

624.31

Э-45



ЎЗБЕКИСТОН РЕСПУБЛИКАСИ ВАЗИРЛАР МАҲКАМАСИ
ЭЛЕКТР ЭНЕРГЕТИКАДА НАЗОРАТ БЎЙИЧА
ДАВЛАТ ИНСПЕКЦИЯСИ “ЎЗДАВЭНЕРГОНАЗОРАТ”

КАБИНЕТ МИНИСТРОВ РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН
ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНСПЕКЦИЯ ПО НАДЗОРУ
В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ “УЗГОСЭНЕРГОНАДЗОР”

ЭЛЕКТР ВА ИССИҚЛИК
ЭНЕРГИЯСИДАН ФОЙДАЛАНИШ
Қ О И Д А Л А Р И

(Расмий нашр)

П Р А В И Л А
ПОЛЬЗОВАНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ
И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИЕЙ

(Официальное издание)

621.31
9-45

ЎЗБЕКИСТОН РЕСПУБЛИКАСИ ВАЗИРЛАР МАҲКАМАСИ
ЭЛЕКТР ЭНЕРГЕТИКАДА НАЗОРАТ БЎЙИЧА ДАВЛАТ ИНСПЕКЦИЯСИ
"ЎЗДАВЭНЕРГОНАЗОРАТ"

Ўзбекистон Республикаси
Вазирлар Мақамасининг
22.08.2009 й. 245 - сон
қарори билан тасдиқланган

**ЭЛЕКТР ВА ИССИҚЛИК
ЭНЕРГИЯСИДАН ФОЙДАЛАНИШ
Қ О Й Д А Л А Р И**

(Расмий нашр)



Тошкент - 2009

Электр ва иссиқлик энергиясидан фойдаланиш қондалари / А.Ж.Ниматуллаев, А.И.Усманов ва А.Ю.Тўраевнинг умумий таҳрири остида/ - бет

Мазкур қондалар электр ва иссиқлик энергиясидан фойдаланиш тартибини белгилаб беради ва ҳудудий электр ва иссиқлик тармоқлари корхоналарининг электр ва иссиқлик энергияси истеъмолчилари билан ўзаро муносабатларини тартибга солади ва улар учун мажбурий бўлиб ҳисобланади.

Қондалар, шунингдек, қонун ҳужжатларида кўзда тутилган ўзига хос хусусиятларни ҳисобга олган ҳолда, истеъмолчилардан электр энергияси учун тўловларни йиғиш функцияларини бажарувчи хусусий операторлар учун ҳам мажбурий ҳисобланади.

Қондалар ҳудудий электр ва иссиқлик тармоқлари корхоналарининг ходимлари (хусусий операторлар) ҳамда электр ва иссиқлик энергияси истеъмолчилари учун мўлжалланган.

Мазкур қондалар Ўзбекистон Республикаси ҳудудида амал қилади.

Ушбу қондалар "Ўздавэнергоазорат" инспекциясининг ёзма рухсатисиз тўлиқ ёки қисман қайта ишлаб чиқирилиши, кўпайтирилиши ва тарқатилиши мумкин эмас.

СЎЗБОШИ

Электр ва иссиқлик энергиясидан фойдаланиш қоидалари (бундан кейин - қоидалар) Электр энергетикада назорат бўйича "Ўздавэнергоназорат" давлат инспекцияси томонидан ишлаб чиқилган.

Қоидаларни ишлаб чиқишда Ўзбекистон Республикаси Вазирлар Маҳкамасининг геология, ёқилғи-энергетика комплекси, кимё, нефткимё ва металлургия масалалари бўйича ахборот-таҳлил департаменти (Д.А.Турғунов, У.У.Эгамбердиев), "Ўзбекэнерго" ДАК (А.Х.Файзиев, М.Х.Хакимов, Я.Н.Хожиев, У.Ш.Абдуллаев, С.Г.Ширшова), Ўзбекистон Республикаси Молия вазирлиги (М.М.Мирзаев, Ф.А.Қорабоев, Б.Т.Амирсаидов), Ўзбекистон Республикаси Иқтисодиёт вазирлиги (Ш.Н.Файзуллаев), Ўзбекистон Республикаси Адлия вазирлиги (Е.С.Каньязов, Ф.Б.Жалолов), Ўзбекистон Республикаси Монополиядан чиқариш, рақобат ва тадбиркорликни қўллаб-қувватлаш давлат қўмитаси (Д.К.Жабборов), "Ўзстандарт" агентлиги (Т.Б.Абдуллаев), "Ўзкоммунхизмат" агентлиги (Р.Х.Фуломов), "Ўзбекнефтгаз" МХК (Н.А.Ахмедов), "Ўзбекистон темир йўллари" ДАТЙК (Р.М.Мустафакулов), "Ўзкимёсаноат" ДАК (Р.В.Ерғашбаев), "Ўзқурилишматериаллари"АК (К.Жўраев), "Ўздонмаҳсулот" АК (Р.М.Акбаров), ОТМК ОАЖ (С.И.Дабижа), "Ўзметкомбинат" АИЧБ (Л.Т.Кан), "Тошкент ИЭС" УК (О.Г.Ерценкин), "Ўзпахтасаноат" уюшмаси (М.Бахромов) иштирок этдилар.

Қоидалар келишувида "Ўзбекэнерго" ДАК (Б.М.Тешабоев), Ўзбекистон Республикаси Молия вазирлиги (Т.Н.Гуськова), Ўзбекистон Республикаси Иқтисодиёт вазирлиги (Г.К.Саидова), Ўзбекистон Республикаси Фавқулодда вазиятлар вазирлиги (К.Х.Ахмедов), Ўзбекистон Республикаси Адлия вазирлиги (А.А.Ахмедов),

Ўзбекистон Республикаси Монополиядан чиқариш, рақобат ва тадбиркорликни қўллаб-қувватлаш давлат қўмитаси (Б.С.Улашов), Ўзбекистон Республикаси Давлат архитектура ва қурилиш қўмитаси (Н.Э.Максумов), "Ўзстандарт" агентлиги (Р.Т.Хусанов), "Ўзкоммунизма" агентлиги (О.Ю.Ахмедов), "Ўзбекнефтгаз" МХК (У.С.Назаров), "Ўзбекистон темир йўллари" ДАТЙК (А.Ж.Раматов), "Ўзкимёсаноат" ДАК (Г.И.Ибрагимов), "Ўздонмаҳсулот" АК (Э.К.Қудратов), "Ўзқурилишматериаллари" АК (Э.М.Акромов), ОТМК ОАЖ (А.К.Фармонов), "Ўзметкомбинат" АИЧБ (А.С.Нурутдинов), "Тошиссиқликэнерго" ИЧБ УК (А.А.Валиев) иштирок этдилар.

Мазкур қоидалар амалга киритилиши билан Ўзбекистон Республикаси Вазирлар Маҳкамасининг 2005 йил 27 январдаги 32-сонли қарори билан тасдиқланган "Электр ва иссиқлик энергиясидан фойдаланиш қоидалари" ўз кучини йўқотди.

Мазкур қоидалар Ўзбекистон Республикаси Фуқаролик кодекси, Ўзбекистон Республикасининг "Энергиядан оқилона фойдаланиш тўғрисида"ги, "Норматив-ҳуқуқий ҳужжатлар тўғрисида"ги, "Истеъмолчиларнинг ҳуқуқларини ҳимоя қилиш тўғрисида"ги, "Хўжалик юритувчи субъектлар фаолиятининг шартномавий-ҳуқуқий базаси тўғрисида"ги қонунлари, Ўзбекистон Республикаси Вазирлар Маҳкамасининг 2009 йил 5 июндаги 150-сонли "Электр энергияси истеъмолини ҳисобга олиш ва назорат қилиш тизимини такомиллаштиришга доир қўшимча чора-тадбирлар тўғрисида"ги қарорига ва Ўзбекистон Республикасининг бошқа қонун ҳужжатларига мувофиқ ишлаб чиқилган.

Қоидаларнинг ушбу нашри бўйича таклифлар ва мулоҳазалар "Ўздавэнергоназорат" инспекциясига (100000, Хоразм кўчаси, 6) йўналтирилиши мумкин.



2009 йил 22 августдаги 245 - сон қарори .

Электр ва иссиқлик энергиясидан фойдаланиш қоидаларини тасдиқлаш тўғрисида

Ўзбекистон Республикаси Вазирлар Маҳкамасининг "Электр энергияси истеъмолини ҳисобга олиш ва назорат қилиш тизимини такомиллаштиришга доир қўшимча чора-тадбирлар тўғрисида" 2009 йил 5 июндаги 150-сон қарорига мувофиқ Вазирлар Маҳкамаси қарор қилади:

1. Қуйидагилар:

Электр энергиясидан фойдаланиш қоидалари 1-иловага мувофиқ;

Иссиқлик энергиясидан фойдаланиш қоидалари 2-иловага мувофиқ тасдиқлансин.

2. "Ўзбекэнерго" давлат-акциядорлик компанияси, Электр энергетикада назорат бўйича давлат инспекцияси:

бир ой муддатда ушбу қарор билан тасдиқланган қоидаларни давлат ва хўжалик бошқаруви органлари, маҳаллий давлат ҳокимияти органлари бўйича республиканинг барча электр ва иссиқлик энергияси фойдаланувчиларига етказсинлар, шунингдек аҳолини белгиланган тартибда хабардор қилсинлар;

Ўзбекистон миллий телерадиокомпанияси, Ўзбекистон матбуот ва ахборот агентлиги, Қорақалпоғистон Республикаси Вазирлар Кенгаши, вилоятлар ва Тошкент шаҳар ҳокимликлари билан биргаликда электр ва иссиқлик энергиясидан фойдаланиш қоидалари мазмунининг оммавий ахборот воситаларида, матбуотда, телевиденида, интернет-

нашрларда доимий мавзули рукнлар орқали кенг ёритилишини ташкил этсинлар.

3. "Ўзбекэнерго" давлат-акциядорлик компанияси, Ўзбекистон Республикаси Электр энергетикада назорат бўйича давлат инспекцияси, Адлия вазирлиги, бошқа манфаатдор вазирликлар ва идоралар билан биргаликда уч ой муддатда:

идоравий норматив-ҳуқуқий ҳужжатларни ушбу қарорга мувофиқлаштирсинлар;

қонун ҳужжатларига ушбу қарордан келиб чиқувчи ўзгартириш ва қўшимчалар юзасидан Вазирлар Маҳкамасига таклифлар киритсинлар.

4. Ўзбекистон Республикаси ҳукуматининг 3-иловага мувофиқ айрим қарорлари ўз кучини йўқотган деб ҳисоблансин.

5. Мазкур қарорнинг бажарилишини назорат қилиш Ўзбекистон Республикаси Бош вазирининг ўринбосари Э.Р.Шаисматов зиммасига юклансин.

Ўзбекистон Республикасининг
Бош вазир

Ш.Мирзиёев

Ўзбекистон Республикаси
Вазирлар Маҳкамасининг
2009 йил 22 августдаги
245 - сон қарорига
1-илова

ЭЛЕКТР ЭНЕРГИЯСИДАН ФОЙДАЛАНИШ Қ О И Д А Л А Р И

І. Умумий Қоидалар

1. Мазкур Қоидалар Ўзбекистон Республикасининг Фуқаролик кодексига, "Энергиядан оқилона фойдаланиш тўғрисида", "Хўжалик юритувчи субъектлар фаолиятининг шартномавий-ҳуқуқий базаси тўғрисида", "Табиий монополиялар тўғрисида", "Истеъмолчилар ҳуқуқларини ҳимоя қилиш тўғрисида"ги Ўзбекистон Республикаси қонунларига мувофиқ ҳудудий электр тармоқлари корхоналарининг электр энергияси истеъмолчилари билан ўзаро муносабатларини тартибга солиди ҳамда барча ҳудудий электр тармоқлари корхоналари ва электр энергияси истеъмолчилари учун мажбурий ҳисобланади.

Ушбу Қоидалар шунингдек, қонун ҳужжатларида назарда тутилган хусусиятларни ҳисобга олган ҳолда, истеъмолчилардан электр энергияси учун тўловни йиғиш функциясини бажарувчи хусусий операторлар учун ҳам мажбурий ҳисобланади.

2. Ушбу Қоидаларда қуйидаги асосий тушунчалар ва атамалардан фойдаланилган:

энергия таъминоти бўйича авария брони - истеъмолчилар фаолиятини қисман ёки тўлиқ тўхтатишда ускуналарни сақлаш, инсонлар ҳаётининг хавфсизлигини таъминлаш, авария ва қўриқлаш ёритгичлари, шамоллатиш, сув ҳайдаш, сув таъминоти, иситиш, ёнғин хавфсизлиги

воситалари учун зарур бўлган электр қувватининг энг кам миқдордаги даражаси ёки электр энергияси ҳажми;

блок-станциялар - истеъмолчиларнинг ягона электр энергетикаси тизимига бевосита ёки истеъмолчилар тармоғи орқали уланган ҳамда оператив-диспетчерлик бошқаруви тизимига кирадиган электр станциялари;

маиший истеъмолчи (аҳоли) - ҳудудий электр тармоқлари корхонаси (бош ишончнома асосида ҳудудий электр тармоқлари корхонаси номидан шартнома тузувчи электр таъминоти корхонаси) билан электр таъминоти шартномаси тузган ва электр энергиясидан маиший эҳтиёжлар учун фойдаланадиган жисмоний шахс;

электр тармоғининг баланс бўйича мансублик чегараси - электр тармоғининг баланс бўйича мансублиги билан аниқланадиган, ҳудудий электр тармоқлари корхонаси ва истеъмолчи ўртасидаги электр тармоғининг бўлиниш нуқтаси;

электр таъминоти шартномаси - ёзма битим, унга мувофиқ ҳудудий электр тармоқлари корхонаси истеъмолчида керакли ускуналар ва электр энергияси истеъмолини ҳисобга олиш приборлари мавжуд бўлган тақдирда унга уланган электр тармоғи орқали электр энергияси етказиб бериш мажбуриятини олади, истеъмолчи эса унинг ҳақини тўлаш, шунингдек электр энергияси истеъмол қилишнинг шартномада назарда тутилган режимига риоя қилиш, ўз тасарруфида бўлган электр тармоқларини эксплуатация қилиш хавфсизлигини ҳамда электр энергияси истеъмоли билан боғлиқ бўлган ўзи фойдаланадиган ускуналар ва приборларнинг соз ҳолатда бўлишини таъминлашни ўз ичига олувчи чора-тадбирларни бажариш мажбуриятини олади;

электр энергияси (қуввати) истеъмолининг шартномадаги миқдори - тегишли ҳисоб-китоб даврида истеъмолчи томонидан истеъмол қилинадиган электр

энергияси (қуввати)нинг ҳудудий электр тармоқлари корхонаси ва истеъмолчи ўртасидаги шартномада белгиланган миқдори;

ягона электр энергетика тизими - электр энергияси ишлаб чиқарувчи, магистрал электр тармоқлари, ҳудудий электр тармоқлари ва уларни тезкор-диспетчерлик бошқариш корхоналари йиғиндиси;

аввалдан буюртма берилган қувват - истеъмолчининг энергия тизимини энг катта юкламасида қатнашувчи энг катта қуввати (юкламаси). Истеъмолчининг энг катта юкламаси тегишли ҳисобга олиш приборлари (ҳисоб-китоб ҳисоблагичларининг ярим соатлик кўрсаткичлари бўйича) ёки Ягона электр энергетика тизимининг энг катта юкламали соатларида электр энергияси истеъмолини ҳисобга олиш ва назорат қилишнинг автоматлаштирилган тизими кўрсаткичлари билан аниқланади;

электр энергияси сифати - электр энергияси параметрларининг давлат стандартлари бўйича белгиланган талабларга мувофиқлиги;

электр энергиясини ҳисобга олишни назорат қилиш прибори - назорат қилиш учун фойдаланиладиган ҳисобга олиш прибори, унинг кўрсаткичлари асосида алоҳида цехлар, технологик линиялар, кўп энергия сарфлайдиган ускуналар ва шу кабилардаги электр энергияси (қуввати) сарфи аниқланади;

етарли миқдорда етказиб берилмаган электр энергияси (кам етказиб бериш) - энергия таъминотидаги танаффус, шу жумладан узиб қўйиш ва чеклаш вақтида истеъмолчи тўлиқ олмаган электр энергияси миқдори;

электр тармоғи хўжалиги объектлари - электр энергияси узатиш ва етказиб беришни амалга ошириш учун мўлжалланган электр энергияси узатиш линиялари, трансформатор подстанциялари, тақсимлаш пунктлари;

чеклаш - шартномада назарда тутилган тадбирларни

амалга ошириш оқибатида муайян вақт оралиғи давомида, шунингдек ҳудудий электр тармоқлари корхоналарининг электр тармоқларида форс-мажор ҳолатлар туфайли пайдо бўлган авария режимлари вақтида истеъмолчига шартномада белгиланган электр энергияси ва (ёки) қуввати етказиб бериш миқдорининг камайиши;

электр энергияси билан таъминлашдаги танаффус (узиб қўйиш) - истеъмолчига электр энергияси етказиб беришни тўхтатиш, автоматик қурилмаларнинг муваффақиятли ишлаши туфайли ёки электр энергияси истеъмол қилишнинг чекланишига олиб келмайдиган, бир вақтнинг ўзида бир нечта линиялар бўйича электр энергияси олувчи истеъмолчилар учун битта ёки бир нечта электр энергияси етказиб бериш линияларининг узиб қўйилиши туфайли содир бўладиган танаффуслар бундан мустасно;

режали узиб қўйиш - ҳудудий электр тармоқлари корхонасининг электр қурилмаларини режали - эҳтиётан таъмирлаш жадвали бўйича таъмирлаш ёки профилактика қилиш даврида истеъмолчиларни олдиндан (камида 3 сугка олдин) огоҳлантирган ҳолда истеъмолчига электр энергияси беришни тўлиқ ёки қисман тўхтатиш, агар электр таъминоти шартномасида бошқача қоида назарда тутилмаган бўлса;

тўлов ҳужжати - тўлов талабномаси ёки тўлов топшириқномаси, унинг асосида ҳудудий электр тармоқлари корхонасининг ҳисоб-китоб рақамига пул маблағлари ўтказилади, шунингдек билдиришнома (счёт), унинг бўйича тўлов нақд пул билан амалга оширилади;

электр энергияси истеъмолчиси (истеъмолчи) - электр таъминоти шартномасига мувофиқ ишлаб чиқариш ва (ёки) маиший эҳтиёжлар учун электр энергиясидан фойдаланувчи юридик ёки жисмоний шахс;

ҳудудий электр тармоқлари корхонаси - вилоят, шаҳар, иқтисодий зона (саноат зонаси) доирасида электр таъминоти шартномаси асосида истеъмолчиларга электр энергиясини

сотиш ва тақсимлаш ҳуқуқига эга бўлган юридик шахс;

электр энергиясини қабул қилгич (электр қабул қилгич) - электр энергиясини қабул қилиш ва ундан фойдаланиш учун мўлжалланган қурилма ёки прибор;

истеъмолчининг уланган қуввати - истеъмолчининг электр энергиясини (бевосита электр қабул қилгичларни таъминлайдиган) ишчи кучланишга айлантирувчи трансформаторларининг ва 1000 Вольтдан юқори кучланишли электр двигателларининг электр тармоқларига уланган жами қуввати. Истеъмолчиларнинг электр қурилмалари тармоқ трансформаторлардан ёки ҳудудий электр тармоқлари корхонасининг паст кучланишли тармоқларидан таъминланганда, истеъмолчининг уланган қуввати учун фойдаланишга рухсат этилган қувват қабул қилинади, унинг миқдори ҳудудий электр тармоқлари корхонаси томонидан белгиланади ҳамда электр таъминоти шартномасида кўрсатилади;

ҳисоб-китоб даври - электр энергияси (қуввати) истеъмолининг сарфи (ҳажми) аниқланиши, истеъмол қилинган электр энергияси учун истеъмолчи ва ҳудудий электр тармоқлари корхонаси ўртасида ўзаро ҳисоб-китоб қилиниши керак бўлган вақт даври (ой);

электр энергияси ва қувватини ҳисобга олиш прибори - электр энергияси (қуввати) сарфини ҳисобга олиш прибори, шу жумладан жамловчи қурилмалар ҳамда электр энергиясини ҳисобга олиш ва назорат қилишнинг автоматик тизимлари, истеъмол қилинган электр энергияси ва қувватининг ҳақ тўланиши лозим бўлган ҳажми уларнинг кўрсаткичлари асосида аниқланади;

тизим оператори - ягона электр энергетикаси тизими фаолиятининг технологик режимини, магистрал электр тармоқларини тезкор-диспетчерлик бошқарувини, шунингдек унинг бошқа давлатларнинг электр энергетикаси тизимлари билан ўзаро ҳамкорлигини таъминловчи

мутасадди тузилма;

субистеъмолчи - ҳудудий электр тармоқлари корхонаси розилиги билан истеъмолчининг электр тармоқларига бевосита уланган ва истеъмолчи билан электр таъминоти юзасидан шартнома тузган истеъмолчи. Электр энергияси субистеъмолчига берилганда, истеъмолчи Электр энергиясидан фойдаланиш қоидаларига риоя қилиниши бўйича ҳудудий электр тармоқлари корхонаси олдида жавобгар бўлади;

электр таъминотининг технологик брони - технологик жараёни, ишлаб чиқариш циклини тугаллаш учун зарур бўлган электр энергияси ёки қуввати ҳажми;

ҳисобга олиш нуқтаси - электр таъминоти схемасидаги нуқта, унда ўлчаш прибори (ёки ҳисобга олиш тизими) ёрдамида электр энергияси (қуввати) сарфининг ҳажми аниқланади;

электр таъминоти корхонаси - ҳудудий электр тармоқлари корхонасининг туман, шаҳар, иқтисодий зона (саноат зонаси) доирасида электр энергиясини тақсимлаш ва сотишни амалга оширувчи бўлинмаси;

электр қурилмаси - электр энергиясини ишлаб чиқариш, трансформация қилиш, узатиш, тақсимлаш ҳамда уни энергиянинг бошқа турига айлантириш учун мўлжалланган машиналар, аппаратлар, электр узатиш линиялари ва ёрдамчи ускуналар йиғиндиси (улар ўрнатилган иншоотлар ва бинолар билан бирга).

3. Бир вақтнинг ўзида ишлаб чиқарилиши ва истеъмол қилиниши билан тавсифланадиган алоҳида товар тури сифатида электр энергиясини етказиб бериш, ҳудудий электр тармоқлари корхонаси ва энергия қурилмалари шу ташкилот тармоғига бевосита уланган истеъмолчи ўртасида тузилган электр таъминоти шартномаси асосида мазкур қоидаларга мувофиқ амалга оширилади. Намунавий шартнома шакли қонун ҳужжатларига мувофиқ "Ўзбекэнерго" давлат-

акциядорлик компанияси томонидан ишлаб чиқилади ва белгиланган тартибда Электр энергетикада назорат бўйича давлат инспекцияси (кейинги ўринларда "Ўздавэнергоназорат" ДИ деб аталади) томонидан тасдиқланиб, сўнгра ўрнатилган тартибда ҳуқуқий экспертизадан ўтказилади.

Истеъмолчи ва электр таъминоти корхонаси ўртасидаги шартномада қуйидагилар назарда тутилади:

шартнома мавзуси;

истеъмол қилишнинг белгиланган режимларига ва электр энергияси сифати кўрсаткичларига риоя қилиш бўйича томонларнинг шартлари ва мажбуриятлари;

электр тармоқларининг баланс бўйича мансублиги ҳамда электр тармоқлари ва электр қурилмаларига хизмат кўрсатиш чегаралари;

ҳисобга олиш приборларини ўрнатилган жойи;

истеъмолчиларнинг электр энергияси учун ҳақ тўлаш бўйича тариф гуруҳлари;

фойдаланилаётган электр тармоқлари, ускуналар ва приборларнинг зарур техник ҳолатини ва хавфсизлигини таъминлаш бўйича шартлар;

истеъмолчиларни, субистеъмолчиларни электр тармоғига улаш тартиби (истеъмолчининг номи, қуввати, ҳисобга олиш приборлари, тарифлар ва бошқа маълумотлар);

электр энергиясини технологик ёки авариявий бронь даражасигача етказиб-беришнинг энг кам ҳажми (фаолият хусусиятлари, асосий маҳсулотни ишлаб чиқаришнинг, кўрсатиладиган хизматларнинг ҳажмлари ва мазкур истеъмолчилар томонидан фойдаланиладиган ускуналарнинг тавсифларидан келиб чиқиб мажбурий хизмат кўрсатилиши керак бўлган истеъмолчилар учун);

томонларнинг жавобгарлиги;

низоларни ҳал этиш тартиби;

форс-мажор ҳолатлари;

томонларнинг реквизиитлари.

Электр таъминоти шартномасини тузиш, уни ўзгартириш, бекор қилиш ёки амал қилиш муддатини узайтириш масалаларини ҳал этишда томонлар қонун ҳужжатларига, шунингдек мазкур қондаларга амал қиладилар.

Субистеъмолчилар электр таъминоти шартномасини ҳудудий электр тармоқлари корхоналари розилигига биноан истеъмолчилар билан тузадилар.

4. Истеъмолчи томонидан фойдаланилган электр энергиясини ҳисобга олиш учун "Ўзстандарт" агентлиги ёки унинг ўлчов воситаси турини тасдиқлаш тўғрисида Ўзбекистон Республикасининг сертификатига эга бўлган ҳудудий бўлинмалари томонидан рўйхатдан ўтказилган Электр энергиясини ҳисобга олиш ва назорат қилишнинг автоматлаштирилган тизими билан бирга ишлай оладиган электрон ҳисобга олиш приборлари қўлланади.

Ҳудудий электр тармоқлари корхонаси истеъмолчи билан биргаликда истеъмолчилар истеъмол қилган электр энергиясининг амалдаги миқдорини аниқлаш учун улардаги ҳисобга олиш приборларининг (маиший истеъмолчилардан ташқари) кўрсаткичларини ҳар ойда ёзиб олиши ва зарур бўлганда ҳисобга олиш приборларини улаш схемасини текшириб кўриши керак.

Аҳолида Электр энергияси истеъмолини ҳисобга олиш ва назорат қилишнинг автоматлаштирилган тизими жорий этилишига кўра маиший истеъмолчиларнинг ҳисобга олиш приборлари кўрсаткичларини биргаликда ёзиб олиш, заруриятга қараб, ҳудудий электр тармоқлари корхоналари хоҳиши ёки истеъмолчилар буюртманомалари бўйича амалга оширилади.

5. Электр энергиясига амалдаги тарифлар ўзгарган тақдирда, ҳудудий электр тармоқлари корхонаси ахборотни оммавий ахборот воситалари орқали ўн кун муддатда истеъмолчиларга етказди.

Бунда электр энергиясига тарифлар ўзгарган санадан қатъий назар, электр таъминоти шартномаси ўз кучида қолади ва истеъмолчи олинган электр энергияси ва қуввати учун янги тариф жорий этилган кундан бошлаб у бўйича ҳақ тўлашга мажбурдир.

Бунда истеъмолчи, тариф оширилган тақдирда, электр энергиясининг тўлов кунидан бошлаб 12 ойдан кўп бўлмаган вақт учун аванс тарзида ҳақ тўланган миқдори учун қўшимча тўловлардан озод қилинади.

6. Ўз тармоқлари орқали субистеъмолчиларга электр энергиясини етказиб берувчи истеъмолчилар ҳудудий электр тармоқлари корхонаси билан электр таъминоти шартномасини, субистеъмолчиларнинг электр энергияси истеъмолини ҳисобга олган ҳолда, электр энергиясининг умумий (йиғма) миқдори бўйича тузадилар.

7. Истеъмолчи ўзига тегишли электр тармоқларига, рухсат этилган қувват миқдори даражасида, кучланиши 1000 Вольтгача бўлган қўшимча электр қурилмаларини улаши мумкин (электр энергиясини иситиш ва иссиқ сув таъминоти учун қўлланишдан ташқари).

8. Ҳудудий электр тармоқлари корхонаси истеъмолчига (майший истеъмолчилардан ташқари) электр энергиясини уланган тармоқ орқали электр таъминоти шартномасида назарда тутилган миқдорда ва томонлар ўзаро келишган электр энергияси етказиб бериш режимига риоя қилган ҳолда етказиб беришга мажбурдир.

9. Саноат истеъмолчилари ва уларга тенглаштирилган истеъмолчилар қуйидагиларга мажбур:

маҳсулот бирлигини ишлаб чиқариш; (ишларни амалга ошириш) учун электр энергияси сарфининг техник ва иқтисодий жиҳатдан асосланган, - умумий ишлаб чиқариш ва технологик; якка тартибдаги ва гуруҳ бўйича; йиллик, чораклик ва ойлик - прогрессив меъёрларини ишлаб чиқиш ҳамда ишлаб чиқаришни ташкил этиш технологияси

такомиллаштирилиши (ўзгартирилиши) ва янги техника жорий этилиши билан уларни қайта кўриб чиқиш;

умуман корхона бўйича, шу жумладан кўп энергия сарфлайдиган ускуналар, цехлар ва истеъмолчилар гуруҳлари бўйича электр энергияси балансларини тузиш ҳамда улар асосида ишлаб чиқариш жараёнларида электр энергиясидан фойдаланиш самарадорлигини таҳлил қилиш, электр энергиясининг самарасиз сарфланиши ва исроф бўлишини аниқлаш, уларни камайтириш ва бартараф этиш бўйича чора-тадбирларни ишлаб чиқиш ва амалга ошириш;

келгуси давр учун электр энергиясига бўлган эҳтиёжни ва электр тармоқларининг энергия ўтказиш қобилиятини ошириш, электр таъминоти схемаларини такомиллаштириш заруриятини аниқлаш мақсадида (маҳсулот ишлаб чиқаришнинг, бажариладиган иш турларининг мўлжалланаётган прогноз ҳажмларидан ва электр энергияси сарфи меъёрларидан келиб чиқиб, уларни камайтириш ва электр энергиясини тежашни ҳисобга олган ҳолда) электр энергиясининг бир йил ва келгуси давр учун балансларини тузиш;

маҳсулот (ишлар) бирлигига электр энергияси сарфининг тасдиқланган меъёрларига риоя қилиш ва уларни камайтириш бўйича белгиланган тадбирларнинг бажарилишини таъминлаш;

электр энергиясини тежаш бўйича (йиллик ва узоқ истиқбол учун) ташкилий-техник тадбирларни ишлаб чиқиш ва амалга ошириш.

"Ўздавэнергоназорат" ДИ томонидан истеъмолчида энергиядан (имзоланган далолатномага мувофиқ) нооқилона фойдаланганлик, электр энергиясини тежаш бўйича ташкилий-техник тадбирларни бажармаслик ҳолатлари аниқланган тақдирда, ҳудудий электр тармоқлари корхонаси аниқланган электр энергиясидан нооқилона фойдаланиш ҳолатларидан келиб чиққан ҳолда энергия истеъмолининг

шартномадаги миқдорини камайтиришга ҳақлидир.

10. Электр тармоғи хўжалиги объектларидаги аварияларнинг олдини олиш ва бартараф этиш ёки одамларнинг хавфсизлигини таъминлаш ишлари билан боғлиқ кечиктириб бўлмайдиган чора-тадбирларни кўриш зарур бўлганда, истеъмолчи билан келишмасдан ва уни огоҳлантирмасдан, бироқ уни дарҳол хабардор қилган ҳолда, электр энергиясини узатишда танаффус ёки чеклашларга йўл қўйилиши мумкин.

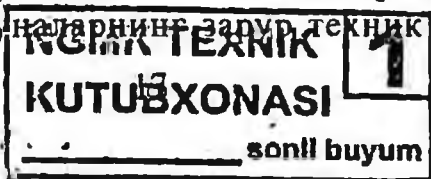
11. Объектнинг электр таъминоти лойиҳасида кўзда тутилган, ўзаро захираланувчи манбаларни автоматик ишга тушириш ёки асосий манбани қайта автоматик тиклаш вақтида электр энергиясининг узиб қўйилиши (сабабларидан қатъи назар) электр таъминотида танаффус деб ҳисобланмайди.

12. Электр энергиясини ишлаб чиқариш, узатиш, истеъмол қилиш соҳасидаги меъёрлар ва қоидаларга риоя қилиниши устидан давлат назорати қонун ҳужжатларига мувофиқ "Ўздавэнергоназорат" ДИ томонидан амалга оширилади.

13. Электр энергиясининг исроф қилиб сарфланиши ва истеъмолчи электр қурилмаларининг авария хавфи туғдирадиган ёки одамлар ҳаётига хавф соладиган қониқарсиз техник ҳолати аниқланганда "Ўздавэнергоназорат" ДИ электр энергияси етказиб беришни қонун ҳужжатларида белгиланган тартибда тўхтатиб қўйиш ҳуқуқига эга.

14. Махсус қоидалар бўйича фойдаланиладиган электр қурилмалари устидан энергетика назорати қонун ҳужжатларига мувофиқ, ваколатли давлат органлари томонидан амалга оширилади.

15. Давлат энергетика назоратининг амалга оширилиши истеъмолчиларни фойдаланилаётган электр тармоқлари, приборлар ва ускуналарнинг зарур техник ҳолати ва



жавфсизлиги таъминланиши, электр энергияси истеъмолининг белгиланган режимга риоя қилиниши учун жавобгарликдан, шунингдек электр энергиясидан фойдаланиш пайтида пайдо бўладиган авариялар, ёнғинлар, электр энергиясини ҳисобга олиш приборларининг носозликлари ва бошқа қоида бузишлар тўғрисида ҳудудий электр тармоқлари ташкилотларини дарҳол хабардор қилиш мажбуриятидан озод қилмайди.

16. Электр тармоқлари, приборлар ва ускуналарнинг техник ҳолатига ва уларни эксплуатация қилишга нисбатап қўйиладиган талаблар, шунингдек уларга риоя қилиниши устидан назоратни амалга ошириш тартиби электр энергетикаси соҳасидаги қонун ҳужжатлари билан белгиланади.

17. Ушбу қоидалар бузилганлиги учун жавобгарлик Ўзбекистон Республикасининг Фуқаролик кодексига, Маъмурий кодексига, Жиноят кодексига, "Хўжалик юритувчи субъектлар фаолиятининг шартномавий-ҳуқуқий базаси тўғрисида"ги Ўзбекистон Республикаси қонунига, шунингдек бошқа қонун ҳужжатларига мувофиқ ҳудудий электр тармоқлари корхонаси билан истеъмолчи ўртасида тузиладиган электр таъминоти шартномасида белгилаб берилади.

II. Истеъмолчиларнинг электр қурилмаларини

улаш учун техник шартлар

18. Электр энергияси истеъмолчилари, шу жумладан хусусий уй-жойларда яшовчи истеъмолчилар электр қурилмаларининг янги ва қўшимча қувватларини ишга тушириш вақтида уларни ҳудудий электр тармоқлари корхоналарининг электр тармоқларига улаш учун техник шартларни олишга мажбурдирлар.

Техник шартларсиз электр қурилмаларининг электр таъминотини лойиҳалаштириш, ускуналарни монтаж қилиш

ва уларни ҳудудий электр тармоқлари корхоналарининг электр тармоқларига улаш тақиқланади.

Уланиш учун техник шартларнинг бажарилиши барча истеъмолчилар, лойиҳалаш, қурилиш-монтаж ва ишга тушириш-созлаш ташкилотлари учун мажбурий ҳисобланади.

19. Кучланиши 1000 Вольт ва ундан юқори бўлган трансформаторлар ёки двигателларнинг янги ёки қўшимча қувватларини улаш, ҳудудий электр тармоқлари корхоналарининг тармоқ трансформаторларига уланадиган паст кучланишли қурилмаларнинг янги қувватини улаш ёки уларнинг рухсат берилган қувватини ошириш учун техник шартлар истеъмолчи-буюртмачидан (қурувчидан) ёки унинг топшириғи бўйича бош лойиҳалаш ташкилотидан буюртма олингандан сўнг бир ой муддатда ҳудудий электр тармоқлари корхонаси томонидан, белгиланган тартибда берилади.

Тадбиркорлик субъектларини электр тармоқларига улаш учун техник шартлар тадбиркорлик субъектларининг ёки туман (шаҳар) архитектура ва қурилиш бошқармасининг (бўлимининг) буюртмалари бўйича уч иш кунидан кўп бўлмаган муддатда берилади.

Барча истеъмолчилар учун техник шартлар, шу жумладан қўшимча шартлар тўлов ундирмасдан берилади.

20. Техник шартларни олиш бўйича буюртманомада истеъмолчи лойиҳалаштирилаётган объектни тавсифловчи қуйидаги маълумотларни қисқача шаклда кўрсатади: юклама миқдори, истеъмолчининг электр таъминоти ишончилиги бўйича тоифаси, ўрнашган жойи (аҳоли пункти билан боғлиқ картография материали), объектни лойиҳалаштириш ва қуриш муддатлари, объектга хизмат кўрсатувчи электр қурилмаларининг баланс бўйича мансублилиги.

Қуввати 10 кВт.гача бўлган электр қурилмаларига эга бўлган хўжалик юритувчи субъектлар учун техник шартлар олиш юзасидан буюртманомалар тегишли электр таъминоти

корхоналарига, 10 кВт ва ундан юқори қувватли бўлганда эса - ҳудудий электр тармоқлари корхоналарига юборилади.

21. Электр қурилмаларининг, истеъмол қилинадиган қувват оширишига сабаб бўлмайдиган, электр таъминоти ишончлилиги бўйича тоифаси ўзгарган ёки истеъмолчининг ташқи электр таъминоти схемаси ўзгарган тақдирда, истеъмолчи бунинг учун ҳудудий электр тармоқлари корхонасидан қўшимча техник шартлар олишга мажбурдир.

22. Электр қурилмалари истеъмолчиларнинг электр тармоқларидан қувват оладиган субистеъмолчилар техник шартларни, ҳудудий электр тармоқлари корхонасининг рухсати билан, истеъмолчилардан оладилар ва лойиҳа ҳужжатларини истеъмолчи билан келишадилар.

Агар субистеъмолчининг юкламаси ортиши сабабли истеъмолчининг ташқи электр таъминоти схемасини ўзгартириш ёки ҳудудий электр тармоқлари корхонаси билан тузилган электр таъминоти шартномасида қайд этилган трансформаторлар ва юқори вольтли двигателлар қувватини кўпайтириш талаб этилса, истеъмолчи юкламани кўпайтиришга техник шартларни ҳудудий электр тармоқлари корхонасидан олади.

23. Объектни ҳудудий электр тармоқларига улашнинг техник шартларида қуйидагилар кўрсатилади:

уланиш нуқтаси (подстанция, электр станцияси ёки электр энергияси узатиш линияси), объектни таъминловчи ҳаво ва кабель линиялари кучланиши, алоҳида ҳолатларда ташқи электр энергияси таъминоти схемаси вариантларини ишлаб чиқиш зарурияти кўрсатилади;

янги истеъмолчи уланиши туфайли мавжуд тармоқни кучайтириш бўйича асосланган талаблар (симлар кесимларини ошириш, трансформаторлар қувватини алмаштириш ёки кўпайтириш, захира ячейкалари барпо этиш ва шу кабилар);

қисқа туташиниш тоқларининг ҳисобланган миқдори,

релели ҳимоя, автоматика, алоқа, изоляция ва ўта кучланишдан ҳимояга қўйиладиган талаблар;

реактив қувват ўрнини тўлдиришга қўйиладиган талаблар;

электр энергиясини ҳисобга олишга қўйиладиган талаблар;

давлат стандартларига мувофиқ ток қабул қилгичлар ёнида барқарорлаштирувчи қурилмалар ва электр энергияси сифатини назорат қилувчи приборларнинг ўрнатилишига қўйиладиган талаблар;

истеъмолчи юкламасининг суткалик жадвалини тартибга солиш бўйича талаблар;

электр қурилмаларининг намунавий лойиҳаларини қўллаш бўйича тавсиялар;

ҳудудий электр тармоқларининг таъминловчи линияларига уланадиган истеъмолчилар электр қурилмаларига қўйиладиган ўзига хос талаблар (захира энергия манбаининг, кучланиш бериладиган жойларни автоматик ҳимоя қилишнинг зарурлиги, таъминловчи линияларнинг параллел ишлашига йўл қўйилиши, ягона электр энергетика тизимида қувват танқислиги пайдо бўлганда бундай ток қабул қилгичларнинг электр таъминотини сақлаш мақсадида айрим захираланувчи таъминловчи линияларга масъул юкламаларни ажратиш ва шу кабилар);

корхона, бино, иншоотлар лойиҳасида (ишчи лойиҳасида) электр қурилмаларини эксплуатация қилишни тапкил этиш бўйича лойиҳа ечимларини ишлаб чиқиш тўғрисидаги талаблар;

истеъмолчи тармоғига уланадиган субистеъмолчилар рўйхати (уларнинг юкламалари ва электр энергияси истеъмоли тўғрисидаги асосий истиқбол маълумотларини кўрсатган ҳолда);

техник шартларнинг, ишларни лойиҳалаш ва

бажаришнинг амалдаги меъёрларини ҳисобга олган ҳолда белгиланган амал қилиш муддати.

24. Корхоналар, бинолар, иншоотлар, уларнинг навбатлари ёки алоҳида ишлаб чиқаришларнинг техник шартларга мувофиқ ишлаб чиқилган электр таъминоти лойиҳалари (ишчи лойиҳалари) ҳудудий электр тармоқлари корхонаси ва "Ўздавэнергоназорат" ДИ билан келишилиши керак, истеъмолчиларни 10 кВт.гача қувватли электр таъминоти лойиҳалари бундан мустасно.

25. Истеъмолчиларнинг юкламаларини улаш билан борлиқ янги электр қурилмаларини ва электр тармоғи хўжалигининг объектларини лойиҳалаш ва қуриш, ишлаб турганларини кенгайтириш ва реконструкция қилиш истеъмолчиларнинг маблағлари ҳисобига амалга оширилади.

26. Истеъмолчи, унда техник имконият мавжуд бўлса, ҳудудий электр тармоқлари корхонасининг талаби бўйича ўз электр тармоқларига бошқа электр энергияси истеъмолчиларининг электр қурилмаларини улаши шарт.

III. Электр қурилмаларини эксплуатация қилишга ижозат олиш ва кучланишни истеъмолчиларга бериш тартиби

27. Истеъмолчиларнинг (олдиндан фойдаланилаётган уй-жойларда уланаётганларидан ташқари) барча янгидан уланаётган ва реконструкция қилинаётган электр қурилмалари Электр қурилмаларини тузилиши қоидаларига, шаҳар қурилиши меъёрлари ва қоидаларига, берилган техник шартларга мувофиқ бажарилиши ва белгиланган тартибда келишилган лойиҳа ҳужжатлари ҳамда техник қабул қилиш-топшириш ҳужжатлари билан таъминланган бўлиши лозим.

28. "Ўздавэнергоназорат" ДИ ўз назоратидаги объектларда ишлаб чиқариш хавфсизлигини таъминлаш бўйича хорижий технологияларни қўллаш имкоияти тўғрисида белгиланган тартибда эксперт хулосаси беради.

29. Янгидан монтаж ва реконструкция қилинган электр қурилмаларини мазкур қоидаларга мувофиқ, уларни монтаж қилиш тугатилиши, ишга тушириш-созлаш ишлари бажарилишидан сўнг, истеъмолчида электр хўжалиги учун масъул шахс ва тегишли электротехник ходимлар мавжуд бўлганда, электр қурилмалари Истеъмолчиларнинг электр қурилмаларини техник эксплуатация қилиш қоидалари ва Истеъмолчиларнинг электр қурилмаларини эксплуатация қилишда хавфсизлик техникаси қоидаларига мувофиқ хавфсизлик техникаси ва ёнғин ўчириш бўйича ҳимоя воситалари билан бутланганда ҳамда белгиланган тартибда қиёслашдан ўтказилган ҳисобга олиш приборлари ўрнатилганда, шунингдек электр таъминоти шартномаси тузилганда эксплуатация қилишга топшириш мумкин бўлади.

30. Электр қурилмаларини эксплуатацияга топширишдан олдин истеъмолчи монтаж ташкилотидан уларни далолатнома бўйича қабул қилиши ва уларнинг мажбурий сертификатлари мавжуд бўлганда "Ўздавэнергозорат" ДИга лойиҳа, эксплуатация, техник қабул қилиш-топшириш ҳужжатларини, ҳамда ишга тушириш мумкинлигини аниқлаш учун электр қурилмасини кўрикдан ўтказишга тақдим этиши керак.

Истеъмолчиларнинг реконструкция қилинаётган электр қурилмалари ҳам эксплуатацияга топширишдан олдин, кўрикдан ўтказиш учун "Ўздавэнергозорат" ДИ инспекторига кўрсатилиши керак.

Электр қурилмалари эксплуатациясига ижозат бериш тартиби субистеъмолчиларнинг янгидан монтаж ва реконструкция қилинган электр қурилмаларига татбиқ этилади.

Истеъмолчиларнинг электр қурилмаларини монтаж қилишда камчиликлар, улаш учун берилган техник шартлардан чекинишлар аниқланганда, шунингдек техник

хужжатлар ва электр қурилмаларига хизмат кўрсатиш учун тайёргарлик кўрган ходимлар мавжуд бўлмаган тақдирда, аниқланган камчиликлар бартараф этилгунга қадар уларни эксплуатация қилишга ижозат бериш тақиқланади.

31. Янги ёки реконструкция қилинган электр қурилмаларига кучланиш бериш, ҳисобга олиш приборлари қиёслашдан ўтказилиши ва ўрнатилишидан кейин уларни эксплуатация қилишга ижозат бериш тўғрисида "Ўздавэнергоназорат" ДИнинг далолатномаси мавжуд бўлган тақдирда, шунингдек электр таъминоти шартномаси тузилганидан кейин амалга оширилади.

Бунда истеъмолчиларнинг қуввати 10 кВтгача бўлган электр қурилмаларини улаш тартиби алоҳида белгиланади.

32. "Ўздавэнергоназорат" ДИ электр қурилмани техник кўриқдан ўтказиш ва эксплуатация қилишга ижозат бериш юзасидан жавоб беради.

Истеъмолчининг эксплуатация қилинаётган электр қурилмаларини техник кўриқдан ўтказиш даврийлиги ўрнатилган тартибда "Ўздавэнергоназорат" ДИ томонидан белгиланади.

33. Ишлари мавсумий хусусиятга эга бўлган истеъмолчилар ҳар йили, электр қурилмаларини ишга туширишдан олдин уларнинг кўриқдан ўтказилиши ва эксплуатация қилишга ижозат берилиши учун "Ўздавэнергоназорат" ДИ ёки унинг ҳудудий бўлимига ёзма равишда муурожаат қилишлари керак.

IV. Электр қурилмалари ва электр тармоқларининг техник ҳолати юзасидан томонларнинг жавобгарлиги

34. Электр ускуналарининг ҳолати, фойдаланилиши ва уларга хизмат кўрсатилиши юзасидан истеъмолчилар билан ҳудудий электр тармоқлари корхонаси ўртасидаги жавобгарлик чегараси электр ускуналарининг баланс бўйича мансублиги билан белгиланади ва бу электр таъминоти

шартномасига илова қилинадиган электр тармоқларининг баланс бўйича мансублигини ва томонларнинг эксплуатация қилиш бўйича жавобгарлигини чегаралаш далолатномасида қайд этилади.

Электр тармоқлари ва ускуналарига хизмат кўрсатиш чегараларини ва уларнинг ҳолати учун жавобгарликни белгилаш юзасидан далолатнома ҳудудий электр тармоқлари корхонасининг ва истеъмолчининг вакиллари томонидан имзоланади.

1000 Вольт ва ундан юқори кучланишли электр қурилмаларининг ҳолати ва уларга хизмат кўрсатиш юзасидан жавобгарлик чегаралари:

ёпиқ тақсимлаш қурилмаларининг ташқи томонидан электр узатиш ҳаво линиясининг ўтиш изолятори уланмасида ва очиқ тақсимлаш қурилмаларининг порталга тортиладиган изоляторлар шодасининг тарангловчи қисқичидан симнинг чиқишида;

электр узатишнинг таъминловчи ёки чиқувчи линияларини кабелли ёки ҳаводаги кириш симлари уланиш учликларида белгиланади. Бунда олдинги жумлада келтирилган уланмаларнинг ҳолати учун подстанцияни эксплуатация қилувчи корхона жавоб беради.

Турли ташкилотларга тегишли, (ёпиқ ёки ажратгичлар орқали) тармоқланган симларга эга бўлган 1000 Вольт ва ундан юқори кучланишли электр узатиш линияларининг ҳолати ва уларга хизмат кўрсатиш юзасидан жавобгарлик чегараси асосий линиянинг тармоқланиш қилинган таянчида белгиланади. Асосий электр узатиш линияси тасарруфида бўлган корхона тармоқланган симларни уловчи қисқичларнинг ҳолати учун жавоб беради.

1000 Вольтгача кучланишли электр қурилмаларининг ҳолати ва уларга хизмат кўрсатиш учун истеъмолчи ва ҳудудий электр тармоқлари корхонаси ўртасидаги жавобгарлик чегараси:

ҳаводаги тармоқланишда - бино ёки қувур таянчида ўрнатилган биринчи изоляторларда;

кабель билан киритишда - бинога кириш жойида таъминловчи кабелнинг уланиш учликларида белгиланади.

Бунда хусусий уй-жой мулкдорлари ширкатларига, муассасаларга ва бошқа ноишлаб чиқариш истеъмолчиларига тегишли уйлардаги электр тармоқининг баланс бўйича мансублик чегарасидаги уланмаларнинг ҳолати учун ҳудудий электр тармоқлари корхонаси жавоб беради.

Электр қурилмаларини эксплуатация қилиш хусусиятларига кўра жавобгарликнинг бошқа асосланган чегаралари ҳам белгиланиши мумкин.

35. Истеъмолчи электр қурилмаларнинг техник ҳолати ва Истеъмолчиларнинг электр қурилмаларини эксплуатация қилишда хавфсизлик техникаси қоидаларига риоя этилиши, электр энергиясининг оқилона сарфлалиши, электр энергияси истеъмолининг белгиланган режимлари бажарилиши, электр энергияси сифатининг таъминлиниши, шунингдек "Ўздавэнергоназорат" ДИ кўрсатмаларининг ўз вақтида бажарилиши учун жавоб беради.

36. Истеъмолчи юридик шахс сифатида тугатилган тақдирда унинг электр қурилмасига ҳудудий электр тармоқлари корхонаси томонидан электр энергияси етказиб бериш тақиқланади.

Агар электр энергияси етказиб бериш тўхтатилмаган бўлса, у ҳолда бунинг оқибати учун ҳудудий электр тармоқлари корхонаси қонун ҳужжатларида белгиланган тартибда жавоб беради.

37. Электр станциялари ва тармоқларини техник эксплуатация қилиш қоидаларида ва Истеъмолчиларнинг электр қурилмаларини эксплуатация қилишда хавфсизлик техникаси қоидаларида ҳисобга олинмаган ишлаб чиқаришнинг ва электр қурилмаларини эксплуатация қилишнинг ўзига хос (ер ости, портлаш хавфи бўлган ишлаб

чиқаришлар, электр тортиш кучи ва бошқа) шартлари мавжуд бўлганда, истеъмолчилар ушбу электр қурилмаларини эксплуатация қилиш ва уларга хизмат кўрсатиш бўйича махсус йўриқномаларга эга бўлишлари шарт.

38. Истеъмолчи электр тармоқларининг техник ҳолатини таъминлаш бўйича эксплуатацион харажатлар учун субистеъмолчилар, истеъмолчи билан субистеъмолчи ўртасида тузилган алоҳида шартнома бўйича электр энергиясининг умумий ҳажмидан олинadиган улушга мутаносиб равишда ҳақ тўлайдилар.

Эксплуатацион харажатларни субистеъмолчига берилadиган электр энергияси тарифига қўшишга рухсат этилмайди.

V. Электр энергиясини ҳисобга олиш приборларини ўрнатиш ва уларни эксплуатация қилиш

39. Электр энергияси учун ҳудудий электр тармоқлари корхонаси билан ҳисоб-китоб қилиш учун истеъмолчилар мажбурий тартибда Электр энергияси истеъмолини ҳисобга олиш ва назорат қилишнинг автоматлаштирилган тизими билан бирга ишлай оладиган электрон ҳисобга олиш приборлари билан, уланган қуввати 750 кВА ва ундан юқори бўлган истеъмолчилар эса - Электр энергияси истеъмолини ҳисобга олиш ва назорат қилишнинг автоматлаштирилган тизими билан бирга ишлай оладиган кўп функцияли электрон ҳисобга олиш приборлари билан таъминланган бўлишлари керак.

40. Электр энергияси истеъмолини ҳисобга олиш ва назорат қилишнинг автоматлаштирилган тизимлари кўрсаткичларнинг бузилишидан, инсон омилининг таъсирини мумкин қадар камайтирган ҳолда ахборотларга рухсатсиз киришдан комплекс ҳимоя билан таъминланган бўлиши лозим.

41. Электр энергияси истеъмолини ҳисобга олиш ва

назорат қилишнинг автоматлаштирилган тизими билан бирга ишлай оладиган электрон ҳисобга олиш приборлари бўлмаганда ҳудудий электр тармоқлари корхоналарининг электр тармоқларига ҳамда истеъмолчилар ва субистеъмолчиларнинг электр тармоқларига уланиш тақиқланади.

42. Турли тариф гуруҳларидаги бир нечта истеъмолчилар электр таъминотининг битта манбаидан таъминланганда тегишли ҳисобга олиш приборлари ҳар бир тариф гуруҳи учун алоҳида ўрнатилиши лозим.

43. Ҳисобга олиш приборлари (шу жумладан актив ва реактив қувват ва энергияни ўлчаш воситалари, шунингдек жамловчи қурилмалар ҳамда Истеъмолни ҳисобга олиш ва назорат қилишнинг автоматлаштирилган ҳисобга олиш тизимлари) мазкур қоидаларга мувофиқ ўрнатилади ва Электр ускуналарининг тузилиши қоидалари талабларига жавоб бериши керак.

Ҳисобга олиш приборлари, ўлчов трансформаторлари, иккиламчи занжирлар, шу жумладан алоқа линиялари, Истеъмолни ҳисобга олиш ва назорат қилишнинг автоматлаштирилган тизимларининг сақланиши ва уларнинг техник ҳолати учун ҳисобга олиш приборлари ва тизимлари ўз балансида бўлган корхона жавоб беради.

Электр энергиясини техник ҳисобга олиш (электр энергияси сарфининг белгиланган меъёрлари бажарилишини назорат қилиш) учун ҳисобга олиш приборлари алоҳида цехларда, кўп энергия сарфлайдиган агрегатларда, технология линияларида, биноларда, алоҳида объектларда ўрнатилади.

44. Кўп хонадонли уй-жойларда электр энергияси учун ҳисоб-китоб қилиш мақсадида ҳисобга олиш приборлари ҳар бир хонадон учун махсус ажратилган жойларда ўрнатилади.

Ҳар бир хонадонга ўрнатишдан ташқари, уй-жойларда уйнинг умумий эҳтиёжлари (зинапояларни ёритиш, лифтлар,

насосларнинг ишлаши ва ҳоказолар) учун сарфланадиган электр энергияси бўйича ҳисоб-китоб қилиш учун ҳисобга олиш приборлари ўрнатилади.

45. Ҳисобга олиш приборлари, шунингдек ҳудудий электр тармоқлари корхонаси билан истеъмолчиларнинг ҳисоб-китоб қилишига мўлжалланган электр энергияси ва қувватини ҳисобга олишнинг бошқа воситалари истеъмолчининг маблағлари ҳисобига сотиб олинади, давлат қиёслашидан ўтказилади ва ўрнатилади ҳамда ҳудудий электр тармоқлари корхонасининг вакили томонидан рўйхатдан ўтказилади ва пломбланади.

46. Ҳисобга олиш (ток ва кучланишни ўлчаш трансформаторларининг ишдан чиқиши, шунингдек иккиламчи коммутация, ҳисобга олиш приборларининг шикастланиши ва уларнинг йўқолиши) истеъмолчининг айби билан бузилган тақдирда ҳисобга олиш приборларини алмаштириш, таъмирлаш, давлат қиёслашидан ўтказиш ва ўрнатиш, шу жумладан улаш бўйича ҳудудий электр тармоқлари корхонасининг хизматларига ҳақ тўлаш истеъмолчининг маблағлари ҳисобига амалга оширилади.

47. Истеъмолчи ўлчов занжирларининг зарур техник ҳолатини, хавфсиз эксплуатация қилинишини ҳамда ўз балансида бўлган ва ўзи фойдаланадиган электр энергиясини ҳисобга олиш приборларининг созлигини таъминлаш шарт.

Шартнома бўйича электр энергиясидан маиший истеъмол учун фойдаланувчи истеъмолчи сифатида жисмоний шахс иш кўрган тақдирда, электр тармоқларининг, шунингдек электр энергияси истеъмолини ҳисобга олиш приборларининг зарур техник ҳолатини ва хавфсизлигини таъминлаш мажбурияти ҳудудий электр тармоқлари корхонасига юкланади, ушбу қоидаларда белгиланган ҳолатлар бундан мустасно.

48. Ҳисобга олиш приборларида:

кожухлар маҳкамланган жойида, тўлов ҳисоблагичлари

билан биргаликда фойдаланиладиган ўлчов трансформаторларида эса - алоҳида ажратилган жойларда "Ўзстандарт" агентлигининг ёки унинг ҳудудий бўлинмасининг белгиланган наъмунадаги пломбаси бўлиши керак;

ҳисобга олиш приборининг клеммник қопқоқларида, шунингдек синов блокларида, ўтувчи клеммниклар қопқоқларида, кучланишнинг ажратувчи ўлчов трансформаторлари симларида - ҳудудий электр тармоқлари корхонасининг (ёки унинг ваколатли хизматларининг) белгиланган намунадаги пломбаси бўлиши керак.

Ҳисобга олиш приборларини ва ўлчаш трансформаторларини вақти-вақти билан қиёслашдан ўтказиш "Ўзстандарт" агентлиги томонидан белгиланган муддатларда, ҳудудий электр тармоқлари корхонаси вакили билан биргаликда истеъмолчининг маблағлари ҳисобига амалга оширилиши керак.

49. Ҳудудий электр тармоқлари корхонасининг вакили ўзида тегишли амал қилиш муддати кўрсатилган, ўз номи ёзилган гувоҳномаси бўлган тақдирда, сутканинг исталган вақтида, приборнинг кўрсаткичларини ёзиб олиш ва кўрикдан ўтказиш учун истеъмолчиларнинг (маиший истеъмолчилардан ташқари) электр энергиясини ҳисобга олиш приборлари ва схемаларини тўсқинликсиз бориб кўриш ҳуқуқига эга.

50. Ҳисобга олиш приборлари билан биргаликда фойдаланиладиган ўлчов трансформаторларини бошқа жойга ўрнатиш ва алмаштириш фақат ҳудудий электр тармоқлари корхонасининг розилиги билан амалга оширилади.

51. Электр энергиясини ҳисобга олиш схемасини ўзгартириш ёки унинг бузилиши билан боғлиқ бўлган ҳар қандай ишларни бажариш учун истеъмолчи, ишларни бошлашдан олдин, бу ҳақда ҳудудий электр тармоқлари корхонасини ёзма равишда хабардор қилиши шарт. Ишларни

бажариш даврида электр энергияси ҳисоби ҳудудий электр тармоқлари корхонаси билан келишилган вақтинчалик схемалар ёки ҳисоб-китоблар бўйича амалга оширилиши мумкин.

VI. Электр энергияси учун ҳисоб-китоб қилиш тартиби

1-§. Электр энергияси учун ҳисоб-китоб қилишнинг умумий қоидалари

52. Бевосита ҳудудий электр тармоқлари корхоналарининг электр тармоқларидан ҳамда истеъмолчилар ёки субистеъмолчилар электр тармоқлари орқали узатилаётган электр энергияси учун истеъмолчилар билан ҳисоб-китоблар электр энергиясининг белгиланган тартибда тасдиқланган тегишли тарифлари бўйича электр таъминоти шартномасига асосан амалга оширилади.

53. Электр энергияси учун ҳисоб-китоб қилиш мақсадида истеъмолчиларни тариф гуруҳлари бўйича тақсимланиши Электр ва иссиқлик энергияси истеъмолчиларининг тариф гуруҳлари тўғрисидаги Низомга мувофиқ белгиланади.

54. Электр энергиясига тарифлар бир ставкали ва икки ставкалига бўлинади. Бунда:

- бир ставкали тариф истеъмолчига етказиб берилган ҳар бир кВт-соат электр энергияси учун ҳақ тўлашдан;

- икки ставкали тариф ягона электр энергетика тизимининг энг катта юкламасида иштирок этувчи, буюртма берилган ҳар бир кВт кувват учун (асосий тўлов) ва етказиб берилган электр энергиясининг ҳар кВт соати учун истеъмолчи томонидан ҳақ тўлашдан (қўшимча тўлов) иборат бўлади.

55. Электр энергияси учун ҳисоб-китоб қилишда, истеъмолчида кўп тарифли ҳисобга олиш прибори мавжуд бўлган тақдирда, белгиланган тартибда тасдиқланган табақалаштирилган тариф қўлланиши мумкин.

билан биргаликда фойдаланиладиган ўлчов трансформаторларида эса - алоҳида ажратилган жойларда "Ўзстандарт" агентлигининг ёки унинг ҳудудий бўлимининг белгиланган наъмунадаги пломбаси бўлиши керак;

ҳисобга олиш приборининг клеммник қопқоқларида, шунингдек синов блокларида, ўтувчи клеммниклар қопқоқларида, кучланишнинг ажратувчи ўлчов трансформаторлари симларида - ҳудудий электр тармоқлари корхонасининг (ёки унинг ваколатли хизматларининг) белгиланган намунадаги пломбаси бўлиши керак.

Ҳисобга олиш приборларини ва ўлчаш трансформаторларини вақти-вақти билан қиёслашдан ўтказиш "Ўзстандарт" агентлиги томонидан белгиланган муддатларда, ҳудудий электр тармоқлари корхонаси вакили билан биргаликда истеъмолчининг маблағлари ҳисобига амалга оширилиши керак.

49. Ҳудудий электр тармоқлари корхонасининг вакили ўзида тегишли амал қилиш муддати кўрсатилган, ўз номи ёзилган гувоҳномаси бўлган тақдирда, сутканинг исталган вақтида, приборнинг кўрсаткичларини ёзиб олиш ва кўриқдан ўтказиш учун истеъмолчиларнинг (маиший истеъмолчилардан ташқари) электр энергиясини ҳисобга олиш приборлари ва схемаларини тўсқинликсиз бориб кўриш ҳуқуқига эга.

50. Ҳисобга олиш приборлари билан биргаликда фойдаланиладиган ўлчов трансформаторларини бошқа жойга ўрнатиш ва алмаштириш фақат ҳудудий электр тармоқлари корхонасининг розилиги билан амалга оширилади.

51. Электр энергиясини ҳисобга олиш схемасини ўзгартириш ёки унинг бузилиши билан боғлиқ бўлган ҳар қандай ишларни бажариш учун истеъмолчи, ишларни бошлашдан олдин, бу ҳақда ҳудудий электр тармоқлари корхонасини ёзма равишда хабардор қилиши шарт. Ишларни

бажариш даврида электр энергияси ҳисоби ҳудудий электр тармоқлари корхонаси билан келишилган вақтинчалик схемалар ёки ҳисоб-китоблар бўйича амалга оширилиши мумкин.

VI. Электр энергияси учун ҳисоб-китоб қилиш тартиби

1-§. Электр энергияси учун ҳисоб-китоб қилишнинг умумий қондалари

52. Бевосита ҳудудий электр тармоқлари корхоналарининг электр тармоқларидан ҳамда истеъмолчилар ёки субистеъмолчилар электр тармоқлари орқали узатилаётган электр энергияси учун истеъмолчилар билан ҳисоб-китоблар электр энергиясининг белгиланган тартибда тасдиқланган тегишли тарифлари бўйича электр таъминоти шартномасига асосан амалга оширилади.

53. Электр энергияси учун ҳисоб-китоб қилиш мақсадида истеъмолчиларни тариф гуруҳлари бўйича тақсимланиши Электр ва иссиқлик энергияси истеъмолчиларининг тариф гуруҳлари тўғрисидаги Низомга мувофиқ белгиланади.

54. Электр энергиясига тарифлар бир ставкали ва икки ставкалига бўлинади. Бунда:

- бир ставкали тариф истеъмолчига етказиб берилган ҳар бир кВт-соат электр энергияси учун ҳақ тўлашдан;

- икки ставкали тариф ягона электр энергетика тизимининг энг катта юкламасида иштирок этувчи, буюртма берилган ҳар бир кВт қувват учун (асосий тўлов) ва етказиб берилган электр энергиясининг ҳар кВт соати учун истеъмолчи томонидан ҳақ тўлашдан (қўшимча тўлов) иборат бўлади.

55. Электр энергияси учун ҳисоб-китоб қилишда, истеъмолчида кўп тарифли ҳисобга олиш прибори мавжуд бўлган тақдирда, белгиланган тартибда тасдиқланган табақалаштирилган тариф қўлланиши мумкин.

Табақалаштирилган тариф сутканинг қуйидаги даврларида истеъмол қилинган ҳар бир кВт.соат электр энергияси учун ҳақ тўлашдан иборат бўлади:

ярим тифиз давр - асосий тариф (сутканинг ёруғ вақти);

тифиз давр - энг юқори тариф (ягона энергия тизимининг энг катта юкнамали вақти - эрталабки ва кечки "энг катта миқдор");

тунги давр - имтиёзли тариф (сутканинг қоронғи вақти).

Асосий тариф (Т)нинг миқдори истеъмолчиларнинг ҳар бир гуруҳи учун белгиланган тартибда тасдиқланган тарифга мувофиқ бўлади.

56. Бир неча тариф гуруҳларига эга бўлган истеъмолчилар билан ҳисоб-китоблар, ҳар бир тариф гуруҳига ўрнатилган ҳисобга олиш приборлари кўрсаткичлари бўйича амалга оширилади.

57. Электр энергияси учун ҳисоб-китоблар электр таъминоти шартномасига мувофиқ ҳудудий электр тармоқлари корхонаси ёки истеъмолчининг ўзи томонидан ёзиладиган тўлов ҳужжатлари бўйича амалга оширилади.

58. Электр энергияси истеъмолини ҳисобга олиш ва назорат қилишнинг автоматлаштирилган тизимига уланган истеъмолчиларга электр энергияси етказиб бериш олдиндан тўланган ҳақ доирасида амалга оширилади.

59. Электр таъминоти шартномаларида (маиший истеъмолчилардан ташқари) ҳисобот даврида электр таъминоти шартномасида кўрсатилган миқдорга нисбатан 5 фоиздан кўп электр энергияси истеъмол қилинганда, ҳисоб-китоб даври учун электр таъминоти шартномасида кўрсатилгандан ортиқ истеъмол қилинган жами ҳажм учун белгиланган тарифнинг 50 фоизи миқдорида ҳудудий электр тармоқлари корхонаси фойдасига жарима санкциялари тўланиши кўзда тутилади.

60. Ҳисобга олиш приборларидан кўрсаткичлар ёзиб олинмаган тақдирда ҳудудий электр тармоқлари корхонаси,

кейинчалик ҳудудий электр тармоқлари корхонаси томонидан истеъмолчи билан биргаликда аниқланган амалда истеъмол қилинган электр энергияси учун қайта ҳисоб-китоб қилган ҳолда, электр энергияси истеъмолининг шартномадаги миқдори бўйича ҳисоб-китоб қилади.

61. Электр таъминоти шартномаси бўйича истеъмолчи сифатида маиший истеъмол учун электр энергиясидан фойдаланувчи жисмоний шахс иш кўрганда, ҳудудий электр тармоқлари корхонаси истеъмолчи томонидан у фойдаланган электр энергияси учун ҳақ тўланмаган тақдирда, электр таъминоти шартномасининг бажарилиши бекор қилиниши мўлжалланаётган кундан камида бир ой олдин истеъмолчини огоҳлантирган ҳолда, электр таъминоти шартномаси бажарилишини бир томонлама тартибда рад этишга ҳақлидир.

62. Тўлов ҳужжатида хатолар ёки ҳисобга олиш приборлари кўрсаткичида ноаниқликлар аниқланган тақдирда, истеъмолчи ҳудудий электр тармоқлари корхонасига дарҳол мурожаат қилиши керак.

Ҳудудий электр тармоқлари корхонаси, истеъмолчи мурожаат қилган кундан бошлаб ўн суткадан кечиктирмай, ҳисоб-китобни текшириши, зарурат бўлганда эса ҳисобга олиш приборини кўриқдан ўтказиши керак.

Ҳисобга олиш приборларини кўриқдан ўтказиш ёки тўлов ҳужжатидаги хатоликлар тўғрисида мурожаат қилиш истеъмолчини тўлов ҳужжатидаги тўловни белгиланган муддатда тўлаш мажбуриятидан озод қилмайди.

Агар ҳисобга олиш приборлари кўрсаткичларидаги аниқлик чегарасидан оғишлар мазкур ҳисобга олиш прибори учун белгиланган аниқлик чегараларидан ортиқ бўлмаса, бундай четга чиқишлар йўл қўйилиши мумкин бўлган четга чиқишлар деб ҳисобланади.

Агар тўлов ҳужжатини текшириш ёки ҳисобга олиш приборини кўриқдан ўтказишдан кейин (шу жумладан

истеъмолчи мурожаат қилмаса ҳам) қайта ҳисоб-китоб қилиш зарурлиги аниқланса, бундай қайта ҳисоб-китоб ҳудудий электр тармоқлари корхонаси томонидан электр энергияси учун навбатдаги тўлов ҳужжатини ёзишда амалга оширилади.

63. Ҳисобга олиш прибори истеъмолчининг айби билан бузилган (пломбаси бузилган, ойнаси синган ва шу кабилар), ҳисобга олиш приборини ишга тушириш схемаси ўзгарган, ҳисобга олиш приборидан ташқари электр қабул қилгичлар уланган ёки электр энергияси бошқача усулда ўфирланган ҳолларда, ҳудудий электр тармоқлари корхонаси истеъмолчини электр тармоқидан узиб қўйишга ҳақлидир ва ҳисобга олиш приборлари охириги марта ўзгартирилган ёки уларни улаш схемаси текширилган кундан бошлаб бутун ўтган, аммо даъво муддатидан кўп бўлмаган, давр учун электр қабул қилгичларнинг уланган қуввати ва истеъмолчининг электр таъминоти шартномасида кўрсатилган ишлаш соатлари бўйича энергия сарфини қайта ҳисоблаб чиқиши шарт. Бунда ҳисобга олиш прибори кўрсаткичини ёзиб олиш улаш схемасини текшириш деб ҳисобланмайди.

64. Электр энергияси сарфини қайта ҳисоб-китоб қилиш истеъмолчини электр энергиясидан фойдаланиш қоидаларини бузганлик учун қонун ҳужжатларида белгиланган тартибдаги жавобгарликдан озод қилмайди.

65. Электр энергиясини ҳисобга олиш истеъмолчининг айбисиз вақтинчалик бузилганда етказиб берилган электр энергияси учун ҳисоб-китоб ҳудудий электр тармоқлари корхонасининг қарори бўйича, ҳисобга олиш бузилишига қадар бўлган олдинги ҳисоб-китоб давридаги ёки ҳисобга олиш тиклангандан кейинги даврдаги ўртача суткалик сарф бўйича амалга оширилади.

Электр энергиянинг ўртача суткалик сарфи бўйича ҳисоб-китоб қилиш даври бир ойдан ошмаслиги керак, шу вақт

ичида ҳисобга олиш тикланиши зарур.

Агар ҳисобга олиш приборини, объектив сабабларга кўра, кўрсатилган муддатда (ток трансформаторининг, ҳисобга олиш приборининг йўқлиги, ўтиб бўлмайдиган йўллар ва шу кабилар туфайли) тиклаш имконияти бўлмаса, истеъмолчига етказиб берилган электр энергияси учун ҳисоб-китоб қилиш тартиби ва ҳисобга олишни тиклаш муддати истеъмолчи ва ҳудудий электр тармоқлари корхонасининг икки томонлама битими билан белгиланиши керак.

66. Ҳудудий электр тармоқлари корхонаси ва истеъмолчи ўртасида ҳисоб-китоб қилиш учун актив ва реактив энергияни, шунингдек қувватни ҳисобга олиш ҳудудий электр тармоқлари корхонаси ва истеъмолчи тармоқларининг баланс бўйича мансублик чегарасида амалга оширилади, ушбу қоидаларнинг 68-бандида кўрсатилган ҳолатлар буидан мустасно.

67. Ҳисоб-китоб даврида истеъмолчиларга етказиб берилган электр энергияси миқдори ва худди шу даврда ҳудудий электр тармоқлари корхонаси томонидан қабул қилинган электр энергияси миқдори ўртасидаги тафовут, "Ўздавэнергоназорат" ДИ тасдиқлаган меъёрлар миқёсида ушбу электр тармоқларида узатиш вақтида уларнинг исроф бўлишига кетган электр энергияси технологик сарф миқдорини чегирган ҳолда, ҳудудий электр тармоқларининг давр харажатларига ўтказилади ва юридик шахсларнинг фойда солиғини ҳисоблашда чегирилмайди.

Мазкур банд Электр энергияси истеъмолини ҳисобга олиш ва назорат қилишнинг автоматлаштирилган тизими билан қамраб олинмаган электр тармоқларига нисбатан 2011 йил охиригача бўлган даврда амал қилади.

68. Ҳисобга олиш прибори электр тармоғининг баланс бўйича мансублик чегарасида ўрнатилмаганда, электр тармоғининг чегарасидан ҳисобга олиш прибори ўрнатилган жойигача бўлган участкадаги электр энергиясининг

технологик сарфининг ҳажми истеъмолчи билан биргаликда ҳисоблаш йўли орқали аниқланади ва электр тармоқининг баланс бўйича мансублигига қараб ҳудудий электр тармоқлари корхонасининг ва истеъмолчининг ҳисобига ўтказилади.

69. Электр энергияси ягона электр энергетика тизимидан транзит бўйича истеъмолчининг электр тармоғи орқали ҳудудий электр тармоқлари корхонасининг электр тармоғига узатилганда, истеъмолчи тармоқларидаги электр энергияси технологик сарфининг бир қисми, истеъмолчининг электр тармоғига келиб тушган электр энергиясининг умумий миқдорига нисбатан ҳудудий электр тармоқлари корхонасининг электр тармоғига истеъмолчи томонидан узатилган электр энергияси миқдорига мутаносиб равишда ягона электр энергетикаси тизимининг электр тармоқларидаги технологик сарфларга ўтказилади.

70. Истеъмолчининг айби билан электр таъминоти шартномасида кўрсатилган электр энергияси ҳажми тўлиқ истеъмол қилинмаган тақдирда, аванс тариқасида тўланган маблағлар қайтариб берилмайди ва электр энергияси учун кейинги ҳисоб-китобларда ҳисобга олинади.

71. Истеъмолчининг электр энергияси учун қарзи бўлган тақдирда унинг аванс тўлови ҳисобига ўтказилган маблағлари қарзни қоплашга йўналтирилади ва аванс тўлови сифатида ҳисобга олинмайди.

72. Истеъмолчи томонидан фойдаланилган электр энергияси учун ҳисоб-китоб бўйича ўзаро ҳисоб-китобларни солиштириш далолатномасини имзолаш рад этилган тақдирда, қарзни ундириш тузилган электр таъминоти шартномасига мувофиқ шартномавий ҳажмдан келиб чиққан ҳолда истеъмолчининг банкдаги ҳисоб рақамига тўлов талабномаси қўйиш йўли билан амалга оширилади.

73. Истеъмолчи эгаллаб турган биносидан уни бериш, сотиш ёки бошқа сабабларга кўра кўчиб кетган тақдирда, у

бу ҳақда ҳудудий электр тармоқлари корхонасини ёзма шаклда хабардор қилиши ҳамда электр энергияси учун кўчиб кетиш кунигача тўлиқ ҳисоб-китоб қилиши шарт, шундан сўнг ҳудудий электр тармоқлари корхонаси объектга электр энергияси етказиб беришни тўхтатади. Янги истеъмолчини расмийлаштириш ва электр қурилмаларини электр тармоғига улаш белгиланган тартибда амалга оширилади.

74. Томонлар, уларнинг хоҳиш ва ҳаракатларига боғлиқ бўлмаган табиий офатлар ёки ижтимоий-иқтисодий вазиятлар сабабли ушбу шароитларда қайтариб бўлмайдиган ва олдиндан билиб бўлмайдиган фавқулодда ҳолатларни ўз ичига олган енгиб бўлмас куч (форс-мажор) оқибатида ўз зиммасига олинган мажбуриятларни бажара олмаса, томонлардан ҳеч бири ўз мажбуриятларини тўлиқ ёки қисман бажармаганлиги учун жавоб бермайди.

75. Агар кўрсатилган форс-мажор ҳолатлари мажбуриятларнинг шартномада белгиланган муддатларда бажарилишига таъсир қилса, у ҳолда ушбу муддатлар форс-мажор ҳолатларининг амал қилиш, аммо электр таъминоти шартномасининг амал қилиш муддатида кўп бўлмаган вақтга узайтирилади.

76. Электр қурилмалари истеъмолчилар томонидан ҳудудий электр тармоқлари корхонасининг электр тармоқларига ўзбошимчалик билан уланган тақдирда, электр қурилмалари электр тармоғидан дарҳол узиб қўйилади, истеъмолчидан эса рухсатсиз истеъмол қилинган электр энергиясининг қиймати истеъмолчи расмий равишда давлат рўйхатидан ўтказилган кундан бошлаб ўтган вақт мобайнида (тасдиқловчи ҳужжатлар мавжуд бўлганда) ёки даъво муддати учун уланган электр ускуналарининг белгиланган қувват бўйича суткасига 24 соат давомида ишлаши ҳисобидан ундирилади.

Бунда рухсатсиз истеъмол қилинган электр энергияси қийматининг ундирилиши электр энергиясидан фойдаланиш

қоидаларини бузганлик учун қонун ҳужжатларида белгиланган тартибдаги жавобгарликдан озод қилмайди.

77. Худудий электр тармоқлари корхонаси туман, шаҳар, иқтисодий зона (саноат зонаси) доирасида электр энергияси учун тўловни йиғиш функцияларини белгиланган тартибда хусусий операторга ўтказиши мумкин.

Электр энергияси учун тўловни йиғиш функцияларини бажарувчи хусусий операторлар ўз фаолиятини белгиланган тартибда амалга оширадilar.

2-§. Электр энергияси учун икки ставкали тариф истеъмолчилари билан ҳисоб-китоблар қилиш

78. Уланган қуввати 750 кВА ва ундан юқори бўлган саноат истеъмолчилари ва уларга тенглаштирилган истеъмолчилар томонидан ишлаб чиқариш эҳтиёжлари, ишлаб чиқариш ва ноишлаб чиқариш, аммо ишлаб чиқариш билан боғлиқ бўлган инфратузилма объектларини: цехлар, завод бошқармалари, омборлар, гаражлар ва шу кабилар, шунингдек хусусий темир йўл кириш жойлари ва корхона худудини ёритиш ва бошқа эҳтиёжларга, саноат (заводнинг ички, шахта, кон ва шу каби) электр транспорти учун сарфланган электр энергияси учун икки ставкали тариф бўйича ҳақ тўланади.

79. Бинолар ва хоналарни ёритиш учун ҳамда ишлаб чиқариш билан боғлиқ бўлмаган уй-жой ва ижтимоий инфратузилманинг бошқа эҳтиёжлари учун сарфланадиган электр энергияси учун саноат истеъмолчилари ва уларга тенглаштирилган истеъмолчилар билан ҳисоб-китоблар истеъмолчиларнинг тегишли гуруҳлари учун белгиланган тарифларга биноан, электр энергиясини ҳисобга олиш приборлари кўрсаткичлари бўйича амалга оширилади.

80. Истеъмолчининг цехлари ёки объектлари тарқоқ жойлашган бўлса ва умумий тақсимлаш электр тармоғига эга бўлмаса, бу цехлар ёки бошқа алоҳида объектлар билан

ҳисоб-китоблар, истеъмолчининг ўзи билан ҳисоб-китоб қилишда қўлланаётган тарифдан қатъий назар, тегишли истеъмолчилар гуруҳлари учун белгиланган тарифлар бўйича амалга оширилади.

81. Истеъмолчи томонидан аввалдан буюртма берилган, ягона электр энергетика тизимининг энг катта юкламасида иштирок этадиган қувват электр таъминоти шартномасида йилнинг ҳар ой бўйича қайд этилади ва ҳудудий электр тармоқлари корхонаси томонидан ҳисобга олиш приборларининг кўрсаткичлари бўйича аниқланадиган истеъмолчининг амалдаги ўртача ярим соатлик энг катта юкламаси бўйича вақти-вақти билан назорат қилинади.

82. Ягона электр энергетика тизимининг энг катта юкламали даврида истеъмолчининг амалдаги юкламаларини назорат қилиш соатлари ҳудудий электр тармоқлари корхонаси томонидан ойлар бўйича белгиланади ва шартномада қайд этилади.

Ҳудудий электр тармоқлари корхонаси ягона электр энергетика тизимининг энг катта юкламали соатларидаги юкламани назорат қилиш ҳуқуқига эга.

Назорат даврлари эрталаб 2 соатдан, кечқурун 3 соатдан ошмаслиги керак. Истеъмолчи билан ҳудудий электр тармоқлари корхонаси ўртасидаги ўзаро келишув бўйича назорат қилиш даврлари бир соатга оширилиши мумкин.

83. Электр энергияси истеъмолини ҳисобга олиш ва назорат қилишнинг автоматлаштирилган тизими билан бирга ишлай оладиган ҳисобга олиш приборларига ёки ягона электр энергетика тизимининг энг катта юкламали соатларида юкламани қайд этадиган ҳисобга олиш приборларига эга бўлган истеъмолчилар асосий тўловни ҳар ойда, приборларда қайд этилган энг катта қувватнинг амалдаги миқдори бўйича амалга оширадилар.

84. Истеъмолчининг ягона электр энергетика тизимининг энг катта кучланишли соатларида амалдаги юкламаси электр

таъминоти шартномасида назарда тутилган кўрсаткичдан 5 фоиздан зиёд ортиқ бўлган тақдирда, ҳисоб-китоб даврининг охирида амалдаги юкламанинг ортиқча бутун қисми учун қайта ҳисоб-китоб қилинади ва белгиланган тарифнинг 50 фоизи миқдорида қўшимча ҳақ ундирилади.

Қўшимча қувват ҳақини тўлаш келгусида ҳар бир аниқ ҳолатда ҳудудий электр тармоқлари корхонасидан тегишли рухсатнома олмасдан электр таъминоти шартномасида кўрсатилганга нисбатан ортиқча қувватдан фойдаланиш ҳуқуқини бермайди.

85. Агар Электр энергияси истеъмолини ҳисобга олиш ва назорат қилишнинг автоматлаштирилган тизими билан бирга ишлай оладиган ҳисобга олиш приборларига ёки ягона электр энергетика тизимининг энг катта юкламали соатларида юкламани қайд этадиган ҳисобга олиш приборларига вақтинча эга бўлмаган истеъмолчида ягона электр энергетика тизимининг энг катта юкламали соатларида амалдаги юклама буюртма қилинган юкламадан паст бўлса, тўлов электр таъминоти шартномасида белгиланган юклама миқдори бўйича амалга оширилади.

86. Истеъмолчи цехларининг жойлашиш шароитлари ва уларнинг электр таъминоти схемалари бўйича энг катта қўшма юкламанинг жами қийматини аниқлаш мумкин бўлмаса, ҳисоб-китоблар истеъмолчининг ҳар бир таъминлаш манбаи бўйича алоҳида, аввалдан буюртма берилган қувват бўйича амалга оширилади.

87. Электр энергияси учун икки ставкали тариф бўйича ҳисоб-китоб қиладиган истеъмолчи электр энергиясининг бир қисмини бир ставкали тариф бўйича субистеъмолчига етказиб берса, у ҳудудий электр тармоқлари корхонасига ушбу субистеъмолчиларни ягона электр энергетика тизимининг энг катта юкласида қатнашувчи юкласи қийматига камайтирилган қувват миқдори учун ҳақ тўлайди. Қувватнинг камайтирилиши ҳисобга олиш приборларининг

кўрсаткичлари бўйича ҳисоб-китоб қилиш йўли билан аниқланади.

Субистеъмолчининг қатга юкласини қайд қилувчи ҳисобга олиш приборлари мавжуд бўлмаган тақдирда уларнинг амалдаги юкласи йилнинг тегишли йил даврлари учун субистеъмолчи юкласининг суткалик жадваллари асосида аниқланиши ва электр таъминоти шартномасида қайд этилиши керак.

3-§. Электр энергияси учун бир ставкали тариф истеъмолчилари билан ҳисоб-китоблар қилиш

88. Уланган қуввати 750 кВА ва унда юқори бўлган саноат истеъмолчилари ва уларга тенглаштирилган истеъмолчилардан ташқари барча истеъмолчилар бир ставкали тариф бўйича ҳисоб-китоб қилишади.

89. Электр энергиясидан реклама, чироқлар билан безатиш, бино ва иншоотларни ёритиш учун фойдаланувчи истеъмолчилар, истеъмол қувватидан қатъий назар, ҳудудий электр тармоқлари корхонасининг рухсатини олишга ва тегишли тариф гуруҳи бўйича ҳисоб-китоб қилишга мажбурдирлар.

Электр энергиясидан хоналарни иситиш ва иссиқ сув таъминоти мақсадида фойдаланилганда "Ўздавэнергоназорат" ДИга бошқа турдаги энергия ўрнига электр энергиясидан фойдаланишни келишиш учун техник-иқтисодий асослар тақдим этилиши зарур, шаҳар қурилиши меъёрлари ва қоидаларида кўзда тутилган овқат тайёрлаш ва хоналарни иситиш учун электр энергиясидан фойдаланиш ҳолатлари бундан мустасно.

Иситиш ва иссиқ сув таъминоти мақсадида электр энергиясидан фойдаланишни келишиш тартиби "Ўздавэнергоназорат" ДИ томонидан белгиланади.

4-§. Электр энергияси учун хусусий уй-жой мулкдорлари ширкатлари, турар жойлар ва аҳоли пунктларининг коммунал-эксплуатация ташкилотлари ҳамда турар жой ва нотурар жой фонди биноларининг эгалари билан ҳисоб-китоблар

90. Хусусий уй-жой мулкдорлари ширкатлари ва коммунал-эксплуатацион ташкилотлар умумий уй-жой эҳтиёжларига фойдаланиладиган электр энергияси учун ҳудудий электр тармоқлари корхонаси билан электр таъминоти шартномасига асосан электр тармоғининг баланс бўйича мансублик чегарасини ҳисобга олиш нуқтасида ўрнатилган ҳисобга олиш приборларининг кўрсаткичлари бўйича, белгиланган тарифга мувофиқ ҳисоб-китоб қиладилар.

91. Қабул қилиш комиссиясининг далолатномаларига асосан янги уй-жойларни ўз балансига қабул қилиб олган ташкилотлар ёхуд қурувчилар ушбу уйларни электр тармоғига улашга рухсат олиш учун ҳудудий электр тармоқлари корхонасига ҳар бир уй-жойда ўрнатилган Электр энергияси истеъмолини ҳисобга олиш ва назорат қилишнинг автоматлаштирилган тизими билан бирга ишлай оладиган ҳисобга олиш приборлари учун (электр ҳисоблагичнинг тартиб рақами, тури, ишлаб чиқарувчи завод, давлат қиёслашидан ўтган йили, ҳисобга олиш приборининг кўрсаткичлари ва хонадоннинг тартиб рақами билан) ведомость тақдим этиши лозим.

Аввалдан фойдаланиб келинган уй-жойларда ёки алоҳида фуқароларга хусусий мулк ҳуқуқи билан тегишли бўлган уйларда ҳамда боғ участкалари, шахсий автомашиналар учун гаражлар ва шу кабиларда янги электр ўтказгичларини улашга рухсат олиш учун истеъмолчи ҳудудий электр тармоқлари корхонасига тегишли ариза бериши шарт.

92. Уй-жойларнинг электр ускуналари ва электр тармоқларини эксплуатация қилиш учун ижозат бериш улар

эксплуатация қилувчи ташкилот томонидан белгиланган тартибда қабул қилинганда ва тегишли ҳужжатлар расмийлаштирилгандан кейин амалга оширилади.

93. Ҳудудий электр тармоқлари корхонаси турар жой ва нотурар жой фонди биноларининг эгалари ва ижарачилар (юридик шахслар) билан электр таъминоти шартномасини тузади ва уларга шахсий ҳисоб рақамлари очади.

94. Шахсий ҳисоб рақамини бошқа истеъмолчига қайта расмийлаштириш ҳамда ҳисобга олиш приборларини кўчириш фақат ҳудудий электр тармоқлари корхонасининг рухсати билан амалга оширилади.

Илгари электр тармоғига уланган турар жой ва нотурар жой фонди биносига кўчиб кирган янги эгаси 5 кун давомида ҳудудий электр тармоқлари корхонаси билан электр таъминоти шартномасини тузиши ва шахсий ҳисоб рақамини ўз номига расмийлаштириши шарт. Шахсий ҳисоб рақами кўрсатилган муддатда расмийлаштирилмаса тўлов тўланмаганлиги учун бутун жавобгарлик турар жой ва нотурар жой фонди биносининг янги эгаси зиммасига юкланади.

Уй-жойларнинг ҳамда турар жой ва нотурар жой фонди биноларининг олди-сотди шартномаларини рўйхатдан ўтказиш фақат электр энергияси учун қарзлар тўлиқ тўлангандан кейин амалга оширилади.

95. Ҳудудий электр тармоқлари корхонаси турар жой ва нотурар жой фонди биноларининг эгалари билан электр энергияси учун ҳисоб-китобларни, турар жой ва нотурар жой биноларини ижарачиларга (юридик шахс бўлган ижарачилар бундан мустасно) ёки ёлловчиларга топширишидан катъий назар умумий ҳисобга олиш прибори бўйича амалга оширади.

Ижарачилар билан ёлловчилар ўртасидаги ўзаро ҳисоб-китоблар бўйича низолар белгиланган тартибда кўриб чиқилади.

96. Коммунал хонадонда бир нечта оила яшаганда ҳисоб-китоб даврида истеъмол қилинган электр энергиясини алоҳида оилалар ўртасида тақсимлаш назорат ҳисобга олиш приборларининг кўрсаткичлари бўйича амалга оширилади.

Нazorat ҳисобга олиш приборларини ўрнатиш учун ҳудудий электр тармоқлари корхонасининг рухсати талаб қилинмайди.

Нazorat ҳисобга олиш приборларининг тўғри ишлашини назорат қилиш, уларнинг кўрсаткичларини ёзиб олиш ва электр энергияси учун ўзаро ҳисоб-китобларни амалга ошириш мажбуриятлари яшовчиларнинг зиммасига юкланади.

Умумий фойдаланиладиган жойларда истеъмол қилинган электр энергияси миқдори алоҳида оилалар ўртасида амалда яшовчиларнинг сони бўйича тақсимланади.

Ҳудудий электр тармоқлари корхонаси электр энергиясидан умумий ҳисобга олиш прибори орқали фойдаланувчи фуқаролар ўртасида ҳеч қандай ҳисоб-китобларни амалга оширмайди.

97. Электр энергияси учун тўлов ҳужжатлари бўйича ўз вақтида ҳақ тўлаш, турар жой ва нотурар жой фонди биносидаги ҳисобга олиш приборининг сақланиши ва бутлигини таъминлаш борасида мазкур қоидаларга риоя қилиниши учун жавобгарлик турар жой ва нотурар жой фонди биносининг эгаси зиммасига юкланади.

98. Ҳисобга олиш приборлари зинапоя майдончаларида ўрнатилган тақдирда уларнинг сақланиши ва бутлиги учун хусусий уй-жой мулкдорлари ширкати ҳамда уй-жой тасарруфида бўлган идора, ташкилот жавоб беради.

Зинапоя майдончаларида ўрнатилган ҳисобга олиш приборлари шикастланган ёки ўғирланган тақдирда хусусий уй-жой мулкдорлари ширкати ва идора, ташкилот уларни ўз ҳисобидан тиклаши шарт.

99. Хусусий уй-жой мулкдорлари ширкати, уй-жой

мулкдорлари ва турар жойлардаги ҳамда бошқа бинолардаги хоналарни ижарачиларга (юридик шахсларга) ижарага берувчи бошқа ташкилотлар ҳудудий электр тармоқлари корхонасининг рухсатсиз ижарачиларга тегишли бўлган электр қурилмаларини (электр энергиясидан қандай мақсадларда фойдаланишидан қатъий назар) уйнинг ички электр тармоқларига улаш ҳуқуқига эга эмас.

100. Ижарачилар (юридик шахслар) турар жой ва нотурар жой фонди биносининг эгаси билан шартнома тузилгандан кейин уч кун муддатда ижарага олинган бинода электр энергиясидан фойдаланиш билан боғлиқ масалаларни ҳал этиш учун ҳудудий электр тармоқлари корхонасига мурожаат қилиши шарт.

Ижарачи бинодан кўчиб кетадиган бўлса турар жой ва нотурар жой фонди биносининг эгаси ижарачидан ҳудудий электр тармоқлари корхонасининг у кўчиб кетиш кунигача электр энергияси учун ҳисоб-китобни амалга оширганлиги ҳақидаги маълумотномани талаб қилиши шарт. Кўчиб кетган ижарачиларнинг электр энергияси учун қарзлари бўйича жавобгарлик ижарага берувчи зиммасида бўлади.

101. Ҳудудий электр тармоқлари корхонаси билан бўлиниш чегарасидан истеъмолчиларгача бўлган умумий уй-жой электр тармоқларининг узлуксиз электр таъминоти билан боғлиқ бўлган техник ҳолатини таъминлаш ва уларга хизмат кўрсатиш учун ҳудудий электр тармоқлари корхонаси билан шартнома тузган хусусий уй-жой мулкдорлари ширкати ва коммунал-эксплуатация ташкилотлари жавоб беради.

5-§. Электр энергияси учун маиший истеъмолчилар (аҳоли) билан ҳисоб-китоб қилиш

102. Маиший истеъмолчилар (аҳоли) хонадонларда, ёрдамчи хўжаликлар, шахсий фойдаланиладиган томорқа боғ объектларида маиший эҳтиёжлар учун фойдаланилган электр энергияси учун, турмушда қўлланиладиган ток қабул

қилгичларнинг қуввати ва вазифасидан ҳамда ҳисобга олиш приборларининг ўрнатилган жойидан қатъий назар, аҳоли учун белгиланган ягона бир ставкали тариф бўйича ҳақ тўлайдилар.

Электр энергияси истеъмолини ҳисобга олиш ва назорат қилишнинг автоматлаштирилган тизимига уланган маиший истеъмолчиларга электр энергияси етказиб бериш электр таъминоти шартномаси асосида ва олдиндан тўланган тўлов миқёсида амалга оширилади.

Маиший истеъмолчилардан электр энергияси учун белгиланган тариф қийматидан ортиқча бирор-бир қўшимча маблар ундириш тақиқланади, мазкур қоидаларнинг. 116-бандида кўрсатиб ўтилган ҳолат бундан мустасно.

103. Электр тармоқларига янгидан уланадиган уй-жойлар ва хонадонларда Электр энергияси истеъмолини ҳисобга олиш ва назорат қилишнинг автоматлаштирилган тизимига уланадиган электр энергиясини ҳисобга олиш приборлари уй-жой эгаси томонидан сотиб олинади, унинг ҳисобидан давлат қиёслашидан ўтказилади ва рўйхатдан ўтказиш учун электр тармоқлари корхонасига топширилади.

Ҳисобга олиш прибори уй-жой ёки хонадон эгасининг буюртманомасига биноан бир ҳафта муддатда, унинг иштирокида ҳудудий электр тармоқлари корхонасининг вакили томонидан ўрнатилади.

Маиший истеъмолчиларда мавжуд бўлган ҳисобга олиш приборларини алмаштириш ҳамда Электр энергияси истеъмолини ҳисобга олиш ва назорат қилишнинг автоматлаштирилган тизимига уланадиган электр энергиясини электрон ҳисобга олиш приборларини ўрнатиш (янгидан уланадиган истеъмолчилардагидан ташқари) ҳудудий электр тармоқлари корхонасининг маблағлари ҳисобига амалга оширилади.

104. Ҳисобга олиш приборига эга бўлмаган ва бирор-бир сабабга кўра мазкур турар жойда вақтинчалик яшамаётган

маиший истеъмолчи ҳудудий электр тармоқлари корхонасини бу тўғрида ёзма равишда хабардор қилиши шарт.

105. Хонадонлар, хусусий уйлар, боғ участкалари, гаражларда якка тартибда тадбиркорлик билан шуғулланувчи маиший истеъмолчилар фойдаланилган электр энергияси учун тадбиркорлик фаолиятининг (савдо, хизматлар кўрсатиш, товарлар ишлаб чиқариш ва бошқа) тури бўйича электр энергияси истеъмолчиларининг тариф гуруҳига мувофиқ ҳақ тўлайдилар.

Бунда тадбиркорлик фаолияти учун фойдаланиладиган электр энергияси бўйича ҳисоб-китоблар учун алоҳида ҳисобга олиш прибори ўрнатилиши зарур.

106. Ҳудудий электр тармоқлари корхонаси ҳар бир маиший истеъмолчи билан электр таъминоти шартномасини тузади ва унга белгиланган намунадаги ҳисоб-китоб дафтарчасини беради, у бўйича электр энергияси учун ҳақ тўланади. Ҳисоб-китоб дафтарчасининг ҳар бир варағи квитанция ва билдиришномадан иборат бўлиб, уларда маиший истеъмолчининг шахсий ҳисоб рақами муҳр билан туширилган бўлиши керак.

Тўлов ҳужжатининг ҳар иккала қисми (билдиришнома ва квитанция) бир хилда, аниқ, ўчириб ёзишларсиз тўлдирилиши керак. Тўлов ҳужжатларида фамилия, манзил, тўловнинг жорий ва олдинги санаси ҳамда ҳисобга олиш приборининг уларга мувофиқ бўлган кўрсаткичлари, кўрсаткичлар тафовути ва тўлов суммаси кўрсатилиши керак.

Ҳудудий электр тармоқлари корхонаси электр энергияси истеъмолининг шартномадаги миқдори бўйича ёки олдинги давр учун амалдаги электр энергияси истеъмолининг ҳажми тўғрисидаги маълумотларга асосан тўлов счётини ёзиш ҳуқуқига эгадир, маиший истеъмолчининг ҳисоб рақамида бу ҳақда тегишли равишда қайд қилинади. Бунда ҳисобга олиш приборларидан кўрсаткичлар ёзиб олингандан кейин

амалда истеъмол қилинган электр энергияси учун қайта ҳисоб-китоб қилинади.

107. Овқат тайёрлаш учун марказлаштирилган тартибда электр плиталари билан жиҳозланган уйларда яшовчи маиший истеъмолчилар электр энергияси учун тегишли тариф бўйича ҳақ тўлайдилар.

108. Маиший истеъмолчи томонидан ҳисоб-китоб даврида амалда истеъмол қилинган электр энергияси миқдори истеъмолчилардаги ҳисобга олиш приборининг кўрсаткичлари бўйича аниқланади.

109. Ҳисобга олиш приборларидан кўрсаткичларни ёзиб олиш ва тўлов ҳужжатларини амалдаги тариф бўйича ёзиб бериш ҳудудий электр тармоқлари корхонасининг вакили ёки истеъмолчининг ўзи томонидан амалга оширилади.

Агар тўлов ҳужжати (билдиришнома) ҳудудий электр тармоқлари корхонасининг вакили томонидан тўлдирилса, у маиший истеъмолчига топширилади, у бўлмаган тақдирда эса - у билан бирга бир хонадонда (хусусий уйда) яшовчи вояга етган исталган шахсга топширилади ёки билдиришнома билан бирга буюртма хат орқали жўнатилади.

110. Агар навбатдаги айланиб чиқишда ҳисобга олиш прибори ўрнатилган хона ёпиқ бўлса, ҳудудий электр тармоқлари корхонасининг вакили тўлов ҳужжатини олдинги давр учун амалда истеъмол қилинган электр энергияси ҳажми тўғрисидаги маълумотлар асосида ёзади, бу ҳақда маиший истеъмолчининг шахсий ҳисоб рақамида тегишли белги қайд этилади.

Ҳудудий электр тармоқлари корхонасининг вакили, у тегишли амал қилиш муддати кўрсатилган, исми-шарифи ёзилган гувоҳномага эга бўлган тақдирда, хонадондаги ҳисобга олиш приборларини соат 8.00 дан бошлаб соат 20.00 гача тўсқинликсиз текшириб кўриш ҳуқуқига эгадир.

111. Электр энергияси учун ҳақ тўлаш маиший истеъмолчи томонидан аҳолидан тўловларни қабул қилувчи

пунктлар ва ташкилотлар орқали ҳар ойнинг 10-купигача амалга оширилади.

112. Электр энергияси учун олдиндан ҳақ тўлаш қурилмасига эга бўлган ҳисобга олиш приборлари ўрнатилган маиший истеъмолчилар электр энергияси учун ҳақ тўлашни олдиндан ҳақ тўлаш асосида амалга оширадilar.

113. Тўлов ҳужжатларини ёзиш ва ҳақ тўлаш пайтида йўл қўйилган хатолар, уларнинг аниқланишига кўра, ҳудудий электр тармоқлари корхонаси томонидан даъво муддати мобайнида ҳисобга олинади.

114. Банк ҳужжатида кўрсатилган сана тўлов амалга оширилган вақт бўлиб деб ҳисобланади.

Агар тўлов ҳужжатларида кўрсатилган суммалар ўртасида номувофиқлик мавжуд бўлса, у ҳолда банк ҳужжатида кўрсатилган (банк штампи қўйилган) сумма қабул қилинади.

115. Аҳолидан тўловларни қабул қиладиган ташкилот (тижорат банкларининг бўлимлари, "Ўзбекистон почтаси" давлат-акциядорлик жамиятининг бўлимлари ва аҳолидан тўловни нақд маблағлар билан қабул қилиб олиш пунктлари) тўлов ҳужжатларини ўрам, бандероллар ва электрон реєстрларга жамлайдилар.

Ҳар қайси бандеролда (банк бўлими томонидан маълум даврда қабул қилиб олинган маиший истеъмолчиларнинг тўлов ҳужжатлари тўпламида) ҳудудий электр тармоқлари корхонасига бериш вақтида ёрлиқ бўлиши лозим, ёрлиқда қуйидагилар кўрсатилган бўлиши керак:

бандеролни шакллантириш бошланган ва тугалланган сана;

бандеролдаги ҳужжатлар сони;

қабул қилиб олинган тўловларнинг умумий суммаси;

касса хизмати кўрсатилганлиги учун тўлов сифатида ушлаб қолинган сумма;

худудий электр тармоқлари корхонаси ҳисоб рақамига ўтказиладиган сумма.

Бунда аҳолидан тўловни қабул қилиб олувчи ташкилотлар, шартномада белгиланган муддатларда, электр энергияси учун тўлов сифатида келиб тушган пул маблавларини худудий электр тармоқлари корхоналарига ўтказилишини таъминлаши шарт.

116. Маиший истеъмолчилар тўлов бўйича қарздор бўлишганда, тўлов муддати ўтган ҳар бир кун учун тўлов муддати ўтган сумманинг 0,1 фоизи миқдорида, лекин муддати ўтган тўлов суммасининг 50 фоизидан кўп бўлмаган миқдорда пеня тўлайдилар.

117. Арифметик хатоликлар, тарифларни нотўғри қўллаш туфайли пайдо бўладиган кам ва ортиқча тўловлар тегишли тариф бўйича кВт.соатларда қайта ҳисоблаб чиқилади ва худудий электр тармоқлари корхонаси томонидан, уларнинг аниқланишига қараб, даъво муддати доирасида, ортиб борувчи якун бўйича, кўрсаткичлардаги тафовут ёки қўшимчалар билан ҳисобга олинади.

118. Тариф ўзгарганда тариф ўзгарган санагача истеъмол қилинган электр энергияси ҳажми олдинги тўлов вақтидан бошлаб ўртача суткалик истеъмол бўйича аниқланади ва унга эски тариф бўйича ҳақ тўланади. ҳисобга олиш приборларининг кўрсаткичлари тўлов кунида ёзиб олинган деб ҳисобланади.

119. Маиший истеъмолчи, ўз хоҳишига кўра, 12 ойдан кўп бўлмаган муддат учун электр энергиясидан фойдаланиш ҳақини олдиндан тўлаб қўйиши мумкин, бу ҳолда тариф ўзгарса ҳам қиймат қайта ҳисоб-китоб қилинмайди.

120. Маиший истеъмолчида амалдаги электр энергияси истеъмоли кўрсаткичларини камайтириш мақсадида ҳисобга олиш приборини улаш схемаси ўзгартирилгани, унинг (истеъмолчи айби билан) бузилгани ёки йўқлиги, пломбалар узилгани, электр қабул қилгичлар ҳисобга олиш приборидан

ташқари улангани ва бошқа қоида бузилишлари аниқланган тақдирда, ҳудудий электр тармоқлари корхонаси охириги текшириш кунидан бошлаб ўтган (лекин даъво муддатидан кўп бўлмаган) давр учун маиший истеъмолчи томонидан истеъмол қилинган электр энергияси ҳақини қайта ҳисоб-китоб қилиши шарт.

Бунда қайта ҳисоб-китоб қилиниши истеъмолчини электр энергиясидан фойдаланиш қоидаларини бузганлиги учун қонун ҳужжатларида белгиланган тартибдаги жавобгарликдан озод қилмайди.

121. Қайта ҳисоб-китоблар: ёритувчи ток қабул қилгичларнинг қуввати ва уларни ишлатиш соатлари сони бўйича; истеъмолчида штепсел розеткалари бўлганда (ток қабул қилгичлар ва розеткалар сонидан қатъи назар) - ҳар суткада 24 соат давомида соатига 600 Вт. қувват фойдаланилиши ҳисобидан; қуввати 600 Вт дан ортиқ бўлган иситиш приборлари ёки бошқа электр ускуналаридан фойдаланиш ҳолларида - истеъмолчи фойдаланаётган ускуналарнинг амалдаги қуввати бўйича, уларнинг ҳар суткада 24 соат ишлатилиши ҳисобидан амалга оширилади.

122. Электр энергиясидан фойдаланишда истеъмолчи томонидан йўл қўйилган қоида бузишлар ҳудудий электр тармоқлари корхонасининг вакиллари ва маиший истеъмолчи томонидан имзоланган икки нусхадаги қўшма далолатнома билан расмийлаштирилади, унинг бир нусхаси маиший истеъмолчига берилади ва айти бир вақтда ушбу қоидаларни бузган истеъмолчининг электр қурилмалари тармоқдан узиб қўйилади.

123. Ҳудудий электр тармоқлари корхонаси ҳисобга олинмаган электр энергияси миқдорини далолатнома асосида аниқлайди ва тўлаш учун маиший истеъмолчига қўшимча тўлов ҳужжати ёзиб беради.

Қоида бузилиши юзасидан тўлов ҳужжатини ёзишда, даъво муддатини ҳисобга олган ҳолда, амалдаги тариф

қўлланади.

Маиший истеъмолчи ҳудудий электр тармоқлари корхонасининг қарори юзасидан норозилик аризаси бериш ҳуқуқига эга, бироқ бу истеъмолчини қоида бузиш далолатномаси бўйича ёзилган қўшимча тўлов ҳужжатидаги суммани белгиланган муддатда тўлашдан озод қилмайди.

Қўшимча тўлов ҳужжати бўйича ҳақ 10 кун муддатда тўланмаганда ҳудудий электр тармоқлари корхонаси маиший истеъмолчидан кўрсатилган суммани мажбурий тартибда ундириш тўғрисида судга даъво аризаси беради.

124. Маиший истеъмолчи ва ҳудудий электр тармоқлари корхонаси ўртасида пайдо бўладиган низоли масалалар қонун ҳужжатларига мувофиқ ҳал этилади.

VII. Электр энергияси истеъмолчилари ҳамда ҳудудий электр тармоқлари корхонасининг ҳуқуқ ва мажбуриятлари

125. Электр энергияси истеъмолчилари ҳудудий электр тармоқлари корхонасидан қуйидагиларни талаб қилиш ҳуқуқига эга:

электр энергиясини электр тармоқларининг баланс бўйича мансублик чегарасига электр таъминоти шартномасида кўрсатилган ҳажмда узлуксиз етказиб бериш;

электр тармоқларининг баланс бўйича мансублик чегарасида электр энергиясининг сифат кўрсаткичларини давлат стандартларида белгиланган даражада сақлаш;

ҳудудий электр тармоқлари корхоналарининг электр тармоғи хўжалиги объектларини режали таъмирланиши туфайли электр энергияси билан таъминлашдаги мумкин бўлган узилишлар тўғрисида узиб қўйишдан камида 3 сутка олдин огоҳлантириш;

электр энергиясининг электр таъминоти шартномасида келишилган тегишли ҳажми учун олдиндан ҳақ тўланиши шарти билан электр энергиясининг шартномадаги ҳажмини

ошириш томонига ўзгартириш;

олдиндан ҳақ тўланганлигидан қатъий назар, электр энергиясининг шартномадаги ҳажмини камайтириш томонига ўзгартириш.

Электр энергиясининг шартномадаги ҳажмини ўзгартириш бўйича талаб мўлжалланаётган ўзгартиришгача 10 кундан кечикмай (жорий ой тугагунгача) берилиши керак.

126. Электр энергияси истеъмолчилари қуйидагиларга мажбур:

электр таъминоти шартномасига мувофиқ, келгуси ҳисобкитоб ойи учун электр энергияси ва истеъмол қилинадиган қувват ҳажми учун ҳақ тўлаш (маиший истеъмолчилардан ташқари);

электр қурилмаларининг зарур техник ҳолатини ва Истеъмолчиларнинг электр қурилмаларини эксплуатация қилишда хавфсизлик техникаси қоидаларига риоя қилинишини ҳамда электр энергиясидан оқилона фойдаланилишини таъминлаш;

"Ўздавэнергоназорат" ДИнинг электр қурилмаларининг техник ҳолатини яхшиланиши ва эксплуатациясининг ташкил этилишига, шунингдек электр энергиясидан оқилона фойдаланилишига йўналтирилган кўрсатмаларини ўз вақтида бажариш;

Электр қурилмаларининг тузилиши қоидаларининг талаблари бажарилишини таъминлаш.

Электр энергияси истеъмолчилари шунингдек ҳудудий электр тармоқлари корхонасининг талабига кўра қуйидагиларни ҳисобга олиши ва хабар қилиши шарт:

истеъмол қилинаётган қувватнинг ҳар суткалик, ҳар ойлик сарфи ва амалдаги миқдори;

ягона электр энергетика тизимининг энг кўп ва энг кам юкламали даврларида реактив энергия ва қувватнинг ҳар суткалик сарфи;

ягона электр энергетика тизимининг энг катта

юкламасининг ўтиш даврида актив энергия (қувват)нинг ҳар 30 дақиқадаги сарфи.

127. Объектларидан магистрал электр тармоқлари сифатида фойдаланиладиган истеъмолчилар ҳудудий электр тармоқлари корхоналари билан электр энергияси узатиш хизматларини кўрсатиш юзасидан шартномалар тузиш ҳуқуқига эга эмас.

128. Ҳудудий электр тармоқлари корхоналари қуйидагиларга мажбур:

электр энергиясини электр тармоқларининг баланс бўйича мансублик чегарасига электр таъминоти шартномасида кўрсатилган ҳажмда узлуксиз етказиб бериш;

ўзининг электр тармоғи хўжалиги объектларида электр энергияси сифат кўрсаткичларини давлат стандартларида белгиланган даражада сақлаб туриш;

электр тармоғи хўжалиги объектларининг режали таъмирланиши туфайли электр энергияси билан таъминлашдаги мумкин бўлган узилишлар тўғрисида камида 3 сутка олдин огоҳлантириш;

истеъмолчиларга электр энергияси етказиб беришнинг тўхтатиб турилиши ва бунинг сабаблари тўғрисида маълум қилиш;

жорий этиладиган чеклашлар ҳақида, чеклашнинг ҳажми ва вақтини кўрсатган ҳолда, ўз вақтида хабар қилиш;

истеъмолчига энергия таъминоти шартномасига мувофиқ электр энергияси етказиб берилишини таъминлаш;

истеъмолчиларнинг электр энергиясининг тўлиқ етказиб берилмаганлиги ёки электр таъминотидаги бошқа қоидабузилишлари тўғрисидаги аризаларини, истеъмолчидан ариза олинган кундан бошлаб 10 кундан кечикмай кўриб чиқиш, уларни қоидабузилишларини бартараф этиш ва истеъмолчиларга ушбу қоидаларга мувофиқ батафсил жавоб юбориш;

ўзининг электр тармоғи хўжалиги объектларида электр

энергиясининг технологик исрофларини қисқартириш бўйича ташкилий-техник тадбирларни ишлаб чиқиш ва амалга ошириш;

электр энергиясининг электр тармоқлари бўлиниш чегарасида ҳисобга олинмаган истеъмолини аниқлаш;

истеъмолчилар томонидан буюртма берилган электр энергияси ҳажмини етказиб беришнинг техник имкониятларини ва улардаги тижорат ҳисобини олиш тизимларининг қонун ҳужжатлари талабларига мувофиқлигини баҳолаш бўйича хулоса бериш;

истеъмолчиларнинг электр тармоқлари ва қурилмаларини ўз ҳудудий электр тармоқларига уланиши юзасидан техник шартлар бериш;

истеъмолчиларга етказиб берилган электр энергиясини белгиланган тартибда ҳисобга олиб бориш;

истеъмолчининг белгиланган тартибда киритилган таклифларига мувофиқ беш кун муддатда электр энергиясининг ойлик шартномавий ҳажмига ўзгартиришлар киритиш, электр энергиясининг ойлик шартномавий миқдорини кўпайтириш (камайтириш) мумкин бўлмаган тақдирда - бу ҳақда, рад этиш сабабини кўрсатган ҳолда, истеъмолчига хабар қилиш;

узлуксиз ишлаб чиқариш жараёнига эга бўлган истеъмолчиларга белгиланган тартибда электр энергияси етказиб берилишини таъминлаш.

129. Ҳудудий электр тармоқлари корхоналари қуйидаги ҳолларда электр энергиясини истеъмолчига етказиб беришни тўхтатиш ва узиб қўйиш оқибатлари учун жавоб бермаслик ҳуқуқига эга:

электр энергияси электр таъминоти шартномасидаги миқдордан ортиқча сарфланганда ёки электр энергияси истеъмолининг белгиланган режими бузилганда;

электр энергияси электр таъминоти шартномасисиз истеъмол қилинганда;

"Ўзстандарт" агентлиги томонидан белгиланган тартибда қиёслашдан ўтказилган электр энергиясини ҳисобга олиш приборлари бўлмаганда;

электр энергияси (қуввати) учун электр таъминоти шартномасида белгиланган миқдорда ва муддатда тўлов тўланмаганда;

электр қабул қилгичлар ҳудудий электр тармоқларига ўзбошимчалик билан уланганда ёки қувват электр таъминоти шартномасида белгиланган миқдордан ошириб юборилганда;

электр қабул қилгичлар ҳисобга олиш приборларидан ташқари уланганда ёки электр энергиясини ҳисобга олиш схемаси бузилганда, шу жумладан ҳисобга олиш приборларининг ва ўлчаш трансформаторларининг плюмбалари бузилганда;

ҳудудий электр тармоқлари корхонаси вакили ҳисобга олиш приборларини кўришга қўйилмаганда.

Электр манбаидан узиб қўйилиши техноген ва авария оқибатларига олиб келадиган, ўта хавfli ва узлуксиз технологик жараёнли саноат корхоналарида қарздорлик пайдо бўлган тақдирда ҳақ тўланмаганлиги учун электр энергияси етказиб беришни чеклаш, белгиланган тартибда, электр таъминотининг технологик ва авария бронигача, тўлиқ узиб қўйиш эса - фақат суд қарорига кўра амалга оширилиши мумкин.

Ҳудудий электр тармоқлари корхонаси, "Ўздавэнергоназорат" ДИнинг ёзма буюртманомасига биноан, электр энергияси исрофгарчилик билан сарфланган ҳолларда, электр қурилмаларининг аварияга олиб келадиган ёки одамлар ҳаётига хавф туғдирадиган қониқарсиз техник ҳолатида истеъмолчига электр энергияси етказиб беришни тўхтатади.

Юқорида кўрсатиб ўтилган барча ҳолатларда ягона электр энергетика тизими тармоқларига қайта улаш ва электр энергиясини етказиб бериш истеъмолчи томонидан ушбу

билан боғлиқ харажатлар тўланганидан кейин амалга оширилади.

130. Худудий электр тармоқлари корхонаси:

истеъмолчи электр энергияси истеъмолининг белгиланган режимга риоя қилмай, электр энергияси истеъмоли ёки қувватининг шартномавий миқдоридан ошиб кетишига йўл қўйган, худудий электр тармоқлари корхонаси томонидан белгиланган электр энергияси истеъмолини чеклаш жадвалини бажармаган суткаларда паст сифатли электр энергияси етказиб берилганлиги учун;

захира манбаини автоматик улаш, автоматик қайта улаш ва автоматик давр-тезликли ўчиришларнинг ишлаш вақтида электр энергиясини етказиб беришдаги танаффуслар учун истеъмолчи олдида моддий жавобгар бўлмайди.

VIII. Реактив энергия ва қувват компенсацияси учун электр энергияси бўйича тарифдан чегирмалар ва тарифга устамалар

131. Реактив энергия ва қувват компенсацияси учун чегирмалар (устамалар) битта ҳисобга олиш нуқтаси бўйича ўртача ойлик электр энергияси истеъмоли 15 минг кВт.соатдан ортиқ бўлган саноат истеъмолчилари ва уларга тенглаштирилган истеъмолчилар, электрлаштирилган (электр энергияси билан юрадиган) темир йўли ва шаҳар транспорти, қишлоқ хўжалиги истеъмолчиларига нисбатан амалга оширилади.

132. Реактив энергия ва қувват компенсацияси учун чегирмалар (устамалар) реактив энергия ва қувватни ҳисобга олиш приборларининг кўрсаткичлари асосида белгиланади ҳамда энг катта реактив юкламанинг ҳар бир квар учун тўлов ва (ёки) истеъмол қилинган реактив энергиянинг ҳар бир квар.соати учун тўлов тарзида ундирилади.

133. Устамалар истеъмолчи таъминланадиган электр тармоғининг катта юкламали соатларида истеъмолчи томонидан шартномавий миқдордан ортиқча реактив

энергия ва қувват истеъмол қилинганда ва ягона электр энергетика тизимининг кичик юкламали соатларида реактив энергия ҳосил қилинганда ҳудудий электр тармоқлари корхонаси томонидан қўлланади.

134. Истеъмолчи томонидан электр тармоғининг катта юкламали соатларида ягона электр энергетика тизими тармоғида реактив энергия ҳосил қилинганда ва электр тармоғининг кичик юкламали соатларида энергия тизими тармоғидан реактив энергия истеъмол қилинганда, агар истеъмолчи бундай иш режимида ишлаши зарурати шартномада кўрсатилган бўлса, энергия тизими томонидан тарифдан чегирмалар тақдим этилади.

135. Электр тармоғининг катта ва кичик юкламали соатлари - бу сутканинг истеъмолчи томонидан реактив қувватнинг истеъмол қилиниши (ҳосил қилиниши) туфайли ягона электр энергетика тизимининг электр тармоқларида электр энергиясининг қўшимча равишда йўқотилишига олиб келадиган даврларидир.

Ҳудудий электр тармоғлари корхонаси электр тармоғининг катта ва кичик юкламали соатларини, истеъмолчининг ва у фойдаланадиган тармоқнинг реактив юкласи жадвалларини таҳлил қилган ҳолда, ҳар қайси истеъмолчи учун якка тартибда белгилаши мумкин.

Ҳар суткадаги катта ва кичик юкламали соатлар йиғиндиси 24 соатга тенг, шу жумладан:

катта юкламали соатлар - 07 соат 00 дақиқадан 23 соат 00 дақиқагача;

кичик юкламали соатлар - 23 соат 00 дақиқадан 07 соат 00 дақиқагача;

136. Реактив энергия ва қувватнинг истеъмол қилиниши ҳамда ҳосил қилиниши ҳисобга олишни автоматик тизимлари ҳамда тўхтатгичли ёки хотирали ҳисобга олиш приборлари ёрдамида қайд этилади.

Электр тармоғининг катта ва кичик юкламали

даврларида контакт соатлар орқали ишга тушириладиган тўхтатгичсиз ҳисобга олиш приборлари қўлланишига йўл қўйилади. Электрлаштирилган темир йўл ва шаҳар транспортини ҳаракатлантириш учун қувват берадиган ёрдамчи станциялар тўхтатгичсиз битта ҳисобга олиш прибори билан жиҳозланади ва ҳисоб-китоблар реактив энергия истеъмоли ёки ҳосил қилиниши йиғиндиси учун тарифга белгиланган устамаларга мувофиқ амалга оширилади.

137. Истеъмолчининг амалдаги реактив қувватини назорат қилиш электр тармоғининг катта юкламали соатларида 30 дақиқали энг катта реактив юкламани қайд этадиган ҳисобга олиш приборлари бўйича амалга оширилиши керак. Реактив қувватнинг энг катта миқдорини ягона электр энергетика тизимининг энг катта юкламали соатларида қайд этишга рухсат берилади.

Электр энергияси узатишнинг таъминловчи линиялари бир нечта бўлса ҳисобланадиган реактив қувват сифатида, махсус қурилма - жамлагич билан аниқланадиган 30 дақиқалик жами реактив юкламанинг энг катта миқдори қабул қилинади.

Жамлагич бўлмаганда, жами юкламанинг энг катта миқдори ҳар бир таъминловчи линия бўйича ҳисобга олиш приборларининг кўрсатувчи элементлари воситасида қайд этилган энг катта миқдорларнинг йиғиндиси сифатида аниқланади.

Энергия тизими томонидан истеъмолчини электр тармоғининг катта юкламали соатларида реактив энергияни ҳосил қилиш ва (ёки) унинг кичик юкламали соатларида реактив энергияни мажбурий истеъмол қилиш зарурати аниқланса, энергияни ҳисобга олиш усули ҳудудий электр тармоқлари корхонаси ва истеъмолчи ўртасида келишилади ҳамда электр таъминоти шартномасида акс эттирилади.

138. Битта ҳисобга олиш нуқтаси бўйича ўртача ойлик

электр энергияси истеъмоли 15 минг кВт.соатдан ортиқ бўлган саноат истеъмолчилари ва уларга тенглаштирилган истеъмолчилар, электрлаштирилган (электр энергияси билан юрадиган) темир йўл ва шаҳар транспорти, қишлоқ хўжалиги истеъмолчилари билан тузилган электр таъминоти шартномасида қуйидагилар кўрсатилади:

электр тармоғининг катта юкламали соатларида ягона электр энергетика тизими тармоғидан бир ойда истеъмол қилинадиган реактив энергиянинг иқтисодий қиймати;

электр тармоғининг катта юкламали соатларида ягона электр энергетика тизими тармоғидан истеъмол қилинадиган 30 дақиқалик реактив қувватнинг иқтисодий қиймати;

реактив қувват истеъмолининг электр тармоғининг катта юкламали соатларида ва (ёки) реактив энергияни шу соатларда бир ой ичидаги истеъмолининг техникавий чегаралари. Бу чегаралардан ошиб кетганда ҳудудий электр тармоқлари корхонаси электр энергиясининг ҳисоблаш нуқтасида кучланишни электр тармоғининг энг катта юкламали соатлари учун электр таъминоти шартномасида белгиланган даражасидан пасайиб кетиши учун жавоб бермайди;

электр тармоғининг катта юкламали соатларида ягона электр энергетика тизимининг электр тармоғига бир ойда ҳосил қилинган ва (ёки) унинг кичик юкламали соатларида мажбурий истеъмол қилинган реактив қувват ва (ёки) энергиянинг чегаравий қийматлари.

Электр тармоғининг катта юкламали соатларида реактив энергия ва қувватнинг иқтисодий қиймати, айнан шу соатларда реактив қувват ва (ёки) реактив энергия истеъмолининг бир ойдаги техникавий чегаралари, улар ҳудудий электр тармоқлари корхонаси томонидан ягона электр энергетика тизимининг ҳар қайси боғламаси бўйича электр тармоқларининг ишлаш режимлари ҳисоб-китоблари

асосида белгиланади.

Юқорида қайд этилган ҳисоб-китоб мавжуд бўлмаганда тўлов фақат амалда истеъмол қилинган реактив энергия учун актив энергия бўйича амалдаги тарифнинг 5 фоизига тенг нарх бўйича, қўшилган қиймат солиғисиз, ундирилади.

139. Электрлаштирилган темир йўл транспортининг ҳаракатлантирувчи подстанциялари ва метрополитен подстанциялари томонидан электр энергиясидан фойдаланилиши юзасидан электр таъминоти шартномасида бир ойда реактив энергия истеъмол қилишнинг иқтисодий қиймати ва техник чегараси кўрсатилади.

Темир йўл транспортининг ўзгармас ва ўзгарувчан токли ҳаракатлантирувчи подстанциялари томонидан реактив энергия истеъмол ва ҳосил қилинишининг иқтисодий қиймати ва техник чегараси контакт тармоғи билан уланган ҳаракатлантирувчи подстанциялар бўйича йиғинди тарзида кўрсатилади, уларнинг энергия истеъмоли учун ҳисоб-китоблари битта ҳудудий электр тармоқлари корхонаси томонидан амалга оширилади.

140. Бир ойдаги реактив энергия истеъмол ва ҳосил қилишнинг ҳамда электр тармоғининг катта юкламали соатларида реактив қувватнинг иқтисодий қиймати ва техник чегаралари электр таъминоти шартномасида қайд этилади.

IX. Электр энергиясининг сифати учун электр энергияси тарифидан чегирмалар ва унга устамалар

141. Электр энергияси сифати учун тарифдан чегирмалар (устамалар) амалдаги тарифлар бўйича белгиланади. Электр энергияси сифати учун тарифларга устамалар жарима санкцияси ҳисобланмайди ва электр таъминоти шартномасига мувофиқ ундирилади (маиший истеъмолчилардан ташқари).

142. Электр энергияси учун ҳисоб-китобларда қўлланадиган электр энергиясининг сифат кўрсаткичлари (ЭСК) рўйхати давлат стандартлари асосида электр таъминоти

шартномасида белгиланади.

143. Агар истеъмолчининг электр энергияси сифати ёмонлашувидаги амалдаги улуши электр таъминоти шартномасида белгиланган, йўл қўйилиши мумкин бўлган даражадан ошса, у ҳолда санкциянинг муайян миқдори тарифга устама, акс ҳолда - тарифдан чегирма ҳисобланади.

144. Ҳар қайси ЭСК бўйича чегирмалар (устамалар) миқдори кўриб чиқиладиган ЭСКнинг ҳисоб-китоб давридаги нисбий жами чиқиш давомийлиги кўрсаткичларига (Т1 ва Т2) қараб йўл қўйилиши мумкин бўлган тегишли равишда нормал ва энг катта қийматлари учун ҳисобланади. Т1 ва Т2 қийматлари ўлчаш вақти давомида аниқланади, ўлчаш вақтининг давомийлиги ҳар бир ЭСК бўйича шартномада белгиланади, лекин у 1 иш суткасида кам бўлмаслиги керак. Автоматлаштирилган ўлчаш воситалари мавжуд бўлганда Т1 ва Т2 қийматлари узлуксиз равишда ўлчаниши лозим. Даврий ўлчашларнинг натижалари татбиқ этиладиган ҳисоблаш ўтказиладиган вақт оралиғи электр таъминоти шартномасида (лекин бир чоракда бир мартадан кам эмас) белгиланади.

145. Истеъмолчининг электр таъминоти шартномасида қайд этилган ҳар қайси ЭСК бўйича электр энергияси сифатининг ёмонлашувидаги амалдаги улушларининг қиймати эпизодик ўлчашлар асосида белгиланади ва ўлчаш баённомасига ёзилади. Амалдаги улушларнинг ушбу қийматларидан томонлардан бири уларни қайта кўриб чиқиш масаласини қўйишига қадар фойдаланилади.

146. ЭСКни ўлчашлар аккредитация қилинган лаборатория томонидан, ҳудудий электр тармоқлари корхонаси ва истеъмолчи билан биргаликда, электр таъминоти шартномасида белгиланган муддатларда ўтказилади. Электр таъминоти шартномасида ўлчашлар даврийлиги тўғрисида кўрсатмалар бўлмаганда, шунингдек истеъмолчининг ёки ягона электр энергетика тизимининг иш шароитлари кескин ўзгарганда ўлчашлар аккредитация

қилинган лаборатория томонидан, исталган томонлардан бирининг ташаббусига кўра ўтказилиши мумкин. Бошқа томон ўлчашларни ўтказишнинг аниқ санасини 3 кун муддатда келишиб олиши керак. Ўлчашлар ташаббус кўрсатган томоннинг мурожаатидан кейин 10 кун муддатда бажарилиши лозим.

147. Кучланишдаги тафовутлар, носинусоидаллик коэффициентлари ва кучланишдаги ўзгаришлар ҳудудий электр тармоқлари корхонаси ва истеъмолчи ўртасидаги келишув бўйича ё фазалардан биттасида, ёхуд барча фазаларда ўлчанади. Барча фазаларда ўлчашда T1 ва T2 ўртача қиймат сифатида аниқланади.

148. Истеъмолчининг электр энергияси сифати ёмонлашувидаги амалдаги улушини аниқлаш тартиби электр таъминоти шартномасида кўрсатилади.

Х. Электр энергиясини чеклаш ёки узиб қўйиш шартлари

149. Электр энергияси истеъмолчига унинг билан тузилган электр таъминоти шартномасига мувофиқ етказиб берилади.

Электр энергияси истеъмолини чеклаш, шунингдек истеъмолчилар юкламалари жадвалларини тартибга солиш бўйича чора-тадбирларни амалга ошириш, чеклашлар жадвалига мувофиқ, "Ўзбекэнерго" давлат-акциядорлик компанияси томонидан тасдиқланган тартибда амалга оширилади.

150. Қувват ва электр энергияси истеъмоли бўйича чеклаш ва узиб қўйиш жадваллари истеъмолчилар томонидан ҳудудий электр тармоқлари корхонаси билан биргаликда ишлаб чиқилади, маҳаллий давлат ҳокимияти идоралари билан келишилади, "Ўзбекэнерго" давлат-акциядорлик компанияси томонидан тасдиқланади ва ягона электр энергетика тизимида электр қуввати ва энергия танқислиги пайдо бўлганда жорий этилади.

151. Электр энергиясини чеклаш ва узиб қўйиш жадваллари ягона электр энергетикаси тизимида электр энергияси ва қувват танқислиги ҳолларида электр станциялари ва электр тармоқлари ускуналарининг йўл қўйиб бўлмайдиган шароитларда ишлашининг олдини олиш, ягона электр энергетикаси тизимининг барқарор параллел ишлашини таъминлаш, авариялар юзага келишининг олдини олиш ҳамда истеъмолчиларнинг тартибсиз узиб қўйилишини баргараф этиш учун тузилади.

152. Электр энергиясини чеклаш ва узиб қўйиш жадваллари жорий йилнинг 1 октябридан кейинги йилнинг 1 октябригача бўлган давр учун, истеъмолчининг технологик ва авария бронини аниқлаш далолатномасига асосан тузилади ва жадвалларга киритилган барча истеъмолчилар учун уларни бажариш мажбурий ҳисобланади.

Жадвалларнинг қуйидаги турлари тузилади:

ягона электр энергетика тизимида ёқилғи ёки гидроресурслар етишмаганда электр энергиясини (кВт.соатда) чеклаш. Жадвалда электр энергия истеъмолини истеъмолчиларнинг технологик бронигача, кейинчалик эса авария бронигача (чеклашга мансуб бўлмаган объектлардан ташқари), истеъмолни 5 та тенг навбатга бўлган ҳолда қисқартирилиши кўзда тутилиши лозим;

ягона электр энергетика тизимида қувват етишмаганда қувватни (кВт.да) чеклаш жадвали. Жадвалда ягона электр энергетика тизимининг эрталабки ва кечки энг катта юкламалари ўтиши соатларида истеъмол қилинадиган қувватни, уни 5 та тенг навбатга бўлган ҳолда, истеъмолчиларнинг авария бронигача камайтирилиши кўзда тутилиши лозим;

истеъмолни ва қувватни чеклаш жадвалларини киритиш учун вақт бўлмаган ҳолларда, юзага келган қувват етишмаслиги оқибатида авария пайдо бўлиши хавфида қўлланиладиган қувватни узиш. Ягона электр энергетика

тизими истеъмолчилари истеъмол қиладиган қувватни, 5 та тенг навбатга бўлган ҳолда тўлиқ узиб қўйиш кўзда тутилиши лозим, узиб қўйилиши мумкин бўлмаган объектлар бундан мустасно.

153. Айрим ҳолларда истеъмолчиларни узиб қўйишнинг махсус жадвали ишлаб чиқилади.

Электр энергиясини узиб қўйиш ва махсус жадвалга автоматик қурилмаларга, телебошқаришга ёки доимий хизмат кўрсатувчи ходимлар ва ишончли телефон алоқасига эга бўлган подстанциялар устуворлик билан киритилиши лозим. Истеъмолчиларга электр энергияси стказиб берилиши электр таъминотининг авария бронигача чеклаб қўйилиши мумкин.

154. Чеклаш ва узиб қўйиш жадвалларини амалга киритиш тартиби:

электр энергияси ва қувватини чеклаш ва узиб қўйиш жадваллари "Ўзбекэнерго" давлат-акциядорлик компанияси бошқаруви раисининг фармойиши билан амалга киритилади. Электр энергиясини чеклашни жорий этиш юзасидан фармойишлар диспетчерлик бошқарувининг барча даражаларида, оператив дафтарга чеклашнинг миқдори, бошланиш ва тамом бўлиш вақтини ёзган ҳолда узатилади;

Ҳудудий электр тармоқлари корхонаси истеъмолчиларга кейинги суткаларда электр энергиясини чеклаш жадвалларининг амалга киритилиши тўғрисида жорий сутканинг соат 14 идан кечиктирмай, чеклашнинг миқдорини, бошланиш ва тамом бўлиш вақтини кўрсатган ҳолда маълум қилади.

Электр энергиясини чеклашни зудлик билан жорий этиш зарур бўлганда, бу ҳақдаги билдиришнома, сутканинг вақтидан қатъи назар, чеклашнинг амал қилиши бошланишидан 1 соат олдин истеъмолчиларга етказилади.

Узиб қўйиш истеъмолчилар томонидан, ҳудудий электр тармоқлари корхонасидан узиб қўйиш жадваллари жорий

этилиши тўғрисидаги билдиришнома олингандан кейин, дарҳол жорий этилади.

Электр энергияси истеъмолини узоқ даврга камайтириш зарур бўлганда, қувватни узиб қўйиш жадвалига тенг бўлган электр энергияси ва қувватни чеклаш графиги амалга киритилади.

Юридик шахслар - чеклаш ва узиб қўйиш графигига киритилган ташкилотлар ва муассасалар, шу жумладан узлуксиз технологик ишлаб чиқаришга эга бўлган ташкилотлар (чеклаш ва узиб қўйишга тегишли бўлмаган объектлардан ташқари) чеклаш ва узиб қўйиш графикларининг ҳудудий электр тармоқлари корхоналари томонидан кўрсатилган муддатда сўзсиз бажарилишини ташкил этишлари шарт, акс ҳолда улар узиб қўйиш ва чеклаш графиклари бажарилмаганлиги юзасидан энергия марказларидан мажбурий узиб қўйиш оқибатлари учун қонун ҳужжатларида белгиланган тартибда жавоб берадилар.

Ҳудудий электр тармоқлари корхонаси электр энергияси ва қувватини чеклаш графикларини амалга киритиш тўғрисидаги фармойиш истеъмолчилар томонидан бажарилмаганда, огоҳлантиришдан кейин, истеъмолчиларда электр энергияси ва қувват истеъмолининг белгиланган даражада камайишини таъминловчи миқдорда электр энергияси стказиб берилишини мажбурий равишда чеклайди.

Мазкур ишлаб чиқаришда технологик жараёнлар бузилишининг оқибатлари учун жавобгарлик истеъмолчилар корхоналарининг рақбарлари зиммасига юкланади.

XI. Блок-станцияга эга бўлган истеъмолчилар билан ўзаро муносабатлар

155. Ягона электр энергетика тизимининг электр тармоғига бевосита ёки истеъмолчиларнинг электр тармоқлари орқали уланган истеъмолчиларнинг электр станциялари блок-станциялар ҳисобланади. Улар ўзаро

келишилган иш режимига риоя қилишлари ҳамда тизим операторининг ва юқори оператив-диспетчерлик хизматларининг кўрсатмалари ва фармойишларига бўйсунушлари шарт.

Блок-станциялар бўйича электр энергияси ишлаб чиқаришнинг йиллик ҳажмлари ва блок-станциялар томонидан ягона электр энергетика тизимига электр энергияси етказиб беришнинг йиллик ҳажмлари "Ўзбекэнерго" давлат-акциядорлик компанияси билан блок-станция ўртасидаги шартнома билан тасдиқланади ва расмийлаштирилади.

156. "Ўзбекэнерго" давлат-акциядорлик компанияси электр энергияси етказиб беришнинг шартномада келишилган ойлик миқдорига мувофиқ блок-станцияга ҳар бир сутка учун юкламанинг ва ягона электр энергетика тизимига электр энергияси етказиб беришнинг графигини белгилайди.

Блок-станция томонидан юклама диспетчерлик графигида белгиланган миқдордан камайтирилса, "Ўзбекэнерго" давлат-акциядорлик компанияси блок-станцияга эга бўлган саноат ва идоравий истеъмолчилар бўйича, блок-станция томонидан юклама камайтирилган миқдорда қувватга чеклашлар киритиш ҳуқуқига эга, блок-станция юкламасининг камайишига форс-мажор вазиятлари сабаб бўлган ҳолатлар бундан мустасно.

157. Ягона электр энергетика тизимига етказиб бериладиган, шунингдек ҳудудий электр тармоқлари корхонасидан истеъмол қилинадиган актив электр энергиясини ҳисобга олиш блок-станция томонидан баланс бўйича мансублик чегарасида ўрнатилган, актив электр энергиясини қабул қилиш ва етказиб беришни алоҳида-алоҳида қайд этадиган ҳисобга олиш приборлари билан амалга оширилади.

Блок-станцияга тегишли бўлган электр тармоғи

хўжалиги объектларида электр энергиясини ягона электр энергетика тизимига етказиб беришдаги ҳамда ҳудудий электр тармоқлари корхоналаридан олишдаги технологик сарфлари блок-станция ҳисобига тегишли бўлади.

158. Блок-станцияга эга бўлган истеъмолчи ҳисоб-китобларни:

"Ўзбекэнерго" давлат-акциядорлик компанияси билан - ягона электр энергетика тизимига етказиб берилган электр энергияси учун;

ҳудудий электр тармоқлари билан - ҳудудий электр тармоқлари корхонасидан олинган электр энергияси учун тузилган шартномалар асосида амалга оширади.

159. Етказиб бериладиган ва истеъмол қилинадиган электр энергияси учун блок-станциялар билан ҳисоб-китоблар белгиланган тартибда тасдиқланган тарифлар бўйича амалга оширилади.

160. Ҳисоб-китоб даврида ягона электр энергетика тизимига блок-станция айби билан тўлиқ етказиб берилмаган электр энергияси миқдори шартномада белгиланган электр энергияси ҳажми билан ягона электр энергетика тизими тармоғига амалда етказиб берилган электр энергияси ўртасидаги тафовут бўйича аниқланади.

161. Блок-станция форс-мажор ҳолатлари туфайли электр энергияси етказиб беришдаги танаффуслар учун жавоб бермайди.

Ўзбекистон Республикаси
Вазирлар Маъкамасининг
2009 йил 22 августдаги
245 - сон қарорига
2-илова

ИССИҚЛИК ЭНЕРГИЯСИДАН ФОЙДАЛАНИШ Қ О И Д А Л А Р И

I. Умумий қондалар

1. Мазкур Қондалар Ўзбекистон Республикасининг Фуқаролик кодексига, "Энергиядан оқилона фойдаланиш тўғрисида", "Хўжалик юритувчи субъектлар фаолиятининг шартномавий-ҳуқуқий базаси тўғрисида", "Табиий монополиялар тўғрисида"ги Ўзбекистон Республикаси қонунарига мувофиқ иссиқлик таъминоти корхонасининг иссиқлик энергияси истеъмолчилари билан ўзаро муносабатларини белгилайди ҳамда иссиқлик таъминоти корхонаси ва иссиқлик энергиясининг истеъмолчилари бўлган юридик ва жисмоний шахслар учун мажбурий ҳисобланади.

Мазкур Қондаларнинг амал қилиши маиший истеъмол учун аҳолига иссиқлик энергияси етказиб берилиши билан боғлиқ бўлган ўзаро муносабатларга нисбатан татбиқ этилмайди.

2. Мазкур Қондаларда қуйидаги асосий тушунчалар ва атамалардан фойдаланилган:

иссиқлик таъминотининг аварияли брони - истеъмолчининг фаолиятини қисман ёки тўлиқ тўхтатишда, ускуналарни сақлаш, инсонлар ҳаёти хавфсизлиги, хоналарни иситиш учун зарур бўлган иссиқлик энергиясининг энг кам миқдордаги сарфи;

иссиқлик тармоғининг баланс бўйича мансублик чегараси - иссиқлик тармоғининг иссиқлик таъминоти

корхонаси билан истеъмолчи ўртасидаги бўлиниш нуқтаси, у иссиқлик тармоғининг баланс бўйича мансублиги билан аниқланади;

иссиқлик энергияси сифати - бу иссиқлик тармоғининг баланс бўйича мансублиги бўлиниш чегарасида иссиқлик элтувчи параметрларининг иссиқлик энергиясидан фойдаланиш шартномасида белгиланган талабларга мувофиқлиги;

ҳисобга олишни назорат қилиш прибори - назорат қилиш учун фойдаланиладиган ҳисобга олиш прибори, унинг кўрсаткичлари асосида иссиқлик тармоғининг мазкур нуқтасидаги иссиқлик энергияси сарфи аниқланади;

етарли миқдорда берилмаган (кам бериш) иссиқлик энергияси - иссиқлик таъминотидаги танаффуслар ёки чеклаш вақтида истеъмолчи тўлиқ ололмаган иссиқлик энергияси миқдори;

чеклаш - иссиқлик энергиясидан фойдаланиш шартномасида назарда тутилган тадбирларни қўллаш натижасида муайян вақт оралиғи давомида, шунингдек иссиқлик таъминоти корхонасининг иссиқлик тармоқларида форс-мажор ҳолатлари туфайли пайдо бўлган авария режимлари вақтида истеъмолчига етказиб бериладиган иссиқлик энергияси миқдорининг камайиши;

якуний ҳисоб-китоб - ҳисоб-китоб даври тугагач истеъмол қилинган иссиқлик энергияси учун истеъмолчининг иссиқлик таъминоти корхонаси билан ҳисоб-китоб қилиши;

улгуржи истеъмолчи - қайта сотувчи - иссиқлик таъминоти корхонасининг истеъмолчиси сифатида ҳаракат қилувчи, ўзининг балансида иссиқлик тармоқлари бўлган ва иссиқлик таъминоти корхонасидан иссиқлик энергиясини улгуржи харид қилувчи ва уни шартнома бўйича турли истеъмолчиларга қайтадан сотувчи ихтисослашган корхона;

иссиқлик таъминотидаги танаффус (узиб қўйиш) - истеъмолчига иссиқлик энергияси етказиб берилишини тўхтатиш;

тўлов ҳужжати - тўлов талабномаси, топшириқномаси, унга асосан иссиқлик таъминоти корхонасининг ҳисоб-китоб рақамига пул маблағлари ўтказилади, шунингдек билдиришнома, унинг бўйича тўлов нақд пул билан амалга оширилади;

режали узиб қўйиш - иссиқлик таъминоти корхонасининг ускуналарини режали - эҳтиётдан таъмирлаш жадвали бўйича таъмирлаш ёки профилактикаси даврида истеъмолчилар билан олдиндан келишилган ва уларни (камида 3 сутка олдин) огоҳлантирган ҳолда истеъмолчига иссиқлик энергияси беришни тўлиқ ёки қисман тўхтатиш, агар шартномада бошқача қоида назарда тутилмаган бўлса;

истеъмолчи - иссиқлик таъминоти корхонасининг иссиқлик тармоқларига бевосита уланган, у билан иссиқлик тармоқларининг баланс бўйича мансублик чегарасига эга бўлган, иссиқлик энергиясидан фойдаланиш ҳуқуқи ва шартлари истеъмолчи ҳамда иссиқлик таъминоти корхонаси ёки унинг юқори ташкилоти билан тузилган шартномада белгиланган жисмоний ёки юридик шахс;

оралиқ ҳисоб-китоб - ҳисоб-китоб даври мобайнида истеъмол қилинган иссиқлик энергияси учун истеъмолчи томонидан қисман ҳақ тўлаш;

ҳисоб-китоб даври - иссиқлик энергиясининг истеъмол сарфи (ҳажми) аниқланиши, истеъмол қилинган иссиқлик энергияси учун истеъмолчи ва иссиқлик таъминоти корхонаси ўртасида ўзаро ҳисоб-китоб қилиниши керак бўлган вақт даври (ой). Томонлар билан келишилган ҳисоб-китоб даври иссиқлик энергиясидан фойдаланиш шартномасида кўрсатилади;

иссиқлик энергиясини ҳисобга олиш прибори -

Иссиқлик энергиясини ҳисобга олиш қоидаларининг талабларига жавоб берадиган, уларнинг кўрсаткичлари бўйича истеъмол қилинган иссиқлик энергияси учун иссиқлик таъминоти корхонаси билан ўзаро ҳисоб-китоблар амалга ошириладиган ҳисобга олиш приборлари;

субистеъмолчи - иссиқлик таъминоти корхонасининг розилиги билан истеъмолчининг иссиқлик тармоқларига бевосита уланган ва истеъмолчи билан иссиқлик энергиясидан фойдаланиш юзасидан шартномага эга бўлган истеъмолчи. Субистеъмолчига энергия беришда истеъмолчи Иссиқлик энергиясидан фойдаланиш қоидаларига риоя қилиш юзасидан иссиқлик таъминоти корхонаси олдида жавобгар ҳисобланади;

иссиқликдан фойдаланувчи қурилмалар ва иссиқлик тармоқлари - иссиқлик энергиясини қабул қилиш, узатиш, қайта ҳосил қилиш ва ундан фойдаланиш учун мўлжалланган ускуна ёки прибор;

иссиқлик таъминоти корхонаси - иссиқлик энергиясидан фойдаланиш шартномаси бўйича иссиқлик энергиясини сотиш ва тақсимлаш ҳуқуқига эга бўлган юридик шахс, шу жумладан улгуржи истеъмолчи-қайта сотувчи;

ҳисобга олиш нуқтаси - иссиқлик таъминоти схемасидаги нуқта, унда ўлчаш прибори (ҳисобга олиш прибори, ҳисобга олиш тизими, иссиқлик ўлчагич ва шу кабилар) ёрдамида ёки бошқача усулда иссиқлик энергияси сарфининг миқдори аниқланади.

3. Саноат маҳсулотининг тури сифатида иссиқлик энергиясидан фойдаланиш иссиқлик таъминоти корхонаси билан иссиқлик қурилмалари иссиқлик таъминоти корхонасининг тармоқларига бевосита уланган истеъмолчи ўртасида тузилган шартнома асосида, мазкур Қоидаларга мувофиқ амалга оширилади. Иссиқлик энергиясидан

фойдаланишнинг намунавий шартномалари шакллари қонун ҳужжатларига мувофиқ ишлаб чиқилади ҳамда кейинчалик белгиланган тартибда ҳуқуқий экспертизадан ўтказилган ҳолда Электр энергетикасида назорат бўйича давлат инспекцияси (кейинги ўринларда "Ўздавэнергоназорат" ДИ деб аталади) томонидан тасдиқланади.

Истеъмолчи билан иссиқлик таъминоти ўртасидаги иссиқлик энергиясидан фойдаланиш шартномасида қуйидагилар назарда тутилади:

шартноманинг мавзуси;

исстеъмол қилишнинг белгиланган режимларига ва иссиқлик энергияси сифати кўрсаткичларига риоя қилиш шартлари ва бу бўйича томонларнинг мажбуриятлари;

томонларнинг иссиқлик тармоқларини баланс бўйича мансублигини бўлиниш ва уларни эксплуатация қилиш юзасидан жавобгарлиги чегаралари;

исстеъмолчининг иссиқлик тармоқларига уланган субистеъмолчилар ҳақидаги маълумотлар;

у бўйича тўлов амалга ошириладиган 1 Гкал иссиқлик энергиясининг тарифи;

бир соатлик энг катта юклама, хоналарни иситиш, шамоллатиш, технологик эхтиёжлар учун бўлинган ҳолда ва иссиқ сув таъминоти учун ўртача суткалик бир соатлик юклама;

тармоқ сувининг бир соатда олинадиган энг кўп миқдори; қайтарилаётган конденсатнинг сифати ва миқдори (исстеъмол қилинган буғнинг умумий миқдорига нисбатан фоизларда), ойлар бўйича бўлинган ҳолда;

ҳисобга олиш приборлари бўйича маълумотлар (тури ва ҳисобга олиш прибори ўрнатилган жой);

иссиқлик энергиясини узатиш ва исстеъмол қилишнинг алоҳида шартлари;

... томонларнинг жавобгарлиги;

низоларни ҳал этиш тартиби;

томонларнинг реквизитлари.

Иссиқлик энергиясидан фойдаланиш бўйича шартноманинг намунавий шаклига қонун ҳужжатларига зид бўлмаган қўшимча бандлар киритилиши мумкин.

Субистеъмолчилар билан истеъмолчи ўртасида иссиқлик энергиясидан фойдаланиш юзасидан шартнома истеъмолчи томонидан иссиқлик таъминоти корхонасининг розилиги олингандан кейин тузилади.

Табий монополияларнинг субъектлари томонидан мажбурий тартибда хизмат кўрсатилиши лозим бўлган истеъмолчиларга (субистеъмолчиларга) иссиқлик энергиясини сотишда, иссиқлик энергиясидан фойдаланиш шартномасида фаолиятнинг хусусиятидан, асосий маҳсулотни ишлаб чиқариш ҳажмидан, фойдаланиладиган ускуналарнинг тавсифларидан ҳамда ноишлаб чиқариш хусусиятига эга бўлган объектлардан келиб чиққан ҳолда мазкур иссиқлик энергияси истеъмолчилари таъминотининг энг кам даражаси кўзда тутилган бўлиши керак.

4. Иссиқлик энергиясига тариф ўзгарган тақдирда, санасидан қатъи назар, иссиқлик энергиясидан фойдаланиш шартномаси ўз кучида қолади ва истеъмолчи (субистеъмолчи) олинган иссиқлик энергияси учун янги тариф жорий этилган кундан бошлаб янги тариф бўйича ҳақ тўлашга мажбур.

5. Иссиқлик энергиясидан фойдаланиш шартномасини тузиш, уни ўзгартириш, бекор қилиш ёки амал қилиш муддатини узайтириш билан боғлиқ бўлган масалаларни ҳал этишда томонлар қонун ҳужжатларига ва мазкур Қоидаларга амал қиладилар.

6. Истеъмолчи фақат иссиқлик таъминоти корхонаси билан келишган ҳолда ўз иссиқлик тармоқларига бошқа субистеъмолчиларни улаши ҳамда улар билан иссиқлик

энергиясидан фойдаланиш бўйича шартнома тузиши мумкин.

7. Шартномада қайд этилган буғ ва иссиқ сувдаги бир соатлик энг катта иссиқлик юкламаси истемолчининг объекти қурилиши лойиҳасидаги маълумотларга асосан белгиланади.

Энг катта иссиқлик юкламасини ошириш учун истемолчи қўшимча техник шартлар олиши шарт.

Субистемолчининг иссиқлик юкламасини оширишда ҳам истемолчи иссиқлик таъминоти корхонасидан қўшимча техник шартларни олиши керак.

8. Янги истемолчилар ва субистемолчиларни иссиқлик тармоқларига улаш, улар иссиқликдан фойдаланувчи қурилмалар ва иссиқлик тармоқларини ишга тушириш учун "Ўздавэнергоназорат" ДИда рухсат олганларидан кейин, иссиқлик таъминоти корхонаси томонидан амалга оширилади.

9. Улгуржи истемолчи-қайта сотувчи ёки истемолчи ўз тармоқларига уланган чет истемолчилар ёки субистемолчиларнинг эҳтиёжларини ҳисобга олган ҳолда умумий (жамлама) бир соатлик энг катта иссиқлик юкламаси учун иссиқлик энергиясидан фойдаланиш шартномасини иссиқлик таъминоти корхонаси билан тузади.

10. Иссиқлик таъминоти корхонаси билан истемолчи ўртасидаги ўзаро муносабатлар мазкур Қоидалар ва иссиқлик энергиясидан фойдаланиш бўйича тузилган шартнома асосида тартибга солинади.

11. Иссиқлик таъминоти корхонаси тизимидаги аварияларнинг олдини олиш ва уларни бартараф этиш ёки одамларнинг хавфсизлигини таъминлаш ишларини ўтказиш билан боғлиқ кечиктириб бўлмайдиган чора-тадбирларни қўриш зарур бўлганда истемолчи билан келишмасдан ва уни огоҳлантирмасдан, бироқ уни дарҳол хабардор қилган ҳолда

иссиқлик билан таъминлашда танаффуста (узиб қўйишга) ёки чеклашга йўл қўйилади.

12 Иссиқлик энергиясининг оқилона ва самарали ишлаб чиқарилиши, узатилиши ва истеъмол қилиниши ҳамда иссиқлик энергиясини ишлаб чиқариш, узатиш ва истеъмол қилишда хавфсизлик таъминланишига йўналтирилган олдини олиш чора-тадбирларининг бажарилиши устидан давлат назорати қонун ҳужжатларига мувофиқ "Ўздавэнергоназорат" ДИ томонидан амалга оширилади.

Давлат энергетика назоратининг амалга оширилиши истеъмолчиларни ишлатилаётган иссиқликдан фойдаланувчи қурилмалар ва иссиқлик тармоқлари, прибор ва ускуналарининг зарур техник ҳолати ва хавфсизлиги таъминланиши, иссиқлик энергияси истеъмолининг белгиланган режимига риоя қилиниши учун жавобгарликдан, шунингдек иссиқлик энергиясидан фойдаланишда юзага келадиган авариялар, ёнғинлар, иссиқлик энергиясини ҳисобга олиш приборларининг носозликлари ва бошқа қондабузишлар тўғрисида иссиқлик таъминоти корхонасини дарҳол хабардор қилиш мажбуриятидан озод қилмайди.

13. Иссиқлик энергияси нооқилона, исроф қилиб ишлаб чиқарилганлиги, узатилганлиги ва истеъмол қилинганлиги ҳамда уларнинг авария хавфи тўғридадиган ёки одамларнинг ҳаётига хавф соладиган қониқарсиз техник ҳолати учун "Ўздавэнергоназорат" ДИ иссиқлик таъминоти корхонасининг ускуналари, истеъмолчиларнинг иссиқликдан фойдаланувчи қурилмалари ва иссиқлик тармоқлари ишини тўхтатиб қўйиш ҳуқуқига эга.

14. Махсус қондалар бўйича эксплуатация қилинадиган иссиқликдан фойдаланувчи қурилмалар ва иссиқлик тармоқлари устидан энергетика назорати қонун ҳужжатларига мувофиқ, тегишли ваколатли идоралар томонидан амалга оширилади.

15. Иссиқликдан фойдаланувчи қурилмалар ва иссиқлик тармоқлари, прибор ва ускуналарнинг техник ҳолатига ҳамда уларни эксплуатация қилишга нисбатан қўйиладиган талаблар, шунингдек уларга роя қилиниши устидан назоратни амалга ошириш тартиби қонун ҳужжатларига мувофиқ белгиланади.

16. Мазкур Қоидаларнинг талаблари бузилишида айбдор бўлган шахслар иссиқлик таъминоти корхонаси билан истеъмолчи ўртасидаги шартномага, Ўзбекистон Республикасининг Фуқаролик кодексига, Маъмурий кодексига, Жиноят кодексига, "Хўжалик юритувчи субъектлар фаолиятининг шартномавий-ҳуқуқий базаси тўғрисида"ги Ўзбекистон Республикаси Қонунига, шунингдек Ўзбекистон Республикасининг бошқа норматив-ҳуқуқий ҳужжатларига мувофиқ жавоб берадилар.

II. Иссиқлик энергияси истеъмолчиларини иссиқлик тармоқларига улашнинг техник шартлари

17. Иссиқликдан фойдаланувчи янги қурилмалар ва иссиқлик тармоқларини улаш ёки ишлаб турган объектларда шартномадаги миқдорларга нисбатан истеъмол қилинадиган иссиқлик юкласини ошириш учун истеъмолчи иссиқлик тармоқларига уланиш амалга оширилаётган иссиқлик таъминоти корхонасидан техник шартларни олишга мажбур.

Техник шартлар ҳақ олмасдан берилади.

18. Иссиқлик таъминоти корхонасининг иссиқлик тармоқларига янги истеъмолчиларни улаш ёки ишлаб турган объектларда шартномадаги миқдорларга нисбатан истеъмол қилинадиган иссиқлик юкласини ошириш учун техник шартлар истеъмолчининг ёки унинг топшириғи бўйича лойиҳалаш ташкилотининг, архитектура ва қурилиш бўйича туман (шаҳар) бошқармасининг (бўлимининг) буюртманомасига кўра, иссиқлик таъминоти корхонаси

томонидан берилади. Унда лойиҳаланаётган объектни тавсифловчи, қисқа шаклдаги маълумотлар: уни лойиҳалаш ва қуришнинг давомийлиги, ўрнашган жойи (картография маълумотлари), лойиҳавий қарорларнинг маълумотларига асосланган (технологик эҳтиёжлар, хоналарни иситиш, вентиляция, иссиқ сув таъминоти) истеъмол турлари бўйича ва иссиқлик билан таъминлашнинг ишончлилиги бўйича талаблар кўрсатилади.

Улаш ёки мавжуд иссиқлик юкламаларини оширишнинг техник имкониятлари бўлмаганда, иссиқлик таъминоти корхонаси, буни тегишли тарзда асослаган ҳолда, техник шартлар беришни рад этади.

19. Иссиқлик таъминоти корхонаси истеъмолчидан ёки унинг топшириғи бўйича лойиҳалаш ташкилотидан буюртманомани олгандан кейин икки ҳафта муддатда, уларни турли майдончаларда жойлаштириш вариантлари учун техник-иқтисодий таққослаш бажарилаётган ёки қурилишни, кенгайтиришни ёки реконструкция қилишни асослаш бўйича техник-иқтисодий ҳисоб-китоблар қилинаётган янги қуриладиган корхоналар, бинолар, иншоотлар, уларнинг навбатлари ёки айрим ишлаб чиқаришларининг иссиқлик таъминоти учун дастлабки шартларини беради. Янги ташкилотларни, бинолар, иншоотлар, уларнинг навбатлари, айрим ишлаб чиқаришларни ёки истеъмолчининг ташқи иссиқлик таъминоти схемасини ўзгартиришни талаб қилувчи кенгайтирилаётган ва реконструкция қилинаётган ишлаб турган объектларнинг иссиқлик таъминоти бўйича мўлжалланаётган лойиҳа ечимларини келишиб олиш иссиқлик таъминоти корхонаси томонидан, қурилиш майдонини танлаш пайтида амалга оширилади.

20. Тадбиркорлик субъектларини иссиқлик тармоқларига улаш учун техник шартлар тадбиркорлик субъектларининг

ёки архитектура ва қурилиш бўйича туман (шаҳар) бошқармасининг (бўлимининг) буюртманомаси бўйича, иссиқлик таъминоти корхонаси томонидан, дастлабки шартларни бермаган ҳолда, уч иш кунидан ошмайдиган муддатда берилади.

21. Техник шартларда қуйидагилар кўрсатилади:

а) иссиқлик билан таъминлаш манбаи ва унинг ишончлилиги, иссиқлик тармоқларига асосий ва захира киришларидан кейин уланиш ёки электр станциялари ва иссиқлик марказлари коллекторларига уланиш нуқталари, етказиб бериладиган иссиқлик энергияси миқдорини тартибга солиш усули;

б) бошқа истеъмолчининг юкламаларини ҳисобга олган ҳолда асосий ва захира киришларнинг уланиш нуқталарида иссиқлик элтувчи параметрлари ва гидравлик режим;

в) умумий бир соатлик энг катта иссиқлик юкламаси, буюртманомада кўрсатилган миқдорларга мувофиқ хоналарни иситиш, вентиляция, иссиқ сув таъминоти ва технологик эҳтиёжларга бўлинган ҳолда;

г) мазкур объектни ишга тушириш ёки мавжуд бир соатлик энг катта юкламани ошириш ҳисобига мавжуд тармоқнинг ўтказиш қобилиятини ва иссиқлик манбаининг иш унумини ошириш бўйича асосланган талаблар;

д) қайтариладиган буғ конденсатининг миқдори, сифати ва чиқариб олиш режими, конденсатни йиғиш ва қайтариш схемаси;

е) иссиқлик энергиясини ҳисобга олиш приборларининг ҳисобга олиниши ва ўрнатилишига қўйиладиган талаблар;

ж) ишончлилиқ талабларини ҳисобга олган ҳолда захира иссиқлик таъминоти манбалари;

з) қувурлар ётқизишга ҳамда каналлар ва камераларни, беркитиш ва тартибга солиш арматурасини ўрнатишга, қувурларни изоляция қилишга, коррозияга қарши ҳимояга,

иссиқлик пунктларини жиҳозлашга қўйиладиган талаблар;
и) иситиш-вентилляция ва технологик юклама ҳамда иссиқ сув таъминоти юкламасини улашнинг иссиқлик схемаси;

к) қурилаётган ёки реконструкция қилинаётган иссиқлик тармоқларининг баланс ва эксплуатация қилиш бўйича мансублиги (иссиқлик тармоқларининг баланс бўйича бўлиниш чегараси);

л) иссиқлик энергияси етказиб беришдаги ҳарорат жадвали ва истеъмолчининг иссиқлик таъминоти тизимидан тармоқ сувининг бир соатдаги энг кўп сарфи;

м) техник шартларнинг, лойиҳалаштириш ва ишларни бажариш давомийлиги бўйича амалдаги меъёрларни ҳисобга олган ҳолда, белгиланган амал қилиш муддати.

Истеъмолчи ёки бош лойиҳалаш ташкилоти, архитектура ва қурилиш бўйича туман (шаҳар) бошқармаси (бўлими) техник шартлар талабларига рози бўлмаган тақдирда келишмовчиликлар тўғрисидаги масала бамаслаҳат, барча манфаатдор томонлар иштирокида, техник шартларни берган корхонанинг техник кенгашида кўриб чиқилади.

22. Истеъмолчига техник шартлар берилишига қадар улгуржи истеъмолчи-қайта сотувчи ёки истеъмолчи уларни иссиқлик таъминоти корхонаси билан келишиши шарт.

Истеъмолчининг иссиқлик юкламалари уланишини аниқлаш мақсадида техник шартларнинг бир нусхаси уларни белгиланган тартибда рўйхатдан ўтказиши учун иссиқлик таъминоти корхонасига берилади.

23. Истеъмолчининг истеъмол қилинадиган иссиқлик энергияси миқдори ёки иссиқлик элтувчи параметрлари ўзгартирилишини талаб қиладиган иссиқликдан фойдаланувчи қурилмаларини ва иссиқлик тармоқларини реконструкция қилиш ёки кенгайтиришда истеъмолчи уларни иссиқлик таъминоти корхонасининг иссиқлик тармоқларига улаш учун иссиқлик таъминоти корхонасидан

техник шартларни ҳам олиши керак.

24. Иссиқлик таъминоти корхонаси томонидан берилган техник шартларни бажариш истеъmolчилар ва иссиқлик таъминоти лойиҳасини ишлаб чиқиш зиммасига юкланган лойиҳалаш ташкилотлари учун мажбурийдир.

Амал қилиш муддати тугаган ва бошқа муддатга узайтирилмаган техник шартлар ҳақиқий эмас деб ҳисобланади. Истеъmolчи янги техник шартларни ва янги ёки қўшимча қувватларни улаш учун рухсатномани мазкур Қоидаларда кўзда тутилган тартибда олади.

Объектнинг мақсади, вазифаси ўзгарган тақдирда истеъmolчига берилган техник шартлар бекор қилинади, шундан кейин истеъmolчи янги техник шартлар олиши керак.

25. Техник шартларга мувофиқ ишлаб чиқилган корхоналар, бинолар, иншоотлар, уларнинг навбатлари ёки алоҳида ишлаб чиқаришларининг иссиқлик таъминоти лойиҳалари (ишчи лойиҳалар), корхона, бино, иншоотлар, уларнинг навбатлари ёки алоҳида ишлаб чиқаришларнинг комплекс лойиҳаси тасдиқланишидан олдин, иссиқлик таъминоти корхонаси ва "Ўздавэнергоназорат" ДИ билан келишилиши керак.

Лойиҳага мувофиқ ишлаб чиқилган ишчи чизмалар курилиш ишлари бошланишидан олдин иссиқлик таъминоти корхонаси билан келишилиши керак.

Улгуржи истеъmolчи-қайта сотувчининг ёки истеъmolчининг иссиқлик тармоқларига улашиш учун техник шартларни олган субистеъmolчи унга ва "Ўздавэнергоназорат" ДИга ишлаб чиқилган лойиҳа ҳужжатларини келишиш учун тақдим этади.

Лойиҳа ҳужжатларини кўриб чиқишда техник шартлар ва амалдаги норматив ҳужжатлар талабларидан четга чиқиш аниқланган ҳолларда, истеъmolчига келишишни рад этишни асослаган ҳолда хат юборилади. Истеъmolчи рад этишга

сабаб бўлган камчиликларни бартараф этгандан кейин лойиҳани келишиш учун такроран тақдим этиш ҳуқуқига эга.

26. Истеъмолчиларнинг юкламаларини улаш билан боғлиқ бўлган янги иссиқлик манбалари ва иссиқлик тармоқларини қуриш, ишлаб турганларини кенгайтириш ва реконструкция қилиш истеъмолчиларнинг куч ва маблағлари ҳисобига амалга оширилади.

III. Истеъмолчиларнинг иссиқликдан фойдаланувчи қурилмаларини ва иссиқлик

тармоқларини эксплуатация қилишга ижозат берш

27. Истеъмолчиларнинг янгидан уланадиган, реконструкция қилинадиган иссиқликдан фойдаланувчи барча қурилмалари ва иссиқлик тармоқлари белгиланган тартибда келишилган лойиҳа ҳужжатларига, техник шартларга, қурилиш соҳасидаги норматив ҳужжатларга мувофиқ бажарилиши ҳамда техникавий эксплуатация қилиш ва хавфсизлик техникаси бўйича амалдаги қоидалар талабларига жавоб бериши, шунингдек техник ва қабул қилиш-топшириш ҳужжатларига эга бўлиши керак.

28. Истеъмолчи иссиқликдан фойдаланувчи қурилмаларни ва иссиқлик тармоқларини монтаж ташкилотидан мазкур Қоидаларга мувофиқ далолатнома бўйича қабул қилади.

Шундан кейин истеъмолчи "Ўздавэнергоназорат" ДИнинг ваколатланган вакилига "Иссиқликдан фойдаланувчи қурилмалар ва иссиқлик тармоқларини техник эксплуатация қилиш қоидалари"нинг, қурилиш соҳасидаги норматив ҳужжатларнинг талабларига жавоб берадиган лойиҳа, техник, қабул қилиш-топшириш ва эксплуатация қилиш ҳужжатларини ҳамда иссиқликдан фойдаланувчи қурилмалар ва иссиқлик тармоқларини вақтинчалик ёки доимий эксплуатация қилинишига ижозат берилиши мумкинлигини аниқлаш учун кўриқдан ўтказишга тақдим

этиши шарт.

Истеъмолчиларнинг реконструкция қилинган иссиқликдан фойдаланувчи қурилмалари ва иссиқлик тармоқлари ҳам вақтинчалик ва доимий ишга туширишга рухсат бериш мумкинлигини аниқлаш мақсадида кўрикдан ўтказиш учун "Ўздавэнергоназорат" ДИнинг ваколатланган вакилига тақдим этилиши керак.

Истеъмолчининг буюртманомаси бўйича ишга тушириш-созлаш ишларини амалга ошириш учун иссиқлик таъминоти корхонаси иссиқликдан фойдаланувчи қурилмалар ва иссиқлик тармоқларини ариза берилган муддатга вақтинчалик шартнома бўйича ишга туширади.

29. Истеъмолчиларнинг иссиқликдан фойдаланувчи қурилмалари ва иссиқлик тармоқларида монтаж қилишда нуқсонлар, берилган техник шартлардан, иссиқлик таъминоти ташкилоти ва "Ўздавэнергоназорат" ДИ билан келишилган лойиҳадан, шу жумладан мазкур Қоидалар ва бошқа норматив ҳужжатларнинг талабларидан четга чиқишлар, иссиқликдан фойдаланувчи қурилмалар ва иссиқлик тармоқларига хизмат кўрсатиш учун тайёрланган ходимлар йўқлиги ҳамда хавфсизлик техникаси ва ёнғинни ўчириш бўйича ҳимоя воситалари билан тўлиқ бутланмаганлиги аниқланган тақдирда, аниқланган камчиликлар бартараф этилгунга қадар, уларни ишга туширишга рухсат бериш тақиқланади.

Тегишли равишда тайёрланган ходимларга эга бўлмаган истеъмолчиларнинг иссиқликдан фойдаланувчи қурилмалари ва иссиқлик тармоқларини, улар эксплуатация қилиниши учун шартнома асосида ихтисослаштирилган ташкилотга топширилганда, ишга тушириш учун ижозат берилиши мумкин.

30. Истеъмолчиларнинг иссиқликдан фойдаланувчи қурилмалари ва иссиқлик тармоқлари фақат

"Ўздавэнергозорат" ДИ томонидан берилган рухсатнома мавжуд бўлгандагина ишга туширилиши мумкин.

31. Истеъмолчиларнинг иссиқликдан фойдаланувчи қурилмалари ва иссиқлик тармоқларига иссиқлик энергиясини етказиб бериш "Ўздавэнергозорат" ДИдан уларни ишга тушириш учун тегишли рухсат олингандан ва иссиқлик энергиясидан фойдаланиш учун шартнома тузилгандан кейин иссиқлик таъминоти корхонаси томонидан амалга оширилади.

"Ўздавэнергозорат" ДИ иссиқликдан фойдаланувчи қурилмалар ва иссиқлик тармоқларини техник кўриқдан ўтказилиши ва уларни эксплуатация қилишга ижозат берилиши учун жавоб беради.

Эксплуатация қилинаётган иссиқликдан фойдаланувчи қурилмалар ва иссиқлик тармоқларини техник кўриқдан ўтказиш даврийлиги "Ўздавэнергозорат" ДИ томонидан ўрнатилган тартибда белгилаб берилади.

IV. Иссиқлик энергиясини ҳисобга олиш

приборларини ўрнатиш ва эксплуатация қилиш

32. Иссиқлик энергиясини ҳисобга олиш приборларини ўрнатиш тартиби иссиқлик таъминоти корхонаси томонидан берилган техник шартлар билан белгиланади. Иссиқлик энергиясини ҳисобга олиш приборларини эксплуатация қилиш шартлари томонлар тарафидан иссиқлик энергиясидан фойдаланиш шартномасида келишиб олинади.

33. Барча иссиқлик энергияси истеъмолчиларининг иссиқлик истеъмоли тизимлари зарур ҳисобга олиш приборлари билан таъминланган бўлиши керак.

Иссиқлик энергиясини ҳисобга олиш ёқилғи ва энергияни ишлаб чиқариш, тақсимлаш ва истеъмол қилишда ҳисобга олишни ташкил этиш тартибига мувофиқ амалга оширилиши керак.

Усулларни, ўлчаш воситаларини танлаш ҳамда улардан фойдаланиш тартиби ва қоидалари ёқилғи ва энергияни ҳисобга олиш приборлари билан жиҳозлаш, улардан фойдаланишни ташкил этиш қоидаларида белгиланган.

34. Иссиқлик энергиясини ҳисобга олиш приборларига эга бўлмаган истеъмолчиларга иссиқлик энергиясини етказиб бериш ва уларнинг иссиқликдан фойдаланувчи қурилмалари ва иссиқлик тармоқларини улаш тақиқланади.

35. Иссиқлик таъминоти корхонасининг объектларида ўрнатиладиган иссиқлик энергиясини ҳисобга олиш приборлари истеъмолчи томонидан сотиб олинади ва ўрнатилади, "Ўзстандарт" агентлигида аттестациядан ўтказилгандан кейин шартнома асосида иссиқлик таъминоти корхонасининг хизмат кўрсатишига ўтказилади.

Истеъмолчида ўрнатилган ҳисобга олиш приборлари истеъмолчининг ўзи томонидан эксплуатация қилинади ва таъмирланади.

Иссиқлик энергиясини ҳисобга олиш приборларини бошқа жойга ўрнатиш ва кўчириш, иссиқлик таъминоти корхонасининг тегишли ходими ва истеъмолчи иштирокида, ушбу прибор балансида турган баланс эгасининг ҳисобидан амалга оширилади.

Ҳисобга олиш приборларининг бузилган ёки уларнинг кўрсаткичлари тўғрилигига шубҳа туғилган тақдирда истеъмолчи ёки иссиқлик таъминоти корхонаси бу ҳақда тегишли равишда иссиқлик таъминоти корхонасига ёки истеъмолчига дарҳол маълум қилиши шарт. Ушбу ҳолат бўйича икки томонлама тегишли далолатнома тузилиб, ҳисобга олиш приборларининг ишлашидаги носозликларни бартараф этиш ҳақида қарор қабул қилинади.

Иссиқлик таъминоти корхонаси томонидан хизмат кўрсатиладиган ҳисобга олиш приборларини таъмирлаш даври мобайнида иссиқлик энергияси учун ҳисоб-китоблар

приборлар тўхташидан олдинги охирги 15 сутка учун ўртача суткалик сарф бўйича амалга оширилади. Истеъмолчининг балансидаги иссиқликни ҳисобга олиш приборлари таъмирлаш учун 15 суткагача бўлган муддатга тўхтатилганда иссиқлик энергияси учун ҳисоб-китоблар приборлар тўхташидан олдинги охирги 15 сутка учун ўртача суткалик сарф бўйича, 15 суткадан кўп бўлган муддатга тўхтатилганда эса - ҳисоб-китоблар шартномадаги бир соатлик юклама ва иссиқлик энергиясини узатиш соатлари сони бўйича амалга оширилади.

Истеъмолчи ҳисобга олиш приборларини таъмирлаш тугагунгача истеъмол қилишни тўхтатиб туришга ҳақлидир, бу ҳолда иссиқлик таъминоти корхонаси беркитиш арматурасини пломбалайди ва бу ҳақда биргаликда далолатнома тузилади.

Истеъмолчи ҳисобга олиш приборининг бузилганлиги тўғрисида иссиқлик таъминоти корхонасини ўз вақтида огоҳлантирмаган тақдирда, иссиқлик энергиясини ҳисобга олиш приборлари ўрнатилгунгача ҳисоб-китоблар, иссиқлик таъминоти корхонаси томонидан шартномадаги юклама ва иссиқлик энергиясини етказиб бериш соатлари сони бўйича амалга оширилади.

Иссиқлик таъминоти корхонаси ҳисобга олиш приборининг бузилганлиги тўғрисида истеъмолчини ўз вақтида огоҳлантирмаган тақдирда иссиқлик энергияси учун ҳисоб-китоблар бундан олдинги ҳисобот даврида белгиланган иссиқлик энергиясининг ўртача суткалик сарфи бўйича амалга оширилади. Бундан олдинги ҳисобот даврида иссиқлик энергияси истеъмол қилинмаган бўлса, у ҳолда ҳисоб-китоб ўтган йилнинг тегишли давридаги ўртача суткалик сарф бўйича амалга оширилади.

Истеъмолчилар томонидан ўлчаш диафрагмаларини ўрнатиш вақтида иссиқлик таъминоти корхонасининг ва

истеъмолчининг вакиллари иштирок этиши керак.

36. Иссиқлик энергияси берилишини ҳисобга олиш иссиқлик таъминоти корхонаси ва истеъмолчининг иссиқлик тармоқларининг бўлиниш чегарасида амалга оширилиши керак.

Ҳисобга олиш приборлари бўлиниш чегарасида ўрнатилмаган тақдирда иссиқлик энергияси учун ҳисоб-китоблар бўлиниш чегарасидан ҳисобга олиш приборлари ўрнатилмаган жойгача бўлган участкадаги иссиқлик энергияси йўқотишларини ҳисобга олган ҳолда амалга оширилади. Йўқотишларнинг ҳисоб-китоби ёки иссиқлик энергияси йўқотишларининг синовини иссиқлик таъминоти корхонаси истеъмолчи билан биргаликда "Иссиқлик энергиясини ишлаб чиқариш ва узатиш учун иссиқлик юкламаларини, ёқилғи, электр энергияси, иссиқлик энергияси ва сув сарфлари меъёрларини ҳамда технологик йўқотишлар меъёрларини аниқлаш тартиби тўғрисида Низом"га мувофиқ амалга оширади.

V. Истеъмолчилар томонидан иссиқликдан фойдаланиш қурилмалари ва иссиқлик тармоқларини эксплуатация қилиш

37. Иссиқликдан фойдаланувчи қурилмалар ҳамда иссиқлик тармоқларининг ҳолати ва уларга хизмат кўрсатиш бўйича истеъмолчи билан иссиқлик таъминоти корхонаси ўртасидаги жавобгарлик чегараси уларнинг баланс бўйича мансублигига қараб белгиланади ва шартномага илова қилинадиган далолатномада акс эттирилади.

38. Иссиқлик таъминоти корхонасига тегишли бўлган иссиқлик тармоқларида истеъмолчига тегишли бўлган қурилмалар ёки ускуналар бўлмаслиги керак. -

Битта камерада (қудуқда), иссиқлик тармоқларида, эстакадада ҳар хил корхоналар томонидан хизмат

кўрсатиладиган ускуналар бўлмаслиги керак.

Ишлаб турган қурилмаларда ҳар хил ташкилотларга тегишли бўлган ускуналар мавжуд бўлса барча ускуналар иссиқлик таъминоти корхонасининг балансига ва хизмат кўрсатилишига ўтказилади.

VI. Иссиқлик таъминоти корхонасининг ҳуқуқлари

39. Иссиқлик таъминоти корхонаси қуйидаги ҳолларда истеъмолчини огоҳлантириб, унга иссиқлик энергияси етказиб беришни тўлиқ ёки қисман тўхтатиш ҳуқуқига эга:

иссиқлик энергияси учун тўлов ҳужжатида белгиланган муддатларда ҳақ тўланмаганда ва иссиқлик энергиясидан фойдаланиш шартномасида белгиланган миқдорда олдиндан тўлов амалга оширилмаганда;

субистеъмолчилар, янги иссиқликдан фойдаланувчи қурилмалар ва иссиқлик тармоқлари ўзбошимчалик билан уланганда;

иссиқликдан фойдаланувчи қурилмалар ва иссиқлик тармоқлари "Ўздавэнергоназорат" ДИ рухсатсиз ишга туширилганда;

иссиқликдан фойдаланувчи қурилмалар ва иссиқлик тармоқлари ҳисобга олиш приборларидан олдин уланганда;

иссиқлик юкламаларининг белгиланган шартномавий миқдорлари ёки тармоқдаги сув сарфининг миқдори иссиқлик таъминоти корхонасининг розилигисиз оширилганда;

иссиқлик энергиясидан фойдаланиш шартномасида белгиланган бир соатда олинадиган тармоқ сувининг миқдори оширилганда;

тармоқдаги сув ифлосланганда;

иссиқлик энергиясидан фойдаланиш шартномасида кўзда тутилган буғ конденсати 50 фоиздан кам миқдорда қайтарилганда;

иссиқлик таъминоти корхонаси вакиллари иссиқлик энергиясини ҳисобга олиш приборларини кўришга қўйилмаганда.

40. Ускуналарни таъмирлаш бўйича режали ишларни амалга оширишда ёки янги истеъмолчиларни улашда захира таъминлаш манбаи мавжуд бўлмаса иссиқлик таъминоти корхонаси истеъмолчини узиб қўйиш ҳуқуқига эгадир. Истеъмолчини иссиқлик энергияси етказиб беришнинг тўхтатилиши тўғрисида огоҳлантириш иссиқлик энергияси етказиб беришда танаффуснинг аниқ сапасини (кунлар ва соатларни) келишиш учун 10 кун олдин амалга оширилади. Агар огоҳлантиришдан кейин 5 кун муддатда истеъмолчи иссиқлик беришдаги танаффус вақтини келишиб олмаса иссиқлик таъминоти корхонаси ушбу вақтни мустақил равишда белгилаш ҳуқуқига эга. Иссиқлик энергияси беришдаги танаффус, имкони борича, бу ҳақда узиб қўйишдан камида 24 соат олдин истеъмолчини огоҳлантирган ҳолда, унинг ишдан ташқари вақтида амалга оширилиши керак.

41. Авариянинг олдини олиш ёки бартараф этиш юзасидан кечиктириб бўлмайдиган чора-тадбирларни кўриш учун иссиқлик таъминоти корхонаси, узиб қўйиш сабабларини дарҳол маълум қилган ҳолда, истеъмолчига иссиқлик энергияси етказиб беришни тўхтатиб қўйиш ҳуқуқига эга.

42. Тўлиқ етказиб берилмаган иссиқлик энергиясининг миқдори ҳисобга олиш приборларининг кўрсаткичлари бўйича аниқланади. Чеклаш вақти иссиқлик таъминоти корхонаси диспетчерлик хизматининг оператив дафтаридаги ёзувлар бўйича аниқланади ҳамда икки томонлама далолатнома билан расмийлаштирилади.

Иссиқлик таъминоти корхонасининг айби билан истеъмолчининг технологик эҳтиёжларига иссиқлик

энергияси тўлиқ етказиб берилмаганлиги, ҳисобга олиш приборлари бўйича, иссиқлик энергияси тўлиқ етказиб берилмаган суткадан олдинги 3 суткадаги иссиқлик энергиясининг ўртача суткалик истеъмоли билан иссиқлик энергияси тўлиқ етказиб берилмаган суткада амалдаги истеъмол ўртасидаги айирма сифатида аниқланади.

43. Иссиқлик таъминоти корхонаси қуйидаги ҳолатлар оқибатида иссиқлик таъминотидаги танаффуслар, иссиқлик элтувчи параметрларининг пасайганлиги ва иссиқлик энергияси тўлиқ етказиб берилмаганлиги учун истеъмолчилар олдида моддий жавобгар бўлмайди:

а) иссиқлик таъминоти корхонаси ускуналарининг ишдан чиқишига сабаб бўлган табиий ҳодисалар: момақалдироқ, бўрон, сув тошқини, зилзила, ёнғин, 48 соатдан ортиқ вақт мобайнида ушбу ҳудудда иситишни лойиҳалаштириш учун ҳисоблаб чиқилган ҳароратдан 3°C га ва ундан ортиқ паст бўлган ҳароратда ҳавонинг узоқ вақт совиб кетиши, бошланғич сув сифатининг ёмонлашиши;

б) истеъмолчи ходимларининг иссиқлик истеъмоли режимини ўзгаришига сабаб бўлган нотўғри хатти-ҳаракатлари;

в) мазкур Қоидаларнинг 42-бандида назарда тутилган иссиқлик энергияси етказиб беришни чеклаш ёки тўхтатиш шартларига мувофиқ истеъмолчи иссиқлик юкламаларининг шартномавий миқдорлари оширилишига йўл қўядиган ёки унинг учун белгиланган иссиқлик истеъмоли режимларига риоя қилмаган суткалар мобайнида паст параметрли иссиқлик энергияси етказиб берилганлиги

.VII. Иссиқлик таъминоти корхонасининг мажбуриятлари

44. Иссиқлик таъминоти корхонаси қуйидагиларга мажбур:

шартномага мувофиқ истеъмолчига иссиқлик

энергиясининг узлуксиз етказиб берилишини таъминлаш, иссиқлик тармоқларининг баланс бўйича мансублик чегараларида буғ ва иссиқ сув параметрларининг шартномага мувофиқ бўлишини таъминлаш, уларнинг:

буғ (босим ва ҳарорат) бўйича - 5 фоиздан ортиқ (\pm);

иссиқлик берувчи қувурда сув ҳарорати бўйича - 3 фоиздан ортиқ (\pm);

сув босими бўйича:

иссиқлик берувчи қувурда - 5 фоиздан ортиқ (\pm);

орқага қайтадиган қувурда - 20 кПа дан ортиқ (\pm) четга чиқишига йўл қўймаслик. Бунда параметрлар ўртача суткалик миқдор сифатида ҳисобга олинади;

иссиқлик таъминоти корхонасининг айби билан тўлиқ етказиб берилмаган иссиқлик энергияси қийматини қоплаш. Тўлиқ етказиб берилмаган энергия ҳажми истеъмолчининг вакили иштирокида иссиқлик таъминоти корхонаси томонидан аниқланади ва далолатнома билан расмийлаштирилади;

истеъмолчиларнинг иссиқлик энергияси тўлиқ етказиб берилмаганлиги, иссиқлик элтувчи параметрларини шартномадаги қийматларга нисбатан пасайганлиги тўғрисидаги ёзма аризаларини 10 кун муддатда кўриб чиқиш.

45. Истеъмолчида иссиқлик таъминоти корхонасининг объектида ўрнатилган иссиқлик энергиясини ҳисобга олиш приборлари кўрсаткичларининг тўғрилиги бўйича шубҳа туғиладиган бўлса, иссиқлик таъминоти корхонаси, белгиланган тартибда, сутканинг исталган вақтида истеъмолчи вакиллари иссиқлик энергиясини ҳисобга олиш приборларини кўздан кечиришини таъминлаш лозим.

Иссиқлик таъминоти корхонаси истеъмолчи балансидаги иссиқлик тармоқларини таъмирлаш ва ўрнатиш бўйича олдиндан келишилган ишларни бажариш учун истеъмолчи ходимларини ўз ҳудудига киритиши керак.

VIII. Иссиқлик энергияси истеъмолчиларининг

ҳуқуқлари

46. Истеъмолчи куйидаги ҳуқуқларга эга:

иссиқлик энергиясидан фойдаланиш шартномасига мувофиқ иссиқлик таъминоти корхонасидан иссиқлик энергиясининг узлуксиз етказиб берилишини талаб қилиш; иссиқлик энергиясини етказиб бериш режимини назорат қилиш, иссиқлик энергияси параметрларининг шартномавий миқдорлардан четга чиқишига йўл қўймаслик:

буғ бериш бўйича (ҳарорат, босим) 5 фоиздан ортиқ (\pm); иссиқ сув етказиб бериш бўйича:

иссиқлик берувчи қувурда сув ҳарорати бўйича - 3 фоиздан ортиқ (\pm);

иссиқлик берувчи қувурда сувнинг босими бўйича - 5 фоиздан ортиқ (\pm);

орқага қайтадиган қувурда сувнинг босими бўйича - 20 кПа ортиқ (\pm) пасайиб кетишига йўл қўймаслик. Бунда параметрлар ўртача суткалик миқдор сифатида олинади;

мазкур Қоидаларнинг талабларига мувофиқ ўзининг иссиқлик тармоқларига субистеъмолчиларни улаш;

иссиқлик энергиясининг шартномавий параметрлари иссиқлик таъминоти корхонасининг айби билан пасайганда, бу ҳақда иссиқлик таъминоти корхонасига олдиндан хабар берган ҳолда, иссиқлик энергияси истеъмолини тўхтатиш. Ушбу ҳолда иссиқлик таъминоти корхонаси қонун ҳужжатларида белгиланган тартибда истеъмолчи олдида жавоб беради.

47. Иссиқлик энергияси билан таъминлашда иссиқлик таъминоти корхонасининг айби билан танаффуслар юз берган тақдирда иссиқлик таъминоти корхонаси иссиқлик таъминотидаги танаффуслар оқибатида истеъмолчига етказилган моддий зарарни қоплайди.

IX. Иссиқлик энергияси истеъмолчиларининг мажбуриятлари

48. Истеъмолчилар қуйидагиларга мажбурдирлар:

"Табиатни муҳофаза қилиш тўғрисида", "Атмосфера ҳавосини муҳофаза қилиш тўғрисида"ги Ўзбекистон Республикаси қонунларига, Иссиқликдан фойдаланувчи қурилмалар ва иссиқлик тармоқларини техник эксплуатация қилиш қоидаларига ҳамда Иссиқликдан фойдаланувчи қурилмалар ва иссиқлик тармоқларини эксплуатация қилишда хавфсизлик техникаси қоидаларига, шунингдек мазкур Қоидаларга қатъий риоя қилиш;

иссиқлик энергияси учун иссиқлик энергиясидан фойдаланиш шартномасида белгиланган муддатларда ҳақ тўлаш;

иссиқлик таъминоти корхонаси билан келишмасдан иссиқлик энергияси бир соатлик юкламаларининг шартномавий миқдорини оширмаслик ҳамда иссиқлик энергиясидан фойдаланиш бўйича тузилган шартномага мувофиқ иссиқлик истеъмоли режимига риоя қилиш ва тармоқ сувининг олинishi миқдорини оширмаслик;

иссиқлик истеъмоли режимига нисбатан иссиқлик таъминоти корхонасининг тезкор кўрсатмаларини бажариш;

буғ конденсати ва тармоқ сувини иссиқлик энергиясидан фойдаланиш шартномасида белгиланган миқдорда, сифатда ва тегишли ҳароратда қайтариш;

иссиқликдан фойдаланувчи қурилмалар ва иссиқлик тармоқлари, иссиқликни ҳисобга олиш приборлари, қувурлар изоляцияси ва иссиқликдан фойдаланувчи ускуналарни техник жиҳатдан соз ҳолатда сақлаш;

иссиқлик энергияси истеъмолини вақтинча тўхтатиш билан боғлиқ бўлган таъмирлаш ишларини бажариш муддатларини иссиқлик таъминоти корхонаси билан келишиш;

ҳисобга олиш приборлари, иссиқ сувни тўкиш учун жўмрақлар, торайтирувчи қурилмалар ва арматурани иссиқлик таъминоти корхонасининг вакили билан биргаликда пломбалаш, ўрнатилган пломбаларнинг сақланишини таъминлаш. Пломбаларни олиш иссиқлик таъминоти корхонасининг руҳсати билан амалга оширилиши лозим;

иссиқлик энергиясидан фойдаланишни яхшилаш, буғ конденсати қайтарилишини кўпайтириш, унинг сифатини ошириш, иккиламчи энергия ресурсларидан фойдаланиш бўйича ташкилий-техник тадбирлар режаларини ишлаб чиқиш ва амалга ошириш;

умуман корхона бўйича ва алоҳида иссиқликдан фойдаланувчи қурилмалар бўйича буғ-конденсат балансларини тузиш;

иссиқлик таъминоти корхонасининг вакилларини иссиқлик энергиясини ҳисобга олиш приборларини сутканинг исталган вақтида тўсқинликсиз кўздан кечиришини таъминлаш;

барча иссиқликдан фойдаланувчи қурилмалар ва иссиқлик тармоқларининг ижро чизмалари ва паспортларига ҳамда эксплуатация қилиш йўриқномаларига эга бўлиш;

иссиқликдан фойдаланувчи қурилмалар ва иссиқлик тармоқларига тайёргарлик кўрган ходимлар томонидан хизмат кўрсатилишини таъминлаш;

ишлаб чиқарилаётган маҳсулот (бажариладиган ишлар) бирлигига, иссиқлик энергияси сарфининг меъёрларини ишлаб чиқиш ва уларга риоя этилишини назорат қилиш;

иссиқлик энергиясидан нооқилона ва исрофгарчилик билан фойдаланилишига йўл қўймаслик;

иссиқлик тармоқларида иморатлар қурилишига, материаллар тахланишига, дарахтлар ўтказилишига йўл қўймаслик;

иссиқлик таъминоти корхонаси билан келишмасдан иссиқлик тармоқларини, муҳандислик ускуналарини ва қурилмаларни қайта жиҳозлашга йўл қўймаслик;

иситиш приборларининг қўшимча секциялари, беркитиш ва бошқариш арматуралари ўрнатилишига ва чиқариб олинишига йўл қўймаслик;

иситиш тизимларида иссиқлик элтувчидан бошқа мақсадларда фойдаланилишига (иситиш тизимлари ва иситиш приборларидан сув оқизилишига) йўл қўймаслик.

49. Истеъмолчи иссиқлик таъминоти корхонасининг балансида турган иссиқлик тармоқларида, олдиндан келишилган ҳолда амалга ошириладиган таъмирлаш ва қурилиш ишларини бажариш учун иссиқлик таъминоти корхонасининг вакилларини ўз ҳудудига киритиши лозим.

Х. Иссиқлик энергиясидан фойдаланганлик учун ҳисоб-китоб қилиш

50. Иссиқликдан фойдаланиш хусусиятига кўра истеъмолчилар қуйидаги гуруҳларга бўлинади:

а) саноат истеъмолчилари ва уларга тенглаштирилган истеъмолчилар ҳамда кейинги гуруҳларга киритилмаган истеъмолчилар;

б) улгуржи истеъмолчилар-қайта сотувчилар - ўз балансида иссиқлик тармоқларига эга бўлган ва уларни эксплуатация қилувчи, иссиқлик таъминоти корхонасидан иссиқлик энергиясини улгуржи харид қилувчи ва уни ҳар хил истеъмолчиларга қайта сотувчи хўжалик ҳисобидаги корхоналар;

в) иссиқхона хўжаликлари - иссиқхоналарда қишлоқ хўжалиги маҳсулотлари етиштириш ва ишлаб чиқариш билан шуғулланувчи истеъмолчилар.

51. Иссиқлик энергияси учун истеъмолчилар билан ҳисоб-китоблар иссиқлик энергиясидан фойдаланиш шартномасига

асосан белгиланган тартибда тасдиқланган тарифларга мувофиқ иссиқлик энергиясини ҳисобга олиш приборларининг кўрсаткичлари бўйича амалга оширилади.

52. Истеъмолчининг иссиқлик тармоқларидаги иссиқлик энергияси йўқотишлари улар ва субистеъмолчилар ўртасида иссиқлик энергиясини истеъмол қилиш улушига ва иссиқлик тармоғи узунлигига мутаносиб равишда тақсимланади.

53. Истеъмолчига етказиб берилган иссиқлик энергияси миқдори иссиқлик таъминоти корхонаси ва истеъмолчининг иссиқлик тармоқларининг бўлиниш чегарасида ҳисобга олинади.

Иссиқлик таъминоти корхонаси ва истеъмолчининг иссиқлик тармоқлари баланс бўйича мансублиги бўлиниш чегарасигача иссиқлик энергияси етказиб бериш бўйича барча харажатлар ва унинг йўқотишлари тарифларда ҳисобга олинган бўлиб, тарифлардан ортиқча қўшимча ҳақ тўланишига йўл қўйилмайди.

Иссиқлик тармоқларининг баланс бўйича мансублиги бўлиниш чегарасидан кейин иссиқлик энергиясининг барча харажатлари ва йўқотишлари истеъмолчининг ҳисобига тегишли бўлади. Агар буғ ва иссиқ сув истеъмолчининг иссиқлик тармоқлари орқали узатилса иссиқлик энергияси миқдори электр станцияси (туман қозонхонаси) коллекторида ҳисобга олиш приборларининг кўрсаткичлари бўйича аниқланади.

54. Истеъмолчи томонидан ҳисобга олиш приборлари кўрсаткичларидаги нуқсонлар ёки иссиқлик энергияси сарфини ҳисоблашда йўл қўйилган хатолар аниқланган тақдирда истеъмолчи бир ҳафта муддатда бу ҳақда иссиқлик таъминоти корхонасига ариза бериши керак.

Иссиқлик таъминоти корхонаси 10 кун муддатда (истеъмолчининг аризаси берилган кундан бошлаб) ҳисобга олиш приборларини ёки у бўйича амалга оширилган ҳисоб-

китобларнинг тўғрилигини истеъmolчининг вакиллари иштирокида текшириши шарт.

55. Ҳисобга олиш приборлари кўрсаткичларининг нотўғрилиги ёки иссиқлик энергияси сарфини ҳисоблашда хатоларга йўл қўйилганлиги тасдиқланган тақдирда иссиқлик таъминоти корхонаси охириги ҳисоб-китоб давридаги иссиқлик энергияси сарфини тегишли равишда, истеъmolчининг вакиллари билан биргаликда далолатнома тузиб, қайта ҳисоб-китоб қилишга мажбур.

Йўл қўйилган хатолар бўйича бажарилган қайта ҳисоб-китоб кейинги ҳисоб-китоб даврида истеъmol қилинган иссиқлик энергияси учун навбатдаги тўлов ҳужжатини ёзишда ҳисобга олинади.

56. Агар ҳисобга олиш приборлари кўрсаткичларидаги четга чиқишлар "Ўзстандарт" агентлиги томонидан белгиланган меъёрлардан ортиқ бўлмаса улар йўл қўйилиши мумкин деб ҳисобланади ва қайта ҳисоб-китобни талаб қилмайди.

57. Ҳисобга олиш приборларини текшириш тўғрисида ариза берилиши истеъmolчини у истеъmol қилган иссиқлик энергияси учун тўловни белгиланган муддатда тўлашдан озод қилмайди.

58. Истеъmolчи ҳар ойда ҳисобга олиш приборлари кўрсаткичларини ёзиб олади ва иссиқлик энергиясидан фойдаланиш шартномасида белгиланган муддатларда истеъmol қилинган иссиқлик энергияси ҳақидаги ҳисоботни иссиқлик таъминоти корхонасига тақдим этади.

Истеъmol қилинган иссиқлик энергияси ҳақидаги ҳисобот истеъmolчи томонидан тақдим этилмаса иссиқлик таъминоти корхонаси ҳисоб-китобни шартномадаги иссиқлик юкламаси бўйича амалга оширади. Амалда истеъmol қилинган иссиқлик энергияси миқдорининг қайта ҳисоб-китоби, соз ҳолатдаги ҳисобга олиш приборининг

кўрсаткичлари биргаликда ёзиб олиниб, тегишли далолатнома тузилгандан кейин бажарилади. Мазкур қайта ҳисоб-китоб кейинги ҳисобот даври учун ҳисоб-китобда эътиборга олинади.

59. Асосий истеъмолчилар қайта сотиладиган иссиқлик энергияси учун иссиқлик таъминоти корхонаси билан ҳам, субистеъмолчилар билан ҳам истеъмолчиларнинг субистеъмолчилар тегишли бўлган гуруҳлари учун белгиланган тарифлар бўйича ҳисоб-китоб қиладилар.

XI. Истеъмолчиларга буғ ҳолида бериладиган иссиқлик энергияси миқдорини аниқлаш ва ҳисоб-китоб қилиш тартиби

60. Истеъмолчига буғ ҳолида берилаётган иссиқлик энергиясининг миқдори (гигакалорияларда) буғнинг белгиланган параметрларида буғ миқдорини унинг таркибидаги иссиқлик миқдorigа кўпайтмаси сифатида аниқланади.

Бунда мазкур иссиқлик таъминоти манбаидаги бошланғич (совуқ) сувдаги мавжуд иссиқлик миқдори ҳисобга олинади.

61. Истеъмолчи томонидан буғ конденсати билан қайтарилаётган иссиқлик энергиясининг миқдори конденсат миқдорини, иссиқлик таъминоти манбаидаги бошланғич (совуқ) сувдаги иссиқликни ҳисобга олган ҳолда, конденсатнинг иссиқлик буғини ва ҳароратига кўпайтмаси сифатида аниқланади.

62. Истеъмол қилинган буғдаги иссиқлик энергияси учун ўзаро ҳисоб-китобни амалга оширишда конденсат билан қайтарилган иссиқлик энергияси миқдори айрилади.

ХII. Истеъмолчиларга иссиқ сув ҳолида бериладиган иссиқлик энергияси миқдорини аниқлаш ва ҳисоб-китоб қилиш тартиби

63. Истеъмолчига иссиқ сув ҳолида бериладиган иссиқлик энергиясининг миқдори сув миқдорини унинг иссиқлик сифмига, берилувчи ва орқага қайтувчи тармоқ сувларининг ҳарорати ўртасидаги тафовутга кўпайтмаси сифатида аниқланади.

Очиқ сув олиш тизимида истеъмолчига иссиқ сув ҳолида етказиб бериладиган иссиқлик энергияси миқдори сув миқдорини унинг иссиқлик сифми ҳамда иссиқ (берилаётган) ва бошланғич сувларнинг ҳарорати ўртасидаги тафовутга кўпайтмаси сифатида аниқланади, бошланғич сув ҳарорати учун ўртача ойлик ҳарорат олинади.

64. Иссиқ сув ҳолидаги иссиқлик энергиясидан фойдаланишда истеъмолчи орқага қайтадиган тармоқдаги сувни иссиқлик энергиясидан фойдаланиш шартномасида кўзда тутилган миқдорда ва шартномага илова қилинадиган ҳарорат жадвали бўйича унинг қийматидан ортиқ бўлмаган ҳарорат билан қайтариши шарт.

Истеъмолчининг иссиқлик тармоғи учун етказиб бериладиган тармоқ сувининг ҳарорати иссиқлик таъминоти корхонаси томонидан ҳарорат жадвалига мувофиқ сақлаб турилади.

Иссиқлик энергияси етказиб беришни тартибга солиш, кун ва туннинг ташқи ҳарорати ўртасидаги фарқ 8°C ва ундан ортиқ бўлса суткада 2 марта ва ушбу фарқ 8°C дан кам бўлса - суткада 1 марта амалга оширилади.

Тартибга солишда маиший мақсадларда ва жамоат биноларини иситиш тизимида фойдаланиладиган сувнинг ҳароратини тунги вақтда пасайтириш имконияти, шунингдек ишдан ташқари вақтда уни sanoat корхоналарига етказиб берилишини қисқартириш кўзда тутилиши керак.

65. Циркуляцион сув ҳажмининг ошиши сабабли орқага қайтадиган тармоқ сувининг ўртача суткалик ҳарорати истеъмолчи томонидан жадвалдагига қараганда 3°C дан ортиқ миқдорда оширилган тақдирда, иссиқлик таъминоти корхонаси тармоқдаги сувнинг ўртача суткалик ҳарорати 3°C дан ортиқ четга чиқмаслигига риоя қилиш шарти билан истеъмолчига иссиқлик энергияси етказиб беришни камайтиришга ёки тўлиқ тўхтатишга, ёхуд берилган иссиқлик энергияси учун иссиқлик таъминоти корхонаси томонидан истеъмолчи учун ҳисоблаб чиқилган ва иссиқлик энергиясидан фойдаланиш шартномасига илова қилинган ҳарорат жадвалида кўзда тутилган ҳарорат пасайиши бўйича ҳисоб-китоб қилишга ҳақлидир.

66. Истеъмолчиларга иссиқ сув эҳтиёжлари учун етказиб бериладиган 40°-45°C ҳароратдаги иссиқлик энергияси учун ҳисоб-китоблар иссиқ сув учун тариф бўйича 50 фоизли чегирма билан амалга оширилади.

67. Қуйидаги ҳолларда тармоқ сувидаги иссиқлик энергияси йўқотишлари истеъмолчилар томонидан шартномавий нархлар бўйича туланади:

иссиқлик тармоқларининг гидравлик ва ҳароратли синовлари ўтказилиши билан боғлиқ йўқотишлар ўрнини тўлдириш;

истеъмолчи тармоғини унинг буюртманомаси бўйича тўлдириш, аварияли вазиятлар ҳам шу жумлага киради;

истеъмолчидан қайтариладиган паст сифатли (таркибида темир, механик қоришмалар ва бошқалар мавжуд бўлган) орқага қайтадиган тармоқ сувини сиздириш.

Иссиқлик таъминоти корхонасининг айби билан юз берган тармоқ сувидаги иссиқлик энергияси йўқотишлари учун истеъмолчи томонидан ҳақ туланмайди.

ХIII. Истеъмолчилар томонидан қайтариладиган буғ конденсати миқдорини аниқлаш ва ҳисоб-китоб қилиш тартиби

68. Иситиш, шамоллатиш ва иссиқ сув билан таъминлаш учун буғ ҳолидаги иссиқлик энергиясидан фойдаланилганда истеъмолчилар иссиқлик таъминоти корхонасига истеъмол қилинган буғнинг умумий миқдоридан камида 95 фоиз конденсатни, технологик мақсадлар учун буғдан фойдаланилганда эса - шартномада келишилган миқдорда ва сифат билан қайтаришлари шарт.

Конденсатнинг истеъмол қилинадиган буғ миқдорига нисбатан фоизларда қайтариш меъёри ва унинг сифатини томонлар иссиқлик энергиясидан фойдаланиш шартномасини тузиш вақтида белгилайдилар.

Истеъмолчи иссиқлик манбаига қайтариши шарт бўлган конденсат миқдори иссиқлик истеъмоли тизимларининг лойиҳа маълумотларига, корхонанинг буғ-конденсат балансига мувофиқ ва буғ-конденсатни қайтариш бўйича эришилган натижаларни ҳамда мавжуд захираларни ҳисобга олган ҳолда белгиланади.

Иссиқлик таъминоти корхонаси истеъмолчига, унда техник имконият мавжуд бўлганда, буғ-конденсат қайтаришни кўпайтиришга йўналтирилган тадбирларни бажаришни тавсия этишга, уларни бажаришнинг истеъмолчи билан келишилган муддатини белгилашга ҳақлидир. Белгиланган муддат тугагач истеъмолчига буғ-конденсатни қайтариш меъёри таклиф этилган тадбирларни ҳисобга олиб ва кейинчалик амалдаги иссиқлик энергиясидан фойдаланиш шартномасига тегишли ўзгартиришлар киритган ҳолда кўпайтирилади.

69. Истеъмолчи томонидан қайтариладиган буғ-конденсат иссиқлик энергиясидан фойдаланиш шартномасида келишилган миқдорга ва сифатга мувофиқ

бўлиши керак.

Истеъмолчи томонидан қайтариладиган буғ-конденсат миқдори ва сифати иссиқлик тармоқларининг баланс бўйича мансублиги бўлиниш чегарасида аниқланади.

Истеъмолчи томонидан қайтариладиган буғ-конденсатнинг сифати мазкур буғ манбаида иссиқлик таъминоти корхонаси томонидан ишлатилаётган қозонхоналардаги таъминлаш сувининг меъёрларига мувофиқ бўлиши керак.

70. Электр станциясига сифати шартномадаги шартларга мувофиқ бўлмаган буғ-конденсат топширилганда иссиқлик таъминоти корхонаси қайтарилган буғ-конденсат миқдорига тузатувчи коэффициент жорий этади: конденсатдан буғлатгичлар, буғни қайта ишловчилар ёки иссиқлик тармоғини қўшимча таъминлаш учун фойдаланилганда - 0,8, конденсат қўшимча тозалаш учун қабул қилинганда эса - 0,5 коэффициенти қўлланади. Ифлос конденсатдан фойдаланишнинг техник имконияти мавжуд бўлмаганда ушбу конденсат дренажга оқизилади, бу ҳолда истеъмолчи буғ-конденсатни топширмаган деб ҳисобланади. Қайтарилган буғ-конденсатдаги иссиқлик энергияси миқдори ҳам иссиқлик таъминоти корхонаси томонидан ҳисобга олинган буғ-конденсат миқдоридан келиб чиққан ҳолда ҳисобланади.

Қайтарилаётган буғ конденсатнинг иссиқлик-техник параметрлари (миқдори, ҳарорати, ифлослик даражаси) иссиқлик тармоқларининг баланс бўйича мансублиги бўлиниш чегарасида кимёвий текшириш натижалари ҳамда ҳисобга олиш приборларининг кўрсаткичлари бўйича аниқланади ва икки томонлама далолатнома билан расмийлаштирилади.

71. Конденсатни тозалаш қимматга тушадиган ёки унинг қайтарилиши мақсадга мувофиқ бўлмаган ҳолларда айрим

истеъмолчилар, "Ўздавэнергоназорат" ДИ билан келишилган техник-иқтисодий ҳисоб-китобларни тақдим этиш ва конденсатдан ўз эҳтиёжлари учун тўлиқ фойдаланиш шарти билан иссиқлик таъминоти корхонаси томонидан конденсатни қайтаришдан озод қилиниши мумкин.

Истеъмолчининг яқин-атрофида иссиқлик таъминоти корхонасининг сув билан ишлайдиган иссиқлик тармоқлари ўтган тақдирда ва бунинг учун техник имконият мавжуд бўлганда истеъмолчи иситиш, шамоллатиш ва иссиқ сув билан таъминлаш юкласини буғдан иссиқ сувга ўтказиши шарт.

72. Қайтариладиган буғ-конденсатнинг миқдори ва сифати бўйича иссиқлик таъминоти корхонаси билан истеъмолчи ўртасида келишмовчиликлар пайдо бўлган тақдирда техник экспертиза ўтказилади. Техник экспертиза истеъмолчи томонидан иккала томон вакилларидан, манфаатдор бўлмаган ташкилотлар мутахассисларини жалб этган ҳолда ташкил этилади.

Агар техник экспертиза ўтказилгандан кейин томонлар келишувга эришмасалар, у ҳолда буғ-конденсатнинг миқдори ва сифати бўйича якуний қарор "Ўздавэнергоназорат" ДИ томонидан қабул қилинади.

XIV. Иссиқлик энергияси учун тўлов ҳужжатларини тақдим этиш ва улар бўйича ҳақ тўлаш тартиби

73. Иссиқлик энергияси учун ҳисоб-китоблар иссиқлик энергиясидан фойдаланиш шартномасига мувофиқ иссиқлик таъминоти корхонаси томонидан ёзиб берилган ёки истеъмолчининг ўзи томонидан ёзилган тўлов ҳужжатлари бўйича амалга оширилади.

74. Тўлов ҳужжатида иссиқлик энергиясининг миқдори ёки тўлов қийматини ҳисоблашда хатолар аниқланганда, истеъмолчи бу тўғрида иссиқлик таъминоти корхонасига

ариза бериши шарт.

Иссиқлик таъминоти корхонаси бу ҳолда тўлов ҳужжатидаги хатоларни тuzатади. Истеъмолчи тuzатиш киритилган тўлов ҳужжати бўйича ҳақ тўлайди.

75. Тўлов муддати ўтказиб юборилганлиги учун пеня ундириш ҳуқуқидан қатъи назар, иссиқлик таъминоти корхонасида, қарзни тўлаш тўғрисида огоҳлантиришдан кейин тўламаганлиги учун, истеъмолчига иссиқлик энергияси етказиб беришни тўхтатиш ҳуқуқи сақланиб қолади.

Ўзбекистон Республикаси
Вазирлар Маҳкамасининг
2009 йил 22 августдаги
245 -сон қарорига
3-илова

**Ўзбекистон Республикаси Ҳукуматининг
ўз кучини йўқотган қарорлари рўйхати**

1. Вазирлар Маҳкамасининг "Электр ва иссиқлик энергиясидан фойдаланиш қоидаларини тасдиқлаш тўғрисида" 2005 йил 27 январдаги 32-сон қарори (Ўзбекистон Республикаси ҚТ, 2005 й., 1-сон, 4-модда).

2. Вазирлар Маҳкамасининг "Электр энергиясидан фойдаланиш қоидаларига ўзгартириш ва қўшимчалар киритиш тўғрисида" 2006 йил 24 февралдаги 32-сон қарори (Ўзбекистон Республикаси ҚТ, 2006 й., 2-сон, 15-модда).

3. Вазирлар Маҳкамасининг "Ўзбекистон Республикаси Ҳукуматининг айрим қарорларига ўзгартиришлар киритиш тўғрисида" 2007 йил 1 мартдаги 43-сон қарорига илованинг 8-банди (Ўзбекистон Республикаси ҚТ, 2007 й., 2-3-сон, 13-модда).

4. Вазирлар Маҳкамасининг "Ўзбекистон Республикаси Ҳукуматининг айрим қарорларига ўзгартириш ва қўшимчалар киритиш тўғрисида" 2009 йил 4 февралдаги 33-сон қарорига илованинг 2-банди (Ўзбекистон Республикаси ҚТ, 2009 й., 2-сон, 9-модда).

5. Вазирлар Маҳкамасининг "Тадбиркорлик фаолиятини амалга оширишда рухсатномалар олиш тартиботларини такомиллаштириш ва соддалаштириш тўғрисида" 2009 йил 10 июндаги 158-сон қарорига илованинг 2-банди.(Ўзбекистон Республикаси ҚТ, 2009 й., 24-сон, 272-модда).

**КАБИНЕТ МИНИСТРОВ РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН
ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНСПЕКЦИЯ ПО НАДЗОРУ В
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ
"УЗГОСЭНЕРГОНАДЗОР"**

Утверждены
Постановлением Кабинета Министров
Республики Узбекистан
от 22.08.2009 г. № 245

**П Р А В И Л А
ПОЛЬЗОВАНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ
И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИЕЙ**

(Официальное издание)

Ташкент - 2009

107

Правила пользования электрической и тепловой энергией. /Под общей редакцией А.Д.Ниматуллаева, А.И.Усманова и А.Ю.Тураева / - стр.

Настоящие Правила устанавливают порядок пользования электрической и тепловой энергией и регулируют взаимоотношения предприятий территориальных электрических и тепловых сетей с потребителями электрической и тепловой энергии и являются обязательными для них.

Правила являются также обязательными для частных операторов, выполняющих функции по сбору оплаты за электрическую энергию с потребителей, с учетом особенностей, предусмотренных законодательством.

Правила предназначены для работников предприятий территориальных электрических и тепловых сетей (частных операторов) и потребителей электрической и тепловой энергии.

Настоящие Правила распространяются на территории Республики Узбекистан.

Настоящие Правила не могут быть полностью или частично воспроизведены, тиражированы и распространены без письменного разрешения инспекции "Узгосэнергонадзор".

ПРЕДИСЛОВИЕ

Правила пользования электрической и тепловой энергией (далее-Правила) разработаны Государственной инспекцией по надзору в электроэнергетике "Узгосэнергонадзор".

В разработке Правил участвовали Информационно-аналитический департамент по вопросам геологии, топливно-энергетического комплекса, химической, нефтехимической и металлургической промышленности Кабинета Министров Республики Узбекистан (Ж.А.Тургунов, У.У.Эгамбердиев), ГАК "Узбекэнерго" (А.Х.Файзиев, М.Х.Хакимов, Я.Н.Хажиев, У.Ш.Абдуллаев, С.Г.Ширшова), Министерство финансов Республики Узбекистан (М.М.Мирзаев, Ф.А.Карабаев, Б.Т.Амирсаидов), Министерство экономики Республики Узбекистан (Ш.Н.Файзуллаев), Министерство юстиции Республики Узбекистан (Е.С.Каньязов, Ф.Б.Джалолов), Государственный комитет Республики Узбекистан по демонополизации, поддержке конкуренции и предпринимательства (Д.К.Жабборов), агентство "Узстандарт" (Т.Б.Абдуллаев), агентство "Узкоммунхизмат" (Р.Х.Гулямов), НХК "Узбекнефтегаз" (Н.А.Ахмедов), ГАЖК "Узбекистон темир йўллари" (Р.М.Мустафакулов), ГАК "Ўзкимёсаноат" (Р.В.Ергашбаев), АК "Узстройматериалы" (К.Джураев), АК "Ўздонмахсулот" (Р.М.Акбаров), ОО АГМК (С.И.Дабижа), АПО "Узметкомбинат" (Л.Т.Кан), УП "Ташкентская ТЭС" (О.Г.Ерценкин), ассоциация "Узпахтасаноат" (М. Бахрамов).

В согласовании участвовали ГАК "Узбекэнерго" (Б.М.Тешабаев), Министерство финансов Республики Узбекистан (Т.Н.Гуськова), Министерство экономики Республики Узбекистан (Г.К.Саидова), Министерство по чрезвычайным ситуациям (К.Х.Ахмедов), Министерство юстиции Республики Узбекистан (А.А.Ахмедов),

Государственный комитет Республики Узбекистан по демополизации, поддержке конкуренции и предпринимательства (Б.С.Улашов), Государственный комитет Республики Узбекистан по архитектуре и строительству (Н.Э.Максумов), агентство "Узстандарт" (Р.Т.Хусанов), агентство "Узкоммунхизмат" (О.Ю.Ахмедов), НХК "Узбекнефтегаз" (У.С.Назаров), ГАЖК "Узбекистон темир йуллари" (А.Ж.Раматов), ГАК "Узкимёсаноат" (Г.И.Ибрагимов), АК "Уздонмахсулот" (Э.К.Кудратов), АК "Узстройматериалы" (Э.М.Акрамов), ОАО АГМК (А.К.Фарманов), АПО "Узметкомбинат" (А.С.Нурутдинов), УП ПО "Таштеплоэнерго" (А.А.Валиев).

С введением в действие настоящих Правил, "Правила пользования электрической и тепловой энергией" утвержденные постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 27 января 2005 года № 32, утратили силу.

Настоящие Правила разработаны в соответствии с Гражданским кодексом Республики Узбекистан, законами Республики Узбекистан: "О рациональном использовании энергии"; "О нормативно-правовых актах"; "О защите прав потребителей"; "О договорно-правовой базе деятельности хозяйствующих субъектов", постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан от 5 июня 2009 года № 150 "О дополнительных мерах по совершенствованию системы учета и контроля потребления электрической энергии" и другими актами законодательства Республики Узбекистан.

Предложения и замечания по настоящему изданию Правил направлять в инспекцию "Узгосэнергонадзор" (100000, Хорезмская, 6).



от " 22 " августа 2009 г. № 245

ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ПРАВИЛ ПОЛЬЗОВАНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИЕЙ

В соответствии с постановлением Кабинета Министров от 5 июня 2009 г. № 150 "О дополнительных мерах по совершенствованию системы учета и контроля потребления электрической энергии" Кабинет Министров постановляет:

1. Утвердить:

Правила пользования электрической энергией согласно приложению № 1;

Правила пользования тепловой энергией согласно приложению № 2.

2. ГАК "Узбекэнерго", Государственной инспекции по надзору в электроэнергетике:

в месячный срок довести утвержденные настоящим постановлением правила до всех потребителей электрической и тепловой энергии республики в разрезе органов государственного и хозяйственного управления, органов государственной власти на местах, а также информировать население в установленном порядке;

совместно с Национальной телерадиокомпанией Узбекистана, Узбекским агентством по печати и информации, Советом Министров Республики Каракалпакстан, хокимиятами областей и города Ташкента организовать широкое освещение в средствах массовой информации постоянные тематические рубрики в печати, на телевидении, в интернет-изданиях содержания правил пользования электрической и тепловой энергией.

3. ГАК "Узбекэнерго", Государственной инспекции Республики Узбекистан по надзору в электроэнергетике совместно с Министерством юстиции Республики Узбекистан, другими заинтересованными министерствами и ведомствами в трехмесячный срок:

привести ведомственные нормативно-правовые акты в соответствие с настоящим постановлением;

внести предложения в Кабинет Министров по внесению изменений и дополнений в законодательство, вытекающих из настоящего постановления.

4. Признать утратившими силу некоторые решения Правительства Республики Узбекистан согласно приложению № 3.

5. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на Заместителя Премьер-министра Республики Узбекистан Шаисматова Э.Р.

**Премьер-министр
Республики Узбекистан**

Ш. Мирзиёев

ПРАВИЛА пользования электрической энергией

1. Общие положения

1. Настоящие Правила в соответствии с Гражданским кодексом Республики Узбекистан, законами Республики Узбекистан "О рациональном использовании энергии", "О договорно-правовой базе деятельности хозяйствующих субъектов", "О естественных монополиях", "О защите прав потребителей" регулируют взаимоотношения предприятий территориальных электрических сетей с потребителями электрической энергии и являются обязательными для всех предприятий территориальных электрических сетей и потребителей электрической энергии.

Настоящие правила являются также обязательными для частных операторов, выполняющих функции по сбору оплаты за электрическую энергию с потребителей, с учетом особенностей, предусмотренных законодательством.

В настоящих Правилах использованы следующие основные понятия и термины:

аварийная бронь электроснабжения - наименьший уровень электрической мощности или объем электрической энергии, необходимый при частичной или полной остановке деятельности потребителей для сохранности оборудования, обеспечения безопасности жизни людей, сохранения аварийного и охранного освещения, вентиляции,

водоотведения, водоснабжения, отопления, средств пожарной безопасности;

блок-станции - электрические станции потребителей, подключенные непосредственно или через электрические сети потребителей в единую электроэнергетическую систему и входящие в систему оперативно-диспетчерского управления;

бытовой потребитель (население) - физическое лицо, заключившее договор электроснабжения с предприятием территориальных электрических сетей (электроснабжающим предприятием, заключающим договор от имени предприятия территориальных электрических сетей на основании генеральной доверенности) и использующее электрическую энергию для бытовых нужд;

граница балансовой принадлежности электрической сети - точка раздела электрической сети между предприятием территориальных электрических сетей и потребителем, определяемая балансовой принадлежностью электрической сети;

договор электроснабжения - письменное соглашение, в соответствии с которым предприятие территориальных электрических сетей обязуется поставлять потребителю через присоединенную электрическую сеть электрическую энергию при наличии у потребителя необходимого оборудования и приборов учета потребления электрической энергии, а потребитель обязуется оплачивать за электрическую энергию, а также осуществлять соответствующие мероприятия, включая соблюдение предусмотренного договором электроснабжения режима потребления электрической энергии, обеспечение безопасности эксплуатации находящихся в его ведении электрических сетей и исправности используемых им оборудования и приборов, связанных с потреблением

электрической энергии;

договорная величина потребления электрической энергии (мощности) - установленный в договоре электроснабжения между предприятием территориальных электрических сетей и потребителем объем электрической энергии (мощности), потребляемый потребителем в соответствующий расчетный период;

единая электроэнергетическая система - совокупность предприятий по производству электрической энергии, магистральных электрических сетей, территориальных электрических сетей и оперативно-диспетчерского управления ими;

заявленная мощность - максимальная мощность (нагрузка) потребителя, участвующая в максимуме нагрузки единой электроэнергетической системы. Максимальная нагрузка потребителя определяется соответствующими приборами учета (по получасовым показаниям расчетных приборов учета) или Автоматизированной системой учета и контроля потребления электрической энергии в часы максимальной нагрузки единой электроэнергетической системы;

качество электрической энергии - соответствие параметров электрической энергии требованиям, установленным государственными стандартами;

контрольный прибор учета электрической энергии - прибор учета, на основании показаний которого определяется расход электрической энергии (мощности) отдельных цехов, технологических линий, энергоемкого оборудования и т.д., используемый для контроля;

недоставленная электрическая энергия (недоставка) - объем электрической энергии, который недополучил потребитель за время перерыва в электроснабжении, в том числе при отключении и

ограничении электрической энергии;

объекты электросетевого хозяйства - линии электропередачи, трансформаторные подстанции, распределительные пункты, предназначенные для осуществления передачи и поставки электрической энергии;

ограничение - снижение договорной величины поставки электрической энергии и (или) мощности потребителю за определенный промежуток времени вследствие осуществления предусмотренных в договоре электроснабжения мероприятий, а также при аварийных режимах в электрических сетях предприятий территориальных электрических сетей, возникших по форс-мажорным обстоятельствам;

перерыв в электроснабжении (отключение) - приостановление поставки электрической энергии потребителю, за исключением перерыва, вызванного успешным действием автоматических устройств или отключением одной или нескольких линий электроснабжения для потребителей, получающих электрическую энергию одновременно по нескольким линиям электропередачи, не приводящего к ограничению потребления электрической энергии;

плановое отключение - полное или частичное приостановление поставки электрической энергии потребителю на период ремонта или профилактики электроустановок предприятия территориальных электрических сетей по графику планово-предупредительного ремонта с предварительным уведомлением (не менее чем за 3 суток) потребителя, если иное не предусмотрено договором электроснабжения;

платежный документ - платежное требование или платежное поручение, на основании которого перечисляются денежные средства на расчетный счет предприятия

территориальных электрических сетей, а также извещение (счет), по которому производится оплата наличными;

потребитель электрической энергии (потребитель) - юридическое или физическое лицо, использующее электрическую энергию для производственных и (или) бытовых нужд, в соответствии с договором электроснабжения;

предприятие территориальных электрических сетей - юридическое лицо, которое имеет право продавать и распределять электрическую энергию потребителям по договору электроснабжения в пределах области, города, экономической (промышленной) зоны;

приемник электрической энергии (электроприемник) - установка или прибор, предназначенный для приема и использования электрической энергии;

присоединенная мощность потребителя - суммарная мощность присоединенных к электрической сети трансформаторов потребителя, преобразующих электрическую энергию в рабочее (непосредственно питающее электроприемники) напряжение, и электродвигателей напряжением выше 1000 Вольт. В случаях, когда питание электроустановок потребителей производится от сетевых трансформаторов или низковольтных электрических сетей предприятия территориальных электрических сетей, за присоединенную мощность потребителя принимается разрешенная к использованию мощность, величина которой устанавливается предприятием территориальных электрических сетей и указывается в договоре электроснабжения;

расчетный период - период времени (месяц), за который должен быть определен расход (объем) потребления электрической энергии (мощности), произведены

взаиморасчеты между потребителем и предприятием территориальных электрических сетей за потребленную электрическую энергию и мощность;

расчетный прибор учета электрической энергии и мощности - прибор учета потребления электрической энергии (мощности), в том числе суммирующие устройства и Автоматизированные системы учета и контроля потребления электрической энергии, на основании показаний которого определяется объем потребленной электрической энергии (мощности), подлежащий оплате;

системный оператор - уполномоченная структура, осуществляющая оперативно-диспетчерское управление технологическим режимом функционирования единой электроэнергетической системы, магистральными электрическими сетями, а также обеспечивающая ее взаимодействие с электроэнергетическими системами других государств;

субпотребитель - потребитель, непосредственно присоединенный к электрическим сетям потребителя с согласия предприятия территориальных электрических сетей и заключивший с потребителем договор электроснабжения. При передаче электрической энергии субпотребителю ответственность за соблюдение Правил пользования электрической энергией перед предприятием территориальных электрических сетей несет потребитель;

технологическая бронь электроснабжения - объем электрической энергии или мощности, необходимый для завершения технологического процесса, цикла производства;

точка учета - точка схемы электроснабжения, в которой с помощью измерительного прибора (или системы учета) определяется объем расхода электрической энергии (мощности);

электроснабжающее предприятие - подразделение

предприятия территориальных электрических сетей, осуществляющее распределение и сбыт электрической энергии потребителям в пределах района, города, экономической (промышленной) зоны;

электроустановка - совокупность машин, аппаратов, линий электропередачи и вспомогательного оборудования (вместе с сооружениями и помещениями, в которых они установлены), предназначенных для производства, трансформации, передачи, распределения электрической энергии и преобразования ее в другой вид энергии.

3. Поставка электрической энергии как товара особого вида, характеризующегося одновременностью его производства и потребления, осуществляется в соответствии с настоящими Правилами на основании договора электроснабжения, заключенного между предприятием территориальных электрических сетей и потребителем, электроустановки которого непосредственно присоединены к электрическим сетям предприятия территориальных электрических сетей. Форма типового договора электроснабжения разрабатывается ГАК "Узбекэнерго" в соответствии с законодательством и утверждается Государственной инспекцией по надзору в электроэнергетике (далее - ГИ "Узгосэнергонадзор"), с последующим проведением правовой экспертизы в установленном порядке.

Договор электроснабжения между потребителем и предприятием территориальных электрических сетей предусматривает:

предмет договора;

условия и обязательства сторон по соблюдению установленных режимов потребления и показателей качества электрической энергии;

границы балансовой принадлежности электрических

сетей и обслуживания электрических сетей и электроустановок;

места установки приборов учета;

тарифные группы потребителя по оплате за электрическую энергию;

условия по обеспечению надлежащего технического состояния и безопасности эксплуатируемых электрических сетей, оборудования и приборов;

порядок присоединения к электрической сети потребителя, субпотребителя (наименование потребителя, мощность, расчетные приборы учета, тарифы и другие данные);

минимальный объем поставки электрической энергией до уровня технологической или аварийной брони (для потребителей, подлежащих обязательному обслуживанию исходя из специфики деятельности, объемов производства основной продукции, оказываемых услуг и характеристик используемого указанными потребителями оборудования);

ответственность сторон;

порядок разрешения споров;

форс-мажорные обстоятельства;

реквизиты сторон.

При решении вопросов связанных с заключением, изменением, расторжением или продлением действия договора электроснабжения, стороны руководствуются законодательством, а также настоящими Правилами.

Субпотребители заключают договор электроснабжения с потребителем с согласия предприятий территориальных электрических сетей.

4. Для учета электрической энергии, потребленной потребителем, применяются электронные расчетные приборы учета, совместимые с Автоматизированной системой учета и контроля потребления электрической

энергии, зарегистрированные в Агентстве "Узстандарт" или его территориальных подразделениях, имеющие сертификат Республики Узбекистан об утверждении типа средства измерения.

Предприятия территориальных электрических сетей совместно с потребителем должны ежемесячно снимать показания расчетных приборов учета у потребителей (кроме бытовых потребителей) для определения фактического объема потребления потребителем электрической энергии и при необходимости проверять схемы включения расчетных приборов учета.

По мере внедрения Автоматизированной системы учета и контроля потребления электрической энергии, совместное снятие показаний расчетных приборов учета у бытовых потребителей производится, исходя из необходимости, по усмотрению предприятий территориальных электрических сетей или по заявке бытового потребителя.

5. При изменении действующих тарифов на электрическую энергию предприятие территориальных электрических сетей в десятидневный срок доводит информацию до потребителей через средства массовой информации.

При этом вне зависимости от даты изменения тарифов на электрическую энергию договор электроснабжения остается в силе и потребитель обязан оплачивать за потребленную электрическую энергию и мощность по новому тарифу со дня его ввода.

При этом потребитель освобождается от внесения дополнительных платежей за оплаченное авансом количество электрической энергии, на срок не более последующих 12 месяцев со дня оплаты, в случае увеличения тарифа.

6. Потребители, поставляющие через свои электрические

сети электрическую энергию субпотребителям, заключают с предприятием территориальных электрических сетей договор электроснабжения на общий (суммарный) объем электрической энергии, с учетом потребления электрической энергии субпотребителей.

7. Потребитель может присоединять к принадлежащим ему электрическим сетям дополнительные электроустановки напряжением до 1000 Вольт, в пределах разрешенной мощности (кроме применения электрической энергии для отопления и горячего водоснабжения).

8. Предприятие территориальных электрических сетей обязано поставлять потребителю (кроме бытовых) электрическую энергию через присоединенную электрическую сеть в объеме, предусмотренном договором электроснабжения, и с соблюдением режима поставки, согласованного сторонами.

9. Промышленные и приравненные к ним потребители обязаны:

разрабатывать технически и экономически обоснованные, прогрессивные нормы расхода электрической энергии на производство единицы продукции (работы) - общепроизводственные и технологические; индивидуальные и групповые; годовые, квартальные и месячные - и пересматривать их по мере совершенствования (изменения) технологий организации производства и внедрения новой техники;

составлять балансы на электрическую энергию по предприятию в целом, включая энергоемкое оборудование, цеха и группы потребителей и проводить на их основе анализ эффективности использования электрической энергии в производственных процессах, выявлять непроизводительные расходы и потери электрической энергии, разрабатывать и осуществлять мероприятия по их снижению и устранению;

составлять балансы на электрическую энергию на год и перспективный период (исходя из прогнозируемых объемов производства продукции, видов работ и норм расхода электрической энергии с учетом мероприятий по их снижению и экономии электрической энергии), с целью определения потребности в электрической энергии на перспективный период и необходимости повышения пропускной способности электрических сетей, совершенствования схемы электроснабжения;

соблюдать утвержденные нормы расхода электрической энергии на единицу продукции (работы) и обеспечивать выполнение установленных мероприятий по их снижению;

разрабатывать и осуществлять организационно-технические мероприятия (годовые и на более перспективный период) по экономии электрической энергии.

При выявлении ГИ "Узгосэнергонадзор" у потребителя фактов нерационального использования энергии (согласно подписанному акту), невыполнения организационно-технических мероприятий по экономии электрической энергии предприятие территориальных электрических сетей вправе уменьшить договорную величину потребления электрической энергии исходя из выявленных фактов нерационального использования электрической энергии.

10. Допускается перерыв или ограничение в поставке электрической энергии без согласования и без предупреждения потребителя, но с немедленным его уведомлением, в случае необходимости принятия неотложных мер, связанных с предотвращением и ликвидацией аварий на объектах электросетевого хозяйства предприятием территориальных электрических сетей или с работой; обеспечивающей безопасность людей.

11. Приостановление поставки электрической энергии

(вне зависимости от причин) на время автоматического ввода в работу взаимно резервирующих источников питания или повторного автоматического восстановления основного питания, предусмотренное проектом электроснабжения объекта, не считается перерывом в электроснабжении.

12. Государственный контроль и надзор за соблюдением норм и правил в области производства, передачи, потребления электрической энергии осуществляется ГИ "Узгосэнергонадзор" в соответствии с законодательством.

13. ГИ "Узгосэнергонадзор" имеет право в установленном порядке приостанавливать поставку электрической энергии при наличии фактов ее расточительного расходования и неудовлетворительного технического состояния электроустановок потребителя, угрожающего аварией или создающего угрозу жизни людей.

14. Энергетический надзор за электроустановками, эксплуатируемыми по специальным правилам, осуществляется уполномоченными государственными органами в соответствии с законодательством.

15. Осуществление государственного энергетического надзора не освобождает потребителей от ответственности за обеспечение надлежащего технического состояния и безопасности эксплуатируемых электрических сетей, оборудования и приборов, соблюдение установленного режима потребления электрической энергии, а также от обязанности немедленно оповещать предприятия территориальных электрических сетей об авариях, пожарах, неисправностях оборудования и приборов учета электрической энергии и иных нарушениях, возникающих при использовании электрической энергии.

16. Требования к техническому состоянию и эксплуатации электрических сетей, оборудования и приборов, а также порядок осуществления контроля за их

соблюдением определяются законодательством в области электроэнергетики.

17. Ответственность за нарушение настоящих Правил определяется в договоре электроснабжения, заключаемом между предприятием территориальных электрических сетей и потребителем в соответствии с Гражданским кодексом, Административным кодексом, Уголовным кодексом, Законом Республики Узбекистан "О договорно-правовой базе деятельности хозяйствующих субъектов", а также другими актами законодательства.

II. Технические условия на присоединение электроустановок потребителей

18. Потребители электрической энергии, в том числе проживающие в частных жилых домах, при вводе в эксплуатацию новых и дополнительных мощностей электроустановок обязаны получить технические условия на их присоединение к электрическим сетям предприятий территориальных электрических сетей.

Проектирование электроснабжения электроустановок, монтаж оборудования и их подключение к электрическим сетям предприятий территориальных электрических сетей без технических условий запрещается.

Выполнение технических условий на подключение является обязательным для всех потребителей, проектных, строительного-монтажных и пуско-наладочных организаций.

19. Технические условия на присоединение новых или дополнительных мощностей трансформаторов или двигателей напряжением 1000 Вольт и выше, на присоединение новой или увеличение разрешенной к использованию мощности низковольтных установок, присоединяемых к сетевым трансформаторам предприятий территориальных электрических сетей, выдаются

предприятием территориальных электрических сетей в установленном порядке в месячный срок после получения заявки от потребителя-заказчика (застройщика) или по его поручению от генеральной проектной организации.

Технические условия на подключение субъектов предпринимательства к электрическим сетям выдаются по заявке субъектов предпринимательства, либо управления (отдела) по архитектуре и строительству района (города) в срок, не превышающий трех рабочих дней.

Выдача технических условий, в том числе дополнительных для всех потребителей осуществляется без взимания оплаты.

20. В заявке на получение технических условий потребитель указывает в краткой форме данные, характеризующие проектируемый объект: величину нагрузки, категорию потребителя по надежности электроснабжения, местоположение (картографический материал с привязкой к населенным пунктам), сроки проектирования и строительства объекта, определение балансовой принадлежности обслуживаемых объект электроустановок.

Для хозяйствующих субъектов, имеющих электроустановки мощностью до 10 кВт, заявки на получение технических условий направляются в соответствующие электроснабжающие предприятия, а 10 кВт и выше - предприятия территориальных электрических сетей.

21. При изменении категории электроустановок по надежности электроснабжения, не вызывающем увеличения потребляемой мощности, или изменении схемы внешнего электроснабжения потребителя, потребитель обязан получить дополнительные технические условия на это от предприятий территориальных электрических сетей.

22. Субпотребители, электроустановки которых питаются

от электрических сетей потребителей, получают технические условия от потребителей с разрешения предприятия территориальных электрических сетей и согласовывают с потребителем проектную документацию.

Если, в связи с увеличением нагрузки субпотребителя, требуется изменение схемы внешнего электроснабжения потребителя или увеличение мощности трансформаторов и высоковольтных двигателей, оговоренных в договоре электроснабжения с предприятием территориальных электрических сетей, потребитель получает технические условия на увеличение нагрузки у предприятия территориальных электрических сетей.

23. В технических условиях на подключение объекта к территориальным электрическим сетям указываются:

точки присоединения (подстанция, электростанция или линия электропередачи), напряжение, на котором должны быть выполнены питающие объект воздушные или кабельные линии, в отдельных случаях указывается необходимость разработки вариантов схемы внешнего электроснабжения;

обоснованные требования по усилению существующей электрической сети в связи с появлением нового потребителя (увеличение сечений проводов, замена или увеличение мощности трансформаторов, сооружение резервных ячеек и т.п.);

расчетные величины токов короткого замыкания, требования к релейной защите, автоматике, связи, изоляции и защите от перенапряжения;

требования к компенсации реактивной мощности;

требования к учету электрической энергии;

специальные требования к установке стабилизирующих устройств и приборов контроля качества электрической энергии у ее приемников в соответствии с государственными

стандартами;

требования по регулированию суточного графика нагрузки потребителя;

рекомендации по применению типовых проектов электроустановок;

специфические требования к электроустановкам потребителей, к которым присоединяются питающие линии территориальной электрической сети (необходимость резервного питания, автоматической защиты на вводах, допустимость параллельной работы питающих линий, выделение ответственных нагрузок на отдельные резервируемые питающие линии с целью сохранения электроснабжения таких электроприемников при возникновении дефицита мощности в единой электроэнергетической системе и др.);

требования о разработке в проекте (рабочем проекте) предприятия, здания, сооружения проектных решений по организации эксплуатации электроустановок;

список субпотребителей, подключаемых к электрической сети потребителя, с указанием основных перспективных данных об их нагрузках и потреблении электрической энергии;

срок действия технических условий, установленный с учетом действующих норм проектирования и выполнения работ.

24. Проекты (рабочие проекты) электроснабжения предприятий, зданий, сооружений, их очередей или отдельных производств, разработанные в соответствии с техническими условиями, должны быть согласованы с предприятием территориальных электрических сетей и ГИ "Узгосэнергонадзор", за исключением проектов электроснабжения потребителей мощностью до 10 кВт.

25. Проектирование и строительство новых, расширение

и реконструкция действующих электроустановок и объектов электросетевого хозяйства, связанных с подключением нагрузок потребителей, производится за счет средств потребителей.

26. Потребитель обязан по требованию предприятия территориальных электрических сетей, при наличии установленной им технической возможности, присоединять к своим электрическим сетям электроустановки других потребителей электрической энергии.

III. Порядок получения допуска в эксплуатацию электроустановок и подача напряжения потребителям

27. Все вновь присоединяемые и реконструируемые электроустановки потребителей (кроме подсоединяемых в уже эксплуатируемых жилых домах) должны быть выполнены в соответствии с Правилами устройства электроустановок, градостроительными нормами и правилами, выданными техническими условиями, обеспечены проектной документацией, согласованной в установленном порядке и технической приемо-сдаточной документацией.

28. ГИ "Узгосэнергонадзор" выдает в установленном порядке экспертное заключение о возможности применения иностранных технологий в части обеспечения безопасности производства на поднадзорных ей объектах.

29. Ввод в эксплуатацию вновь смонтированных и реконструированных электроустановок в соответствии с настоящими Правилами возможен после завершения их монтажа, выполнения пусконаладочных работ, при наличии у потребителя ответственного лица за электрохозяйство, соответствующего электротехнического персонала, укомплектования электроустановок средствами защиты по технике безопасности и средствами пожаротушения в

соответствии с требованиями Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей и Правил техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей, установки прошедших в установленном порядке поверку расчетных приборов учета, после заключения договора электроснабжения.

30. До ввода электроустановок в эксплуатацию потребитель должен принять от монтажной организации по акту и предъявить в ГИ "Узгосэнергонадзор" проектную, эксплуатационную, техническую приемо-сдаточную документацию на оборудование при наличии их обязательной сертификации, а также представить электроустановку для осмотра и определения возможности допуска в эксплуатацию.

Реконструируемые электроустановки потребителей перед включением их в эксплуатацию также должны быть предъявлены для осмотра инспектору ГИ "Узгосэнергонадзор".

Порядок допуска электроустановок в эксплуатацию распространяется на вновь смонтированные и реконструированные электроустановки субпотребителей.

При обнаружении в электроустановках потребителей недостатков в монтаже, отступлений от выданных технических условий на присоединение, а также при отсутствии технической документации и подготовленного персонала для обслуживания электроустановок допуск их в эксплуатацию до устранения обнаруженных недостатков запрещается.

31. Подача напряжения на новые или реконструированные электроустановки производится при наличии акта ГИ "Узгосэнергонадзор" о допуске в эксплуатацию, поверки и установки расчетных приборов учета, а также после заключения договора электроснабжения.

При этом порядок подключения электроустановок потребителей мощностью до 10 кВт устанавливается отдельно.

32. За технический осмотр и допуск электроустановки в эксплуатацию несет ответственность ГИ "Узгосэнергонадзор".

Периодичность технического осмотра эксплуатируемых электроустановок потребителя определяется ГИ "Узгосэнергонадзор" в установленном порядке.

33. Потребители с сезонным характером работы ежегодно перед включением электроустановок должны письменно обратиться в ГИ "Узгосэнергонадзор" или её территориальные отделения для осмотра и определения возможности допуска в эксплуатацию электроустановок:

IV. Ответственность сторон за техническое состояние электроустановок и электрических сетей

34. Граница ответственности между потребителем и предприятием территориальных электрических сетей за состояние, эксплуатацию и обслуживание электроустановок определяется их балансовой принадлежностью и фиксируется в прилагаемом к договору электроснабжения акте разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон.

Акт на установление границы обслуживания и ответственности за состояние электрических сетей и оборудования подписывается представителями предприятия территориальных электрических сетей и потребителя.

Граница ответственности за состояние и обслуживание электроустановок напряжением 1000 Вольт и выше устанавливается:

.. на соединителе проходного изолятора воздушной линии

электропередачи с наружной стороны закрытых распределительных устройств и на выходе провода из натяжного зажима порталной оттяжной гирлянды изоляторов открытых распределительных устройств;

на наконечниках кабельных или воздушных вводов, питающих или отходящих линий электропередачи. При этом ответственность за состояние соединений приведенных в предыдущем предложении несет предприятие, эксплуатирующее подстанцию.

Граница ответственности за состояние и обслуживание линий электропередачи напряжением 1000 Вольт и выше, имеющих отпайки (глухие или через разъединители), принадлежащие различным потребителям, устанавливается на опоре основной линии электропередачи, где произведена отпайка. Ответственность за состояние зажимов, присоединяющих отпайку, несет балансодержатель основной линии электропередачи.

Граница ответственности между потребителем и предприятием территориальных электрических сетей за состояние и обслуживание электроустановок напряжением до 1000 Вольт устанавливается:

при воздушном ответвлении - на первых изоляторах, установленных на здании или трубостойке;

при кабельном вводе - на наконечниках питающего кабеля на вводе в здание.

При этом ответственность за состояние соединений на границе балансовой принадлежности электрической сети в домах, относящихся к товариществам частных собственников жилья, учреждениям и прочим непромышленным потребителям, несет предприятие территориальных электрических сетей.

Может быть установлена и другая обоснованная граница ответственности; обусловленная особенностями

эксплуатации электроустановок.

35. Потребитель несет ответственность за техническое состояние электроустановок, соблюдение Правил техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей, за рациональное расходование электрической энергии, выполнение установленных режимов потребления электрической энергии, за обеспечение качества электрической энергии, а также за своевременное выполнение предписаний ГИ "Узгосэнергонадзор".

36. Поставка электрической энергии предприятием территориальных электрических сетей на электроустановки потребителя в случае его ликвидации как юридического лица запрещается.

Если поставка электрической энергии не была прекращена, то ответственность за последствия несет предприятие территориальных электрических сетей в порядке, установленном законодательством.

37. При наличии специфических условий производства и эксплуатации электроустановок (подземные, взрывоопасные производства, электротяга и др.), не учтенных Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей и Правилами техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей, потребители обязаны иметь специальные инструкции по эксплуатации и безопасности обслуживания этих электроустановок.

38. За эксплуатационные расходы по обеспечению технического состояния электрических сетей потребителя субпотребители оплачивают долю пропорционально получаемой от общего объема электрической энергии по отдельному договору, заключенному между потребителем и субпотребителем.

Не разрешается включение эксплуатационных расходов

в тариф отпускаемой субпотребителю электрической энергии.

V. Порядок установки и эксплуатация приборов учета электрической энергии

39. Для расчетов с предприятием территориальных электрических сетей за электрическую энергию потребители в обязательном порядке должны быть обеспечены электронными расчетными приборами учета, совместимыми с Автоматизированной системой учета и контроля потребления электрической энергии, а потребители с присоединенной мощностью 750 кВА и выше - многофункциональными электронными расчетными приборами учета, совместимыми с Автоматизированной системой учета и контроля потребления электрической энергии.

40. Автоматизированные системы учета и контроля потребления электрической энергии должны быть обеспечены комплексной защитой от искажения показаний и несанкционированного доступа к информации, предусматривающей при этом минимизацию влияния человеческого фактора.

41. Запрещается присоединение к электрическим сетям предприятия территориальных электрических сетей, а также к электрическим сетям потребителей и субпотребителей; при отсутствии электронных расчетных приборов учета, совместимых с Автоматизированной системой учета и контроля потребления электрической энергии.

42. При питании от одного источника электроснабжения нескольких потребителей различных тарификационных групп, соответствующие расчетные приборы учета должны быть установлены для каждой тарификационной группы отдельно.

43. Расчетные приборы учета (в том числе средства

измерений активной и реактивной мощности и энергии, а также суммирующие устройства и Автоматизированные системы учета и контроля потребления) устанавливаются в соответствии с настоящими Правилами и должны отвечать требованиям Правил устройства электроустановок.

Ответственность за содержание, сохранность и техническое состояние расчетных приборов учета, измерительных трансформаторов, вторичных цепей, в том числе линий связи, Автоматизированных систем учета и контроля потребления, несет балансодержатель приборов и систем учета.

Для технического учета электрической энергии (контроля за выполнением установленных норм расхода электрической энергии) приборы учета устанавливаются в отдельных цехах, на энергоемком оборудовании, технологических линиях, в зданиях, на отдельных объектах.

44. В многоквартирных жилых домах для расчетов за электрическую энергию расчетные приборы учета устанавливаются на каждую квартиру в специально отведенных местах.

Кроме поквартирных, в жилых домах устанавливаются расчетные приборы учета для расчетов за электрическую энергию, расходуемую на общедомовые нужды (освещение лестничных клеток, работа лифтов, насосов и т. п.).

45. Расчетные приборы учета, а также другие средства учета электрической энергии и мощности, предназначенные для расчетов потребителей с предприятием территориальных электрических сетей, приобретаются, проходят госповерку и устанавливаются за счет средств потребителя, регистрируются и пломбируются представителем предприятия территориальных электрических сетей.

46. При нарушении учета (выход из строя измерительных трансформаторов тока и напряжения, а также вторичной

коммутации, повреждение расчетных приборов учета и их пропажа) по вине потребителя, замена, ремонт, госповерка и установка приборов учета производятся за счет средств потребителя, с оплатой услуг предприятию территориальных электрических сетей по включению.

47. Потребитель обязан обеспечить надлежащее техническое состояние измерительных цепей, безопасную эксплуатацию и исправность находящихся на его балансе и используемых им приборов учета электрической энергии.

В случае, когда потребителем по договору электроснабжения выступает физическое лицо, использующее электрическую энергию для бытового потребления, обязанность обеспечивать надлежащее техническое состояние и безопасность электрических сетей, а также расчетных приборов учета потребления электрической энергии возлагается на предприятие территориальных электрических сетей, за исключением случаев установленных настоящими Правилами.

48. Расчетные приборы учета должны иметь:

на креплении кожухов, а измерительные трансформаторы, используемые совместно с расчетными приборами учета, - на специально отведенных местах, пломбу Агентства "Узстандарт" или его территориального подразделения установленного образца;

на крышке клеммника расчетного прибора учета, а также испытательных блоков, крышках переходных клеммников, па приводах разъединителей измерительных трансформаторов напряжения - пломбу предприятия территориальных электрических сетей (или уполномоченных ее служб) установленного образца.

Периодическая поверка расчетных приборов учета и измерительных трансформаторов производится в установленные Агентством "Узстандарт" сроки, за счет

средств потребителя с обязательным участием представителя предприятия территориальных электрических сетей.

49. Представитель предприятия территориальных электрических сетей имеет право беспрепятственного доступа в любое время суток к приборам и схемам учета электрической энергии потребителей (кроме бытовых) для снятия показаний, осмотра их состояния и схем включения, при наличии у него именного удостоверения с соответствующим сроком действия.

50. Перестановка и замена расчетных приборов учета и измерительных трансформаторов, используемых совместно с приборами учета, производится только с согласия предприятия территориальных электрических сетей.

51. Для проведения любого вида работ, связанных с изменением или нарушением схемы учета электрической энергии, потребитель обязан до начала работ письменно известить об этом предприятие территориальных электрических сетей. В период проведения работ учет электрической энергии может осуществляться по временным схемам или расчетам, согласованным с предприятием территориальных электрических сетей.

VI. Порядок проведения расчетов за электрическую энергию

§ 1. Общие положения расчетов за электрическую энергию

52. Расчеты с потребителями за электрическую энергию, поставляемую как непосредственно от электрических сетей предприятия территориальных электрических сетей, так и через электрические сети потребителей или субпотребителей, производятся на основании договора электроснабжения по соответствующим тарифам на электрическую энергию, утвержденным в установленном порядке.

53. Распределение потребителей для расчета за электрическую энергию по тарифным группам определяется в соответствии с Положением о тарифных группах потребителей электрической и тепловой энергии.

54. Тарифы на электрическую энергию разделяются на одноставочный и двухставочный, при этом :

одноставочный тариф состоит из оплаты за каждый кВт.ч поставленной потребителю электрической энергии;

двухставочный тариф состоит из оплаты потребителем за каждый кВт заявленной мощности, участвующей в максимуме нагрузки единой электроэнергетической системы (основная плата), и за каждый кВт.ч поставленной электрической энергии (дополнительная плата).

55. Для расчетов за электрическую энергию может быть применен утвержденный в установленном порядке дифференцированный тариф, при наличии у потребителя многотарифного расчетного прибора учета. Дифференцированный тариф состоит из оплаты за каждый кВт.ч потребленной электрической энергии в периоды суток:

полупиковый период - базовый тариф (светлое время суток);

пиковый период - максимальный тариф (время максимальных нагрузок единой электроэнергетической системы - утренний и вечерний максимумы);

ночной период - льготный тариф (темное время суток).

Величина базового тарифа (Т) соответствует утвержденному в установленном порядке для каждой группы потребителей тарифу.

56. Расчеты с потребителями, имеющими несколько тарифных групп, производятся по показаниям расчетных приборов учета, установленным на каждую тарифную группу.

57. Расчеты за электрическую энергию производятся в

соответствии с договором электроснабжения по платежным документам, выписываемым предприятием территориальных электрических сетей или самим потребителем.

58. Поставка электрической энергии потребителям, присоединенным к Автоматизированной системе учета и контроля потребления электрической энергии, производится в пределах осуществленной предоплаты.

59. В договорах электроснабжения (кроме бытовых потребителей) предусматривается уплата штрафных санкций в пользу предприятий территориальных электрических сетей в размере 50 процентов от установленного тарифа за электрическую энергию, потребленную в расчетном периоде сверх указанной в договоре электроснабжения величины более чем на 5 процентов, на весь объем сверх указанной в договоре электроснабжения величины для расчетного периода.

60. В случае неснятия показаний с расчетных приборов учета предприятие территориальных электрических сетей производит расчет по договорной величине потребления электрической энергии с последующим перерасчетом за фактически потребленную электрическую энергию, определенную предприятием территориальных электрических сетей совместно с потребителем.

61. В случае, когда потребителем по договору электроснабжения выступает физическое лицо, использующее электрическую энергию для бытового потребления, предприятие территориальных электрических сетей вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора электроснабжения в связи с неоплатой потребителем за использованную им электрическую энергию, при условии предупреждения потребителя не позднее, чем за месяц до предполагаемой даты прекращения исполнения договора электроснабжения.

62. При обнаружении в платежном документе ошибок или неточностей в показаниях расчетных приборов учета потребитель должен немедленно обратиться в предприятие территориальных электрических сетей.

Предприятие территориальных электрических сетей должно не позднее десяти суток со дня обращения совместно с потребителем проверить расчет, а если необходимо произвести осмотр расчетного приборов учета.

Обращение об осмотре расчетных приборов учета или об ошибке в платежном документе не освобождает потребителя от обязанности оплатить платежный документ в установленный срок.

Отклонения в показаниях расчетных приборов учета считаются допустимыми, если они не превышают пределов точности, установленных для данного расчетного прибора учета.

Если после проверки платежного документа или осмотра расчетного прибора учета (в том числе не по обращению потребителя) выяснится, что необходим перерасчет, то перерасчет производится при выписке очередного платежного документа за электрическую энергию предприятием территориальных электрических сетей.

63. В случае повреждения расчетного прибора учета по вине потребителя (сорвана пломба, разбито стекло и т.п.), изменения схемы включения расчетного прибора учета, подключения электроприемников помимо расчетного прибора учета или хищения электрической энергии другим способом предприятие территориальных электрических сетей вправе отключить потребителя от электрической сети и обязано произвести перерасчет расхода электрической энергии по присоединенной мощности электроприемников и числу часов работы потребителя, указанных в договоре электроснабжения, за все время со дня последней замены

расчетных приборов учета или проверки схемы их включения, но не более чем за срок исковой давности. При этом снятие показания расчетного прибора учета не считается проверкой схемы включения.

64. Произведенный перерасчет расхода электрической энергии не освобождает потребителя от ответственности за нарушение правил пользования электрической энергией в порядке, установленном законодательством.

65. При временном нарушении учета электрической энергии не по вине потребителя расчет за поставленную электрическую энергию производится по среднесуточному расходу предыдущего расчетного периода до нарушения учета или последующего периода после восстановления учета по решению предприятия территориальных электрических сетей.

Период расчета по среднесуточному расходу электрической энергии не должен превышать одного месяца, в течение которого расчетный учет должен быть восстановлен.

В случае, если расчетный прибор учета невозможно восстановить в указанный срок по объективным причинам (отсутствие измерительных трансформаторов, расчетных приборов учета, непроходимость дорог и т. п.), порядок расчета за поставленную потребителю электрическую энергию и срок восстановления учета должен быть установлен по взаимному соглашению между потребителем и предприятием территориальных электрических сетей.

66. Учет активной и реактивной энергии, а также мощности для расчетов между предприятием территориальных электрических сетей и потребителем производится на границе балансовой принадлежности электрических сетей предприятия территориальных электрических сетей и потребителя, за исключением случаев,

указанных в пункте 68 настоящих Правил.

67. Разница между объемом электрической энергии, поставленным потребителям за расчетный период, и принятым предприятием территориальных электрических сетей за тот же период, за вычетом объема технологического расхода при передаче электрической энергии в электрических сетях в пределах норм, утвержденных ГИ "Узгосэнергонадзор", относится на расходы периода предприятия территориальных электрических сетей и не подлежит вычету при исчислении налога на прибыль юридических лиц.

Настоящий пункт действует в период до конца 2011 года применительно к электрическим сетям, неохваченным Автоматизированной системой учета и контроля потребления электрической энергии.

68. При установке расчетного прибора учета не на границе балансовой принадлежности электрической сети объем технологического расхода электрической энергии на участке электрической сети от границы до места установки расчетного прибора учета определяется совместно с потребителем расчетным путем и относится на счет предприятия территориальных электрических сетей и потребителя, в зависимости от балансовой принадлежности электрической сети.

69. При передаче электрической энергии от единой электроэнергетической системы транзитом через электрические сети потребителя в электрическую сеть предприятия территориальных электрических сетей часть технологического расхода электрической энергии в электрических сетях потребителя относится на технологический расход в электрических сетях единой электроэнергетической системы пропорционально отношению количества электрической энергии, переданной

потребителем в электрическую сеть предприятия территориальных электрических сетей, к общему количеству электрической энергии, поступившей в электрическую сеть потребителя.

70. Оплаченные авансом средства в случае недопотребления электрической энергии по вине потребителя против объемов, заявленных в договоре электроснабжения, не подлежат возврату, а учитываются при последующих расчетах за электрическую энергию.

71. При наличии у потребителя задолженности за электрическую энергию средства, перечисленные им в счет авансового платежа, направляются на погашение задолженности и не засчитываются в качестве авансового платежа.

72. В случае отказа подписать акт сверки взаиморасчетов по расчету за использованную электрическую энергию потребителем взыскание задолженности производится путем выставления платежного требования на расчетный счет потребителя в банке, исходя из договорного объема в соответствии с заключенным договором электроснабжения.

73. При выезде из занимаемого помещения в связи с передачей, продажей или другими причинами, потребитель обязан в письменной форме известить об этом предприятие территориальных электрических сетей и произвести полный расчет за электрическую энергию по день выезда, после чего предприятие территориальных электрических сетей прекращает поставку электрической энергии на объект. Оформление нового потребителя и подключение электроустановок к электрической сети осуществляется в установленном порядке.

74. Ни одна из сторон не будет нести ответственность за полное или частичное неисполнение своих обязательств, если таковое явится следствием обстоятельств непреодолимой силы

(форс-мажор) включая чрезвычайные, непредотвратимые и непредвиденные при данных условиях обстоятельства, вызванные природными явлениями или социально-экономическими обстоятельствами, не зависящими от воли и действий сторон, в связи с которыми они не могут выполнить принятые обязательства.

75. Если указанные форс-мажорные обстоятельства повлияли на исполнение обязательств в сроки, установленные в договоре электроснабжения, то эти сроки отодвигаются на время действия форс-мажорных обстоятельств, но не более срока действия самого договора электроснабжения.

76. При самовольном подключении потребителями (в том числе населением) своих электроустановок к электрическим сетям предприятия территориальных электрических сетей электроустановки немедленно отключаются от электрической сети, а с потребителя взыскивается стоимость потребленной без разрешения электрической энергии из расчета работы подключенного электрооборудования по присоединенной мощности 24 часа в сутки в течение времени со дня официальной государственной регистрации потребителя (при наличии подтверждающих соответствующих документов) или за срок исковой давности.

При этом взыскание стоимости потребленной без разрешения электрической энергии не освобождает от ответственности за нарушение правил пользования электрической энергией в порядке, установленным законодательством.

77. Предприятие территориальных электрических сетей в установленном порядке может передать частному оператору функции по сбору оплаты за электрическую энергию в пределах района, города, экономической (промышленной) зоны.

Частные операторы, выполняющие функции по сбору оплаты за электрическую энергию, осуществляют свою деятельность в установленном порядке.

§ 2. Расчеты за электрическую энергию с потребителями двухставочного тарифа

78. По двухставочному тарифу оплачивается электрическая энергия, используемая промышленными и приравненными к ним потребителями с присоединенной мощностью 750 кВА и выше на производственные нужды, освещение и прочие цели потребления производственных и непромышленных, но связанных с производством объектов инфраструктуры: цехов, заводоуправлений, складов, гаражей и т. п., а также собственных железнодорожных подъездных путей и территорий предприятия, промышленного (внутризаводского, шахтного, рудничного и т. д.) электротранспорта.

79. Расчеты с промышленными и приравненными к ним потребителями за электрическую энергию, используемую на освещение зданий и помещений и прочие нужды, не связанные с производством, объектов жилищной и социальной инфраструктуры производятся по тарифам, установленным для соответствующих групп потребителей, по показаниям расчетных приборов учета электрической энергии.

80. В случае, когда цеха или объекты потребителя расположены обособленно и не имеют общей распределительной электрической сети, расчеты с этими цехами или другими отдельными объектами производятся по тарифам, установленным для соответствующих групп потребителей, независимо от тарифа, применяемого в расчетах с самим потребителем.

81. Заявленная потребителем мощность, участвующая в максимуме нагрузки единой электроэнергетической системы,

фиксируется в договоре электроснабжения ежемесячно и периодически контролируется предприятием территориальных электрических сетей по фактическому средневзвешенному получасовому максимуму нагрузки потребителя, определяемому по показаниям расчетных приборов учета.

82. Часы контроля за фактической нагрузкой потребителя в период максимума нагрузок единой электроэнергетической системы устанавливаются предприятием территориальных электрических сетей ежемесячно и фиксируются в договоре электроснабжения.

Предприятие территориальных электрических сетей вправе устанавливать контроль за нагрузкой в часы максимума нагрузки единой электроэнергетической системы.

Периоды контроля не должны превышать: утром - 2 часов, вечером - 3 часов. По обоюдной договоренности между потребителем и предприятием территориальных электрических сетей периоды контроля могут быть увеличены на один час.

83. Потребители, имеющие расчетные приборы учета, совместимые с Автоматизированной системой учета и контроля потребления электрической энергии, или расчетные приборы учета, фиксирующие нагрузку в часы максимума единой электроэнергетической системы, основную плату производят ежемесячно по зафиксированной ими фактической величине максимальной мощности.

84. В случае, если фактическая нагрузка потребителя в часы максимума нагрузки единой электроэнергетической системы превысит значение, предусмотренное договором электроснабжения более чем на 5 процентов, в конце расчетного периода производится перерасчет, за всю превышающую часть фактической нагрузки и взимается

дополнительная плата в размере 50 процентов от установленного тарифа.

Оплата дополнительной мощности не дает права на дальнейшее использование повышенной по сравнению с заявленной в договоре электроснабжения мощности без получения соответствующего разрешения от предприятия территориальных электрических сетей в каждом конкретном случае.

85. Если у потребителя, временно не имеющего расчетный прибор учета, совместимый с Автоматизированной системой учета и контроля потребления электрической энергии, или расчетного прибора учета, фиксирующего нагрузку в часы максимума электроэнергетической системы, фактическая нагрузка в часы максимума единой электроэнергетической системы будет ниже заявленной, оплата производится по значению нагрузки, обусловленному договором электроснабжения.

86. В случае, если по условиям размещения цехов потребителя и схемы их электроснабжения определение совмещенного максимума нагрузки потребителя в целом невозможно, расчеты по заявленной мощности по каждому источнику питания потребителя производится отдельно.

87. Если потребитель, рассчитывающийся за электрическую энергию по двухставочному тарифу, поставляет часть электрической энергии субпотребителю по одноставочным тарифам, потребитель платит предприятию территориальных электрических сетей за мощность, уменьшенную на значение нагрузки этих субпотребителей, участвующих в максимуме нагрузки — единой электроэнергетической системы. Уменьшение мощности определяется расчетным путем по показаниям расчетных приборов учета.

При отсутствии расчетных приборов учета, фиксирующих

максимум нагрузки субпотребителя, их фактическая нагрузка должна определяться на основе суточных графиков нагрузки субпотребителя за характерные периоды года и фиксироваться в договоре электроснабжения.

§ 3. Расчеты за электрическую энергию с потребителями одноставочного тарифа

88. По одноставочному тарифу рассчитываются все потребители, за исключением промышленных и приравненных к ним потребителей с присоединенной мощностью 750 кВА и выше.

89. Потребители, использующие электрическую энергию на рекламу, иллюминацию, подсветку зданий и сооружений, вне зависимости от потребляемой мощности, обязаны получить разрешение предприятия территориальных электрических сетей и рассчитываться по соответствующей тарифной группе.

При использовании электрической энергии в целях отопления и горячего водоснабжения необходимо представить в ГИ "Узгосэнергонадзор" технико-экономическое обоснование для согласования ее применения вместо другого вида энергии, кроме случаев, когда использование электрической энергии на пищеприготовление и отопление предусмотрено градостроительными нормами и правилами.

Порядок согласования использования электрической энергии в целях отопления и горячего водоснабжения определяет ГИ "Узгосэнергонадзор".

§ 4. Расчеты за электрическую энергию с товариществами частных собственников жилья, коммунально-эксплуатационными организациями жилых домов и населенных пунктов и собственниками помещений жилого и нежилого фонда

90. Товарищества частных собственников жилья и

коммунально-эксплуатационные организации рассчитываются с предприятием территориальных электрических сетей за электрическую энергию, используемую на общедомовые нужды на основании договора электроснабжения, по показаниям расчетных приборов учета, установленных в точке учета на границе балансовой принадлежности электрической сети, по установленному тарифу.

91. Для получения разрешения на включение в электрическую сеть новых жилых домов организации, принявшие на свой баланс эти дома, либо застройщики на основании актов приемной комиссии должны представить в предприятие территориальных электрических сетей ведомость на установленные в каждом жилом доме расчетные приборы учета, совместимые с Автоматизированной системой учета и контроля потребления электрической энергии (номер, тип, завод-изготовитель, год госповерки, показания расчетного прибора учета и номер квартиры).

Для получения разрешения на включение новой электропроводки в жилых домах, ранее находившихся в эксплуатации, или домах, принадлежащих отдельным гражданам на праве частной собственности, а также электропроводки на садовых участках, в гаражах для личных автомашин и т. п., потребитель обязан подать в предприятие территориальных электрических сетей соответствующее заявление.

92. Допуск в эксплуатацию электрооборудования и электрических сетей жилых домов производится после приемки и оформления в установленном порядке эксплуатирующей организацией соответствующей документации.

93. Предприятие территориальных электрических сетей

заключает договор электроснабжения и открывает лицевые счета собственникам помещений жилого и нежилого фонда и арендаторам (юридическим лицам).

94. Переоформление лицевого счета на другого потребителя и перенос расчетных приборов учета производится только с разрешения предприятия территориальных электрических сетей.

При въезде в помещение жилого и нежилого фонда, которое ранее было подключено к электрической сети, новый собственник помещений жилого и нежилого фонда обязан в течение 5 дней заключить договор электроснабжения и оформить в предприятии территориальных электрических сетей лицевой счет на свое имя. При неоформлении в указанный срок вся ответственность за неоплату возлагается на нового собственника помещений жилого и нежилого фонда.

Регистрация договоров купли-продажи жилых домов и помещений жилого и нежилого фонда осуществляется только при полном погашении задолженности за электрическую энергию.

95. Предприятие территориальных электрических сетей осуществляет расчеты с собственником помещений жилого и нежилого фонда за электрическую энергию на основании договора электроснабжения по общему расчетному прибору учета, вне зависимости от предоставления помещений жилого и нежилого фонда арендаторам (кроме арендаторов юридических лиц) или нанимателям.

Споры между нанимателями и арендаторами по взаимным расчетам за электрическую энергию рассматриваются в установленном порядке.

96. При проживании в коммунальной квартире нескольких семей распределение потребленной за расчетный период электрической энергии между отдельными семьями

производится по показаниям контрольных приборов учета.

На установку контрольных приборов учета не требуется разрешения предприятия территориальных электрических сетей.

Обязанность по контролю за правильностью работы контрольных приборов учета, снятию с них показаний и осуществлению взаимных расчетов за электрическую энергию возлагается на самих жильцов.

Объем электрической энергии, потребленный в местах общего пользования, распределяется между отдельными семьями по количеству фактически проживающих жильцов.

Предприятие территориальных электрических сетей не производит никаких расчетов между жильцами, пользующимися электрической энергией через общий прибор учета.

97. Ответственность за соблюдение настоящих Правил в части своевременной оплаты платежных документов за электрическую энергию, обеспечение сохранности и целостности расчетного прибора учета в помещении жилого и нежилого фонда возлагается на собственника помещения жилого и нежилого фонда.

98. При установке расчетных приборов учета на лестничных клетках ответственность за их сохранность и целостность несет товарищество частных собственников жилья и ведомство, организация, в ведении которой находится жилой дом.

В случае повреждения или хищения расчетных приборов учета, установленных на лестничных клетках, товарищество частных собственников жилья и ведомство, организация обязаны за свой счет восстановить расчетный прибор учета.

99. Товарищества частных собственников жилья, собственники жилья и другие организации, предоставляющие помещения в жилых домах и других

зданиях в аренду арендаторам (юридическим лицам), не имеют права без ведома предприятия территориальных электрических сетей, присоединять к внутридомовым электрическим сетям электроустановки, принадлежащие арендаторам (независимо от целей использования электрической энергии).

100. Арендаторы (юридические лица) после заключения договора с собственником помещений жилого и нежилого фонда (дома) обязаны в трехдневный срок обратиться в предприятие территориальных электрических сетей для решения вопросов, связанных с использованием электрической энергии в арендуемом помещении.

При выезде арендатора собственник помещений жилого и нежилого фонда обязан потребовать от арендатора справку предприятия территориальных электрических сетей о произведенном расчете за электрическую энергию по день выезда. Ответственность по задолженности за электрическую энергию выбывших арендаторов несет арендодатель.

101. Ответственность за обеспечение надлежащего технического состояния и обслуживание общедомовых и внутридомовых электрических сетей, связанных с бесперебойным снабжением электрической энергией, от границы раздела с предприятием территориальных электрических сетей до потребителей, несут товарищества частных собственников жилья и коммунально-эксплуатационные организации.

§ 5. Расчеты за электрическую энергию с бытовыми потребителями (населением)

102. Бытовые потребители (население) на основании договора электроснабжения оплачивают за электрическую энергию, используемую на бытовые нужды в квартирах, подсобных хозяйствах, на приусадебных садовых объектах.

личного пользования по единому одноставочному тарифу, установленному для населения, независимо от мощности и назначения, применяемых в быту электроприемников и места установки расчетных приборов учета.

Поставка электрической энергии бытовым потребителям, присоединенным к Автоматизированной системе учета и контроля потребления электрической энергии, производится на основании договора электроснабжения и в пределах осуществленной предоплаты.

Взимание с бытовых потребителей каких-либо дополнительных сумм за электрическую энергию сверх установленной тарифной стоимости запрещается, кроме случая, указанного в пункте 116 настоящих Правил.

103. Расчетные приборы учета электрической энергии, подключаемые к Автоматизированной системе учета и контроля потребления электрической энергии, во вновь подключаемых к электрической сети домах и квартирах приобретаются владельцем, проходят госпроверку за его счет и сдаются в предприятие территориальных электрических сетей для регистрации.

По заявке владельца дома или квартиры в недельный срок расчетный прибор учета устанавливается представителем предприятия территориальных электрических сетей в его присутствии.

Замена существующих и установка электронных расчетных приборов учета электрической энергии (за исключением в вновь подключаемых к электрической сети домах и квартирах), подключаемых к Автоматизированной системе учета и контроля потребления электрической энергии, у бытовых потребителей осуществляется за счет средств предприятия территориальных электрических сетей.

104. Бытовой потребитель, не имеющий расчетного прибора учета и временно не проживающий на данной жилой

площади по каким-либо причинам, обязан в письменном виде поставить в известность предприятие территориальных электрических сетей.

105. Бытовые потребители, занимающиеся индивидуальным предпринимательством в квартирах, частных домах, на садовых участках, в гаражах, оплату за использованную электрическую энергию производят согласно тарифной группе потребителей электрической энергии по виду предпринимательской деятельности (торговля, услуги, выпуск товаров и т. д.).

При этом необходимо установить отдельный расчетный прибор учета для расчетов за электрическую энергию, используемую для предпринимательской деятельности.

106. Предприятие территориальных электрических сетей с каждым бытовым потребителем заключает договор электроснабжения и выдает расчетную книжку установленного образца, по которой осуществляется оплата электрической энергии. Каждый лист расчетной книжки содержит извещение и квитанцию, на которых должен быть проштампован номер лицевого счета бытового потребителя.

Обе части платежного документа (извещение и квитанция) должны быть заполнены одинаково, четко, без помарок. В платежных документах должны быть указаны: фамилия, адрес, текущая и предыдущая даты оплаты и соответствующие им показания расчетных приборов учета, разность показаний и сумма оплаты.

Предприятие территориальных электрических сетей имеет право выписать счет на оплату по договорной величине потребления электрической энергии или на основании данных о фактическом объеме потребления электрической энергии за предыдущий период, о чем делается соответствующая отметка в лицевом счете бытового потребителя. При этом после снятия показаний с расчетных

приборов учета производится перерасчет за фактическое потребление электрической энергии.

107. Бытовые потребители, проживающие в домах, централизованно оборудованных электроплитами для приготовления пищи, оплачивают за электрическую энергию по соответствующему тарифу.

108. Фактический объем потребления электрической энергии бытовым потребителем за расчетный период определяется по показаниям расчетного прибора учета потребителей.

109. Снятие показаний с расчетных приборов учета и выписка платежных документов производится представителем предприятия территориальных электрических сетей или самим потребителем по действующему тарифу.

В случае, если платежный документ (извещение) заполняется представителем предприятия территориальных электрических сетей, он вручается бытовому потребителю, а в его отсутствие - любому совершеннолетнему лицу, проживающему с ним в одной квартире (частном доме), или направляется заказным письмом с уведомлением.

110. Если при очередном обходе помещение, в котором установлен расчетный прибор учета, закрыто, представитель предприятия территориальных электрических сетей выписывает платежный документ на основе данных о фактическом объеме потребления электрической энергии за предыдущий период, о чем делается соответствующая отметка в лицевом счете бытового потребителя.

Представитель предприятия территориальных электрических сетей имеет право беспрепятственного доступа к расчетным приборам учета с 8.00 до 20.00 часов при наличии у него именного удостоверения с соответствующим сроком действия.

111. Оплата за электрическую энергию производится бытовым потребителем ежемесячно до 10 числа через пункты и организации, принимающие платежи от населения.

112. Бытовые потребители, у которых установлены расчетные приборы учета с устройствами предварительной оплаты за электрическую энергию, оплату электрической энергии осуществляют по принципу предоплаты.

113. Ошибки, допущенные при выписке и оплате платежных документов, учитываются предприятием территориальных электрических сетей по мере их выявления в течение срока исковой давности.

114. Моментом оплаты считается дата, указанная в банковском документе.

Если между суммами, указанными в платежных документах, имеются несоответствия, то принимается сумма, указанная в банковском документе (со штампом банка).

115. Организация, принимающая платежи от населения (отделения коммерческих банков, отделения ОАО "Узбекистон почтаси" и пункты приема оплаты от населения наличных средств), формирует оплаченные платежные документы в пачки, бандероли и электронные реестры.

Каждая бандероль (комплект платежных документов бытовых потребителей, принятых отделением банка за определенный период) при передаче в предприятие территориальных электрических сетей должна содержать ярлык, на котором должны быть указаны:

даты начала и окончания формирования бандероли;

количество документов в бандероли;

общая сумма принятых платежей;

сумма, удержанная в качестве вознаграждения за кассовое обслуживание;

переводимая сумма, перечисляемая на счет предприятия территориальных электрических сетей.

При этом организации, принимающие платежи от населения, обязаны обеспечить в оговоренные договором сроки перечисление денежных средств, поступивших в качестве оплаты за электрическую энергию, предприятиям территориальных электрических сетей.

116. При наличии задолженности по оплате бытовые потребители уплачивают предприятию территориальных электрических сетей пеню в размере 0,1 процента за каждый день просрочки, но не более 50 процентов от суммы просроченного платежа.

117. Недоплаты и переплаты, возникающие из-за арифметических ошибок, неверного применения тарифов, пересчитываются по соответствующему тарифу в кВт.ч и вместе с разрывами или наложениями в показаниях учитываются предприятиями территориальных электрических сетей по мере их выявления нарастающим итогом в пределах срока исковой давности.

118. При изменении тарифа объем электрической энергии, потребленный до даты смены тарифа, определяется по среднесуточному потреблению с момента предыдущей оплаты и оплачивается по старому тарифу. Показания расчетных приборов учета считаются снятыми в день оплаты.

119. Бытовой потребитель при желании может произвести предоплату за пользование электрической энергией на срок не более 12 месяцев, без перерасчета суммы при изменении тарифа.

120. При обнаружении у бытового потребителя изменения схемы включения расчетного прибора учета, его повреждения (по вине потребителя) или отсутствия, срыва пломб, подключения электроприемников помимо расчетных приборов учета и других нарушений с целью уменьшения показателей фактического потребления электрической энергии, предприятие территориальных электрических сетей

обязано произвести перерасчет за потребленную бытовым потребителем электрическую энергию за период со дня последней проверки, но не более срока исковой давности.

При этом произведенный перерасчет не освобождает от ответственности потребителя за нарушение правил пользования электрической энергией в порядке, установленным законодательством.

121. Перерасчет производится: по мощности осветительных электроприемников и числу часов их использования; при наличии у бытового потребителя штепсельных розеток (независимо от количества розеток и электроприемников) из расчета использования мощности 600 Вт 24 часа в сутки, а при наличии нагревательных приборов или другого электрооборудования мощностью более 600 Вт - по фактической мощности находящихся в пользовании бытового потребителя электроприемников из расчета использования его 24 часа в сутки.

122. Нарушения, допущенные бытовым потребителем при потреблении электрической энергии, оформляются совместным актом, подписанным представителем предприятия территориальных электрических сетей и бытовым потребителем в двух экземплярах, один из которых вручается бытовому потребителю, и одновременно производится отключение электроустановок потребителя, нарушившего настоящие Правила.

123. На основании акта предприятие территориальных электрических сетей определяет количество неучтенной электрической энергии и выписывает бытовому потребителю дополнительный платежный документ для оплаты.

При выписке платежного документа по акту нарушения, с учетом срока исковой давности, применяется действующий тариф.

Бытовой потребитель имеет право подать заявление,

опротестовывающее решение предприятия территориальных электрических сетей, однако это не освобождает его от оплаты дополнительного платежного документа, выписанного по акту нарушения в установленный срок.

При неуплате по дополнительному платежному документу в 10-дневный срок, предприятие территориальных электрических сетей подает в суд иск о взыскании с бытового потребителя предъявленной суммы в принудительном порядке.

124. Спорные вопросы, возникающие между бытовым потребителем и предприятием территориальных электрических сетей, разрешаются в соответствии с законодательством. -

VII. Права и обязанности потребителей электрической энергии и предприятий территориальных электрических сетей

125. Потребители электрической энергии имеют право потребовать от предприятия территориальных электрических сетей:

поставлять бесперебойно электрическую энергию на границу балансовой принадлежности электрических сетей в объеме, указанном в договоре электроснабжения;

поддерживать на границе балансовой принадлежности электрических сетей значения показателей качества электрической энергии, установленные государственными стандартами;

предупреждать о возможных перебоях в поставках электрической энергии в связи с плановыми ремонтами объектов электросетевого хозяйства предприятий территориальных электрических сетей в срок не позднее, чем за 3 суток до отключения;

изменения договорных объемов электрической энергии в

сторону увеличения при условии, что была произведена предоплата за соответствующий объем электрической энергии, оговоренный в договоре электроснабжения;

изменения договорных объемов электрической энергии в сторону уменьшения вне зависимости от предоплаты.

Требование по изменению договорных объемов электрической энергии должно быть подано в срок не позднее, чем за 10 дней до предполагаемого изменения (до окончания текущего месяца).

126. Потребители электрической энергии обязаны:

производить оплату объема электрической энергии и потребляемой мощности, в соответствии с договором электроснабжения на предстоящий расчетный месяц (кроме бытовых потребителей);

обеспечить надлежащее техническое состояние и соблюдение Правил техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей, а также рациональное использование электрической энергии;

своевременно выполнять предписания ГИ "Узгосэнергонадзор", направленные на улучшение технического состояния и организации эксплуатации электроустановок, а также рациональное использование электрической энергии;

обеспечить выполнение требований Правил устройства электроустановок потребителей.

Потребители электрической энергии также обязаны учитывать и сообщать по требованию предприятия, территориальных электрических сетей:

ежесуточный, ежемесячный расходы и фактические величины потребляемой мощности;

ежесуточный расход реактивной энергии и мощности за периоды максимальных и минимальных нагрузок единой электроэнергетической системы;

расход активной энергии (мощности) каждые 30 минут во время прохождения максимума нагрузок единой электроэнергетической системы.

127. Потребители, объекты которых используются в качестве магистральных электрических сетей не вправе заключать договоры с предприятиями территориальных электрических сетей на оказание услуг по передаче электрической энергии.

128. Предприятия территориальных электрических сетей обязаны:

поставлять бесперебойно электрическую энергию на границу балансовой принадлежности электрических сетей в объеме, указанном в договоре электроснабжения;

поддерживать на своих объектах электросетевого хозяйства установленные государственными стандартами показатели качества электрической энергии;

предупреждать о возможных перебоях в поставках электрической энергии в связи с плановыми ремонтами объектов электросетевого хозяйства в срок не позднее, чем за 3 суток;

информировать потребителей о приостановлении поставки электрической энергии и причинах его приостановления;

заблаговременно сообщать о вводимых ограничениях с указанием объема и времени ввода ограничения;

обеспечивать поставку электрической энергии потребителю согласно договору электроснабжения;

рассматривать заявления потребителей о недопоставке электрической энергии или о других нарушениях в электроснабжении не позднее 10 дней со дня получения от потребителя заявления устранять их и направлять исчерпывающий ответ в соответствии с настоящими Правилами;

разрабатывать и осуществлять организационно-технические мероприятия по сокращению технологических потерь электрической энергии на своих объектах электросетевого хозяйства;

выявлять неучтенное потребление электрической энергии на границе раздела электрических сетей;

выдавать заключение по оценке технических возможностей поставок заявленных потребителями объемов электрической энергии и соответствия их систем коммерческого учета требованиям законодательства;

выдавать технические условия на присоединение электрических сетей и установок потребителей к своим территориальным электрическим сетям;

вести учет электрической энергии, поставленной потребителям, в установленном порядке;

в пятидневный срок вносить изменения в месячные договорные объемы электрической энергии в соответствии с внесенными в установленном порядке предложениями потребителя, а в случае невозможности увеличения (уменьшения) месячного договорного объема электрической энергии - сообщать об этом потребителю в письменной форме с указанием причин отказа;

обеспечивать поставку электрической энергии потребителям с непрерывным процессом производства в установленном порядке.

129. Предприятия территориальных электрических сетей имеют право прекратить поставку электрической энергии потребителю и не несут ответственность за последствия отключения в случаях:

расхода электрической энергии сверх договора электроснабжения или нарушения установленного режима потребления электроэнергии;

потребления электрической энергии без договора

электроснабжения;

отсутствия расчетных приборов учета электрической энергии, поверенных Агентством "Узстандарт" в установленном порядке;

неосуществления оплаты в установленных договором электроснабжения размерах и в срок за электрическую энергию (мощность);

самовольного присоединения электроприемников к территориальной электрической сети или увеличения мощности сверх значения, обусловленного договором электроснабжения;

присоединения электроприемников помимо расчетных приборов учета или нарушения схем учета электрической энергии, в том числе при нарушении пломб расчетных приборов учета и измерительных трансформаторов;

недопуска представителя предприятия территориальных электрических сетей к расчетным приборам учета.

В случае образования задолженности у промышленных предприятий с особо опасным и непрерывным технологическим процессом, отключение которых может привести к техногенным и аварийным последствиям, ограничение поставки электрической энергии за неуплату может быть осуществлено до технологической и аварийной брони электроснабжения в установленном порядке, а полное отключение - только по решению суда.

Предприятие территориальных электрических сетей по письменной заявке ГИ "Узгосэнергонадзор" прекращает поставку электрической энергии потребителю в случаях расточительного ее расходования, неудовлетворительного технического состояния электроустановок, угрожающего аварией или создающего угрозу для жизни людей.

Во всех вышеуказанных случаях повторное подключение к электрическим сетям единой электроэнергетической

системы и возобновление поставки электрической энергии производятся после возмещения потребителем связанных с этим затрат.

130. Предприятие территориальных электрических сетей не несет материальной ответственности перед потребителем:

за поставку электрической энергии пониженного качества за те сутки, в течение которых потребитель не соблюдал установленный режим потребления электрической энергии, допуская превышение договорной величины потребления электрической энергии или мощности, не выполнял установленный предприятием территориальных электрических сетей график ограничения потребления электрической энергии;

за перерыв в поставке электрической энергии на время срабатывания автоматического ввода резерва, автоматического повторного включения и автоматической частотной разгрузки.

VIII. Скидки и надбавки к тарифу на электрическую энергию за компенсацию реактивной энергии и мощности

131. Скидки (надбавки) за компенсацию реактивной энергии и мощности производятся промышленным и приравненным к ним потребителям, электрифицированному железнодорожному и городскому транспорту (электротяга); сельскохозяйственным потребителям, имеющим среднемесячное потребление электрической энергии по одной точке учета более 15 тыс. кВт.ч.

132. Скидки (надбавки) за компенсацию реактивной энергии и мощности определяются на основе показаний расчетных приборов учета реактивной энергии и мощности и взимаются в виде платы за каждый квар максимальной реактивной нагрузки и (или) платы за каждый квар.ч

потребленной реактивной энергии.

133. Надбавки применяются предприятием территориальных электрических сетей при потреблении потребителем реактивной энергии и мощности сверх договорной величины в часы больших нагрузок электрической сети, от которой питается потребитель, и при генерации потребителем реактивной энергии в часы малых нагрузок единой электроэнергетической системы.

134. Скидки с тарифа предоставляются при генерации потребителем реактивной энергии в электрическую сеть единой электроэнергетической системы в часы больших нагрузок электрической сети и при потреблении реактивной энергии из сети единой электроэнергетической системы в часы малых нагрузок электрической сети в случае, если необходимость таких режимов работы потребителя установлена в договоре электроснабжения.

135. Часы больших и малых нагрузок электрической сети - это периоды суток, в которые потребление (генерация) реактивной мощности потребителем приводит к дополнительным потерям электрической энергии в электрической сети единой электроэнергетической системы.

Часы больших и малых нагрузок электрической сети предприятием территориальных электрических сетей могут устанавливаться индивидуально для каждого потребителя на основе анализа графиков нагрузки потребителя и электрической сети, от которой он получает питание.

Сумма часов больших и малых нагрузок в сутки равна 24 часам, включая:

... часы больших нагрузок - с 07 час. 00 мин до 23 час. 00 мин;

... часы малых нагрузок - с 23 час. 00 мин до 07 час. 00 мин.

136. Потребление и генерация реактивной энергии и мощности регистрируются автоматическими системами учета

или расчетными приборами учета со стопорами или с памятью.

Допускается применение расчетных приборов учета без стопоров, включаемых контактным часовым механизмом в периоды больших и малых нагрузок электрической сети. Тяговые подстанции электрифицированного железнодорожного и городского транспорта оснащаются одним расчетным прибором учета без стопора, расчеты при этом производятся за суммарное потребление или генерацию реактивной энергии в соответствии с надбавками к тарифу.

137. Контроль за фактической реактивной мощностью потребителя должен производиться по расчетным приборам учета, фиксирующим 30-минутный максимум реактивной нагрузки в часы больших нагрузок электрической сети. Допускается фиксировать максимум реактивной нагрузки в часы максимума нагрузок единой электроэнергетической системы.

При нескольких питающих линиях электропередачи за расчетную реактивную мощность принимается 30-минутный максимум суммарной реактивной нагрузки, определяемый специальным устройством - сумматором.

При отсутствии сумматора, максимум суммарной нагрузки определяется как сумма максимумов, зафиксированных указывающими элементами расчетных приборов учета по каждой из питающих линий.

В случае установления системным оператором необходимости генерации потребителем реактивной энергии в электрическую сеть единой электроэнергетической системы в часы больших нагрузок электрической сети и (или) принудительного потребления реактивной энергии в часы ее малых нагрузок способ учета энергии согласовывается между предприятием территориальных электрических сетей и потребителем и отражается в договоре электроснабжения.

138. В договоре электроснабжения с промышленными и приравненными к ним потребителями, потребителями электрифицированного железнодорожного и городского транспорта (электротяга), а также сельскохозяйственными потребителями, имеющими среднемесячное потребление электрической энергии по одной точке учета более 15 тыс. кВт.ч также указываются:

экономическое значение реактивной энергии, потребляемой из электрической сети единой электроэнергетической системы за месяц в часы больших нагрузок электрической сети;

экономическое значение 30-минутной реактивной мощности, потребляемой из электрической сети единой электроэнергетической системы в часы больших нагрузок электрической сети;

технические пределы потребления реактивной мощности в часы больших нагрузок электрической сети и (или) реактивной энергии за месяц в эти же часы, при превышении которых предприятие территориальных электрических сетей не несет ответственности за снижение напряжения в точке учета электрической энергии ниже уровня, установленного в договоре электроснабжения для часов максимума нагрузки электрической сети;

предельные значения реактивной мощности и (или) реактивной энергии, генерируемой в электрическую сеть единой электроэнергетической системы в часы больших нагрузок электрической сети за месяц и (или) принудительно потребляемой в часы ее малых нагрузок за месяц.

Экономическое значение реактивной энергии и мощности, технические пределы потребления реактивной мощности в часы больших нагрузок электрической сети и (или) реактивной энергии за месяц в эти же часы, устанавливаются предприятием территориальных

электрических сетей на основании расчета режимов работы электрических сетей, по каждому узлу единой электроэнергетической системы.

При отсутствии вышеуказанного расчета взимается плата только за фактически потребленную реактивную энергию по цене, равной 5 % от действующего тарифа, на активную энергию, без учета налога на добавленную стоимость.

139. В договоре электроснабжения на пользование электрической энергией тяговыми подстанциями электрифицированного железнодорожного транспорта и подстанциями метрополитена указываются экономическое значение и технический предел потребления реактивной энергии за месяц.

Экономическое значение и технические пределы потребления и генерации реактивной электрической энергии тяговыми подстанциями железнодорожного транспорта постоянного и переменного тока указываются суммарно по тяговым подстанциям, соединенным контактной сетью, расчеты за потребление энергии которыми производятся с одним предприятием территориальных электрических сетей.

140. Экономические значения и технические пределы потребления и генерации реактивной энергии за месяц и реактивной мощности в часы больших нагрузок электрической сети фиксируются в договоре электроснабжения.

IX. Скидки (надбавки) к тарифу на электрическую энергию за качество электрической энергии

141. Скидки (надбавки) к тарифу за качество электрической энергии определяются по действующим тарифам. Надбавки к тарифам за качество электрической энергии не являются штрафной санкцией и взимаются

согласно договору электроснабжения (кроме бытовых потребителей).

142. Перечень показателей качества электрической энергии (ПКЭ), применяемых при расчетах за электрическую энергию, устанавливается в договоре электроснабжения на основе государственных стандартов.

143. Если фактический вклад потребителя в ухудшение качества электрической энергии превышает допустимый установленный договором электроснабжения предел, то определенное значение является надбавкой к тарифу, в противном случае - скидкой с тарифа.

144. Размер скидки (надбавки) по каждому ПКЭ рассчитывается в зависимости от показателей относительной суммарной продолжительности (T_1 и T_2) выхода в расчетном периоде рассматриваемого ПКЭ соответственно за нормально и максимально допустимые значения. Значения T_1 и T_2 определяют за время измерения, продолжительность которого по каждому ПКЭ устанавливается в договоре электроснабжения, но не менее 1 рабочих суток. При наличии автоматизированных средств измерения значения T_1 и T_2 должны измеряться непрерывно. Периодические измерения расчетного интервала, на который распространяются их результаты, устанавливается в договоре электроснабжения (но не менее одного раза в квартал).

145. Значения фактических вкладов потребителя в ухудшение качества электрической энергии по каждому ПКЭ, зафиксированному в договоре электроснабжения, устанавливаются на основе эпизодических измерений и записываются в протокол измерений. Эти значения фактических вкладов используются до тех пор, пока одна из сторон не поставит вопрос об их пересмотре.

146. Измерения ПКЭ проводятся аккредитованной испытательной лабораторией совместно с предприятием

территориальных электрических сетей и потребителем в сроки, установленные в договоре электроснабжения. В случае отсутствия в договоре электроснабжения указаний относительно периодичности измерений, а также в случае резкого изменения условий работы потребителя или единой электроэнергетической системы измерения могут быть проведены аккредитованной испытательной лабораторией по инициативе любой из сторон. Другая сторона должна в 3-дневный срок согласовать конкретную дату проведения измерений, которые должны быть выполнены в 10-дневный срок после обращения иницилирующей стороны.

147. Отклонения напряжения, коэффициенты несинусоидальности и колебаний напряжения измеряют либо в одной из фаз, либо во всех фазах по взаимной договоренности между предприятием территориальных электрических сетей и потребителем. При измерении во всех фазах T1 и T2 определяют как средние значения.

148. Порядок определения фактического вклада потребителя в ухудшение качества электрической энергии указывается в договоре электроснабжения.

Х. Условия ограничения или отключения электрической энергии

149. Электрическая энергия поставляется потребителю согласно заключенному с ним договору электроснабжения.

Ограничение электрической энергии, а также реализация мероприятий по регулированию графиков нагрузок потребителей осуществляются в порядке, утвержденном ГАК "Узбекэнерго", в соответствии с графиком ограничений.

150. Графики ограничения и отключения по мощности и по потреблению электрической энергии разрабатываются совместно с потребителями и предприятием территориальных электрических сетей, согласовываются с

органами государственной власти на местах, утверждаются ГАК "Узбекэнерго" и вводятся в действие при возникновении дефицита электрической мощности и энергии в единой электроэнергетической системе.

151. Графики ограничения и отключения электрической энергии составляются на случай возникновения недостатка электрической энергии и мощности в единой электроэнергетической системе во избежание недопустимых условий работы оборудования электрических станций и электрических сетей для сохранения устойчивости параллельной работы единой электроэнергетической системы, предотвращения возникновения аварий и исключения неорганизованных отключений потребителей.

152. Графики ограничения и отключения электрической энергии составляются на период с 1 октября текущего года до 1 октября следующего года на основании акта определения технологической и аварийной брони потребителя и являются обязательными выполнению для всех потребителей, включенных в эти графики.

Составляются следующие виды графиков:

ограничения электрической энергии (в кВт.ч) при недостатке топлива или гидроресурсов в единой электроэнергетической системе. График должен предусматривать сокращение потребления электрической энергии до технологической, далее до аварийной брони потребителей (кроме объектов, не подлежащих ограничению) с разбивкой потребления на 5 равных очередей;

ограничения мощности (в киловаттах) при недостатке ее в единой электроэнергетической системе. График должен предусматривать снижение потребляемой мощности до аварийной брони потребителей на часы прохождения утреннего и вечернего максимумов нагрузки единой

электроэнергетической системы с разбивкой потребляемой мощности на 5 равных очередей;

отключений мощности, применяемых при угрозе возникновения аварии в результате образовавшегося недостатка мощности, когда нет времени для введения графиков ограничения. В графике должно предусматриваться полное отключение мощности потребителей единой электроэнергетической системы с разбивкой отключаемой мощности на 5 равных очередей, кроме объектов, не подлежащих отключению.

153. В отдельных случаях разрабатывается специальный график отключения потребителей.

В график отключения электрической энергии и специальный график должны преимущественно включаться подстанции, имеющие устройства автоматики, телеуправления или постоянно обслуживающий персонал и надежную телефонную связь. Потребители могут быть ограничены в поставках электрической энергии до аварийной брони электроснабжения.

154. Порядок введения в действие графиков ограничения и отключения:

графики ограничения и отключения электрической энергии и мощности вводятся в действие распоряжением председателя правления ГАК "Узбекэнерго". Распоряжения на введение ограничений электрической энергии на всех уровнях оперативно диспетчерского управления передаются с записью в оперативном журнале величины, времени начала и окончания ограничения;

предприятие территориальных электрических сетей извещает потребителей о введении в действие графиков ограничения электрической энергии на предстоящие сутки не позднее чем до 14 часов текущих суток; с указанием величины, времени начала и окончания ограничения.

При необходимости срочного введения графиков ограничения электрической энергии извещение об этом передается потребителям не позднее, чем за 1 час до начала действия ограничения, независимо от времени суток.

Графики отключения вводятся потребителями немедленно после получения извещения от предприятия территориальных электрических сетей о введении графиков отключения.

При необходимости снижения потребления электрической энергии на длительный период вводится в действие график ограничения электрической энергии и мощности, равнозначный графику отключения мощности.

Юридические лица - предприятия, организации и учреждения, в том числе с непрерывным технологическим процессом производства (кроме объектов, не подлежащих ограничению и отключению), включенные в графики ограничения и отключения, обязаны организовать безусловное выполнение графиков ограничения и отключения электрической энергии в указанный предприятием территориальных электрических сетей срок, в противном случае они несут ответственность, установленную законодательством, за последствия, вытекающие из принудительных отключений с питающих центров за невыполнение графиков отключения и ограничения.

Предприятие территориальных электрических сетей при невыполнении потребителями распоряжения о введении в действие графиков ограничения электрической энергии и мощности после предупреждения принудительно ограничивает поставку электрической энергии потребителям в размере, обеспечивающем заданное снижение потребления электрической энергии и мощности.

Ответственность за последствия в нарушении технологических процессов на данном производстве

возлагается на руководителей предприятий потребителей.

XI. Взаимоотношения с потребителями, имеющими блок-станции

155. Электрические станции потребителей, подключенные непосредственно или через электрические сети потребителей в электрическую сеть единой электроэнергетической системы, являются блок-станциями, которые должны соблюдать взаимно согласованный режим работы, и обязаны подчиняться указаниям и распоряжениям системного оператора и вышестоящих оперативно-диспетчерских служб.

Годовые объемы выработки электрической энергии по блок-станциям и годовые объемы поставки электрической энергии блок-станциями в единую электроэнергетическую систему утверждаются и оформляются договором между ГАК "Узбекэнерго" и блок-станцией.

156. ГАК "Узбекэнерго" в соответствии с оговоренным в договоре месячным объемом поставки электрической энергии устанавливает для блок-станции на каждые сутки график нагрузки и поставки электрической энергии в единую электроэнергетическую систему.

При снижении нагрузки блок-станцией ниже значения, установленного диспетчерским графиком, ГАК "Узбекэнерго" имеет право ввести по промышленным и ведомственным потребителям, которым принадлежит блок-станция, ограничения мощности на размер снижения нагрузки блок-станцией, за исключением тех случаев, когда снижение нагрузки блок-станции произошло по форс-мажорным обстоятельствам.

157. Учет активной электрической энергии, поставляемой в единую электроэнергетическую систему, а также потребляемой от предприятия территориальных:

электрических сетей, производится расчетными приборами учета, фиксирующими отдельно прием и отдельно поставку активной электрической энергии, установленными блок-станцией на границе балансовой принадлежности.

Технологический расход электрической энергии на объектах электросетевого хозяйства, принадлежащих блок-станции, при поставке электрической энергии в единую электроэнергетическую систему и при получении от предприятий территориальных электрических сетей относятся на счет блок-станции.

158. Потребитель, имеющий блок-станцию, осуществляет расчеты:

с ГАК "Узбекэнерго" - за электрическую энергию, поставленную в единую электроэнергетическую систему;

с предприятием территориальных электрических сетей - за полученную электрическую энергию от территориальных электрических сетей на основании заключенных договоров.

159. Расчеты с блок-станциями за поставляемую и потребляемую электрическую энергию производятся по утвержденным в установленном порядке тарифам.

160. Недопоставка электрической энергии в единую электроэнергетическую систему по вине блок-станции в расчетный период определяется разностью между объемом электрической энергии, установленным договором, и фактической поставкой электрической энергии в единую электроэнергетическую систему.

161. Блок-станция не несет ответственности за перерывы в поставке электрической энергии, вызванные форс-мажорными обстоятельствами.

Приложение № 2
к постановлению
Кабинета Министров
Республики Узбекистан
от " 22 " августа 2009 г. № 245

П Р А В И Л А
пользования тепловой энергией

I. Общие положения

1. Настоящие Правила в соответствии с Гражданским кодексом Республики Узбекистан, законами Республики Узбекистан "О рациональном использовании энергии", "О договорно-правовой базе деятельности хозяйствующих субъектов", "О естественных монополиях" определяют взаимоотношения теплоснабжающего предприятия с потребителями тепловой энергии и являются обязательными для теплоснабжающего предприятия, юридических и физических лиц - потребителей тепловой энергии.

Действие настоящих Правил не распространяется на взаимоотношения, связанные с поставкой тепловой энергии населению для бытового потребления.

2. В настоящих Правилах использованы следующие основные понятия и термины:

аварийная бронь теплоснабжения - наименьший объем расхода тепловой энергии, который необходим при частичной или полной остановке деятельности потребителя для сохранности оборудования, безопасности жизни людей, отопления;

граница раздела балансовой принадлежности тепловой сети - точка раздела тепловой сети между теплоснабжающим предприятием и потребителем, определяемая по их балансовой принадлежности;

качество тепловой энергии - это соответствие параметров теплоносителя на границе раздела балансовой принадлежности тепловой сети требованиям, установленным в договоре на пользование тепловой энергией;

контрольный прибор учета - прибор учета, на основании показаний которого в данной точке тепловой сети определяется расход тепловой энергии;

недоставленная тепловая энергия (недоставка) - количество тепловой энергии, которое недополучил потребитель за время перерыва теплоснабжения или ограничения;

ограничение - снижение величины поставки тепловой энергии потребителю за определенный промежуток времени вследствие применения предусмотренных в договоре на пользование тепловой энергией мероприятий, а также при аварийных режимах в тепловых сетях теплоснабжающего предприятия, возникших по форс-мажорным обстоятельствам;

окончательный расчет - расчет потребителя за потребленную тепловую энергию по истечении расчетного периода с теплоснабжающим предприятием;

оптовый потребитель-перепродавец - потребитель теплоснабжающего предприятия, в качестве которого выступает специализированное предприятие, имеющее на своем балансе тепловые сети и осуществляющее оптовую закупку тепловой энергии у теплоснабжающего предприятия и перепродажу ее по договору на пользование тепловой энергией различным потребителям;

перерыв в теплоснабжении (отключение) - прекращение поставки тепловой энергии потребителю;

платежный документ - платежное требование (поручение), на основании которого перечисляются денежные средства на расчетный счет теплоснабжающего предприятия, а также извещение, по которому производится

оплата наличными;

плановое отключение - полное или частичное прекращение поставки тепловой энергии потребителю на период ремонта или профилактики оборудования теплоснабжающего предприятия по графику планово-предупредительного ремонта с предварительным согласованием и уведомлением (не менее чем за 3 суток) потребителей, если иное не предусмотрено договором;

потребитель - физическое или юридическое лицо, непосредственно присоединенный к тепловым сетям теплоснабжающего предприятия, имеющий с ним границу раздела балансовой принадлежности тепловых сетей, право и условия пользования тепловой энергией которого установлены договором теплоснабжающего предприятия с потребителем или его вышестоящей организацией;

промежуточный расчет - частичная оплата потребителем за потребленную тепловую энергию в течение расчетного периода;

расчетный период - период времени (месяц), за который должен быть определен расход (объем) потребления тепловой энергии, произведены взаиморасчеты между потребителем и теплоснабжающим предприятием за потребленную тепловую энергию. Согласованный сторонами расчетный период указывается в договоре на пользование тепловой энергией;

расчетный прибор учета тепловой энергии - приборы учета, по показаниям которого производится взаиморасчет за потребленную тепловую энергию с теплоснабжающим предприятием, отвечающий требованиям Правил учета тепловой энергии;

субпотребитель - потребитель, непосредственно присоединенный к тепловым сетям потребителя с согласия теплоснабжающего предприятия и имеющий с потребителем договор на пользование тепловой энергией. При передаче

энергии субпотребителю ответственность за соблюдение Правил пользования тепловой энергией перед теплоснабжающим предприятием несет потребитель;

теплоиспользующие установки и тепловые сети - оборудование или прибор, предназначенный для приема, транспортировки, преобразования и использования тепловой энергии;

теплоснабжающее предприятие - юридическое лицо, которое имеет право продажи и распределения тепловой энергии по договору на пользование тепловой энергией, в том числе оптовый потребитель-перепродавец;

точка учета - точка схемы теплоснабжения, в которой с помощью измерительного прибора (расчетного счетчика, системы учета, тепломера и т.п.) или иным методом определяются величины расхода тепловой энергии.

3. Пользование тепловой энергией, как видом промышленной продукции, осуществляется в соответствии с настоящими Правилами на основании договора на пользование тепловой энергией, заключаемого между теплоснабжающим предприятием и потребителем, тепловые установки которого непосредственно присоединены к тепловым сетям теплоснабжающего предприятия. Формы типовых договоров на пользование тепловой энергией разрабатываются в соответствии с законодательством и утверждаются Государственной инспекцией по надзору в электроэнергетике (далее - ГИ "Узгосэнергонадзор"), с последующим проведением правовой экспертизы в установленном порядке.

Договор на пользование тепловой энергией между потребителем и теплоснабжающим предприятием предусматривает:

предмет договора;

условия и обязательства сторон по соблюдению установленных режимов потребления и показателей качества

тепловой энергии;

границы раздела балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной ответственности сторон;

данные о субпотребителях, присоединенных к тепловой сети потребителя;

тариф 1 Гкал тепловой энергии, по которой производится оплата;

максимальную часовую нагрузку с разбивкой на отопление, вентиляцию, технологические нужды, и среднесуточная часовая нагрузка на горячее водоснабжение;

максимальную часовую величину водозабора сетевой воды;

качество и количество возвращаемого конденсата (в процентах от общего количества потребленного пара) с разбивкой по месяцам;

данные по приборам учета (тип и место установки расчетных приборов);

особые условия отпуска и потребления тепловой энергии; ответственность сторон;

порядок разрешения споров;

реквизиты сторон.

В типовую форму договора на пользование тепловой энергией допускается вносить дополнительные пункты, не противоречившие законодательству.

Субпотребители заключают договор на пользование тепловой энергией с потребителем после получения последним предварительного согласия теплоснабжающего предприятия.

При реализации тепловой энергии потребителям (субпотребителям), подлежащим обязательному обслуживанию субъектами естественных монополий, договор на пользование тепловой энергией должен предусматривать минимальный уровень обеспечения этих потребителей тепловой энергией исходя из специфики.

деятельности, объемов производства основной продукции, характеристик используемого оборудования и объектов непроизводственного характера.

4. При изменении тарифа на тепловую энергию, вне зависимости от даты, договор на пользование тепловой энергией остается в силе и потребитель (субпотребитель) обязан оплачивать полученную тепловую энергию по новому тарифу со дня его ввода.

5. При решении вопросов, связанных с заключением, изменением, расторжением или продлением договора на пользование тепловой энергией стороны руководствуются законодательством и настоящими Правилами.

6. Потребитель, может присоединять к своим тепловым сетям других субпотребителей и заключать с ними договор на пользование тепловой энергией, только по согласованию с теплоснабжающим предприятием.

7. Максимальная часовая тепловая нагрузка в паре и горячей воде, зафиксированная в договоре устанавливается на основании данных проектных решений строительства объектов потребителя.

Для увеличения максимальной тепловой нагрузки потребитель обязан получить технические условия на дополнительную величину.

При увеличении тепловой нагрузки субпотребителя потребитель также должен получить дополнительные технические условия от теплоснабжающего предприятия.

8. Подключение новых потребителей и субпотребителей производится теплоснабжающим предприятием после получения ими в ГИ "Узгосэнергонадзор" разрешения на допуск в эксплуатацию теплоиспользующих установок и тепловых сетей.

9. Оптовый потребитель-перепродавец или потребитель заключает с теплоснабжающим предприятием договор на пользование тепловой энергией с общей (суммарной)

часовой максимальной тепловой нагрузкой, с учетом потребности сторонних потребителей или субпотребителей, подключенных к их тепловым сетям.

10. Взаимоотношения между теплоснабжающим предприятием и потребителем, регулируются настоящими Правилами и заключенным договором на пользование тепловой энергией.

11. Допускается перерыв (отключение) или ограничение в теплоснабжении без согласования и предупреждения потребителя, но с немедленным его уведомлением, в случае необходимости принятия неотложных мер, связанных с предотвращением и ликвидацией аварии в системе теплоснабжающего предприятия проведением работ, обеспечивающих безопасность людей.

12. Государственный контроль и надзор за рациональной и эффективной выработкой, транспортировкой, потреблением тепловой энергии, контроль за реализацией профилактических мер, направленных на обеспечение безопасности при производстве, транспортировке, потреблении тепловой энергии, осуществляется ГИ "Узгосэнергонадзор" в соответствии с законодательством.

При этом осуществление государственного энергетического надзора не освобождает потребителей от обязанности за обеспечение надлежащего технического состояния и безопасности эксплуатируемых тепловых сетей, оборудования и приборов, соблюдение установленного режима потребления тепловой энергии, а также от обязанности по немедленному оповещению теплоснабжающего предприятия об авариях, пожарах, неисправностях расчетных приборов учета энергии и иных нарушениях, возникающих при пользовании тепловой энергией.

13. ГИ "Узгосэнергонадзор" имеет право прекращать работу оборудования теплоснабжающего предприятия,

теплоиспользующих установок и тепловых сетей потребителей, при обнаружении фактов нерациональной, расточительной выработки, транспортировки и потребления тепловой энергии, а также за их неудовлетворительное техническое состояние, угрожающее аварией или создающее угрозу жизни людей.

14. Энергетический надзор за теплоиспользующими установками и тепловыми сетями, эксплуатируемыми по специальным правилам, осуществляется соответствующими уполномоченными органами в соответствии с законодательством.

15. Требования к техническому состоянию и эксплуатации теплоиспользующих установок и тепловых сетей, оборудования, приборов, а также порядок осуществления контроля за их соблюдением определяются в соответствии с законодательством

16. Виновные лица за нарушение требований настоящих Правил несут ответственность в соответствии с договором между теплоснабжающим предприятием и потребителем, Гражданским кодексом, Административным кодексом, Уголовным кодексом, Законом Республики Узбекистан "О договорно-правовой базе деятельности хозяйствующих субъектов", а также другими нормативно-правовыми актами Республики Узбекистан.

II. Технические условия на присоединение потребителей тепловой энергии к тепловым сетям

17. Для присоединения новых теплоиспользующих установок и тепловых сетей или увеличения тепловой нагрузки против договорных величин на действующих объектах потребитель обязан получить технические условия от теплоснабжающего предприятия, к тепловой сети которой производится подключение.

Выдача технических условий осуществляется без

взимания оплаты.

18. Технические условия на подключение к тепловой сети теплоснабжающего предприятия новых потребителей или увеличение тепловых нагрузок против договорных величин на действующих объектах выдаются теплоснабжающим предприятием по заявке потребителя или по его поручению, заявке от проектной организации, управления (отдела) по архитектуре и строительству района (города), в которой указываются в краткой форме сведения, характеризующие проектируемый объект, продолжительность его проектирования и строительства, месторасположение (картографический материал), характеристика тепловых нагрузок по видам потребления, основанные на данных проектного решения (технологические нужды, отопление, вентиляция, горячее водоснабжение) и требования по обеспечению надежности теплоснабжения.

При отсутствии технических возможностей на подключение или увеличение существующих тепловых нагрузок теплоснабжающее предприятие отказывает в выдаче технических условий, с соответствующим обоснованием отказа.

19. Теплоснабжающее предприятие в двухнедельный срок после получения заявки от потребителя или по его поручению от проектной организации выдает предварительные условия на теплоснабжение вновь строящихся предприятий, зданий, сооружений, их очередей или отдельных производств, для которых выполняются технико-экономические сравнения вариантов их размещения на различных площадках или технико-экономические расчеты по обоснованию строительства, расширения или реконструкции. Согласование намеченных проектных решений по теплоснабжению новых организаций, зданий, сооружений, их очередей, отдельных производств или расширяемых и реконструируемых действующих объектов,

требующих изменения схемы внешнего теплоснабжения потребителя, производится теплоснабжающим предприятием при выборе площадки строительства.

20. Технические условия на подключение субъектов предпринимательства к тепловым сетям выдаются по заявке субъектов предпринимательства либо управления (отдела) по архитектуре и строительству района (города) в срок, не превышающий трех рабочих дней, без выдачи предварительных условий.

21. В технических условиях указываются:

а) источник и уровень надежности теплоснабжения, точка присоединения к тепловым сетям после основного и резервного вводов или к коллекторам электростанций и теплоцентралей, способ регулирования количества поставляемой тепловой энергии;

б) параметры теплоносителя и гидравлический режим в точках присоединения основного и резервного вводов с учетом нагрузок других потребителей;

в) общая максимальная часовая тепловая нагрузка с разбивкой на отопление, вентиляцию, горячее водоснабжение и технологические нужды, соответствующая величинам, указанным в заявке;

г) обоснованные требования по увеличению пропускной способности существующей тепловой сети и производительности теплового источника, в связи с вводом данного объекта или увеличения существующей максимальной часовой нагрузки;

д) количество, качество и режим откачки возвращаемого пароконденсата, схема сбора и возврата пароконденсата;

е) требования к учету и установке приборов учета тепловой энергии;

ж) источники резервного теплоснабжения с учетом требований по надежности;

з) требования к прокладке трубопроводов и устройству

каналов и камер, запорной и регулирующей арматуре, к изоляции трубопроводов, к антикоррозионной защите, оборудованию тепловых пунктов;

и) тепловая схема присоединения отопительно-вентиляционной и технологической нагрузок и нагрузки горячего водоснабжения;

к) балансовая и эксплуатационная принадлежность сооружаемых или реконструируемых тепловых сетей (граница раздела балансовой принадлежности тепловых сетей);

л) температурный график поставки тепловой энергии и максимальный часовой расход сетевой воды из системы теплоснабжения потребителя;

м) срок действия технических условий, установленный с учетом действующих норм продолжительности проектирования и выполнения работ.

В случае несогласия потребителя или генеральной проектной организации, управления (отдела) по архитектуре и строительству района (города) с требованиями технических условий вопрос о разногласиях рассматривается коллегиально, с участием всех заинтересованных сторон, на техническом совете предприятия, выдавшего технические условия.

22. До выдачи технических условий потребителю оптовый потребитель-перепродавец или потребитель обязаны согласовать их с теплоснабжающим предприятием.

В целях определения подключений тепловой нагрузки потребителя один экземпляр технических условий передается теплоснабжающему предприятию для их регистрации в установленном порядке.

23. При реконструкции или расширении теплоиспользующих установок и тепловых сетей потребителя, требующих изменения количества потребляемой тепловой энергии или параметров

теплоносителя, потребитель также должен получить от теплоснабжающего предприятия технические условия на присоединение их к тепловым сетям теплоснабжающего предприятия.

24. Выполнение технических условий, выданных теплоснабжающим предприятием, обязательны к выполнению для потребителей и проектных организаций, которым поручена разработка проекта теплоснабжения.

Технические условия с истекшим сроком действия и не продленные на другой срок считаются недействительными. Новые технические условия и разрешение на подключение новых или дополнительных мощностей потребитель получает в порядке, предусмотренном настоящими Правилами.

При изменении цели и назначения объекта технические условия, выданные потребителю, аннулируются, после чего потребитель должен получить новые технические условия.

25. Проекты (рабочие проекты) теплоснабжения предприятий, зданий, сооружений, их очередей или отдельных производств, разработанные в соответствии с техническими условиями, должны быть согласованы с теплоснабжающим предприятием и ГИ "Узгосэнергонадзор" до утверждения комплексного проекта предприятия, здания, сооружения, их очередей или отдельных производств.

Рабочие чертежи, разработанные в соответствии с проектом подлежат согласованию с теплоснабжающим предприятием до начала строительных работ.

Субпотребитель, получивший технические условия на присоединение к тепловым сетям оптового потребителя-перепродавца или потребителя, представляет оптовому потребителю-перепродавцу или потребителю и ГИ "Узгосэнергонадзор" для согласования разработанную проектную документацию.

В случае, если при рассмотрении проектной

документации выявлены отступления от требований технических условий или действующих нормативных документов, потребителю направляется письмо с обоснованием отказа в согласовании. Потребитель вправе после устранения выявленных недостатков, послуживших причиной отказа, повторно представить проект на согласование.

26. Строительство новых, расширение и реконструкция действующих теплоисточников и тепловых сетей, связанные с подключением нагрузок потребителей, производится силами потребителей за счет их средств.

III. Допуск к эксплуатации теплоиспользующих установок и тепловых сетей потребителей

27. Вновь присоединяемые, реконструируемые теплоиспользующие установки и тепловые сети потребителей должны быть выполнены в соответствии с проектной документацией, согласованной в установленном порядке, техническими условиями, нормативными документами в области строительства, и отвечать требованиям действующих правил технической эксплуатации и техники безопасности, а также иметь техническую и приемо-сдаточную документацию.

28. Потребитель принимает от монтажной организации теплоиспользующие установки и тепловые сети по акту в соответствии с настоящими Правилами.

После этого потребитель обязан предъявить уполномоченному представителю ГИ "Узгосэнергонадзор" проектную, техническую, приемо-сдаточную и эксплуатационную документацию, отвечающую требованиям Правил технической эксплуатации теплоиспользующих установок и тепловых сетей, нормативных документов в области строительства, а также теплоиспользующие установки и тепловые сети для осмотра

с целью определения возможности допуска их во временную или постоянную эксплуатацию.

Реконструированные теплоиспользующие установки и тепловые сети потребителей также должны быть предъявлены для осмотра уполномоченному представителю ГИ "Узгосэнергонадзор" с целью определения возможности допуска их на временную или постоянную эксплуатацию.

Для проведения пусконаладочных работ, по заявке потребителя, теплоснабжающее предприятие подключает теплоиспользующие установки и тепловые сети на заявленный срок по временному договору.

29. При обнаружении в теплоиспользующих установках и тепловых сетях потребителей недостатков в монтаже, отступлений от выданных технических условий, проекта, согласованного с теплоснабжающим предприятием и ГИ "Узгосэнергонадзор", в том числе несоблюдением требований настоящих Правил и других нормативных документов, а также при отсутствии подготовленного персонала для обслуживания теплоиспользующих установок и тепловых сетей и не полного укомплектования средствами защиты по технике безопасности и пожаротушения допуск их в эксплуатацию до устранения обнаруженных недостатков запрещается.

Допуск теплоиспользующих установок и тепловых сетей потребителей, не имеющих соответственно подготовленного персонала, возможен при передаче их в эксплуатацию на договорной основе специализированной организации.

30. Ввод теплоиспользующих установок и тепловых сетей потребителей в эксплуатацию возможен только при наличии разрешения, выданного ГИ "Узгосэнергонадзор".

31. Поставка тепловой энергии теплоиспользующим установкам и тепловым сетям потребителей теплоснабжающее предприятие осуществляет после получения ими соответствующего разрешения в ГИ

"Узгосэнергонадзор" на допуск их в эксплуатацию и заключения договора на пользование тепловой энергией.

За технический осмотр и допуск теплоиспользующих установок и тепловых сетей несет ответственность ГИ "Узгосэнергонадзор".

Периодичность технического осмотра эксплуатируемых теплоиспользующих установок и тепловых сетей потребителя определяется ГИ "Узгосэнергонадзор" в установленном порядке.

IV. Порядок установки и эксплуатация расчетных приборов учета тепловой энергии

32. Порядок установки расчетных приборов учета тепловой энергии определяется техническими условиями, выданными теплоснабжающим предприятием. Условия эксплуатации расчетных приборов учета тепловой энергии оговариваются сторонами в договоре на пользование тепловой энергией.

33. Системы теплопотребления всех потребителей тепловой энергии должны быть обеспечены необходимыми расчетными приборами учета.

Учет тепловой энергии должен быть организован согласно Порядку организации учета топлива и энергии при их производстве, распределении и потреблении.

Порядок и правила выбора методов, средств измерений и их эксплуатации предусмотрены в Правилах оснащения приборами учета топлива и энергии, организации их эксплуатации.

34. Поставка тепловой энергии потребителям и подключение их теплоиспользующих установок и тепловых сетей, не имеющих расчетных приборов учета тепловой энергии, запрещается.

35. Расчетные приборы учета тепловой энергии, устанавливаемые на объектах теплоснабжающего

предприятия, приобретаются и устанавливаются за счет потребителя и на договорной основе передаются на обслуживание теплоснабжающему предприятию после аттестации расчетных приборов учета в Агентстве "Узстандарт".

Расчетные приборы учета тепловой энергии, установленные у потребителя, эксплуатируются и ремонтируются самим потребителем..

Перестановка и снятие расчетных приборов учета тепловой энергии производятся в присутствии соответствующего персонала теплоснабжающего предприятия и потребителя, за счет балансодержателя данного прибора.

В случае обнаружения повреждения расчетных приборов учета или возникновения сомнений в правильности их показаний потребитель или теплоснабжающее предприятие обязаны немедленно поставить в известность об этом соответственно теплоснабжающее предприятие или потребителя. По данному факту составляется соответствующий совместный акт с последующим принятием решений об устранении нарушения в работе расчетных приборов учета.

В течение периода ремонта расчетных приборов учета, находящихся на обслуживании теплоснабжающего предприятия, расчет за тепловую энергию производится по среднесуточному расходу за последние 15 суток, предшествующие остановке приборов. В случае простоя на ремонт расчетных приборов учета тепла, находящихся на балансе потребителя до 15 суток, расчет за тепловую энергию производится по среднесуточному расходу за последние 15 суток, предшествующие их остановке, при простое более 15 суток расчет ведется по договорной нагрузке и количеству часов поставки тепловой энергии.

Потребитель вправе прекратить потребление тепловой

энергии до окончания ремонта расчетного прибора учета, при этом теплоснабжающее предприятие опломбирует запорную арматуру, о чем составляется совместный акт.

При несвоевременном предупреждении потребителем теплоснабжающего предприятия о повреждении расчетных приборов учета тепловой энергии, теплоснабжающим предприятием расчет до установки расчетных приборов учета тепловой энергии осуществляется по договорной нагрузке и количеству часов поставки тепловой энергии.

При несвоевременном предупреждении теплоснабжающим предприятием потребителя о повреждении расчетных приборов учета тепловой энергии, расчет производится по среднесуточному расходу, установленному в предшествующем отчетном периоде. При отсутствии потребления тепловой энергии в предшествующем отчетном периоде - по среднесуточному расходу соответствующего периода предыдущего года.

При установке потребителями измерительных диафрагм должны присутствовать представители теплоснабжающего предприятия и потребителя.

36. Учет отпуска тепловой энергии должен производиться на границе раздела балансовой принадлежности тепловых сетей теплоснабжающего предприятия и потребителя.

При установке расчетных приборов учета тепловой энергии не на границе раздела балансовой принадлежности расчет производится с учетом потерь на участке тепловой сети от границы раздела балансовой принадлежности до места их установки. Расчет потерь или испытание на тепловые потери производит теплоснабжающее предприятие совместно с потребителем в соответствии с Положением о порядке определения тепловых нагрузок и норм расхода топлива, электроэнергии, теплоэнергии и воды на выработку и транспортировку тепловой энергии, а также норм технологических потерь.

V. Эксплуатация потребителями

теплоиспользующих установок и тепловых сетей

37. Граница ответственности между потребителем и теплоснабжающим предприятием за состояние и обслуживание теплоиспользующих установок и тепловых сетей определяется по границе раздела балансовой принадлежности тепловых сетей и отражается в прилагаемом к договору акте.

38. На тепловых сетях, принадлежащих теплоснабжающему предприятию, не должно быть устройств или оборудования, принадлежащих потребителю.

В одной камере (колодце), на тепловых сетях, на эстакаде не должно быть оборудования, обслуживаемого разными предприятиями.

В действующих установках, где имеются устройства, принадлежащие разным предприятиям, все оборудование передается на баланс и обслуживание теплоснабжающего предприятия.

VI. Права теплоснабжающего предприятия

39. Теплоснабжающее предприятие имеет право, предупредив потребителя, прекратить полностью или частично поставку тепловой энергии в случаях:

неуплаты по платежному документу за тепловую энергию в установленные сроки и отсутствия предоплаты в размере, установленном в договоре на пользование тепловой энергией;

самовольного подключения субпотребителей, новых теплоиспользующих установок и тепловых сетей;

ввода в эксплуатацию теплоиспользующих установок и тепловых сетей без разрешения ГИ "Узгосэнергонадзор";

присоединения теплоиспользующих установок и тепловых сетей до расчетных приборов учета;

превышения установленных договорных тепловых

нагрузок или увеличение расхода циркуляционной сетевой воды без согласия теплоснабжающего предприятия;

превышения, установленной в договоре на пользование тепловой энергией часовой величины водозабора сетевой воды;

загрязнения сетевой воды;

возврата менее 50% количества пароконденсата, предусмотренного договором на пользование тепловой энергией;

недопуска представителей теплоснабжающего предприятия к расчетным приборам учета тепловой энергии.

40. При отсутствии резервного питания, при проведении плановых работ по ремонту оборудования или подключению новых потребителей теплоснабжающее предприятие имеет право производить отключение потребителя. Предупреждение потребителя о прекращении поставки ему тепловой энергии производится за 10 дней для согласования точной даты (дней и часов) перерыва в поставке тепловой энергии. Если в 5-дневный срок после получения предупреждения потребитель не согласует время перерыва в поставке тепловой энергии, теплоснабжающее предприятие имеет право самостоятельно установить это время. Перерыв в поставке тепловой энергии должен быть произведен, по возможности, в нерабочее время потребителя, с предупреждением его об этом не менее чем за 24 часа до отключения.

41. Для принятия неотложных мер по предупреждению или ликвидации аварии теплоснабжающее предприятие также имеет право прекратить поставку тепловой энергии потребителю с немедленным сообщением ему о причинах отключения.

42. Объем недопоставки тепловой энергии определяется по показаниям расчетных приборов учета. Время ограничения определяется по записям в оперативном

журнале диспетчерской службы теплоснабжающего предприятия и оформляется совместным актом.

Объем недопоставки тепловой энергии на технологические нужды потребителя по вине теплоснабжающего предприятия определяется посуточно по показаниям расчетных приборов учета как разность между среднесуточным потреблением теплоэнергии за последние 3 суток, предшествующих дню ограничения, и фактическим потреблением за сутки, в которые имел место недопоставка тепловой энергии.

43. Теплоснабжающее предприятие не несет материальную ответственность перед потребителями за перерывы в теплоснабжении, снижение параметров теплоносителя и недоотпуск тепловой энергии, вызванные следующими обстоятельствами:

а) стихийные явления повлекшие вывод оборудования теплоснабжающего предприятия: гроза, буря, наводнение, землетрясение, пожар, длительное похолодание, при котором температура наружного воздуха держится более 48 часов ниже на 3°C и более расчетной температуры, принятой для проектирования отопления в данной местности, ухудшение качества исходной воды;

б) неправильные действия персонала потребителя, повлекшие за собой изменения режима теплопотребления;

в) согласно условиям ограничения или прекращения поставки тепловой энергии, предусмотренным в п.42 настоящих Правил, за поставку тепловой энергии с пониженными параметрами за те сутки, в течение которых потребитель допускает превышение договорных тепловых нагрузок или не соблюдает установленные для него режимы теплопотребления.

VII. Обязанности теплоснабжающего предприятия

44. Теплоснабжающее предприятие обязано:

обеспечивать бесперебойную поставку тепловой энергии

потребителю, поддерживать параметры пара и горячей воды на границе раздела балансовой принадлежности тепловых сетей в соответствии с договором на пользование тепловой энергией, не допускать их отклонение:

по пару (давление и температура) - более чем на 5% (\pm);

по температуре воды в подающем трубопроводе - более чем на 3% (\pm);

по давлению воды:

в подающем трубопроводе - более чем на 5% (\pm);

в обратном трубопроводе - более чем на 20 кПа (\pm). При этом параметры учитываются как среднесуточные;

возмещать стоимость недопоставленной по вине теплоснабжающего предприятия тепловой энергии. Объем недопоставленной энергии определяется теплоснабжающим предприятием с участием представителя потребителя и оформляется актом;

в 10-дневный срок рассматривать письменные заявления потребителей о недопоставке тепловой энергии, снижении параметров теплоносителя против договорных величин.

45. При возникновении у потребителя сомнений в правильности показаний расчетных приборов учета тепловой энергии, установленных на объекте теплоснабжающего предприятия, теплоснабжающее предприятие в установленном порядке в любое время суток должно обеспечить допуск представителей потребителя к расчетным приборам учета тепловой энергии.

Теплоснабжающее предприятие должно допускать на свою территорию персонал потребителя для выполнения предварительно согласованных работ по ремонту и сооружению тепловых сетей, находящихся на его балансе.

VIII. Права потребителей тепловой энергии

46. Потребитель имеет право:

требовать от теплоснабжающего предприятия

непрерывной поставке тепловой энергии в соответствии с договором на пользование тепловой энергией;

контролировать режим поставки тепловой энергии с требованием не допускать отклонение параметров тепловой энергии от договорных величин:

по отпуску пара (температура, давление) - более чем на 5% (\pm);

по поставке горячей воды:

по температуре воды в подающем трубопроводе - 3% (\pm);

- по давлению воды в подающем трубопроводе - 5% (\pm);

- по давлению воды в обратном трубопроводе - более чем на 20 кПа (\pm). При этом параметры учитываются как среднесуточные;

подключать к своим тепловым сетям субпотребителей, в соответствии с требованиями настоящих Правил;

при снижении по вине теплоснабжающего предприятия договорных параметров тепловой энергии, предварительно известив теплоснабжающее предприятие, прекратить потребление тепловой энергии. В этом случае теплоснабжающее предприятие несет ответственность перед потребителем в установленном законодательством порядке.

47. Теплоснабжающее предприятие в случае перерывов в теплоснабжении, допущенных по его вине, в судебном порядке возмещает потребителю нанесенный материальный ущерб, вызванный перерывами в теплоснабжении.

IX. Обязанности потребителей тепловой энергии

48. Потребители обязаны:

строго соблюдать законы Республики Узбекистан "Об охране природы", "Об охране атмосферного воздуха", Правила технической эксплуатации теплоиспользующих установок и тепловых сетей, Правила техники безопасности при эксплуатации теплоиспользующих установок и тепловых сетей, а также настоящие Правила;

производить оплату за тепловую энергию в сроки, установленные договором на пользование тепловой энергией;

не превышать договорные величины часовых нагрузок тепловой энергии без согласования с теплоснабжающим предприятием, соблюдать режим теплоснабжения и не превышать величину водозабора, согласно заключенному договору на пользование тепловой энергией;

выполнять оперативные указания теплоснабжающего предприятия в отношении режима теплоснабжения;

возвращать пароконденсат и сетевую воду в количестве, с качеством и с соответствующей температурой, установленной договором на пользование тепловой энергией;

поддерживать в исправном техническом состоянии теплоиспользующие установки и тепловые сети, расчетные приборы учета тепла, изоляцию трубопроводов и теплоиспользующего оборудования;

согласовывать с теплоснабжающим предприятием сроки выполнения ремонтных работ, связанных с временным прекращением потребления тепловой энергии;

совместно с представителем теплоснабжающего предприятия проводить опломбирование расчетных приборов учета, спускных кранов, сужающих устройств, арматуры, обеспечивать сохранность пломб. Снятие пломб производить с разрешения теплоснабжающего предприятия;

разрабатывать и осуществлять планы организационно-технических мероприятий по улучшению использования тепловой энергии, увеличению возврата пароконденсата, повышению его качества, использованию вторичных энергетических ресурсов;

составлять паро-конденсатные балансы по предприятию в целом и отдельным теплоиспользующим установкам;

в любое время суток обеспечивать беспрепятственный

доступ уполномоченных представителей теплоснабжающего предприятия к расчетным приборам учета тепловой энергии; иметь исполнительные чертежи, паспорта и эксплуатационные инструкции на все теплоиспользующие установки и тепловые сети;

обеспечить обслуживание теплоиспользующих установок и тепловых сетей подготовленным персоналом;

разрабатывать нормы расхода тепловой энергии на единицу выпускаемой продукции (выполняемых работ) и вести контроль за их соблюдением;

не допускать фактов нерационального и расточительного использования тепловой энергии;

не допускать на тепловых сетях возведение построек, складирование материалов, дерево посадок.

не допускать переоборудования тепловых сетей, инженерного оборудования и устройств без согласования с теплоснабжающим предприятием;

не допускать установки и демонтажа дополнительных секции приборов отопления, запорную и регулирующую арматуру;

не допускать использование теплоносителя в системах отопления не по прямому назначению (слив воды из системы и приборов отопления).

49. Потребитель должен допускать на свою территорию персонал теплоснабжающего предприятия для проведения предварительно согласованных работ по ремонту и сооружению тепловых сетей, находящихся на его балансе.

..... X. Расчеты за пользование тепловой энергией

50. По характеру теплоиспользования потребители подразделяются на следующие группы:

а) промышленные и приравненные к ним потребители и потребители, не включенные в последующие группы;

б) оптовые потребители-перепродавцы - хозрасчетные

предприятия, имеющие на своем балансе тепловые сети, осуществляющие их эксплуатацию, оптовую закупку и перепродажу тепловой энергии, полученной от теплоснабжающего предприятия, различным потребителям;

в) теплично-парниковые хозяйства - потребители, занимающиеся выращиванием и производством сельскохозяйственной продукции в теплицах и парниках.

51. Расчеты с потребителями за тепловую энергию производятся на основании договора на пользование тепловой энергией, в соответствии с утвержденными в установленном порядке тарифами по показаниям расчетных приборов учета тепловой энергии.

52. Потери тепловой энергии в тепловых сетях потребителя распределяются между ним и субпотребителем пропорционально их доле потребления тепловой энергии и протяженности тепловой сети.

53. Количество тепловой энергии, поставленной потребителю, учитывается на границе раздела балансовой принадлежности тепловых сетей теплоснабжающего предприятия и потребителя.

Все затраты по транспортировке и потери тепловой энергии до границы раздела балансовой принадлежности тепловых сетей теплоснабжающего предприятия и потребителя в тарифах учтены и дополнительной оплате сверх тарифов не подлежат.

Все затраты и потери тепловой энергии после границы раздела балансовой принадлежности тепловых сетей относятся на счет потребителя. Если пар и горячая вода передаются по тепловым сетям потребителя, то количество тепловой энергии определяется по показаниям расчетных приборов учета на коллекторе электростанции (районной котельной).

54. При обнаружении потребителем погрешностей в показаниях расчетных приборов учета или допущенных

- ошибок в подсчете расхода тепловой энергии потребитель должен в недельный срок заявить об этом теплоснабжающему предприятию.

Теплоснабжающее предприятие обязано в 10-дневный срок (со дня подачи заявления потребителя) проверить расчетные приборы учета или правильность произведенных по ним подсчетов в присутствии представителей потребителя.

55. В случае подтверждения неправильности показаний расчетных приборов учета или допущения ошибок в подсчете расхода тепловой энергии теплоснабжающее предприятие обязано произвести соответствующий перерасчет расхода тепловой энергии за последний расчетный период с составлением соответствующего акта совместно с представителями потребителя.

Произведенный перерасчет учитывается при выписке очередного платежного документа за потребленную тепловую энергию следующего расчетного периода.

56. Отклонения в показаниях расчетных приборов учета считаются допустимыми и не влекут перерасчета, если указанные отклонения не превышают норм, установленных Агентством "Узстандарт" для данного типа расчетных приборов учета.

57. Подача заявления о проведении проверки приборов расчетного учета не освобождает потребителя от оплаты потребленной им тепловой энергии в установленный срок.

58. Ежемесячно потребитель снимает показания с расчетных приборов учета и представляет отчет о потреблении тепловой энергии теплоснабжающему предприятию в установленные договором на пользование тепловой энергией сроки.

В случае непредставления потребителем отчета о потреблении тепловой энергии теплоснабжающее предприятие производит расчет по договорной нагрузке.

Перерасчет фактического количества потребленной тепловой энергии производится после совместного снятия показаний с исправного расчетного прибора учета и составления соответствующего акта. Данный перерасчет учитывается при расчете за следующий отчетный период.

59. Основные потребители рассчитываются за перепродаваемую тепловую энергию как с теплоснабжающим предприятием, так и с субпотребителями по тарифам, установленным для соответствующих групп потребителей, к которым относятся субпотребители.

XI. Определение количества тепловой энергии в паре, поставляемой потребителям и порядок расчетов

60. Количество тепловой энергии в паре (гигакалориях), поставляемой потребителю, определяется как произведение количества пара на его теплосодержание при установленных параметрах пара.

При этом учитывается количество тепла, содержащегося в исходной (холодной) воде на данном источнике теплоснабжения.

61. Количество тепловой энергии, возвращаемой потребителем с пароконденсатом, определяется как произведение количества конденсата на его теплоемкость и температуру с учетом тепла, содержащегося в исходной (холодной) воде на источнике теплоснабжения.

62. При взаиморасчете за потребляемую тепловую энергию в паре количество тепловой энергии, возвращаемой с конденсатом, вычитается.

XII. Определение количества тепловой энергии в горячей воде, поставляемой потребителям и порядок расчетов

63. Количество тепловой энергии в горячей воде, поставляемой потребителю, определяется как произведение

количества воды на её теплоемкость и разность температур поставляемой и обратной сетевой воды.

При открытой системе водозабора количество тепловой энергии в горячей воде, поставляемой потребителю, определяется как произведение количества воды на ее теплоемкость и разность температур горячей (подающей) и исходной воды, температура последней принимается среднемесячной.

64. При пользовании тепловой энергией в горячей воде потребитель обязан возвращать обратную сетевую воду в количестве, установленном договором на пользование тепловой энергией и с температурой, не превышающей ее значения по температурному графику, прилагаемому к договору на пользование тепловой энергией.

Температура поставляемой сетевой воды для тепловой сети потребителя поддерживается теплоснабжающим предприятием в соответствии с температурным графиком.

Регулирование поставки тепловой энергии производится 2 раза в сутки при разнице наружных температур дня и ночи 8°C и более, 1 раз в сутки - при колебании температуры менее 8°C .

При регулировании должна быть предусмотрена возможность снижения в ночное время температуры поставляемой сетевой воды, используемой на бытовые нужды и в системе отопления общественных зданий, а также по сокращению поставки ее на промышленные предприятия в нерабочее время.

65. При превышении потребителем среднесуточной температуры обратной сетевой воды более, чем на 3°C против графика, вызванным увеличением объема циркуляционной воды, теплоснабжающее предприятие, при условии соблюдения среднесуточной температуры поставляемой сетевой воды с отклонением не более $(\pm) 3^{\circ}\text{C}$, вправе снизить поставку или полностью прекратить поставку тепловой

энергии потребителю, либо произвести расчет за поставленную тепловую энергию по температурному перепаду, предусмотренному температурным графиком, рассчитанным теплоснабжающим предприятием для потребителей, прилагаемым к договору на пользование тепловой энергией.

66. Расчеты за тепловую энергию, поставляемую потребителям на нужды горячего водоснабжения с температурой 40-45°C, производятся по тарифу за горячую воду со скидкой 50%.

67. Потери тепловой энергии с сетевой водой оплачиваются потребителем по договорным ценам в случаях:

восполнения потерь, связанных с проведением гидравлических и температурных испытаний тепловых сетей;

заполнения тепловых сетей потребителя по его заявке, включая аварийные ситуации;

дренирования обратной сетевой воды, низшего качества (содержание железа, механических примесей и т.д.) возвращаемой от потребителя.

Не подлежат оплате потребителем потери тепловой энергии в сетевой воде, произошедшие по вине теплоснабжающего предприятия.

XIII. Определение количества пароконденсата,

возвращаемого потребителем, и порядок расчетов

68. При пользовании тепловой энергией в паре для отопления, вентиляции и горячего водоснабжения потребители обязаны возвращать теплоснабжающему предприятию не менее 95% пароконденсата от общего количества потребленного пара, а при пользовании паром для технологических целей - в количестве, установленном договором на пользования тепловой энергией.

Норма возврата конденсата в процентах, от количества

потребляемого пара и его качество определяются сторонами при заключении договора на пользования тепловой энергией.

Количество конденсата, которое потребитель обязан возвращать на источник тепла, устанавливается в соответствии с проектными данными системы теплоснабжения, паро-конденсатным балансом предприятия и с учетом уже достигнутых результатов по возврату пароконденсата, а также имеющихся резервов.

Теплоснабжающее предприятие вправе предлагать потребителю, при наличии у него технической возможности, выполнить мероприятия, направленные на увеличение возврата пароконденсата, устанавливать согласованный с потребителем срок их выполнения. По истечении установленного срока норма возврата пароконденсата потребителю увеличивается с учетом предложенных мероприятий и последующим внесением соответствующих изменений в действующий договор на пользования тепловой энергией.

69. Возвращаемый потребителем пароконденсат должен соответствовать количеству и качеству, установленному в договоре на пользование тепловой энергией.

Количество и качество пароконденсата, возвращаемого потребителем, определяются на границе раздела балансовой принадлежности тепловых сетей.

Качество возвращаемого потребителем пароконденсата должно соответствовать требованиям норм питательной воды котлов, эксплуатируемых теплоснабжающим предприятием на данном источнике пара.

70. При поступлении пароконденсата, качество которого не соответствует договорным условиям, теплоснабжающее предприятие вводит поправочный коэффициент к количеству возвращенного пароконденсата: в случае использования пароконденсата для питания испарителей, паропреобразователей или подпитки тепловой сети - 0,8, а

при приеме конденсата на доочистку - 0,5. При отсутствии технической возможности использования загрязненного конденсата последний сливается в дренаж, в этом случае считается, что пароконденсат не сдан потребителем. Количество тепловой энергии в возвращенном пароконденсате также подсчитывается исходя из зачтенного теплоснабжающим предприятием количества пароконденсата.

Теплотехнические параметры возвращаемого пароконденсата (количество, температура, степень загрязнения) определяются на границе раздела балансовой принадлежности тепловых сетей по результатам химического анализа и показаниям расчетных приборов учета и оформляются двухсторонним актом.

71. Отдельные потребители, в случае дорогостоящей очистки конденсата или нецелесообразности его возврата, могут быть освобождены теплоснабжающим предприятием от возврата, при условии предоставления технико-экономического расчета, согласованного с ГИ "Узгосэнергонадзор", и полного использования конденсата на собственные нужды.

В случае, если вблизи потребителя проходят водяные тепловые сети теплоснабжающего предприятия и имеется техническая возможность, потребитель обязан перевести нагрузки отопления, вентиляции и горячего водоснабжения с пара на горячую воду.

72. При возникновении разногласий между теплоснабжающим предприятием и потребителем по количеству и качеству возвращаемого пароконденсата проводится техническая экспертиза. Техническую экспертизу организует потребитель из представителей обеих сторон с привлечением специалистов незаинтересованных организаций.

Если после проведения технической экспертизы стороны

не придут к соглашению, то окончательное решение по количеству и качеству пароконденсата принимается ГИ "Узгосэнергонадзор".

XIV. Порядок предъявления и оплаты платежных документов за тепловую энергию

73. Расчеты за тепловую энергию производятся в соответствии с заключенным договором на пользование тепловой энергией по платежным документам, выписанным теплоснабжающим предприятием или самим потребителем.

74. При обнаружении ошибок в платежном документе по расчету количества тепловой энергии и суммы оплаты потребитель обязан заявить об этом теплоснабжающему предприятию.

В этом случае, теплоснабжающее предприятие исправляет ошибки, допущенные в платежном документе. Оплата потребителем осуществляется по исправленному платежному документу.

75. Независимо от права взыскания пени за просроченный платеж, за теплоснабжающим предприятием сохраняется право прекращения поставки тепловой энергии потребителю за неуплату после предупреждения о погашении задолженности.

**Приложение № 3
к постановлению
Кабинета Министров
Республики Узбекистан
от " 22 " августа 2009 г. № 245**

**Перечень утративших силу
решений Правительства Республики Узбекистан,**

1. Постановление Кабинета Министров от 27 января 2005 г. № 32 "Об утверждении правил пользования электрической и тепловой энергией" (СП Республики Узбекистан, 2005 г., № 1, ст. 4).

2. Постановление Кабинета Министров от 24 февраля 2006 г. № 32 "О внесении изменений и дополнений в Правила пользования электрической энергией" (СП Республики Узбекистан, 2006 г., № 2, ст. 15).

3. Пункт 8 приложения к постановлению Кабинета Министров от 1 марта 2007 г. № 43 "О внесении изменений в некоторые решения Правительства Республики Узбекистан" (СП Республики Узбекистан, 2007 г., № 2-3, ст. 13).

4. Пункт 2 приложения к постановлению Кабинета Министров от 4 февраля 2009 г. № 33 "О внесении изменений и дополнений в некоторые решения Правительства Республики Узбекистан" (СП Республики Узбекистан, 2009 г., № 2, ст. 9).

5. Пункт 2 приложения к постановлению Кабинета Министров от 10 июня 2009 г. № 158 "О совершенствовании и упрощении процедуры получения разрешений при осуществлении предпринимательской деятельности".

(СП Республики Узбекистан, 2009 г., № 24, ст. 272).

МУНДАРИЖА

Сузбоши	3
Ўзбекистон Республикаси Вазирлар Махкамасининг 2009 йил 22 августдаги қарори	
Электр ва иссиқлик энергиясидан фойдаланиш қоидаларини тасдиқлаш тўғрисида	5
Электр энергиясидан фойдаланиш қоидалари	
I боб. Умумий қоидалар	7
II боб. Истеъмолчиларнинг электр қурилмаларини улаш учун техник шартлар	18
III боб. Электр қурилмаларини эксплуатация қилишга ижозат олиш ва кучланиши истеъмолчиларга бериш тартиби	22
IV боб. Электр қурилмалари ва электр тармоқларининг техник ҳолати юзасидан томонларнинг жавобгарлиги ...	24
V боб. Электр энергиясини ҳисобга олиш приборларини ўрнатиш ва уларни эксплуатация қилиш	27
VI боб. Электр энергияси учун ҳисоб-китоб қилиш тартиби	31
1-§. Электр энергияси учун ҳисоб-китоб қилишнинг умумий қоидалари	31
2-§. Электр энергияси учун икки ставкали тариф истеъмолчилари билан ҳисоб-китоблар қилиш	38
3-§. Электр энергияси учун бир ставкали тариф истеъмолчилари билан ҳисоб-китоблар қилиш	41
4-§. Электр энергияси учун хусусий уй-жой мулкдорлари ширкатлари, турар жойлар ва аҳоли пунктларининг коммунал-эксплуатация ташкилотлари ҳамда турар жой ва нотурар жой фонди биноларининг эгалари билан ҳисоб-китоблар	42
5-§. Электр энергияси учун маиший истеъмолчилар (аҳоли) билан ҳисоб-китоб қилиш	45

VII боб. Электр энергияси истеъмолчилари ҳамда ҳудудий электр тармоқлари корхонасининг ҳуқуқ ва мажбуриятлари	52
VIII боб. Реактив энергия ва қувват компенсацияси учун электр энергияси бўйича тарифдан чегирмалар ва тарифга устамалар	57
IX боб. Электр энергиясининг сифати учун электр энергияси тарифдан чегирмалар ва унга устамалар	61
X боб. Электр энергиясини чеклаш ёки узиб қўйиш шартлари	63
XI боб. Блок-станцияга эга бўлган истеъмолчилар билан ўзаро муносабатлар	66
Иссиқлик энергиясидан фойдаланиш қоидалари	69
I боб. Умумий қоидалар	69
II боб. Иссиқлик энергияси истеъмолчиларининг иссиқлик тармоқларига улашнинг техник шартлари	77
III боб. Истеъмолчиларнинг иссиқликдан фойдаланувчи қурилмаларини ва иссиқлик тармоқларини эксплуатация қилишга ижозат бериш	82
IV боб. Иссиқлик энергиясини ҳисобга олиш приборларини ўрнатиш ва уларни эксплуатация қилиш	84
V боб. Истеъмолчилар томонидан иссиқликдан фойдаланиш қурилмалари ва иссиқлик тармоқларини эксплуатация қилиш	87
VI боб. Иссиқлик таъминоти корхонасининг ҳуқуқлари	88
VII боб. Иссиқлик таъминоти корхонасининг мажбуриятлари	90
VIII боб. Иссиқлик энергияси истеъмолчиларининг ҳуқуқлари	92
IX боб. Иссиқлик энергияси истеъмолчиларининг мажбуриятлари	93
X боб. Иссиқлик энергиясидан фойдаланганлик учун ҳисоб-китоб қилиш	95
XI боб. Истеъмолчиларга буғ ҳолида бериладиган	

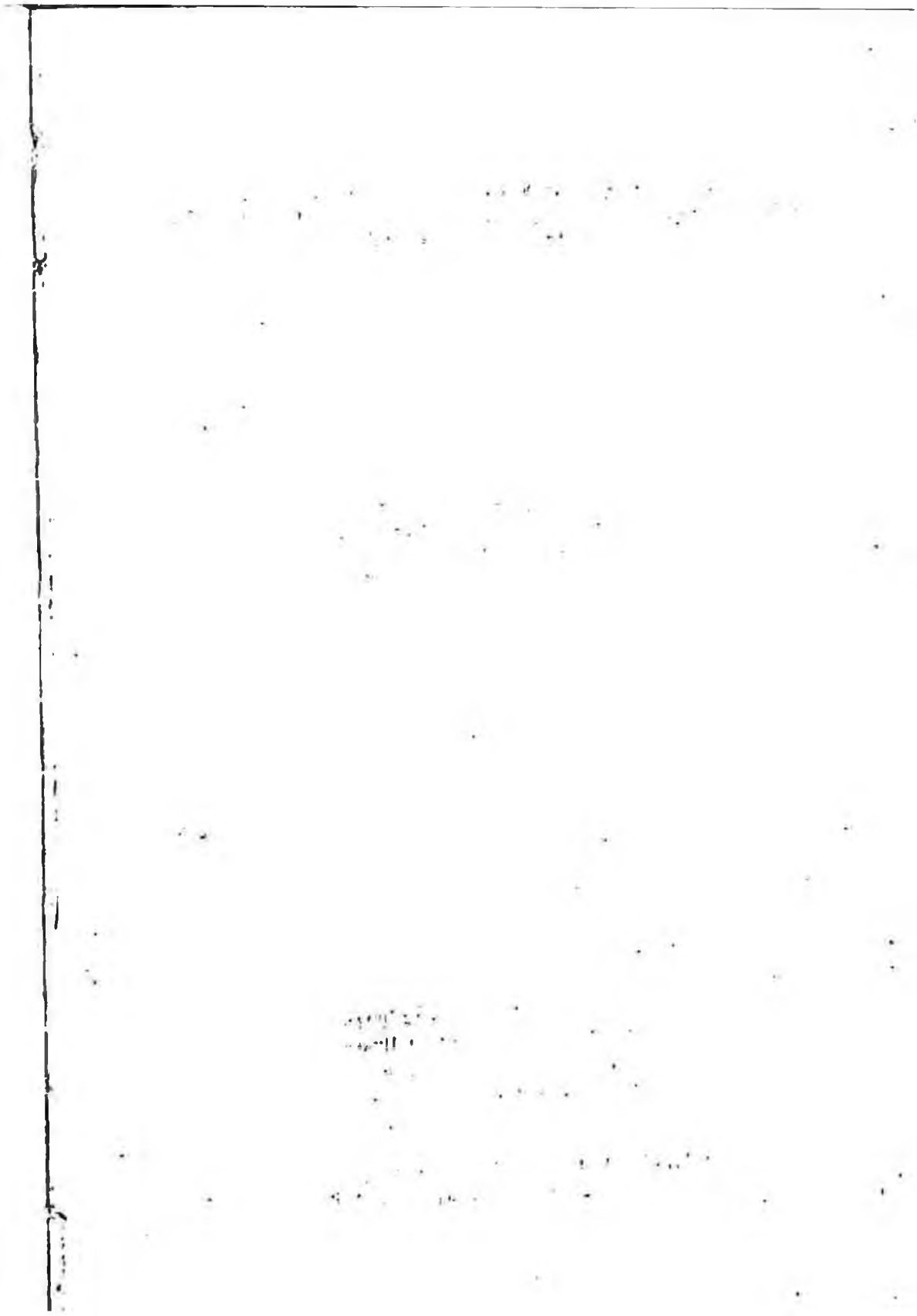
иссиқлик энергияси миқдорини аниқлаш ва ҳисоб-китоб қилиш тартиби	98
XII боб. Истеъмолчиларга иссиқ сув ҳолида бериладиган иссиқлик энергияси миқдорини аниқлаш ва ҳисоб-китоб қилиш тартиби	99
XIII боб. Истеъмолчилар томонидан қайтариладиган буғ конденсати миқдорини аниқлаш ва ҳисоб-китоб қилиш тартиби	101
XIV боб. Иссиқлик энергияси учун тўлов ҳужжатларини тақдим этиш ва улар бўйича ҳақ тўлаш тартиби	103
Ўзбекистон Республикаси ҳукуматининг ўз кучини йўқотган қарорлари рўйхати	105

СОДЕРЖАНИЕ

Предисловие	109
Постановление Кабинета Министров Республики Узбекистан от 22 августа 2009 г. №245. Об утверждении правил пользования электрической и тепловой энергией	111
Правила пользования электрической энергией Глава I. Общие положения	113
Глава II. Технические условия на присоединение электроустановок потребителей	125
Глава III. Порядок получения допуска в эксплуатацию электроустановок и подача напряжения потребителям .	129
Глава IV. Ответственность сторон за техническое состояние электроустановок и электрических сетей	131
Глава V. Порядок установки и эксплуатация приборов учета электрической энергии	134
Глава VI. Порядок проведения расчетов за учета электрическую энергию	137
§ 1. Общие положения расчетов за электрическую энергию	137
§ 2. Расчеты за электрическую энергию с потребителями двухставочного тарифа	145
§ 3. Расчеты за электрическую энергию с потребителями одноставочного тарифа	148
§ 4. Расчеты за электрическую энергию с товариществами частных собственников жилья, коммунально- эксплуатационными организациями жилых домов и населенных пунктов и собственниками помещений жилого и нежилого фонда	148
§ 5. Расчеты за электрическую энергию с бытовыми потребителями (населением)	152

Глава VII. Права и обязанности потребителей электрической энергии и предприятий территориальных электрических сетей	159
Глава VIII. Скидки и надбавки к тарифу на электрическую энергию за компенсацию реактивной энергии и мощности	164
Глава IX. Скидки (надбавки) к тарифу на электрическую энергию за качество электрической энергии	168
Глава X. Условия ограничения или отключения электрической энергии	170
Глава XI. Взаимоотношения с потребителями, имеющими блок-станции	174
Правила пользования тепловой энергией	176
Глава I. Общие положения	176
Глава II. Технические условия на присоединение потребителей тепловой энергии к тепловым сетям	183
Глава III. Допуск к эксплуатации теплоиспользующих установок и тепловых сетей потребителей	188
Глава IV. Порядок установки и эксплуатация расчетных приборов учета тепловой энергии	190
Глава V. Эксплуатация потребителями теплоиспользующих установок и тепловых сетей	193
Глава VI. Права теплоснабжающего предприятия	193
Глава VII. Обязанности теплоснабжающего предприятия	195
Глава VIII. Права потребителей тепловой энергии	196
Глава IX. Обязанности потребителей тепловой энергии	197
Глава X. Расчеты за пользование тепловой энергией	199
Глава XI. Определение количества тепловой энергии в паре, поставляемой потребителям и порядок расчетов.	202
Глава XII. Определение количества тепловой энергии в горячей воде, поставляемой потребителям и порядок расчетов	202

Глава XIII. Определение количества пароконденсата, возвращаемого потребителем и порядок расчетов	204
Глава XIV. Порядок предъявления и оплаты платежных документов за тепловую энергию	207
Перечень утративших силу решений Правительства Республики Узбекистан	208



**ЎЗБЕКИСТОН РЕСПУБЛИКАСИ ВАЗИРЛАР МАҲКАМАСИ
ЭЛЕКТР ЭНЕРГЕТИКАДА НАЗОРАТ БЎЙИЧА ДАВЛАТ ИНСПЕКЦИЯСИ
"ЎЗДАВЭНЕРГОНаЗОРАТ"**

**ЭЛЕКТР ВА ИССИҚЛИК
ЭНЕРГИЯСИДАҲ ФОЙДАЛАНИШ
Қ О И Д А Л А Р И**

(Расмий нашр)

Босишга рухсат этилди: 14.12.2009 й.
Қоғоз бичими: 60x84 1/16. Адади: 1000 нусха.
Босма т.: 13,5. Баҳоси келишилган нархда.
Буюртма № 657.

ООО «FAN POLIGRAF» МЧДЖ босмаҳонасида чоп этилди.
Тошкент шаҳри, Буюк ипак йўли 434 уй.