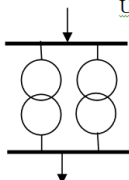
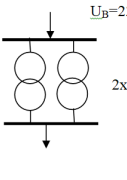
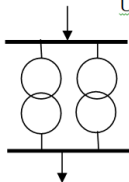
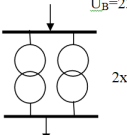
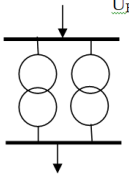


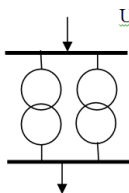
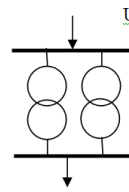
Elektr tarmoqlari va tizimlari	
1.	Elektr uzatish liniyalarining almashtirish sxemalari va hisobiy parametrlari.
2.	35 kv dan past kuchlanishdagi ochiq taqsimlovchi elektr tarmoqlarini hisoblashdagi ruxsat etishlar.
3.	Elektr tarmoq normal holatining tenglamalari. Chiziqli tenglamalarini tuzish.
4.	Transformatorlar va avtotransformatorlarning almashtirish sxemalari va hisobiy parametrlari.
5.	Sodda yopiq elektr tarmoqlarida kuchlanish va quvvat oqimlarining isrofni hisobga olmagan holda taqsimlanishi.
6.	Elektr tarmoq turg'un holatini hisoblash. Chiziqli tugun kuchlanishlari tenglamalarini echish.
7.	Transformatorlar va avtotransformatorlarning almashtirish sxemalari va hisobiy parametrlari.
8.	EUL holatini yuklama toki va kuchlanishi berilganda hisoblash.
9.	Ikki tomondan taminlanuvchi elektr tarmoqlarida quvvat oqimining va kuchlanishini taqsimlanishini quvvat isrofini hisobga olgan holda aniqlash.
10.	Kesim yuzasi 10 mm^2 bo'lgan mis tomirli kabeldan tayyorlangan 5 km uzunlikdagi 6 kV nominal kuchlanishli liniyaning solishtirma parametrlarini toping. Almashtirish sxemasini quring va uning hisob parametrlarini toping. $r_0 = 1,84 \text{ Om/km}$, $x_0 = 0,11 \text{ Om/km}$, $b_0 = 63 \cdot 10^{-6} \text{ Sm/km}$.
11.	Istamolchi yuklamalarini static tavsiflari (xarakteristikalar)
12.	Sodda yopiq elektr tarmoqlarida kuchlanish va quvvat oqimlarining isrofni hisobga olmagan holda taqsimlanishi.
13.	Elektr tarmoq normal holatining tenglamalari. Chiziqli tenglamalarini tuzish.
14.	Istamolchi yuklamalarini static tavsiflari (xarakteristikalar)
15.	Elektr tizimlarining sxemalari. Barqaror holatining chiziqli va egri chiziqli tenglamalari.
16.	Elektr tarmoq normal holatining tenglamalari. Chiziqli tenglamalarini tuzish.
17.	Ikki tomondan taminlanuvchi elektr tarmoqlarida quvvat oqimining va kuchlanishini taqsimlanishini quvvat isrofini hisobga olgan holda aniqlash.
