

20181643011

РЕГУЛАТОРНА КОМИСИЈА ЗА ЕНЕРГЕТИКА НА РЕПУБЛИКА МАКЕДОНИЈА

□ Врз основа на член 24, став (1), точка 1), алинеја 7, а во врска со член 29, став (3) од Законот за енергетика („Службен весник на Република Македонија“ бр. 96/18), Регулаторната комисија за енергетика и водни услуги на Република Македонија на седницата одржана на ден 3 септември 2018 година донесе

ТАРИФЕН СИСТЕМ ЗА ПРОДАЖБА НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА НА ПОТРОШУВАЧИТЕ КОИ ГИ СНАБДУВА УНИВЕРЗАЛНИОТ СНАБДУВАЧ И СНАБДУВАЧОТ ВО КРАЕН СЛУЧАЈ

I. ОПШТИ ОДРЕДБИ

Член 1

(1) Со овој Тарифен систем за продажба на електрична енергија на потрошувачите кои ги снабдува универзалниот снабдувач и снабдувачот во краен случај (во понатамошниот текст: Тарифен систем) се уредува начинот на пресметка на цените за испорачаната електрична енергија на малите и потрошувачи и домаќинства што избрале да бидат снабдувани од снабдувачот со електрична енергија којшто обезбедува универзална услуга (во понатамошниот текст: универзален снабдувач), како и начинот на пресметка на цената за испорачаната електрична енергија на потрошувачите коишто ги снабдува снабдувачот со електрична енергија во краен случај (во понатамошниот текст: снабдувач во краен случај) и се утврдуваат:

- 1) критериуми за определување на категории, групи и подгрупи на потрошувачи што се снабдуваат од универзалниот снабдувач,
- 2) начин и услови кога големите потрошувачи можат да бидат снабдувани од снабдувачот во краен случај,
- 3) пресметковни елементи за утврдување на надоместок за испорачаната електрична енергија,
- 4) начин за пресметка на цените за испорачаната електрична енергија од универзалниот снабдувач,
- 5) основи за формирање на цени за испорачана електрична енергија за соодветните пресметковни елементи, според напонско ниво, време на испорака во текот на денот и вид на мерење.

(2) Во смисла на овој Тарифен систем, како потрошувачи се сметаат малите потрошувачи и домаќинствата коишто се снабдувани од универзалниот снабдувач, а како големи потрошувачи се сметаат потрошувачите коишто не ги исполнуваат критериумите за мал потрошувач утврдени во Законот за енергетика и коишто се снабдувани од снабдувачот во краен случај.

Член 2

Овој Тарифен систем има за цел да поттикне рационално и ефикасно користење на електричната енергија, да обезбеди покривање на трошоците за набавка на електрична енергија, пренесените трошоци и трошоците за користење на преносната и дистрибутивната мрежа на универзалниот снабдувач, како и покривање на трошоците за

набавка на електрична енергија на снабдувачот во краен случај, согласно Прилог 1 кој што е составен дел од овој Тарифен систем.

II. КАТЕГОРИИ, ГРУПИ И ПОДГРУПИ НА ПОТРОШУВАЧИ СНАБДУВАНИ ОД УНИВЕРЗАЛНИОТ СНАБДУВАЧ

Член 3

Според напонското ниво на точката на испорака на електричната енергија, со овој Тарифен систем се определуваат следните категории, групи и подгрупи на потрошувачи:

- 1) Категорија на потрошувачи приклучени на 35 kV напонско ниво, со групи:
 - 35 kV директни потрошувачи, и
 - 35 kV потрошувачи
- 2) Категорија на потрошувачи приклучени на 6 kV, 10(20) kV напонско ниво и
- 3) Категорија на потрошувачи приклучени на 0,4 kV напонско ниво, со групи:
 - домаќинства
 - јавно осветление
 - останати, со подгрупи
 - прв тарифен степен
 - втор тарифен степен.

