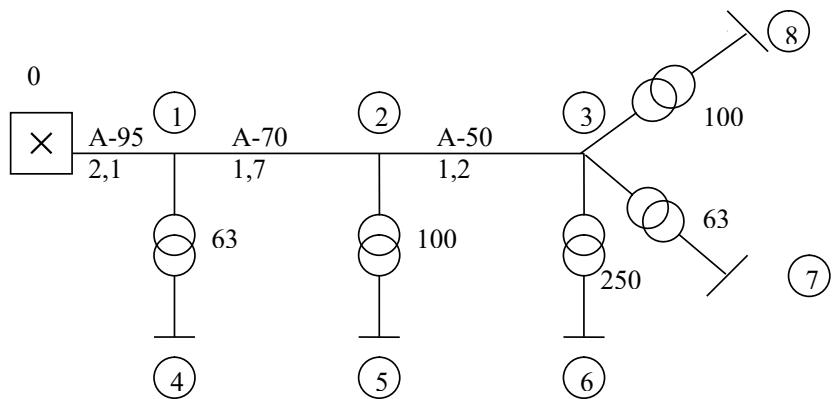


Задание 5 Расчет потерь в фидерах 6-10-35 кВ

Схема фидера 10 кВ



Сопротивления и радиусы проводов выбрать из этой таблицы соответственно сечению

Сечение, мм^2	10	16	25	35	50	70	95	120	150
Сопротивление, $\frac{\text{Ом}}{\text{км}}$	2,766	1,8	1,176	0,79	0,603	0,429	0,306	0,249	0,198
Радиус, м	0,00225	0,0028	0,00345	0,0042	0,0048	0,0057	0,00675	0,0076	0,00855

Паспортные данные трансформаторов выбрать из этой таблицы соответственно мощности

St	DPkz	DPxx	Uk	Ix
BA	Bt	Bt	%	%
25000	600	130	4,5	3,2
40000	880	175	4,5	3
63000	1280	240	4,5	2,8
100000	1970	330	4,5	2,6
160000	2650	510	4,5	2,4
250000	3700	740	4,5	2,3
400000	5500	950	4,5	2,1

Напряжение в начале фидера номинальное, в режиме минимума и максимума нагрузок, В

$$U := 10000 \quad U_{\min} := 10100 \quad U_{\max} := 9900$$

Отпущеная электроэнергия в начале фидера, вт*час

$$WP := 900 \cdot 10^6 \quad WQ := 300 \cdot 10^6$$

Коэффициент формы графика нагрузки и расчетное время (час)

$$Kf := 1.15 \quad T := 720$$

Удельные активные сопротивления фаз и длины участков линий, (Ом/км и км)

$$0 - 1 \quad R01 := 0.306 \quad L01 := 2.1$$

$$1 - 2 \quad R12 := 0.429 \quad L12 := 1.7$$

$$2 - 3 \quad R23 := 0.603 \quad L23 := 1.2$$

Паспортные данные трансформаторов

$$1 - 4 \quad St14 := 63000 \quad DPkz14 := 1280 \quad DPxx14 := 240 \quad Uk14 := 4.5 \quad Ix14 := 2.8$$

$$2 - 5 \quad St25 := 100000 \quad DPkz25 := 1970 \quad DPxx25 := 330 \quad Uk25 := 4.5 \quad Ix25 := 2.6$$

$$3 - 6 \quad St36 := 250000 \quad DPkz36 := 3700 \quad DPxx36 := 740 \quad Uk36 := 4.5 \quad Ix36 := 2.3$$

$$3 - 7 \quad St37 := 63000 \quad DPkz37 := 1280 \quad DPxx37 := 240 \quad Uk37 := 4.5 \quad Ix37 := 2.8$$

$$3 - 8 \quad St38 := 100000 \quad DPkz38 := 1970 \quad DPxx38 := 330 \quad Uk38 := 4.5 \quad Ix38 := 2.6$$

Активные сопротивления фаз линий, км

$$RL01 := R01 \cdot L01 \quad RL01 = 0.643$$

$$RL12 := R12 \cdot L12 \quad RL12 = 0.729$$

$$RL23 := R23 \cdot L23 \quad RL23 = 0.724$$

Среднегеометрическое расстояние между фазами, км

$$dab := 1 \quad dac := 2 \quad dbc := 1$$

$$Dcp := \sqrt[3]{dab \cdot dac \cdot dbc} \quad Dcp = 1.26$$

Удельные индуктивные сопротивления фаз линий, Ом/км

$$X01 := 0.144 \cdot \log\left(\frac{Dcp}{0.00675}\right) \quad X12 := 0.144 \cdot \log\left(\frac{Dcp}{0.0057}\right) \quad X23 := 0.144 \cdot \log\left(\frac{Dcp}{0.0048}\right)$$

$$X01 = 0.327 \quad X12 = 0.338 \quad X23 = 0.348$$

Индуктивные сопротивления фаз линий, Ом

$$XL01 := X01 \cdot L01 \quad XL01 = 0.687$$

$$XL12 := X12 \cdot L12 \quad XL12 = 0.574$$

$$XL23 := X23 \cdot L23 \quad XL23 = 0.418$$

Удельные емкостные проводимости фаз линий, См/км

$$B01 := \frac{7.58}{\log\left(\frac{Dcp}{0.00675}\right)} \cdot 10^{-6}$$

$$B01 = 3.338 \times 10^{-6}$$

$$B12 := \frac{7.58}{\log\left(\frac{Dcp}{0.0057}\right)} \cdot 10^{-6}$$

$$B12 = 3.233 \times 10^{-6}$$

$$B23 := \frac{7.58}{\log\left(\frac{Dcp}{0.0048}\right)} \cdot 10^{-6}$$

$$B23 = 3.133 \times 10^{-6}$$

Емкостные проводимости проводов, См

$$BL01 := B01 \cdot L01$$

$$BL01 = 7.009 \times 10^{-6}$$

$$BL12 := B12 \cdot L12$$

$$BL12 = 5.496 \times 10^{-6}$$

$$BL23 := B23 \cdot L23$$

$$BL23 = 3.76 \times 10^{-6}$$

Активные сопротивления трансформаторов, Ом

$$Rt14 := \frac{DPkz14 \cdot U^2}{St14^2}$$

$$Rt25 := \frac{DPkz25 \cdot U^2}{St25^2}$$

$$Rt36 := \frac{DPkz36 \cdot U^2}{St36^2}$$

$$Rt37 := \frac{DPkz37 \cdot U^2}{St37^2}$$

$$Rt38 := \frac{DPkz38 \cdot U^2}{St38^2}$$

Индуктивные сопротивления трансформаторов, Ом

$$Xt14 := \frac{Uk14 \cdot U^2}{100 \cdot St14}$$

$$Xt25 := \frac{Uk25 \cdot U^2}{100 \cdot St25}$$

$$Xt36 := \frac{Uk36 \cdot U^2}{100 \cdot St36}$$

$$Xt37 := \frac{Uk37 \cdot U^2}{100 \cdot St37}$$

$$Xt38 := \frac{Uk38 \cdot U^2}{100 \cdot St38}$$

Активные проводимости трансформаторов, См

$$Gt14 := \frac{DPxx14}{U^2}$$

$$Gt25 := \frac{DPxx25}{U^2}$$

$$Gt36 := \frac{DPxx36}{U^2}$$

$$Gt37 := \frac{DPxx37}{U^2}$$

$$Gt38 := \frac{DPxx38}{U^2}$$

Индуктивные проводимости трансформаторов, См

$$Bt14 := \frac{Ix14 \cdot St14}{100 \cdot U^2}$$

$$Bt25 := \frac{Ix25 \cdot St25}{100 \cdot U^2}$$

$$Bt36 := \frac{Ix36 \cdot St36}{100 \cdot U^2}$$

$$Bt37 := \frac{Ix37 \cdot St37}{100 \cdot U^2}$$

$$Bt38 := \frac{Ix38 \cdot St38}{100 \cdot U^2}$$

Эквивалентное напряжение фидера, кВ

$$UE := \sqrt{0.9 \cdot U_{\min}^2 + 0.1 \cdot U_{\max}^2} \quad UE = 1.008 \times 10^4$$

