

Врз основа на член 24 став (1) точка 1) алинеја 8, а во врска со член 29 став (1) од Законот за енергетика* („Службен весник на Република Македонија“ бр. 96/18 и „Службен весник на Република Северна Македонија“ бр. 96/19 и 236/22), Регулаторната комисија за енергетика, водни услуги и услуги за управување со комунален отпад на Република Северна Македонија на седницата одржана на 18 декември 2023 година донесе

**ТАРИФЕН СИСТЕМ ЗА ИЗМЕНУВАЊЕ И ДОПОЛНУВАЊЕ НА
ТАРИФНИОТ СИСТЕМ ЗА ДИСТРИБУЦИЈА НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА НА ПОТРОШУВАЧИТЕ
ПРИКЛУЧЕНИ НА ЕЛЕКТРОДИСТРИБУТИВНИОТ СИСТЕМ НА ЕЛЕКТРОДИСТРИБУЦИЈА ДООЕЛ
СКОПЈЕ**

Член 1

Во Тарифниот систем за дистрибуција на електрична енергија на потрошувачите приклучени на електродистрибутивниот систем на Електродистрибуција ДООЕЛ Скопје („Службен весник на Република Северна Македонија“ бр. 95/19, 271/20 и 159/22) членот 5 се менува и гласи:

„Член 5

- (1) Пресметковни елементи за кои се определуваат тарифите за користење на електродистрибутивниот систем се:
 - 1) пристап на електродистрибутивна мрежа,
 - 2) врвна активна моќност,
 - 3) активна електрична енергија, и
 - 4) прекумерно преземена реактивна електрична енергија.
- (2) Вкупниот надоместок за користење на електродистрибутивниот систем е збир од надоместоците за:
 - 1) пристап на електродистрибутивна мрежа
 - 2) врвна активна моќност,
 - 3) активна електрична енергија, и
 - 4) прекумерно преземена реактивна електрична енергија.
- (3) Временскиот период за којшто се пресметуваат надоместоците од став (2) на овој член е еден месец, којшто не мора да биде идентичен со календарскиот месец (во понатамошниот текст: пресметковен период).
- (4) Тарифите од став (1) на овој член се утврдуваат за секоја од категориите приклучоци“.

Член 2

Во членот 6, ставот (2) се менува и гласи:

„(2) Надоместоците од член 5 став (2) од овој Тарифен систем, по правило, се пресметуваат за секој приклучок врз основа на бројот на потрошувачи во секоја категорија на приклучок, мерењата од став (1) на овој член и соодветните тарифи за категорија на приклучокот.“

Член 3

По членот 6 се додава нов член 6-а кој гласи:

„Член 6-а

- (1) Надоместокот за пристап на електродистрибутивната мрежа за пресметковниот период претставува фиксен износ на надомест изразен во денари кој го утврдува Регулаторната комисија за енергетика за секоја категорија на приклучок.
- (2) Сите корисници на електродистрибутивниот систем плаќаат надоместок за пристап на електродистрибутивната мрежа без оглед дали преземаат моќност и/или енергија во дадениот пресметковен период“.

Член 4

Членот 11 се менува и гласи:

„Член 11

- (1) Регулираниот максимален приход на ОДС се остварува преку наплата на надоместоците за пристап на електродистрибутивната мрежа, активна електрична енергија, врвна активна моќност и прекумерно преземена реактивна електрична енергија.
- (2) Заради пресметка на тарифите за пресметковните елементи од член 5 став (1) од овој Тарифен систем, 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 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 став (2) на овој член, ОДС ги пресметува и распределува по категории приклучоци во согласност со Прилог 1 од овој Тарифен систем, имајќи ги предвид локацијата на основните средства во топологијата на електродистрибутивниот систем и сметководствената евиденција и извештаите за трошоци и ги доставува до Регулаторната комисија за енергетика, прикажани според форматот утврден во Прилог 2 од овој Тарифен систем.
- (4) Делот од регулираниот максимален приход што треба да се оствари преку наплата на надоместоците за пристап на електродистрибутивната мрежа, врвна активна моќност и за преземена активна електрична енергија се распределува во согласност со Прилог 1 од овој Тарифен систем“.

Член 5

Членот 12 се менува и гласи:

„Член 12

- (1) Тарифата за пристап на електродистрибутивната мрежа за сите категории приклучоци се пресметува како количник помеѓу делот од регулираниот максимален приход што треба да се оствари преку наплата на надоместокот за пристап на електродистрибутивната мрежа за соодветната категорија на приклучок и бројот на потрошувачи во секоја категорија на приклучок.
- (2) 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 на приклучок.

- (3) 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 на приклучок.
- (4) 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 на приклучок.
- (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“.

Член 6

Прилогот 1 и Прилогот 2 се заменуваат со нови Прилог 1 и Прилог 2 кои се составен дел на овој Тарифен систем.

Член 7

Овој Тарифен систем влегува во сила наредниот ден од денот на објавувањето во „Службен весник на Република Северна Македонија“.

Бр. 02-2635/1
18 декември 2023 година
Скопје

Заменик претседател
на Регулаторна комисија за
енергетика, водни услуги и услуги за
управување со комунален отпад на
Република Северна Македонија
Lirim Sulejmani

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:

$$RP = NP + RPM + RPE = \sum RP_i = \sum NP_i + \sum RPM_i + \sum RPE_i$$

каде што

- RP - е вкупниот регулиран максимален приход што треба да се оствари во годината t преку наплата на надоместоците за користење на електродистрибутивниот систем,
- RP_i - е делот од RP што ОДС треба да го оствари преку наплата на надоместоците за користење на електродистрибутивниот систем во годината t од потрошувачите што се напојуваат преку приклучоци од категоријата i ,
- NP - е дел од RP што ОДС треба да го оствари преку наплата на надоместоците за пристап на електродистрибутивната мрежа во годината t од сите потрошувачи,
- RPM - е дел од RP што ОДС треба да го оствари преку наплата на надоместоците за врвна 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,
- NP_i - е дел од RP што ОДС треба да го оствари преку наплата на надоместоците за пристап на електродистрибутивната мрежа во годината t од потрошувачите што се напојуваат преку приклучоци од категоријата i
- RPM_i - е дел од RP што ОДС треба да го оствари преку наплата на надоместоците за врвна 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 .
- i - $MV1, MV2, LV1.1, LV1.2, LV2$

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:

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

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

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

каде што

VE_{M_i} - е вкупна прогнозирана едновременна врвна активна моќност на потрошувачите што се напојуваат преку постројките на кои се поврзани приклучоците од категоријата i во часот на најголемо оптоварување на електродистрибутивниот систем и

EM_i - е прогнозирана едновременна врвна активна моќност на потрошувачите што се напојуваат преку приклучоците од категоријата i во часот на најголемо оптоварување на електродистрибутивниот 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:

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

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

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

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 пристап на електродистрибутивната мрежа по категории приклучоци

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

$$NP_{MV1} = MNP_{MV1} \cdot BP_{MV1} \cdot 12$$

$$NP_{MV2} = MNP_{MV2} \cdot BP_{MV2} \cdot 12$$

$$NP_{LV1.1} = MNP_{LV1.1} \cdot BP_{LV1.1} \cdot 12$$

$$NP_{LV1.2} = MNP_{LV1.2} \cdot BP_{LV1.2} \cdot 12$$

$$NP_{LV2} = MNP_{LV2} \cdot BP_{LV2} \cdot 12$$

каде што:

- NP_i - вкупен надоместок за пристап на електродистрибутивната мрежа во годината t за категориите MV1, MV2, LV1.1, LV1.2 и LV2.
- MNP_i - месечен износ на надоместок за пристап на електродистрибутивната мрежа во годината t за секој потрошувач од категориите MV1, MV2, LV1.1, LV1.2 и LV2.
- BP_i - вкупен број на потрошувачи од категориите MV1, MV2, LV1.1, LV1.2 и LV2.

4. 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.

5. 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.

6. Тарифи за пристап на електродистрибутивната мрежа, врвна активна моќност, преземена активна електрична енергија и прекумерна преземена реактивна моќност

Месечниот надоместок за пристап на електродистрибутивната мрежа во годината t за сите категории приклучоци се пресметува на следниот начин:

$$MNP_i = \frac{NP_i}{BP_i \cdot 12}, \quad i = MV1, MV2, LV1.1, LV1.2, LV2$$

каде што

MNP_i - месечен надомест на пристап во годината t за категоријата приклучоци i .

BP_i - Вкупен број на потрошувачи во годината t за категоријата приклучоци i .

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 .

VVM_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.

7. Надоместоци за користење на електродистрибутивниот систем

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

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

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

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

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

каде што:

$MN_{k,m}$ - е месечен надоместок што потрошувачот k треба да го плати за користењето на електродистрибутивниот систем во месецот m ,

$MNP_{k,m}$ - е месечен надоместок за пристап на електродистрибутивна мрежа 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 електродистрибутивниот систем во месецот m и ако потрошувачот се напојува од два или повеќе приклучоци, се пресметува на следниот начин:

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

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

каде што

- $MNP_{k,m}$ - е месечен надоместок за пристап на електродистрибутивна мрежа во месецот m
- $G_{i,k}$ - 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:

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

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

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 член (7) став (5) од овој Тарифен систем, врвната активна моќност за групата приклучоци во месецот m се пресметува на следниот начин:

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

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

ПРИЛОГ 2

Табели

ПРИЛОГ 2.1 - Распределба на регулираниот максимален приход (RP)

Вкупна распределба

	Вкупно	Надоместок за пристап			Врвна активна моќност				Активна електрична енергија				Регулиран максимален приход					
	RP (денари)	NP (%)			NP (денари)	RPM (%)			RPM (денари)	RPE (%)			RPE (денари)	RP (%)				RP (денари)
	t	t-3	t-2	t-1	t	t-3	t-2	t-1	t	t-3	t-2	t-1	t	t-3	t-2	t-1	t	t
MV1																		
MV2																		
LV1.1																		
LV1.2																		
LV2																		
	x					x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Вкупно (%)																		

Распределба на амортизација (D)

	Вкупно	Надоместок за пристап			Врвна активна моќност				Активна електрична енергија				Регулиран максимален приход					
	RP (денари)	NP (%)			NP (денари)	RPM (%)			RPM (денари)	RPE (%)			RPE (денари)	RP (%)				RP (денари)
	t	t-3	t-2	t-1	t	t-3	t-2	t-1	t	t-3	t-2	t-1	t	t-3	t-2	t-1	t	t
MV1																		
MV2																		
LV1.1																		
LV1.2																		
LV2																		
	x					x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Вкупно (%)																		

Распределба на поврат на капитал (RA)

	Вкупно	Надоместок за пристап			Врвна активна моќност			Активна електрична енергија			Регулиран максимален приход							
	RP (денари)	NP (%)		NP (денари)	RPM (%)		RPM (денари)	RPE (%)		RPE (денари)	RP (%)			RP (денари)				
	t	t-3	t-2	t-1	t	t-3	t-2	t-1	t	t-3	t-2	t-1	t	t-3	t-2	t-1	t	t
MV1																		
MV2																		
LV1.1																		
LV1.2																		
LV2																		
Вкупно (%)	x					x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x

Распределба на трошоци за материјали, енергија, резервни делови и ситен инвентар

	Вкупно	Надоместок за пристап			Врвна активна моќност			Активна електрична енергија			Регулиран максимален приход							
	RP (денари)	NP (%)		NP (денари)	RPM (%)		RPM (денари)	RPE (%)		RPE (денари)	RP (%)			RP (денари)				
	t	t-3	t-2	t-1	t	t-3	t-2	t-1	t	t-3	t-2	t-1	t	t-3	t-2	t-1	t	t
MV1																		
MV2																		
LV1.1																		
LV1.2																		
LV2																		
Вкупно (%)	x					x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x

Распределба на трошоци за одржување

	Вкупно	Надоместок за пристап			Врвна активна моќност			Активна електрична енергија			Регулиран максимален приход							
	RP (денари)	NP (%)		NP (денари)	RPM (%)		RPM (денари)	RPE (%)		RPE (денари)	RP (%)			RP (денари)				
	t	t-3	t-2	t-1	t	t-3	t-2	t-1	t	t-3	t-2	t-1	t	t-3	t-2	t-1	t	t
MV1																		
MV2																		
LV1.1																		
LV1.2																		
LV2																		
Вкупно (%)	x					x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x

Распределба на трошоци за осигурување на средства

	Вкупно			Надоместок за пристап			Врвна активна моќност			Активна електрична енергија			Регулиран максимален приход			
	RP (денари)	NP (%)	NP (денари)	RPM (%)	RPM (денари)	RPE (%)	RPE (денари)	RP (%)	RP (денари)	t-3	t-2	t-1	t	t		
	t			t-3	t-2	t-1	t	t-3	t-2	t-1	t	t-3	t-2	t-1	t	t
MV1																
MV2																
LV1.1																
LV1.2																
LV2																
Вкупно (%)	x			x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x

Распределба на трошоци за плати

	Вкупно			Надоместок за пристап			Врвна активна моќност			Активна електрична енергија			Регулиран максимален приход			
	RP (денари)	NP (%)	NP (денари)	RPM (%)	RPM (денари)	RPE (%)	RPE (денари)	RP (%)	RP (денари)	t-3	t-2	t-1	t	t		
	t			t-3	t-2	t-1	t	t-3	t-2	t-1	t	t-3	t-2	t-1	t	t
MV1																
MV2																
LV1.1																
LV1.2																
LV2																
Вкупно (%)	x			x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x

Распределба на трошоци за менаџерските плати и менаџерските награди

	Вкупно			Надоместок за пристап			Врвна активна моќност			Активна електрична енергија			Регулиран максимален приход			
	RP (денари)	NP (%)	NP (денари)	RPM (%)	RPM (денари)	RPE (%)	RPE (денари)	RP (%)	RP (денари)	t-3	t-2	t-1	t	t		
	t			t-3	t-2	t-1	t	t-3	t-2	t-1	t	t-3	t-2	t-1	t	t
MV1																
MV2																
LV1.1																
LV1.2																
LV2																
Вкупно (%)	x			x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x

Распределба на трошоци за други услуги

	Вкупно			Надоместок за пристап			Врвна активна моќност			Активна електрична енергија			Регулиран максимален приход			
	RP (денари)	NP (%)	NP (денари)	RPM (%)	RPM (денари)	RPE (%)	RPE (денари)	RP (%)	RP (денари)	t-3	t-2	t-1	t	t		
	t			t-3	t-2	t-1	t	t-3	t-2	t-1	t	t-3	t-2	t-1	t	t
MV1																
MV2																
LV1.1																
LV1.2																
LV2																
Вкупно (%)	x			x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x

Распределба на останати трошоци

	Вкупно			Надоместок за пристап			Врвна активна моќност				Активна електрична енергија				Регулиран максимален приход				
	RP (денари)	NP (%)	NP (денари)	RPM (%)			RPM (денари)	RPE (%)			RPE (денари)	RP (%)				RP (денари)			
	t			t-3	t-2	t-1	t	t-3	t-2	t-1	t	t-3	t-2	t-1	t	t			
MV1																			
MV2																			
LV1.1																			
LV1.2																			
LV2																			
	x			x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x		
Вкупно (%)																			

Распределба поради примена на фактор на порамнување

	Вкупно			Надоместок за пристап			Врвна активна моќност				Активна електрична енергија				Регулиран максимален приход				
	RP (денари)	NP (%)	NP (денари)	RPM (%)			RPM (денари)	RPE (%)			RPE (денари)	RP (%)				RP (денари)			
	t			t-3	t-2	t-1	t	t-3	t-2	t-1	t	t-3	t-2	t-1	t	t			
MV1																			
MV2																			
LV1.1																			
LV1.2																			
LV2																			
	x			x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x		
Вкупно (%)																			

Распределба на пренесени трошоци (SPT) и фактор на корекција (K)

	Вкупно			Врвна активна моќност			Активна електрична енергија			Регулиран максимален приход								
	RP (денари)	Надоместок за пристап NP (%)		NP (денари)	RPM (%)		RPM (денари)	RPE (%)		RPE (денари)	RP (%)				RP (денари)			
	t				t-3	t-2	t-1	t	t-3	t-2	t-1	t	t-3	t-2	t-1	t	t	
MV1																		
MV2																		
LV1.1																		
LV1.2																		
LV2																		
	x				x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Вкупно (%)																		

ПРИЛОГ 2.2 - Прогнозирани врвни моќности и електрична енергија

	t-3	t-2	t-1	t
Едновремена врвна моќност на влез во дистрибутивниот систем (MW)				

	t-3	t-2	t-1	t
Електрична енергија на влез во дистрибутивниот систем (MWh)				