Член 4

(1) Во групата на потрошувачи „домаќинства“ е опфатена потрошувачката на електричната енергија што ја користат потрошувачите во едностанбени и повеќестанбени објекти или делови од објекти наменети за домување, како и во помошните објекти на едностанбените објекти што служат за потребите на домаќинствата, а не се наменети за вршење на стопанска дејност, вклучително и потрошувачката на електрична енергија наменета за:

1) напојување на заедничките уреди, опрема и инсталации во повеќестанбените објекти и тоа: лифтови, котларници и топлотни станици за централно затоплување, хидрофори, противпожарни и уреди за откривање и јавување на пожар, заеднички антени, безбедносно осветлување и слични уреди коишто користат електрична енергија, а се наменети за заеднички потреби, како и

2) осветление на скали, влезни ветробрани, ходници, простории за велосипеди, пералници, сушилници, заеднички подруми, засолништа, тавани, станови и работилници за домарите, стан за домарот, простории за одложување на отпадоци и други простории наменети за заедничко користење на сопствениците на становите во повеќестанбените објекти.

(2) Во групата на потрошувачи „домаќинства“ е опфатена и потрошувачката на електрична енергија во:

1) станбени објекти за посебни намени наменети за времено сместување на лица во социјален ризик согласно со прописите за социјална заштита, како и објекти за сместување на самци,

2) ученички, студентски, работнички, воспитни и пензионерски домови, како и домови за згрижување на стари и изнемоштени лица и домови за инвалиди и терапевтски групи,

3) детски јасли, градинки, интернати и домови за згрижување на деца,

4) училишни и народни кујни,

5) едностанбени објекти во кои се врши угостителска дејност сместување на туристи,

6) хидрофори кои се користат за снабдување на домаќинства со вода за пиење,

7) уметнички атељеа, и

8) потрошувачка во верски објекти во кои не се врши стопанска дејност.

Член 5

Во групата на потрошувачи „јавно осветление“ е опфатена потрошувачката на електрична енергија на уредите наменети за осветление на улици, подвозници, надвозници, плоштади, јавни патишта, културно историски споменици определени согласно закон, паркови, јавни отворени простори за рекреација и други јавни зелени површини, како и уредите за сообраќајна сигнализација.

Член 6

Во групата на потрошувачи „останати“ е опфатена потрошувачката на електричната енергија кај потрошувачите чии што објекти се приклучени на 0,4 kV, а кои не се опфатени во групите на потрошувачи домаќинства и јавно осветление.

Член 7

(1) Во подгрупата „останати - прв тарифен степен“ е опфатена потрошувачката на електрична енергија на потрошувачите чии што објекти се приклучени на низок напон од 0,4 kV, а за кои во согласноста за приклучување на дистрибутивната мрежа и/или мрежните правила за дистрибуција на електрична енергија е утврдено дека е потребно да имаат мерење и на моќноста.

(2) Во подгрупата „останати - втор тарифен степен“ е опфатена потрошувачката на електрична енергија на потрошувачите чии што објекти се приклучени на низок напон од 0,4 kV, а за кои во согласноста за приклучување на дистрибутивната мрежа и/или мрежните правила за дистрибуција на електрична енергија не е утврдена обврска да имаат мерење на моќноста.

III. ПРЕСМЕТКОВНИ ЕЛЕМЕНТИ И НАЧИН НА УТВРДУВАЊЕ НА ЦЕНИ ЗА ПРЕСМЕТКОВНИ ЕЛЕМЕНТИ НА УНИВЕРЗАЛНИОТ СНАБДУВАЧ

Член 8

Пресметковни елементи за кои се определуваат цени и врз основа на кои потрошувачите ја плаќаат електричната енергија испорачана од универзалниот снабдувач, се:

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

Член 9

(1) Цените за секој од пресметковните елементи од член 8 на овој Тарифен систем, се утврдуваат за сите категории, групи и подгрупи на потрошувачи утврдени во член 3 на овој Тарифен систем, и тоа според:

- 1) напонското ниво на испорака на електрична енергија,
- 2) времето на користење во текот на денот, и
- 3) видот на мерење на испорачаната електрична енергија.

