



Хукумати Ҷумҳурии Тоҷикистон ҚАРОР

аз 28 августи соли 2026

№ 590

ш. Душанбе

Дар бораи Методологияи ҳисоби тарифҳои неруи барқ
дар Ҷумҳурии Тоҷикистон

Мутобиқи моддаи 14 Қонуни конституционии Ҷумҳурии Тоҷикистон «Дар бораи Хукумати Ҷумҳурии Тоҷикистон» ва моддаи 57 Қонуни Ҷумҳурии Тоҷикистон «Дар бораи санадҳои меъёрии ҳуқуқӣ» Хукумати Ҷумҳурии Тоҷикистон қарор мекунад:

1. Методологияи ҳисоби тарифҳои неруи барқ дар Ҷумҳурии Тоҷикистон тасдиқ карда шавад (замима мегардад).

2. Ҷамъияти саҳомии кушодаи «Барки Тоҷик», Ҷамъияти саҳомии кушодаи «Шабакаҳои интиқоли барқ» ва Ҷамъияти саҳомии кушодаи «Шабакаҳои таксимоли барқ» фаъолиятро дар доираи талаботи Методологияи ҳисоби тарифҳои неруи барқ дар Ҷумҳурии Тоҷикистон ба роҳ монанд.

3. Хадамоти зиддинҳисории назди Хукумати Ҷумҳурии Тоҷикистон якҷо бо вазорату идораҳои дахлдор ва субъектҳои хоҷагидор, новобаста аз шакли моликият, иҷрои муқаррароти Методологияи ҳисоби тарифҳои неруи барқ дар Ҷумҳурии Тоҷикистонро таъмин намоянд.

4. Қарори Хукумати Ҷумҳурии Тоҷикистон аз 22 июни соли 2019, №331 «Дар бораи Методологияи ҳисоби тарифи неруи барқ дар Ҷумҳурии Тоҷикистон» аз эътибор соқит дониста шавад.

Раиси
Хукумати Ҷумҳурии
Тоҷикистон



Эмомалӣ Раҳмон



Правительство Республики Таджикистан ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28 августа 2026 года

№ 590

г. Душанбе

О Методологии расчета тарифов на электрическую энергию в
Республике Таджикистан

В соответствии со статьей 14 конституционного Закона Республики Таджикистан «О Правительстве Республики Таджикистан» и статьей 57 Закона Республики Таджикистан «О нормативных правовых актах» Правительство Республики Таджикистан постановляет:

1. Утвердить Методологию расчета тарифов на электрическую энергию в Республике Таджикистан (прилагается).

2. Открытому акционерному обществу «Барки Тоҷик», Открытому акционерному обществу «Шабакаҳои интиқоли барқ» и Открытому акционерному обществу «Шабакаҳои таксимоли барқ» осуществлять деятельность в рамках требований Методологии расчета тарифов на электрическую энергию в Республике Таджикистан.

3. Антимонопольной службе при Правительстве Республики Таджикистан совместно с соответствующими министерствами и ведомствами, хозяйствующими субъектами, независимо от формы собственности, обеспечить выполнение положений Методологии расчета тарифов на электрическую энергию в Республике Таджикистан.

4. Признать утратившим силу постановление Правительства Республики Таджикистан от 22 июня 2019 года, №331 «О Методологии расчета тарифа на электрическую энергию в Республике Таджикистан».

Председатель
Правительства Республики
Таджикистан



Эмомали Раҳмон

Бо қарори Ҳукумати
Ҷумҳурии Тоҷикистон
аз « 28 » августи соли 2026, №590
тасдиқ шудааст

Методологияи
ҳисоби тарифҳои неруи барқ дар Ҷумҳурии Тоҷикистон

1. МУҚАРРАРОТИ УМУМӢ

1. Методологияи ҳисоби тарифҳои неруи барқ дар Ҷумҳурии Тоҷикистон (минбаъд - Методология) тартиб ва қоидаҳои муайян намудани даромади умумии зарурӣ ва ҳисоби тарифҳоро барои ташкилотҳои истеҳсол, интиқол ва тақсими неруи барқ муқаррар намуда, принципҳои роҳбарикунандаи ҳисоби тарифҳоро барои истифодабарандагони ниҳой муайян мекунад.

2. Танзими тарифҳоро дар соҳаи электроэнергетика Хадамоти зиддинҳисории назди Ҳукумати Ҷумҳурии Тоҷикистон (мақоми ваколатдори танзим дар соҳаи электроэнергетика, минбаъд - Мақоми танзимкунанда) амалӣ менамояд.

3. Методологияи мазкур мутобиқи талаботи Қонуни Ҷумҳурии Тоҷикистон «Дар бораи энергетика», Қонуни Ҷумҳурии Тоҷикистон «Дар бораи инҳисороти табиӣ», Қонуни Ҷумҳурии Тоҷикистон «Дар бораи баҳисобгирии муҳосибӣ ва ҳисоботи молиявӣ», бо дарназардошти Қоидаҳои намунавии ҳисоб кардани арзиши аслии мол (кор, хизматрасонӣ), ки бо қарори Ҳукумати Ҷумҳурии Тоҷикистон аз 28 октябри соли 2023, №505 тасдиқ шудаанд ва санадҳои меъёрии ҳуқуқӣ дигар таҳия гардидааст. Ҳама гуна ҳисобҳои тарифҳои неруи барқ дар доираи Методологияи мазкур барои мақсадҳои андозбандӣ ҳуҷҷати асоснок ҳисобида намешаванд ва дар ин робита муқаррароти Кодекси андози Ҷумҳурии Тоҷикистон ва дигар санадҳои меъёрии соҳаи андоз ба инбат гирифта мешаванд. Дар ҳолати зарурӣ Методологияи мазкур аз ҷониби Мақоми танзимкунанда такмил дода мешавад.

4. Мақсади асосии Методология таъмини ҳисоби шаффоф ва асосноки тарифҳои истеҳсол, интиқол ва тақсими неруи барқ барои пӯшонидани хароҷоти мақсаднок ва таъмини рушди ташкилотҳои электроэнергетикӣ мебошад.

5. Новобаста аз давомнокии давраи танзим, ҳар ташкилот бояд дар раванди бозбинии тарифҳо ба Мақоми танзимкунанда пешгуи динамикаи афзоиши даромади заруриро барои давраи миёнамӯҳлат, ки Ҳукумати Ҷумҳурии Тоҷикистон барои он нишондиҳандаҳои пешгуи рушди иҷтимоию иқтисодии Ҷумҳурии Тоҷикистонро тасдиқ мекунад, пешниҳод намояд.

6. Ташкилотҳои истеҳсол, интиқол ва тақсими неруи барқ бояд ҳар сол сметаи тарифиро барои тасдиқ ба Мақоми танзимкунанда пешниҳод намуда, ҳар семоҳа оид ба иҷрои он ба Мақоми танзимкунанда ҳисобот пешниҳод намоянд. Шаклҳои ҳисоботи солона ва семоҳа аз ҷониби Мақоми танзимкунанда тасдиқ карда мешаванд.

7. Дар раванди муқаррар намудан ё бозбинии тарифҳо даромади умумии иҷозатдодашуда, ки нишондиҳандаи асосӣ ҳангоми муқаррар намудани тарифҳо мебошад, барои ҳар ташкилот алоҳида муайян карда мешавад. Мақоми танзимкунанда тарифҳоро дар сатҳе муқаррар менамояд, ки ташкилотҳо дар давраи амали тариф даромади умумии иҷозатдодашуда ба даст оранд.

8. Дар оянда рушди низоми тарифҳо дар соҳаи электроэнергетика аз рӯи самтҳои зерин амалӣ карда мешавад:

1) тақмили нақшаҳои рушди ташкилотҳои танзимшаванда дар асоси қорӣ намудани низоми Арзёбии кифоягии захираҳо бо низоми дахлдори моделсозии низоми энергетикӣ Ҷумҳурии Тоҷикистон;

2) баҳисобгирии хароҷоти пайдарпай ҳангоми ташаккули тарифҳои сатҳҳои гуногуни шиддат дар шабакаҳои интиқол ва тақсимот;

3) баҳисобгирии нишондиҳандаҳои сифати пешниҳоди хизматрасонӣ дар методологияи тарифӣ, дар асоси қорӣ намудани низоми мониторинг ва танзими сифати хизматрасониҳо оид ба таъминоти барқ дар Ҷумҳурии Тоҷикистон;

4) қорӣ намудани низоми танзими бисёрсола бо давраи танзимии 3 сол ва зиёда аз он;

5) қорӣ намудани низоми бисёрсолаи танзими ҳавасмандкунанда.

2. ДАРОМАДИ УМУМИИ ИҶОЗАТДОДАШУДАИ ТАШКИЛОТҲОИ
ТАНЗИМШАВАНДА

9. Даромади умумие, ки гирифтани он аз ҳисоби тарифҳо ба ташкилоти танзимшаванда иҷозат дода шудааст, тибқи формулаи зерин ҳисоб карда мешавад:

$$AR = RAB \times RoR + OPEX + Tax,$$

ки дар он:

1) AR – даромади умумии иҷозатдодашудаи ташкилоти танзимшаванда;

2) RAB – замимаи танзимшавандаи дороиҳо;

3) RoR – меъёри даромадноки барои заминаи танзимшавандаи дороиҳо, %. Дар баробари ин заминаи қисми даромади умумии иҷозатдодашуда, ки ҳамчун ҳосили зарби заминаи танзимшавандаи дороиҳо ба меъёри даромад ($RAB \times RoR$) ҳисоб карда мешавад, ҳамчун маблағи фоида (даромадноки)-и ташкилоти танзимшаванда эътироф мегардад. Ин маблағи фоида якҷоя бо маблағҷудокуниҳои истеҳлоки ҳамчун манбаи мақсадноки маблағҳо баҳисоб рафта, барои пардохти маблағи қарзи асосӣ аз рӯи қарзҳои ҷалбшуда, дар навбати аввал аз рӯи уҳдадориҳо дар доираи созишномаҳои зерқарзӣ ва қарзҳои, ки бо кафолатҳои давлатии Ҷумҳурии Тоҷикистон таъмин шудаанд, равона карда мешавад;

4) OPEX – хароҷоти истифодабарӣ (амалиётӣ) аз ҷумла, фоизҳои қарз аз рӯи созишномаҳои зерқарзӣ ва қарзӣ;

5) Tax – хароҷот барои пардохти андозҳо.

10. RAB – арзиши софи воситаҳои асосӣ ва воситаҳои гардон, ки аз ҷониби Мақоми танзимкуанда дар аввали давраи тарифӣ тасдиқ шудааст ва ташкилоти танзимшаванда молики онҳо буда, барои пешниҳоди хизматрасониҳои танзимшаванда истифода мегардад. Он тибқи формулаи зерин ҳисоб карда мешавад:

$$RAB = (Assets_{fixed} + Invest_{plan} + W. capital) - (Disp + D_{accum} + Grants_{invest}),$$

ки дар ин ҷо:

1) $Assets_{fixed}$ – арзиши харид (арзиши ибтидоӣ ё таърихӣ)-и воситаҳои асосӣ, ки дар аввали соли тарифӣ дар истифодабарӣ қарор доранд;

2) $Invest_{plan}$ – хароҷоти банақшагирифташавандаи сармоягузорӣ барои соли тарифӣ ҷиҳати хариди воситаҳои асосии нав ё таъмири асосӣ/таҷдиди воситаҳои асосии мавҷуда, ба истиснои қисми сармоягузориҳои, ки аз ҳисоби грантҳо маблағгузорӣ мешаванд. Асоси хароҷоти сармоягузорӣ нақшаҳои 10-солаи рушди ташкилоти танзимшаванда мебошанд, ки аз ҷониби Мақоми танзимкуанда тасдиқ шудаанд. Барои давраи гузариш нақшаҳои 5-солаи рушди ташкилоти танзимшаванда истифода шуда метавонанд;

3) $Disp$ – нақшаи аз эътибор соқит кардани воситаҳои асосӣ дар соли тарифӣ;

4) D_{accum} – маблағи ҷамъшудаи ҳиссаҷудокуниҳои истеҳлоки дар аввали соли тарифӣ, ки маблағи хароҷоти солони ҳисобшуда барои истеҳлоки воситаҳои асосии дар истифодабудани ташкилот мебошад;

5) $Grants_{invest}$ – грантҳои дар аввали соли тарифӣ ҷамъшуда, маблағи грантҳои, ки ташкилот аз давлат ва/ё ташкилотҳои молиявии байналмилалӣ барои пӯшонидани хароҷоти сармоягузори худ ба дороиҳои дар фаъолияти танзимшаванда истифодашаванда гирифтааст, инчунин саҳми истеҳмоликунадагон дар шакли пардохт барои пайвастшавӣ ба шабака.

6) $W. capital$ – ҳаҷми сармояи гардон, ки бояд ба базаи танзимшавандаи дороиҳо дохил карда шавад:

- маблағҳои, ки ба ташкилоти танзимшавандаи истеҳсол, интиқол ё тақсими неруи барқ ба таври доимӣ барои таъмини эҳтиёҷоти ҳаррӯзаи истифодабарӣ лозиманд ва касри байни маблағҳои пулӣ ва қарзҳои дебиторию кредиторию мепӯшонанд;

- маблағҳои, ки ба дороиҳои гардони барои фаъолияти пайвастаи ташкилоти танзимшаванда зарурӣ сармоягузорӣ шудаанд. Онҳо аз бақияҳои ҳадди ақалли қисмҳои эҳтиётӣ ва маводе иборатанд, ки дар анборҳо ба микдори на бештар аз талаботи солони нигоҳ дошта мешаванд.

11. Сармояи гардон ҳар сол тавассути тарҳи уҳдадориҳои ҷорӣ аз дороиҳои ҷорӣ ташкилот арзёбӣ карда мешавад. Дороиҳои ҷорӣ маблағи қарзи дебиторӣ, уҳдадориҳои ҷорӣ қарзи кредиторию дар назди кормандон, таъминкунадагон ва ғайра ташкил медиҳанд.

12. Ҳангоми ҳисоб намудани базаи танзимшавандаи дороиҳо (RAB) ташкилотҳои танзимшаванда вазифадоранд ба Мақоми танзимкуанда ҳисоботи инвентаризатсиониро (барӯйхатгирӣ), ки аз ҷониби аудитори мустақил тасдиқ шуда, маълумотро дар бораи арзиши таърихии дороиҳо, истеҳлоки ҷамъшуда ва ҳиссаи маблағгузорию грантиро дар бар мегирад, пешниҳод намојанд.

13. RoR (Rate of Return) – меъёри даромаднокии базаи танзимшавандаи дороиҳо, ки дар асоси арзиши сармояи худӣ бо формулаи зерин ҳисоб карда мешавад:

$$RoR = (1 - G) \times (CR + \beta \times MRP)$$

ки дар ин ҷо:

1) G (Gearing) – дарсади вобастагии молиявӣ, ки ҳамчун таносуби сармояи қарзӣ ба маблағи умумии сармояи қарзӣ ва сармояи худӣ ташкилот муайян карда мешавад. Дар ҳолатҳои, ки сармояи қарзӣ ба

арзиши дороиҳо наздик мешавад ё аз он зиёд аст (хавфи пардохтнапазирӣ), барои мақсадҳои ҳисоби тариф арзиши ҳадди аксари нишондиҳандаи G дар сатҳи 90 фоиз маҳдуд карда мешавад. Ин ҳиссаи ҳадди ақалли ҳисобшудаи сармояи худиро (1-G) дар сатҳи 10 дарсад қафолат медиҳад;

2) CR (Country Risk) — меъёри хавфи кишварӣ, ки мутобиқи рейтинги кредитии Тоҷикистон муайян карда шуда, меъёри беҳавфро дар бар мегирад;

3) β (beta) — омили системавии хавфи сармояи худӣ, ки хавфи (ноустувории) сармояи соҳаи танзимшавандаро дар муқоиса бо бозори умумии сармоя инъикос мекунад;

4) MRP (Market Risk Premium) — дарсади мукофотпулӣ барои хавфи бозорӣ, ки ҳамчун фарқият байни даромаднокии сармояи бозорӣ ва даромаднокии вомбаргҳои давлатӣ муайян карда мешавад;

14. OPEX (Operational Expenditure) – хароҷоти пешбинишавандаи амалиётӣ, бо формулаи зерин ҳисоб карда мешавад:

$$OPEX = \text{Хароҷоти}_{\text{мустақим}} + \text{Хароҷоти}_{\text{маъмури}} + \text{Хароҷоти}_{\text{молиявӣ}} + \text{Истехлоқ}$$

ки дар он:

1) Хароҷоти_{мустақим} — хароҷоти истехсолӣ ва техникаи (хароҷоти мустақими):

- кормандон (истехсолӣ): хароҷот барои пардохти музди меҳнат, мукофотпулӣ ва пардохтҳои иҷтимоии кормандоне, ки бевосита дар раванди истехсолот иштирок мекунанд (кормандони техникӣ, муҳандисон, диспетчерҳо);

- сӯзишворӣ ва неруи барқ: хароҷот барои сӯзишвории аввалия (барои генератсия), хароҷот барои воридоти неруи барқ аз кишварҳои ҳамсоя, хароҷот барои хариди неруи барқ аз истеҳсолкунандагони мустақили неруи барқ (ИМНБ), хароҷот барои хизматрасонии интиқол, хароҷоти вобаста ба истеҳсоли неруи гармӣ, ки аз ҳисоби даромади тарифҳои гармӣ пӯшонидани намешаванд;

- талафот: хароҷоти меъёрии талафоти неруи барқ (танҳо барои ташкилотҳои шабакавӣ);

- мавод ва хизматрасонии техникӣ: хароҷот барои қисмҳои эҳтиётӣ, сӯзишворию равангҳои молидани барои техникаи махсус, мавод барои таъмири шабакаҳо/таҷҳизот (ба истиснои маводе, ки барои таъмири асосӣ истифода мешаванд) ва хизматрасонии ташкилотҳои тарафи сеюм оид ба таъмир ва хизматрасонии нигоҳдории техникаи дороиҳои истеҳсолӣ;

2) Хароҷоти_{маъмури} — хароҷоти маъмури ва умумӣ (хароҷоти иловагӣ):

- кормандон (маъмури): хароҷот барои пардохти музди меҳнати кормандони роҳбарикунанда (роҳбарият, муҳосибот, кадрҳо, ҳуқуқшиносон, ТИ);

- хароҷоти идоравӣ ва коммуналӣ: хароҷот барои нигоҳдории биноҳо (иҷора, хизматрасонии коммуналӣ, алоқа, интернет), молҳои канселарӣ ва таъминоти барномавӣ (иҷозатномаҳои ТИ);

- хизматрасониҳои касбӣ: хароҷот барои аудит, хизматрасониҳои бонкӣ, машваратӣ, муҳофизат ва таъминоти ҳуқуқӣ;

- хароҷоти корпоративӣ: суғуртаи молу мулк ва масъулият, таҳқиқот ва рушд (НИОКР), хароҷоти сафарҳои хизматӣ, хароҷоти намояндагӣ, маркетинг, ҳаққи узвият ва пардохтҳои ҳатмии ба мақоми танзимкунанда;

- хароҷоти дигаре, ки ба арзиши асли мутобиқи меъёрҳои санадҳои ҳуқуқӣ, стандартҳои баҳисобгирии муҳосибӣ ва стандартҳои байналмилалӣ ҳисоботи молиявӣ дохил карда мешаванд;

3) Хароҷоти_{молиявӣ} — хароҷоти асоснок барои пардохти фоизҳо аз рӯйи қарзҳо, вомбаргҳо ва уҳдадориҳои дигари молиявӣ, ки барои амалӣ намудани фаъолияти танзимшаванда ҷалб шудаанд. Пардохти маблағи асосии қарз ба ин хароҷот дохил карда намешавад ва метавонад танҳо аз ҳисоби фонди (даромади сармояи худӣ) пардохт карда шавад.

4) Истехлоқ, ки бо усули ҳаттӣ дар асоси арзиши харид (арзиши баҳолодашуда) ҳисоб карда шудааст.

15. Ҳангоми ҳисоб намудани тарифи истехсоли неруи барқ хароҷоти пешбинишавандаи амалиётӣ (OPEX) дар НБО, МБГ, неругоҳҳои барои офтобӣ ва бодӣ аз рӯйи номгӯӣ хароҷоти воқеии дар онҳо истифодабардида ба инобат гирифта мешавад.

16. Хароҷоти вобаста ба таъмири асосӣ, сарпарастӣ, хайрия, хароҷот барои нигоҳдории ташкилотҳои болоӣ, хароҷоти намояндагӣ, ҷаримаҳо ва хароҷоти дигари ба арзиши аслии мол (кор, хизматрасонӣ) дохил карда намешавад.

17. Хароҷоте, ки ба даромади умумии иҷозатдодашудаи ташкилооти танзимшаванда дохил мешавад, бояд аз ҷиҳати иқтисодӣ самаранок бошад. Барои арзёбии асоснокии хароҷоти истифодабарӣ усулҳои зерин истифода мешаванд:

1) пайгирии динамикаи хароҷот вобаста ба вақт ва муқоисаи он бо динамикаи индекси нархҳои истеъмолӣ;

2) таҳлили асоснокии чузъҳои хароҷот бо истифода аз арзёбиҳои экспертӣ;

3) муқоисаи хароҷоти ташкилот ва нишондиҳандаҳои оморӣ дар асоси онҳо ҳисобшуда бо хароҷоти ташкилотҳои дигари шабеҳ.

18. Хароҷоти_{талафот} – андозаи пешбинишудаи хароҷот барои талафоти иҷозатдодашуда, аз ҷумла бо дарназардошти интиқолҳои транзитӣ тибқи формулаи зерин ҳисоб карда мешавад:

$$\text{Хароҷоти}_{\text{талафот}} = \%_{\text{allowed}} \times \sum \text{Vol}_{\text{input}} \times (\text{Tar}_{\text{gen}} + \text{Tar}_{\text{net}}),$$

ки дар ин ҷо:

1) $\%_{\text{allowed}}$ — дарсади талафоти иҷозатдодашуда;

2) $\text{Vol}_{\text{input}}$ — неруи барқи ба низом воридшаванда, кВт соат;

3) Tar_{gen} — пешгуи тариф барои истеҳсоли неруи барқ;

4) Tar_{net} — пешгуи тариф барои хизматрасониҳои шабакавӣ (агар ҷунин қабул карда шавад).

19. Тах – пешгуи андозҳо ва пардохтҳо мутобиқи Кодекси андозӣ Ҷумҳурии Тоҷикистон ва санадҳои дигари ҳуқуқӣ, аз ҷумла андоз аз даромади шахсони ҳуқуқӣ, андозӣ иҷтимоӣ, андозӣ аксиз, андоз аз молу мулк, андозӣ замин, андоз аз нақлиёт, роялти барои об ва андозҳои дигар ва пардохтҳои ҳатмӣ ба бучети давлатӣ мутобиқи нишондиҳандаҳои пешбинишудаи рушди ташкилот.

3. ТАРИФ БАРОИ ИСТЕҲСОЛИ НЕРУИ БАРҚ

20. Тариф барои истеҳсоли неруи барқ тавре муқаррар карда мешавад, ки ташкилоти танзимшаванда тавонад даромади умумии иҷозатдодашудаи AR_{gen} -ро ба даст орад ва дар давраи гузариш як ҷузъ – меъёр барои неруи барқро дар бар мегирад. Пас аз таъсиси оператори мустақили бозори неруи барқ масъалаи ҷорӣ намудани тарифи думеъёра, ки меъёрҳо барои неруи барқ ва барои иқтидорро дар бар мегирад, баррасӣ карда мешавад.

21. Тариф барои истеҳсоли неруи барқ дар давраи пешбинишаванда тибқи формулаи зерин ҳисоб карда мешавад (мутобиқи даромадҳои умумӣ аз фурӯши неруи барқ/кВт-соат):

$$\text{Tar}_{\text{gen}} = \frac{AR_{\text{gen}}}{\sum \text{Vol}_{\text{output gen}}},$$

ки дар ин ҷо:

1) AR_{gen} – пешгуи даромади умумии зарурии ташкилоти истеҳсолкунанда, ки аз ҳисоби фурӯши неруи барқ дар ҷумҳурӣ ва содироти он ба даст оварда мешавад.

2) $\sum \text{Vol}_{\text{output gen}}$ – пешгуи ҳаҷми умумии неруи барқе, ки ташкилоти танзимшавандаи истеҳсолкунанда ба шабакаи интиқол ё тақсимот медиҳад (бо дарназардошти воридоти барқ ва харид аз истеҳсолкунандагони мустақил) барои истифодабарандагон дар Ҷумҳурии Тоҷикистон (кВт*соат). Ҳаҷми неруи барқ аз рӯйи шинаҳои пайвастшавӣ ба ҳисоб гирифта мешавад. Дар пешгуи ҳаҷми маълумоти миёнаи се соли охир ва ҳаҷми динамикаи асосноки иқтидор ва ҳаҷми истифода мешаванд. Ҷараёнҳои савдои мустақим байни истеҳсолкунандагони мустақил ва истеҳсолкунандагон, инчунин ҷараёнҳои баҳисобгирии мутақобилаи микрогенератсия ба ин ҳисоб дохил карда намешаванд.

4. ТАРИФ БАРОИ ИНТИҚОЛИ НЕРУИ БАРҚ

22. Тариф барои интиқоли неруи барқ тавре муқаррар карда мешавад, ки ташкилоти танзимшаванда тавонад даромади умумии иҷозатдодашудаи AR_{trans} -ро ба даст орад ва ду ҷузъро дар бар мегирад: меъёр барои талафоти неруи барқ ва меъёр барои иқтидор.

23. Меъёр барои неруи барқ – хароҷот барои талафот ҳангоми интиқоли неруи барқ, ки қисми тағйирёбандаи даромади умумии ташкилотро аз интиқоли неруи барқ мепӯшонад. Меъёр барои иқтидори неруи барқ – қисми доимии даромади умумии ташкилотро барои интиқоли неруи барқ мепӯшонад.

24. Барои хизматрасониҳои интиқоли неруи барқ ба низомҳои кишварҳои дигар тарифҳо танҳо барои миқдори салдои ҷараёнҳои (перетокҳои) тиҷоратӣ татбиқ карда мешаванд ва ба ҷои тарифи думеъёра бояд меъёри миёнаи тариф барои ҳаҷми истифода шавад. Тарифи миёна тавассути тақсими даромади умумии иҷозатдодашуда (AR_{trans}) ба ҳаҷми умумии неруи барқи интиқолшуда ($\sum \text{Vol}_{\text{trans}}$) ҳисоб карда мешавад.

25. Меъёр барои неруи барқ дар давраи пешбинишаванда дар шабакаи ташкилоти интиқолдиҳанда тибқи формулаи зерин ҳисоб карда мешавад:

$$\text{Tar}_{\text{trans}}^{\text{energy}} = \frac{\text{Exp}_{\text{loss trans}}}{\sum \text{Vol}_{\text{trans}}},$$

ки дар ин ҷо:

1) $\text{Exp}_{\text{loss trans}}$ – пешгӯии хароҷот барои талафоти неруи барқ дар шабакаи интиқолдиҳанда, ки бо санади меъёрии ҳуқуқӣ муқаррар шудааст ва ба даромади умумии зарурӣ дохил карда мешавад;

2) $\sum \text{Vol}_{\text{trans}}$ – пешгӯии ҳаҷми умумии неруи барқ (кВт*соат), ки аз ҷониби ташкилоти интиқолдиҳанда ба шабакаҳои тақсимотӣ ё истеъмолкунандагони мустақим ба шабакаи интиқол пайваستшуда интиқол дода шудааст, инчунин ҳаҷми содироти тиҷоратии неруи барқ ба системаҳои энергетикӣ кишварҳои дигар ба назар гирифта шавад.

26. Меъёр барои иқтидори неруи барқ дар давраи пешбинишаванда дар шабакаи ташкилоти интиқолдиҳанда тибқи формулаи зерин ҳисоб карда мешавад:

$$\text{Tar}_{\text{trans}}^{\text{capacity}} = \frac{\text{AR}_{\text{trans}}^{\text{fixed}}}{\sum \text{Cap}_{\text{trans}}} = \frac{\text{AR}_{\text{trans}} - \text{Exp}_{\text{loss trans}}}{\sum \text{Cap}_{\text{trans}}},$$

ки дар ин ҷо:

1) $\text{AR}_{\text{trans}}^{\text{fixed}}$ – пешгӯии қисми доимии даромади умумии зарурӣ барои интиқоли неруи барқ. Он тавассути тарҳ кардани хароҷоти тағйирёбанди интиқоли неруи барқ аз AR_{trans} ҳисоб карда мешавад.

2) AR_{trans} – даромади умумии иҷозатдодашудаи ташкилоти танзимшаванда аз интиқоли неруи барқ (тавре дар банди 20 муайян шудааст);

3) $\sum \text{Cap}_{\text{trans}}$ – пешгӯии иқтидори умумии шартномавии ғазол (кВт)-и истифодабарандагон (ташкилоти тақсимоти барқ ва истеъмолкунандагони мустақиман ба шабакаи интиқол пайвастшуда).

5. ТАРИФ БАРОИ ТАҚСИМОТИ НЕРУИ БАРҚ

27. Тариф барои тақсимоти неруи барқ тавре муқаррар карда мешавад, ки ташкилоти танзимшаванда тавонад даромади умумии иҷозатдодашудаи AR_{distr} -ро ба даст орад ва ду ҷузъро дар бар мегирад: меёр барои неруи барқ ва меёр барои иқтидор.

28. Меёр барои неруи барқ - хароҷоти талафот ҳангоми тақсимоти неруи барқ, ки қисми тағйирёбандаи даромади умумии ташкилотро аз тақсимоти неруи барқ мепӯшонад. Меёр барои иқтидори неруи барқ - қисми доимии даромади умумии ташкилотро барои тақсимоти неруи барқ мепӯшонад.

29. Барои хизматрасониҳои тақсимоти неруи барқ ба низомҳои кишварҳои дигар тарифҳои танҳо барои миқдори салдои ҷараёнҳои (перетокҳои) тиҷоратӣ татбиқ карда мешаванд ва ба ҷои тарифи думеёра

бояд меёри миёнаи тариф барои ҳаҷм истифода шавад. Тарифи миёна тавассути тақсими даромади умумии иҷозатдодашуда (AR_{distr}) ба ҳаҷми умумии неруи барқи тақсимшуда ($\sum \text{Vol}_{\text{distr}}$) ҳисоб карда мешавад.

30. Меёр барои неруи барқ дар давраи пешбинишаванда дар шабакаи ташкилоти тақсимкунанда тибқи формулаи зерин ҳисоб карда мешавад:

$$\text{Tar}_{\text{distr}}^{\text{energy}} = \frac{\text{Exp}_{\text{loss distr}}}{\sum \text{Vol}_{\text{distr}}},$$

ки дар ин ҷо:

1) $\text{Exp}_{\text{loss distr}}$ – пешгӯии хароҷот барои талафот ҳангоми тақсимоти неруи барқ, ки бо санади меъёрии ҳуқуқӣ муқаррар шуда, ба даромади умумии зарурӣ дохил карда мешавад.

2) $\sum \text{Vol}_{\text{distr}}$ – пешгӯии ҳаҷми умумии неруи барқ (кВт*соат), ки аз ҷониби ташкилоти тақсимкунанда ба истеъмолкунандагон тақсим шудааст, инчунин ҳаҷми содироти тиҷоратии неруи барқ ба низомҳои энергетикӣ кишварҳои дигар.

31. Меёр барои иқтидор дар давраи пешбинишавандаи t (сомонӣ/кВт) дар ташкилоти тақсимоти ширкат тибқи формулаи зерин ҳисоб карда мешавад:

$$\text{Tar}_{\text{distr}}^{\text{capacity}} = \frac{\text{AR}_{\text{distr}}^{\text{fixed}}}{\sum \text{Cap}_{\text{distr}}} = \frac{\text{AR}_{\text{distr}} - \text{Exp}_{\text{loss distr}}}{\sum \text{Cap}_{\text{distr}}},$$

ки дар ин ҷо:

1) $\text{AR}_{\text{distr}}^{\text{fixed}}$ – пешгӯии қисми доимии даромади зарурии ташкилот оид ба тақсимоти неруи барқ. Он тавассути тарҳ кардани хароҷоти тағйирёбандаи тақсимоти неруи барқ аз AR_{distr} ҳисоб карда мешавад.

2) Даромадҳои пешбинишавандаи ташкилоти тақсимкунанда аз пардохти ситонидашаванда барои неруи реактивӣ бояд аз қисми доимии даромад тарҳ карда шаванд. То муқаррар шудани тартиби муайян кардани пардохт барои неруи реактивӣ дар санадҳои дигар меёрии андозаи пардохт барои неруи реактивӣ истеъмолшуда ва интиқолшуда дар давраи тарифии дахлдор ҳамзамон бо тарифҳои неруи барқ тасдиқ карда мешавад;

3) $\sum \text{Cap}_{\text{distr}}$ – пешгӯии иқтидори умумии шартномавии ғазоли истеъмолкунандагон.

4) Барои истифодабарандагони неруи барқ, ки асбобҳои баҳисобгирии интеллектуалӣ доранд, сарбории ҳадди аксари миёнаи вазншудаи нимсоата (кВт), ки бо дархости истифодабаранда муқаррар шуда ва бо ташкилоти таъминкунандаи барқ мувофиқа шудааст, аз рӯи нишондодҳои дастгоҳҳои баҳисобгирӣ ҳисоб карда мешавад.

32. Барои истифодабарандаи неруи барқ бидуни асбобҳои баҳисобгирии интеллектуалӣ андозаи иқтидори фаъоли истеъмолкунанда мувофиқи иқтидори дар шартнома иҷозатдодашуда (шарти техникӣ) ва ё иқтидори дархостшуда ҳисоб карда мешавад.