18.	Elektr tarmoqlari va tizimlarining holatlarini yuklama quvvati berilganda hisoblash.
19.	Sodda yopiq elektr tarmoqlarida kuchlanish va quvvat oqimlarining isrofni hisobga olmagan holda taqsimlanishi.
20.	Egri chiziqli tugun kuchlanishlari tenglamalarini Nyuton usulida echish.
21.	Kirish. Belgilashlar tizimi va hisoblashlar uchun ishlatiladigan asosiy ifodalar.
22.	Elektr uzatish liniyalarining almashtirish sxemalari va hisobiy parametrlari.
23.	Transformatorlar va avtotransformatorlarning almashtirish sxemalari va hisobiy parametrlari.
24.	Istamolchi yuklamalarini statik tavsiflari (xarakteristikalar)

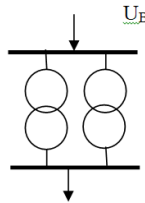
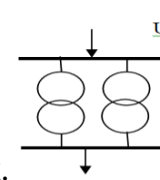
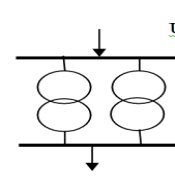
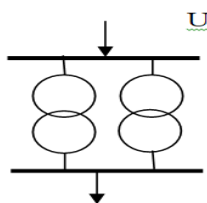
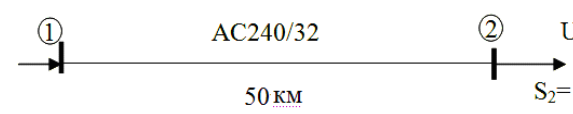
25.	Elektr tarmoqlari va tizimlarining holatlarini yuklama quvvati berilganda hisoblash.
26.	Elektr tizimlarining sxemalari. Barqaror holatining chiziqli va egri chiziqli tenglamalari.
27.	EUL holatini yuklama toki va kuchlanishi berilganda hisoblash.
28.	EUL holatini yuklama quvvati berilganda hisoblash.
29.	35 kv dan past kuchlanishdagi ochiq taqsimlovchi elektr tarmoqlarini hisoblashdagi ruxsat etishlar.
30.	Sodda yopiq elektr tarmoqlarida kuchlanish va quvvat oqimlarining isrofni hisobga olmagan holda taqsimlanishi.
31.	Ikki tomondan taminlanuvchi elektr tarmoqlarida quvvat oqimining va kuchlanishini taqsimlanishini quvvat isrofini hisobga olgan holda aniqlash.
32.	Elektr tarmoq normal holatining tenglamalari. Chiziqli tenglamalarini tuzish.
33.	Elektr tarmoq turg'un holatini hisoblash. Chiziqli tugun kuchlanishlari tenglamalarini echish.
34.	Turg'un holatning egri chiziqli tenglamalari. Egri chiziqli tugun kuchlanishlari tenglamalarini Zeydel usulida echish.
35.	Egri chiziqli tugun kuchlanishlari tenglamalarini Nyuton usulida echish.
36.	Aktiv quvvat balansin va uning chastota bilan bog'liqligi. Trubinalarning aylanish davr tezligii rostdash. Energetika tizimida chastotani rostdash.
37.	Reaktiv quvvat balansin va uning kuchlanish bilan bog'liqligi. Yuklamaning rostdash effekti. Reaktiv quvvat istemolchilari.
38.	Reaktiv quvvatni kompensaciyalash. Kompensaciyalovchi qurilmalar.
39.	Reaktiv quvvatni kompensaciya qilishda tizimiy yondashish va optimallashtirishni qo'llash.
40.	Elektr energiyaning sifat ko'rsatkichlari
41.	Kuchlanishni rostdash usullari. Kuchlanishni qarama-qarshi rostdash. elektr stanciyalarda kuchlanishni rostdash
42.	Pasaytiruvchi podstanciyalarda kuchlanishni rostdash.
43.	Kuchlanishni tarmoq qarshiligini o'zgartirib rostdash. Kuchlanishni reaktiv quvvat oqimini o'zgartirib rostdash.
44.	Energetika tizimlari va elektr tarmoqlarni loyihalashning vazifalari va usullari. Texnik-iqtisodiy ko'rsatkichlar
45.	Variantlarni texnik-iqtisodiy ihatdan solishtirish. Elektr tarmoq variantlarini ishonchlilik darajasini hisobga olib tanlash. Nominal kuchlanishni tanlash.