(2) Цените за секој од пресметковните елементи согласно став (1) на овој член се еднакви за сите потрошувачи кои припаѓаат на иста категорија, група, односно подгрупа на потрошувачи.

Член 10

- (1) Врвната активна моќност се изразува во киловати.
- (2) Врвната активна моќност е најголемата просечна активна моќност остварена во временски интервал од 15 минути во текот на пресметковниот период, за време на важење на цени за високи дневни оптоварувања на електроенергетскиот систем.
- (3) Надоместокот за активната моќност во пресметковниот период се пресметува како производ од измерената врвна моќност и цената за активна моќност, изразена во денари/kW.
- (4) Доколку еден потрошувач има две или повеќе мерни места приклучени на исто напонско ниво и се наоѓаат на една градежна локација, врвната активна моќност за групата мерни места се утврдува од сумарната крива на оптоварување за групата мерни места.
- (5) По исклучок од ставот (4) на овој член, кога не постои техничка можност за определување на сумарната крива на оптоварување за група мерни места, врвната активна моќност се пресметува како збир на измерените врвни моќности на сите мерни места.

Член 11

- (1) Преземената активна електрична енергија се изразува во киловатчасови.
- (2) Надоместокот за потрошената активна електрична енергија за месечниот пресметковен период се пресметува како производ од преземената активна електрична енергија и цената за активна електрична енергија, изразена во денари/kWh.

Член 12

- (1) Преземената реактивна електрична енергија се изразува во киловатчасови.
- (2) Прекумерно преземената реактивна електрична енергија се утврдува со пресметка.
- (3) 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.
- (4) Надоместокот за прекумерно преземената реактивна електрична енергија за месечниот пресметковниот период се пресметува како производ од прекумерно преземената реактивна електрична енергија и цената за прекумерно преземена реактивна електрична енергија, изразена во денари/kvarh.
- (5) Цените за прекумерно преземената реактивна електрична енергија изнесуваат 25% од цените за активната електрична енергија за соодветната категорија, група, односно подгрупа потрошувачи.

Член 13

- (1) Периодот за којшто се пресметуваат надоместоците (пресметковен период) е еден месец, којшто не мора да биде идентичен со календарскиот месец.
- (2) Вкупниот надоместок за испорачаната електрична енергија што потрошувачите го плаќаат на универзалниот снабдувач претставува збир на надоместоците за врвна активна моќност, активна електрична енергија и прекумерно преземена реактивна електрична енергија, соодветно според категоријата, групата, односно подгрупата на која припаѓа потрошувачот.

Член 14

- (1) Според времето на испорака на електрична енергија во текот на денот, се утврдуваат следниве цени на електрична енергија:

1) цени на електрична енергија за време на високи дневни оптоварувања, и

2) цени на електрична енергија за време на ниски дневни оптоварувања.

(2) За сите групи и подгрупи на потрошувачи, освен потрошувачите од групата домаќинства, за мерните места за кои постои техничка можност за автоматска промена на летно и зимско сметање на времето во мерните уреди, периодот на високи оптоварувања е од 07:00 до 22:00 часот во текот на целата година.

(3) За сите групи и подгрупи на потрошувачи, освен потрошувачите од групата домаќинства, за мерните места за кои не постои техничка можност за автоматска промена на летно и зимско сметање на времето во мерните уреди, периодот на високи оптоварувања е од 07:00 до 22:00 часот за време на зимско сметање на времето, а за време на летното сметање од 08:00 до 23:00 часот.

(4) За потрошувачите од групата домаќинства, за мерните места за кои постои техничка можност за автоматска промена на летно и зимско сметање на времето во мерните уреди, периодот на високи оптоварувања е од 07:00 до 14:00 часот и од 16:00 до 22:00 часот, во текот на целата година.

(5) За потрошувачите од групата домаќинства, за мерните места за кои не постои техничка можност за автоматска промена на летно и зимско сметање на времето во мерните уреди, периодот на високи оптоварувања е од 07:00 до 14:00 часот и од 16:00 до 22:00 часот за време на зимско сметање на времето, а за време на летното сметање е од 08:00 до 15:00 часот и од 17:00 до 23:00.