6. ТАРИФҲО БАРОИ ИСТИФОДАБАРАНДАГОНИ НИҲОЙ МАРКАЗ

33. Истифодабарандагони ниҳой, ки мустақиман ба шабакаи интиқоли неруи барқ пайваست шудаанд (бо зеристгоҳҳои худии 110 кВ ва болотар), бояд дар давраи тарифӣ (пешбинишаванда) аз рӯи тарифи думеъра пардохт кунанд, ки ҳар як чузъи он чунин ҳисоб карда мешавад:

$$Tar_{trans\ end}^{energy} = Tar_{gen} + Tar_{trans}^{energy}$$

$$Tar_{trans\ end}^{capacity} = Tar_{trans}^{capacity}$$

34. Истифодабарандагони ниҳой, ки ба шабакаи тақсимотӣ пайваст шудаанд, бояд дар давраи тарифӣ (пешбинишаванда) аз рӯи тарифи думеъра пардохт кунанд, ки ҳар як чузъи он чунин ҳисоб карда мешавад:

$$Tar_{dist\ end}^{energy} = Tar_{gen} + Tar_{trans}^{energy} + Tar_{dist}^{energy}$$

$$Tar_{dist\ end}^{capacity} = \frac{\sum Cap_{trans \rightarrow dist}}{\sum Cap_{dist}} \times Tar_{trans}^{capacity} + Tar_{dist}^{capacity},$$

ки дар ин ҷо:

$\sum Cap_{trans \rightarrow dist}$ – пешгӯии иқтидори умумии неруи барқ (кВт)-и шабакаи интиқол, ки аз ҷониби шабакаҳои тақсимотӣ дархост шудааст.

35. Меъёри тариф барои иқтидор нисбати пайвастшавиҳои системавие, ки барои захиракунии неруи барқ пешбинӣ шудаанд, татбиқ намегардад.

7. ТАРИФҲО БАРОИ ИСТИФОДАБАРАНДАГОНИ НИҲОЙ, КИ БО ИСТЕҲСОЛКУНАНДАГОНИ МУСТАҚИЛ ШАРТНОМАҲОИ ДУЧОНИБА БАСТААНД

36. Истифодабарандагони неруи барқ ҳуқуқ доранд, ки барои тамоми ҳаҷм ё як қисми истеъмоли худ бо истеҳсолкунандагони мустақил созишномаҳои дуҷониба онд ба таъминоти неруи барқ банданд. Дар бораи чунин созишнома бояд ташкилоти шабакавии дахлдор огоҳ карда шавад. Шартномаҳои дуҷониба барои таъмини нерӯи барқ метавонанд аз ҷониби истеҳсолкунандагони мустақил, ки бо харидори ягона шартнома бастаанд, баста шаванд.

37. Истифодабарандагони ниҳой, ки мустақиман ба шабакаи интиқоли неруи барқ пайваст шудаанд ва бо истеҳсолкунандагони мустақили неруи барқ шартномаи мустақим доранд, бо истеҳсолкунандаи мустақили энергия мутобиқи шартҳои шартнома ва бо нархи дар он нишондодашуда ҳисоббаробарӣ мекунанд. Ҳисоббаробариҳо бо ташкилоти шабакавӣ барои истифодаи шабакаҳо дар давраи тарифӣ (пешбинишаванда) аз рӯи тарифи думеъра анҷом дода мешаванд, ки ҳар як чузъи он чунин ҳисоб карда мешавад:

$$Tar_{trans\ end\ bilateral}^{energy} = Tar_{trans}^{energy}$$

$$Tar_{trans\ end\ bilateral}^{capacity} = Tar_{trans}^{capacity}$$

38. Барои ҳаҷми истеъмоли неруи барқ, ки аз ҷониби истеҳсолкунандагони мустақил пӯшонида нашудааст, меъёр барои неруи барқ дар давраи тарифӣ (пешбинишаванда) чунин ҳисоб карда мешавад:

$$Tar_{trans\ end}^{energy} = Tar_{gen} + Tar_{trans}^{energy}$$

39. Истифодабарандагони ниҳой, ки ба шабакаи тақсимотӣ пайваст шудаанд ва бо истеҳсолкунандагони мустақили неруи барқ шартномаи мустақим доранд, дар давраи тарифӣ (пешбинишаванда) бо истеҳсолкунандаи мустақили энергия мутобиқи шартҳои шартнома ва бо нархи дар он нишондодашуда ҳисоббаробарӣ мекунанд. Ҳисоббаробариҳо бо ташкилоти шабакавӣ барои истифодаи шабакаҳо дар давраи тарифӣ (пешбинишаванда) аз рӯи тарифи думеъра анҷом дода мешаванд, ки ҳар як чузъи он чунин ҳисоб карда мешавад:

$$Tar_{dist\ end\ bilateral}^{energy} = Tar_{trans}^{energy} + Tar_{dist}^{energy}$$

$$\text{Tar}_{\text{dist end bilateral}}^{\text{capacity}} = \frac{\sum \text{Cap}_{\text{output trans}}}{\sum \text{Cap}_{\text{output dist}}} \times \text{Tar}_{\text{trans}}^{\text{capacity}} + \text{Tar}_{\text{dist}}^{\text{capacity}}$$

40. Барои ҳаҷми истеъмоли неруи барқ, ки аз ҷониби истеҳсолкунандагони мустақил пӯшонида нашудааст, меъёр барои неруи барқ дар давраи тариф (пешбинишаванда) чунин ҳисоб карда мешавад:

$$\text{Tar}_{\text{dist end}}^{\text{energy}} = \text{Tar}_{\text{gen}} + \text{Tar}_{\text{trans}}^{\text{energy}} + \text{Tar}_{\text{dist}}^{\text{energy}}$$

41. Истифодабарандагони ниҳой, ки ба истеҳсолкунандагони неруи барқ тавассути хатти мустақим пайваست шудаанд ва инфрасохтори шабакаи интиқол ё тақсимодро истифода намебаранд, бо истеҳсолкунандаи энергия мутобиқи шартҳои шартнома бо нархи дар он нишондодашуда ҳисоббаробарӣ мекунад.

8. НИЗОМИ БАҲИСОБГИРИИ ХОЛИСИ НЕРУИ БАРҚ ВА ТАРИФҲОИ ОН

42. Низомии баҳисобгирӣ ҳолиси неруи барқ механизми баҳисобгирӣ неруи барқро тавре ифода мекунад, ки истеҳсолкунандагони хурди энергияи барқӣ як қисми неруи барқро барои истифодабарии худ истеҳсол менамоянд ва имкон медиҳанд, ки қисми боқимондаи неруи барқи истеҳсолшударо ба шабакаҳои интиқол ё шабакаҳои тақсимот интиқол дода, онро ҳар вақт истифода баранд.

43. Давраи ҳисобкунии баҳисобгирӣ ҳолис як моҳро ташкил намуда, муҳлати нигоҳдории ҳолис 12 моҳро дар бар мегирад. Агар ҳаҷми неруи барқи аз ҷониби истифодабаранда ба шабака додашуда аз ҳаҷми истеъмол аз шабака дар давраи ҳисоббаробарӣ зиёд бошад, изофа (салдо) ба суратҳисоби шахсии истеъмолкунанда бо ифодаи натуралӣ (кВт*сосат) гузаронида мешавад. Изофаҳои ҷамъшуда метавонанд аз ҷониби истеъмолкунанда дар давоми 12 моҳ аз моҳи пайдошавии онҳо истифода шаванд мақоми танзимкунанда метавонад ҷуброни аз ҷиҳати иқтисодӣ асоснокро барои неруи барқи истифоданашуда муайян кунад. Амали низомии баҳисобгирӣ ҳолис ба дастгоҳҳои микрогенератсия бо иқтидори насбшудаи на бештар аз 200 кВт паҳн мегардад.

44. Барои таъмини фаъолияти низом ташкилоти тақсимкунанда уҳдадор аст дар иншооти истеъмолкунанда асбобҳои баҳисобгирӣ тижоратии интеллектуалӣ (ҳисобкунакҳои дусамта)-ро насб намояд, ки имкони ҷудогона сабт кардани ҳаҷмҳои қабул ва интиқоли неруи барқро доранд.

45. Истеъмолкунандагоне, ки низомии баҳисобгирӣ ҳолисро истифода мебаранд ва ба шабакаҳои тақсимотӣ пайваст шудаанд, хизматрасониҳои таъминоти барқро аз рӯи тарифи думеъёра пардохт мекунад. Дар доираи ин тариф аз арзиш меъёр барои истеҳсол (генератсия) барои ҳаҷмҳои, ки бо истеҳсоли шахсӣ ё захираҳои ҷамъшуда пӯшонида шудаанд, хориҷ карда мешавад.

46. Меъёр барои энергия (қисми тағйирёбанда) ҳамчун маҷмуи тарифҳои барои интиқол ва тақсимот ҳисоб карда шуда, хароҷоти истифодаи инфрасохтори шабакавино инъикос мекунад:

$$\text{Tar}_{\text{dist end net}}^{\text{energy}} = \text{Tar}_{\text{trans}}^{\text{energy}} + \text{Tar}_{\text{dist}}^{\text{energy}}$$

47. Меъёр барои иқтидор (қисми доимӣ) бо дарназардошти коэффисиентҳои трансформатсияи иқтидор тавассути шабакаҳои интиқол ба шабакаҳои тақсимотӣ ҳисоб карда мешавад:

$$\text{Tar}_{\text{dist end net}}^{\text{capacity}} = \frac{\sum \text{Cap}_{\text{output trans} \rightarrow \text{dist}}}{\sum \text{Cap}_{\text{output dist}}} \times \text{Tar}_{\text{trans}}^{\text{capacity}} + \text{Tar}_{\text{dist}}^{\text{capacity}}$$

48. Дар ҳолате, ки агар истеъмол аз ҳаҷми истеҳсоли шахсӣ ва захираҳои ҷамъшуда зиёд бошад, ҳаҷми намерасидаи неруи барқ аз рӯи тарифи пурра барои истеъмолкунандаи ниҳой (бо дарназардошти арзиши генератсия) пардохт карда мешавад:

$$\text{Tar}_{\text{dist end}}^{\text{energy}} = \text{Tar}_{\text{gen}} + \text{Tar}_{\text{trans}}^{\text{energy}} + \text{Tar}_{\text{dist}}^{\text{energy}}$$

49. Илова ба низомии баҳисобгирӣ ҳолис, Мақоми танзимкунанда ҳуқуқ дорад барои нуругоҳҳо ё технологияҳои мушаххас тарифи хариди неруи барқро дар асоси ҳисобкуниҳои аз ҷиҳати иқтисодӣ асоснок муқаррар намояд.

9. БАНАҚШАГИРӢ

50. Ташкилотҳои танзимшавандаи энергетикӣ нақшаи 5-солаи рушдро таҳия намуда, онро барои тасдиқ ба Мақоми танзимкунанда пешниҳод менамоянд. Мақоми танзимкунанда нақшаро тасдиқ намуда, иҷрои онро назорат мекунад.

51. Нақшаи рушди ташкилотҳои танзимшавандаи энергетикӣ маълумоти зеринро дар бар мегирад:

1) банақшагирӣ рушди инфрасохтори ташкилот;

2) пешгӯии ҳаҷм ва иқтидорҳои истеҳсол, истифодабарӣ, интиқол, тақсимот, содирот ва воридоти неруи барқ;

3) тамоюлҳои рушди бозори неруи барқ дар сатҳи миллий ва минтақавӣ;

4) таъсири сармоягузориҳо ба тарифҳои неруи барқ;

5) пешгӯии арзиши миёнаи тарифҳо.

52. Ташкилотҳо ҳуқуқ доранд маълумоти заруриро барои таҳияи нақшаи рушди 5-сола аз корхонаҳо ва ташкилотҳои дигар дархост намоянд.

53. Дарҳол пас аз пешниҳод лоиҳаи нақшаи рушд дар сомонӣ Мақоми танзимкунанда нашр карда мешавад. Мақоми танзимкунанда аз ҷонибҳои манфиатдор хоҳиш менамояд, ки дар давоми 2 ҳафта пас аз интишори лоиҳа пешниҳодҳо ва эродҳои худро манзур намоянд. Пас аз гузаштани муҳлати пешниҳоди таклифҳо ва эродҳо Мақоми танзимкунанда пеш аз баррасии қарор дар бораи қабули нақшаи рушд гузаронидани мурофияҳои оммавино ташаббус менамояд.

