

Yetkazib beriladigan energiya hajmi

1. Tarif guruhi _____
2. Faoliyat turi Bozorgarlik va savdo
3. Iste'molchi elektr qurilmalarining ulangan quvvati: _____ kVA (kVt)
4. Texnik shart raqami 0623, sanasi 05.03.16
Texnik shart bo'yicha ruxsat berilgan quvvati _____ kVt
5. Elektr ta'minoti ishonchliligi bo'yicha toifasi (loyiha bo'yicha) _____
Elektr ta'minoti ishonchliligi bo'yicha toifasi (amalda) _____
6. Hisob-kitob turi: _____
tarif turi: tabaqalashtirilgan, bir stavkali yoki axoliga tenglashtirilgan (keraklisi yozilsin)
7. Mahalla nomi _____

Oylar	Energiya hajmi	
	Aktiv energiya shartnomaviy miqdori ming. kVt*soat	Reaktiv energiyaning iqtisodiy miqdori ming. kVar*soat
Yanvar	28888	
Fevral	22222	
Mart	22223	
April		
May		
Iyun		
Iyul		
Avgust		
Sentyabr		
Oktyabr		
Noyabr		
Dekabr		
Yil, jami	73333	

Ish soat va kunlari: 8 soat, 22 kun

Umumiy yuklamaga nisbatan smenalar bo'yicha yuklanish % hisobida I __, II __, III __

Iste'molchi

M.O. (Imzo, F.I.Sh., sana)

Ta'minotchi korxonona

M.O. (Imzo, F.I.Sh., sana)

Energiyani hisobga olish priborlari o'rnatilgan joylar va ularning tavsiflari

"Iste'molchi"ning (subiste'molchining) hisobga olish pribori o'rnatilgan joylar, turi va kuchlanish toifasi (kV) ko'rsatilgan holda	Hisobga olish pribori turi (aktiv), (nominal toki)	Hisobga olish pribori raqami	Hisobga olish pribori klemma qopqog'idagi plombaning raqami	O'lchov transformatorlarining transformasiya koeffitsiyenti		Hisob-kitob koeffitsiyenti	Xisobga olish priborining shartnoma tuzilgan kundagi ko'rsatkichlari, hisoblagich ko'rsatkichi	Tarif turi so'm/1 kVt.s.
				Tok	Kuchlanish			
T17 - 2366	EX - 578	12420035/1998		200/5	380/220	40		

Imzolar:

Iste'molchi:

direktor: 

M.O' (Imzo)

Ta'minotchi korxonasi:


M.O' (Imzo)

Elektr ta'minotining shartnomasiga
2a – ilova

Hisoblagich raqami №

Faza	O'lchov koeffitsiyenti	davlat raqamlari	plomba raqamlari
"A"			
"B"			
"C"			

hisoblagich raqami

	O'lchov koeffitsiyenti	davlat raqamlari	plomba raqami
"A"			
"B"			
"C"			

hisoblagich raqami №

	O'lchov koeffitsiyenti	davlat raqamlari	plomba raqamlari
"A"			
"B"			
"C"			

hisoblagich raqami

	O'lchov koeffitsiyenti	davlat raqamlari	plomba raqami
"A"			
"B"			
"C"			

hisoblagich raqami №

	O'lchov koeffitsiyenti	davlat raqamlari	plomba raqamlari
"A"			
"B"			
"C"			

hisoblagich raqami №

	O'lchov koeffitsiyenti	davlat raqamlari	plomba raqami
"A"			
"B"			
"C"			

hisoblagich raqami №

Faza	O'lchov koeffitsiyenti	davlat raqamlari	plomba raqamlari
"A"			
"B"			
"C"			

hisoblagich raqami

	O'lchov koeffitsiyenti	davlat raqamlari	plomba raqami
"A"			
"B"			
"C"			

hisoblagich raqami №

	O'lchov koeffitsiyenti	davlat raqamlari	plomba raqamlari
"A"			
"B"			
"C"			

hisoblagich raqami

	O'lchov koeffitsiyenti	davlat raqamlari	plomba raqami
"A"			
"B"			
"C"			