(6) Под период на ниски оптоварувања во еден ден е времето што не е опфатено со периодите на високи дневни оптоварувања утврдени во ставовите (2), (3), (4) и (5) на овој член, вклучувајќи го и периодот од 00:00 до 24:00 часот во недела.

(7) Релативниот однос помеѓу цените на електрична енергија за време на високи дневни оптоварувања и цените на електрична енергија за време на ниски дневни оптоварувања се утврдува во сооднос од 2:1.

IV. ПОСЕБНИ ОДРЕДБИ ЗА ПОТРОШУВАЧИ СНАБДУВАНИ ОД УНИВЕРЗАЛНИОТ СНАБДУВАЧ

Член 15

Мерните уреди за електрична енергија и моќност, местото на испорака и местото на мерење на електричната енергија, како и начинот на пресметката, се утврдуваат во согласност со мрежните правила за дистрибуција на електрична енергија и правилата за снабдување со електрична енергија.

Член 16

Доколку напонското ниво на мерното место е пониско, односно повисоко од напонското ниво на местото на предавање, испорачаната електрична енергија и моќност се пресметува по цени што важат за напонското ниво на мерното место.

Член 17

(1) За потрошувач за кој испорачаната електрична енергија се мери со мерните уреди на примарниот потрошувач како збирна потрошувачка (во понатамошниот текст: индиректен потрошувач), надоместоците за примарниот потрошувач се пресметуваат како разлика помеѓу збирната потрошувачка и измерената потрошувачка кај индиректниот потрошувач, на начин и постапка уредена со договор помеѓу снабдувачот, операторот на дистрибутивниот систем, примарниот и индиректниот потрошувач.

(2) Примарен потрошувач во смисла на ставот (1) на овој член е потрошувач на електрична енергија преку чии постројки се испорачува електрична енергија и моќност на индиректниот потрошувач.

Член 18

Ако потрошувач презема електрична енергија на повеќе мерни места за кои се пропишани различни цени за соодветните пресметковни елементи, преземањето на електрична енергија се пресметува по цени за соодветните пресметковни елементи за секое мерно место.

Член 19

За потрошувачите од членот 3 од овој Тарифен систем се мерат следните големини:

- 1) врвна активна моќност и двотарифно мерење на активна и реактивна електрична енергија за категориите на потрошувачи на 35 kV, 10(20) kV и 6 kV и останати потрошувачи од подгрупата прв тарифен степен,
- 2) двотарифно мерење на активна електрична енергија за групата домаќинства, освен за случаите каде што нема техничка можност за двотарифно мерење кај кои се применува еднотарифно мерење,
- 3) еднотарифно мерење на активна и реактивна електрична енергија или само активна електрична енергија за останатите потрошувачи од подгрупата втор тарифен степен,
- 4) еднотарифно мерење на активната електрична енергија за групата јавно осветление.

Член 20

(1) Под еднотарифно мерење се подразбира мерење на вкупната испорачана електрична енергија во периодот на ниски и високи дневни оптоварувања.

(2) Под двотарифно мерење се подразбира мерење на испорачаната електрична енергија одделно за периодите на ниски и високи дневни оптоварувања.

Член 21

За потрошувачите од групата домаќинства со еднотарифно мерење, цената за испорачаната активна електрична енергија е пониска за 20% од цената на активна електрична енергија за домаќинствата со двотарифно мерење за време на високи дневни оптоварувања.

Член 22

Ако преку едно мерно место се регистрира испорачана електрична енергија на потрошувачи што припаѓаат на групата домаќинства и подгрупата II тарифен степен од групата останати потрошувачи, надоместокот за испорачана електрична енергија се пресметува според цените за вкупно потрошената електрична енергија за подгрупата II тарифен степен од групата останати потрошувачи.