46.	EUL o'tkazgichlarining ko'ndalang kesim yuzalarini tokning iqtisodiy zichligi bo'yicha tanlash. O'tkazgichlarning kesim yuzalarini iqtisodiy intervallar bo'yicha

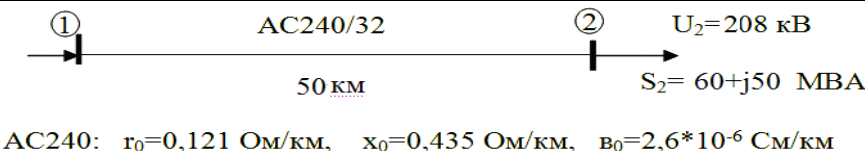
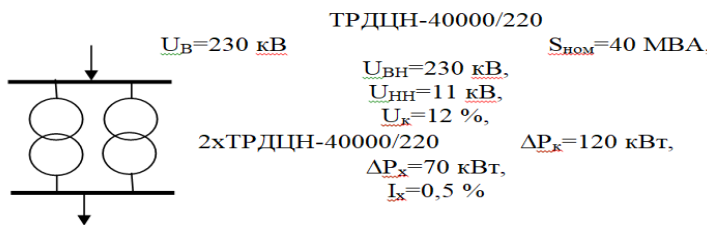
	tanlash.
47.	Taqsimlovchi tarmoqlarda EULning kesim yuzasini tanlashning xarakterli xususiyatlari. Elektr uzatish liniyalarida quvvat va energiya isrofini hisoblash
48.	Transformator va avtotransformatorlarda quvvat va energiya isrofini hisoblash. Elektr tarmoqlarida energiya isrofini kamaytirish tadbirlari.
49.	EUL va ikki chulg'amli transformatorlarning ekvivalent almashtirish sxemalarini qurish va hisob parametrlarini topish.
50.	Uch chulg'amli transformator va avtotransformatorlarning ekvivalent almashtirish sxemalarini qurish va hisob parametrlarini topish.
51.	Ochiq elektr tarmoqlari holatlarini hisoblash.
52.	Oqirida yuklama quvvati (toki) va kuchlanish malum bolgan EUL holatini hisoblash. Oqirida yuklama quvvati va boshlanishida kuchlanish malum bolgan EUL holatini hisoblash.
53.	Yuklamalar quvvatlari va taminlovchi tugunda kuchlanish malum bolgan ochiq elektr tarmoqlar holatlarini hisoblash.
54.	Kuchlanishni pasaytiruvchi podstantsiyalarda kuchlanishni rostlash.
55.	Elektr tarmoqta kuchlanishni tarmoq qarshiligini va reaktiv quvvatni kompensatsiyalash orqali rostlash.
56.	EUL o'tkazgichi ko'ndalang kesimini tokning iqtisodiy zichligi, iqtisodiy intervallar va ruxsat etilgan kuchlanish usullari bo'yicha tanlash.
57.	EULda quvvat va energiya isrofini xisoblash.
58.	Yuklamalar grafigiga asosan liniyadagi quvvat va energiya isroflarini hisoblash
59.	Yuklamalar grafigiga asosan transformatoridagi quvvat va energiya isroflarini aniqlash
60.	Elektr tarmoqlarida quvvat va energiya isroflarini kamaytirish choralari
61.	$P_{\max}$ va $T_{\max}$ ga asoslanib quvvat va energiya isroflarini hisoblash
62.	O'ta murakkab elektr tarmoqlari xolatlarini xisoblash va taxlil qilish
63.	Elektr uzatish liniyalari parametrlarining aylanma vektor diagrammalari .
64.	Bir jinsli yopiq elektr tarmoqlarda quvvat oqimlarining taqsimlanishini sxemalarga ajratib xisoblash
65.	Elektr yuklamalar grafiklari.
66.	EUL va transformatorlarning ekvivalent almashtirish sxemalarini qurish va hisob parametrlarini topish.