№	Kuchlanish transformatori		Plomba raqamlari		
	O'lchov koeffitsiyenti	davlat raqamlari	Ajratgichga o'rnatilgan	Avtomatga o'rnatilgan	B19 ga o'rnatilgan
1					
2					
3					



Iste'molchi:

(Imzo)



Ta'minotchi korxonasi:

(Imzo)

**Tomonlar elektr tarmoqlarining balans mansubligi
va ekspluatasiya qilish bo'yicha mas'ullik chegarasi
DALOLATNOMASI**

Izoh: Xar bir elektr energiyasi hisobga olish pribori uchun alohida 3 va 4-ilovalar tuziladi.
Hisobga olish pribori davlat raqami _____ tok transformatori _____ kuchlanish
transformatori _____ jami koefitsiyent _____ ulangan quvvati _____ kVt
Hisobga olish pribori o'rnatilgan joy (manzil) _____

1. "Iste'molchi"ning balansida quyidagi elektr qurilmalar mavjud:

a) havo elektr tarmog'i _____

b) kabel elektr tarmog'i АВВТ 4x185

v) podstansiyalar, transformator podstansiyalari TP raqami _____, _____ kVA

2. "Iste'molchi" va "Ta'minotchi korxonaga" o'rtasidagi elektr tarmoqlarining balans bo'yicha mansublik chegarasi 4/6 кабели от ТП-2366 РУ-04 в сторону потребителя

3. Ulardan quyidagilarga:

a) 176 кабель и все ввугру

эл. оборуд.
xizmat ko'rsatish "Iste'molchi" xodimlari tomonidan,

b) _____

"Iste'molchi" bilan tuzilgan "Texnik xizmat ko'rsatish" № _____ sana _____ y. shartnoma asosida _____ tomonidan xizmat ko'rsatiladi.

4. Elektr qurilmalarning holati va ularga xizmat ko'rsatish bo'yicha javobgarlik chegarasi quyidagicha belgilandi:

ТП-2366 на балансе ТашТорПЭС

Iste'molchi

M.O.

Ta'minotchi korxonaga

M.O'.

Vakillar:

(imzo)

(imzo)

C. Karimov
(F.I.Sh.)

(F.I.Sh.)

Energiyani yo'qolishlarini aniqlash bo'yicha DALOLATNOMA

Energiya hisobga olish priborlari elektr tarmoqlarining balans bo'yicha mansublik chegarasida o'rnatilmaganda, elektr tarmoqlarining balans bo'yicha mansubligi chegarasi hisobga olingan holda mansublik chegarasidan xisobga olish pribori o'rnatilgan joygacha bo'lgan qismi hisoblash yo'li bilan aniqlanadi va quyidagilarga xisoblanadi:

a) Quvvati _____ kVA bo'lgan transformatorlardagi oylik aktiv energiyaning yo'qolishlari _____ kVt.soat yoki _____ %, reaktiv energiya yo'qolishlari _____ kVAr.soat yoki _____ % tashkil etadi;

b) Iste'molchining kabel liniyalaridagi har oylik energiyani yo'qotish:

Uzunligi _____ 5 _____ m;
Kesim yuzasi _____ 4x185 _____ mm²;
Rusumi _____ ABBT _____ ;
Kuchlanishi 0,4 kV bo'lsa, _____ kVt.soatni, yoki _____ % tashkil etadi;

v) Iste'molchining havo liniyalaridagi har oylik energiya yo'qolishlari:

Uzunligi _____ _____ m;
Kesim yuzasi _____ _____ mm²;
Rusumi _____ _____ ;
Kuchlanishi _____ kV bo'lsa, _____ kVt.soatni, yoki _____ % tashkil etadi.

Energiyani har oyda jami yo'qotishlar hajmi hisob davridagi energiya sarfining _____ foizini tashkil etadi.

Ushbu Shartnomaning 3.8 bandiga asosan yuqorida ko'rsatilgan energiya yo'qolishlari Iste'molchining xar hisob-kitob davri uchun, hisob-kitob davridagi amaldagi energiya iste'molidan kelib chiqib foiz hisobida yoki taraflarning kelishuvi asosida aniq qiymatlar ko'rinishida xisob-kitob qilinadi.