V. СЛУЧАИ КОГА СНАБДУВАЧОТ ВО КРАЕН СЛУЧАЈ ГИ СНАБДУВА ГОЛЕМИТЕ ПОТРОШУВАЧИ

Член 23

Снабдувачот во краен случај е должен да врши снабдување на големите потрошувачи кои останале без снабдувач со електрична енергија, по цени утврдени согласно точка 6 од Прилог 1 којшто е составен дел од овој Тарифен систем, во случај кога:

- 1) претходниот снабдувач прекинал со исполнувањето на своите обврски за снабдување во рамки на постојните договори за снабдување со електрична енергија,
- 2) е поведена стечајна постапка на претходниот снабдувач со лично управување или по барање на доверител, како и ликвидација,

3) лиценцата на претходниот снабдувач е суспендирана, трајно одземена или престанала да важи, и

4) потрошувачите не склучиле нов договор за снабдување со електрична енергија по престанувањето или истекувањето на постојниот договор за снабдување.

VI. ПОДНЕСУВАЊЕ НА ПРЕДЛОГ ЦЕНИ НА УНИВЕРЗАЛНИОТ СНАБДУВАЧ

Член 24

(1) Универзалниот снабдувач до Регулаторната комисија за енергетика и водни услуги на Република Македонија (во понатамошниот текст: Регулаторна комисија за енергетика) поднесува барање за одобрување на предлог цени на пресметковните елементи во согласност со овој Тарифен систем (во понатамошниот текст: барање).

(2) Универзалниот снабдувач е должен да го поднесе барањето од ставот (1) на овој член до Регулаторната комисија за енергетика, заверено со потпис и печат од одговорното лице овластено за претставување и застапување на универзалниот снабдувач по претходно добиена согласност од органот на управување, најдоцна до 15 мај во тековната година за којашто се однесува барањето.

(3) Кон барањето од ставот (1) на овој член, универзалниот снабдувач е должен да ги достави, во писмена и електронска форма, следните документи и податоци:

1) тековна состојба издадена од Централниот регистар на Република Македонија не постара од 15 дена од денот на доставување на барањето,

2) финансиски извештаи за претходната година, со сите прилози во согласност со барањата на меѓународните сметководствени стандарди, ревидирани од страна на овластен ревизор,

3) бруто биланс за претходната година,

4) финансиско-сметководствени информации изготвени во Excel формат, кој овозможува обработка од страна на Регулаторната комисија за енергетика,

5) податоци за набавена и продадена количина на електрична енергија изготвени во Excel формат, кој овозможува обработка од страна на Регулаторната комисија за енергетика,

6) податоци за трошокот за пренос на електрична енергија и за трошокот за дистрибуција на електрична енергија изготвени во Excel формат, кој овозможува обработка од страна на Регулаторната комисија за енергетика,

7) податоци за број на потрошувачи по категорија, група и подгрупа согласно овој Тарифен систем,

8) изјава за веродостојност на барањето и податоците дадени во врска со него, потпишана од одговорното лице овластено за претставување и застапување на универзалниот снабдувач, од Прилог 2 којшто е составен дел на овој Тарифен систем.

(4) На барање на Регулаторната комисија за енергетика во текот на постапката, до донесувањето на одлуката, универзалниот снабдувач е должен да достави и други податоци кои се однесуваат на работењето на универзалниот снабдувач.

(5) Документите од став (3) на овој член, треба да бидат поднесени во оригинал или копија на оригиналот заверена на нотар.

Член 25

(1) Постапката за одобрување на цените за пресметковните елементи отпочнува со денот на приемот на барањето во архивата на Регулаторната комисија за енергетика.

(2) Во рок од 30 дена од денот на приемот на барањето, Регулаторната комисија за енергетика го разгледува и го анализира барањето и доколку утврди дека недостасуваат одредени податоци и документи, донесува решение со кое го задолжува универзалниот

снабдувач во определен временски рок да ги достави бараните податоци и документи. Регулаторната комисија за енергетика може пред донесување на решението да го повика универзалниот снабдувач на заеднички состанок за дополнителни информации и појаснувања во врска со поднесеното барање.

(3) Доколку универзалниот снабдувач во утврдениот рок од став (2) од овој член не постапи во целост по решението за дополнување на одредени податоци и документи, Регулаторната комисија за енергетика ја спроведува постапката со користење на податоците што биле поднесени кон барањето или други податоци што и се на располагање.

Член 26

(1) Регулаторната комисија за енергетика во рок од 10 дена од денот на поднесување на барањето, објавува известување за поднесеното барање на веб страната на Регулаторната комисија за енергетика, и на трошок на универзалниот снабдувач, го објавува во два дневни весника, од кои во еден којшто се објавува на македонски јазик и еден којшто се објавува на јазикот што го зборуваат најмалку 20% од граѓаните кои говорат службен јазик кој не е македонски.

(2) Рокот на прибирање на мислења и предлози од заинтересираните физички и правни лица во однос на известувањето од став (1) на овој член не може да биде подолг од 10 дена од денот на објавувањето.

(3) Врз основа на податоците доставени кон барањето, како и врз основа на анализата на доставените мислења од заинтересираните физички и правни лица, Регулаторната комисија за енергетика изготвува предлог одлука со образложение, којашто е предмет на расправа на подготвителна седница на Регулаторната комисија за енергетика.

(4) Регулаторната комисија за енергетика е одржува подготвителна седница во рок не подолг од 40-тиот ден од денот на приемот на барањето.

(5) Со поканата за присуство на подготвителната седница се доставуваат предлог одлуката и мислењата добиени од заинтересираните правни и физички лица, кои Регулаторната комисија за енергетика ги објавува на својата веб страна.

(6) За присуство на подготвителната седница се покануваат овластени претставници на подносителот на барањето, на институции и организации, како и заинтересирани претпријатија.

Член 27

(1) Регулаторната комисија за енергетика е должна по завршувањето на подготвителната седница да одржи седница најдоцна до 30 јуни во тековната година, на која донесува одлука по барањето.

(2) Одлуката од ставот (1) на овој член се објавува во „Службен весник на Република Македонија“ и на веб страницата на Регулаторната комисија за енергетика, а влегува во сила од 1 јули во тековната година.

VII. ПОСТАПКИ ЗА ПОНЕСУВАЊЕ БАРАЊЕ ЗА ПРОМЕНИ НА ЦЕНИ ЗА ПРЭСМЕТКОВНИ ЕЛЕМЕНТИ

Член 28

(1) Доколку во годината за којашто се однесува одлуката, трошоците за набавка на електрична енергија на универзалниот снабдувач се зголемиле за повеќе од 5% во однос на одобрените, како последица на околности кои не можеле да се предвидат во времето на носењето на одлуката, универзалниот снабдувач може, да поднесе барање до

Регулаторната комисија за енергетика за зголемување на цените на пресметковните елементи.

(2) Доколку во годината за која што се однесува одлуката, трошоците за набавка на електрична енергија на универзалниот снабдувач се намалиле за повеќе од 5% во однос на одобрените, како последица на околности кои не можеле да се предвидат во времето на носењето на одлуката, универзалниот снабдувач е должен да поднесе барање до Регулаторната комисија за енергетика за намалување на цените на пресметковните елементи.

(3) Доколку универзалниот снабдувач не постапи во согласност со став (2) од овој член, Регулаторната комисија за енергетика донесува решение за отпочнување на постапка за намалување на цените на пресметковните елементи и го доставува до универзалниот снабдувач.

(4) Во решението од став (3) на овој член, се определуваат роковите за преземање на поодделните дејствија во постапката, како и потребната документација којашто треба да ја достави универзалниот снабдувач.

(5) Во барањето наведено во ставовите (1) и (2) од овој член, универзалниот снабдувач треба да достави финансиско-сметководствени и технички податоци во согласност со овој Тарифен систем, како и изјава за веродостојност од Прилог 2 којшто е составен дел на овој Тарифен систем.

(6) Регулаторната комисија за енергетика ја донесува одлуката согласно ставовите (1), (2) и (3) на овој член, во рок којшто не може да биде подолг од 30 дена од денот на приемот на барањето, односно од денот на доставувањето на решението од став (3) од овој член.