67.	Elektr tarmoq holatlarini hisoblash.
68.	Elektr tarmoqlarida kuchlanishni rostlash
69.	Elektr tarmoqlarida quvvat va energiya isrofi.
70.	Elektr tarmoqlarida reaktiv quvvatni kompensatsiyalash.
71.	Elektr uzatish liniyalari o'tkazgichlarini tanlash
72.	EHM dasturlari yordamida elektr tarmoqlari ish holatlarini modellashtirish, amaliy ko'nikma hosil qilish.
73.	Elektr tarmoqlarida kuchlanishni rostlash
74.	Quyidagi transformatorning almashtirish sxemasini tuzing va parametrlarini hisoblang.  TPДЦН-80000/220 $U_B=230 \text{ кВ}$ $S_{ном}=80 \text{ МВА,}$ $U_{BH}=230 \text{ кВ,}$ $U_{HH}=10 \text{ кВ,}$ $U_k=12 \text{ \%,}$ $\Delta P_k=400 \text{ кВт,}$ $\Delta P_x=90 \text{ кВт,}$ $I_x=0,8 \text{ \%,}$
75.	II-simon tayanchlarda joylashib, 3 x AS-500/64 parchalangan o'tkazgichlardan tayyorlangan 500 kV kuchlanishli havo liniyasining solishtirma parametrlarini toping va uzunligi 200 km bo'lgan liniyaning almashtirish sxemasi parametrlarini hisoblang. O'tkazgichlar gorizontal tekislikda joylashib, fazalar oralaridagi masofa $D_{AB}=D_{BC}=12 \text{ m}$; bitta fazadagi o'tkazgichlar oralaridagi masofa $a_{12}=a_{23}=a_{13}=40 \text{ sm}$. Tojlanish tufayli isrof bo'luvchi yillik o'rtacha quvvatning solishtirma qiymati $\Delta P_{toj,0}=7,5 \text{ кВт/km}$. AS 500/64 markali bitta sim uchun $r_{0\cdot t}=0,06 \text{ Ом/km}$; simning diametri $d_{0\cdot t}=2\cdot r_{0\cdot t}=30,6 \text{ mm}$.
76.	Quyidagi transformatorning almashtirish sxemasini tuzing va parametrlarini hisoblang.  TPДЦН-80000/220 $U_B=230 \text{ кВ}$ $S_{ном}=80 \text{ МВА,}$ $U_{BH}=230 \text{ кВ,}$ $U_{HH}=10 \text{ кВ,}$ $U_k=12 \text{ \%,}$ $\Delta P_k=400 \text{ кВт,}$ $\Delta P_x=90 \text{ кВт,}$ $I_x=0,8 \text{ \%,}$
77.	O'tkazgichlari oralaridagi masofa $D_{AB}=D_{BC}=4 \text{ m}$ bo'lgan II-simon tayanchlarda joylashgan, AS 150/24 markali o'tkazgichdan tayyorlangan 110 kV kuchlanishli 50 km uzunlikdagi ikki zanjirli liniyaning almashtirish sxemasini quring va parametrlarini hisoblang. AC-150/24 markali o'tkazgichning solishtirma aktiv qarshiligi qiymati va diametrini qo'llanma jadval bo'yicha aniqlaymiz: $r_0=0,198 \text{ Ом/km}$, $d_{0\cdot t}=2\cdot r_{0\cdot t}=17,1 \text{ mm}$.

78.	Quydagı transformatorning almashtırish sxemasını tuzıng va parametrlarını hisoblang.  ТРДЦН-80000/220 $U_B=230 \text{ кВ}$ $S_{ном}=80 \text{ МВА,}$ $U_{BH}=230 \text{ кВ,}$ $U_{HH}=10 \text{ кВ,}$ $U_k=12 \text{ \%,}$ $\Delta P_k=400 \text{ кВт,}$ $\Delta P_x=90 \text{ кВт,}$ $I_x=0,8 \text{ \%,}$ 2xТРДЦН-63000/220
79.	Kesim yuzasi 10 mm^2 bo'lgan mis tomirli kabeldan tayyorlangan 5 km uzunlikdagi 6 kV nominal kuchlanishli liniyaning solishtırma parametrlarını toping. Almashtırish sxemasını quring va uning hisob parametrlarını toping. $r_0 = 1,84 \text{ Ом/км,}$ $x_0 = 0,11 \text{ Ом/км,}$ $b_0 = 63 \cdot 10^{-6} \text{ См/км.}$
80.	Quydagı transformatorning almashtırish sxemasını tuzıng va parametrlarını hisoblang.  ТРДЦН-80000/220 $U_B=230 \text{ кВ}$ $S_{ном}=80 \text{ МВА,}$ $U_{BH}=230 \text{ кВ,}$ $U_{HH}=10 \text{ кВ,}$ $U_k=12 \text{ \%,}$ $\Delta P_k=400 \text{ кВт,}$ $\Delta P_x=90 \text{ кВт,}$ $I_x=0,8 \text{ \%,}$ 2xТРДЦН-63000/220
81.	O'tkazgıchlari oralaridagi masofa $D_{AB}=D_{BC}=4 \text{ m}$ bo'lgan II-simon tayanchlarda joylashgan, AS 150/24 markali o'tkazgıchdan tayyorlangan 110 kV kuchlanishli 50 km uzunlikdagi ikki zanjirli liniyaning almashtırish sxemasını quring va parametrlarını hisoblang. AC-150/24 markali o'tkazgıchning solishtırma aktiv qarshiligi qiymati va diametrını qo'llanma jadval bo'yicha aniqlaymız: $r_0=0,198 \text{ Ом/км,}$ $d_{o,t}=2r_{o,t}=17,1 \text{ мм.}$
82.	Quydagı transformatorning almashtırish sxemasını tuzıng va parametrlarını hisoblang.  ТРДЦН-80000/220 $U_B=230 \text{ кВ}$ $S_{ном}=80 \text{ МВА,}$ $U_{BH}=230 \text{ кВ,}$ $U_{HH}=10 \text{ кВ,}$ $U_k=12 \text{ \%,}$ $\Delta P_k=400 \text{ кВт,}$ $\Delta P_x=90 \text{ кВт,}$ $I_x=0,8 \text{ \%,}$ 2xТРДЦН-63000/220
83.	II-simon tayanchlarda joylashib, 3 x AS-500/64 parchalangan o'tkazgıchlardan tayyorlangan 500 kV kuchlanishli havo liniyasining solishtırma parametrlarını toping va uzunligi 200 km bo'lgan liniyaning almashtırish sxemasi parametrlarını hisoblang. O'tkazgıchlar gorizontál tekislikda joylashib, fazalar oralaridagi masofa $D_{AB}=D_{BC}= 12 \text{ м;}$ bitta fazadagi o'tkazgıchlar oralaridagi masofa $a_{12}=a_{23}=a_{13}= 40 \text{ см.}$ Tojlanish tufayli isrof bo'luvchi yillik o'rtacha quvvatning solishtırma qiymati $\Delta P_{toj,0} = 7,5 \text{ кВт/км.}$ AS 500/64 markali bitta sim uchun $r_{0o,t}=0,06 \text{ Ом/км;}$ simning diametri $d_{o,t}=2 \cdot r_{o,t}=$

	30,6 mm.
84.	Quyidagi transformatorning almashtirish sxemasini tuzing va parametrlarini hisoblang.  ТРДЦН-80000/220 $U_B=230 \text{ кВ}$ $S_{ном}=80 \text{ МВА,}$ $U_{BH}=230 \text{ кВ,}$ $U_{HH}=10 \text{ кВ,}$ $U_k=12 \text{ \%,}$ $2 \times \text{ТРДЦН-63000/220}$ $\Delta P_k=400 \text{ кВт,}$ $\Delta P_x=90 \text{ кВт,}$ $I_x=0,8 \text{ \%,}$
85.	II-simon tayanchlarda joylashib, 3 x AS-500/64 parchalangan o'tkazgichlardan tayyorlangan 500 kV kuchlanishli havo liniyasining solishtirma parametrlarini toping va uzunligi 200 km bo'lgan liniyaning almashtirish sxemasi parametrlarini hisoblang. O'tkazgichlar gorizontal tekislikda joylashib, fazalar oralaridagi masofa $D_{AB}=D_{BC}=12 \text{ m}$; bitta fazadagi o'tkazgichlar oralaridagi masofa $a_{12}=a_{23}=a_{13}=40 \text{ sm}$. Tojlanish tufayli isrof bo'luvchi yillik o'rtacha quvvatning solishtirma qiymati $\Delta P_{toj,0}=7,5 \text{ kVt/km}$. AS 500/64 markali bitta sim uchun $r_{0o't}=0,06 \text{ Om/km}$; simning diametri $d_{o't}=2 \cdot r_{o't}=30,6 \text{ mm}$.
86.	Quyidagi elektr tarmoqning holatini hisoblang.  AC240: $r_0=0,121 \text{ Ом/км, } x_0=0,435 \text{ Ом/км, } B_0=2,6 \cdot 10^{-6} \text{ См/км}$
87.	Quyidagi elektr tarmoqning holatini hisoblang.  AC240: $r_0=0,121 \text{ Ом/км, } x_0=0,435 \text{ Ом/км, } B_0=2,6 \cdot 10^{-6} \text{ См/км}$
88.	Quyidagi transformatorning almashtirish sxemasini tuzing va parametrlarini hisoblang.  ТРДЦН-80000/220 $U_B=230 \text{ кВ}$ $S_{ном}=80 \text{ МВА,}$ $U_{BH}=230 \text{ кВ,}$ $U_{HH}=10 \text{ кВ,}$ $U_k=12 \text{ \%,}$ $2 \times \text{ТРДЦН-63000/220}$ $\Delta P_k=400 \text{ кВт,}$ $\Delta P_x=90 \text{ кВт,}$ $I_x=0,8 \text{ \%,}$
89.	Quyidagi transformatorning almashtirish sxemasini tuzing va parametrlarini hisoblang.

	ТРДЦН-100000/220  $U_B = 230 \text{ кВ}$ $U_{BH} = 230 \text{ кВ},$ $U_{HH} = 11 \text{ кВ},$ $U_K = 11 \%,$ $\Delta P_K = 420 \text{ кВт},$ $\Delta P_X = 100 \text{ кВт},$ $I_X = 0,8 \%$ $S_{ном} = 100 \text{ МВА},$
90.	Quyidagi transformatorning almashtirish sxemasini tuzing va parametrlarini aniqlang  ТРДЦН-63000/220 $U_B = 230 \text{ кВ}$ $U_{BH} = 230 \text{ кВ},$ $U_{HH} = 11 \text{ кВ},$ $U_K = 12 \%,$ $\Delta P_K = 300 \text{ кВт},$ $\Delta P_X = 82 \text{ кВт},$ $I_X = 0,8 \%$ hisoblang. $S_{ном} = 63 \text{ МВА},$
91.	Quyidagi transformatorning almashtirish sxemasini tuzing va parametrlarini aniqlang  ТРДЦН-40000/220 $U_B = 230 \text{ кВ}$ $U_{BH} = 230 \text{ кВ},$ $U_{HH} = 11 \text{ кВ},$ $U_K = 12 \%,$ $\Delta P_K = 120 \text{ кВт},$ $\Delta P_X = 70 \text{ кВт},$ $I_X = 0,5 \%$ hisoblang. $S_{ном} = 40 \text{ МВА},$
92.	Quyidagi transformatorning almashtirish sxemasini tuzing va parametrlarini aniqlang  ТРДЦН-25000/110 $U_B = 115 \text{ кВ}$ $U_{BH} = 115 \text{ кВ},$ $U_{HH} = 6,3 \text{ кВ},$ $U_K = 11 \%,$ $\Delta P_K = 120 \text{ кВт},$ $\Delta P_X = 80 \text{ кВт},$ $I_X = 0,6 \%$ hisoblang. $S_{ном} = 25 \text{ МВА},$
93.	Kesim yuzasi 10 mm^2 bo'lgan mis tomirli kabeldan tayyorlangan 5 km uzunlikdagi 6 kV nominal kuchlanishli liniyaning solishtirma parametrlarini toping. Almashtirish sxemasini quring va uning hisob parametrlarini toping. $r_0 = 1,84 \text{ Ом/км}, \quad x_0 = 0,11 \text{ Ом/км}, \quad b_0 = 63 \cdot 10^{-6} \text{ См/км}.$
94.	Quyidagi elektr tarmoqning ekvivalent almashtirish elektr sxemasini va hisob parametrlarini aniqlang.  AC240: $r_0 = 0,121 \text{ Ом/км}, \quad x_0 = 0,435 \text{ Ом/км}, \quad b_0 = 2,6 \cdot 10^{-6} \text{ См/км}$
