ВАЗОРАТИ ЭНЕРГЕТИКА ВА ЗАХИРАҲОИ ОБИ
ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН

734064, ш. Душанбе, кӯчаи Шамсӣ 5/1Тел: +992 37 235 35 66, Факс: +992 37 235 35 66E-mail: mewr@mewr.tj,
Web: www.mewr.tj

ФАРМОИШ

«20» октябри соли 2026 № 46 ш. Душанбе

Дар бораи қоидаҳое, ки барои амалисозии таъминот бо энергия аз манбаъҳои барқароршавандаи энергия заруранд
150.140.180.
110.090.010.

Мутобиқи сархатҳои дуюм ва бисту нуҳуми банди 5 Низомномаи Вазорати энергетика ва захираҳои оби Ҷумҳурии Тоҷикистон, ки бо қарори Ҳукумати Ҷумҳурии Тоҷикистон аз 3 марти соли 2014, № 149 тасдиқ карда шудааст, ф а р м о и ш м е д и ҳ а м:

1. Қоидаҳои муайян намудани нишондиҳандаҳои эътимоднокӣ ва муттасили таъминоти барқ дар шабакаҳои тақсимот тасдиқ карда шаванд (замимаи 1).

2. Қоидаҳои муайян намудани нишондиҳандаҳои эътимоднокӣ ва муттасили таъминоти барқ дар шабакаҳои интиқол тасдиқ карда шаванд (замимаи 2).

3. Фармоиши мазкур барои бақайдгирии давлатӣ ба Вазорати адлияи Ҷумҳурии Тоҷикистон пешниҳод гардида, пас аз бақайдгирии давлатӣ ва интишори расмӣ мавриди амал қарор дода шавад.

4. Назорати иҷрои фармоиши мазкур ба зиммаи муовини вазир - сарпарасти соҳаи электроэнергетика вогузор карда шавад.

Вазири энергетика ва захираҳои
оби Ҷумҳурии Тоҷикистон Ҷумъа Далер Шофақир

ВАЗОРАТИ АДЛИЯИ ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
ИДОРАИ МЕЪЁРИИ ҲУҚУҚИИ ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
БАҚАЙДГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1442
"13" ноябри с.2026

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ВОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ ТАДЖИКИСТАН

734064, г. Душанбе, улица Шамси 5/1Тел: +992 37 235 35 66, Факс: +992 37 235 35 66E-mail: mewr@mewr.tj, Web: www.mewr.tj

РАСПОРЯЖЕНИЕ

«20» октября 2026 года № 46 г. Душанбе

О правилах, необходимых для осуществления энергоснабжения из возобновляемых источников энергии

150.140.180.

110.090.010.

В соответствии со вторым и двадцать девятым абзацем пункта 5 Положения Министерства энергетики и водных ресурсов Республики Таджикистан, утверждённого постановлением Правительства Республики Таджикистан от 3 марта 2014 года № 149, р а с п о р я ж а ю с ь:

1. Утвердить Правила определения показателей надежности и непрерывности электроснабжения в распределительных сетях (приложение 1).
2. Утвердить Правила определения показателей надежности и непрерывности электроснабжения в передающих сетях (приложение 2).
3. Настоящее распоряжение представить в Министерство юстиции Республики Таджикистан для государственной регистрации и ввести в действие после государственной регистрации и официального опубликования.
4. Контроль за исполнением настоящего распоряжения возложить на заместителя министра – куратора отрасли в области электроэнергетики.

Министр энергетики и водных ресурсов Республики Таджикистан Джумъа Далер Шофакир

ГАЗОТИ АДЛИЯИ ЧУМХУРИИ ТОҶИКИСТОН ВАЗОРАТИ БАҲИСОЗГИРИИ ДАВЛАТИИ САНОАТҲОИ МЕЪЁРИИ ҲУҚУҚИИ ТОҶИКИСТОН БА ҚАЙД ГИРИФТА ШУД Р/Б № 1442 «13» ноября с.2026

Замимаи 1

ба фармоиши вазири энергетика ва
захираҳои оби Ҷумҳурии Тоҷикистон
аз 20 октябри соли 2026, №46

Қоидаҳои
муайян намудани нишондиҳандаҳои эътимоднокӣ ва муттасили таъминоти барқ дар шабакаҳои тақсимот

1. МУҚАРРАРОТИ УМУМӢ

1. Қоидаҳои муайян намудани нишондиҳандаҳои эътимоднокӣ ва муттасили таъминоти барқ дар шабакаҳои тақсимот (минбаъд – Қоидаҳои мазкур) нишондиҳандаҳои эътимоднокӣ ва муттасили таъминоти барқро муқаррар намуда, тартиби ба қайд гирифтани маълумот оид ба қатъшавии таъминоти барқро, ки барои ҳисоб намудани нишондиҳандаҳои эътимоднокӣ ва муттасили таъминоти барқ зарур мебошад, инчунин тартиби таҳия намудани ҳисобот оид ба нишондиҳандаҳои эътимоднокӣ ва муттасили таъминоти барқ ва муҳлати пешниҳоди онро ба Вазорати энергетика ва захираҳои оби Ҷумҳурии Тоҷикистон ва ба Агентии назорати давлатии энергетикии назди Президенти Ҷумҳурии Тоҷикистон муайян менамояд.

2. Дар Қоидаҳои мазкур мафҳумҳои асосии зерин истифода мешаванд:

– ташкилоти тақсимоти энергияи барқ – субъекти соҳаи электроэнергетика мебошад, ки дар асоси иҷозатнома шабакаҳои тақсимоти барқро истифода, хизматрасонӣ ва идора намуда, интиқоли энергияи барқро то истеъмолкунандагони ниҳоӣ таъмин менамояд;

– манбаи иттилоот – ҳомилҳои коғазӣ, электронӣ ё магнитии иттилоотест, ки маълумоти дар онҳо мавҷудбуда барои сабт ва дастрас намудани иттилоот дар ҷараёни ташкили мониторинги нишондиҳандаҳои эътимоднокии таъминоти барқ истифода мешаванд;

– қатъшавии дарозмуддати таъминоти барқ – қатъшавии таъминоти барқ, ки давомнокии он 3 дақиқа ё бештар аз онро ташкил медиҳад;

– қатъшавии нақшавии таъминоти барқ – ҷудо намудани қисми шабакаҳои барқӣ ва таҷҳизот, ки аз ҷониби ташкилоти тақсимоти барқ бо мақсади гузаронидани таъмири нақшавӣ ё хизматрасонии шабакаҳои барқӣ анҷом дода мешавад. Қатъшавӣ дар он ҳолат нақшавӣ ҳисобида мешавад, агар он бо ҳуҷҷатҳои дахлдор тасдиқ гардида бошад;

– қатъшавии нақшавӣ бе огоҳ намудани истеъмолкунандагон – қатъи муваққатии таъминоти барқи истеъмолкунандагон, ки бо корҳои хизматрасонии истифодабарӣ, сохтмон, азнавмуҷҳазсозии техникӣ, таҷдид ё азнавсозии шабакаҳои барқӣ вобаста буда, дар бораи он истеъмолкунандагон на дертар аз 5 рӯз то оғози чунин қатъшавӣ огоҳ карда нашудаанд;

– қатъшавии нақшавӣ бо огоҳ намудани истеъмолкунандагон – қатъи муваққатии таъминоти барқи истеъмолкунандагон, ки бо корҳои хизматрасонии истифодабарӣ, сохтмон, азнавмуҷҳазсозии техникӣ, таҷдид ё азнавсозии

ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
ФеҲристи БАҲИСОБГИРИИ ДАВЛАТИИ
ҲУҚУҚҲОИ ҲУҚУҚӢ
ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
БА ҚАЙД ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 2742
"13" ноябри с.2026

шабакаҳои барқӣ вобаста буда, дар бораи он истеъмолкунандагон на дертар аз 5 рӯз пеш аз оғози чунин қатъшавӣ огоҳ карда нашудаанд. Қатъшавӣ, ҳамчун қатъшавии нақшавӣ бо огоҳнамоӣ ҳисоб мешавад, агар мавҷудияти интишори иттилооти дахлдор оид ба қатъшавии таъминоти барқ барои истеъмолкунандагон дар сомонаи расмии ташкилоти тақсимоти барқ дар шабакаҳои интернетӣ на камтар аз 3 сол нигоҳ дошта шавад ва ё тавассути воситаҳои ахбори омма тасдиқ гардад. Агар дар натиҷаи қатъшавӣ танҳо нуқтаҳои баҳисобгирии тиҷоратии энергияи барқ бо шиддати зиёда аз 1 кВ аз таъминоти барқ маҳрум гарданд, чунин қатъшавӣ дар ҳолати мавҷуд будани тасдиқи ҳуҷҷатии огоҳ намудани истеъмолкунандагон ба таври хаттӣ ё шифоҳӣ (тавассути алоқаи телефонӣ) на дертар аз 5 рӯз пеш аз оғози он, қатъшавии нақшавӣ бо огоҳкунӣ ҳисобида мешаванд;

– воситаҳои телемеханикӣ – таҷҳизоти электротехникӣ барои назорат ва идоракунии фосилавии таҷҳизоти барқӣ, ки як ё якчанд вазифаҳои зеринро иҷро менамоянд: телесигнализатсия, телеандозагирӣ (андозагириҳои ҷорӣ ва интегралӣ) ва телеидоракунӣ;

– анҷоми қатъшавии таъминоти барқ – вақти бақайдгирифташудаи барқарорнамоии таъминоти барқи ҳамаи истеъмолкунандагоне, ки таъминоти барқии онҳо дар натиҷаи қатъшавӣ қатъ гардидааст. Додани шиддати кутоҳмуддат ҳангоми андешидани чораҳо бо мақсади муайян намудани ҷойи харобшавӣ дар шабакаҳои барқӣ ҳамчун барқарорнамоии таъминоти барқ ҳисобида намешавад;

– қатъшавии кутоҳмуддати таъминоти барқ – қатъшавии таъминоти барқ, ки давомнокии он то 3 дақиқа мебошад;

– маҳалҳои аҳолинишини шаҳрӣ ва деҳот – маҳалҳои аҳолинишини мутобиқи тақсимоти маъмурию ҳудудии Ҷумҳурии Тоҷикистон муқарраршуда. Нуқтаҳои баҳисобгирии тиҷоратӣ аз рӯйи аломати тақсимбандӣ (маҳалҳои аҳолинишини шаҳрӣ ё маҳалҳои деҳот) ба ҳолати 1 январи соли ҳисоботӣ ба қайд гирифта мешаванд;

– қатъшавии ғайринақшавӣ (садамавӣ) – қатъи муваққатии интиқоли энергияи барқ ба истеъмолкунандагон, ки бо аз кор боз мондани қисмҳои шабакаи барқӣ бо гуноҳи дигар корхонаҳои соҳаи электроэнергетика, истеъмолкунандагон, ҳолатҳои рафънопазир, шахсони дигар ё вайроншавии технологӣ дар шабакаҳои барқии ташкилоти тақсимоти барқ алоқаманд мебошад, ба вуҷуд омадааст;

– қатъшавии таъминоти барқ дар натиҷаи ҳолатҳои рафънопазир – пурра ё қисман қатъ ё маҳдуд гардидани таъминоти барқ, ки дар натиҷаи ба амал омадани ҳолатҳои рафънопазирӣ, аз ҷумла офатҳои табиӣ (заминларза, обхезӣ, сел, ярч, тарма, тӯфон, раъду барқ, хушксолӣ ва дигар падидаҳои табиӣ), сӯхторҳои калон, эпидемияҳо ва пандемияҳо, амалиёти ҳарбӣ, бетартибиҳои оммавӣ, амалҳои террористӣ ё диверсионӣ, қарорҳои ҳатмии мақомоти давлатӣ, инчунин дигар ҳолатҳои фавқулода, ки аз ирода ва назорати субъектҳои соҳаи энергетика берун буда, пешгирӣ ё бартараф намудани оқибатҳои онҳо бо вуҷуди андешидани тамоми чораҳои оқилона ғайриимкон мебошад, ба вуҷуд омадааст;

– қатъшавӣ бо гуноҳи дигар корхонаҳои соҳаи электроэнергетика – қатъшавии таъминоти барқ, ки дар натиҷаи ҳодисаҳо дар иншооти дигар

ВАЗОРАТИ АДЛИЯИ
ФЕҲРИСТИ БАҲИСОБГИРИИ ДАВЛАТИИ
САНАДҲОИ ҲУҚУҚӢ
ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
БА ҚАЙД ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1442
"13" ноябри с.20 26

корхонаҳои соҳаи электроэнергетика ба вуҷуд омадааст. Гуноҳи чунин корхонаҳо бояд бо ҳуҷҷатҳои дахлдор тасдиқ карда шавад;

– қатъшавӣ бо гуноҳи истеъмолкунандагон ва шахсони дигар – қатъшавие, ки бо гуноҳи дигар корхонаҳои соҳаи электроэнергетика ба вуҷуд наомадааст, инчунин қатъшавиҳое, ки дар натиҷаи андешидани чораҳои танзими истеъмоли энергияи барқ бо мақсади маҷбуран кам намудани андозаҳои ҳаҷм ва иқтидори энергияи барқи истеъмолшаванда дар ҳолатҳои пешбининамудаи қонунгузорӣ ба амал омадаанд (бо ҳуҷҷати дахлдор тасдиқгардида);

– қатъшавӣ дар натиҷаи вайроншавии технологӣ дар шабакаҳои барқии ташкилоти тақсимоти барқ – ҳамаи қатъшавиҳое, ки дар натиҷаи аз кор мондани таҷҳизоти электротехникии ташкилоти тақсимоти барқ ба вуҷуд омадаанд, инчунин ҳамаи қатъшавиҳое, ки сабабҳои онҳо муайян карда нашудаанд;

– оғози қатъшавии таъминоти барқ – вақти бақайдгирифташудае, ки аввалин хабар дар бораи қатъшавии таъминоти барқ аз ҷониби истеъмолкунандагон, воситаҳои телемеханикӣ ё кормандони ташкилоти тақсимоти барқ қабул шудааст. Ҳангоми қатъшавии нақшавии таъминоти барқ дар сурати муваққатан мавҷуд набудани низоми телемеханикӣ, вақти оғози қатъшавӣ ин вақти додани супориши танзимгар дар бораи аз кор бозмондани таҷҳизот, ҳисобида мешавад.

2. НИШОНДИҲАНДАҲОИ ЭЪТИМОДНОКӢ ВА МУТТАСИЛИ ТАЪМИНОТИ БАРҚ

3. Эътимоднокӣ (муттасили)–и таъминоти барқи истеъмолкунанда бо нишондиҳандаҳои зерин тавсиф дода мешавад:

– индекси давомнокии миёнаи қатъшавиҳои дарозмуддати таъминоти барқ дар низом (SAIDI) ҳамчун таносуби суммаи давомнокии қатъшавиҳои дарозмуддати таъминоти барқ дар нуқтаҳои баҳисобгирии тиҷоратии энергияи барқ, ки дар онҳо таъминоти барқ дар давраи ҳисоботӣ қатъ гардидааст, ба шумораи умумии нуқтаҳои баҳисобгирии тиҷоратии энергияи барқ, муайян карда шуда, бо формулаи зерин ҳисоб карда мешавад:

$$SAIDI = \frac{\sum_{i=1}^{k} t_i \times n_i}{n}, \text{дақиқа} \qquad (1)$$

Эзоҳ: дар ин ҷо:

– t_i- давомнокии қатъшавии дарозмуддати i-ум дар таъминоти барқ, дақиқа;

– n_i- шумораи нуқтаҳои баҳисобгирии тиҷоратии энергияи барқ, ки дар натиҷаи қатъшавии дарозмуддати таъминоти барқ, дар онҳо таъминоти барқ қатъ гардидааст, адад;

– k- шумораи қатъшавиҳои дарозмуддати таъминоти барқ дар давраи ҳисоботӣ;

– i- рақами қатъшавии дарозмуддати таъминоти барқ, $i = 1,2,3, \ldots, k$;

– n- шумораи умумии нуқтаҳои баҳисобгирии тиҷоратии энергияи барқ, адад;

ВАЗОРАТИ АДЛИЯИ ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
ФЕҲРИСТИ БАҲИСОБГИРИИ ДАВЛАТИИ САНАДҲОИ МЕЪЁРИИ ҲУҚУҚИИ ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
БА ҚАЙД ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1792
"13" ноябрь с. 2026

– индекси басомади миёнаи қатъшавиҳои дарозмуддати таъминоти барқ дар низом (SAIFI) ҳамчун таносуби суммаи шумораи нуқтаҳои баҳисобгирии тиҷоратии энергияи барқ, ки дар натиҷаи ҳамаи қатъшавиҳои дарозмуддати таъминоти барқ дар давраи ҳисоботӣ, ки дар онҳо таъминоти барқ қатъ гардидааст, ба шумораи умумии нуқтаҳои баҳисобгирии тиҷоратии энергияи барқ, муайян карда шуда, бо формулаи зерин ҳисоб карда мешавад:

$$SAIFI = \frac{\sum_{i=1}^{k} n_i}{n} \quad (2)$$

Эзоҳ: дар ин ҷо:

– n_i- шумораи нуқтаҳои баҳисобгирии тиҷоратии энергияи барқ, ки дар натиҷаи қатъшавии дарозмуддати таъминоти барқ j-ум ки дар онҳо таъминоти барқ қатъ гардидааст, адад;

– k- шумораи қатъшавиҳои дарозмуддати таъминоти барқ дар давраи ҳисоботӣ;

– n- шумораи умумии нуқтаҳои баҳисобгирии тиҷоратии энергияи барқ, адад.

– i- рақами қатъшавии дарозмуддати таъминоти барқ, $i = 1,2,3, \dots, k$;

– индекси басомади миёнаи қатъшавиҳои кутоҳмуддати таъминоти барқ дар низом (MAIFI) ҳамчун таносуби шумораи суммаи нуқтаҳои баҳисобгирии тиҷоратии энергияи барқ, ки дар натиҷаи ҳамаи қатъшавиҳои дарозмуддати таъминоти барқ дар давраи ҳисоботӣ, ки дар онҷо таъминоти барқ қатъ гардидааст, ба шумораи умумии нуқтаҳои баҳисобгирии тиҷоратии энергияи барқ, муайян карда шуда, бо формулаи зерин ҳисоб карда мешавад:

$$MAIFI = \frac{\sum_{j=1}^{r} n_j}{n} \quad (3)$$

Эзоҳ: дар ин ҷо:

- n_j- шумораи нуқтаҳои баҳисобгирии тиҷоратии энергияи барқ, ки дар натиҷаи қатъшавии кӯтоҳмуддати таъминоти барқ j-ум ки дар онҳо таъминоти барқ қатъ гардидааст, адад;
- r- шумораи қатъшавиҳои кӯтоҳмуддати таъминоти барқ дар давраи ҳисоботӣ;
- j- рақами қатъшавии кӯтоҳмуддат дар таъминоти барқ, $j = 1,2,3, \dots, r$;

– индекси давомнокии миёнаи қатъшавии таъминоти барқ барои истеъмолкунандагон (CAIDI) ҳамчун таносуби суммаи давомнокии қатъшавиҳои дарозмуддати таъминоти барқ дар нуқтаҳои баҳисобгирии тиҷоратии энергияи барқ, ки дар онҳо таъминоти барқ дар давраи ҳисоботӣ қатъ гардидааст, ба шумораи умумии нуқтаҳои баҳисобгирии тиҷоратии энергияи барқ, ки дар натиҷаи ҳамаи қатъшавиҳои дарозмуддати таъминоти барқ дар давраи ҳисоботӣ, дар онҳо таъминоти барқ қатъ гардидаанд, муайян карда шуда, бо формулаи зерин ҳисоб карда мешавад:

ВАЗОРАТИ АДЛИЯИ
ФЕҲРИСТИ БАҲИСОБГИРИИ ДАВЛАТИИ
САНАДҲОИ МЕЪЁРИИ ҲУҚУҚИИ
ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
БА ҚАЙД ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1442
«13» ноябрис.20 26

$$CAIDI = \frac{SAIDI}{SAIFI} = \frac{\sum_{i=1}^{k} t_i \times n_i}{\sum_{i=1}^{k} n_i}, \text{дақиқа} \quad (4)$$

Эзоҳ: дар ин ҷо:

– t_i- давомнокии қатъшавии дарозмуддати таъминоти барқ і-ум, дақиқа;

– n_i- шумораи нуқтаҳои баҳисобгирии тиҷоратии энергияи барқ, ки дар натиҷаи қатъшавии дарозмуддати таъминоти барқ і-ум, ки дар онҳо таъминоти барқ қатъ гардидааст, адад;

– k- шумораи қатъшавиҳои дарозмуддати таъминоти барқ дар давраи ҳисоботӣ;

– i- рақами қатъшавии дарозмуддати таъминоти барқ, $i = 1,2,3, \ldots, k$;

– ҳаҷми ҳисобии энергияи барқии интиқолнагардида (ENS) ҳамчун суммаи ҳосилаҳо аз шумораи нуқтаҳои баҳисобгирии тиҷоратӣ, ки дар онҳо таъминоти барқ қатъ шудааст, давомнокии қатъшавӣ ва истеъмоли миёнаи энергияи барқ, ки дар сатҳи шиддати дахлдор муайян карда мешавад, бо формулаи зерин ҳисоб карда мешавад.

$$ENS = \sum_{1}^{3} ENS_m$$

$$ENS_m = \sum_{l=1}^{6} \sum_{i_m=1}^{k_m} \frac{n_{i_m}^{z_l} \times t_{i_m} \times Q_m^{z_l}}{43800}, \text{ҳазор. кВт. соат} \quad (5)$$

Эзоҳ: дар ин ҷо:

– ENS - ҳаҷми ҳисобии энергияи барқи интиқолнагардида дар давраи ҳисоботӣ (семоҳа), ҳазор кВт.соат;

– ENS_m - ҳаҷми ҳисобии энергияи барқии интиқолнагардида барои ҳар як моҳи квартали ҳисоботӣ m (m = 1, 2, …, 12), ҳазор кВт.соат;

– z_l - аломати сатҳи шиддат ва рамзи мувофиқи ҳудуд (z_1 – то 1 кВ – маҳалли аҳолинишини шаҳрӣ, z_2 – то 1 кВ – маҳалли аҳолинишини деҳот, z_3 – 6 – 20 кВ – аҳолинишини шаҳрӣ, z_4 – 6–20 кВ – маҳалли аҳолинишини деҳот, z_5 – 35 кВ, z_6 – 110 кВ (дар ин ҷо ва минбаъд ба шабакаҳои 110-и кВ дар тавозуни ШТБ таалуқ дорад)

– t_{i_m} - давомнокии і-уми қатъшавӣ дарозмуддати таъминоти барқ дар моҳи m, m = 1, …, 12;

– $n_{i_m}^{z_l}$ - шумораи нуқтаҳои баҳисобгирии тиҷоратии энергияи барқ, ки дар моҳи m (m = 1, …, 12) дар натиҷаи қатъшавӣ дарозмуддати і-ум

ВАЗОРАТИ АДЛИЯИ ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
САНАДҲОИ МЕЪЁРИИ ҲУҚУҚИИ ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
БА ҚАЙД ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1442
"13" ноябрь с.20 26

қатъ шудаанд, ки бо аломати сатҳи шиддат z_l ва ҳудуди мувофиқ муайян карда мешаванд, адад;

– $Q_m^{z_l}$ - ҳаҷми истеъмоли барқ дар моҳи m (m = 1, …, 12)-и соли гузашта барои ҳар як нуқтаи баҳисобгирии тиҷоратии энергияи барқ бо аломати сатҳи шиддат ва ҳудуди мувофиқе, ки дар z_l нишон дода шудааст, ҳазор кВт·соат;

– 43800 - давомнокии вақт бо дақиқа дар 1 моҳ, дақиқа.

3. ТАРТИБИ БА ҚАЙД ГИРИФТАНИ МАЪЛУМОТ ОИД БА ҚАТЪШАВИҲОИ ТАЪМИНОТИ БАРҚ, КИ БАРОИ ҲИСОБ НАМУДАНИ НИШОНДИҲАНДАҲОИ ЭЪТИМОДНОКӢ ВА МУТТАСИЛИ ТАЪМИНОТИ БАРҚ ЗАРУР МЕБОШАНД

4. Ҳар як филиали ташкилоти тақсимоти барқ ва ҳар як шабакаҳои барқии ноҳиявӣ пешбурди ҳуҷҷатҳои зеринро таъмин намояд:

– номгӯйи манбаъҳои иттилооте, ки барои ташкили бақайдгирии нишондиҳандаҳои эътимоднокӣ ва муттасили таъминоти барқ истифода мешаванд, мутобиқи замимаи 1 Қоидаҳои мазкур;

– маълумоти умумӣ оид ба нуқтаҳои баҳисобгирии тиҷоратии энергияи барқ дар сатҳи шиддати то 1 кВ мутобиқи замимаи 2 Қоидаҳои мазкур;

– маълумоти умумӣ оид ба нуқтаҳои баҳисобгирии тиҷоратии энергияи барқ дар сатҳҳои шиддати 6–35–110 кВ мутобиқи замимаи 3 Қоидаҳои мазкур;

– тавсифдиҳандаҳои техникии шабакаи барқӣ дар сатҳҳои шиддати 6–35–110 кВ мутобиқи замимаи 4 Қоидаҳои мазкур;

– феҳристи қатъшавиҳои таъминоти барқ, мутобиқи замимаи 5 Қоидаҳои мазкур.

5. Номгӯйи манбаъҳои иттилооте, ки барои ташкили бақайдгирии нишондиҳандаҳои эътимоднокӣ ва муттасили таъминоти барқ истифода мешаванд, мутобиқи замимаи 1 Қоидаҳои мазкур таҳия карда мешавад.