VIII. ПРЕОДНИ И ЗАВРШНИ ОДРЕДБИ

Член 29

(1) Овој Тарифен систем почнува да се применува со денот на влегување во сила на лиценцата за снабдување со електрична енергија на универзалниот снабдувач.

(2) Со денот на отпочнување на примената на овој Тарифен систем од став (1) на овој член престанува да важи Тарифниот систем за продажба на електрична енергија на домаќинства и мали потрошувачи („Службен весник на Република Македонија” бр. 97/14, 177/14 и 118/17).

(3) Овој Тарифен систем влегува во сила осмиот ден од денот на објавувањето во „Службен весник на Република Македонија“.

Бр. 01-1724/1
3 септември 2018 година
Скопје

Претседател,
Марко Бислимоски, с.р.

ПРИЛОГ 1

Цени за пресметковни елементи за потрошувачите коишто ги снабдува универзалниот снабдувач и пресметка на цена по која снабдувачот во краен случај ги снабдува големите потрошувачи

1. Максимален дозволен приход

Максималниот дозволен приход (MAR) што универзалниот снабдувач може да го оствари за соодветната година се пресметува со примена на следнава формула:

$$MAR_t = E_t + TNU_t + DNU_t + MO_t + CPT_t + M_t - K_t$$

каде што:

- MAR_t - максимален дозволен приход на универзалниот снабдувач за годината t , (денари)
- E_t - трошок за купување на електрична енергија за снабдување на малите потрошувачи и домаќинствата кои ги снабдува универзалниот снабдувач во годината t , (денари)
- TNU_t - трошок за пренос на електрична енергија во годината t , (денари)
- DNU_t - трошок за дистрибуција на електрична енергија во годината t , (денари)
- MO_t - трошок за организирање и управување со пазарот на електрична енергија во годината t , (денари)
- CPT_t - пренесени трошоци (трошоци за регулаторен надомест, еколошки такси, даноци на имот, трошоци за присилна наплата) во годината t , (денари)
- M_t - маржа на универзалниот снабдувач утврдена преку тендерска постапка за избор на универзален снабдувач во годината t , (денари)
- K_t - фактор на корекција за годината t , (денари)

2. Трошок за купување електрична енергија

Трошокот за купување електрична енергија за снабдување на малите потрошувачи и домаќинствата кои ги снабдува универзалниот снабдувач во годината t , се пресметува со примена на следнава формула:

$$E_t = E_t^T + E_t^B$$

каде што:

- E_t - трошок за купување електрична енергија за снабдување на малите потрошувачи и домаќинствата кои ги снабдува универзалниот снабдувач во годината t , (денари)
- E_t^T - Трошок за набавка на електрична енергија за снабдување на малите потрошувачи и домаќинствата кои ги снабдува универзалниот снабдувач во годината t , (денари).

E_t^B - трошок за отстапувањата во однос на планираната и реализираната потрошувачка на електрична енергија во годината t , (денари)

3. Маржа

Маржата на универзалниот снабдувач во годината t , се пресметува со примена на следнава формула:

$$M_t = \mu / 100 * MARP_t$$

каде што:

- M_t - маржа на универзалниот снабдувач во годината t , (денари)
- μ - процент за утврдување на маржата преку тендерска постапка за избор на универзален снабдувач за годината t
- $MARP_t$ - максимален дозволен приход, дефиниран во точка 1 од овој Прилог, за годината t , исклучувајќи ја маржата, пренесените трошоци и факторот на корекција K_t , (денари) $MARP_t = E_t + TNU_t + DNU_t + MO_t$.