95.	Quyidagi elektr tarmoqning ekvivalent almashtirish elektr sxemasini va hisob parametrlarini aniqlang.

	 AC240: $r_0=0,121 \text{ Ом/км}$, $x_0=0,435 \text{ Ом/км}$, $B_0=2,6 \cdot 10^{-6} \text{ Cм/км}$
96.	Quyidagi transformatorning almashtirish sxemasini tuzing va parametrlarini aniqlang hisoblang.  ТРДЦН-40000/220 $U_B=230 \text{ кВ}$, $S_{ном}=40 \text{ МВА}$, $U_{BH}=230 \text{ кВ}$, $U_{HH}=11 \text{ кВ}$, $U_K=12 \%$, $\Delta P_K=120 \text{ кВт}$, $\Delta P_X=70 \text{ кВт}$, $I_X=0,5 \%$
97.	II-simon tayanchlarda joylashib, 3 x AS-500/64 parchalangan o'tkazgichlardan tayyorlangan 500 kV kuchlanishli havo liniyasining solishtirma parametrlarini toping va uzunligi 200 km bo'lgan liniyaning almashtirish sxemasi parametrlarini hisoblang. O'tkazgichlar gorizontal tekislikda joylashib, fazalar oralaridagi masofa $D_{AB}=D_{BC}=12 \text{ m}$; bitta fazadagi o'tkazgichlar oralaridagi masofa $a_{12}=a_{23}=a_{13}=40 \text{ sm}$. Tojlanish tufayli isrof bo'luvchi yillik o'rtacha quvvatning solishtirma qiymati $\Delta P_{toj,0}=7,5 \text{ кВт/км}$. AS 500/64 markali bitta sim uchun $r_{0\cdot t}=0,06 \text{ Ом/км}$; simning diametri $d_{o\cdot t}=2 \cdot r_{o\cdot t}=30,6 \text{ mm}$.
98.	O'tkazgichlari oralaridagi masofa $D_{AB}=D_{BC}=4 \text{ m}$ bo'lgan II-simon tayanchlarda joylashgan, AS 150/24 markali o'tkazgichdan tayyorlangan 110 kV kuchlanishli 50 km uzunlikdagi ikki zanjirli liniyaning almashtirish sxemasini quring va parametrlarini hisoblang. AC-150/24 markali o'tkazgichning solishtirma aktiv qarshiligi qiymati va diametrini qo'llanma jadval bo'yicha aniqlaymiz: $r_0=0,198 \text{ Ом/км}$, $d_{o\cdot t}=2r_{o\cdot t}=17,1 \text{ mm}$.
99.	O'tkazgichlari oralaridagi masofa $D_{AB}=D_{BC}=4 \text{ m}$ bo'lgan II-simon tayanchlarda joylashgan, AS 150/24 markali o'tkazgichdan tayyorlangan 110 kV kuchlanishli 50 km uzunlikdagi ikki zanjirli liniyaning almashtirish sxemasini quring va parametrlarini hisoblang. AC-150/24 markali o'tkazgichning solishtirma aktiv qarshiligi qiymati va diametrini qo'llanma jadval bo'yicha aniqlaymiz: $r_0=0,198 \text{ Ом/км}$, $d_{o\cdot t}=2r_{o\cdot t}=17,1 \text{ mm}$.
100.	II-simon tayanchlarda joylashib, 3 x AS-500/64 parchalangan o'tkazgichlardan tayyorlangan 500 kV kuchlanishli havo liniyasining solishtirma parametrlarini toping va uzunligi 200 km bo'lgan liniyaning almashtirish sxemasi parametrlarini hisoblang. O'tkazgichlar gorizontal tekislikda joylashib, fazalar oralaridagi masofa $D_{AB}=D_{BC}=12 \text{ m}$; bitta fazadagi o'tkazgichlar oralaridagi masofa $a_{12}=a_{23}=a_{13}=40 \text{ sm}$.

	Tojlanish tufayli isrof bo'luvchi yillik o'rtacha quvvatning solishtirma qiymati $\Delta P_{toj,0} = 7,5 \text{ kVt/km}$. AS 500/64 markali bitta sim uchun $r_{0\phi t} = 0,06 \text{ Om/km}$; simning diametri $d_{0\phi t} = 2 * r_{0\phi t} = 30,6 \text{ mm}$.
--	--