10. ХАРИДИ ТАШКИЛОТҲОИ ТАНЗИМШАВАНДАИ ЭНЕРГЕТИКӢ

54. Принципиҳои хариди ташкилотҳои танзимшавандаи энергетикӣ бояд ба таъмини шаффофият, самаранокӣ, адолат ва мутобиқат ба талаботи танзимӣ рағона карда шаванд. Ин принципо ба кафолати эътимоднокии таъминоти барқ, кам кардани хароҷот барои истеъмолкунандагон ва мусоидат ба ҳадафҳои стратегӣ, аз қабилӣ амнияти энергетикӣ ва рушди устувор кумак мерасонанд.

55. Стандартҳои соҳавӣ (корпоративӣ) вобаста ба роҳандозӣ намудани сиёсати инноватсионӣ дар самти идоракунии хариди мол (кор ва хизматрасонӣ) дар ташкилотҳои танзимшаванда барои мувофиқа ба мақоми ваколатдори танзим дар соҳаи электроэнергетика пешниҳод карда мешаванд.

56. Ҳама марҳилаҳои харид бояд шаффоф бошанд. Қоидаҳо ва меъёрҳои дақиқ бояд барои ҳамаи иштирокчиёни озмун, аз ҷумла таҳвилгарон дастрас бошанд. Қоидаҳои гузаронидани тендерҳо, мушаххасот, қарорҳо ва асосноккунии натиҷаҳои харид бояд бодикқат ҳуҷҷатгузорӣ шуда, дар дастрасии кушод дар сомонӣ ташкилот дар муддати на камтар аз 5 сол ҷойгир карда шаванд.

57. Харидҳо бояд рақобатпазир буда, шароити бехтаринро барои иштирокчиёни озмунҳо таъмин намоянд. Ҳама таҳвилгарони ҷавобгӯ ба меъёрҳои таҳассусӣ барои иштирок дар харид бидуни таъйиз дастрасии баробар доранд.

58. Харидҳо бояд ба гирифтани таносуби бехтарини нарх ва сифат, бо дарназардошти хароҷоти дарозмуддат рағона карда шаванд. Ҳангоми интиҳоби қарорҳо на танҳо хароҷоти ибтидоӣ, балки хароҷоти истифодабарӣ, таъмир ва нобудсозӣ (утилизатсия) низ бояд ба назар гирифта шаванд.

59. Ташкилотҳои танзимшаванда бояд ба Мақоми танзимкунанда нақшаҳои харидро, ки аз ҷониби шуроҳои нозирони ташкилотҳо тасдиқ шудаанд, пешниҳод намоянд.

11. БАҲИСОБИРИИ ВОСИТАҲОИ АСОСӢ

60. Принципиҳои баҳисобгирии воситаҳои асосӣ барои ташкилотҳои танзимшавандаи энергетикӣ ба таъмини шаффофият, пайдарҳамӣ ва эътимоднокии ҳисоботи молиявӣ рағона шудаанд. Баҳисобгирии воситаҳои асосӣ бояд ба стандартҳои амалкунанда ва қонунгузориҳои Ҷумҳурии Тоҷикистон мутобиқ бошад.

61. Воситаҳои асосӣ бо арзиши таърихи онҳо ба ҳисоб гирифта мешаванд, ки нархи харид ва ҳамаи хароҷоти зарурӣ барои ба кор андохтани воситаҳои асосӣ, инчунин азнавбаҳодиҳии охири дороиҳо то соли 2025 дар бар мегирад. Мутобиқи талаботи СТХМ (Стандартҳои байналмилалӣ ҳисоботи молиявӣ) субъектҳои танзимшаванда тартиби мувофиқро барои эътироф, андозагирӣ ва истеҳлоки ҳамаи категорияҳои дороиҳои асосӣ нисбат ба фаъолияти танзимшаванда татбиқ мекунанд. Ба субъектҳои танзимшаванда иҷозат дода мешавад, ки дороиҳо то соли 2025 аз нав баҳо диҳанд. Аз соли 2027 сар карда, манъи пурраи азнавбаҳодиҳии дороиҳо барои мақсадҳои танзими тарифҳо муқаррар карда мешавад ва аз субъектҳои танзимшаванда талаб карда мешавад, ки ҳама маълумотро дар бораи арзиши таърихи хариди дороиҳо нигоҳ доранд.

62. Ҳиссаҷудокунииҳои истеҳлокии арзиши воситаҳои асосӣ мунтазам ва оқилона дар тӯли муҳлати истифодаи фойданоки онҳо анҷом дода шуда, бояд дар асоси омилҳои техникӣ ва иқтисодӣ арзёбӣ гардад. Меъёрҳо ва тартиби ҳиссаҷудокунииҳои истеҳлоқӣ, ки ҳангоми ҳисоби тарифҳо истифода мешаванд, бо тартиби муқарраршуда татбиқ мегарданд.

63. Ташкилотҳо сабтҳои дақиқро дар бораи ҷойгиршавӣ, ҳолат ва таърихи хизматрасонии воситаҳои асосӣ пеш мебаранд. Истифодаи низомҳои бозътимоди идоракунии воситаҳои асосӣ барои пайгирӣ ва идоракунии воситаҳои асосӣ дар тӯли давраи фаъоли онҳо ҳатмӣ мебошад.

12. УХДАДОРИҶО ОИД БА ПЕШНИҶОДИ ИТТИЛООТ

64. Ташкилотҳои танзимшавандаи энергетикӣ уҳдадоранд ба Мақоми танзимкунанда иттилооти пурра ва дақиқ, ҳисоботҳои молиявӣ, маълумоти амалиётӣ, ҳисоботҳои оид ба мутобиқат ва иттилооти дигари заруриро пешниҳод намоянд. Иттилооти пешниҳодшуда бояд дақиқ, бозғатимод ва санҷидашаванда бошад. Ташкилотҳои бояд низомҳои бозғатимоди назорати дохилиро барои таъмини сифати маълумот қорӣ намоянд ва сабтҳои муфассалро барои санҷиши иттилоот пеш баранд, ки ба Мақоми танзимкунанда барои санҷидани дурустии он имкон медиҳад.

65. Ташкилотҳои уҳдадоранд иттилоотро дар муҳлат ва даврияи муайяннамудаи Мақоми танзимкунанда пешниҳод намоянд. Ҳама гуна тағйирот ё рӯйдодҳои назаррасе, ки ба фаъолият, вазъи молиявӣ ё мутобиқати ташкилоти танзимшаванда таъсир мерасонанд, бояд фавран хабар дода шаванд.

13. ТАРТИБИ ПЕШНИҶОДИ ДАРХОСТҶО, БАРРАСӢ ВА ТАСДИҚИ ТАРИФҶО

66. Бозбинии тарифҳои барои неруи барқ метавонад нақшавӣ ва ғайринақшавӣ бошад. Бозбинии нақшавии тарифҳои ҳар сол амалӣ карда мешавад. Бо супориши Ҳукумати Ҷумҳурии Тоҷикистон (аз ҷумла бо ташаббуси Мақоми танзимкунанда) метавонад бозбинии ғайринақшавии тарифҳои неруи барқ гузаронида шавад.

67. Вобаста ба ин Ҳукумати Ҷумҳурии Тоҷикистон ба Мақоми танзимкунанда супориш медиҳад, ки барои баррасии масъалаи мазкур гурӯҳи кории байниидоравиро бо ҷалби намояндагони вазорату идораҳои дахлдор таъсис диҳад.

68. Барои муқаррар кардан ё бозбинии тарифҳои барои давраи оянда панҷ моҳ пеш аз санаи эътибор пайдо кардани тарифҳои нав ташкилоти танзимшаванда маълумоти заруриро тибқи шаклҳои муқаррарнамудаи Мақоми танзимкунанда омода намуда, ба Мақоми танзимкунанда мурочиат менамоянд.

69. Мақоми танзимкунанда ҳулосаи гурӯҳи кории байниидоравиро оид ба тарифҳои истеҳсол, интиқол ва тақсими неруи барқ ба Ҳукумати Ҷумҳурии Тоҷикистон пешниҳод менамояд.

70. Мақоми танзимкунанда ҳуқуқ дорад аз ташкилотҳои танзимшаванда ҳангоми муқаррар намудани тарифҳои маводи иловагии вобаста ба муайян намудани дурустии арзиши неруи барқро талаб намояд.

71. Нисбати ташкилотҳое, ки талаботи сари вақт пешниҳод намудани иттилоотро иҷро накардаанд ё иттилооти нодуруст пешниҳод

намудаанд, тибқи талаботи қонунгузории Ҷумҳурии Тоҷикистон нисбати онҳо қорандешӣ карда мешавад.

72. Дар асоси таҳлили гузаронидашудаи иттилоот Мақоми танзимкунанда пешниҳодҳоро оид ба тарифҳои истеҳсол, интиқол ва тақсими неруи барқ, инчунин тарифҳои неруи барқ барои истифодабарандагони ниҳой омода намуда, бо тартиби муқарраргардида онҳоро барои тасдиқ ба Ҳукумати Ҷумҳурии Тоҷикистон пешниҳод менамояд.

73. Пас аз тасдиқ ва муайян гардидани амали қарори Ҳукумати Ҷумҳурии Тоҷикистон «Дар бораи тарифи неруи барқ ва гармӣ» ташкилотҳои танзимшаванда уҳдадоранд, ки ба истифодабарандагон дар бораи тағйирёбии тарифи неруи барқ дар давоми 20 рӯз то эътибор пайдо кардани он хабар диҳанд.

74. Ташкилотҳои танзимшаванда уҳдадоранд ҳар се моҳ то санаи 15-уми моҳи баъди давраи ҳисобот ба Мақоми танзимкунанда дар бораи иҷрои сохтори тарифҳои ҳисобот пешниҳод намоянд.

75. Ба ташкилотҳои танзимшаванда иҷозат дода намешавад, ки маблағҳои ба тарифҳои муқарраршуда дохилнашударо хароҷот намоянд. Ҳангоми бозбинии тарифҳои навбатӣ Мақоми танзимкунанда ҳуқуқ дорад мутобиқати ташкилоти танзимшавандаро ба сохтори тарифҳои давраи гузашта ба инобат гирад. Даромадҳои иловагӣ ё хароҷоти асоснокшудаи ташкилоти танзимшаванда дар давраи тарифии гузашта бояд ба ҳисоби тариф барои давраи оянда дохил карда шаванд.

76. Ҳангоми тасдиқи тарифҳои, агар барои гурӯҳҳои алоҳидаи истеъмолкунандагон табақабандии тарифҳои муайян карда шавад, ғайр аз табақабандии дар бобҳои 6–8 Методологияи мазкур зикргардида, зарур аст, ки манбаи маблағгузории тарифҳои имтиёзнок нишон дода шавад, ё субсидиякунонии мутақобила ҳисоб карда шуда, гурӯҳи истеъмолкунандагоне, ки онро пардохт мекунанд, муайян карда шавад.

77. Дар ҳолати тағйир ёфтани тарифи миёнаи неруи барқ, Мақоми танзимкунанда бо роҳи қабули фармониши дахлдор бо мақсади таъмини нишондиҳандаҳои дахлдори молиявии ташкилотҳои (бо баланд ё паст шудани даромади умумии иҷозатдодашуда) аз рӯйи тарифҳои неруи барқ, ки ташкилотҳои истеҳсол, интиқол ва тақсими неруи барқ хизматрасониҳоро анҷом медиҳанд, коэффитсенти тасҳеҳро муайян менамояд.