6. Таснифоти сутунҳои замимаи 1 Қоидаҳои мазкур чунинанд:

– сутуни 1 – р/т – рақами тартибӣ;

– сутуни 2 – рамзи манбаи иттилоот – рамзе, ки ташкилоти тақсимоти барқ барои осон муайян намудани манбаъҳои иттилооти ҳуд, ки барои ҳисоб намудани нишондиҳандаҳои эътимоднокӣ ва муттасили таъминоти барқ истифода мешаванд, муқаррар менамояд;

– сутуни 3 – номи манбаи иттилоот – дафтар, махзани электронии маълумот ва дигар манбаъҳои иттилоот;

– сутуни 4 – шакли пешбурди манбаи иттилоот – дафтари коғазӣ, ҷадвалҳои Microsoft Excel, махзани электронии маълумот ва ғайра;

– сутуни 5 – номгӯйи мухтасари маълумоти дар манбаи иттилоотии мазкур мавҷудбуда.

7. Маълумоти умумӣ оид ба нуқтаҳои баҳисобгирии тиҷоратии энергияи барқ дар сатҳи шиддати то 1 кВ мутобиқи замимаи 2 Қоидаҳои мазкур ба ҳолати 1 январи соли ҳисоботӣ таҳия карда мешавад.

ВАЗОРАТИ АДЛИЯИ
ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
САНАДҲОИ МЕЪЁРИИ ҲУҚУҚИИ
ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
БА ҚАЙД ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1442
"13" ноябрь с.2026

8. Таснифоти сутунҳои ҷадвали 1 замимаи 2 Қоидаҳои мазкур чунинанд:

– сутуни 1 – р/т – рақами тартибӣ;

– сутуни 2 – аломати тақсимбандӣ – (ҳамагӣ, маҳалҳои аҳолинишини шаҳрӣ ва деҳот);

– сутуни 3 – шумораи умумии трансформаторҳои худии 35–6/0,4 кВ, ки истеъмолкунандагонро бо энергияи барқ дар сатҳи шиддати то 1 кВ воҳид таъмин менамоянд. Трансформаторҳои 35–6/0,4 кВ, ки ҳангоми реҷаи муқаррарии кори шабакаи барқӣ ба онҳо ягон истеъмолкунанда пайваст нашудааст (захиравӣ), ба шумораи умумӣ дохил карда намешаванд. Маълумот барои пур намудани сутуни 3 мутобиқи тавсифҳои техникии таҷҳизоти электротехникӣ ҳангоми реҷаи муқаррарии кори шабакаи барқӣ таҳия карда мешавад. Трансформаторҳои 35–6/0,4 кВ аз рӯйи ҷойгиршавӣ ба маҳалҳои аҳолинишини шаҳрӣ ва деҳот мансуб дониста мешаванд;

– сутуни 4 – шумораи умумии нуқтаҳои баҳисобгирии тиҷоратии энергияи барқ дар сатҳи шиддати то 1 кВ воҳид, ба ҳолати 1 январи соли ҳисоботӣ. Ба маҳалҳои аҳолинишини шаҳрӣ ва деҳот мансуб намудани нуқтаҳои баҳисобгирии тиҷоратии энергияи барқ дар сатҳи шиддати то 1 кВ аз рӯйи аломати ҳудудии хатти барқии 0,4 кВ амалӣ карда мешавад. Шумораи нуқтаҳои баҳисобгирии тиҷоратии энергияи барқ мутобиқи шартномаҳои амалкунандаи таъминоти барқ муайян карда мешавад;

– сутуни 5 – шумораи миёнаи нуқтаҳои баҳисобгирии тиҷоратии энергияи барқ ба як трансформатори 35–6/0,4 кВ. Маълумот барои пур намудани сутуни 5 алоҳида барои маҳалҳои аҳолинишини шаҳрӣ ва деҳот бо роҳи тақсим намудани шумораи умумии нуқтаҳои баҳисобгирии тиҷоратии энергияи барқ дар сатҳи шиддати то 1 кВ тибқи сутуни 4 замимаи 2 Қоидаҳои мазкур ба шумораи умумии трансформаторҳои худии 35–6/0,4 кВ, ки истеъмолкунандагонро дар сатҳи шиддати то 1 кВ бо энергияи барқ таъмин менамоянд, тибқи сутуни 3 замимаи 2 Қоидаҳои мазкур, муайян карда мешавад;

– сутуни 6 – шумораи умумии хатҳои интиқоли барқи 0,4 кВ, ки истеъмолкунандагонро дар сатҳи шиддати то 1 кВ воҳид бо энергияи барқ таъмин менамоянд. Маълумот барои пур намудани сутуни 6 аз маълумоти техникии шабакаҳои барқии ноҳиявӣ ва филиал таҳия карда мешавад. Шумораи умумии хатти интиқоли барқи 0,4 кВ ҳамчун маҷмӯи хатти ҳавоии худӣ, хатҳои ноқилии худӣ, хатти ҳавоии истеъмолкунандагон ва хатти ноқилии истеъмолкунандагон ҳисоб карда мешавад. Ба маҳалҳои аҳолинишини шаҳрӣ ва деҳот мансуб намудани хатти интиқоли барқи 0,4 кВ аз рӯйи аломати ҳудудии ҷойгиршавии трансформаторҳои 35–6/0,4 кВ амалӣ карда мешавад. Яъне, ҳамаи хатти интиқоли барқи 0,4 кВ, ки аз трансформатори 35–6/0,4 кВ, дар ҳудуди маҳалли аҳолинишини шаҳрӣ ҷойгиршуда, баромадаанд шаҳрӣ ҳисобида мешаванд. Хати интиқоли барқи 0,4 кВ, ки аз трансформатори 35–6/0,4 кВ, дар ҳудуди маҳалли аҳолинишини деҳот ҷойгиршуда баромадаанд деҳотӣ ҳисобида мешаванд;

– сутуни 7 – таносуби шумораи умумии трансформаторҳои худии 35–6/0,4 кВ ба шумораи умумии хатти интиқоли барқи 0,4 кВ (бо дақиқии то ду рақам пас аз вергул).

9. Маълумот барои пур намудани ин сутун алоҳида барои маҳалҳои аҳолинишини шаҳрӣ ва деҳот бо роҳи тақсим намудани шумораи умумии

ВАЗОРАТИ АДЛИЯИ
ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
ФеҲристи баҳисобгирии давлатии
санадҳои меъёрии ҳуқуқии
Ҷумҳурии Тоҷикистон
БА ҚАЙД ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1442
"13" ноябри с.2026

трансформаторҳои худии 35–6/0,4 кВ, ки истеъмолкунандагонро дар сатҳи шиддати то 1 кВ бо энергияи барқ таъмин менамоянд тибқи сутуни 3 замимаи 2 ба Қоидаҳои мазкур, ба шумораи умумии хатти интиқоли барқи 0,4 кВ тибқи сутуни 6 замимаи 2 Қоидаҳои мазкур муайян карда мешавад;

10. Таснифоти сутунҳои ҷадвали 2 замимаи 2 Қоидаҳои мазкур чунинанд:

– сутуни 1 – р/т– рақами тартибӣ;

– сутуни 2 – аломати тақсимбандӣ (умумӣ, маҳалҳои аҳолинишини шаҳрӣ ва деҳот);

– сутуни 3 – истеъмоли умумии энергияи барқ дар нуқтаҳои баҳисобигирии тиҷоратие, ки дар сутуни 4 ҷадвали 1 замимаи 2 Қоидаҳои мазкур оварда шудааст, барои моҳи m (m = 1, …, 12)-и соли гузашта дар сатҳи шиддати то 1 кВ, ҳазор кВт·соат;

– сутуни 4 – истеъмоли энергияи барқ барои моҳи m (m = 1, …, 12)-и соли гузашта дар сатҳи шиддати то 1 кВ барои ҳар як нуқтаи баҳисобгирии тиҷоратӣ, ҳазор кВт-соат. Маълумоти зарурӣ барои пур кардани ин сутун бо ҳисоб муайян карда мешавад. Ҳаҷми истеъмоли барқ барои моҳи m (m = 1, …, 12) - и соли гузашта аз ҷониби истеъмолкунандагон дар сатҳи шиддати то 1 кВ тибқи сутуни 3 ҷадвали 2 замимаи 2 Қоидаҳои мазкур ба шумораи умумии нуқтаҳои баҳисобгирии тиҷоратӣ энергияи барқӣ, ки аз шабакаи барқӣ дар сатҳи шиддати то 1 кВ таъмин мешаванд, тибқи сутуни 4 ҷадвали 1 замимаи 2 Қоидаҳои мазкур тақсим карда мешавад. Тақсимоти умумии истеъмоли энергияи барқ ба истеъмоли истеъмолкунандагони шаҳрӣ ва деҳот дар сатҳи шиддати то 1 кВ мувофиқи макони ҳудудии нуқтаҳои фурӯши барқ анҷом дода мешавад.

11. Маълумоти умумӣ оид ба нуқтаҳои баҳисобгирии тиҷоратии энергияи барқ дар сатҳҳои шиддати 6–35–110 кВ мутобиқи замимаи 3 Қоидаҳои мазкур ба ҳолати 1 январи соли ҳисоботӣ таҳия карда мешавад.

12. Таснифоти сутунҳои замимаи 3 Қоидаҳои мазкур чунинанд:

– сутуни 1 – р/т – рақами тартибӣ;

– сутуни 2 – аломати тақсимбандӣ – тақсим намудани истеъмолкунандагон аз рӯйи сатҳи шиддати таъминоти барқ ва ҳудуди дахлдор;

– сутуни 3 – истеъмоли энергияи барқ дар сатҳи шиддат барои моҳи m (m = 1, …, 12) -и соли гузашта, ҳазор кВт-соат. Барои нуқтаҳои баҳисобгирии тиҷоратии ҳисобгирии энергияи барқ дар сатҳҳои шиддати 6–20 кВ, истеъмоли барқ байни маҳалҳои аҳолинишини шаҳрӣ ва деҳот тақсим карда мешавад. Истеъмолкунандагоне, ки энергияи баркро дар сатҳҳои шиддати 35–110 кВ қабул мекунанд, мувофиқи тақсимбандии зикршуда таснифот намешаванд ва ҳамчун шаҳрӣ ҳисобида мешаванд;

– сутуни 4 – шумораи умумии нуқтаҳои баҳисобгирии тиҷоратии энергияи барқ дар сатҳи дахлдори шиддат. Мутобиқи шартномаҳои амалкунандаи таъминоти барқ муайян карда мешавад;

– сутуни 5 – истеъмоли барқ дар сатҳи шиддат барои ҳар як нуқтаи баҳисобгири тиҷоратӣ дар моҳи m (m = 1, …, 12)-и соли гузашта, кВт.соат (ба рақами пурраи овардашуда) нишон дода мешавад. Маълумоти зарурӣ барои пур кардани ин сутун бо роҳи ҳисобкунӣ муайян карда мешавад. Ҳаҷми умумии истеъмоли энергияи барқ аз ҷониби истеъмолкунандагон дар моҳи m (m = 1, …, 12)-и соли гузашта дар сатҳи шиддати дахлдор тибқи сутуни 3 замимаи 3

ВАЗОРАТИ АДЛИЯИ
ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
МАРКАЗИ ҲУҚУҚИИ ҲИМОЯИ ҲУҚУҚҲОИ ИҶТИМОӢ
САРДАФТАРИ ДАВЛАТИИ
БА ҚАЙД ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1942
"13" ноябрис.2020

Қоидаҳои мазкур ба шумораи умумии нуқтаҳои фурӯши барқ дар сатҳи шиддати дахлдор тибқи сутуни 4 замимаи 3 Қоидаҳои мазкур тақсим карда мешавад.

13. Тавсифи техникии шабакаи барқӣ дар сатҳҳои шиддати 6–35–110 кВ мутобиқи замимаи 4 Қоидаҳои мазкур мувофиқи нақшаи реҷаи муқаррарии кори шабакаҳои барқии воҳиди сохтории ташкилоти тақсимоти барқ ба ҳолати 1 январи соли ҳисоботӣ таҳия карда мешавад.

14. Таснифоти сутунҳои замимаи 4 Қоидаҳои мазкур чунинанд:

– сутуни 1 – р/т– рақами тартибӣ;

– сутуни 2 – номи танзимгари қисми шабакаи барқӣ дар сатҳҳои шиддати 6–35–110 кВт. Аз рӯйи ҳисоботи техникии шабакаҳои барқии ноҳиявӣ ва филиалҳо муайян карда мешавад;

– сутунҳои 3 ва 5 – шумораи трансформаторҳои худии 35–6/0,4 кВ аз рӯйи аломати ҷойгиршавии ҳар як трансформатор дар ҳудуди маҳалҳои аҳолинишини шаҳрӣ ва деҳот тақсим карда мешавад. Ин маълумот дар асоси ҳисоботи техникии шабакаҳои тақсимоти барқи ноҳиявӣ ва филиалҳо муайян карда мешавад. Теъдоди умумии трансформаторҳои худии 35–6/0,4 кВ, ки дар сутунҳои 3 ва 5 нишон дода мешавад, ба шумораи умумии трансформаторҳои худии 35–6/0,4 кВ, ки дар сутуни 3 замимаи 2 Қоидаҳои мазкур барои ҳудуди дахлдор нишон дода шудааст, баробар бошад;

– сутунҳои 4 ва 6 – шумораи нуқтаҳои баҳисобгирии тиҷоратии энергияи барқи истеъмолкунандагоне, ки энергияи баркро дар сатҳи шиддати то 1 кВ қабул менамоянд, барои ҳудуди дахлдор нишон дода мешавад. Ҳар як нуқтаи баҳисобгирии тиҷоратии энергияи барқ танҳо як маротиба ба ҳисоб гирифта мешавад. Теъдоди умумии нуқтаҳои баҳисобгирии тиҷоратии энергияи барқ (сутунҳои 4 ва 6) ба шумораи умумии нуқтаҳои баҳисобгирии тиҷоратии энергияи барқ дар сатҳи шиддати то 1 кВ, ки дар сутуни 4 замимаи 2 ба Қоидаҳои мазкур барои ҳудуди дахлдор нишон дода шудааст, баробар бошад;

– сутунҳои 7–10 – шумораи нуқтаҳои баҳисобгирии тиҷоратии энергияи барқи истеъмолкунандагоне, ки энергияи баркро дар сатҳҳои шиддати 6–110 кВ қабул менамоянд ва ба хатти интиқоли барқи мазкур пайваст мебошанд, бо тақсимбандӣ аз рӯйи ҳудуд тибқи ҷойгиршавии маркази таъминот (зеристгоҳи 110–35/10–6 кВ*, нуқтаҳои тақсимотии 10 кВ) нишон дода мешавад. Нуқтаҳои баҳисобгирии тиҷоратии энергияи барқи истеъмолкунандагони сатҳи шиддати 35–110 кВ аз рӯйи аломати ҳудудӣ тақсим карда намешаванд ва ҳамчун нуқтаҳои шаҳрӣ ба ҳисоб гирифта мешаванд. Маълумот дар асоси ҳисоботи техникии шабакаҳои барқии ноҳиявӣ, филиалҳо ва шартномаҳои хизматрасонии тақсимоти энергияи барқ муайян карда мешавад. Ҳар як нуқтаи баҳисобгирии тиҷоратии энергияи барқ танҳо як маротиба ба ҳисоб гирифта мешавад. Теъдоди умумии нуқтаҳои баҳисобгирии тиҷоратии энергияи барқ дар сутунҳои 7–10 ба шумораи умумии нуқтаҳои баҳисобгирии тиҷоратии энергияи барқ аз рӯйи сатҳи шиддат тибқи сатри 4 сутуни 4 замимаи 3 Қоидаҳои мазкур барои ҳудуди дахлдор баробар бошад.

15. Феҳристи қатъшавиҳо дар таъминоти энергияи барқ мутобиқи замимаи 5 Қоидаҳои мазкур тартиб дода мешавад.

16. Таснифоти сутунҳои замимаи 5 Қоидаҳои мазкур чунинанд:

– сутуни 1 – р/т- рақами тартибии қатъшавӣ дар таъминоти энергияи барқ;

ВАЗОРАТИ АДЛИЯИ
ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
ДАВЛАТИИ
САНАДҲОИ МЕЪЁРИИ ҲУҚУҚИИ
БА ҚАЙД ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1992
"13" ноября с.2026

– сутуни 2 – рамзи манбаи иттилоот тибқи замимаи 1 Қоидаҳои мазкур, ки бори аввал оғози қатъшавӣ дар таъминоти энергияи барқ дар он ба қайд гирифта шудааст, нишон дода мешавад;

– сутуни 3 – номи танзимгарии таҷҳизот, яъне номи танзимгарии қисми шабакаи барқ, ки хомӯшшавӣ ё аз кор баромадани он боиси қатъшавӣ дар таъминоти энергияи барқ гардидааст. Ин маълумот дар асоси иттилооти сохторҳои танзимгарии шабакаҳои барқии ноҳиявӣ ва филиалҳо муайян карда мешавад.

Эзоҳ: номи танзимгарии таҷҳизот дар сатҳҳои шиддати 6–110 кВ аз сутуни 2 замимаи 4 Қоидаҳои мазкур гирифта мешавад;

– сутунҳои 4–7 – сатҳи шиддати таҷҳизоте, ки хомӯшшавӣ ё аз кор баромадани он боиси қатъшавӣ дар таъминоти энергияи барқ гардидааст. Ҳангоми хомӯш шудан ё вайрон гардидани трансформатор, сатҳи шиддат аз ҷониби шиддати баланд интихоб карда мешавад;

– сутунҳои 8–13 – гурӯҳбандӣ (тасниф) – и қатъшавиҳо;

– сутуни 14 – сана ва вақти оғози қатъшавӣ дар таъминоти барқ;

– сутуни 15 – сана ва вақти анҷоми қатъшавӣ дар таъминоти барқ, ки аз ҷониби танзимгар – навбатдори сохтори ташкилоти тақсимоти барқ дар манбаъҳои иттилоотӣ муайян ва ба қайд гирифта мешаванд;

– сутуни 16 – давомнокии қатъшавӣ (бо дақиқа), ки ҳамчун фарқи байни вақти анҷом ва вақти оғози қатъшавӣ ҳисоб карда мешавад;

– сутуни 17 – намуди қатъшавӣ (дарозмуддат ё кутоҳмуддат);

– сутунҳои 18 ва 20 – шумораи трансформаторҳои хомӯшшудаи 35–6/0,4 кВ ё хатти интиқоли барқи 0,4 кВ. Агар дар сутуни 7 сатҳи шиддати то 1 кВ нишон дода шуда бошад, дар сутунҳои 18 ва (ё) 20 шумораи хатти интиқоли барқи 0,4 кВ, ки мутобиқи нақшаи реҷаи муқаррарии шабакаи барқ хомӯш шудаанд, нишон дода мешавад. Агар дар сутунҳои 4–6 сатҳи дигари шиддат нишон дода шуда бошад, дар сутунҳои 17 ва ё 19 шумораи трансформаторҳои хомӯшшуда, ки аз сутунҳои 3 ва 5 замимаи 4 Қоидаҳои мазкур барои ҳар як хатти хомӯшшуда (бо номи танзимгарӣ) дар ҳудуди дахлдор интихоб карда мешаванд, нишон дода мешавад;

– сутунҳои 19 ва 21 – шумораи нуқтаҳои баҳисобгирии тиҷоратии энергияи барқ дар сатҳи шиддати то 1 кВ, ки дар ҳудуди дахлдор таъминоти энергияи барқи онҳо мутобиқи нақшаи реҷаи муқаррарии шабакаи барқ қатъ гардидааст, нишон дода мешавад. Ҳангоми муайян намудани ин нишондиҳанда хатти интиқоли барқи хомӯшшуда, трансформаторҳо, зеристгоҳҳои трансформаторӣ, навъи ҳудуд (шаҳрӣ ё деҳот) ва шумораи миёнаи нуқтаҳои баҳисобгирии тиҷоратӣ ба инобат гирифта мешаванд. Агар дар сутунҳои 4–5 сатҳи дигари шиддат нишон дода шуда бошад, дар сутунҳои 18 ва (ё) 20 шумораи нуқтаҳои баҳисобгирии тиҷоратии энергияи барқ, ки таъминоти энергияи барқи онҳо қатъ гардидааст, барои ҳар як хатти интиқоли барқи хомӯшшуда (бо номи танзимгарӣ) дар ҳудуди дахлдор аз сутунҳои 4 ва 6 замимаи 4 Қоидаҳои мазкур интихоб ва нишон дода мешавад;

– сутунҳои 22 ва 23 – шумораи нуқтаҳои баҳисобгирии тиҷоратии энергияи барқ дар сатҳи шиддати 6–20 кВ, ки таъминоти энергияи барқи онҳо қатъ гардидааст, нишон дода мешавад. Маълумот оид ба шумораи нуқтаҳои

ВАЗОРАТИ АДЛИЯИ ЧУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
ФАЪОЛИЯТИ ҲАДАФНОКИ ДАВЛАТИИ
СИНДРОИ МЕ ЧУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
ВА ҚАЙД ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1442
"13" ноябри с.2026

баҳисобгирии тиҷоратии энергияи барқ, ки таъминоти энергияи барқи онҳо қатъ гардида, энергияи барқро дар сатҳи шиддати 6–20 кВ қабул менамоянд, барои маҳалҳои аҳолинишини шаҳрӣ ва деҳот алоҳида аз рӯи ҳар як хатти интиқоли барқи хомӯшшудаи 6–20 кВ аз сутунҳои 7 ва 8 замимаи 4 Қоидаҳои мазкур интихоб ва ворид карда мешавад;

– сутунҳои 24 ва 25 – шумораи нуқтаҳои баҳисобгирии тиҷоратии энергияи барқ дар сатҳҳои шиддати 35 кВ ва 110 кВ, ки таъминоти энергияи барқи онҳо қатъ гардидааст, нишон дода мешавад. Маълумот оид ба шумораи нуқтаҳои баҳисобгирии тиҷоратии энергияи барқ, ки ба хатти муайяни интиқоли барқи 35–110 кВ пайваст мебошанд, аз сутунҳои 9 ва 10 замимаи 4 Қоидаҳои мазкур интихоб ва ворид карда мешавад. Нуқтаҳои баҳисобгирии тиҷоратии энергияи барқ дар сатҳҳои шиддати 35–110 кВ аз рӯйи мансубияти ҳудудӣ тақсим карда намешаванд ва ҳамчун нуқтаҳои шаҳрӣ ба ҳисоб гирифта мешаванд.

Эзоҳ: дар ҳолати қатъшавии ғайринақшавӣ (садамавӣ), ки бо гуноҳи дигар ташкилоти энергетикӣ ба амал омадааст, дар сутуни эзоҳ номи он ташкилот нишон дода мешавад. Дар ҳолате, ки қатъшавӣ дар натиҷаи амалисозии чораҳои танзими истеъмол бо мақсади маҷбуран коҳиш додани ҳаҷми энергияи барқ ва иқтидори истеъмолшаванда тибқи тартиби амалкунанда ба вуҷуд омадааст, дар сутуни эзоҳ сабаби он бо ибораи «хомӯшкунӣ бо мақсади маҳдуд намудани истеъмоли энергияи барқ» нишон дода мешавад.

17. Қатъ гардидани таъминоти энергияи барқи истеъмолкунандаи алоҳида, ки бо ташаббуси худи истеъмолкунанда ё бо ташаббуси ташкилоти тақсимоти барқ (дар натиҷаи напардохтан ва ё нопурра пардохт намудани хизматрасониҳо, истифодаи ғайриқонунии энергияи барқ, вайрон намудани талаботи ҳуҷҷатҳои меъёрии техникӣ ва ҳолатҳои дигари ба ин монанд) амалӣ шудааст, ба феҳристи қатъшавиҳо ворид карда намешавад.

18. Агар оғози қатъшавӣ дар таъминоти энергияи барқ ба як моҳ рост омада, анҷоми он ба моҳи баъдӣ рост ояд:

– дар моҳи қаблӣ сана ва вақти оғози қатъшавӣ дар таъминоти энергияи барқ тибқи сутуни 13 замимаи 5 Қоидаҳои мазкур ба қайд гирифта мешавад;

– дар моҳи баъдӣ ин қатъшавӣ аз нав ба қайд гирифта намешавад;

– баъд аз анҷоми қатъшавӣ дар моҳи баъдӣ сана ва вақти анҷоми қатъшавӣ ба феҳристи моҳи қаблӣ ворид карда мешавад.

4. ТАРТИБИ ПУР КАРДАНИ ҲИСОБОТ ОИД БА НИШОНДИҲАНДАҲОИ ЭЪТИМОДНОКӢ ВА МУТТАСИЛИИ ТАЪМИНОТИ ЭНЕРГИЯИ БАРҚ

19. Ба ҳисобот оид ба нишондиҳандаҳои эътимоднокӣ ва муттасилии таъминоти барқ тибқи замимаи 6 Қоидаҳои мазкур нишондиҳандаҳои SAIDI, SAIFI, CAIDI, MAIFI барои давраи ҳисоботӣ, ки мутобиқи сатҳи шиддат ва намуди ҳудуд (сатрҳои 005, 010, 015, 030 – барои тамоми ҳудуд, сатрҳои 020, 035 – барои ҳудуди маҳалли аҳолинишини шаҳрӣ, сатрҳои 025, 040 – барои ҳудуди маҳалли аҳолинишини деҳотӣ) ва таснифоти қатъшавии таъминоти барқ (сутунҳои 010–060 – барои SAIDI, сутунҳои 070–120 – барои SAIFI, сутунҳои

Р/Б № 1442
"13" ноябри с.2026

130–180 – барои CAIDI, сутунҳои 190–240 – барои MAIFI) ҳисоб карда шудаанд, ворид карда мешаванд.

20. Ба ҳисобот оид ба нишондиҳандаҳои эътимоднокӣ ва бефосилагии таъминоти барқ ENS тибқи замимаи 7 Қоидаҳои мазкур нишондиҳандаҳои ENS барои ҳар як моҳи давраи ҳисоботӣ, ки мутобиқи сатҳи шиддат ва намуди ҳудуд (сатрҳои 005, 010, 015, 030 – барои тамоми ҳудуд, сатрҳои 020, 035 – барои ҳудуди маҳалли аҳолинишини шаҳрӣ, сатрҳои 025, 040 – барои ҳудуди маҳалли аҳолинишини деҳотӣ) ва таснифоти қатъшавии таъминоти барқ (сутунҳои 010–060) ҳисоб карда шудаанд, ворид карда мешаванд.

21. Дар сутуни 80 шумораи нуқтаҳои баҳисобгирии тиҷоратии энергияи барқ дар сатҳи дахлдори шиддат ва ҳудуди дахлдор ба ҳолати 1 январи соли ҳисоботӣ нишон дода мешавад.

22. Дар сутуни 090 истеъмоли энергияи барқ дар сатҳи дахлдори шиддат ва ҳудуди дахлдор барои моҳи дахлдори соли гузашта нишон дода мешавад.

23. Дар замимаи 8 Қоидаҳои мазкур ҳисобот оид ба нишондиҳандаҳои эътимоднокӣ ва муттасилии таъминоти барқ (ENS) барои давраи ҳисоботӣ, дар сутунҳои 40, 80, 120, 160, 200, 240, 280 нишондиҳандаҳои ENS барои давраи ҳисоботӣ (семоҳа) оварда шудаанд, ки ҳамчун маҷмуи нишондиҳандаҳои ENS-и барои моҳҳои дахлдори давраи ҳисоботӣ ҳисобшуда, бо дар назар доштани сатҳи шиддат, намуди ҳудуд ва таснифоти қатъшавии таъминоти барқ муайян карда мешаванд.

5. ТАРТИБ ВА МУҲЛАТҲОИ ПЕШНИҲОДИ МАЪЛУМОТ

24. Ҳисобот оид ба нишондиҳандаҳои эътимоднокӣ ва муттасилии таъминоти энергияи барқ аз ҷониби ташкилоти тақсимоти барқ дар маҷмуъ оид ба субъекти хоҷагидорӣ пешниҳод карда мешавад.

25. Ҳисобот оид ба нишондиҳандаҳои эътимоднокӣ ва муттасилии таъминоти энергияи барқ ба ҳолати рӯзи охирини давраи ҳисоботӣ тартиб дода шуда, аз ҷониби ташкилоти тақсимоти барқ на дертар аз 10 рӯз пас аз анҷоми давраи ҳисоботӣ пешниҳод карда мешавад.

26. Давраи ҳисоботӣ семоҳа мебошад.

27. Ҳисобот аз ҷониби ташкилоти тақсимоти энергияи барқ ба Вазорати энергетика ва захираҳои оби Ҷумҳурии Тоҷикистон ва Агентии назорати давлатии энергетикии назди Президенти Ҷумҳурии Тоҷикистон дар шакли электронӣ, бо формати «xls», «xlsx» ё «xlsm» бо истифодаи имзои электронии тахассусии шахси ваколатдори ташкилоти тақсимоти барқ ирсол карда мешавад.

28. Дар сурати ворид намудани тағйирот ба ҳисобот баъд аз ирсоли он ба Вазорати энергетика ва захираҳои оби Ҷумҳурии Тоҷикистон ва Агентии назорати давлатии энергетикии назди Президенти Ҷумҳурии Тоҷикистон, ташкилоти тақсимоти энергияи барқ уҳдадор аст ҳисоботи ислоҳшударо дар шакли электронӣ (бо истифодаи имзои электронии тахассусии шахси ваколатдори ташкилоти тақсимоти энергияи барқ) ҳамроҳ бо мактуби ҳамроҳкунанда ирсол намояд, ки дар он сабабҳои ворид намудани тағйирот нишон дода мешаванд.

ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
ҚАБУЛ ВА РӮЙХАТ ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1442
"13" ноябри с.2026

29. Тағйирот ба ҳисобот аз ҷониби ташкилоти тақсимоти барқ на дертар аз 90 рӯз пас аз анҷоми давраи ҳисоботӣ (семоҳа) ворид карда мешавад.

30. Агар ворид намудани тағйирот ба ҳисобот бо тағйирот дар феҳристи қатъшавиҳо дар таъминоти энергияи барқ вобаста бошад, ба мактуби ҳамроҳкунанда ҳуҷҷатҳои зерин замима карда мешаванд:

– рӯйхати қатъшавиҳо дар таъминоти энергияи барқ, ки ба онҳо тағйирот ворид карда шудааст, бо нишон додани сутунҳои феҳристи танаффусҳо, ки ба онҳо тағйирот ворид гардидааст;

– ҳуҷҷатҳое, ки маълумоти тасдиққунандаи зарурати ислоҳи маълумот оид ба танаффуси таъминоти энергияи барқро дар бар мегиранд;

– ҳисобу китоби тағйирёбии нишондиҳандаҳои эътимоднокӣ ва муттасилии таъминоти энергияи барқ дар натиҷаи ворид намудани ислоҳот.

31. Вазорати энергетика ва захираҳои оби Ҷумҳурии Тоҷикистон ва Агентии назорати давлатии энергетикии назди Президенти Ҷумҳурии Тоҷикистон дар муҳлати 30 рӯз аз рӯзи ворид гардидани ҳисоботи ислоҳшуда ба ташкилоти тақсимоти барқ тавассути шакли электронӣ (ба суроғаи почтаи электроние, ки ҳисоботи мазкур аз он ирсол гардидааст) огоҳинома ирсол менамоянд, ки дар он яке аз маълумоти зерин нишон дода мешавад:

– дар бораи қабул гардидани ҳисоботи ислоҳшуда;

– зарурати мушаххас намудани ҳуҷҷатҳо ва маълумоти дар онҳо пешниҳодшуда, ки зарурати ворид намудани ислоҳро ба маълумот оид ба қатъшавиҳо дар таъминоти энергияи барқ тасдиқ менамоянд;

– қабул накардани ҳисоботи ислоҳшуда барои баррасӣ бо нишон додани асосҳои чунин қарор, аз ҷумла бинобар мавҷуд набудани маълумоте, ки тибқи ҳамин банд ба мактуби ҳамроҳкунанда замима карда шавад, мутобиқ набудани ҳуҷҷатҳо ва маълумоти дар онҳо мавҷудбуда, ки зарурати ислоҳи маълумот оид ба қатъшавии таъминоти энергияи барқро тасдиқ менамоянд.

32. Тартиби санҷиши саҳеҳии маълумотҳои ҳисобот оид ба нишондиҳандаҳои эътимоднокӣ ва муттасили таъминоти барқ дар шабакаҳои тақсимот тибқи замимаи 9 Қоидаҳои мазкур ба роҳ монда мешавад.

33. Шахсони воқеӣ ва ҳуқуқӣ барои риоя накардани талаботи Қоидаҳои мазкур тибқи қонунгузории Ҷумҳурии Тоҷикистон ҷавобгар мебошанд.

ВАЗОРАТИ АДЛИЯИ
ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
ФЕҲРИСТИ БАҲИСОБГИРИИ ДАВЛАТИИ
САНАДҲОИ МЕЪЁРИИ ҲУҚУҚИИ
ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
БА ҚАЙД ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1992
"13" ноябри с. 2026

Замимаи 1
ба Қоидаҳои муайян намудани нишондиҳандаҳои
эътимоднокӣ ва муттасили таъминоти
барқ дар шабакаҳои тақсимот

Рӯйхати

манбаҳои иттилоотие, ки барои муайян намудани нишондиҳандаҳои эътимоднокӣ ва муттасили таъминоти барқ истифода мешаванд
_____ 20__ сол
(номи филиали ташкилоти тақсимоти барқ ва шабакаҳои барқи ноҳиявӣ)

р/т	Рамзи манбаи иттилоот	Манбаи иттилоот	Шакли пешбурди манбаи иттилоот	Номгӯйи мухтасари маълумотҳои дар манбаи иттилооти мазкур мавҷудбуда
1	2	3	4	5

ВАЗОРАТИ АДЛИЯИ
ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
ФЕҲРИСТИ БАҲИСОБГИРИИ ДАВЛАТИИ
САНАДҲОИ МЕЪЁРИИ ҲУҚУҚИИ
ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
БА ҚАЙД ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1442
"13" ноябри с.2026

Замимаи 2

ба Қоидаҳои муайян намудани
нишондиҳандаҳои эътимоднокӣ ва муттасили
таъминоти барқ дар шабакаҳои тақсимот

Ҷадвали 1: Маълумоти умумӣ дар бораи нуқтаҳои баҳисобгирии тиҷоратии энергияи барқ дар сатҳи шиддати то 1 кВ

_____ 20__ сол

(номи филиали ташкилоти тақсимоти барқ ва шабакаҳои барқи ноҳиявӣ)

р/т	Аломати тақсимбандӣ	Шумораи умумии трансформаторҳои ҳудии 35–6/0,4 кВ, ки истеъмолкунандагонро дар сатҳи шиддати то 1 кВ воҳид бо энергияи барқ таъмин менамоянд	Шумораи умумии нуқтаҳои баҳисобгирии тиҷоратии энергияи барқ дар сатҳи шиддати то 1 кВ воҳид	Шумораи миёнаи нуқтаҳои баҳисобгирии тиҷоратии энергияи барқ ба як трансформатори 35–6/0,4 кВ: (= сутуни 4 / сутуни 3)	Шумораи умумии хатти интиқоли барқи 0,4 кВ, ки истеъмолкунандагонро дар сатҳи шиддати то 1 кВ воҳид бо энергияи барқ таъмин менамоянд	Таносуби шумораи умумии трансформаторҳои ҳудии 35–6/0,4 кВ ба шумораи умумии хатти интиқоли барқи 0,4 кВ: = сутуни 3 / сутуни 6
1.	2	3	4	5	6	7
1.	Умумӣ					
1.1.	Маҳалҳои аҳолинишини шаҳрӣ					
1.2.	Маҳалҳои аҳолинишини деҳот					

ВАЗОРАТИ АДЛИЯИ ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
ФЕҲРИСТИ БАҲИСОБГИРИИ ДАВЛАТИИ САНАДҲО "ҲУҚУҚИ ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН"
БА ҚАЙД ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1442
"13" июня с 2026

Ҷадвали 2: Истеъмоли энергияи барқ аз рӯйи моҳҳои соли гузашта дар сатҳи шиддати то 1 кВ ба як нуқтаи ҳисоби тиҷоратии энергияи барқ, ҳазор кВт·соат.

р\т	Аломатҳои тақсимбандӣ	Истеъмоли умумии энергияи барқ дар нуқтаҳои баҳисобгирӣ тиҷоратӣ моҳ ба моҳи соли гузашта дар сатҳи шиддатҳои то 1 кВ, ҳазор кВт·соат												Истеъмоли энергияи барқ ба ҳисоби моҳ ба моҳи соли гузашта дар сатҳи шиддати то 1 кВ барои ҳар як нуқтаи баҳисобгирии тиҷоратӣ, ҳазор кВт·соат, (= сутуни 3 / сутуни 4 Ҷадвали 1)											
1	2	3												4										
1	Умумӣ	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
–	Маҳалҳои аҳолинишини шаҳрӣ																								
–	Маҳалҳои аҳолинишини деҳот																								

ВАЗОРАТИ АДЛИЯИ
ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
ФЕҲРИСТИ БАҲИСОБГИРИИ ДАВЛАТИИ
САНАДҲОИ МЕЪЁРИИ ҲУҚУҚИИ
ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
БА ҚАЙД ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1442
"13" ноябри с.2026

Замимаи 3
ба Қоидаҳои муайян намудани нишондиҳандаҳои
эътимоднокии ва муттасили таъминоти
энергияи барқ дар шабакаҳои тақсимот

Маълумоти умумӣ
оид ба нуқтаҳои баҳисобгирии тиҷоратии энергияи барқ дар сатҳҳои шиддати 6 -35 –110 кВ
_____ 20__ сол
(номи филиали ташкилоти тақсимкунандаи барқ ва шабакаҳои барқи ноҳиявӣ)

р/т	Аломати тақсимбандӣ	Истеъмоли энергияи барқ дар сатҳи шиддат барои соли каблӣ, ҳазор кВт·соат												Шумораи умумии нуқтаҳои баҳисобгирии тиҷоратии энергияи барқ дар сатҳи дахлдори шиддат (воҳид)	Истеъмоли барқ дар сатҳи шиддат барои ҳар нуқтаи баҳисобгирии тиҷоратӣ дар моҳҳои соли гузпашта (ҳазор кВт·соат): (= сутуни 3 / сутуни 4 / 12)											
1	2	3												4	5										
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	6 – 20 кВ																								
-	Маҳалҳои аҳолинишини шаҳрӣ																								
-	Маҳалҳои аҳолинишини деҳот																								
2	35 кВ																								
3	110 кВ																								
4	Умумӣ 6–110 кВ																								

ВАЗОРАТИ АДЛИЯИ
ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
ФеҲристи баҳисобгирии давлатии
санадҳои меъёрии ҳуқуқии
Ҷумҳурии Тоҷикистон
БА ҚАЙД ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1442
"13" ноябрь с.20 26

Замимаи 4
ба Қоидаҳои муайян намудани нишондиҳандаҳои
эътимоднокии ва муттасили таъминоти энергияи
барқ дар шабакаҳои тақсимот

Таснифи техникии шабакаҳои барқӣ дар сатҳҳои шиддати 6–351–10 кВ

_____ 20__ сол

(номи филиали ташкилоти тақсимоти энергияи барқ ва шабакаҳои барқи ноҳиявӣ)

р/т	Номи танзимгари қисми шабакаи барқӣ дар сатҳҳои шиддати 6–35 кВ	Трансформаторҳои 35 – 6 / 0,4 кВ				Дар сатҳҳои шиддати барқ 6 – 20 кВ		Дар сатҳи шиддати 35 кВ	Дар сатҳи шиддати 110 кВ
		Маҳалҳои аҳолинишини шаҳрӣ		Маҳалҳои аҳолинишини деҳот		Маҳалҳои аҳолинишини шаҳрӣ	Маҳалҳои аҳолинишини деҳот		
		Шумораи трансформаторҳои ҳудии 35–6/0,4 кВ воҳид	Шумораи нуқтаҳои баҳисобгирии тиҷоратии энергияи барқ, ки энергияи баркро дар сатҳи шиддати то 1 кВ қабул намудаанд	Шумораи трансформаторҳои ҳудии 35–6/0,4 кВ воҳид	Шумораи нуқтаҳои баҳисобгирии тиҷоратии энергияи барқ, ки энергияи баркро дар сатҳи шиддати то 1 кВ қабул намудаанд воҳид	Шумораи нуқтаҳои баҳисобгирии тиҷоратии энергияи барқ воҳид	Шумораи нуқтаҳои баҳисобгирии тиҷоратии энергияи барқ воҳид	Шумораи нуқтаҳои баҳисобгирии тиҷоратии энергияи барқ воҳид	Шумораи нуқтаҳои баҳисобгирии тиҷоратии энергияи барқ воҳид
1	2	3	4	5	6	7	8	9	

ВАЗОРАТИ АДЛИЯИ
ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
ФЕҲРИСТИ БАҲИСОБГИРИИ ДАВЛАТИИ
САНАДҲОИ МЕЪЁРИИ ҲУҚУҚИИ
ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
БА ҚАЙД ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1442
"13" ноябри с.2026

Замимаи 5
ба Қоидаҳои муайян намудани нишондиҳандаҳои
эътимоднокии ва муттасили таъминоти энергияи барқ
дар шабакаҳои тақсимот

Феҳристи
қатъшавиҳо дар таъминоти барқ

_____ 20__ сол
(номи филиали ташкилоти тақсимоти барқ ва шабакаҳои барқи ноҳиявӣ)

р/т раками тартибии қатъшавӣ дар таъминоти энергияи барқ	Рамзи манбаи иттилоот	Номи танзимгари таҳқиқот	Сатҳи шиддат				Таснифи қатъшавиҳо						Сана ва вақти оғози қатъшавӣ дар таъминоти энергияи барқ	Сана ва вақти анҷоми қатъшавӣ дар таъминоти энергияи барқ	Давомнокии қатъшавӣ, дақиқа	Навъи қатъшавӣ	Дар сатҳи шиддати то 1 кВ				Дар сатҳи шиддати 6–20 кВ		Дар сатҳи шиддати то 1 кВ	Дар сатҳи шиддати 110 кВ	Эзоҳҳо
							Қатъшавии нақшавӣ		Қатъшавии ғайрибанақшагирифташуда (садамавӣ)								Маҳалҳои аҳолинишини шаҳрӣ		Маҳалҳои аҳолинишини деҳот		Маҳалҳои аҳолинишини шаҳрӣ	Маҳалҳои аҳолинишини деҳот			
			110 кВ	35 кВ	6 – 20 кВ	до 1 кВ	бо огоҳӣ	бе огоҳӣ	Бо гуноҳи дигар ташкилотҳои энергетикӣ	Бо ҳолатҳои рафтнопазири (форс-мажор)	Бо гуноҳи истеъмолкунандагон ва шахсони дигар	Бо вайроншавиҳои технологӣ дар шабакаҳои ташкилоти тақсимоти барқ					Шумораи трансформаторҳое, ки ҳамуҷ шудаанд 35–6/то 1 кВ ё ҳатти то 1 кВ	Шумораи нуқтаҳои бақисобгирии тиҷоратии энергияи барқ, ки дар онҳо таъминоти энергияи барқ қатъ шудааст (воҳид).	Шумораи трансформаторҳое, ки ҳамуҷ шудаанд 35–6/то 1 кВ ё ҳатҳо то 1 кВ	Шумораи нуқтаҳои бақисобгирии тиҷоратии энергияи барқ, ки дар онҳо таъминоти энергияи барқ қатъ шудааст (воҳид).	Шумораи нуқтаҳои бақисобгирии тиҷоратии энергияи барқ, ки дар онҳо таъминоти энергияи барқ қатъ шудааст (воҳид).	Шумораи нуқтаҳои бақисобгирии тиҷоратии энергияи барқ, ки дар онҳо таъминоти энергияи барқ қатъ гардидааст (воҳид)	Шумораи нуқтаҳои бақисобгирии тиҷоратӣ энергияи барқ, ки дар онҳо таъминоти энергияи барқ қатъ гардидааст (воҳид)	Шумораи нуқтаҳои тиҷоратӣ бақисобгирии энергияи барқ, ки дар онҳо таъминоти энергияи барқ қатъ гардидааст (воҳид).	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Ҳамагӣ дар мох																Дароз муддат – кутоҳ муддат									
1																									
....																									
n																									

ВАЗОРАТИ АДЛИЯИ
ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
ФЕҲРИСТИ БАҚАЙДГИРИИ ДАВЛАТИИ
САНАДҲОИ ИМЗЪЕИИ ҲУҚУҚИИ
ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
БА ҚАЙД ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1442
"13" ноябри с.20 26

Замимаи 6
ба Қоидаҳои муайян намудани нишондиҳандаҳои
эътимоднокии ва муттасили таъминоти энергияи
барқ дар шабакаҳои тақсимот

Ҳисобот
оид ба нишондиҳандаҳои эътимоднокӣ ва муттасили таъминоти энергияи барқ

_____20__сол
(номи филиали ташкилоти тақсимоти барқ ва шабакаҳои барқи ноҳиявӣ)

Сатҳи шиддат	Рамзи сатр	Индекси давомнокии миёнаи қатъшавии дарозмуддати таъминоти барқ (SAIDI), дақиқа							Индекси миёнаи басомади қатъшавиҳои дарозмуддати таъминоти барқ (SAIFI)							Индекси миёнаи давомнокии қатъшавии таъминоти барқ барои истеъмолкунандагон (CAIDI), дақиқа.							Индекси миёнаи басомади қатъшавиҳои кӯтоҳмуддати таъминоти барқ (MAIFI)							Шумораи иҷтимоии базасозгирии тиҳорати энергияи барқ, адад	Истеъмоли энергияи барқ дар соли гузашта, ҳазор кВт соат
		Қатъшавии нақшавӣ		Қатъшавии барқ ғайринақшавӣ (садамавӣ)				Ҷамъӣ	Қатъшавии нақшавӣ		Қатъшавии барқ ғайринақшавӣ (садамавӣ)				Ҷамъӣ	Қатъшавии нақшавӣ		Қатъшавии ғайринақшавӣ (садамавӣ)				Ҷамъӣ	Қатъшавии нақшавӣ		Қатъшавии барқ ғайринақшавӣ (садамавӣ)				Ҷамъӣ		
		Бо огоҳӣ	Бе огоҳӣ	Бо айби дигар ширкатҳои энергетикӣ	Ҳолатҳои форс-мажор	Бо сабаби истеъмолкунандагон ва шахсони дигар	Бо сабаби вайроншавии технологӣ шабакаҳои ташкилоти тақсимоти барқ		Бо огоҳӣ	Бе огоҳӣ	Бо айби дигар ташкилотҳои энергетикӣ	Ҳолатҳои форс-мажор	Бо сабаби истеъмолкунандагон ва шахсони дигар	Бо вайроншавии технологӣ дар шабакаҳои ташкилоти тақсимоти		Бо огоҳӣ	Бе огоҳӣ	Бо айби дигар ширкатҳои энергетикӣ	Ҳолатҳои форс-мажор	Бо сабаби истеъмолкунандагон ва дигар шахсон	Вайроншавии технологӣ шабакаҳои ташкилоти тақсимоти барқ		Бо огоҳӣ	Бе огоҳӣ	Бо айби дигар ширкатҳои энергетикӣ	Ҳолатҳои форс-мажор	Бо сабаби истеъмолкунандагон ва дигар шахсон	Бо вайроншавии технологӣ шабакаҳои ташкилоти тақсимоти барқ			
А	Б	010	020	030	040	050	060	065	070	080	090	100	110	120	125	130	140	150	160	170	180	185	190	200	210	220	230	240	245	285	290
110 кВ	005																														
35 кВ	010																														
6–20 кВ	015																														
Аз он дар маҳаллҳои аҳолинишин	020																														
Дар маҳаллҳои аҳолинишини деҳот	025																														
то 1 кВ	030																														
Аз он дар маҳаллҳои аҳолинишин	035																														
Дар маҳаллҳои аҳолинишини деҳот	040																														
Умумӣ	045																														

ҲУҶҶАТ АЗ ҶОНИБИ
ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
ФЕҲРИСТИ БАХИСОГИРИИ ДАВЛАТӣ
САНАДҲОИ МЕЪЁРИИ ҲУҚУҚӢ
ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
БА ҚАЙД ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1442
"13" ноябри с.20 26

Замимаи 7
ба Қоидаҳои муайян намудани нишондиҳандаҳои
эътимоднокии ва муттасили таъминоти энергияи барқ
дар шабакаҳои тақсимот

Ҳисобот
дар бораи нишондиҳандаҳои эътимоднокӣ ва муттасили таъминоти барқ (ENS) ба таври моҳона барои давраи ҳисоботӣ

_____ 20__ сол
(номи филиали ташкилоти тақсимоти барқ ва шабакаҳои барқи ноҳиявӣ)

Сатҳи шиддат	Рамзи сатр	Ҳачми ҳисоби энергияи баркии интиқолнмуда (ENS) барои моҳи m (m = 1, …, 12) дар давраи ҳисоботӣ, ҳазор кВт·соат							Шуморан нуктаҳои тиҷоратии ҳисобгирии барқ, адад	Истеъмоли барқ барои моҳи m (m = 1, …, 12) соли гузашта, дар ҳазор киловатт-соат
		Қатъшавии технологӣ		Хомӯшшавии нобанақшавӣ (изтирорӣ)				Ҷамъ		
		Бо огоҳӣ	Бе огоҳӣ	ба сабаби хатои ширкатҳои дигари барқӣ, энергетикӣ	форс-мажор	ба сабаби хатои истеъмолкунандагон ва дигар шахсон	вайроншавии техникӣ дар шабакаҳои ташкилоти тақсимоти барқ			
А	В	130	140	150	160	170	180	185	285	290
110 кВ	005									
35 кВ	010									
6–20 кВ	015									
Аз ҷумла дар аҳолинишинҳои шаҳрӣ	020									
дар маҳаллаҳои деҳот	025									
то 1 кВ	030									
Аз он дар маҳаллаҳои шаҳрӣ	035									
дар маҳаллаҳои деҳот	040									
Ҷамъ	045									

Эзоҳ: 110кВ дахл дорад ба шабакаҳои 110 кВ, ки дар мувозинаи шабакаҳои тақсимоти барқ қарор доранд.

ВАЗОРАТИ АДЛИЯИ
ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
ФеҲристи БАҲисобгирии ДАВЛАТИИ
САНАДҲОИ МеъЁРИИ ҲУҚУҚИИ
ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
БА ҚАЙД ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1442
"13" ноября с.2026

Замимаи 8
ба Қоидаҳои муайян намудани нишондиҳандаҳои
эътимоднокӣ ва муттасили таъминоти барқ
дар шабакаҳои тақсимот

Ҳисобот
оид ба нишондиҳандаҳои эътимоднокӣ ва муттасилии таъминоти барқ (ENS) дар давраи ҳисоботӣ

_____семоҳа 20__ сол

(номи филиали ташкилоти тақсимоти барқ ва шабакаҳои барқи ноҳиявӣ)

Сатҳи шиддат	Рамзи сатр	Ҳаҷми ҳисобии энергияи барқи интиколнаёфта (ENS) дар давраи ҳисоботӣ – семоҳаи q (q = 1, …, 4), ҳазор кВт·соат																								Миқдори нуқтаҳои баҳисобгирии тиҷоратии энергияи барқ, адад	Истеъмоли энергиябарқ дар моҳи m (m = 1, …, 3)-юми семоҳаи q-ум солии гузашта, ҳазор кВт соат		
		Қатъшавии нақшавӣ								Қатъшавии барқ ғайринақшавӣ (садамавӣ)																				
		Бо огоҳӣ				Бе огоҳӣ				Бо гуноҳи дигар ташкилотҳои энергетикӣ				Бо ҳолатҳои рафтнопазири (форс-мажор)				Бо гуноҳи истеъмолкунандагон ва шахсони дигар				Бо вайроншавиҳои технологӣ дар шабакаҳои ташкилоти тақсимоти барқ				Ҷамъ							
А	Б	10	20	30	40	50	60	70	80	90	100	110	120	130	140	150	160	170	180	190	200	210	220	230	240	250	260	270	280	290	300	310	320
		Моҳҳои семоҳа			Семоҳа	Моҳҳои семоҳа			Семоҳа	Моҳҳои семоҳа			Семоҳа	Моҳҳои семоҳа			Семоҳа	Моҳҳои семоҳа			Семоҳа	Моҳҳои семоҳа			Семоҳа	Моҳҳои семоҳа			Семоҳа		Моҳҳои семоҳа		
		1	2	3		1	2	3		1	2	3		1	2	3		1	2	3		1	2	3		1	2	3			1	2	3
110 кВ	005																																
35 кВ	010																																
6–20 кВ	015																																
Маҳалҳои аҳолинишини шаҳрӣ	020																																

БА ҚАЙД ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1942
"13" ноября с.20 26

Маҳалҳои аҳолинишини деҳот	025																														
то 1 кВ	030																														
Маҳалҳои аҳолинишини шаҳрӣ	035																														
Аз он дар маҳаллҳои аҳолинишин	040																														
Умумӣ	045																														

Эзоҳ: 110 кВ дахл дорад ба шабакаҳои 110 кВ, ки дар мувозинаи шабакаҳои тақсимоти барқ қарор доранд.

ВАЗОРАТИ АДЛИЯИ
ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
ФЕҲРИСТИ БАҲИСОБГИРИИ ДАВЛАТИИ
САНАДҲОИ МЕЪЁРИИ ҲУҚУҚИИ
ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
БА ҚАЙД ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1442
"13" ноября с.20 26

Замимаи 9
ба Қоидаҳои муайян намудани
нишондиҳандаҳои эътимоднокӣ
ва муттасили таъминоти барқ дар шабакаҳои тақсимот

Тартиби санҷиши саҳеҳии маълумотҳои ҳисобот оид ба нишондиҳандаҳои эътимоднокӣ ва муттасили таъминоти барқ дар шабакаҳои тақсимот

1. Бо мақсади муайян намудани саҳеҳии маълумоти ҳисобот оид ба нишондиҳандаҳои эътимоднокӣ ва муттасилии таъминоти барқ, ҳангоми гузаронидани санҷиш намунаи маълумот ба таври тасодуфӣ интихоб карда мешавад. Сабтҳои феҳристҳои қатъшавии таъминоти барқ бо манбаъҳои иттилоотие, ки барои мониторинги нишондиҳандаҳои эътимоднокӣ (муттасилӣ)-и таъминоти барқ истифода мешаванд, инчунин бо дигар ҳуҷҷатҳои ташкилоти тақсимоти энергияи барқ муқоиса ва санҷида мешаванд. Дар асоси натиҷаҳои санҷиш нишондиҳандаҳои пуррагӣ, дурустӣ ва саҳеҳии пур кардани ҳисобот оид ба нишондиҳандаҳои эътимоднокӣ ва муттасилии таъминоти барқ ҳисоб карда мешаванд.

2. Шохиси пуррагӣ (AI) пуррагии бақайдгирии қатъшавии таъминоти барқро арзёбӣ менамояд. Шохиси пуррагӣ метавонад аз 0 дарсад (пуррагии ҳадди ақал) то 100 дарсад (пуррагии ҳадди аксар) тағйир ёбад.

3. Шохиси пуррагӣ бо формулаи зерин ҳисоб карда мешавад:

$$AI = \left(1 - \frac{\sum_{i=1}^{6} P_i \cdot N_i}{N}\right) \cdot 100\%, \quad (1)$$

Эзоҳ: дар ин ҷо:

i – шохисе, ки қимати аз 1 то 6-ро қабул намуда, тибқи ҷадвал ба намудҳои гуногуни нопуррагии маълумот мансуб мебошад;

P_i – вазни ҳар як намуди нопуррагии маълумот тибқи ҷадвал;

N_i – шумораи қатъшавиҳое, ки дар онҳо намуди i-уми мавҷуд набудан ё нопуррагии маълумот ошкор карда шудааст;

N – андозаи интихоби маълумотҳои, ки ҳангоми санҷиш барраси шудаанд (қатъшавиҳои ба қайд гирифтанашуда андозаи интихоби маълумотро зиёд мекунанд).

4. Агар дар феҳристи қатъшавии таъминоти энергияи барқ қатъшавие ошкор карда шавад, ки дорои зиёда аз як намуди маълумоти мавҷуднабуда бошад, он гоҳ барои баррасӣ як намуди маълумоти мавҷуднабуда, ки қимати P_i -и он аз ҳама баланд аст, мутобиқи ҷадвал қабул карда мешавад.

5. Агар дар феҳристи қатъшавии таъминоти барқ қатъшавие ошкор карда шавад, ки дар он зиёда аз як намуди маълумоти мавҷуднабуда бо қимати $P_i = 0,3$ бошад, барои баррасӣ танҳо як намуди маълумоти мавҷуднабуда қабул карда мешавад.

ВАЗОРАТИ АДЛИЯИ
ФЕҲРИСТИ БАҲИСОБГИРИИ ДАВЛАТИИ
САНАДҲОИ МЕЪЁРИИ ҲУҚУҚИИ
ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
БА ҚАЙД ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1442
"13" ноябр/ш с.2026

Ҷадвал

i	Намуди маълумоти мавҷуднабуда	P_i
1	Қатъшавии тӯлонии ба қайд гирифтанашуда	1
2	Оғози қатъшавӣ, бо хатогии зиёда аз 30 дақиқа ба қайд гирифта шудааст	0,5
3	Оғози қатъшавӣ, бо хатогии аз 5 то 30 дақиқа ба қайд гирифта шудааст	0,3
4	Анҷоми қатъшавӣ, бо хатогии аз 5 то 10 дақиқа ба қайд гирифта шудааст	0,1
5	Анҷоми қатъшавӣ, бо хатогии зиёда аз 10 дақиқа ба қайд гирифта шудааст	0,3
6	Қатъшавӣ тавре ба қайд гирифта шудааст, ки санҷидани давомнокии қатъшавӣ, шумораи нуқтаҳои баҳисобгирии тиҷоратии энергияи барқӣ, ки дар онҳо таъминоти барқ қатъ шудааст ё сабаби қатъшавӣ ғайриимкон мебошад, ё қатъшавиҳое ба қайд гирифта шудаанд, ки дар воқеият вуҷуд надоштанд	1

6. Шохиси дурустӣ (IC) дурустии дар феҳристҳои қатъшавии таъминоти барқ нишон дода шудани сабаб ва ҷойи (сатҳи шиддати) бавуҷудоии қатъшавиҳои дарозмуддати банақшагирифташуда бидуни огоҳкунии истеъмолкунандагон ва қатъшавиҳои ба вайроншавиҳои технологӣ дар шабакаи ташкилоти тақсимоти барқ алоқамандро, ки дар феҳристҳои қатъшавии таъминоти барқ нишон дода шудаанд, арзёбӣ менамояд. Шохиси дурустӣ қиматҳоро аз дарсад (дурустии ҳадди ақал) то 100 дарсад (дурустии ҳадди аксар) қабул менамояд.

7. Шохиси дурустӣ бо формулаи зерин ҳисоб карда мешавад:

$$IC = \left(\frac{D_{\text{П}}}{D_{\text{П}} + D_{\text{Н}}} \right) \cdot 100\%, \quad (2)$$

Эзоҳ: дар ин ҷо:

$D_{\text{П}}$ – давомнокии умумии қатъшавии дарозмуддати банақшагирифташуда бидуни огоҳкунии истеъмолкунандагон ва қатъшавиҳои ба вайроншавиҳои технологӣ дар шабакаи барқии ташкилоти тақсимоти барқ алоқаманд дар нуқтаҳои баҳисобгирии тиҷоратии энергияи барқӣ, ки дар онҳо таъминоти барқ қатъ шудааст, ки дар асоси интихоби маълумоте ҳисоб карда шудааст, ки барои онҳо номи таҷҳизот, қимати мувофиқи сатҳи шиддат ва сабабҳои қатъшавӣ дуруст нишон дода шудаанд;

$D_{\text{Н}}$ – давомнокии умумии қатъшавии дарозмуддатии банақша гирифташуда бидуни огоҳкунии истеъмолкунандагон ва қатъшавиҳои ба вайроншавиҳои технологӣ дар шабакаи ташкилоти тақсимоти барқ алоқаманд дар нуқтаҳои баҳисобгирии тиҷоратии энергияи барқӣ, ки дар онҳо таъминоти

ВАЗОРАТИ АДЛИЯИ
ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
БА ҚАЙД ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1492
"13" ноябрь с.20 26

барқ қатъ шудааст, ки дар асоси интихоби маълумоте ҳисоб карда шудааст, ки барои онҳо номи таҷҳизот, қимати сатҳи шиддат ва сабабҳои қатъшавӣ нодуруст нишон дода шудаанд.

8. Давомнокии умумӣ бо формулаи зерин ҳисоб карда мешавад:

$$D = t_1 \cdot n_1 + t_2 \cdot n_2 + t_3 \cdot n_3 + \ldots + t_i \cdot n_i + \ldots + t_k \cdot n_k = \sum_i^k t_i \cdot n_i \text{ , дақиқа, (3)}$$

Эзоҳ: дар ин ҷо:

t_i – давомнокии қатъшавии дарозмуддати банақша гирифташуда бидуни огоҳкунии истеъмолкунандагон ё қатъшавии ба вайроншавиҳои технологӣ дар шабакаҳои барқии ташкилоти тақсимоти барқ алоқаманд, дақиқа;

n_i – шумораи нуқтаҳои баҳисобгирии тиҷоратии энергияи барқӣ, ки дар натиҷаи қатъи тӯлонии банақшагирифташуда бидуни огоҳкунии истеъмолкунандагон ё қатъшавии ба вайроншавиҳои технологӣ дар шабакаи барқии ташкилоти тақсимоти барқ алоқаманд дар онҳо таъминоти барқ қатъ карда шудааст, адад;

k – шумораи қатъшавии дарозмуддати банақша гирифташуда бидуни огоҳкунии истеъмолкунандагон ва қатъшавиҳои ба вайроншавиҳои технологӣ дар шабакаи ташкилоти тақсимоти барқ алоқаманд;

i – рақами тартибии қатъи тӯлонии банақшагирифташуда бидуни огоҳкунии истеъмолкунандагон ё қатъшавии ба вайроншавиҳои технологӣ дар шабакаи барқии ташкилоти тақсимоти барқ алоқаманд i = 1, 2, 3, ... k.

9. Агар дар феҳристи қатъшавии таъминоти энергияи барқ номи таҷҳизот ё қимати сатҳи шиддат ё сабаби қатъшавӣ нишон дода нашуда бошад, он гоҳ қатъшавӣ ба қайд гирифтанашуда ҳисобида мешавад ва мувофиқан шохиси пуррагӣ мутобиқи банди 2 Тартиби мазкур аз нав ҳисоб карда мешавад.

10. Шохиси дақиқӣ (IP) дақиқии муайянкунии шохиси давомнокии миёнаи қатъшавии дарозмуддат (SAIDI) бидуни огоҳкунии истеъмолкунандагон ва қатъшавиҳо дар натиҷаи вайроншавиҳои технологиро дар шабакаи ташкилоти тақсимоти барқ арзёбӣ менамояд. Шохиси дақиқӣ метавонад қимати мусбат (кам нишон додани нишондиҳандаҳои SAIDI дар интихоби маълумотҳо) ё манфӣ (зиёд нишон додани нишондиҳандаҳои SAIDI дар интихоби маълумотҳо) дошта бошад, дар ҳолати дақиқии ҳадди аксари маълумотҳо шохиси дақиқӣ ба дарсад баробар аст.

11. Шохиси дақиқӣ бо формулаи зерин ҳисоб карда мешавад:

$$IP = \left(\frac{SAIDI_T - SAIDI_C}{SAIDI_T} \right) \cdot 100\%, \quad (4)$$

Эзоҳ: дар ин ҷо:

$SAIDI_C$ – шохиси давомнокии миёнаи қатъшавии дарозмуддати банақша гирифташуда бидуни огоҳкунии истеъмолкунандагон ва дар натиҷаи

ВАЗОРАТИ АДЛИЯИ
ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
ФЕҲРИСТИ БАҲИСОБГИРИИ ДАСТХАТҲО
ВА МӮҲРҲОИ НОТАРИУСҲОИ
ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
БА ҚАЙД ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1442
"13" ноября с.2026

вайроншавиҳои технологӣ дар шабакаи ташкилоти тақсимоти барқ барои интихоби маълумот;

$SAIDI_T$ – шохиси давомнокии миёнаи қатъшавии дарозмуддати банақша гирифташуда бидуни огоҳкунии истеъмолкунандагон ва дар натиҷаи вайроншавиҳои технологӣ дар шабакаи ташкилоти тақсимоти барқ барои интихоби маълумот, ки пас аз санҷиши интихоби маълумот бо дар назар доштани маълумоти ислоҳшудаи нопурра ва нодуруст ҳисоб карда шудааст.

12. Маълумоти дар ҳисобот оид ба нишондиҳандаҳои эътимоднокӣ ва бефосилагии таъминоти барқ овардашуда саҳеҳ ҳисобида мешаванд, агар шартҳои зерин иҷро гарданд:

– шохиси пуррагӣ: $AI \geq 90$ дарсад;

– шохиси дурустӣ: $IC \geq 90$ дарсад;

– шохиси дақиқӣ: -5 дарсад$\leq IP \leq 5$ дарсад.

13. Агар яке аз шохисҳои пуррагӣ, дурустӣ ё дақиқӣ ба шартҳои дар боло зикргардида мувофиқат накунад, маълумотҳои дар ҳисобот оид ба нишондиҳандаҳои эътимоднокӣ ва муттасияи таъминоти барқ овардашуда носаҳеҳ ҳисобида мешаванд.

ВАЗОРАТИ АДЛИЯИ
ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
ФЕҲРИСТИ БАҲИСОБГИРИИ ДАВЛАТИИ
САНАДҲОИ МЕЪЁРИИ ҲУҚУҚИИ
ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
БА ҚАЙД ГИРИФТА ШУД
РҲС № 1442
«13» ноябри с.20 26

Приложение 1
к распоряжению
министра энергетики и водных
ресурсов Республики Таджикистан
от 20 октября 2026 года, №46

Правила определения показателей надежности и непрерывности электроснабжения в распределительных сетях

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1. Правила определения показателей надежности и непрерывности электроснабжения в распределительных сетях (далее – настоящие Правила) определяют показатели надежности и непрерывности электроснабжения, порядок регистрации информации о перерывах в электроснабжении, необходимой для расчета показателей надежности и непрерывности электроснабжения, а также порядок формирования отчета о показателях надежности и непрерывности электроснабжения и сроки его представления в Министерство энергетики и водных ресурсов Республики Таджикистан и в Агентство государственного энергетического надзора при Президенте Республики Таджикистан.

2. В настоящих Правилах используются следующие основные понятия:

– электрораспределительная организция – это субъект электроэнергетики, который на основании лицензии эксплуатирует, обслуживает и управляет распределительными электрическими сетями для обеспечения доставки электрической энергии конечным потребителям;

– источник информации – это бумажные, электронные или магнитные носители информации, содержание которых используется для фиксации и получения информации в процессе организации мониторинга показателей надежности электроснабжения;

– длительный перерыв в электроснабжении – перерыв в электроснабжении, продолжительность которого составляет 3 минуты и более;

– плановый перерыв в электроснабжении – обесточивание части электрической сети и оборудования, осуществленное электрораспределительной организацией с целью проведения планового ремонта или обслуживания электрических сетей. Перерыв считается плановым, если есть соответствующее документальное подтверждение;

– плановый перерыв без предупреждения потребителей - временное прекращение электроснабжения потребителей, связанное с эксплуатационным обслуживанием, строительством, техническим переоснащением, реконструкцией, модернизацией электрических сетей, о котором потребители не были поставлены в известность не позднее чем за 5 дней, предшествовавших указанному перерыву в электроснабжении;

ФЕҲРИСТИ БАҲИСОБГИРИИ ДАВЛАТИИ
САНАДҲОИ МЕЪЁРИИ ҲУҚУҚИИ
ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
БА ҚАЙД ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1442
"13" ноябри с.2026

– плановый перерыв с предупреждением потребителей - временное прекращение электроснабжения потребителей, связанное с эксплуатационным обслуживанием, строительством, техническим переоснащением, реконструкцией, модернизацией электрических сетей, о котором потребителям было сообщено не позднее чем за 5 дней, предшествовавших указанному перерыву в электроснабжении. Перерыв считается плановым с предупреждением, если есть подтверждение соответствующего сообщения потребителям о перерыве в электроснабжении на официальном веб-сайте электрораспределительной организации в сети интернет, сроком хранения не менее 3 лет, и/или через средства массовой информации. Если в результате перерыва электроснабжение прекращается только в точках коммерческого учета напряжением свыше 1 кВ, перерыв считается плановым с предупреждением при наличии соответствующего документального подтверждения относительно письменного или устного (средствами телефонной связи) сообщения потребителям о таком перерыве за 5 дней до его начала;

– средства телемеханики - электротехническая аппаратура для удаленного контроля и управления электротехническим оборудованием, включающая одну или несколько следующих функций: телесигнализация, телеизмерение (текущие и интегральные телеизмерения) и телеуправление;

– конец перерыва в электроснабжении – зафиксированное время восстановления электроснабжения всем потребителям, которым было прекращено электроснабжение вследствие перерыва в электроснабжении. Восстановлением электроснабжения не считается кратковременная подача напряжения при осуществлении мер с целью обнаружения места повреждения в электрической сети;

– короткий перерыв в электроснабжении – перерыв в электроснабжении продолжительностью до 3 минут;

– городские и сельские населенные пункты - в соответствии с административно-территориальным делением Республики Таджикистан. Точки коммерческого учета по признаку разделения (городские населенные пункты, сельские населенные пункты) фиксируются по состоянию на 1 января отчетного года;

– неплановый (аварийный) перерыв - временное прекращение поставки электрической энергии потребителям, связанное с обесточиванием частей электрической сети вследствие вины других энергопредприятий или потребителей, форс-мажорных обстоятельств, вины других лиц, возникновения технологических нарушений в электрических сетях электрораспределительной организации;

– перерыв в электроснабжении вследствие форс-мажорных обстоятельств — полное или частичное прекращение либо ограничение электроснабжения, возникшее в результате наступления форс—мажорных обстоятельств (обстоятельств непреодолимой силы), включая стихийные бедствия (землетрясения, наводнения, сели, оползни, снежные лавины, ураганы,

ЧУМХУРИИ ТОҶИКИСТОН
БА ҚАЙД ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1442
"13" ноябри с.20 26

грозы, засуху и иные природные явления), крупные пожары, эпидемии и пандемии, военные действия, массовые беспорядки, террористические или диверсионные акты, обязательные для исполнения решения государственных органов, а также иные чрезвычайные обстоятельства, находящиеся вне воли и контроля субъектов энергетической отрасли, предотвращение либо устранение последствий которых невозможно при принятии всех разумных мер;

– перерыв по вине других предприятий электроэнергетики — перерыв в электроснабжении, обусловленный событиями на объектах других предприятий электроэнергетики. Вина других предприятий электроэнергетики должна быть документально подтверждена;

– перерыв по вине потребителей и других лиц - перерыв, возникший не по вине других предприятий электроэнергетики, а также перерывы, возникшие вследствие применения мер регулирования потребления с целью вынужденного уменьшения величины потребляемой электрической энергии и мощности в случаях, предусмотренных законодательством (подтверждены соответствующими документами);

– перерыв по причине технологических нарушений в электрических сетях электрораспределительной организации - все перерывы, вызванные отказом в работе электротехнического оборудования электрораспределительной организации, и все перерывы, причины возникновения которых остались не установленными;

– начало перерыва в электроснабжении – зафиксированное время поступления от потребителей, средств телемеханики или персонала электрораспределительной организации первого сигнала о перерыве в электроснабжении. При плановом перерыве в электроснабжении при отсутствии систем телемеханики временем начала перерыва считается время подачи команды диспетчера на отключение оборудования.

2. ПОКАЗАТЕЛИ НАДЕЖНОСТИ И НЕПРЕРЫВНОСТИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ

3. Надежность (непрерывность) электроснабжения потребителя характеризуется следующими показателями:

– индекс средней продолжительности длительных перерывов в электроснабжении в системе (SAIDI) определяется как отношение суммарной продолжительности длительных перерывов в электроснабжении в точках коммерческого учета электрической энергии, в которых было прекращено электроснабжение, за отчетный период к общему количеству точек коммерческого учета электрической энергии по формуле

$$SAIDI = \frac{\sum_{i=1}^{k} t_i \times n_i}{n}, \text{мин} \quad (1)$$

Примечание: где:

ВАЗОРАТИ АДЛИЯИ
ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
ФЕҲРИСТИ БАҲИСОБГИРИИ ДАВЛАТИИ
САНАДҲОИ МЕЪЁРИИ ҲУҚУҚИИ
ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
БА ҚАЙД ГИРИФТА ШУД
Р/S № 1492
«13» ноябри с. 20 26

– t_i - длительность i-го длительного перерыва в электроснабжении, мин;

– n_i - количество точек коммерческого учета электрической энергии, в которых было прекращено электроснабжение в результате i-го длительного перерыва в электроснабжении, ед;

– k - количество длительных перерывов в электроснабжении в течение отчетного периода;

– i - номер длительного перерыва в электроснабжении, i = 1, 2, 3, …k;

– n - общее количество точек коммерческого учета электрической энергии, ед.;

– индекс средней частоты длительных перерывов в электроснабжении в системе (SAIFI) определяется как отношение суммарного количества точек коммерческого учета электрической энергии, в которых было прекращено электроснабжение вследствие всех длительных перерывов в электроснабжении в течение отчетного периода, к общему количеству точек коммерческого учета электрической энергии по формуле

$$SAIFI = \frac{\sum_{i=1}^{k} n_i}{n}, \quad (2);$$

Примечание: где:

– n_iколичество точек коммерческого учёта электрической энергии, в которых в результате j-го длительного перерыва электроснабжения было прекращено электроснабжение, единиц;

– k - количество длительных перерывов электроснабжения за отчётный период;

– n - общее количество точек коммерческого учёта электрической энергии, единиц;

– i - порядковый номер длительного перерыва электроснабжения. $i = 1,2,3,\dots,k$;

– индекс средней частоты коротких перерывов в электроснабжении в системе (MAIFI) определяется как отношение суммарного количества отключенных точек коммерческого учета электрической энергии, в которых было прекращено электроснабжение вследствие всех коротких перерывов в электроснабжении в течение отчетного периода, к общему количеству точек коммерческого учета электрической энергии по формуле

$$MAIFI = \frac{\sum_{j=1}^{r} n_j}{n}, \quad (3)$$

Примечание: где:

– n_j - количество точек коммерческого учета электрической энергии, в которых было прекращено электроснабжение в результате j-го короткого перерыва в электроснабжении, ед.;

ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
САНАДҲОИ МЕЪЁРИИ ҲУҚУҚӢ
ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
БА ҚАЙД ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1442
"13" ноября 26

– r - количество коротких перерывов в электроснабжении в течение отчетного периода;

– j - номер короткого перерыва в электроснабжении, j = 1, 2, 3, …r;

– индекс средней продолжительности отключений для потребителей (CAIDI) определяется как отношение суммарной продолжительности длительных перерывов в электроснабжении в точках коммерческого учета электрической энергии, в которых было прекращено электроснабжение, за отчетный период к суммарному количеству точек коммерческого учета электрической энергии, в которых было прекращено электроснабжение вследствие всех длительных перерывов в электроснабжении в течение отчетного периода по формуле

$$CAIDI = \frac{SAIDI}{SAIFI} = \frac{\sum_{i=1}^{k} t_i \times n_i}{\sum_{i=1}^{k} n_i}, \text{мин} \quad (4)$$

Примечание: где:

– t_i - длительность i-го длительного перерыва в электроснабжении, мин;

– n_i - количество точек коммерческого учета электрической энергии, в которых было прекращено электроснабжение в результате i-го длительного перерыва в электроснабжении, ед;

– k - количество длительных перерывов в электроснабжении в течение отчетного периода;

– i - номер длительного перерыва в электроснабжении, и = 1, 2, 3, …k;

– расчетный объем недоотпущенной электрической энергии (ENS) определяется как сумма произведений количества точек коммерческого учета электрической энергии, в которых было прекращено электроснабжение, на длительность перерыва и на среднее потребление электрической энергии на соответствующем уровне напряжения по формуле:

$$ENS = \sum_{1}^{3} ENS_m$$

$$ENS_m = \sum_{l=1}^{6} \sum_{i_m=1}^{k_m} \frac{n_{i_m}^{z_l} \times t_{i_m} \times Q_m^{z_l}}{43800}, \text{тыс. кВт. час} \quad (5)$$

Примечание: где:

– ENS - расчетный объем недоотпущенной электрической энергии за отчетный период (квартал), тыс. кВт·ч;

ВАЗОРАТИ АДЛИЯИ
ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
ФЕҲРИСТИ БАҲИСОБГИРИИ ДАВЛАТИИ
САНАДҲОИ МЕЪЁРИИ ҲУҚУҚИИ
ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
БА ҚАЙД ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1492
«13» ноябри с. 20 26

– ENS_m - расчетный объем недоотпущенной электрической энергии за месяц отчетного квартала m, (m=1,2, … ,12), тыс. кВт·ч;;

– z_l - признак уровня напряжения и соответствующей территории (z_1 – до 1 кВ – городской населенный пункт, z_2 – до 1 кВ – сельский населенный пункт, z_3 – 6 – 20 кВ – городской населенный пункт, z_4 – 6 – 20 кВ – сельский населенный пункт , z_5 –35 кВ, z_6 –110 кВ (здесь и дальше относится к сетям 110 кВ на балансе ШТБ))

– t_{i_m} - длительность i-го долгого перерыва в электроснабжении в месяце m, m=1, …, 12;

– $n_{i_m}^{z_l}$ - количество точек коммерческого учета электрической энергии, в которых в месяце m, (m=1, …, 12) было прекращено электроснабжение вследствие i-го долгого перерыва с z_l признаком уровня напряжения и соответствующей территории, ед.;

– $Q_m^{z_l}$ - объём потребление электрической энергии в месяце m, (m=1, …, 12) предыдущего года на одну точку коммерческого учета электрической энергии с z_l признаком уровня напряжения и соответствующей территории, тыс. кВт·ч;

– 43800 - период времени в 1 месяц, минут.

3. ПОРЯДОК РЕГИСТРАЦИИ ИНФОРМАЦИИ О ПЕРЕРЫВАХ В ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИИ, НЕОБХОДИМОЙ ДЛЯ РАСЧЕТА ПОКАЗАТЕЛЕЙ НАДЕЖНОСТИ И НЕПРЕРЫВНОСТИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ

4. Каждый филиал электрораспределительной организации и каждые районные элекросети должны обеспечить ведение следуюших документов:

– перечня источников информации, используемых для организации регистрации показателей надежности и непрерывности электроснабжения, в соответствии с приложением 1 настоящих Правил;

– общей информации о точках коммерческого учета электрической энергии на уровне напряжения до 1 кВ в соответствии с приложением 2 настоящих Правил;

– общей информации о точках коммерческого учета электрической энергии на уровнях напряжения 6–110 кВ в соответствии с приложением 3 настоящих Правил;

– технической характеристики электрической сети на уровнях напряжения 6–110 кВ согласно приложению 4 настоящим Правилам;

– реестра перерывов в электроснабжении в соответствии с приложением 5 настоящих Правил.

ЧУМХУРИИ ТОҶИКИСТОН
ВАЗОРАТИ БАРҚӮТГАРИИ ДАВЛАТИИ
САНОАТИ МЕЪЁРИИ ХӮҶАГИИ
ЧУМХУРИИ ТОҶИКИСТОН
БА ҚАЙД ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1492
"13" ноябри с.20 25

5. Список источников информации, используемых для организации регистрации показателей надежности и непрерывности электроснабжения, разрабатывается в соответствии с приложением 1 к настоящих Правил.

6. Графы приложения 1 настоящих Правил класификацировать следующым образом:

– графа 1 – п/п – порядковый номер;

– графа 2 – код источника информации – код, который для удобства присваивает электрораспределительная организация собственным источникам информации, используемым для определения показателей надежности и непрерывности электроснабжения;

– графа 3 – название источника информации – журнал, электронная база данных, другие источники информации;

– графа 4 – форма ведения источника информации – например, бумажный журнал, таблицы Microsoft Excel, электронная база данных и т.п.;

– графа 5 – краткий перечень информации, содержащейся в указанном источнике информации.

7. Общая информация о точках коммерческого учета электрической энергии на уровне напряжения до 1 кВ разрабативется в соответствии с приложением 2 настоящих Правил по состоянию на 1 января отчетного года.

8. Графы таблицы 1 приложения 2 настоящих Правил класификацировать следующым образом:

– графа 1 – № п/п –порядковий номер;

– графа 2 – признак разделения (всего, городские и сельские населенные пункты);

– графа 3 – общее количество собственных трансформаторов 35–6/0,4 кВ, обеспечивающих электрической энергией потребителей на уровне напряжения до 1 кВ, единица. Трансформаторы 35–6/0,4 кВ, к которым не подключен ни один потребитель (резерв) при схеме нормального режима электрической сети, в общем количестве не учитываются. Информация для заполнения графы 3 формируется в соответствии с техническими характеристиками электротехнического оборудования при схеме нормального режима электрической сети. Трансформаторы 35–6/0,4 кВ относятся к городским и сельским населенным пунктам;

– графа 4 - общее количество точек коммерческого учета электрической энергии на уровне напряжения до 1 кВ единица по состоянию на 1 января отчетного года. Отнесение точек коммерческого учета электрической энергии на уровне напряжения до 1 кВ к городским и сельским населенным пунктам выполняется по территориальному признаку линия электропередачи 0,4 кВ. Количество точек коммерческого учета электрической энергии определяется в соответствии с действующими договорами на электроснабжение;

– графа 5 – среднее количество точек коммерческого учета электрической энергии на один трансформатор 35–6/0,4 кВ. Информация для заполнения графы 5 определяется отдельно для городских и сельских населённых

САНДИҚИ МЕЪЁРИ ҲУҚУҚИЙ
ЧУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
БА ҚАЙД ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1442
"13" ноябрь 2026

пунктов путем деления общего количества точек коммерческого учета электрической энергии на уровне напряжения до 1 кВ в соответствии графа 4 приложения 2 настоящих Правил на общее количество собственных трансформаторов 35 - 6/0,4 кВ, обеспечивающих электрической энергией потребителей на уровне напряжения до 1 кВ в соответствии графа 3 приложения 2 настоящих Правил;

– графа 6 – общее количество линия электропередачи 0,4 кВ, обеспечивающие электрической энергией потребителей на уровне напряжения до 1 кВ, единица. Информация для заполнения графы 6 формируется из технических данных электрических сетей райони электросети и филиал. Общее количество линия элекропередачи 0,4 кВ считается как сумма собственных воздушных линии электропередачи, собственных кабельных линии, воздушных линии потребителей, кабелных линии потребителей. Отнесение линия элекропередачи 0,4 кВ к городским и сельским населенным пунктам необходимо выполнять по территориальному признаку размещения трансформаторов 35–6/0,4 кВ. То есть все линия элекропередачи 0,4 кВ, отходящие от трансформатора 35–6/0,4 кВ, находящегося на территории городского населенного пункта, необходимо считать городскими, а от трансформатора 35 - 6/0,4 кВ, находящегося на территории сельского населенного пункта - сельскими;

– графа 7 – отношение общего количества собственных трансформаторов 35–6/0,4 кВ к общему количеству линия элекропередачи 0,4 кВ (с точностью до двух знаков после запятой).

9. Информация для заполнения этой графы определяется отдельно для городских и сельских населенных пунктов путем деления общего количества собственных трансформаторов 35 - 6/0,4 кВ, обеспечивающих электрической энергией потребителей на уровне напряжения до 1 кВ в соответсвии графой 3 приложения 2 настоящих Правил, на общее количество линий элекропередачи 0,4 кВ в соответсвии графой 6 приложения 2 настоящих Правил).

10. Графы таблицы 2 приложения 2 настоящих Правил имеют следующую классификацию:

– графа 1 – п/н –порядковый номер;

– графа 2 – признак разделения (всего, городские населенные пункты, сельские населенные пункты);

– графа 3 – общее потребление электрической энергии в точках коммерческого учета, указанных в графе 4 таблицы 1 приложения 2 настоящих Правил, за месяц m, (m=1, …, 12) предыдущего года на уровне напряжения до 1 кВ, тыс. кВт· ч;

– графа 4 –потребление электрической энергии за месяц m, (m=1, …, 12) предыдущего года на уровне напряжения до 1 кВ на 1 точку коммерческого учета электрической энергии, тыс. кВт·ч. Информация для заполнения этой графы определяется расчетным путём. Объем потребления электрической энергии за месяц m, (m=1, …, 12) предыдущего года потребителями на уровне напряжения до 1 кВ в соответствии с графой 3 таблицы 2 приложения 2 настоящих Правил

САНАДҲОИ МЕЪЁРИИ ҲУҚУҚИИ
ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
БА ҚАЙД ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1442
"13" ноябри с.20 25

делится на общее количество точек коммерческого учета электрической энергии, питающихся от электрической сети до 1 кВ в соответствии с графой 4 таблицы 1 приложения 2 настоящих Правил. Разделение общих объемов потребления электроэнергии на потребление городскими и сельскими потребителями на уровне напряжения до 1 кВ выполняется в зависимости от территориальной принадлежности точек продаж электрической энергии.

11. Общая информация о точках коммерческого учета электрической энергии на уровнях напряжения 6–110 кВ формируется в соответсвии с приложением 3 настоящих Правил по состоянию на 1 января отчетного года.

12. Графы приложения 3 настоящих Правил имеют следующую классификацию:

– графа 1 – п/п – порядковый номер;

– графа 2 – признак разделения – разделение потребителей по уровню напряжения электроснабжения и соответствующей территории;

– графа 3 – потребление электрической энергии по месяцам m, (m=1, …, 12) предыдущего года, на уровне напряжения тыс. кВт·ч. Для точек коммерческого учета электрической энергии 6–20 кВ потребление электрической энергии разделяется на территорию городских населенных пунктов и территорию сельских населенных пунктов. Потребители, получающие электрическую энергию на уровнях напряжения 35-110 кВ, по указанной принадлежности не распределяются и считаются городскими;

– графа 4 – общее количество точек коммерческого учета электрической энергии на уровне напряжения, единица. Определяется в соответствии с действующими контрактами на электроснабжение;

– графа 5 –потребление электрической энергии на одну точку коммерческого учета электрической энергии за месяц m, (m=1, …, 12) предыдущего года на уровне напряжения в тысяча кВт·ч (округление до единиц). Информация для заполнения этой графы определяется расчетным путём. Общие объемы потребления электрической энергии потребителями в месяц m, (m=1, …, 12) предыдущего года на соответствующем уровне напряжения в соответствии с графой 3 приложения 3 настоящих Правил делятся на общее количество точек продажи электрической энергии на соответствующем уровне напряжения в соответствии с графой 4 приложения 3 настоящих Правил.

13. Техническая характеристика электрической сети на уровнях напряжения 6–110 кВ формируется в соответствии с приложением 4 настоящих Правил согласно со схемой нормального режима работы электрических сетей подразделения электрораспределительной организации по состоянию на 01 января отчетного года.

14. Графы приложения 4 настоящих Правил имеют следующую классификацию:

– графа 1 – п/н – порядковий номер;

ВАЗОРАТИ АДЛИЯИ
ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
ФеҲристи баҳисобгирии давлатии
санадҳои меъёрии ҳуқуқии
ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
БА ҚАЙД ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1442
"13" ноябри с.20 26

– графа 2 – диспетчерское название части электрической сети на уровнях напряжения 6–110 кВ. Определяется по технической отчетности районных электросетях;

– графы 3 и 5 – количество собственных трансформаторов 35–6/0,4 кВ распределяется на территории городских и сельских населенных пунктов по признаку размещения каждого трансформатора. Определяется по технической отчетности районных электросетей и филиалов. Суммарное количество собственных трансформаторов 35–6/0,4 граф 3 и 5 должно быть равно общему количеству собственных трансформаторов 35–6/0,4 графы 3 приложения 2 настоящих Правил на соответствующей территории;

– графы 4 и 6 - количество точек коммерческого учета электрической энергии потребителей, получающих электрическую энергию на уровне напряжения до 1 кВ, единица, соответствующей территории. Каждая точка коммерческого учета электроэнергии учитывается только один раз. Суммарное количество точек коммерческого учета электрической энергии (графы 4 и 6) должно равняться общему количеству точек коммерческого учета электрической энергии на уровне напряжения до 1 кВ, единицы в соответсвии с графой 4 приложения 2 настоящих Правил на соответствующую территорию;

– графы 7–10 – количество точек коммерческого учета электрической энергии потребителей, получающих электрическую энергию на уровнях напряжения 6 – 110 кВ, присоединенных к данной линия элекропередачи, с распределением по территории по признаку размещения питающего центра (подстанции 110 - 35/6 – 10 кВ, распределительный пункт -10 кВ). Точки коммерческого учета электрической энергии потребителей 35 – 110 кВ не распределяются по территориальному признаку и считаются городскими. Определяются по технической отчетности районных электросеть и филиалов и договорам о предоставлении услуг по распределению. Каждая точка коммерческого учета электроэнергии учитывается только один раз. Суммарное количество точек коммерческого учета электрической энергии граф 7-10 должно равняться общему количеству точек коммерческого учета электрической энергии на уровне напряжения в соответсвии со строкой 4 графы 4 приложения 3 настоящих Правил на соответствующую территорию.

15. Реестр перерывов в электроснабжении разрабативается в соответствии приложением 5 настоящих Правил.

16. Графы приложения 5 настоящих Правил имеют следующую классификацию:

– графа 1 - п/н порядковый номер перерыва в электроснабжении;

– графа 2 – код источника информации – указывается код источника информации в соответсвии с приложением 1 настоящих Правил, в котором впервые зафиксирована информация о начале перерыва в электроснабжении;

– графа 3 – диспетчерское название оборудования – диспетчерское название части электрической сети, отключение или выход из строя которой

ФЕҲРИСТИ БАҲИСОБГИРИИ ДАВЛАТИИ САНАДҲОИ МЕЪЁРИИ ҲУҚУҚИИ ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
БА ҚАЙД ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1442
"13" ноября с 20 26

привело к перерывам в электроснабжении. Определяется по информации диспетчерских подразделений районных электросетей и филиалов

Примечание: диспетчерское название оборудования на уровнях напряжения 6 – 110 кВ берется из графы 2 приложения 4 настоящих Правил;

– графы 4–7 – уровень напряжения оборудования, отключение или выход из строя которого привело к перерывам в электроснабжении. При отключении или отказе трансформатора уровень напряжения выбирается на высокой стороне;

– графы 8–13 – классификация перерывов;

– графа 14 - дата и время начала перерыва в электроснабжении.

– графа 15 – дата и время конца перерыва в электроснабжении определяется и регистрируется дежурным диспетчером подразделения электрораспределительной организации в источниках информации;

– графа 16 – продолжительность перерыва, мин, рассчитывается как разница времени между концом и началом перерыва в электроснабжении;

– графа 17 – тип перерыва (длительный, короткий);

– графы 18 и 20 – количество отключенных трансформаторов 35–6/0,4 кВ или линий 0,4 кВ. При указании уровня напряжения до 1 кВ (графа 7) в графах 18 и/или 20 указывается количество отключенных линия элекропередачи 0,4 кВ в соответствии со схемой нормального режима электрической сети. При указании другого уровня напряжения (графы 4-6) в графах 17 и/или 19 указывается количество отключенных трансформаторов, выбираемых из граф 3 и 5 приложения 4 настоящих Правил, по каждой отключенной линии (диспетчерское название) на соответствующую территорию;

– графы 19 и 21 - количество точек коммерческого учета электрической энергии на уровне напряжения до до 1 кВ на соответствующей территории, где было прекращено электроснабжение в соответствии со схемой нормального режима электрической сети. При этом учитываются отключенные линии, трансформаторы, трансформаторная подстанция, тип территории и среднее количество точек коммерческого учета. При указании другого уровня напряжения (графы 4-5) в графах 18 и/или 20 указывается количество точек коммерческого учета электрической энергии, в которых было прекращено электроснабжение, выбираемое из граф 4 и 6 приложения 4 настоящих Правил, по каждой отключенной линии (диспетчерское название) на соответствующую территорию;

– графы 22 и 23 – количество точек коммерческого учета электрической энергии на уровне напряжения 6–20 кВ, в которых было прекращено электроснабжение. Информация о количестве точек коммерческого учета электрической энергии, в которых было прекращено электроснабжение и получающих электрическую энергию на уровне напряжения 6 - 20 кВ, выбирается и заносится отдельно для территорий городского и сельского населенного пункта по каждой из отключенных линий электропередачи 20 - 6 кВ из граф 7 и 8 приложения 4 настоящих Правил;

ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
ФЕҲРИСТИ БАҲИСОБГИРИИ ДАВЛАТИИ
САНАДҲОИ МЕЪЁРИИ ҲУҚУҚИИ
ЧУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
БА ҚАЙД ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1492
"13" ноябри с.20 96

– графы 24 и 25 – количество точек коммерческого учета электрической энергии на уровне напряжения 35 кВ и 110 кВ в которых было прекращено электроснабжение. Информация о количестве точек коммерческого учета электрической энергии, подключенных к конкретной линия элекропередачи 35 - 110 кВ, выбирается и заносится из граф 9 и 10 приложения 4 настоящих Правил. Точки коммерческого учета электрической энергии на уровне напряжения 35 -110 кВ не распределяются по территориальной принадлежности и считаются городскими;

– графа 26 – примечания. В случае непланового (аварийного) перерыва по вине другой энергетической организации в примечании указывается наименование этой организации. В случае перерыва, возникшего вследствие применения мер регулирования потребления с целью вынужденного уменьшения величины потребляемой электрической энергии и мощности в соответствии с существующей практикой, в примечании указывается причина – «отключение с целю ограничения потребления электроэнергии».

17. Прекращение электроснабжения отдельного потребителя, осуществленное по инициативе потребителя, или по инициативе электрораспределительной организации (в результате неуплаты и/или неполной оплаты услуг, несанкционированного отбора электрической энергии и нарушений требований нормативно-технических документов), не вносится в реестр перерывов.

18. Если начало перерыва в электроснабжении произошло в одном месяце, а конец – в следующем месяце:

– в предыдущем месяце регистрируется дата и время начала перерыва в электроснабжении в соответствии с графой 13 приложения 5 настоящих Правил;

– в следующем месяце этот перерыв не регистрируется;

– после завершения перерыва в следующем месяце дата и время завершения перерыва вносится в реестр предыдущего месяца.

4. ПОРЯДОК ЗАПОЛНЕНИЯ ОТЧЕТА О ПОКАЗАТЕЛЯХ НАДЕЖНОСТИ И НЕПРЕРЫВНОСТИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ

19. В Отчет о показателях надежности и непрерывности электроснабжения в соответсвии приложение 6 настоящих Правил заносятся показатели SAIDI, SAIFI, CAIDI, MAIFI за отчетный период, рассчитанные в соответствии с уровнем напряжения и типом территории (строки 005, 010, 015, 030 – для всей территории, строки 020, 035 – для территории городского населенного пункта, строки 025, 040 – для территории сельского населенного пункта) и классификацией перерывов в электроснабжении (графы 010-060 – для SAIDI, графы 070-120 – для SAIFI, графы 130-180 – для CAIDI , графы 190-240 – для MAIFI).

ЧУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
ХЕДМАТИ БАҲИСОБГИРИИ ДАВЛАТИИ
САНАДҲОИ МЕЪЁРИИ ҲУҚУҚИИ
ЧУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
БА ҚАЙД ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1442
«13» ноябри с.2026

20. В отчет о показателях надежности и непрерывности электроснабжения ENS в соответсвиис приложением 7 настоящих Правил заносятся показатели ENS за каждый месяц отчетного периода рассчитанные в соответствии с уровнем напряжения и типом территории (строки 005, 010, 015, 030 – для всей территории, строки 020, 035 – для территории городского населенного пункта, строки 025, 040 – для территории сельского населенного пункта) и классификацией перерывов в электроснабжении (графы 010-060).

21. В графе 80 указывается количество точек коммерческого учета электроэнергии на соответствующем уровне напряжения и соответствующей территории по состоянию на 1 января отчетного года.

22. В графе 90 указывается потребление электроэнергии на соответствующем уровне напряжения и соответствующей территории за соответствующий месяц предыдущего года.

23. В приложении 8 настоящих Правил, отчете относительно показателей надёжности и непрерывности элктроснабжения (ENS) за отчетнеый период в графах 40, 80, 120,160, 200, 240, 280 приведены показатели ENS за отчетный период (квартал), определеные как сумма рассчитаных показателей ENS за сответствующие месяцы отчетного периода с учетом уровня напряжения, типа территории и классификациb перерывов в электроснабжении.

5. ПОРЯДОК И СРОКИ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ

24. Отчет о показателях надежности и непрерывности электроснабжения подается электрораспределительной организацией в целом по объекту хозяйствования.

25. Отчет о показателях надежности и непрерывности электроснабжения составляется по состоянию на последнее число отчетного периода и подается электрораспределительной организацией не позднее чем через 10 дней после отчетного периода.

26. Отчетным периодом является квартал.

27. Отчет направляется электрораспределительной организацией в Министерство энергетики и водных ресурсов Республики Таджикистан и в Агентство государственного энергетического надзора при Президенте Республики Таджикистан в электронном виде в формате «xls» или «xlsx» или «xlsm» с наложением квалифицированной электронной подписи уполномоченного лица электрораспределительной организации.

28. В случае внесения изменений в отчет после его отправки в Министерство энергетики и водных ресурсов Республики Таджикистан и Агентство государственного энергетического надзора при Президенте Республики Таджикистан электрораспределительная организация обязана отправить в электронном виде (с наложением квалифицированной электронной подписи уполномоченного лица электрораспределительной организации) исправленный отчет с сопроводительным письмом, в котором указываются причины внесения изменений.

ФЕҲРИСТИ ВАҲИДҲОИ ҲУҚУҚИЯ ДАВЛАТИИ САНАДҲОИ МЕЪЁРИИ ҲУҚУҚИИ ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
БА ҚАЙД ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1442
"13" ноября с.20 26

29. Внесение изменений в отчет осуществляется электрораспределительной организацией не позднее чем через 90 дней после завершения отчетного периода (квартала).

30. Если внесение изменений в отчет вызвано изменениями в реестрах перерывов в электроснабжении, к сопроводительному письму прилагаются:

– перечень перерывов в электроснабжении, в который вносились изменения, с указанием граф реестра перерывов в электроснабжении, в которые внесены изменения;

– документы, содержащие данные, подтверждающие необходимость корректировки информации о перерыве;

– расчет изменения показателей надежности и непрерывности электроснабжения в результате проведения корректировок.

31. Министерство энергетики и водных ресурсов Республики Таджикистан и Агентство государственного энергетического надзора при Президенте Республики Таджикистан вместе в течение 30 дней со дня поступления исправленного отчета направляют электрораспределительной организации уведомление в электронной форме (на электронный адрес, с которого был отправлен указанный отчет) с указанием информации о:

– принятии исправленного отчета, или

– необходимости уточнения документов и данных, представленных в них, подтверждающих необходимость корректировки информации о перерыве, или

– непринятии исправленного отчета к рассмотрению с обоснованием причин такого непринятия, в том числе в связи с отсутствием информации, прилагаемой к сопроводительному письму и предусмотренной настоящим пунктом, несоответствием документов и данных в них, подтверждающих необходимость корректировки информации о перерыве, требованиям действующего законодательства.

32. Порядок проверки достоверности данных отчёта о показателях надёжности и непрерывности электроснабжения в распределительных сетях осуществляется в соответствии с приложением 9 настоящих Правил.

33. Физические и юридические лица несут ответственность за несоблюдение требований настоящих Правил в соответствии с законодательством Республики Таджикистан.