Imzolar:



**Energiya (aktiv, reaktiv) sarfi bo'yicha
HISOBOT**

20__ yil _____ oyi bo'yicha

Ko'rsatkichlar qayd etilgan sana «__» _____ 20__ yil.

Ulangan joy nomi, hisobga olish priborining zavod raqami, hisobga olish turi (aktiv, reaktiv)	Hisob-kitob koeffitsiyenti			Hisobga olish pribori ko'rsatkichlari		Hisobga olish pribori kursatkichlarining farqi	Sarf kVt.s., kVAr.s.	Tabaqalashtirilgan tar bo'yicha sarf kVt.s.						
	tok transformatorining (TT)	kuchlanish transformatorining (KT)	umumiy	boshlang'ich	oxirgi			Erta-labki tig'iz vaqt	Kun	Kechki tig'iz vaqt	soat 6-9	soat 9-17	soat 17-22	soat 22-24
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12			
Jami														

Izoh: 7 ustun = 6 ustun - 5 ustun, tabaqalashtirilgan hisob uchun nazorat raqami 8 ustun = 7 ustun * 4 ustun.
8 ustun = 9 ustun + 10 ustun + 11 ustun + 12 ustun + gr13 ustun

Iste'molchi rahbari

Iste'molchi energetigi



C. Kapuev

F. I. Sh. imzosi

F. I. Sh.

F. I. Sh. imzosi

1. Kompensasiya qurilmalarining belgilangan quvvati

T/r №	Kompensasiya qurilmalarining turlari	Quvvati	Ulanish vaqti		Jami
			Ertalab	Kechqurun	
1.	Kondensatorlar, kVAr 1000 Vgacha 1000 Vdan yuqori, jumladan:				
1.1.	Avtomatik boshqariladigan: 1000 Vgacha 1000 Vdan yuqori,				
1.2.	Qo'lda boshqariladigan: 1000 Vgacha 1000 Vdan yuqori,				
2.	Sinxron dvigatellar - (SD), kVt				
3.	SDning reaktiv quvvati, kVar (SDning o'rnatilgan quvvatining 30 foizi, kVt)				
4.	Jami (1b.+3b.) kVAr: 1000 Vgacha 1000 Vdan yuqori.				

IZOH: avtoorejimda ishlaydigan kondensator qurilmalari bilan jihozlangan tashkilotlar ulanish vaqtlarini to'ldirishi shart emas.

2. Reaktiv energiyaning iqtisodiy miqdori

Reaktiv energiyaning har bir hisobot davri uchun iqtisodiy qiymati, ushbu Shartnomada ko'rsatilgan va o'rnatilgan tartibda aniqlanadigan quvvat koeffitsiyentining optimal miqdori hisobga olinib, ushbu davr uchun aktiv energiyaning shartnomadagi miqdoridan kelib chiqqan holda aniqlanadi.

Hisobot davrining yakuni bo'yicha reaktiv energiya iqtisodiy qiymatining amaldagi miqdori iste'mol qilingan aktiv energiya va quvvat koeffitsiyentining shartnomaviy miqdoridan kelib chiqqan holda aniqlanadi.

Tarifga ustama qo'shilgan qiymat solig'i hisobga olinmagan holda faol energiyaning amaldagi tarifi bo'yicha:
5% - reaktiv energiya iqtisodiy qiymat doirasida foydalanilganda, bu amalda iste'mol qilingan aktiv energiya va quvvat koeffitsiyentining shartnomaviy miqdoridan kelib chiqqan holda aniqlanadi;

10% - reaktiv energiya iqtisodiy qiymat miqdoridan ortiq foydalanilganda, bu amalda iste'mol qilingan aktiv energiya va quvvat koeffitsiyentining shartnomaviy miqdoridan kelib chiqqan holda aniqlanadi;

Reaktiv energiya kompensatsiyasi uchun elektr energiyasi tarifiga ustamalar jarima sanksiyasi xisoblanmaydi va elektr ta'minoti shartnomasiga asosan undiriladi.