Утверждена
постановлением Правительства
Республики Таджикистан
от « 28 » августа 2026 года, №590

Методология
расчета тарифов на электроэнергию в Республике Таджикистан

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1. Методология расчёта тарифов на электроэнергию в Республике Таджикистан (далее – Методология) устанавливает порядок и правила определения необходимой валовой выручки и расчета тарифов для организаций по производству, передаче и распределению электроэнергии и определяет руководящие принципы расчета тарифов для конечных потребителей.

2. Тарифное регулирование в электроэнергетике осуществляет Антимонопольная служба при Правительстве Республики Таджикистан (уполномоченный орган регулирования в сфере электроэнергетики, далее – Регулирующий орган).

3. Настоящая Методология разработана в соответствии с требованиями Закона Республики Таджикистан «Об энергетике», Закона Республики Таджикистан «О естественных монополиях», Закона Республики Таджикистан «О бухгалтерском учете и финансовой отчетности», с учетом Типовых правил расчета себестоимости товаров (работ, услуг), утвержденных Постановлением Правительства РТ от 28 октября 2023 г. №505 и других нормативных правовых актов. Любые расчеты тарифов на электроэнергию в рамках настоящей Методологии не считаются обоснованным документом для целей налогообложения и в этой связи принимаются во внимание положения Налогового кодекса и других нормативных актов в налоговой сфере. В случае необходимости настоящая Методология совершенствуется Регулирующим органом.

4. Основной целью Методологии является обеспечение прозрачного и обоснованного расчета тарифов на производство, передачу и распределение электроэнергии для покрытия целевых затрат, и обеспечения развития электроэнергетических организаций.

5. Независимо от продолжительности периода регулирования, каждая организация должна в процессе пересмотра тарифов предоставить Регулирующему прогноз динамики роста необходимой выручки на среднесрочный период, на который Правительство Республики

Таджикистан утверждает прогнозные показатели социально-экономического развития Республики Таджикистан.

6. Организация по производству, передаче и распределению электроэнергии должны ежегодно представлять на утверждение Регулирующим органом тарифную смету и ежеквартально предоставлять Регулятору отчет о ее выполнении. Формы годовой и квартальной отчетности утверждаются Регулирующим органом.

7. В процессе установления или пересмотра тарифов разрешенная валовая выручка, которая является ключевым показателем при установлении тарифов, определяется отдельно для каждой организации. Регулирующий орган устанавливает тарифы на уровне, позволяющем организациям в период действия тарифа получать необходимую валовую выручку.

8. В дальнейшем развитие системы тарифов в области электроэнергетики будет осуществляться по следующим направлениям:

1) усовершенствование планов развития регулируемых организаций на основе внедрения системы Оценки достаточности ресурсов с соответствующей системой моделирования энергосистемы Республики Таджикистан;

2) учет последовательных затрат (каскадирования) при формировании тарифов различных уровней напряжения в передающих и распределительных сетях;

3) учет в тарифной методологии показателей качества предоставления услуг на основе внедрения системы мониторинга и регулирования качества услуг по электроснабжению в Республике Таджикистан;

4) внедрение системы многолетнего регулирования с регуляторным периодом 3 и более лет;

5) внедрение системы многолетнего стимулирующего регулирования.

2. РАЗРЕШЕННАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА РЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

9. Валовая выручка, которую разрешено получать регулируемой организации за счёт тарифов, рассчитывается по следующей формуле:

$$AR = RAB \times RoR + OPEX + Tax ,$$

где:

- 1) AR – разрешенная валовая выручка регулируемой организации;
- 2) RAB – регулируемая база активов;

3) RoR – норма доходности (рентабельность) на регулируемую базу активов, %. При этом часть разрешенной валовой выручки, рассчитываемая как произведение регулируемой базы активов на норму доходности ($RAB \times RoR$), признается суммой прибыли (рентабельности) регулируемой организации. Данная сумма прибыли совместно с амортизационными отчислениями выступает целевым источником средств и должна направляться на погашение основной суммы долга (тела кредита) по привлеченным займам в приоритетном порядке — по обязательствам в рамках субкредитных соглашений и кредитов, обеспеченных государственными гарантиями Республики Таджикистан;

4) OPEX – эксплуатационные затраты, включая финансовые обязательства по субкредитным соглашениям и проценты по кредитам.

5) Tax – затраты на оплату налогов.

10. RAB – утвержденная Регулирующим органом на начало тарифного периода чистая стоимость основных средств и оборотных средств, которыми владеет регулируемая организация и использует их для предоставления регулируемых услуг, рассчитывается по следующей формуле:

$$RAB = (Assets_{fixed} + Invest_{plan} + W. capital) - (Disp + D_{accum} + Grants_{invest}),$$

где:

1) $Assets_{fixed}$ – стоимость приобретения (первоначальная или историческая стоимость) основных средств, находящихся в эксплуатации на начало тарифного года.

2) $Invest_{plan}$ – планируемые инвестиционные затраты, за исключением части инвестиций, финансируемых за счет грантов, на тарифный год для приобретения новых основных средств или на капитальный ремонт/реконструкцию существующих основных средств. Основанием инвестиционных затрат являются утвержденные Регулирующим органом 10-летние планы развития регулируемой организации. На переходный период могут быть использованы 5-летние планы развития регулируемой организации;

3) $Disp$ – планируемое списание основных средств, на тарифный год;

4) D_{accum} – аккумулированные амортизационные отчисления на начало тарифного года, которые представляют собой сумму начисленных годовых затрат на амортизацию находящихся в эксплуатации основных средств организации.

5) $Grants_{invest}$ – гранты, аккумулированные на начало тарифного года, сумма грантов, которые организация получила от государства и/или международных финансовых учреждений для покрытия своих инвестиционных затрат в активы, используемые в регулируемой

деятельности, а также вкладов потребителей в виде платы за присоединение к сети;

6) $W. capital$ – величина оборотного капитала (OK), подлежащая включению в регулируемую базу активов:

- средств, которые требуются регулируемой организации по производству, передаче или распределению электроэнергии на постоянной основе для обеспечения повседневных эксплуатационных нужд, покрывающие дефицит между денежными средствами и дебиторской и кредиторской задолженностью;

- средств, инвестированных в оборотные активы, необходимые для непрерывной деятельности регулируемой организации. Они состоят из минимальных остатков запасных частей и материалов, которые хранятся на складах в количестве, не превышающем годовую необходимую потребность.

11. Оборотный капитал оценивается на ежегодной основе путём вычитания текущих обязательств из текущих активов организации. Текущие активы представляют собой сумму дебиторской задолженности, а текущие обязательства представляют собой кредиторскую задолженность перед сотрудниками, поставщиками и т.д.

12. При расчете регулируемой базы активов (RAB) регулируемые организации обязаны представить Регулирующему органу отчет об инвентаризации, подтвержденный независимым аудитором. Данный отчет должен включать в себя данные об исторической стоимости активов, накопленной амортизации и доле грантового финансирования.

13. RoR (Rate of Return) – норма доходности (рентабельности) на регулируемую базу активов, которая рассчитывается на основе стоимости собственного капитала по следующей формуле:

$$RoR = (1 - G) \times (CR + \beta \times MRP),$$

где:

1) G (Gearing) — процент финансовой зависимости, который определяется как отношение заемного капитала к сумме заемного и собственного капитала организации. В случаях, когда заемный капитал приближается к стоимости активов или превышает ее (риск неплатежеспособности), для целей расчета тарифа максимальное значение показателя G ограничивается на уровне 90 процентов. Это гарантирует минимальную расчетную долю собственного капитала $(1-G)$ на уровне 10 процентов;

2) CR (Country Risk) — ставка странового риска, которая определяется в соответствии с кредитным рейтингом Таджикистана и включает безрисковую ставку;

3) β (beta) — системный фактор риска собственного капитала, который отражает риск (волатильность) капитала регулируемой отрасли по сравнению с общим рынком капитала;

4) MRP (Market Risk Premium) — процент премии за рыночный риск, которая определяется как разница между доходностью рыночного капитала и доходностью государственных облигаций.

14. OPEX (Operational Expenditure) — прогнозируемые эксплуатационные затраты рассчитываются по следующей формуле:

$$OPEX = \text{Затраты}_{\text{прямые}} + \text{Затраты}_{\text{администрация}} + \text{Затраты}_{\text{финансовые}} + \text{Амортизация}$$

где:

1) Затраты_{прямые} — производственные и технические расходы (прямые затраты):

- персонал (производственный): затраты на оплату труда, премии и социальные отчисления персонала, непосредственно занятого в производственном процессе (технический персонал, инженеры, диспетчеры);

- топливо и электроэнергия: затраты на первичное топливо (для генерации), затраты на импорт электроэнергии из соседних стран; затраты на покупку электроэнергии у независимых производителей электроэнергии (НПЭ); затраты на услуги передачи; затраты, связанные с производством тепловой энергии и которые не покрываются доходами от тарифов на тепло.

- потери: нормативные затраты на потери электроэнергии (только для сетевых организаций).

- материалы и техническое обслуживание: затраты на запасные части, горюче-смазочные материалы для спецтехники, материалы для ремонта сетей/оборудования (за исключением материалов, используемых для капитального ремонта) и услуги сторонних организаций по ремонту и техническому обслуживанию производственных активов.

2) Затраты_{администрация} — административные и общие расходы (накладные расходы):

- персонал (административный): затраты на оплату труда управленческого персонала (руководство, бухгалтерия, кадры, юристы, ИТ);

- офисные и коммунальные расходы: расходы на содержание зданий (аренда, коммунальные услуги, связь, интернет), канцелярские товары и программное обеспечение (ИТ-лицензии);

- профессиональные услуги: расходы на аудит, банковские услуги, консалтинг, охрану и юридическое сопровождение;

- корпоративные расходы: страхование имущества и ответственности, исследования и разработки (НИОКР), командировочные расходы, представительские расходы, маркетинг, членские взносы и обязательные платежи Регулирующему органу;

- прочие затраты, включаемые в себестоимость в соответствии с нормами правовых актов, стандартами бухгалтерского учета и международными стандартами финансовой отчетности;

3) Затраты_{финансовые} — обоснованные затраты на выплату процентов по кредитам, облигациям и другим финансовым обязательствам, привлеченным для осуществления регулируемой деятельности. Выплата основной суммы долга в данные затраты не включается и может погашаться только за счет прибыли (доходности собственного капитала).

4) Амортизация, рассчитанная линейным методом на базе стоимости приобретения (оценочной стоимости)

15. При расчете тарифа на выработку электроэнергии прогнозируемые эксплуатационные затраты (OPEX) на ГЭС, ТЭЦ, солнечных и ветровых электростанциях учитываются на основе перечня фактически понесенных на них затрат.

16. Расходы, связанные с капитальным ремонтом, спонсорства, пожертвования, расходы на содержание вышестоящих организаций, представительские расходы, штрафы и другие расходы, не включенные в себестоимость товаров (работ, услуг).

17. Затраты, которые включаются в разрешенную валовую выручку регулируемой организации, должны быть экономически эффективными. Для оценки обоснованности эксплуатационных затрат используются следующие методы:

1) отслеживание динамики затрат по времени и сравнение ее с динамикой индекса потребительских цен;

2) анализ обоснованности составляющих затрат с использованием экспертных оценок;

3) сравнение затрат организации и рассчитанных на их основе статистических показателей с затратами других аналогичных организаций.

18. Затраты_{потери} — прогнозные величины затрат на разрешенные потери, в том числе с учетом транзитных перетоков, рассчитываются по следующей формуле:

$$\text{Затраты}_{\text{потери}} = \%_{\text{allowed}} \times \sum \text{Vol}_{\text{input}} \times (\text{Tar}_{\text{gen}} + \text{Tar}_{\text{net}}),$$

где:

1) $\%_{\text{allowed}}$ — процент разрешенных потерь,

- 2) Vol_{input} — электричество, подаваемое в систему, кВтч;
 3) Tar_{gen} — прогноз тарифа на выработку электроэнергии;
 4) Tar_{net} — прогноз тарифа за сетевые услуги (если такие принимаются).

19. Тах — прогноз налогов и сборов в соответствии Налоговым кодексом и другими правовыми актами, включая налог на доход юридических лиц, социальный налог/налог на заработную плату, акцизный налог, налог на имущество, налог на землю, налог на транспорт, роялти на воду и прочие налоги и обязательные выплаты в государственный бюджет в соответствии с прогнозируемыми показателями развития организации

3. ТАРИФ НА ВЫРАБОТКУ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ЦЕНТРА

20. Тариф на выработку электроэнергии устанавливается таким образом, чтобы регулируемая организация могла получить разрешенную валовую выручку AR_{gen} и в переходный период включает в себя один организации — ставку за электроэнергию. После формирования независимого оператора рынка электроэнергии будет рассмотрен вопрос о введении двухставочного тарифа, включающего ставки за электроэнергию и за мощность.

21. Тариф на выработку электроэнергии на прогнозный период рассчитывается по следующей формуле (в соответствии с общими доходами от реализации электроэнергии/ кВтч):

$$Tar_{gen} = \frac{AR_{gen}}{\sum Vol_{output\ gen}},$$

где:

1) AR_{gen} — прогноз необходимой валовой выручки генерирующей организации, полученной за счет реализации электроэнергии в республике и ее экспорта.

2) $\sum Vol_{output\ gen}$ — прогноз общего объема электроэнергии, передаваемой регулируемой электрогенерирующей организацией в передающую или распределительную сеть (включая импорт электроэнергии и закупку у независимых производителей) для пользователей в Республике Таджикистан (кВт*ч). Объем электроэнергии учитывается по шинам подключения. В прогнозе используются как усредненные данные за последние три года, так и обоснованная динамика мощности и объема. Потоки прямой торговли между независимыми производителями и потребителями, а также потоки взаимозачета микрогенерации в данный расчет не включены.

4. ТАРИФ НА ПЕРЕДАЧУ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

22. Тариф на передачу электроэнергии устанавливается таким образом, чтобы регулируемая организация могла получить разрешенную валовую выручку AR_{trans} и включает в себя два компонента: ставку на потери электроэнергии и ставку за мощность.

23. Ставка на электроэнергию — затраты на потери при передаче электроэнергии, которая покрывает переменную часть валового дохода организации от передачи электроэнергии. Ставка на мощность электроэнергии покрывает постоянную часть валового дохода организации на передачу электроэнергии.

24. На услуги по передаче электроэнергии в энергосистемы других стран тарифы применяются только для величины сальдо коммерческих перетоков и вместо двухставочного тарифа должна применяться средняя ставка тарифа за объем. Средний тариф рассчитывается путем деления разрешенной валовой выручки (AR_{trans}) на общий объем переданной электроэнергии ($\sum Vol_{trans}$)

25. Ставка за электроэнергию на прогнозный период в сети передающей организации рассчитывается по следующей формуле:

$$Tar_{trans}^{energy} = \frac{Exp_{loss\ trans}}{\sum Vol_{trans}},$$

где:

1) $Exp_{loss\ trans}$ — прогноз затрат на потери электроэнергии установлено нормативным правовым актом в передающей сети, которые включаются в необходимую валовую выручку;

2) $\sum Vol_{trans}$ — прогноз общего объема электроэнергии, кВтч, переданной передающей организацией в распределительные сети или потребителям, подключенным непосредственно к передающей сети, а также объема электроэнергии, переданной в системы других стран.

26. Ставка за мощность электроэнергии на прогнозный период в сети передающей организации, рассчитывается по следующей формуле:

$$Tar_{trans}^{capacity} = \frac{AR_{trans}^{fixed}}{\sum Cap_{trans}} = \frac{AR_{trans} - Exp_{loss\ trans}}{\sum Cap_{trans}},$$

где:

1) AR_{trans}^{fixed} — прогноз постоянной части необходимой валовой выручки, для передачи электроэнергии. Она рассчитывается путём вычитания из AR_{trans} переменных затрат на передачу электроэнергии;

2) AR_{trans} — разрешенная валовая выручка регулируемой организации от передачи электроэнергии;

3) $\sum Cap_{trans}$ – прогнозируемая общая договорная активная мощность (кВт.) пользователей (электрораспределительной организации и потребителей, прямо подключенных к сети передачи).

5. ТАРИФ НА РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

27. Тариф на распределение электроэнергии устанавливается таким образом, чтобы регулируемая организация могла получить разрешенную валовую выручку AR_{distr} и включает в себя два компонента: ставку за электроэнергию и ставку за мощность.

28. Ставка за электроэнергию – затраты потерь при распределении электроэнергии, которые покрывает переменную часть общего дохода организации от распределения электроэнергии. Ставка за мощность электроэнергии – покрывает постоянную часть валового дохода организации на распределение электроэнергии.

29. На услуги по распределению электроэнергии в энергосистемы других стран тарифы применяются только для величины сальдо коммерческих перетоков, и вместо двухставочного тарифа должна применяться средняя ставка тарифа за объем. Средний тариф рассчитывается путем деления разрешенной валовой выручки (AR_{distr}) на общий объем распределенной электроэнергии ($\sum Vol_{distr}$).

30. Ставка за электроэнергию на прогнозный период в сети распределительной организации рассчитывается по следующей формуле:

$$Tar_{distr}^{energy} = \frac{Exp_{loss\ distr}}{\sum Vol_{distr}},$$

где:

1) $Exp_{loss\ distr}$ – прогноз затрат на потери при распределении электроэнергии, установленный нормативно-правовым актом, которые включаются в необходимую валовую выручку;

2) $\sum Vol_{distr}$ – прогноз общего объема электроэнергии, (кВт*ч), распределенной распределительной организацией потребителям, а также объема коммерческого экспорта электроэнергии в энергосистемы других стран.

31. Ставка за мощность на прогнозный период t (сомони/кВт), в сети распределения организации рассчитывается по следующей формуле:

$$Tar_{distr}^{capacity} = \frac{AR_{distr}^{fixed}}{\sum Cap_{distr}} = \frac{AR_{distr} - Exp_{loss\ distr}}{\sum Cap_{distr}}$$

где:

1) AR_{distr}^{fixed} – прогноз постоянной части необходимого дохода организации по распределению электроэнергии. Она рассчитывается путём вычитания из AR_{distr} переменных затрат на распределение электроэнергии.

2) Прогнозируемые доходы распределительной организации от взимаемой платы за реактивную электроэнергию подлежат вычету из постоянной части выручки. До установления порядка определения платы за реактивную электроэнергию в иных нормативных актах, размер платы за потребленную и переданную реактивную электроэнергию в соответствующем тарифном периоде утверждается одновременно с тарифами на электроэнергию.

3) $\sum Cap_{distr}$ – прогнозируемая общая договорная активная мощность потребителей.

4) Для пользователей электроэнергии, имеющих приборы smart-учета, максимальная средневзвешенная получасовая нагрузка (кВт), установленная по запросу пользователя и согласованная с энергоснабжающей организацией, рассчитывается по показаниям устройств учета.

32. Для пользователей электроэнергии без приборов интеллектуального учета величина активной мощности рассчитывается в соответствии с разрешенной по договору мощностью (техническими условиями) или заявленной (запрашиваемой) мощностью.

6. ТАРИФЫ ДЛЯ КОНЕЧНЫХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

33. Конечные потребители, напрямую подключённые к сети передачи электроэнергии (с собственными подстанциями 110 кВ и выше), должны в тарифном (прогножном) периоде платить по двухставочному тарифу, каждый компонент которого рассчитывается следующим образом:

$$Tar_{trans\ end}^{energy} = Tar_{gen} + Tar_{trans}^{energy}$$

$$Tar_{trans\ end}^{capacity} = Tar_{trans}^{capacity}$$

34. Конечные потребители, подключённые к распределительной сети, должны платить в тарифном (прогножном) периоде по двухставочному тарифу, каждый компонент которого рассчитывается следующим образом:

$$Tar_{dist\ end}^{energy} = Tar_{gen} + Tar_{trans}^{energy} + Tar_{dist}^{energy}$$

$$\text{Tar}_{\text{dist end}}^{\text{capacity}} = \frac{\sum \text{Cap}_{\text{trans} \rightarrow \text{dist}}}{\sum \text{Cap}_{\text{dist}}} \times \text{Tar}_{\text{trans}}^{\text{capacity}} + \text{Tar}_{\text{dist}}^{\text{capacity}}$$

где:

$\sum \text{Cap}_{\text{trans} \rightarrow \text{dist}}$ – прогноз общей мощности электроэнергии кВт сети передачи, запрошенной распределительными сетями.

35. Ставка на мощность тарифа не применяется системными присоединениями, предназначенными для накопления электроэнергии.

7. ТАРИФЫ ДЛЯ КОНЕЧНЫХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ЗАКЛЮЧИВШИХ ДВУСТОРОННИЕ ДОГОВОРЫ С НЕЗАВИСИМЫМИ ПРОИЗВОДИТЕЛЯМИ

36. Потребители электроэнергии имеют право заключать двусторонние договоры на поставку электроэнергии с независимыми производителями электроэнергии на весь объем или часть своего потребления. О таком соглашении необходимо уведомить соответствующую сетевую организацию. Двусторонние договоры на поставку электроэнергии могут заключать независимые производители, не заключившие договор с единым покупателем.

37. Конечные потребители, напрямую подключённые к сети передачи электроэнергии и имеющие прямой договор с независимыми производителями электроэнергии, рассчитываются с независимым производителем энергии в соответствии с условиями договора по указанной в нем цене. Расчеты с сетевой организацией за пользование сетями в тарифном (прогножном) периоде производятся по двухставочному тарифу, каждый компонент которого рассчитывается следующим образом:

$$\text{Tar}_{\text{trans end bilateral}}^{\text{energy}} = \text{Tar}_{\text{trans}}^{\text{energy}}$$

$$\text{Tar}_{\text{trans end bilateral}}^{\text{capacity}} = \text{Tar}_{\text{trans}}^{\text{capacity}}$$

38. За объем потребления электроэнергии, не покрытый независимыми производителями, ставка за электроэнергию в тарифном (прогножном) периоде рассчитывается следующим образом:

$$\text{Tar}_{\text{trans end}}^{\text{energy}} = \text{Tar}_{\text{gen}} + \text{Tar}_{\text{trans}}^{\text{energy}}$$

39. Конечные потребители, подключённые к распределительной сети и имеющие прямой договор с независимыми производителями электроэнергии, рассчитываются в тарифном (прогножном) периоде с

независимым производителем энергии в соответствии с условиями договора по указанной в нем цене. Расчеты с сетевой организацией за пользование сетями в тарифном (прогножном) периоде производятся по двухставочному тарифу, каждый компонент которого рассчитывается следующим образом.

$$\text{Tar}_{\text{dist end bilateral}}^{\text{energy}} = \text{Tar}_{\text{trans}}^{\text{energy}} + \text{Tar}_{\text{dist}}^{\text{energy}}$$

$$\text{Tar}_{\text{dist end bilateral}}^{\text{capacity}} = \frac{\sum \text{Cap}_{\text{output trans}}}{\sum \text{Cap}_{\text{output dist}}} \times \text{Tar}_{\text{trans}}^{\text{capacity}} + \text{Tar}_{\text{dist}}^{\text{capacity}}$$

40. За объем потребления электроэнергии, не покрытый независимыми производителями, ставка за электроэнергию в тарифном (прогножном) периоде рассчитывается следующим образом:

$$\text{Tar}_{\text{dist end}}^{\text{energy}} = \text{Tar}_{\text{gen}} + \text{Tar}_{\text{trans}}^{\text{energy}} + \text{Tar}_{\text{dist}}^{\text{energy}}$$

41. Конечные потребители, подключенные к производителям электроэнергии по прямой линии и не использующие инфраструктуру передающей или распределительной сети, рассчитываются с производителем энергии в соответствии с условиями договора по указанной в нем цене.