ВАЗОРАТИ АДЛИЯИ
ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
ФеҲристи БАҲисобгирии давлатии
санадҲои меъёрии ҲуқуқӣИ
ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
БА ҚАЙД ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1442
"13" ноябри с.20 26

Приложение 1
к Правилам определения показателей
надёжности и непрерывности электроснабжения
в распределительных сетях

Перечень
источников информации, используемых для определения показателей
надёжности и непрерывности электроснабжения
_____ 20__ год
(наименование филиала электрораспределительной организации и районных электросетей)

п/н	Код источника информации	Название источника информации	Форма ведения источника информации	Краткий перечень информации, содержащейся в указанном источнике информации
1	2	3	4	5

РАСМГАТИ АДЛИЯИ
ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
ФЕҲРИСТИ БАҲИСОБГИРИИ ДАВЛАТИИ
САНАДҲОИ МЕЪЁРИИ ҲУҚУҚИИ
ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
БА ҚАЙД ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1442
"13" ноябри с.20 26

Приложение 2
к Правилам определения показателей надёжности
и непрерывности электроснабжения
в распределительных сетях

Таблица 1. Общая информация о точках коммерческого учета электрической энергии на уровне напряжения до 1 кВ

_____ 20__ год

(наименование филиала электрораспределительной организации и районных электросетей)

п/н	Признак разделения	Общее количество собственных трансформаторов 35 – 6/0,4 кВ, обеспечивающих электрической энергией потребителей на уровне напряжения до 1 кВ единиц	Общее количество точек коммерческого учета электрической энергии на уровне напряжения до 1 кВ единиц	Среднее количество точек коммерческого учета электрической энергии на один трансформатор 35 – 6/0,4 кВ (= графа 4/графа 3)	Общее количество линии электропередачи 0,4 кВ, обеспечивающие электрической энергией потребителей на уровне напряжения до 1 кВ единиц	Отношение общего количества собственных трансформаторов 35 – 6/0,4 кВ к общему количеству ЛЭП 0,4 кВ (= графа 3/графа 6)
1	2	3	4	5	6	7
1	Всего					
–	городские населенные пункты					
–	сельские населенные пункты					

ВАЗОРАТИ АДЛИЯИ
ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
ФЕҲРИСТИ БАҲИСОБГИРИИ ДАВЛАТИИ
САНАДҲОИ МЕЪЁРИИ ҲУҚУҚИИ
ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
БА ҚАЙД ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1492
"13" ноябрис.2026

Таблица 2: Потребление электрической энергии по месяцам предыдущего года на уровне напряжения до 1 кВ на 1 точку коммерческого учета электрической энергии, тыс. кВт·ч

п/н	Признаки разделения	Общее потребление электрической энергии в точках коммерческого учета по месяцам _предыдущего года на уровне напряжения до 1 кВ, тыс. кВт·ч												Потребление электрической энергии по месяцам предыдущего года на уровне напряжения до 1 кВ на 1 точку коммерческого учета электрической энергии,тыс. кВт·ч, (= графа 3/графа 4 таблицы 1)											
1	2	3												4											
1	Всего	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
-	Городские населенные пункты																								
-	Сельские населенные пункты																								

БА ҚАЙД ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1442
"13" ноябрис.20 26

Приложение 3
к Правилам определения показателей надёжности
и непрерывности электроснабжения в распределительных сетях

Общая информация
по точкам коммерческого учета электрической энергии на уровнях напряжения 6 – 35-110 кВ

_____ 20__ год

(наименование филиала электрораспределительной организации и районных электросетей)

п/н	Признак разделения	Потребление электрической энергии по месяцам за предыдущий год, на уровне напряжения тысяча кВт·ч												Общее количество точек коммерческого учета электрической энергии на уровне напряжения, (единица)	Потребление электрической энергии на уровне напряжения на одну точку коммерческого учета электрической энергии по месяцам за предыдущий год, тыс. кВт·ч = графа 3/графа 4										
1	2	3												4	5									
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	6 – 20 кВ																								
-	городские населенные пункты																								
-	сельские населенные пункты																								
2	35 кВ																								
3	110 кВ*																								
4	Всего 6-110 кВ*																								

БА ҚАЙД ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1492
"13" ноябрь 2026

Приложение 4
к Правилам определения показателей надёжности
и непрерывности электроснабжения в распределительных сетях

Техническая характеристика
электрической сети на уровнях напряжения 6 – 35-110 кВ

_____ 20__ год

(наименование филиала электрораспределительной организации и районных электросетах)

п/н	Диспетчерское название части электрической сети на уровнях напряжения 6 – 35 кВ	Трансформаторы 35 – 6/0,4				На уровнях напряжения 6 – 20 кВ		На уровне напряжения 35 кВ	На уровне напряжения 110 кВ*
		городские населенные пункты		сельские населенные пункты		городские населенные пункты	сельские населенные пункты		
		количество собственных трансформаторов 35 – 6/0,,4, единица	количество точек коммерческого учета электрической энергии, получающих электрическую энергию на уровне напряжения до 1 кВ, единица	количество собственных трансформаторов 35–6/0,4, ед.иница	количество точек коммерческого учета электрической энергии, получающих электрическую энергию на уровне напряжения до 1 кВ, единица	количество точек коммерческого учета электрической энергии, ед.иница	количество точек коммерческого учета электрической энергии, единица	количество точек коммерческого учета электрической энергии, единица	количество точек коммерческого учета электрической энергии, единица
1	2	3	4	5	6	7	8	9	

ВАЗОРАТИ АДЛИЯИ
ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
ФЕҲРИСТИ БАҲИСОБГИРИИ ДАВЛАТИИ
САНАДҲОИ МЕЪЁРИИ ҲУҚУҚИИ
ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
БА ҚАЙД ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1442
"13" ноябри с.20 26

Приложение 5
к Правилам определения показателей надёжности
и непрерывности электроснабжения в распределительных сетях

Реестр
перерывов в электроснабжении

_____ 20__ год

(наименование филиала электрораспределительной организации и райооных электросетах)

п/н перерыва в электроснабжении	Код источника информации	Диспетчерское название оборудования	Уровень напряжения				Классификация перерывов						Дата и время начала перерыва в электроснабжении	Дата и время конца перерыва в электроснабжении	Продолжительность перерыва, мин	Тип перерыва	На уровне напряжения до 1 кВ				На уровне напряжения 6 – 20 кВ		На уровне напряжения 35 кВ	На уровне напряжения 110 кВ*	Примечания
							плановые перерывы		неплановые (аварийные) перерывы								городские населенные пункты		сельские населенные пункты		городские населенные пункты	сельские населенные пункты			
			110 кВ	35 кВ	6 – 20 кВ	до 1 кВ	с предупреждением	без предупреждения	по вине других предприятий электроэнергетики	форс-мажорные обстоятельства	по вине потребителей и других лиц	технологические нарушения в электрических сетях					количество отключенных трансформаторов 35 – 6/до 1 кВ или линий до 1 кВ	количество точек коммерческого учета электрической энергии, в которых было прекращено электроснабжение, ед.	количество отключенных трансформаторов 35 – 6/до 1 кВ или линий до 1 кВ	количество точек коммерческого учета электрической энергии, в которых было прекращено электроснабжение, ед.	количество точек коммерческого учета электрической энергии, в которых было прекращено электроснабжение, ед.	количество точек коммерческого учета электрической энергии, в которых было прекращено электроснабжение, ед.	количество точек коммерческого учета электрической энергии, в которых было прекращено электроснабжение, ед.	количество точек коммерческого учета электрической энергии, в которых было прекращено электроснабжение, ед.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Всего																длинные – короткие									
1																									
⋮																									
n																									

ҚУРБОНОВ ТОҲИРЖОН
ФЕХРИСТИ БАХШ... ...РИИ РАСПАТИН
САНАДҲОИ МЕЪЁРИИ ХУҶУҚИИ
ЧУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
БА ҚАЙД ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1342
"13" ноября с.20 26

Приложение 6
к Правилам определения показателей надёжности
и непрерывности электроснабжения в распределительных сетях

Отчет
относительно показателей надежности и непрерывности электроснабжения (SAIDI, SAIFI, CAIDI, MAIFI)

_____ 20__ год

(наименование филиала электрораспределительной организации и районных электросетях)

Уровень напряжения	Код строки	Индекс средней продолжительности длинных перерывов в электроснабжении (SAIDI), мин							Индекс средней частоты длинных перерывов в электроснабжении (SAIFI)							Индекс средней продолжительности отключений для потребителей (CAIDI), мин							Индекс средней частоты коротких перерывов в электроснабжении (MAIFI)						
		плановые перерывы		неплановые (аварийные) перерывы				всего	плановые перерывы		неплановые (аварийные) перерывы				всего	плановые перерывы		неплановые (аварийные) перерывы				всего	плановые перерывы		неплановые (аварийные) перерывы				всего
		с предупреждением	без предупреждения	по вине других предприятий электроэнергетики	форс-мажорные обстоятельства	по вине потребителей и других лиц	технологические нарушения в электрических сетях электрораспределительной организации		с предупреждением	без предупреждения	по вине других предприятий электроэнергетики	форс-мажорные обстоятельства	по вине потребителей и других лиц	технологические нарушения в электрических сетях электрораспределительной организации		с предупреждением	без предупреждения	по вине других предприятий электроэнергетики	форс-мажорные обстоятельства	по вине потребителей и других лиц	технологические нарушения в электрических сетях электрораспределительной организации		с предупреждением	без предупреждения	по вине других предприятий электроэнергетики	форс-мажорные обстоятельства	по вине потребителей и других лиц	технологические нарушения в электрических сетях электрораспределительной организации	
А	Б	010	020	030	040	050	060	065	070	080	090	100	110	120	125	130	140	150	160	170	180	185	190	200	210	220	230	240	245
110 кВ *	005																												
35 кВ	010																												
6–20 кВ	015																												
В том числе в городских населенных пунктах	020																												
в сельских населенных пунктах	025																												
до 1 кВ	030																												
В том числе в городских населенных пунктах	035																												
в сельских населенных пунктах	040																												
Всего	045																												

*Относится к сетям 110 кВ на балансе распределительных сетей

ЧУХУРИИ ТОҶИКИСТОН
ИДОРАИ ХИДМАТРАСОНИИ БАНДАРИИ ЧИЛОНЗОР
САНАОИ ВА ОБЗОРИИ ЧУХУРИИ ТОҶИКИСТОН
БАКАИД ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1442
"13" ноября с.20 26

Приложение 7
к Правилам определения показателей надёжности
и непрерывности электроснабжения в распределительных сетях

Отчет

относительно показателей надежности и непрерывности электроснабжения (ENS) по месяцам отчетного периода

_____ 20__ год

(наименование филиала электрораспределительной организации и районных электросетах)

Уровень напряжения*	Код строки	Расчетный объем недоотпущенной электрической энергии (ENS) за месяц m (m= 1, … , 12) отчетного периода, тыс. кВт·ч							Количество точек коммерческого учета электрической энергии, единиц	Потребление электрической энергии, за месяц m(m= 1, … , 12) предыдущего года, тыс. кВт·ч
		плановые перерывы		неплановые (аварийные) перерывы				всего		
		с предупреждением	без предупреждения	по вине других предприятий электроэнергетики	форс-мажорные обстоятельства	по вине потребителей и других лиц	технологические нарушения в электрических сетях электрораспределительной организациии			
А	Б	130	140	150	160	170	180	185	285	290
110 кВ *	005									
35 кВ	010									
6–20 кВ	015									
В том числе в городских населенных пунктах	020									
в сельских населенных пунктах	025									
до 1 кВ	030									
В том числе в городских населенных пунктах	035									
в сельских населенных пунктах	040									
Всего	045									

*Относится к сетям 110 кВ на балансе распределительных сетей

ЧУМХУРИИ ТОҶИКИСТОН
ХИДМАТИ ҲИФЗИ ҲУҚУҚИ ДАВЛАТИИ
САНАДҲОИ МЕЪЁРИИ ҲУҚУҚИИ
ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
БА ҚАЙД ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1442
"13" ноября 2026

Приложение 8
к Правилам определения показателей надёжности
и непрерывности электроснабжения в распределительных сетях

Отчет
относительно показателей надежности и непрерывности электроснабжения ENS за отчетный период
_____квартал 20__ года
(наименование филиала электрораспределительной организации и районных электросетах)

Уровень напряжения	Код строки	Расчетный объем недоотпущенной электрической энергии (ENS) за отчетный период - квартал q, (q= 1, … , 4), тыс. кВт·ч																								Количество точек коммерческого учета	Потребление электрической энергии, за месяц m(m= 1, … , 3) квартала q предыдущего года, тыс. кВт·ч		
		плановые перерывы								неплановые (аварийные) перерывы														всего						
		с предупреждением				без предупреждения				по вине других предприятий электроэнергетики организациясов ии				форс-мажорные обстоятельства				по вине потребителей и других лиц				технологическое нарушения в электрических сетях электрораспределительной											
А	Б	10	20	30	40	50	60	70	80	90	100	110	120	130	140	150	160	170	180	190	200	210	220	230	240	250	260	270	280	290	300	310	320
		Месяцы квартала			Квартал	Месяцы квартала			Квартал	Месяцы квартала			Квартал	Месяцы квартала			Квартал	Месяцы квартала			Квартал	Месяцы квартала			Квартал	Месяцы квартала			Квартал		Месяцы квартала		
		1	2	3		1	2	3		1	2	3		1	2	3		1	2	3		1	2	3		1	2	3			1	2	3
110 кВ	005																																
35 кВ	010																																
6–20 кВ	015																																
В том числе	020																																

ВАЗОРАТИ АДЛИЯИ
ЧУМХУРИИ ТОҶИКИСТОН
ИДОРАИ ХИДМАТҲОИ ИҶРОИИ
САНАДҲОИ МЕЪЁРИИ ХУҚУҚИИ
ЧУМХУРИИ ТОҶИКИСТОН
БА ҚАИД ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1442
"13" ноября 20 26

в городских населенных пунктах																															
в сельских населенных пунктах	025																														
до 1 кВ	030																														
В том числе в городских населенных пунктах	035																														
в сельских населенных пунктах	040																														
Всего	045																														

*Относится к сетям 110 кВ на балансе ШТБ

ВАЗОРАТИ АДЛИЯИ
ЧУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
ФЕҲРИСТИ БАҲИСОБГИРИИ ДАВЛАТИИ
САНАДҲОИ МЕЪЁРИИ ҲУҚУҚИИ
ЧУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
БА ҚАЙД ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1442
"13" ноябри 20 26

Приложение 9
к Правилам определения показателей надёжности
и непрерывности электроснабжения
в распределительных сетях

Порядок проверки достоверности данных отчета о показателях надежности и непрерывности электроснабжения в распределительных сетях

1. В целях установления достоверности данных Отчета о показателях надежности и непрерывности электроснабжения при проведении проверки данных случайным образом формируется выборка данных, записи в реестрах перерывов в электроснабжении сверяются с источниками информации, используемыми для мониторинга показателей надежности (непрерывности) электроснабжения, и другой документацией электрораспределительной организации. По результатам проверки рассчитываются индексы полноты, правильности и точности заполнения Отчета о показателях надежности и непрерывности электроснабжения.

2. Индекс полноты (AI) оценивает полноту регистрации перерывов. Индекс полноты может принимать значения от 0 процента (минимальная полнота) до 100 процента (максимальная полнота).

3. Индекс полноты рассчитывается по формуле

$$AI = (1 - \frac{\sum_{i=1}^{6} P_i \times N_i}{N}) \times 100\%, (1)$$

Примечание: где i – индекс, принимающий значение от 1 до 6 и относящийся к различным типам неполноты данных согласно таблице;

Pi – вес каждого типа неполноты данных согласно таблице;

N_i – количество перерывов, в которых был обнаружен i -й тип отсутствия или неполноты данных;

N – размер выборки данных, рассмотренных во время проверки; (незарегистрированные перерывы увеличивают размер выборки данных).

4. Если в реестре перерывов в электроснабжении обнаружен перерыв, в котором больше одного типа отсутствующих данных, то к рассмотрению принимается один тип отсутствующих данных, у которого значение Pi наивысшее согласно таблице.

5. Если в реестре перерывов в электроснабжении обнаружен перерыв, в котором больше одного типа отсутствующих данных, в которых Pi = 0,3, то к рассмотрению принимается только один тип отсутствующих данных.

Таблица

i	Тип отсутствующих данных	P_i
1	Незарегистрированный долгий перерыв	1
2	Начало перерыва зарегистрировано с ошибкой более 30 минут	0,5

БА ҚАЙД ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1442
"13" ноябрь с.2026

3	Начало перерыва зарегистрировано с ошибкой 5 – 30 минут	0,3
4	Конец перерыва зарегистрирован с ошибкой 5 – 10 минут	0,1
5	Конец перерыва зарегистрирован с ошибкой более 10 минут	0,3
6	Перерыв зарегистрирован таким образом, что невозможно проверить продолжительность перерыва, количество точек коммерческого учета электрической энергии, в которых было прекращено электроснабжение, или причину перерыва, или зарегистрированы перерывы, которых в реальности не было	1

6. Индекс правильности (IC) оценивает правильность указанных в реестрах перерывов в электроснабжении, причин и места (уровня напряжения) возникновения долгих запланированных перерывов без предупреждений потребителей и перерывов, связанных с технологическими нарушениями в сети электрораспределительной организации. Индекс правильности принимает значения от 0 процента (минимальная правильность) до 100 процента (максимальная правильность).

7. Индекс правильности рассчитывается по формуле:

$$IC = \frac{D_{П}}{D_{П} + D_{Н}} \times 100 \quad \% \qquad , (2)$$

Примечание: где $D_П$ – суммарная продолжительность долгих запланированных перерывов без предупреждений потребителей и перерывов, связанных с технологическими нарушениями в электрической сети электрораспределительной организации в точках коммерческого учета электрической энергии, в которых было прекращено электроснабжение, рассчитанная на основе выборки данных, для которых правильно указано название оборудования, соответствующее значение уровня напряжения и причины перерыва;

$D_Н$ – суммарная продолжительность долгих запланированных перерывов без предупреждений потребителей и перерывов, связанных с технологическими нарушениями в сети электрораспределительной организации в точках коммерческого учета электрической энергии, в которых было прекращено электроснабжение, рассчитанная на основе выборки данных, для которых неправильно указано название оборудования, значение уровня напряжения и причины перерыва.

8. Суммарная продолжительность рассчитывается по формуле

$$D = t_1 \cdot n_1 + t_2 \cdot n_2 + t_3 \cdot n_3 + \ldots + t_i \cdot n_i + \ldots + t_k \cdot n_k = \sum_{i}^{k} t_i \cdot n_i \text{, мин, (3)}$$

Примечание: где t_i – длительность долгого запланированного перерыва без предупреждений потребителей или перерыва, связанного с технологическими нарушениями в электрической сети электрораспределительной организации, минута;

n_i – количество точек коммерческого учета электрической энергии, в которых было прекращено электроснабжение в результате долгого запланированного перерыва без предупреждений потребителей или перерыва, связанного с

ЧУМХУРИИ ТОҶИКИСТОН
СЕДАРАИ ВАҲИДСОЗИРИИ ДАВЛАТИИ
ЧУМХУРИИ ТОҶИКИСТОН
БА ҚАЙД ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1442
"13" ноябри с.20 26

технологическими нарушениями в электрической сети электрораспределительной организации, единицы;

k – количество долгих запланированных перерывов без предупреждений потребителей и перерывов, связанных с технологическими нарушениями в сети электрораспределительной организации;

i – номер долгого запланированного перерыва без предупреждений потребителей или перерыва, связанного с технологическими нарушениями в электрической сети электрораспределительной организации, $i = 1, 2, 3, \ldots k$.

9. Если в реестре перерывов в электроснабжении не указано название оборудования или значение уровня напряжения или причина перерыва, то перерыв считается незарегистрированным и соответственно индекс полноты пересчитывается согласно пункту 2 настоящей Инструкции.

10. Индекс точности (IP) оценивает точность определения и индекса средней продолжительности долгих перерывов (SAIDI) без предупреждения потребителей и перерывов вследствие технологических нарушений в сети электрораспределительной организации. Индекс точности может иметь положительное (занижение показателей SAIDI в выборке данных) или отрицательное значение (завышение показателей SAIDI в выборке данных), при максимальной точности данных индекс точности равен 0 процента

11. Индекс точности рассчитывается по формуле

$$IP = \left(\frac{SAIDI_{\text{Т}} - SAIDI_{\text{С}}}{SAIDI_{\text{Т}}}\right) \cdot 100\%, \quad (4)$$

Примечание: где $SAIDI_C$ – индекс средней продолжительности долгих запланированных перерывов без предупреждений потребителей и вследствие технологических нарушений в сети электрораспределительной организации для выборки данных;

$SAIDI_T$ – индекс средней продолжительности долгих запланированных перерывов без предупреждений потребителей и вследствие технологических нарушений в сети электрораспределительной организации для выборки данных, рассчитанный после проверки выборки данных с учетом исправленных неполных и неправильных данных.

12. Данные, приведенные в Отчете о показателях надежности и непрерывности электроснабжения, считаются достоверными, если удовлетворяются следующие условия:

- индекс полноты AI ≥ 90 процента;
- индекс правильности IC ≥ 90 процента;
- индекс точности -5% ≤IP ≤ 5 процента.

13. Если один из индексов полноты, правильности или точности не соответствует вышеупомянутым условиям, данные, приведенные в Отчете о показателях надежности и непрерывности электроснабжения, считаются недостоверными.

ФЕХРИСТИ БАҲИСОБГИРИИ ДАВЛАТИИ
САНАДҲОИ МЕЪЁРИИ ҲУҚУҚИИ
ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
БА ҚАЙД ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1442
"13" ноября с. 2026

Замимаи 2

ба фармоиши вазири энергетика ва
захираҳои оби Ҷумҳурии Тоҷикистон
аз 20 октябри соли 2026, №46

Қоидаҳои муайян намудани нишондиҳандаҳои эътимоднокӣ ва муттасили таъминоти барқ дар шабакаҳои интиқол

1. МУҚАРРАРОТИ УМУМӢ

1. Қоидаҳои муайян намудани нишондиҳандаҳои эътимоднокӣ ва муттасили таъминоти барқ дар шабакаҳои интиқол (минбаъд – Қоидаҳои мазкур) нишондиҳандаҳои боэътимодӣ ва муттасилии интиқоли энергияи барқ, тартиби бақайдгирии маълумот оид ба қатъшавии интиқоли энергияи барқ, ки барои ҳисоб намудани нишондиҳандаҳои боэътимодӣ ва муттасилии таъминоти барқ дар шабакаҳои интиқол заруранд, инчунин тартиби таҳия намудани ҳисобот оид ба нишондиҳандаҳои боэътимодӣ ва муттасилии интиқоли неруи барқ ва муҳлати пешниҳоди онро ба Вазорати энергетика ва захираҳои оби Ҷумҳурии Тоҷикистон ва Агентии назорати давлатии энергетикии назди Президенти Ҷумҳурии Тоҷикистон муайян менамоянд.

2. Дар Қоидаҳои мазкур мафҳумҳои асосии зерин истифода мешаванд:

– ташкилоти интиқоли барқ – шахси ҳуқуқие, ки мувофиқи тартиби муқарраргардида иҷозатнома барои анҷом додани фаъолиятҳои марбут ба интиқоли барқ тавассути шабакаҳои барқии баландшиддатро гирифтааст;

– манбаи иттилоот - маънои воситаи коғазӣ, электронӣ ё магнитиро дорад, ки мундариҷаи он дар раванди ташкил ва назорати нишондиҳандаҳои сифат барои таъмини хизматрасониҳои интиқоли барқ барои сабт ва дастрасӣ ба иттилоот истифода мешавад;

– буриши дарозмуддат дар интиқоли нерӯи барқ – қатъи интиқоли энергияи барқ, ки 3 дақиқа ё бештар давом мекунад;

– қатъи барномарезишуда – қатъи муваққатии интиқоли энергияи барқ, ки аз ҷониби ташкилоти интиқоли барқ бо мақсади гузаронидани таъмири барномарезишуда ё нигоҳдории амалиётии шабакаҳо, сохтмони нав, муосирсозии техникӣ ё барқарорсозии шабакаҳои низоми интиқол гузаронида мешавад;

– қатъи барномарезишуда бе огоҳии пешакӣ – қатъи барномарезишуда, ки субъектҳои соҳаи барқ, ки ба низоми интиқол пайваст ҳастанд, дар бораи он огоҳ карда нашудаанд ё камтар аз 5 рӯз пеш аз қатъи муайяншуда огоҳ шудаанд;

– қатъи барқии пешбинишуда бо огоҳии пешакӣ – қатъи барқии пешбинишуда, ки субъектҳои соҳаи барқ, ки ба низоми интиқол пайваст ҳастанд, ҳадди ақал 5 рӯз пеш аз қатъи муайяншуда огоҳ карда шудаанд. Қатъи барқ ҳамчун қатъи барқии пешбинишуда бо огоҳии пешакӣ ҳисоб мешавад, агар ҳуҷҷатҳои дахлдор оид ба дода шудани огоҳӣ мавҷуд бошанд;

– тақҳизоти телемеханика – тақҳизоти барқӣ барои назорат ва идоракунии дурдасти тақҳизоти барқӣ, ки як ё якчанд аз функсияҳои зеринро дар бар мегирад,

ТОҶИКИСТОН
БА ҚАЙД ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1442
"13" ноябрис.20 26

аз ҷумла сигналдиҳии дурдаст, андозагирии дурдаст (андозагирии ҷорӣ ва интегралӣ), ва идоракунии дурдаст;

– охири қатъи таъминоти барқ – вақти сабтшуда аз ҷониби ташкилоти интиқоли барқ ҳамчун вақти барқарор шудани таъминоти барқ;

– қатъшавии кутоҳмуддат дар интиқоли энергияи барқ – қатъи интиқоли энергияи барқ, ки то 3 дақиқа давом мекунад;

– қатъшавии ғайринақшавӣ (садамавӣ) – қатъи интиқоли энергияи барқӣ, ки аз сабаби ҳолати фавқулодда ба вуҷуд омада, дар натиҷаи хатои тарафи сеюм ё аз сабаби камбудиҳои техникӣ дар шабакаҳои ташкилоти интиқоли барқ рух медиҳад;

– қатъшавии барқ, ки дар натиҷаи ҳолати форс-мажор ба вуҷуд омадааст – қатъшавии интиқоли энергияи барқӣ бинобар қатъ ё маҳдуд шудани пурра ё қисман интиқоли энергияи барқӣ, ки дар натиҷаи ҳолати форс-мажор (шароите, ки аз назорати кас берун аст), аз ҷумла офатҳои табиӣ ба вуҷуд омадааст (заминларзаҳо, селҳо, лағжиши лой, лағжиши замин, ярчҳо, ураганҳо, тӯфонҳо, хушксолӣ ва дигар ҳодисаҳои табиӣ), сӯхторҳои калон, эпидемияҳо ва пандемияҳо, амалиёти низомӣ, нооромиҳои оммавӣ, амалҳои террористӣ ё саботаж, қарорҳои ҳатмии мақомотҳои давлатӣ, инчунин дигар ҳолатҳои фавқулоддае, ки аз назорати субъектҳои соҳаи энергетика берун ҳастанд ва пешгирӣ ё бартарафсозии оқибатҳои онҳо, ҳатто бо риояи ҳамаи чораҳои оқилона, ғайриимкон аст. Мавҷудияти ҳолатҳои форс-мажор бояд бо далелҳои ҳуҷҷатӣ исбот карда шавад;

– як қатъшавӣ, ки ба тарафи сеюм марбут аст – қатъшавии интиқоли нерӯи барқ, ки дар натиҷаи амалҳои дигар ширкатҳои барқӣ ё тарафҳои дигар ё нуқсонҳои техникӣ дар низоми энергетикии давлатҳои ҳамсоя ба вуҷуд меояд. Гуноҳи тарафи сеюм бо далелҳои ҳуҷҷатӣ исбот карда мешавад;

– як қатъшавӣ бинобар норасоиҳои техникӣ дар шабакаҳои барқии ташкилоти интиқоли барқ – қатъшавии интиқоли энергияи барқ, ки аз нокомии таҷҳизоти барқии ташкилоти интиқоли барқ, хатогиҳои кормандони ташкилоти интиқоли барқ ё дигар сабабҳое, ки шарҳ дода нашудаанд, ба вуҷуд омадааст;

– оғози қатъи интиқоли энергияи барқӣ – вақти сабтшудае, ки дар он аввалин сигнал дар бораи қатъи интиқоли энергияи барқӣ аз низоми телеметрия, кормандони ташкилоти тақсимоти барқ, истеъмолкунандагон ё кормандони ташкилоти интиқоли барқ қабул шудааст. Дар сурате ки қатъи нақли барқи барқӣ пешбинӣ шуда бошад ва дар сатҳҳои шиддати 110 кВ ва поёнтар низоми идоракунии дурдаст мавҷуд набошанд, вақти оғози қатъ он вақт ҳисобида мешавад, ки диспетчер фармон медиҳад таҷҳизотро хомӯш кунанд.

2. НИШОНДИҲАНДАҲОИ ЭЪТИМОДНОКӢ ВА МУТТАСИЛИ ТАЪМИНОТИ БАРҚ ДАР ШАБАКАҲОИ ИНТИҚОЛ

3. Нишондиҳандаҳои эътимоднокӣ ва муттасили таъминоти барқ дар шабакаҳои интиқол ба истеъмолкунандагон бо нишондиҳандаҳои зерин муайян карда мешаванд:

ВАЗОРАТИ АДЛИЯИ
ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
ДАВЛАТИИ
САНАДҲОИ МЕЪЁРИИ ҲУҚУҚИИ
БА ҚАЙД ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1442
"13" ноябрь с. 2026

– ҳаҷми тахминии барқе, ки аз ҷониби ташкилоти интиқоли барқ (ENS) таъмин нашудааст, ҳамчун ҷамъбасти камбудиҳое муайян карда мешавад, ки дар натиҷаи ҳамаи қатъшавии интиқоли барқ ба шабакаҳои тақсимотӣ ва истеъмолкунандагони низоми интиқол дар давраи ҳисоботӣ ба вуҷуд омадаанд, ки бо формулаи зерин ҳисоб карда мешавад:

$$ENS = \sum_{i=1}^{k} ENS_i, \text{ тыс. кВт} * \text{час}, \quad (1)$$

Эзоҳ: дар ин ҷо:

– k - шумораи қатъшавиҳо дар давраи ҳисоботӣ мебошад;

– i - рақами қатъшавӣ, i = 1, 2, 3, …, k;

– норасоии таъминоти барқ аз шабакаҳои интиқоли барқ (барқи интиқолнашуда) дар давраи қатъшавӣ бар асоси бориши хатти барқӣ, ки аз подстансияҳои ташкилоти интиқоли барқ ба дигар истифодабарандагон (ташкилоти тақсимоти барқ ва истеъмолкунандагон дар низоми интиқол) равона шудаанд ва муддати вақте, ки онҳо бебарқ мондаанд, бо формулаи зерин ҳисоб карда мешавад:

$$ENS_i = \frac{P_i \times t_i}{3600}, \text{ ҳазор кВт·соат}$$

Эзоҳ: дар ин ҷо:

– i - шумораи қатъшавии интиқоли барқ;

– P_i - бориши хатҳои барқӣ, ки аз барқ ҷудо шудаанд, дар ҳазор киловатт;

– t_i - муддати i-умин қатъшавӣ, с.

– индекси миёнаи вақти қатъшавӣ (AIT) дар низоми ҳамчун таносуби ҳаҷми ҳисобшудаи энергияи барқии расониданашуда ба қудрати миёнаи низом мувофиқи формулаи зерин муайян карда мешавад:

$$\text{AIT} = \frac{60 \times ENS}{P_T}, \text{ мин} \quad (2);$$

Эзоҳ: дар он ҷо: - P_T – қудрати миёнаи низом дар давраи ҳисоботӣ;

– қудрати миёнаи низом ҳамчун таносуби ҳаҷми энергияи барқи интиқолёфта ба теъдоди соатҳои давраи ҳисоботӣ мувофиқи формулаи зерин муайян карда мешавад:

$$P_T = \frac{E}{8760}, \text{ тыс. кВт}$$

Эзоҳ: дар ин ҷо:

– E - ҳаҷми энергияи барқи интиқолёфта дар нуқтаҳои пайвастшавии шабакаҳои ташкилоти тақсимоти барқ ё

ВАЗОРАТИ АДЛИЯИ
ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
ФЕҲРИСТИ БАҲИСОБГИРИИ ДАВЛАТИИ
САНАДҲОИ МЕЪЁРИИ ҲУҚУҚИИ
ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
БА ФЕҲРИСТ ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1442
"13" ноябри с. 2026

истеъмолкунандагони ташкилоти интиқоли барқ дар давраи ҳисоботӣ, дар ҳазор киловатт-соат;

– 8760 - шумораи соатҳо дар давраи ҳисоботдиҳӣ;

– индекси миёнаи басомади қатъшавӣ (AIF) ҳамчун таносуби ҳаҷми умумии иқтидори қатъшуда дар давоми ҳамаи қатъшавии интиқоли нерӯи барқ ба иқтидори миёнаи низом муайян карда мешавад, ки бо формулаи зерин ҳисоб карда мешавад,

$$AIF = \frac{\sum_{i=1}^{k} P_i}{P_T}, \text{ қатъшавиҳо/сол} \quad (3)$$

Эзоҳ: дар ин ҷо: - P_i қудратест, ки ҳангоми қатъи барқ дарi th ҷудо мешавад (бори хат ё таҷҳизоти ҷудошуда), дар ҳазор киловатт;

– миёнаи вақти барқарорсозӣ (дар дақиқаҳо) барои ҳар як қатъшавӣ (SARI) ҳамчун миёнаи арифметикии давомнокии ҳамаи қатъшавиҳо дар давраи ҳисоботӣ ҳисоб карда мешавад:

$$SARI = \frac{\sum_{i=1}^{k} t_i}{k}, \text{ мин} \quad (4)$$

Эзоҳ: дар он ҷо: $-t_i$ - давомнокии қатъи барқ (дақиқа); k : шумораи қатъшавиҳо;

– қувваи авҷӣ дар давра таъминнашуда (PNS) ҳамчун арзиши максималии қувваи хориҷшуда дар натиҷаи як қатъи ягона дар давраи ҳисоботдиҳӣ муайян карда мешавад:

$$PNS = \max(P_1, P_2, \ldots, P_k), \text{ тыс. кВт} \quad (5)$$

Эзоҳ: дар ин ҷо: $-P_i$ - қудрате, ки дар давраи қатъи барқ дарi th хомӯш шудааст (ҳазор кВт);

– сатҳи қатъшавӣ ҳамчун фоизи нисбат ба ҳаҷми энергияе, ки таъмин нашудааст, ба ҳаҷми умумии энергияе, ки воқеан таъмин шудааст ва таъмин нашудааст, ҳисоб карда мешавад:

$$OR = \frac{ENS}{(E + ENS)} \times 100\% \quad (6)$$

Эзоҳ: дар он ҷо: – E - ҳаҷми барқи интиқолёфта (таъминшуда) дар давраи ҳисоботӣ мебошад.

ВАЗОРАТИ АДЛИЯИ
ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
ФеҲристи бақдошгирии давлатии
санадҳо меъёрии ҳуқуқии
БА ҚАЙД ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1442
"13" ноябри с.20 26

3. ТАРТИБИ САБТИ МАЪЛУМОТИ ЗАРУРӢ БАРОИ ҲИСОБ КАРДАНИ НИШОНДИҲАНДАҲОИ ЭЪТИМОДНОКӢ ВА МУТТАСИЛИ ИНТИҚОЛИ БАРҚ

4. Ташкилоти интиқолдиҳандаи энергияи барқ пешбурди ҳуҷҷатгузории зеринро таъмин менамояд:

– рӯйхати манбаъҳои иттилоотӣ, ки барои ташкили назорати нишондиҳандаҳои эътимоднокӣ ва муттасили дар интиқоли энергияи барқӣ истифода мешаванд, дар шакле, ки дар замимаи 1 Қоидаҳои мазкур пешбинӣ шудааст;

– феҳристи қатъшавии интиқоли барқ, дар шакле, ки дар замимаи 2 Қоидаҳои мазкур муқаррар шудааст.

5. Феҳристи манбаъҳои иттилоотӣ, ки барои сабти нишондиҳандаҳои эътимоднокӣ ва муттасили интиқоли барқ истифода мешаванд, мувофиқи замимаи 1 ба Қоидаҳои мазкур тартиб дода мешавад.

6. Таснифи сутунҳои замимаи 1 Қоидаи мазкур чунинанд:

– сутуни 1 – р\т – рақами тартибӣ;

– сутуни 2 – рамзи манбаи иттилоот – рамзе, ки ташкилоти интиқоли барқ барои осонӣ ба манбаъҳои иттилоотии худ, ки барои назорати нишондиҳандаҳои эътимоднокӣ ва муттасили интиқоли барқ истифода мешаванд, таъин мекунад;

– сутуни 3 – номи манбаи иттилоот – журнал, пойгоҳи додаҳои электронӣ ва дигар манбаъҳои иттилоот;

– сутуни 4 – формати манбаи иттилоот – маҷаллаи коғазӣ, ҷадвалҳои Microsoft Excel, пойгоҳи додаҳои электронӣ ва ғайра;

– сутуни 5 – хулосаи мухтасари маълумоте, ки дар манбаи мушаххаси иттилоотӣ мавҷуд аст.

7. Феҳристи қатъшавии таъминоти барқ мувофиқи замимаи 2 Қоидаҳои мазкур тартиб дода мешавад.

8. Таснифи сутунҳои замимаи 2 Қоидаҳои мазкур чунинанд:

– сутуни 1 – р\т-рақами тартибии қатъи интиқоли барқ;

– сӯтуни 2 – рамзи манбаи иттилоот – рамзи манбаи иттилоот тибқи замимаи 1 Қоидаҳои мазкур, ки дар он иттилоот дар бораи оғози қатъшавӣ аввалин бор сабт шудааст;

– сутуни 3 – муайянкунии маркази диспетчерӣ барои таҷҳизот – муайянкунии маркази диспетчерӣ барои он қисми шабакаи барқӣ, ки ҷудошавӣ ё нокомияш боиси қатъшавӣ гардид. Ин маълумот бар асоси иттилоот аз марказҳои диспетчерӣ муайян карда мешавад;

– суунҳои 4–8 – сатҳи шиддати таҷҳизоте, ки ҷудошавӣ ё нокомияш боиси қатъшавии барқ шудааст. Дар ҳолати ҷудошавӣ ё нокомии трансформатор сатҳи шиддат аз тарафи шиддати баланд гирифта мешавад;

– сутунҳои 9–13 – таснифи қатъшавии барқ;

– сутуни 14 – сана ва вақти оғози қатъшавӣ ва вақти аввалин гузориш дар бораи қатъшавӣ, ки дар манбаъҳои иттилоотӣ сабт шудааст;

ВА ҚАЙД ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1442
"13" ноябри с.20 26

– сутуни 15 – сана ва вақти хотимаи қатъшавӣ;

– сутуни 16 – давомнокии қатъшавӣ. Он ҳамчун фарқияти вақт (дар дақиқаҳо ва сонияҳо) байни оғоз ва анҷоми қатъшавӣ ҳисоб карда мешавад;

– сутуни 17 – навъи қатъшавӣ (дарозмуддат, кутоҳмуддат);

– сутуни 18 – бориши хатҳо ва таҷҳизоти ҷудошуда дар ҳамаи сатҳҳои шиддат, дар ҳазор киловатт;

– сутуни 19 – камтаъминшавӣ бо энергияи барқ дар натиҷаи қатъшавии мазкури интиқоли энергияи барқ;

– сутуни 20 – шумораи истеъмолкунандагони ҷудошуда, ки ба системаи интиқол пайваст шудаанд. Ин дар ҳолати қатъи интиқоли энергияи барқӣ ба истеъмолкунандагон, ки ба шабакаҳои барқии ташкилоти интиқол пайваст шудаанд, нишон дода мешавад;

– сутуни 21 – қайдҳо. Дар сурати қатъи нобаҳам (изтирорӣ), ки аз ҷониби шахсони сеюм ба вуҷуд омадааст, номи чунин шахс дар қайдҳо зикр карда мешавад.

4. ДАСТУРҲО БАРОИ ПУР КАРДАНИ ВАРАҚАИ ҲИСОБОТДИҲӢ ОИД БА НИШОНДИҲАНДАҲОИ ЭЪТИМОДНОКӢ ВА МУТТАСИЛИ ИНТИҚОЛИ БАРҚ

9. Нишондиҳандаҳои ENS, AIT, AIF, SARI, PNS ва сатҳи қатъшавӣ (Outage Rate) барои ҳар як қатъшавии интиқоли барқ ҳисоб карда мешаванд ва дар варақаҳои ҳисоботдиҳӣ мувофиқи сатҳи шиддат, навъи қатъшавӣ (дарозмуддат ё кутоҳмуддат) ва таснифи қатъшавии интиқоли барқ муайян карда мешаванд.

10. Сутуни 180 ҳаҷми барқи интиқолёфта дар давраи ҳисоботро муайян мекунад.

5. ТАРТИБИ КОР ВА МУҲЛАТҲО БАРОИ ПЕШНИҲОДИ МАЪЛУМОТ

11. Ташкилоти интиқоли барқ ҳисобот оид ба эътимоднокӣ ва муттасили интиқоли барқ барои субъекти хоҷагидорро дар маҷмуъ пешниҳод менамояд.

12. Ҳисобот оид ба эътимоднокӣ ва муттасили интиқоли барқ дар рӯзи охирини давраи ҳисоботӣ тартиб дода шуда, на дертар аз 30 рӯз пас аз анҷоми давраи ҳисоботӣ аз ҷониби ташкилоти интиқоли барқ ба Вазорати энергетика ва захираҳои обии Ҷумҳурии Тоҷикистон ва Агентии давлатии назорати энергетикии назди Президенти Ҷумҳурии Тоҷикистон пешниҳод карда мешавад.

13. Давраи ҳисоботӣ як сол аст.

14. Ҳисобот аз ҷониби ташкилоти интиқоли барқ ба Вазорати энергетика ва захираҳои обии Ҷумҳурии Тоҷикистон ва ба Агентии назорати давлатии энергетикии назди Президенти Ҷумҳурии Тоҷикистон дар шакли электронӣ дар

ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
САНАДҲОИ МЕЪЁРИИ ҲУҚУҚИИ
ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
БА ҚАЙД ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1442
"13" ноябри с. 2026

формати 'xls' ё 'xlsx' ё формати 'xlsm' бо имзои электронии намояндаи ваколатдори ташкилоти интиқоли барқ пешниҳод карда мешавад.

15. Дар сурате ки пас аз ирсол шудани ҳисобот ба Вазорати энергетика ва захираҳои об Ҷумҳурии Тоҷикистон ва Агентии назорати давлатии энергетикии назди Президенти Ҷумҳурии Тоҷикистон ба он ягон тағйирот ворид карда шавад, ташкилоти интиқоли барқ вазифадор аст, дар шакли электронӣ, (бо имзои электронии тасдиқшудаи намояндаи ваколатдори ташкилоти интиқоли барқ) гузориши тағйирёфтаро ҳамроҳ бо мактуби ҳамроҳкунанда, ки сабабҳои тағйиротҳоро шарҳ медиҳад, ирсол намояд.

16. Вазорати энергетика ва захираҳои обии Ҷумҳурии Тоҷикистон ва Агентии назорати давлатии энергетикии назди Президенти Ҷумҳурии Тоҷикистон бояд муштаракан дар давоми 30 рӯз пас аз гирифтани ҳисоботи ислоҳшуда ба ташкилоти интиқоли барқ огоҳинома дар шакли электронӣ (ба суроғаи почтаи электронӣ, ки аз он ҳисобот фиристода шудааст) ирсол намоянд, ки дар он маълумот дар бораи:

– қабули ҳисоботи ислоҳшуда, ё;

– зарурати равшан кардани ҳуҷҷатҳо ва маълумоти дар онҳо овардашуда, ки зарурати ислоҳи маълумот дар бораи қатъшавиро тасдиқ мекунад, ё;

– рад кардани қабули гузориши ислоҳшуда барои баррасӣ, бо зикри сабабҳои чунин рад, аз ҷумла дар робита ба набудани маълумоте, ки ба номаи ҳамроҳ илова шудааст ва тибқи ин банд талаб карда мешавад, ё номувофиқат будани ҳуҷҷатҳо ва маълумоти дар онҳо овардашуда — ки зарурати ислоҳи маълумот дар бораи қатъшавиро тасдиқ мекунанд — бо талаботи қонунгузории амалкунанда ва ғайра.

17. Шахсони воқеӣ ва ҳуқуқӣ барои риоя накардани талаботи Қоидаҳои мазкур тибқи қонунгузории Ҷумҳурии Тоҷикистон ҷавобгар мебошанд.

ВАЗОРАТИ АДЛИЯИ
ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
ФЕҲРИСТИ БАҲИСОБГИРИИ ДАВЛАТИИ
САНАДҲОИ МЕЪЁРИИ ҲУҚУҚӢ
ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
БА ҚАЙД ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1442
"13" ноябри 20 26

Замимаи 1
ба Қоидаҳои муайян намудани нишондиҳандаҳои эътимоднокӣ ва муттасили таъминоти барқ дар шабакаҳои интиқол

Феҳристи
манбаъҳои иттилоотӣ, ки барои ташкили назорати нишондиҳандаҳои эътимоднокӣ ва муттасили таъминоти барқ дар шабакаҳои интиқол истифода мешаванд

_____ 20__
(номи ташкилоти интиқоли барқ ва номи шуъбаи алоҳида)

р\т	Рамзи манбаи иттилоот	Номи манбаи иттилоот	Формати манбаи иттилоот	Хулосаи мухтасари маълумоте, ки дар манбаи мушаххаси иттилоотӣ оварда шудааст

ВАЗОРАТИ АДЛИЯИ
ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
ФЕҲРИСТИ БАҲИСОБГИРИИ ДАВЛАТИИ
САНАДҲОИ МЕЪЁРИИ ҲУҚУҚИИ
ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
БА ҚАЙД ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1442
"13" ноябри с. 20 26

Замимаи 2
ба Қоидаҳои муайян намудани нишондиҳандаҳои эътимоднокӣ ва муттасили таъминоти барқ дар шабакаҳои интиқол

Феҳристи қатъшавии интиқоли барқ

_____барои _____20_

(номи ташкилоти интиқоли барқ) (мох)

Рақами тартибии қатъи интиқоли барқ	Рамзи манбаи иттилоот	Таъиноти маркази диспетчерӣ барои тачҳизот	Сатҳи шиддат			Таснифи қатъшавии барқ					Сана ва вақти оғози қатъшавӣ ва вақти аввалин гузориш дар бораи қатъшавӣ	Сана ва вақти хоимаи қатъшавӣ	Давомнокии қатъшавӣ	навъи қатъшавӣ	Бор дар хат ва тачҳизоти чудошуда (P_i), хазор кВт	камтаъминшавӣ бо энергияи барқ дар натичаи қатъшавии мазкури интиқоли энергияи барқ, хазор кВт·соат	Шумораи истеъмолкунандагони чудошуда, ки ба низоми интиқол пайваст шудаанд	Эзоҳ
						хомӯшкунихои барномарезишуда		Хомӯшшавии нобаҳам (изтирорӣ)										
			500 кВ	220 кВ	110 кВ ва поёнтар	бо огоҳии пешакӣ	бидуни огоҳӣ	форс-мажор	аз сабаби хатои шахсони сеюм	норасоихои амалиётӣ дар шабакахои барқии ташкилоти интиқоли барқ								
1	2	3	4	ҳафт	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Ҷамъбаст барои мох:														дароз/кӯтох				
1																		
2																		
…																		
n																		

ВАЗОРАТИ АДЛИЯИ
ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
ФЕҲРИСТИ БАҲИСОБГИРИИ ДАВЛАТИИ
САНАДҲОИ МЕЪЁРИИ ҲУҚУҚИИ
ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
БА ҚАЙД ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1492
"13" ноябрь с.20 16

Замимаи 3
ба Қоидаҳои муайян намудани нишондиҳандаҳои эътимоднокӣ ва муттасили таъминоти барқ дар шабакаҳои интиқол

Ҳисобот оид ба нишондиҳандаҳои эътимоднокӣ ва муттасили таъминоти барқ дар шабакаҳои интиқол барои соли 20__

_____ 20__
(номи шуъбаи ташкилоти интиқоли барқ)

Сатҳи шиддати чузъи шабакаи барқӣ, ки нокомии он ё чудошавии он боиси қатъи интиколи энергияи барқӣ шуд	Коди хат	Ҳаҷми тахминии барқи расониданашуда (ENS), хазор кВт·соат						Вақтҳои миёнаи қатъшавӣ дар низом(AIT), дақиқа						Миёнаи такроршавии қатъшавии низом (AIF), қатъшавӣ/сол						
		Хотимаҳои барномарезишуда		Хомӯшшавии нобаҳамёфта (изтирорӣ)			Ҷамъӣ	Хотимаҳои барномарезишуда		Хомӯшшавии нобаҳамёфта (изтирорӣ)			Ҷамъӣ	Хотимаҳои барномарезишуда		Хомӯшшавии нобаҳамёфта (изтирорӣ)			Ҷамъ	Ҳаҷми барқи интиколёфта дар даврави хисоботӣ, хазор кВт·соат
		бо огоҳии пешакӣ	бидуни огоҳии пешакӣ	форс-мажор	ба сабаби хатои тарафи сеюм	норасоиҳои техникӣ дар шабакаҳои ташкилоти интиколи барқ		бо огоҳии пешакӣ	бидуни огоҳии пешакӣ	форс-мажор	ба сабаби хатои тарафи сеюм	хатоҳои техникӣ дар шабакаҳои ташкилоти интиколи барқ		бо огоҳии пешакӣ	бидуни огоҳии пешакӣ	форс-мажор	ба сабаби хатои тарафи сеюм	норасоиҳои техникӣ дар шабакаҳои ташкилоти интиколи барқ		
А	В	010	020	030	040	050	055	060	070	080	090	100	110	120	130	140	150	160	170	180
500 кВ	005																			
аз ҷумла дар натиҷаи қатъшавии дароз	010																			
қавтъшавии кӯтоҳ	015																			
220 кВ	020																			
аз ҷумла дар натиҷаи қатъшавии дароз	025																			
қатъшавии кӯтоҳ	030																			
110 кВ ва поёнтар	035																			
аз ҷумла дар натиҷаи қатъшавии дароз	040																			
қатъшавии кӯтоҳ	045																			
Ҷамъ	050																			

ЧУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
ХИДМАТИ БАҲИСОБГИРИИ ДАВЛАТИИ САНАҲОИ ҲАЁТИ ҲУҚУҚӢ
ЧУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
БА ҚАЙД ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1442
"13" ноябрь с. 2026

Сатҳи шиддати чузъи шабакаи барқӣ, ки нокомии он ё чудо шуданаш боиси қатъи интиқоли энергияи барқӣ гардид	рамзи қатор	Вақтҳои миёнаи баркарорсозӣ барои ҳар қатъшавӣ (SARI), дақиқа						Қувваи авчӣ (аз ҳама баланд) дар давра таъмин нашуда (PNS), ҳазор кВт						Нисбати қатъшавӣ, %						
		хомӯшкуниҳои барномарезишуда		Хотимаҳои нобанақшавӣ (изтирорӣ)			Ҷамъ	хомӯшкуниҳои барномарезишуда		Хотимаҳои нобанақшавӣ (изтирорӣ)			Ҷамъ	хомӯшкуниҳои барномарезишуда		Хотимаҳои нобанақшавӣ (изтирорӣ)			Ҷамъ	Ҳачми барқи интиколёфта дар давраи хисоботӣ, ҳазор кВт·соат
		бо огоҳии пешакӣ	бидуни огоҳии пешакӣ	форс-мажор	ба сабаби хатои тарафи сеюм	норасоиҳои техникӣ дар шабакаҳои ташкилоти интиқоли барқ		бо огоҳии пешакӣ	бидуни огоҳии пешакӣ	форс-мажор	ба сабаби хатои тарафи сеюм	норасоиҳои техникӣ дар шабакаҳои барқии ташкилоти интиқоли барқ		бо огоҳии пешакӣ	бидуни огоҳии пешакӣ	форс-мажор	ба сабаби хатои тарафи сеюм	норасоиҳои техникӣ дар шабакаҳои ташкилоти интиқоли		
А	В	190	200	210	220	230	240	250	260	270	280	290	300	310	320	330	340	350	360	370
500 кВ	005																			
аз ҷумла дар натиҷаи қатъшавии дароз	010																			
қатъшавии кутоҳ	015																			
220 кВ	020																			
аз ҷумла дар натиҷаи қатъшавии дароз	025																			
қатъшавии кутоҳ	030																			
110 кВ ва поёнтар	035																			
аз ҷумла дар натиҷаи қатъшавии дароз	040																			
қатъшавии кутоҳ	045																			
Ҷамъ	050																			

ВАЗОРАТИ АДЛИЯИ
ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
ФЕҲРИСТИ БАҲИСОБГИРИИ ДАВЛАТИИ
САНАДҲОИ МЕЪЁРИИ ҲУҚУҚИИ
ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
БА ҚАЙД ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1442
"13" ноябри с. 20 26

Приложение 2
к распоряжению министра
энергетики и водных ресурсов
Республики Таджикистан
от 20 октября 2026 года, №46

Правила определения показателей надежности и непрерывности электроснабжения в в передающих сетях

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1. Правила определения показателей надежности и непрерывности электроснабжения в передающих сетях (далее – настоящие Правила) определяют показатели надежности и непрерывности передачи электроэнергии, порядок регистрации информации о перерывах в передаче электроэнергии, необходимой для расчета показателей надежности и непрерывности передачи электроэнергии; порядок формирования Отчета о показателях надежности и непрерывности передачи электроэнергии и сроки его представления в Министерство энергетики и водных ресурсов Республики Таджикистан и в Агентство государственного энергетического надзора при Президенте Республики Таджикистан.

2. В настоящих Правилах используются следующие основные понятия:

– электропередающая организация - юридическое лицо, получившее в установленном порядке лицензию на осуществление деятельности по передаче электрической энергии по высоковольтным электрическим сетям;

– источник информации – бумажный, электронный или магнитный носитель информации, содержание которого используется для фиксации и получения информации в процессе организации мониторинга показателей качества предоставления услуг по передаче электрической энергии;

– длинный перерыв в передаче электрической энергии – перерыв в передаче электрической энергии, продолжительность которого составляет 3 минуты и более;

– плановый перерыв – временное прекращение передачи электрической энергии, осуществленное электропередающей организацией с целью проведения планового ремонта или эксплуатационного обслуживания сетей, нового строительства, технического перевооружения, реконструкции сетей системы передачи;

– плановый перерыв без предупреждения - плановый перерыв, о котором субъекты электроэнергетики, присоединенные к системе передачи, не были предупреждены или были предупреждены менее чем за 5 дней, предшествовавших указанному перерыву;

ФЕҲРИСТИ БАҲИСОБГИРИИ ДАВЛАТИИ
САНАДҲОИ МЕЪЁРИИ ҲУҚУҚИИ
ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
БА ҚАЙД ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1442
"13" ноября с. 20 26

– плановый перерыв с предупреждением - плановый перерыв, о котором субъекты электроэнергетики, присоединенные к системе передачи, были предупреждены не менее чем за 5 дней, предшествовавших указанному перерыву. Перерыв считается плановым с предупреждением, если имеется соответствующее документальное подтверждение предупреждения о перерыве;

– средства телемеханики - электротехническая аппаратура для удаленного контроля и управления электротехническим оборудованием, включающая одну или несколько следующих функций: телесигнализация, телеизмерение (текущие и интегральные телеизмерения), телеуправление;

– конец перерыва в передаче электрической энергии – зафиксированное время восстановления передачи электрической энергии электропередающей организацией;

– короткий перерыв в передаче электрической энергии – перерыв в передаче электрической энергии продолжительностью до 3 минут;

– неплановый (аварийный) перерыв - перерыв в передаче электрической энергии, вызванный форс-мажорными обстоятельствами, произошедший по вине других лиц, произошедший из-за технологических нарушений в электрических сетях электропередающей организации;

– перерыв в результате форс-мажорных обстоятельств - перерыв в передаче электрической энергии вследствие полного или частичного прекращения либо ограничения передачи электроэнергии, возникший в результате наступления форс-мажорных обстоятельств (обстоятельств непреодолимой силы), включая стихийные бедствия (землетрясения, наводнения, сели, оползни, снежные лавины, ураганы, грозы, засуху и иные природные явления), крупные пожары, эпидемии и пандемии, военные действия, массовые беспорядки, террористические или диверсионные акты, обязательные для исполнения решения государственных органов, а также иные чрезвычайные обстоятельства, находящиеся вне воли и контроля субъектов энергетической отрасли, предотвращение либо устранение последствий которых невозможно при принятии всех разумных мер. Наличие форс-мажорных обстоятельств должно быть документально подтверждено;

– перерыв по вине других лиц – перерыв в передаче электрической энергии, возникший вследствие действий других предприятий электроэнергетики или других лиц, технологических нарушений в энергосистемах сопредельных государств. Вина других лиц должна быть документально подтверждена;

– перерыв по причине технологических нарушений в электрических сетях электропередающей организации - перерыв в передаче электрической энергии, вызванный отказом в работе электротехнического оборудования электропередающей организации, ошибочными действиями персонала электропередающпей организации и по другим причинам, которые остались невыясненными;

– начало перерыва в передаче электрической энергии – зафиксированное время поступления от средств телемеханики, персонала электрораспределительной организации, потребителей или персонала

БА ҚАЙД ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1492
"13" ноябри с.20 26

электропередающей ориганизации первого сигнала о перерыве в передаче электрической энергии. При плановом перерыве в передаче электрической энергии при отсутствии систем телемеханики на уровнях напряжения 110 кВ и ниже временем начала перерыва считается время подачи команды диспетчера на отключение оборудования.

2. ПОКАЗАТЕЛИ НАДЕЖНОСТИ И НЕПРЕРЫВНОСТИ ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

3. Надежность и непрерывность передачи электроэнергии потребителям характеризуется следующими показателями:

– расчетный объем недоотпущенной электрической энергии электропередающей организацией (ENS) определяется как сумма недоотпусков в результате всех перерывов в передаче электрической энергии в электрические сети систем распределения и потребителям системы передачи за отчетный период по формуле:

$$ENS = \sum_{i=1}^{k} ENS_i, \text{ тыс. кВт} * \text{час}, \quad (1)$$

Примечание: где:

– k – количество перерывов в течение отчетного периода;

– i – номер перерыва, i=1,2,3,…, k;

– недоотпуск электрической энергии из электрических сетей передачи (недопереданная электрическая энергия) во время перерыва исчисляется исходя из нагрузки выключенных линий, отходящих от подстанций електроипередающей организации к другим пользователям (электрораспределительной организации и потребителям системы передачи), и продолжительности их пребывания в отключенном состоянии по формуле:

$$ENS_i = \frac{P_i \times t_i}{3600}, \text{ тыс. кВт.час}$$

Примечание: где:

– i - номер перерыва в передаче электрической энергии;

– P_i - нагрузка выключенных линий, тыс. кВт;

– t_i - продолжительность i-го перерыва, с.

– индекс средней продолжительности отключений в системе (AIT) определяется как отношение расчетного объема недоотпущенной электрической энергии к средней мощности в системе по формуле:

$$AIT = \frac{60 \times ENS}{P_T}, \text{ мин} \quad (2);$$

Премечание: где: - P_T – средняя мощность системы в отчетном периоде;

ЧУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
ФЕҲРИСТИ БАҲИСОБГИРИИ ДАВЛАТИИ
САНАДҲОИ МЕЪЁРИИ ҲУҚУҚӢ
ЧУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
БАЙРАЙ ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1492
"13" ноябри с.2026

– средняя мощность в системе определяется как отношение объема переданной электрической энергии к количеству часов в отчетном периоде по формуле:

$$P_T = \frac{E}{8760}, \text{тыс. кВт}$$

Премечание: где:

– E - объем переданной электрической энергии в точках присоединения электрических сетей электрораспределительной организации или потребителей электропередающей организации в отчетном периоде, тыс. кВт•ч;

– 8760 - количество часов в отчетном периоде.

– индекс средней частоты перерывов в системе (AIF) определяется как отношение суммарной отключенной мощности при всех перерывах в передаче электрической энергии к средней мощности в системе по формуле:

$$\text{AIF} = \frac{\sum_{i=1}^{k} P_i}{P_T}, \text{откл/год} \quad (3)$$

Премечание: где - P_i– отключенная мощность (нагрузка отключенных линий или оборудования) при i-м перерыве, тыс. кВт;

– средняя продолжительность восстановления (в мин) на один перерыв (SARI), рассчитывается как среднее арифметическое продолжительности всех перерывов за отчетный период по формуле:

$$\text{SARI} = \frac{\sum_{i=1}^{k} t_i}{k}, \text{мин} \quad (4)$$

Пренмечание: где: – t_i - длительность i-го перерыва (мин);

- k - количество перерывов;

– пиковая (максимальная) мощность, недоотпущенная за период (PNS), определяется как максимальное значение мощности, отключенной в результате одного перерыва в течение отчетного периода по формуле:

$$PNS = \max(P_1, P_2, \dots, P_k), \text{тыс. кВт} \quad (5)$$

Премечание: где – P_i: мощность, отключенная при i-м перерыве (тыс. кВт);

– поля недоотпуска (Outage Rate) рассчитывается как процентное отношение объема недоотпущенной энергии к суммарному объему фактически отпущенной и недоотпущенной энергии по формуле:

БА ҚАЙД ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1492
"13" ноября с.20 28

(6)

$$OR = \frac{ENS}{(E + ENS)} \times 100\%$$

Премечание: где: – E – объем переданной (отпущенной) электроэнергии в отчетном периоде.

3. ПОРЯДОК РЕГИСТРАЦИИ ИНФОРМАЦИИ, НЕОБХОДИМОЙ ДЛЯ РАСЧЕТА ПОКАЗАТЕЛЕЙ НАДЕЖНОСТИ И НЕПРЕРЫВНОСТИ ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4. Электропередающая организация должна обеспечить ведение:

– перечня источников информации, используемых для организации мониторинга показателей надежности и непрерывности передачи электрической энергии, по форме предусмотренной в приложении 1 настоящих Правил;

– реестра перерывов в передаче электрической энергии по форме в соответствии с приложением 2 настоящих Правил.

5. Список источников информации, используемых для организации регистрации показателей надежности и непрерывности передачи электроэнергии, разрабатывается в соответствии с приложением 1 настоящих Правил.

6. Графы приложения 1 настоящих Правил имеют следующую классификацию:

– графа 1 –п/п – порядковый номер;

– графа 2 – код источника информации – код, который для удобства присваивает электропередающая организация собственным источникам информации, используемым для мониторинга показателей надежности и непрерывности передачи электрической энергии;

– графа 3 – название источника информации – журнал, электронная база данных, другие источники информации;

– графа 4 – форма ведения источника информации – бумажный журнал, таблицы Microsoft Excel, электронная база данных и т.п.;

– графа 5 – краткий перечень информации, содержащейся в указанном источнике информации.

7. Реестр перерывов в передаче электрической энергии формируется в соответствии с приложением 2 настоящих Правил.

8. Графы приложения 2 настоящих Правил имеют следующую классификацию:

– графа 1 - п/н порядковый номер перерыва в передаче электрической энергии;

– графа 2 – код источника информации – указывается код источника информации в соответствии с приложением 1 настоящих Правил, в котором впервые зафиксирована информация о начале перерыва;

– графа 3 – диспетчерское название оборудования – диспетчерское название части электрической сети, отключение или выход из строя которой

БА ҚАЙД ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1442
«13» ноябри с.2026

привело к перерывам. Определяется по информации диспетчерских подразделений;

– графы 4-8 – уровень напряжения оборудования, отключение или выход из строя которого привело к перерывам. При отключении или отказе трансформатора уровень напряжения выбирается по высокой стороне;

– графы 9-13 – классификация перерывов;

– графа 14 – дата и время начала перерыва, время первого сообщения об отключении, которое регистрируется в источниках информации;

– графа 15 – дата и время конца перерыва.

– графа 16 – длительность перерыва. Рассчитывается как разница времени (в минутах и секундах) между началом и концом перерыва;

– графа 17 – тип перерыва (длинный, короткий);

– графа 18 – нагрузка отключенных линий и оборудования всех уровней напряжения, тыс. кВт;

– графа 19 – недоотпуск электрической энергии для данного перерыва в передаче электрической энергии.

– графа 20 – количество отключенных потребителей, присоединенных к системе передачи. Указывается в случае перерыва в передаче электрической энергии потребителям, подключенных к электрическим сетям электропередающей организации;

– графа 21 – примечания. В случае непланового (аварийного) перерыва по вине других лиц в примечании указывается наименование этого лица.

4. ПОРЯДОК ЗАПОЛНЕНИЯ ФОРМЫ ОТЧЕТНОСТИ О ПОКАЗАТЕЛЯХ НАДЕЖНОСТИ И НЕПРЕРЫВНОСТИ ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

9. Показатели ENS, AIT, AIF, SARI, PNS и Outage Rate рассчитываются по каждому перерыву в передаче электрической энергии и указываются в формах отчетности в соответствии с уровнем напряжения, типом перерывов (длинные или короткие) и классификацией перерывов в передаче электрической энергии.

10. В графе180 указывается объем переданной электроэнергии в отчетном периоде.

5. ПОРЯДОК И СРОКИ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ

11. Отчет о показателях надежности и непрерывности передачи электроэнергии подается электропередающей организацией в целом по объекту хозяйствования.

12. Отчет о показателях надежности и непрерывности передачи электроэнергии составляется по состоянию на последнее число отчетного периода и подается электропередающей организацией в Министерство энергетики и водных ресурсов Республики Таджикистан и в Агентство

ВАЗОРАТИ БАРҚ ВА ОБ ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
БА ҚАЙД ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1402
"13" ноября с. 20 26

государственного энергетического надзора при Президенте Республики Таджикистан не позднее чем через 30 дней после отчетного периода.

13. Отчетным периодом является год.

14. Отчет направляется электропередающей организацией в Министерство энергетики и водных ресурсов Республики Таджикистан и в Агентство государственного энергетического надзора при Президенте Республики Таджикистан в электронном виде в формате «xls» или «xlsx» или «xlsm» с наложением квалифицированной электронной подписи уполномоченного лица электропередающей организации.

15. В случае внесения изменений в отчет после его отправки в Министерство энергетики и водных ресурсов Республики Таджикистан и Агентство государственного энергетического надзора при Президенте Республики Таджикистан электропередающая организация обязана отправить в электронном виде (с наложением квалифицированной электронной подписи уполномоченного лица электропередающей организации) исправленный отчет с сопроводительным письмом, в котором указываются причины внесения изменений.

16. Министерство энергетики и водных ресурсов Республики Таджикистан и Агентство государственного энергетического надзора при Президенте Республики Таджикистан вместе в течение 30 дней со дня поступления исправленного отчета направляют электропередающй организации уведомление в электронной форме (на электронный адрес, с которого был отправлен указанный отчет) с указанием информации о:

– принятии исправленного отчета, или;

– необходимости уточнения документов и данных, представленных в них, подтверждающих необходимость корректировки информации о перерыве, или;

– непринятии исправленного отчета к рассмотрению с обоснованием причин такого непринятия, в том числе в связи с отсутствием информации, прилагаемой к сопроводительному письму и предусмотренной настоящим пунктом, несоответствием документов и данных в них, подтверждающих необходимость корректировки информации о перерыве, требованиям действующего законодательства.

17. Физические и юридические лица несут ответственность за несоблюдение требований настоящих Правил в соответствии с законодательством Республики Таджикистан.

ВА... ...И АДЛИЯИ
ЧУМХ... ...ТОЧИКИСТОН
ХИЗМАТИ БАҲ... ...ЗОБГИРИИ ДАВЛАТИИ
САНАДҲОИ МЕЪЁРИИ ҲУҚУҚИИ
ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
БА ҚАЙД ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1442
«13» ноября с.20 26

Приложение 1
к Правилам определения показателей надежности
и непрерывности электроснабжения
в передающих сетях

Перечень
источников информации, используемых для организации мониторинга показателей надежности и непрерывности передачи электрической энергии

_____ 20__ год

(наименование электропередающей органихзации и наименование обособленного подразделения)

п/н	Код источника информации	Название источника информации	Форма ведения источника информации	Краткий список информации, содержащейся в указанном источнике информации

ВАЗОРАТИ АДЛИЯИ
ЧУМХУРИИ ТОҶИКИСТОН
ФЕҲРИСТИ БАҲИСОБГИРИИ ДАВЛАТИИ
САНАДҲОИ МЕЪЁРИИ ҲУҚУҚИИ
ЧУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН
БА ҚАЙД ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1442
"13" ноября с.20 26

Приложение 2
к Правилам определения показателей надежности
и непрерывности электроснабжения
в передающих сетях

Реестр перерывов в передаче электрической энергии

_____за _____20_ года
(наименование электропередающей организации) (месяц)

Порядковый номер перерыва в передаче электрической энергии	Код источника информации	Диспетчерское название оборудования	Уровень напряжения			Классификация перерывов					Дата и время начала перерыва дд.мм.гггг чч:мм:сс	Дата и время конца перерыва дд.мм.гггг чч:мм:сс	Продолжительность перерыва, мин:сек	Тип перерыва	Нагрузка отключенных линий и оборудования (P_i), тыс. кВт	Недоотпуск электрической энергии вследствие перерыва (ENSi), тыс. кВт•ч	Количество отключенных потребителей, подключенных к системе передачи	Примечания
						плановые перерывы		неплановые (аварийные) перерывы										
			500 кВ	220 кВ	110 и ниже кВ	с предупреждением	без предупреждения	форс-мажорные обстоятельства	по вине других лиц	технологические нарушения в электрических сетях электропередающей организации								
1	2	3	4	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Всего за месяц:														длинные/ короткие				
1																		
2																		
…																		
n																		

БА ҚАЙД ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1442
"13" ноябрь с. 2026

Приложение 2
к Правилам определения показателей надежности
и непрерывности электроснабжения
в передающих сетях

Отчет о показателях надежности и непрерывности электроснабжения передающих сетях за 20__ год

_____ 20__ год

(наименование подразделения электропередающей организации)

Уровень напряжения элемента электрической сети, отказ или отключение которого привело к перерыву в передаче электрической энергии	Код строки	Расчетный объем недоотпущенной электрической энергии (ENS), тыс. кВт•ч						Среднее время отключения в системе (AIT), мин						Средняя частота перерывов в системе (AIF), откл./год							
		плановые перерывы		неплановые (аварийные) перерывы			всего	плановые перерывы		неплановые (аварийные) перерывы			всего	плановые перерывы		неплановые (аварийные) перерывы			всего	Объем переданной электрической энергии в отчетном периоде, тыс. кВт•ч
		с предупреждением	без предупреждения	форс-мажорные обстоятельства	по вине других лиц	технологические нарушения в электрических сетях электропередающей организации		с предупреждением	без предупреждения	форс-мажорные обстоятельства	по вине других лиц	технологические нарушения в электрических сетях электропередающей организации		с предупреждением	без предупреждения	форс-мажорные обстоятельства	по вине других лиц	технологические нарушения в электрических сетях электропередающей организации		
А	Б	010	020	030	040	050	055	060	070	080	090	100	110	120	130	140	150	160	170	180
500 кВ	005																			
в том числе в результате долгих перерывов	010																			
коротких перерывов	015																			
220 кВ	020																			
в том числе в результате долгих перерывов	025																			
коротких перерывов	030																			
110 и ниже кВ	035																			
в том числе в результате долгих перерывов	040																			
коротких перерывов	045																			
Всего	050																			

БАКАЙ ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1442
"13" ноября с.2026

Уровень напряжения элемента электрической сети, отказ или отключение которого привело к перерыву в передаче электрической энергии	Код строки	Средняя продолжительность восстановления на один перерыв (SARI), мин						Пиковая (максимальная) мощность, недоотпущенная за период (PNS), тыс.кВт						Доля недоотпуска (Outage Rate), %						Объем переданной электрической энергии в отчетном периоде, тыс. кВт*час
		плановые перерывы		неплановые (аварийные) перерывы			всего	плановые перерывы		неплановые (аварийные) перерывы			всего	плановые перерывы		неплановые (аварийные) перерывы			всего	
		с предупреждением	без предупреждения	форс-мажорные обстоятельства	по вине других лиц	технологические нарушения в электрических сетях электропередающей организации		с предупреждением	без предупреждения	форс-мажорные обстоятельства	по вине других лиц	технологические нарушения в электрических сетях электропередающей организации		с предупреждением	без предупреждения	форс-мажорные обстоятельства	по вине других лиц	технологические нарушения в электрических сетях электропередающей организации		
А	Б	190	200	210	220	230	240	250	2606	270	280	290	300	310	320	330	340	350	360	370
500 кВ	005																			
в том числе в результате долгих перерывов	010																			
коротких перерывов	015																			
220 кВ	020																			
в том числе в результате долгих перерывов	025																			
коротких перерывов	030																			
110 и ниже кВ	035																			
в том числе в результате долгих перерывов	040																			
коротких перерывов	045																			
Всего	050																			

ВАЗОРАТИ АДЛИЯИ
ЧУМХУРИИ ТОҶИКИСТОН
ФЕХРИСТИ БАҲОДОБИИ ДАВЛАТИИ
САНАЛҲОИ МЕЪЁРИИ ХУҚУҚИИ
ЧУМХУРИИ ТОҶИКИСТОН
БА ҚАЙД ГИРИФТА ШУД
Р/Б № 1442
"13" ноябри с.20 26

ВАЗОРАТИ АДЛИЯИ ҶУМҲУРИИ ТОҶИКИСТОН

734025, ш. Душанбе, х. Рудакӣ 25, тел: (992 37) 221-44-05, факс: (992 37) 221-80-66
e-mail: info@adliya.tj, web: www. adliya.tj

№4-4-9570 аз 13 11 соли 2026

Вазорати энергетика ва захираҳои оби Ҷумҳурии Тоҷикистон

Ба №3-16-2568
аз 20 октябри соли 2026

Вазорати адлияи Ҷумҳурии Тоҷикистон фармоиши вазири энергетика ва захираҳои оби Ҷумҳурии Тоҷикистон аз 20 октябри соли 2026, №46 «Дар бораи қоидаҳое, ки барои амалисозии таъминот бо энергия аз манбаъҳои барқароршавандаи энергия заруранд»-ро баррасӣ намуда, онро 13 ноябри соли 2026, №1442 ба қайди давлатӣ гирифт.

Мувофиқи моддаи 89 Қонуни Ҷумҳурии Тоҷикистон «Дар бораи санадҳои меъёрии ҳуқуқӣ» санадҳои меъёрии ҳуқуқии хусусияти умумиҳатмидошта танҳо баъд аз санҷиш, бақайдгирӣ ва интишори расмӣ эътибор пайдо мекунанд.

Дар асоси банди 3 Тартиби интишори расмии санадҳои меъёрии ҳуқуқии вазоратҳо, кумитаҳои давлатӣ, мақомоти назди Президенти Ҷумҳурии Тоҷикистон, мақомоти назди Ҳукумати Ҷумҳурии Тоҷикистон, Бонки миллии Тоҷикистон ва Агентии амнияти ядроӣ ва радиатсионии Академияи илмҳои Ҷумҳурии Тоҷикистон, ки бо қарори Ҳукумати Ҷумҳурии Тоҷикистон аз 27 марти соли 2018, №167 тасдиқ шудааст, санадҳои меъёрии ҳуқуқии хусусияти умумиҳатмидошта пас аз бақайдгирии давлатии Вазорати адлияи Ҷумҳурии Тоҷикистон на дертар аз 10 рӯз дар рӯзномаҳои «Ҷумҳурият» ё «Садои мардум» расман интишор карда мешаванд ва аз рӯзи интишор гардидани онҳо дар яке аз ин рӯзномаҳо, инчунин дар маҷаллаи «Феҳристи ягонаи давлатии санадҳои меъёрии ҳуқуқии Ҷумҳурии Тоҷикистон» мавриди амал қарор мегиранд.

Тибқи банди 19 Тартиби баҳисобгирӣ ва бақайдгирии давлатии санадҳои меъёрии ҳуқуқии Ҷумҳурии Тоҷикистон, ки бо қарори Ҳукумати Ҷумҳурии Тоҷикистон аз 27 апрели соли 2018, №195 тасдиқ шудааст, мақоми санади меъёрии ҳуқуқиро қабулкунанда на дертар аз 15 рӯз ба Вазорати адлияи Ҷумҳурии Тоҷикистон дар бораи сарчашмаи интишори ин санади меъёрии ҳуқуқӣ маълумот пешниҳод менамояд.

Ғайр аз ин, моддаи 505 Кодекси ҳуқуқвайронкунии маъмурии Ҷумҳурии Тоҷикистон барои риоя накардани тартиби муқарраршудаи нашри санадҳои меъёрии ҳуқуқии Ҷумҳурии Тоҷикистон ҷавобгарии маъмурӣ пешбинӣ кардааст.

Бинобар ин, бояд санади меъёрии ҳуқуқии мазкур тибқи тартиб ва муҳлати зикршуда расман интишор гардида, маълумот дар бораи нашри он ба Вазорати адлияи Ҷумҳурии Тоҷикистон на дертар аз 15 рӯз пешниҳод карда шавад. Ҳангоми интишори санади меъёрии ҳуқуқии умумиҳатмӣ нишон додани рақами бақайдгирӣ ва таърихи бақайдгирии давлатӣ ҳатмист.

Дар ҳолати нашр нагардидан ва пешниҳод накардани маълумот дар бораи сарчашмаи интишори расмӣ, Вазорати адлияи Ҷумҳурии Тоҷикистон дар бораи аз Феҳристи баҳисобгирии давлатии санадҳои меъёрии ҳуқуқии Ҷумҳурии Тоҷикистон хориҷ кардани фармоиши мазкур қарор қабул менамояд.

Замима: нусхаи аслии хулосаи Вазорати адлияи Ҷумҳурии Тоҷикистон аз 13 ноябри соли 2026, №1442 ва фармоиши вазири энергетика ва захираҳои оби Ҷумҳурии Тоҷикистон аз 20 октябри соли 2026, №46 (бо забонҳои давлатӣ ва русӣ).

Муовини вазир Сафарализода З.С.