	Едновремена моќност EM (MW)				Вкупна врвна моќност VVM (MW)			
	t-3	t-2	t-1	t	t-3	t-2	t-1	t
MV1								
MV2								
LV1.1								
LV1.2								
LV2								
Вкупно	x	x	x	x				

Преземена електрична енергија E (MWh)

	t-3	t-2	t-1	t
MV1				
MV2				
LV1.1				
LV1.2				
LV2				

Податоците за годините t-1, t-2 и t-3 се измерени или се пресметани врз основа на измерени големини
Електрична енергија предадена на категорија MV2 преку категорија MV1

	t-3	t-2	t-1	t
мрежа MV1				

Електрична енергија предадена на категории LV1.1 и LV1.2 и категорија LV2 преку категорија MV2

	t-3	t-2	t-1	t
категија LV1.1				
категија LV1.2				
категија LV2				

Ињектирана активна моќност од производни постројки приклучени на дистрибутивна мрежа

	t-3	t-2	t-1	t
категија MV1				
категија MV2				
категија LV1.1				
категија LV1.2				
категија LV2				

Ињектирана активна електрична енергија од производни постројки приклучени на дистрибутивна мрежа

	t-3	t-2	t-1	t
категија MV1				
категија MV2				
категија LV1.1				
категија LV1.2				
категија LV2				

Загуби (активна електрична енергија)

	t-3	t-2	t-1	t
категија MV1				
категија MV2				
категија LV1.1				
категија LV1.2				
категија LV2				

Загуби (активна врвна моќност)

	t-3	t-2	t-1	t
категорија MV1				
категорија MV2				
категорија LV1.1				
категорија LV1.2				
категорија LV2				

Број на приклучоци

t-3	t-2	t-1	t

ОБРАЗЛОЖЕНИЕ

Врз основа на член 24 став (1) точка 1) алинеја 8, а во врска со член 29 став (1) од Законот за енергетика* („Службен весник на Република Македонија“ бр. 96/18 и „Службен весник на Република Северна Македонија“ бр. 96/19 и 236/22), Регулаторната комисија за енергетика, водни услуги и услуги за управување со комунален отпад на Република Северна Македонија (во понатамошниот текст: Регулаторна комисија за енергетика) пристапи кон изготвување на Предлог Тарифен систем за изменување и дополнување на Тарифниот систем за дистрибуција на електрична енергија на потрошувачите приклучени на електродистрибутивниот систем на Електродистрибуција ДООЕЛ Скопје (во понатамошниот текст: предлог Тарифен систем).

Со предлог Тарифниот систем, се прави изменување и дополнување на Тарифниот систем за дистрибуција на електрична енергија на потрошувачите приклучени на електродистрибутивниот систем на Електродистрибуција ДООЕЛ Скопје („Службен весник на Република Северна Македонија“ бр. 95/19, 271/20 и 159/22) на начин со којшто се воведува нов пресметковен елемент наречен пристап на електродистрибутивната мрежа. Со предлог Тарифниот систем вкупниот надоместок за користење на електродистрибутивниот систем ќе се определува како збир од надоместоците за пристап на електродистрибутивната мрежа, врвна активна моќност, активна електрична енергија и прекумерно преземена реактивна електрична енергија. Овие надоместоци ќе се пресметуваат за секој приклучок врз основа на бројот на потрошувачи за секоја категорија на приклучок, мерењата и соодветните тарифи за категоријата на приклучок. Ова значи дека регулираниот максимален приход за вршење на дејноста дистрибуција на електрична енергија, определена од страна на Регулаторната комисија за енергетика, ќе се распредели на четирите пресметковни елементи.

Регулаторната комисија за енергетика со Решение бр. 02-2612/1 од 13.12.2023 година закажа подготвителна седница којашто се одржа на 15.12.2023 година и на којашто се разгледуваше предлог Тарифниот систем. На подготвителната седница присуствуваа членови и вработени во РКЕ, како и претставници на Електродистрибуција ДООЕЛ-Скопје, АД МЕПСО Скопје, АД ЕСМ Енергетика Скопје. На подготвителната седница немаше забелешки по предлог Тарифниот систем.

Имајќи го во предвид горенаведеното Регулаторната комисија за енергетика на 18 декември 2023 година, пристапи кон донесување на овој Тарифен систем.