8. СИСТЕМА ЧИСТОГО УЧЕТА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И ЕЕ ТАРИФЫ

42. Система чистого учета электроэнергии представляет собой механизм учета электроэнергии таким образом, что мелкие производители электроэнергии производят часть электроэнергии для собственного использования и позволяют передавать оставшуюся часть произведенной электроэнергии в сети передачи или распределительные сети и использовать ее в любое время.

43. Расчетный период чистого учета составляет один месяц, а срок чистого хранения составляет 12 месяцев. Если объем электроэнергии, отданной потребителем в сеть, превышает объем потребления из сети за расчетный период, излишек (сальдо) зачисляется на лицевой счет потребителя в натуральном выражении (кВт·ч). Накопленные излишки могут быть использованы потребителем в течение 12 месяцев с месяца их образования. Регулирующий орган может определить экономически обоснованную компенсацию за неиспользованную электроэнергию. Действие системы чистого учета распространяется на установки микрогенерации с установленной мощностью, не превышающей 200 кВт.

44. Для обеспечения функционирования системы распределительная организация обязана установить на объекте потребителя

интеллектуальные приборы коммерческого учета (двухнаправленные счетчики), позволяющие отдельно фиксировать объемы приема и отдачи электроэнергии.

45. Потребители, использующие систему чистого учета и подключенные к распределительным сетям, оплачивают услуги электроснабжения по двухставочному тарифу. В рамках данного тарифа из стоимости исключается ставка на выработку (генерацию) для объемов, покрытых собственной или накопленной выработкой.

46. Ставка за энергию (переменная часть) рассчитывается как сумма тарифов на передачу и распределение, отражая затраты на использование сетевой инфраструктуры:

$$\text{Tar}_{\text{dist end net}}^{\text{energy}} = \text{Tar}_{\text{trans}}^{\text{energy}} + \text{Tar}_{\text{dist}}^{\text{energy}}$$

47. Ставка за мощность (постоянная часть) рассчитывается с учетом коэффициентов трансформации мощности через сети передачи в распределительные сети:

$$\text{Tar}_{\text{dist end net}}^{\text{capacity}} = \frac{\sum \text{Cap}_{\text{output trans} \rightarrow \text{dist}}}{\sum \text{Cap}_{\text{output dist}}} \times \text{Tar}_{\text{trans}}^{\text{capacity}} + \text{Tar}_{\text{dist}}^{\text{capacity}}$$

48. В случае, если потребление превышает объем собственной выработки и накопленных резервов, недостающий объем электроэнергии оплачивается по полному тарифу для конечного потребителя (включающему стоимость генерации):

$$\text{Tar}_{\text{dist end}}^{\text{energy}} = \text{Tar}_{\text{gen}} + \text{Tar}_{\text{trans}}^{\text{energy}} + \text{Tar}_{\text{dist}}^{\text{energy}}$$

49. Дополнительно к системе чистого учета Регулирующий орган вправе устанавливать тариф на покупку электроэнергии для конкретных станций или технологий на основе экономически обоснованных расчетов.

9. ПЛАНИРОВАНИЕ

50. Регулируемые энергетические организации разрабатывают 5-летний план развития и представляют его на утверждение Регулирующего органа. Регулирующий орган утверждает план и контролирует его реализацию.

51. План развития регулируемых энергетических организаций включает в себя следующую информацию:

1) планирование развития инфраструктуры к организации;

2) прогнозирование объемов и мощностей производства, использования, передачи, распределения, экспорта и импорта электроэнергии;

3) тенденции развития рынка электроэнергии на национальном и региональном уровне;

4) влияние инвестиций на тарифы на электроэнергию;

5) прогноз среднего значения тарифов.

52. Организации имеют право запрашивать информацию, необходимую для подготовки 5-летнего плана развития, от других предприятий и организаций.

53. Сразу после подачи проект плана развития публикуется на сайте Регулирующего органа. Регулирующий орган просит заинтересованные стороны представить предложения и замечания в течение 2 недель после опубликования проекта. После истечения срока подачи предложений и замечаний Регулирующий орган до рассмотрения решения о принятии плана развития инициирует проведение публичных слушаний.

10. ЗАКУПКИ РЕГУЛИРУЕМЫХ ЭНЕРГООРГАНИЗАЦИИ ЦЕНТРА

54. Принципы закупок регулируемых энергоорганизаций должны быть направлены на обеспечение прозрачности, эффективности, справедливости и соответствия регуляторным требованиям. Эти принципы помогают гарантировать надежность энергоснабжения, минимизировать затраты для потребителей и способствовать достижению стратегических целей, таких как энергетическая безопасность и устойчивое развитие.

55. Отраслевые (корпоративные) стандарты, связанные с внедрением инновационной политики в сфере управления закупками товаров (работ, услуг) на регулируемых предприятиях, представляются на согласование в уполномоченный орган регулирования в сфере электроэнергетики.

56. Все этапы закупок должны быть прозрачными. Четкие правила и критерии должны быть доступны всем участникам тендера, включая поставщиков. Правила проведения тендеров, спецификации, решения и обоснование результатов закупок должны быть тщательно документированы и размещены в открытом доступе на веб-сайте организации в течение как минимум 5 лет.

57. Закупки должны быть конкурентными и обеспечивать наилучшие условия для участников тендеров. Все поставщики, отвечающие квалификационным критериям, имеют равный доступ к участию в закупках без дискриминации.

58. Закупки должны быть направлены на получение наилучшего соотношения цены и качества, с учетом долгосрочных затрат. При выборе решений должны учитываться не только первоначальные затраты, но и эксплуатационные, ремонтные и утилизационные расходы.

59. Регулируемые организации должны представлять Регулирующему органу планы закупок, которые были одобрены наблюдательными советами организаций.

11. УЧЕТ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ

60. Принципы учета основных средств для регулируемых энергетических организаций направлены на обеспечение прозрачности, последовательности и надежности финансовой отчетности. Учет основных средств должен соответствовать действующим стандартам и законодательству Республики Таджикистан.

61. Основные средства учитываются по их исторической стоимости, которая включает цену приобретения и все затраты, необходимые для ввода основных средств в эксплуатацию, а также последнюю переоценку активов до 2025 года. В соответствии с требованиями МСФО (Международные стандарты финансовой отчетности) регулируемые субъекты применяют соответствующий порядок для признания, оценки и амортизации всех категорий основных средств в отношении регулируемой деятельности. Регулируемым субъектам разрешается проводить переоценку активов до 2025 года. Начиная с 2027 года, устанавливается полный запрет на переоценку активов в целях тарифного регулирования и от регулируемых субъектов требуется хранить всю информацию об исторической стоимости приобретения активов.

62. Амортизационные отчисления стоимости основных средств должны производиться систематически и рационально в течение срока их полезного использования, который должен оцениваться на основе технических и экономических факторов. Нормы и процедуры амортизационных отчислений, используемые при расчете тарифов, применяются в установленном порядке.

63. Организации ведут точные записи о местоположении, состоянии и истории обслуживания основных средств. Обязательно использование надежных систем управления основными средствами для отслеживания и управления основными средствами на протяжении их активного цикла.

12. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ПЕРЕДАЧЕ ИНФОРМАЦИИ

64. Регулируемые энергетические организации обязаны предоставлять Регулирующему органу полную и точную информацию, финансовую отчетность, операционные данные, отчеты о соответствии и другую необходимую информацию. Предоставленная информация должна быть точной, надежной и проверяемой. Организации должны внедрить надежные системы внутреннего контроля для обеспечения качества данных и вести подробные записи для проверки информации, что позволит Регулирующему органу проверять ее точность.

65. Организации обязаны предоставлять информацию в сроки и с периодичностью, определенными Регулирующим органом. Любые значительные изменения или события, влияющие на деятельность, финансовое состояние или к соблюдению нормативных требований регулируемой организации, должны сообщаться незамедлительно.

13. ПОРЯДОК ПОДАЧИ ЗАЯВОК, РАССМОТРЕНИЯ И УТВЕРЖДЕНИЯ ТАРИФОВ

66. Пересмотр тарифов на электроэнергию может быть плановым и внеплановым. Плановый пересмотр тарифов осуществляется ежегодно. По поручению Правительства Республики Таджикистан (в том числе по инициативе Регулирующего органа) может быть проведен внеплановый пересмотр тарифов на электроэнергию.

67. В связи с этим Правительство Республики Таджикистан поручает Регулирующему органу для рассмотрения данного вопроса создать межведомственную рабочую группу с привлечением представителей соответствующих министерств и ведомств.

68. Для установления или пересмотра тарифов на следующий период за пять месяцев до даты вступления в силу новых тарифов регулируемые организации готовят необходимые данные в соответствии с формами, установленными Регулирующим органом, и обращаются к Регулирующему органу.

69. Регулирующий орган представляет Правительству Республики Таджикистан заключение межведомственной рабочей группы по тарифам на производство, передачу и распределение электроэнергии.

70. Регулирующий орган вправе требовать от регулируемых организаций при установлении тарифов дополнительные материалы, связанные с определением правильности стоимости электроэнергии.

71. К организациям, не выполняющим требования своевременного предоставления информации или предоставившие неверную информацию, будут приняты меры в соответствии с требованиями законодательства Республики Таджикистан.

72. На основании проведенного анализа информации Регулирующий готовит предложения о тарифах на производство, передачу и распределение электроэнергии, а также тарифе на электроэнергию для конечных пользователей и в установленном порядке представляет их на утверждение Правительству Республики Таджикистан.

73. После утверждения и определения действия постановления Правительства Республики Таджикистан «О тарифах на электроэнергию и тепловую энергию» регулируемые организации обязаны информировать пользователей об изменении тарифа на электроэнергию в течение 20 дней до его вступления в силу.

74. Регулируемые организации обязаны ежеквартально до 15 числа месяца, следующего за отчетным периодом, предоставлять Регулирующему органу отчет о выполнении структуры тарифов.

75. Регулируемым организациям не разрешается расходовать суммы, не включенные в установленные тарифы. При пересмотре очередных тарифов, Регулирующий орган вправе учитывать соответствие регулируемой организации структуре тарифов предыдущего периода. Дополнительные доходы или обоснованно понесенные расходы регулируемой организации в предыдущем тарифном периоде должны быть включены в расчет тарифа на следующий период.

76. При утверждении тарифов, если для отдельных групп потребителей определяется дифференциация тарифов, помимо дифференциации, указанной в разделах 6–8 настоящей Методики, необходимо указать источник финансирования льготных тарифов, либо рассчитать перекрестное субсидирование и указать группу потребителей, которая будет ее оплачивать.

77. В случае изменения среднего тарифа на электроэнергию, Регулирующий орган определяет коэффициент корректировки путем принятия соответствующего распоряжения с целью обеспечения соответствующих финансовых показателей организаций (с повышением или понижением допустимого валового дохода) по тарифам на электроэнергию, по которым организации оказывают услуги по производству, передаче и распределению электроэнергии.