Потоки мощности по линиям, ВА

$$SL23 := St36 + St37 + St38$$

$$SL12 := SL23 + St25$$

$$SL01 := SL12 + St14$$

Суммарная мощность трансформаторов, ВА

$$SSt := St14 + St25 + St36 + St37 + St38$$

Эквивалентные сопротивления линий, Ом

$$REL23 := RL23 \cdot \left(\frac{SL23}{SSt} \right)^2 \quad REL12 := RL12 \cdot \left(\frac{SL12}{SSt} \right)^2 \quad REL01 := RL01 \cdot \left(\frac{SL01}{SSt} \right)^2$$

$$XEL23 := XL23 \cdot \left(\frac{SL23}{SSt} \right)^2 \quad XEL12 := XL12 \cdot \left(\frac{SL12}{SSt} \right)^2 \quad XEL01 := XL01 \cdot \left(\frac{SL01}{SSt} \right)^2$$

$$RELS := REL23 + REL12 + REL01$$

$$XELS := XEL23 + XEL12 + XEL01$$

Эквивалентные проводимости линий, См

$$BEL23 := BL23 \cdot \left(\frac{SL23}{SSt} \right)^2 \quad BEL12 := BL12 \cdot \left(\frac{SL12}{SSt} \right)^2 \quad BEL01 := BL01 \cdot \left(\frac{SL01}{SSt} \right)^2$$

$$BELS := BEL23 + BEL12 + BEL01$$

Эквивалентные сопротивления трансформаторов, Ом

$$REt14 := Rt14 \cdot \left(\frac{St14}{SSt} \right)^2 \quad REt25 := Rt25 \cdot \left(\frac{St25}{SSt} \right)^2 \quad REt36 := Rt36 \cdot \left(\frac{St36}{SSt} \right)^2$$

$$REt37 := Rt37 \cdot \left(\frac{St37}{SSt} \right)^2 \quad REt38 := Rt38 \cdot \left(\frac{St38}{SSt} \right)^2$$

$$XEt14 := Xt14 \cdot \left(\frac{St14}{SSt} \right)^2 \quad XEt25 := Xt25 \cdot \left(\frac{St25}{SSt} \right)^2 \quad XEt36 := Xt36 \cdot \left(\frac{St36}{SSt} \right)^2$$

$$XEt37 := Xt37 \cdot \left(\frac{St37}{SSt} \right)^2 \quad XEt38 := Xt38 \cdot \left(\frac{St38}{SSt} \right)^2$$

$$\text{RETS} := \text{REt14} + \text{REt25} + \text{REt36} + \text{REt37} + \text{REt38}$$

$$\text{XETS} := \text{XEt14} + \text{XEt25} + \text{XEt36} + \text{XEt37} + \text{XEt38}$$

Эквивалентные проводимости трансформаторов

$$\text{BEt14} := \text{Bt14} \cdot \left(\frac{\text{St14}}{\text{SSt}} \right)^2 \quad \text{BEt25} := \text{Bt25} \cdot \left(\frac{\text{St25}}{\text{SSt}} \right)^2 \quad \text{BEt36} := \text{Bt36} \cdot \left(\frac{\text{St36}}{\text{SSt}} \right)^2$$

$$\text{BEt37} := \text{Bt37} \cdot \left(\frac{\text{St37}}{\text{SSt}} \right)^2 \quad \text{BEt38} := \text{Bt38} \cdot \left(\frac{\text{St38}}{\text{SSt}} \right)^2$$

$$\text{GEt14} := \text{Gt14} \cdot \left(\frac{\text{St14}}{\text{SSt}} \right)^2 \quad \text{GEt25} := \text{Gt25} \cdot \left(\frac{\text{St25}}{\text{SSt}} \right)^2 \quad \text{GEt36} := \text{Gt36} \cdot \left(\frac{\text{St36}}{\text{SSt}} \right)^2$$

$$\text{GEt37} := \text{Gt37} \cdot \left(\frac{\text{St37}}{\text{SSt}} \right)^2 \quad \text{GEt38} := \text{Gt38} \cdot \left(\frac{\text{St38}}{\text{SSt}} \right)^2$$

$$\text{BETS} := \text{BEt14} + \text{BEt25} + \text{BEt36} + \text{BEt37} + \text{BEt38}$$

$$\text{GETS} := \text{GEt14} + \text{GEt25} + \text{GEt36} + \text{GEt37} + \text{GEt38}$$

Суммарные потери мощности холостого хода, вт

$$\text{DPXS} := (\text{DPxx14} + \text{DPxx25} + \text{DPxx36} + \text{DPxx37} + \text{DPxx38}) \cdot \frac{\text{UE}^2}{\text{U}^2}$$

Нагрузочные потери энергии в линиях, вт*час

$$\text{DWLN} := \frac{(\text{WP}^2 + \text{WQ}^2) \cdot \text{Kf}^2}{\text{UE}^2 \cdot \text{T}} \cdot \text{RELS} \quad \text{DWLN} = 2.592 \times 10^7$$

$$\text{DWLNP} := \frac{\text{DWLN}}{\text{WP}} \cdot 100 \quad \text{DWLNP} = 2.88$$