Reaktiv energiya o'rni yetarlicha to'ldirilmasligi hisobiga quvvat koeffitsiyentining normativ qiymati Iste'molchi tomonidan qo'llab-quvvatlanmasligi aniqlanganda, hududiy elektr tarmoqlari korxonasi tomonidan qonun hujjatlarida belgilangan tartibda aktiv elektr energiya yo'qolishi qiymatining texnik-iqtisodiy hisob-kitoblari amalga oshiriladi, shuningdek, quvvat koeffitsiyenti ko'rsatkichlari belgilangan normativlarga nisbatan pasaytirilganligi uchun Iste'molchilardan qo'shimcha mablag'lar undiriladi.

Bunda xisob-kitoblar va qo'shimcha mablag'ni undirish xisob-kitob davrida Shartnomada ko'rsatilganiga nisbatan Iste'molchi tomonidan quvvat koeffitsiyentining amaldagi qiymatini pasaytirishga yo'l qo'yilganligi to'g'risida "O'zenergoinspeksiya"ning tasdiqlovi bo'lganda amalga oshiriladi.

Tarif chegirmalar iste'molchi yagona elektr tizimi tarmog'ida elektr tarmog'ining katta yuklamali soatlarida reaktiv energiya hosil qilganda va elektr tarmog'ining kichik yuklamali soatlarida energiya tizimi tarmog'idan reaktiv energiya iste'mol qilinganda, agar Iste'molchining bunday rejimida ishlash zarurati Shartnomada ko'rsatilgan bo'lsa, taqdim etiladi.

Chegirma qo'shilgan qiymat solig'i hisobga olinmagan holda aktiv energiya uchun amaldagi tarifning 15% miqdorida belgilanadi.

Iste'molchi:

(Imzo)

Ta'minotchi korxonasi:

(Imzo)

**Avariyaviy va texnologik bronni aniqlash bo'yicha
DALOLATNOMA**

Iste'molchining _____ ishtirokida tuzildi.

Yagona elektr energetikasi tizimida uzoq muddatli yoki qisqa muddatli quvvat tanqisligi yuzaga kelganda Iste'molchi quyidagilarni bajarishi kerak:

1. Uskuna yuklamasini texnologik bron darajasigacha pasaytirish:

T/r №	Texnologik broniga taalluqli sexlar va agregatlar nomi*	Ishda qoldirilgan yuklamalar quvvati (kVt)	Izoh
1.			
2.			
3.			
4.			

Jami: _____ kVt

*a) Barcha sexlar va agregatlar zudlik bilan o'chiriladi. O'chirilishi yaroqsiz mahsulot ishlab chiqarilishi, uskunaning buzilishi, portlash, yong'in, zaharlanish va boshqa baxtsiz hodisalarga olib keluvchi sexlar va agregatlar bundan mustasno.

b) Texnologik broniga shuningdek avariya broniga taalluqli sexlar va agregatlar ham kiradi (2-bandga qarang.)

Texnologik bronni cheklash bosqichlari:

I bosqich _____ kVt

II bosqich _____ kVt

III bosqich _____ kVt

IV bosqich _____ kVt

2. _____ o'tganidan keyin sexlar va agregatlar avariya bronni darajasigacha uzib quyiladi.

T/r №	Avariya broniga taalluqli sexlar va agregatlar nomi*	Ishda qoldirilgan yuklamalar quvvati (kVt)	Izoh
1.			
2.			
3.			
4.			

Jami: _____ kVt

* a) O'chirilishi suv ta'minoti, aloqa vositalari ishining to'xtashiga, isitish tizimining muzlab qolishiga olib keluvchi sexlar va agregatlar, hamda qo'riqlash yoritgichlari elektr tarmog'idan uzilmagan holda qoldiriladi.

b) Yong'inga qarshi zaxira nasoslar va boshqa yong'inga qarshi agregatlar avariya broniga kirmaydi (ushbu agregatlar, zaruratga qarab, oldindan Ta'minotchi korxon bilan kelishilgan holda ro'yxatga kiritilishi mumkin).



Imzolar:

