

Врз основа на член 22, став 1, алинеја 2 од Законот за енергетика („Службен весник на Република Македонија“ бр. 16/11, 136/11, 79/13 и 164/13), Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија на седницата одржана на ден 28.02.2014 година, донесе

**ТАРИФЕН СИСТЕМ ЗА ДИСТРИБУЦИЈА НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА
ЗА ПОТРОШУВАЧИТЕ ПРИКЛУЧЕНИ НА ДИСТРИБУТИВНИОТ СИСТЕМ НА
ЕВН МАКЕДОНИЈА АД СКОПЈЕ**

I. ОПШТИ ОДРЕДБИ И ЦЕЛИ

Член 1

(1) Со овој Тарифен систем за дистрибуција на електрична енергија за потрошувачите приклучени на дистрибутивниот систем на ЕВН Македонија АД Скопје (во понатамошниот текст: Тарифен систем) се уредува начинот и условите за формирање и одобрување на тарифите за пресметковните елементи за дистрибуција на електрична енергија, по кои, операторот на дистрибутивниот систем (во натамошниот текст: ОДС) им го фактурира надоместокот за користење на дистрибутивниот систем на:

- 1) потрошувачите на електрична енергија, вклучувајќи ги и производителите на електрична енергија за електричната енергија за сопствени потреби (во понатамошниот текст: потрошувачи), приклучени на дистрибутивниот систем за електрична енергија (во понатамошниот текст: дистрибутивен систем), и
- 2) снабдувачите или трговците со електрична енергија со кои ОДС склучил договор со кој истите ги овластил да ги наплаќаат надоместоците за користење на дистрибутивниот систем и електропреносниот систем,

(2) ОДС на потрошувачите им го фактурира надоместокот за користење на дистрибутивниот систем, како и надоместокот за користење на електропреносниот систем, утврден со Тарифниот систем за пренос и за пазар на електрична енергија.

(3) Тарифите за пресметковните елементи треба да обезбедат, ОДС да го оствари регулираниот максимален приход утврден со одлука на Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија (во понатамошниот текст: Регулаторна комисија за енергетика), во согласност со Правилникот за начинот и условите за определување на регулиран максимален приход и регулирани просечни тарифи за пренос на електрична енергија, организирање и управување со пазарот на електрична енергија и дистрибуција на електрична енергија (во понатамошниот текст: Правилник).

Член 2

(1) Со овој Тарифен систем се утврдуваат:

- 1) критериуми за определување на категории на приклучните места,
- 2) пресметковни елементи, и
- 3) основи за формирање на тарифи за пресметковни елементи за користење на дистрибутивниот систем.

Член 3

(1) Овој Тарифен систем има за цел да обезбеди:

- 1) сигурно и доверливо функционирање на дистрибутивниот систем, во согласност со важечките прописи со кои се утврдени техничките правила,

- 2) сигурна, безбедна и квалитетна дистрибуција и испорака на електрична енергија, со пропишан квалитет, преку дистрибутивниот систем со којшто ОДС управува.

II. КАТЕГОРИИ НА ПРИКЛУЧОЦИ

Член 4

(1) Во смисла на овој Тарифен систем под висок напон (во натамошниот текст: ВН) се подразбира номинален напон од 110 kV, под среден напон (во натамошниот текст: СН) се подразбираат номиналните напони 35, 20, 10 и 6 kV, а под низок напон (во натамошниот текст: НН) се подразбира номинален напон од 0,4 kV.

(2) Според напонското ниво и точката на преземање на електричната енергија од дистрибутивниот систем, во овој Тарифен систем постојат следниве категории приклучоци:

- 1) категорија MV1 во која припаѓаат СН приклучоци преку кои електричната енергија се презема директно од СН собирници во трансформаторските станици ВН/СН,
- 2) категорија MV2 во која припаѓаат сите СН приклучоци што не се опфатени со категоријата MV1,
- 3) категорија LV1.1 во која припаѓаат НН приклучоци преку кои електричната енергија се презема директно од НН собирници во трансформаторските станици СН/НН, а преземената електрична енергија е наменета за јавно осветление,
- 4) категорија LV1.2 во која припаѓаат НН приклучоци преку кои електричната енергија се презема директно од НН собирници во трансформаторските станици СН/НН, а преземената електрична енергија не е наменета за јавно осветление, и
- 5) категорија LV2 во која припаѓаат сите НН приклучоци што не се опфатени со категориите LV1.1 и LV1.2.

(3) Во смисла на овој Тарифен систем електричната енергија наменета за јавно осветление е електричната енергија која се користи за: осветление на улици, подвозници, надвозници, плоштади, јавни патишта, културно историски споменици определени во согласност со закон, паркови, јавни отворени простори за рекреација и други јавни зелени површини, како и за напојување на уредите за сообраќајна сигнализација.

III. ПРЕСМЕТКОВНИ ЕЛЕМЕНТИ ЗА ПРЕСМЕТКА НА НАДОМЕСТОК ЗА КОРИСТЕЊЕ НА ДИСТРИБУТИВНИОТ СИСТЕМ

Член 5

(1) Пресметковни елементи за кои се определуваат тарифите за користење на дистрибутивниот систем се:

- 1) врвна активна моќност,
- 2) активна електрична енергија и
- 3) прекумерно преземена реактивна електрична енергија.

(2) Вкупниот надоместок за користење на дистрибутивниот систем претставува збир од надоместоците за:

- 1) врвна активна моќност,

2) активна електрична енергија и

3) прекумерно преземена реактивна електрична енергија.

(3) Периодот за којшто се пресметуваат надоместоците од ставот (2) е еден месец, кој што не мора да биде идентичен со календарскиот месец.

(4) Тарифите од ставот (1) се утврдуваат за секоја категорија приклучоци.

Член 6

(1) За потребите за определување на надоместоците за користење на дистрибутивниот систем, за пресметковните елементи од членот 5, за различните категории приклучоци се вршат следните мерења:

1) врвна активна моќност, преземена активна и реактивна електрична енергија за категориите MV1, MV2 и LV1.2 и

2) преземена активна електрична енергија за категориите LV1.1 и LV2.

(2) Надоместоците од ставот (2) од членот 5, по правило, се пресметуваат за секој приклучок врз основа на мерењата од ставот (1) и соодветните тарифи за категорија на приклучокот.

(3) По исклучок од ставот (2), за потрошувачите што преземаат електрична енергија од два или повеќе приклучока од иста категорија, може да се пресметува збирен надоместок за повеќе приклучоци, при што за измерени големини за групата приклучоци ќе се сметаат збировите на измерените големини од ставот (1) на овој член од сите приклучоци во групата и ќе служат за пресметка на збирниот надоместок за групата приклучоци.

(4) Групирањето на два или повеќе приклучоци од ставот (3) се прави ако приклучоците се од иста категорија во следните случаи:

1) два или повеќе приклучоци од категоријата MV1, ако приклучоците се во иста трансформаторска станица ВН/СН и ако начинот на мерење на врвната активна моќност овозможува определување на едновремената врвна моќност од збирната крива на оптоварување за групата приклучоци,

2) два или повеќе приклучоци од категоријата MV2 ако приклучоците се на иста градежна локација и ако начинот на регистрирањето на врвната активна моќност овозможува определување на едновремената врвна моќност од збирната крива на оптоварување за групата приклучоци,

3) два или повеќе приклучоци од категоријата LV1.2 ако приклучоците се во иста трансформаторска станица СН/НН и ако начинот на регистрирањето на врвната активна моќност овозможува определување на едновремената врвна моќност од збирната крива на оптоварување за групата приклучоци,

4) два или повеќе приклучоци за категоријата LV1.1, и

5) два или повеќе приклучоци за категоријата LV2.

(6) Како група приклучоци ќе се смета и само еден приклучок.

Член 7

(1) Врвната активна моќност е најголемата измерена просечна активна моќност во временски интервал од 15 минути во текот на пресметковниот период во време на високите дневни оптоварувања.

(2) Под време на високи дневни оптоварувања од ставот (1) на овој член се подразбира временскиот период од 07:00 до 22:00 часот, во периодот за летно и зимско мерење на времето, за секој ден, освен недела.

(3) Надоместокот за врвната активна моќност во пресметковниот период претставува производ од тарифата за врвна активна моќност (изразена во денари/kW) и врвната активна моќност (изразена во kW).

(4) За група приклучоци од иста категорија кои се напојуваат преку иста трафостаница ВН/СН (за категоријата MV1), односно иста трафостаница СН/НН (за категоријата LV1.2) или се наоѓаат на иста градежна локација (за категоријата MV2) и е направено групирање според одредбите од точките 1), 2) или 3) од ставот (4) на членот 6, врвната активна моќност за групата се определува од збирната крива на оптоварување како најголемата врвна моќност во периодот на високи дневни оптоварувања.

(5) Ако мерната опрема кај сите приклучоци од една група не овозможува примена на одредбата од ставот (4) на овој член или начинот на регистрација на врвната моќност не е ист кај сите приклучоци од групата, врвната активна моќност на групата се пресметува како збир од измерените врвни моќности во секој приклучок поодделно.

Член 8

(1) Надоместокот за активна електрична енергија за месечниот пресметковен период претставува производ од тарифата за активна електрична енергија, изразена во денари/kWh и измерената преземена активна електрична енергија, изразена во kWh.

Член 9

(1) Прекумерно преземената реактивна електрична енергија се утврдува со пресметка и се изразува во kvarh реактивни.

(2) Прекумерно преземената реактивна електрична енергија претставува позитивна разлика помеѓу измерената преземена реактивна електрична енергија и реактивната електрична енергија што одговара на преземената активна електрична енергија со фактор на моќност од 0,95.

(3) Надоместокот за прекумерно преземената реактивна електрична енергија за пресметковниот период претставува производ од тарифата за прекумерно преземена реактивна електрична енергија, изразена во денари/kvarh и пресметаната прекумерно преземена реактивна електрична енергија.

(4) Производителите на електрична енергија плаќаат надоместок за прекумерно преземена реактивна електрична енергија само во периодите кога преземаат и активна електрична енергија.

Член 10

(1) Во случаите кога мерењата на пресметковните елементи се вршат со мерни уреди што не се поставени во местото на преземање на електрична енергија од дистрибутивниот систем, надоместоците за користење на дистрибутивниот систем се пресметуваат според тарифите за категорија на приклучок која одговара на напонското ниво на точката на мерење и нејзината локација.

IV. ПРЕСМЕТКА НА ТАРИФИТЕ ЗА КОРИСТЕЊЕ НА ДИСТРИБУТИВНИОТ СИСТЕМ

Член 11

(1) Регулираниот максимален приход на ОДС се остварува преку наплата на надоместоците за активна електрична енергија, врвна активна моќност и прекумерно преземена реактивна електрична енергија.

(2) Заради пресметка на тарифите за пресметковните елементи, Регулаторната комисија за енергетика, на предлог на ОДС, за секоја година од регулираниот период ги определува составните делови од регулираниот максимален приход на ОДС што ќе се остварат преку надоместоците од ставот (1) на овој член, при што ќе се смета дека делот од приходите што ќе се остварат по основ на надоместокот за прекумерно преземена реактивна електрична енергија е еднаков на нула.

(3) Деловите од регулираниот максимален приход определени во согласност со ставот (2) на овој член, ОДС ги пресметува и распределува по категории приклучоци во согласност со Прилогот 1 што е составен дел од овој Тарифен систем, имајќи ги предвид локацијата на основните средства во топологијата на дистрибутивниот систем и сметководствената евиденција и извештаите за трошоци и ги доставува до Регулаторната комисија за енергетика, прикажани според форматот утврден од Прилогот 2 што е составен дел од овој Тарифен систем.

(3) Делот од регулираниот максимален приход што треба да се оствари преку наплата на надоместоците за врвна активна моќност и за преземена активна електрична енергија се распределува во согласност со Прилогот 1.

Член 12

(1) Тарифата за преземена активна електрична енергија за категориите приклучоци MV1, MV2 и LV1.2 се пресметува како количник помеѓу делот од регулираниот максимален приход што треба да се оствари преку наплата на надоместокот за преземена активна електрична енергија за соодветната категорија на приклучок и прогнозираната потрошувачка на активна електрична енергија на потрошувачите приклучени на соодветната категорија приклучоци.

(2) Тарифата за врвна активна моќност за категориите приклучоци MV1, MV2 и LV1.2 се пресметува како количник помеѓу делот од регулираниот максимален приход што треба да се оствари преку наплата на надоместокот за врвна активна моќност за соодветната категорија и збирот на прогнозираните врвни месечни моќности во текот на една календарска година за потрошувачите приклучени на соодветната категорија приклучоци.

(3) Тарифата за преземена активна електрична енергија за категориите LV1.1 и LV2 се пресметува како количник помеѓу делот од регулираниот максимален приход распределен за категоријата LV1.1, односно LV2 и прогнозираната активна електрична енергија за потрошувачите приклучени на соодветната категорија приклучоци.

(5) Тарифата за прекумерно преземената реактивна електрична енергија за категориите приклучоци MV1, MV2 и LV1.2 изнесува 40% од тарифата за преземена активна електрична енергија за соодветната категорија на приклучок.

V. ПРЕДЛОГ ЗА ПРЕСМЕТКА НА ТАРИФИ ЗА КОРИСТЕЊЕ НА ДИСТРИБУТИВНИОТ СИСТЕМ

Член 13

(1) Кон барањето за одобрување на регулиран максимален приход и регулирана просечна тарифа во согласност со Правилникот, ОДС е должен да достави предлог тарифи за користење на дистрибутивниот систем, пресметани во согласност со овој Тарифен систем.

(2) Кон предлогот од ставот (1) ОДС треба да ги достави сите податоци наведени во Прилогот 2 и детално објаснување за начинот на нивната пресметка.

(3) Во постапката за одобрување на тарифите за користење на дистрибутивниот систем соодветно се применуваат роковите утврдени со Правилникот.

VI. ПРЕОДНИ И ЗАВРШНИ ОДРЕДБИ

Член 14

(1) Со денот на влегување во сила на овој Тарифен систем престанува да важи Тарифниот систем за дистрибуција за електрична енергија („Службен весник на Република Македонија“ бр. 97/12 и 91/13).

(2) Овој Тарифен систем влегува во сила со денот на објавувањето во „Службен весник на Република Македонија“, а ќе се применува од 1 април 2014 година.

Бр. 01-563/1
Скопје, 28.02.2014

ПРЕТСЕДАТЕЛ
Димитар Петров

ПРИЛОГ 1

1. Составни делови на регулираниот максимален приход по категории приклучоци

Врз основа на податоците од табелите од Прилогот 2.1 составните делови на регулираниот максимален приход во годината t се определуваат на следниов начин:

$$RP = RPM + RPE = \sum RP_i = RPM_i + RPE_i, i = MV1, MV2, LV1.1, LV1.2, LV2$$

каде што

RP - е вкупниот регулиран максимален приход што треба да се оствари во годината t преку наплата на надоместоците за користење на дистрибутивниот систем,

RP_i - е делот од RP што ОДС треба да го оствари преку наплата на надоместоците за користење на дистрибутивниот систем во годината t од потрошувачите што се напојуваат преку приклучоци од категоријата i ,

RPM - е дел од RP што ОДС треба да го оствари преку наплата на надоместоците за врна активна моќност во годината t од сите потрошувачи,

RPE - е дел од RP што ОДС треба да го оствари преку наплата на надоместоците за преземената активна електрична енергија во годината t од сите потрошувачи,

RPM_i - е дел од RP што ОДС треба да го оствари преку наплата на надоместоците за врна активна моќност во годината t од потрошувачите што се напојуваат преку приклучоци од категоријата i и

RPE_i - е дел од RP што ОДС треба да го оствари преку наплата на надоместоците за преземената активна електрична енергија во годината t од потрошувачите што се напојуваат преку приклучоци од категоријата i .

Приходите се изразуваат во денари.

2. Врвни активни моќности и преземена активна енергија по категории приклучоци

Врз основа на податоците од табелите од Прилогот 2.2 прогнозираните едновремени врвни активни моќности во годината t по категории приклучоци потребни за определување на тарифите се определуваат преку следниве формули:

$$VEM_{MV1} = \sum EM_i, i = MV1, MV2, LV1.1, LV1.2, LV2,$$

$$VEM_{MV2} = \sum EM_i, i = MV2, LV1.1, LV1.2, LV2,$$

$$VEM_{LV1} = \sum VEM_i, i = LV1.1, LV1.2, LV2,$$

каде што

VEM_i - е вкупна прогнозирана едновремена врна активна моќност на потрошувачите што се напојуваат преку постројките на кои се поврзани

приклучоците од категоријата i во часот на најголемо оптоварување на дистрибутивниот систем и

EM_i - е прогнозирана едновремена врвна активна моќност на потрошувачите што се напојуваат преку приклучоците од категоријата i во часот на најголемо оптоварување на дистрибутивниот систем.

Врз основа на податоците од табелите од Прилогот 2.2 прогнозираната преземена активна електрична енергија во годината t по категории приклучоци потребни за определување на тарифите се определуваат со следниве формули:

$$VE_{MV1} = \sum E_i, i = MV1, MV2, LV1.1, LV1.2, LV2,$$

$$VE_{MV2} = \sum E_i, i = MV2, LV1.1, LV1.2, LV2,$$

$$VE_{LV1} = \sum E_i, i = LV1.1, LV1.2, LV2,$$

каде што

VE_i - е вкупна прогнозирана електрична енергија за потрошувачите што се напојуваат преку постројките на кои се поврзани приклучоците од категоријата i и

E_i - е вкупна прогнозирана преземена активна електрична моќност на потрошувачите што се напојуваат преку приклучоците од категоријата i .

Врвната активна моќност се изразува во kW, додека преземената активна електрична енергија се изразува во kWh.

3. Надоместоци за врвна активна моќност по категории приклучоци

Вкупните приходи што ОДС треба да ги оствари во годината t преку наплатата на надоместокот за врвна активна моќност од потрошувачите приклучени на одделните категории приклучоци се определуваат на следниот начин:

$$NM_{MV1} = RPM_{MV1} \cdot \frac{EM_{MV1}}{VEM_{MV1}}$$

$$NM_{MV2} = (RPM_{MV1 \rightarrow MV2} + RPM_{MV2}) \cdot \frac{EM_{MV2}}{VEM_{MV2}}$$

$$RPM_{MV1 \rightarrow MV2} = RPM_{MV1} \cdot \left(1 - \frac{EM_{MV1}}{VEM_{MV1}} \right)$$

$$NM_{LV1.1} = \left(RPM_{MV2 \rightarrow LV1} \cdot \frac{EM_{LV1.1}}{VEM_{LV1}} + RPM_{LV1.1} \right) \cdot \frac{EM_{LV1.1}}{VEM_{LV1}}$$

$$NM_{LV1.2} = \left(RPM_{MV2 \rightarrow LV1} \cdot \frac{EM_{LV1.2}}{VEM_{LV1}} + RPM_{LV1.2} \right) \cdot \frac{EM_{LV1.2}}{VEM_{LV1}}$$

$$RPM_{MV2 \rightarrow LV1} = \left(RPM_{MV1} \cdot \frac{EM_{MV1} - EM_{MV1}}{VEM_{MV1}} + RPM_{MV2} \right) \cdot \left(1 - \frac{EM_{MV2}}{VEM_{MV2}} \right)$$

$$NM_{LV2} = RPM - NM_{MV1} - NM_{MV2} - NM_{LV1.1} - NM_{LV1.2}$$

каде што:

NM_i - вкупен надоместок за врвна активна моќност во годината t за категориите MV1, MV2, LV1.1, LV1.2 и LV2.

Надоместоците се изразуваат во денари.

4. Надоместоци за активна електрична енергија по категории приклучоци

Вкупните приходи што ОДС треба да ги оствари во годината t преку наплатата на надоместокот за преземена активна електрична енергија од потрошувачите приклучени на одделните категории приклучоци се определуваат на следниот начин:

$$NE_{MV1} = RPE_{MV1} \cdot \frac{E_{MV1}}{VE_{MV1}}$$

$$NE_{MV2} = (RPE_{MV1 \rightarrow MV2} + RPE_{MV2}) \cdot \frac{E_{MV2}}{VE_{MV2}}$$

$$RPE_{MV1 \rightarrow MV2} = RPE_{MV1} \cdot \left(1 - \frac{E_{MV1}}{VE_{MV1}}\right)$$

$$NE_{LV1.1} = \left\{ RPE_{MV2 \rightarrow LV1} \cdot \frac{E_{LV1.1}}{VE_{LV1}} + RPE_{LV1.1} \right\} \cdot \frac{E_{LV1.1}}{VE_{LV1}}$$

$$NE_{LV1.2} = \left\{ RPE_{MV2 \rightarrow LV1} \cdot \frac{E_{LV1.2}}{VE_{LV1}} + RPE_{LV1.2} \right\} \cdot \frac{E_{LV1.2}}{VE_{LV1}}$$

$$RPE_{MV2 \rightarrow LV1} = \left(RPE_{MV1} \cdot \frac{E_{MV1} - E_{MV2}}{VE_{MV1}} + RPE_{MV2} \right) \cdot \left(1 - \frac{E_{MV2}}{VE_{MV2}}\right)$$

$$NE_{LV2} = RPE - NE_{MV1} - NE_{MV2} - NE_{LV1.1} - NE_{LV1.2}$$

каде што

NE_i - вкупен надоместок за преземена активна електрична енергија во годината t за категориите MV1, MV2, LV1.1, LV1.2 и LV2.

Надоместоците се изразуваат во денари.

5. Тарифи за врвна активна моќност, преземена активна електрична енергија и прекумерна преземена реактивна моќност

Тарифите за врвна активна моќност во годината t за категориите приклучоци за кои се плаќа врвна активна моќност се пресметуваат на следниот начин:

$$TVM_i = \frac{NM_i}{VVM_i}, \quad i = MV1, MV2, LV1.2$$

каде што

TVM_i - тарифа за врвна моќност во годината t за категоријата приклучоци i .

IVM_i - збир на прогнозираните врвни моќности во годината t во сите приклучоци од категоријата i , според податоците од табелите 2.2 од Прилогот 2.

Тарифите за преземената активна електрична енергија во годината i се пресметуваат на следниот начин:

$$TPE_i = \frac{NE_i}{VE_i}, \quad i = MV1, MV2$$

$$TPE_{LV1.2} = \frac{NE_{LV1.2}}{E_{LV1.2}}$$

$$TPE_i = \frac{NM_i + NE_i}{E_i}, \quad i = LV1.1, LV2$$

каде што:

TPE_i - тарифа за преземена активна електрична енергија во годината t за категоријата преку приклучоци од категоријата i .

Тарифите за прекумерно преземена реактивна електрична енергија во годината i се пресметуваат на следниот начин:

$$TPRE_i = 0,4 \cdot TPE_i, \quad i = MV1, MV2, LV1.2$$

каде што:

$TPRE_i$ - е тарифа за прекумерно преземена реактивна електрична енергија во годината t за категоријата преку приклучоци од категоријата i .

Тарифите за врвна активна моќност се изразуваат во денари/kW, тарифите за преземена активна електрична енергија се изразуваат во денари/kWh, додека тарифите за прекумерно преземена реактивна моќност се изразуваат во денари/kvarh.

Сите тарифи се заокружуваат на две децимални места.

6. Надоместоци за користење на дистрибутивниот систем

Надоместокот што еден потрошувач k треба да го плати за користење на дистрибутивниот систем во месецот m , ако потрошувачот се напојува само од едно приклучно место од категоријата i , се пресметува на следниот начин:

$$\begin{aligned} MN_{k,m} &= MNM_{k,m} + MNE_{k,m} + MNRE_{k,m} \\ &= TVM_i \cdot IVM_{k,m} + TEP_i \cdot PE_{k,m} + TPRE_i \cdot PPRE_{k,m}, \quad i = MV1, MV2, LV1.2 \end{aligned}$$

$$PPRE_{k,m} = \begin{cases} PRE_{k,m} - R & \text{ако } PRE_{k,m} > R \\ 0 & \text{ако } PRE_{k,m} < R \end{cases},$$

$$R = PE_{k,m} \cdot \tan(\arccos(0,95)),$$

$$MN_{k,m} = TPE_i \cdot PE_{k,m}, \quad i = LV1.1, LV2,$$

каде што:

- $MN_{k,m}$ - е месечен надоместок што потрошувачот k треба да го плати за користењето на дистрибутивниот систем во месецот m ,
- $MNM_{k,m}$ - е месечен надоместок за врвна активна моќност во месецот m ,
- $MNE_{k,m}$ - е месечен надоместок за преземена активна електрична енергија во месецот m ,
- $MNRE_{k,m}$ - е месечен надоместок за прекумерно преземена реактивна електрична енергија во месецот m ,
- $IVM_{k,m}$ - е измерена врвна активна моќност кај потрошувачот k во месецот m ,
- $PE_{k,m}$ - е измерена преземена активна електрична енергија од страна на потрошувачот k во месецот m ,
- $PPRE_{k,m}$ - е прекумерно преземена реактивна електрична енергија од страна на потрошувачот k во месецот m ,
- $PRE_{k,m}$ - е преземена реактивна електрична енергија од страна на потрошувачот k во месецот m .

Надоместокот што еден потрошувач k ќе го плати за користење на дистрибутивниот систем во месецот m и ако потрошувачот се напојува од два или повеќе приклучока, се пресметува на следниот начин:

$$MN_{k,m} = MNM_{k,m} + MNE_{k,m} + MNRE_{k,m} \\ = \sum_i \left(\sum_{j \in G_{i,k}} TVM_i \cdot IVM_{k,j,m} + \sum_{j \in G_{i,k}} TPE_i \cdot PE_{k,j,m} + \sum_{j \in G_{i,k}} TPPE_i \cdot PPRE_{k,j,m} \right), \\ i = MV1, MV2, LV1.2$$

$$MN_{k,m} = \sum_i TEP_i \cdot PE_{k,i,m}, \quad i = LV1.1, LV2,$$

каде што

- $G_{i,k}$ - е број на групи приклучоци од категоријата i за потрошувачот k , според одредбите од членот 6 на овој Тарифен систем,
- $EVM_{k,j,m}$ - е врвна активна моќност за потрошувачот k за приклучоците од групата j во месецот m ,
- $PE_{k,j,m}$ - е преземена активна електрична енергија од страна на потрошувачот k преку приклучоците од групата j во месецот m ,
- $PPRE_{k,j,m}$ - е прекумерно преземена реактивна електрична енергија од страна на потрошувачот k преку приклучоците од групата j во месецот m ,

За групите приклучоци за кои важи одредбата од ставот (4) од членот 7, врвната активна моќност за групата j на потрошувачот k во месецот m се пресметува на следниот начин:

$$EVM_{k,j,m} = \max\{EVM_{k,j,m,e}\}, e \in N$$

$$EVM_{k,j,m,e} = \sum_{l \in j} IVM_{k,l,m,e}, e \in N,$$

каде што

N - е множество од 15 минутни интервали во текот на месецот m во периодот на високи дневни оптоварувања,

$IVM_{k,l,m,e}$ - е измерена врвна активна моќност (просечна активна моќност во интервал од 15 минути) за потрошувачот k во секој приклучок l од групата j и во 15 минутен интервал e во месецот m ,

j - означува приклучок во групата j .

За групите приклучоци за кои важи одредбата од ставот (5) од членот 7, врвната активна моќност за групата приклучоци во месецот m се пресметува на следниот начин:

$$EVM_{k,j,m} = \sum_{l \in j} IVM_{k,l,m}.$$

Надоместоците што ги плаќаат потрошувачите за користење на дистрибутивниот систем се заокружуваат на цели денари и во себе не го содржат данокот на додадена вредност.

ПРИЛОГ 2

Табели