Нагрузочные потери энергии в трансформаторах, вт*час

$$\text{DWTN} := \frac{(\text{WP}^2 + \text{WQ}^2) \cdot \text{Kf}^2}{\text{UE}^2 \cdot \text{T}} \cdot \text{RETS} \quad \text{DWTN} = 5.002 \times 10^7$$

$$\text{DWTNP} := \frac{\text{DWTN}}{\text{WP}} \cdot 100 \quad \text{DWTNP} = 5.558$$

Потери энергии холостого хода в трансформаторах, вт*час

$$\text{DWTX} := \text{DPXS} \cdot \text{T} \quad \text{DWTX} = 1.375 \times 10^6$$

$$\text{DWTXP} := \frac{\text{DWTX}}{\text{WP}} \cdot 100 \quad \text{DWTXP} = 0.153$$

Суммарные нагрузочные потери, вт*час

$$DWSN := DWLN + DWTN$$

$$DWSN = 7.594 \times 10^7$$

$$DWSNP := \frac{DWSN}{WP} \cdot 100$$

$$DWSNP = 8.437$$

Суммарные потери, вт*час

$$\text{DWS} := DWLN + DWTN + DWTX$$

$$DWS = 7.731 \times 10^7$$

$$DWSP := \frac{DWS}{WP} \cdot 100$$

$$DWSP = 8.59$$

Доли потерь

$$DWLO := \frac{DWLN}{DWS}$$

$$DWLO = 0.335$$

$$DWTO := \frac{DWTN}{DWS}$$

$$DWTO = 0.647$$

$$DWLTO := \frac{DWSN}{DWS}$$

$$DWLTO = 0.982$$

$$DWTXO := \frac{DWTX}{DWS}$$

$$DWTXO = 0.018$$

Коэффициенты и нагрузочная характеристика потерь

$$A1 := DPXS \quad A2 := \left(1 + \frac{WQ^2}{WP^2} \right) \cdot Kf^2 \cdot \frac{(RELS + RETS)}{UE^2}$$

$$DWSNX := A1 \cdot T + A2 \cdot \frac{WP^2}{T}$$

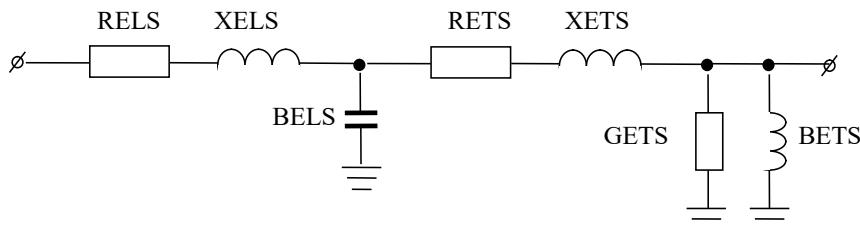
$$DWSNX = 7.731 \times 10^7$$

Ток в начале фидера

$$Ig := \frac{Kf}{UE \cdot T} \cdot \sqrt{WP^2 + WQ^2}$$

$$Ig = 150.321$$

Параметры схемы замещения фидера



$$RELS = 1.593$$

$$XELS = 1.357$$

$$BELS = 1.33 \times 10^{-5}$$

$$RETS = 3.074$$

$$XETS = 7.813$$

$$BETS = 1.282 \times 10^{-5}$$

$$GETS = 1.65 \times 10^{-6}$$

Структура потерь электроэнергии за время

T = 720

час

	тыс. квт.час	% от WP	Доли от DWS
Нагрузочные в линиях	$DWLN \cdot 10^{-6} = 25.919$	DWLNP = 2.88	DWLO = 0.335
Нагрузочные в трансформаторах	$DWTN \cdot 10^{-6} = 50.018$	DWTNP = 5.558	DWTO = 0.647
Нагрузочные суммарные	$DWSN \cdot 10^{-6} = 75.936$	DWSNP = 8.437	DWLTO = 0.982
Холостого хода в трансформаторах	$DWTX \cdot 10^{-6} = 1.375$	DWTXP = 0.153	DWTXO = 0.018
Суммарные	$DWS \cdot 10^{-6} = 77.312$	DWSP = 8.59	DWSO := 1