4. Фактор на корекција

Факторот на корекција за годината t , се пресметува со примена на следнава формула:

$$K_t = (R_{t-1} - MARK_{t-1}) * (1 + ir_{t-1} / 100)$$

каде што:

- R_{t-1} - остварен приход на универзалниот снабдувач во годината $t-1$, (денари)
- $MARK_{t-1}$ - максимално дозволен приход на универзалниот снабдувач за годината $t-1$, (денари) повторно пресметан со остварен трошок за:
- купување електрична енергија за снабдување на малите потрошувачи и домаќинствата кои ги снабдува универзалниот снабдувач,
 - пренос на електрична енергија,
 - дистрибуција на електрична енергија,
 - организирање и управување со пазарот на електрична енергија, како и
 - остварени пренесени трошоци,
- при што маржата на универзалниот снабдувач се пресметува со истата вредност како во годината $t-1$
- ir_{t-1} - просечна пасивна каматна стапка објавена од Народна банка на Република Македонија за годината $t-1$, (%).

5. Распределба на максимален дозволен приход

Максималниот дозволен приход на универзалниот снабдувач во годината t се обезбедува преку максимален дозволен приход од категорија на потрошувачи:

- приклучени на 35 kV напонско ниво,
- приклучени на 6 kV, 10(20) kV напонско ниво и
- приклучени на 0,4 kV напонско ниво,

со примена на следнава формула:

$$MAR_t = MAR_{t,35kV} + MAR_{t,10kV} + MAR_{t,0,4kV}$$

каде што:

- MAR_t - максимален дозволен приход на универзалниот снабдувач во годината t , (денари)
- $MAR_{t,35kV}$ - максимален дозволен приход на универзалниот снабдувач од категорија на потрошувачи приклучени на 35 kV напонско ниво во годината t , (денари)
- $MAR_{t,10kV}$ - максимален дозволен приход на универзалниот снабдувач од категорија на потрошувачи приклучени на 6 kV, 10(20) kV напонско ниво во годината t , (денари)
- $MAR_{t,0,4kV}$ - максимален дозволен приход на универзалниот снабдувач од категорија на потрошувачи приклучени на 0,4kV напонско ниво во годината t , (денари)

Максималниот дозволен приход на универзалниот снабдувач од категорија на потрошувачи приклучени на 35 kV напонско ниво во годината t , (денари), се пресметува со примена на следнава формула:

$$MAR_{t,35kV} = C_{t,35kV}^{ae} * E_{t,35kV}^{akt} + C_{t,35kV}^{am} * P_{t,35kV}^{am} + C_{t,35kV}^{reakt} * Q_{t,35kV}^{reakt} + C_{t,35kVdir}^{ae} * E_{t,35kVdir}^{akt} + C_{t,35kVdir}^{am} * P_{t,35kVdir}^{am} + C_{t,35kVdir}^{reakt} * Q_{t,35kVdir}^{reakt}$$

каде што:

- $MAR_{t,35kV}$ - максимален дозволен приход на универзалниот снабдувач од категорија на потрошувачи приклучени на 35 kV напонско ниво во годината t , (денари)
- $C_{t,35kV}^{ae}$ - цена на активна електрична енергија на групата 35kV потрошувачи во годината t , (ден/kWh)
- $E_{t,35kV}^{akt}$ - количина на активна електрична енергија на групата 35kV потрошувачи во годината t , (kWh)
- $C_{t,35kV}^{am}$ - цена на врвна активна моќност на групата 35kV потрошувачи во годината t , (ден/kW)
- $P_{t,35kV}^{am}$ - количина на вкупна врвна активна моќност на групата 35kV потрошувачи во годината t , (ден/kW)
- $C_{t,35kV}^{reakt}$ - цена на прекумерно преземена реактивна електрична енергија на групата 35kV потрошувачи во годината t , (ден/kvarh)
- $Q_{t,35kV}^{reakt}$ - количина на прекумерно преземена реактивна електрична енергија на групата 35kV потрошувачи во годината t , (kvarh)
- $C_{t,35kVdir}^{ae}$ - цена на активна електрична енергија на групата 35kV директни потрошувачи во годината t , (ден/kWh)
- $E_{t,35kVdir}^{akt}$ - количина на активна електрична енергија на групата 35kV директни потрошувачи во годината t , (kWh)
- $C_{t,35kVdir}^{am}$ - цена на врвна активна моќност на групата 35kV директни потрошувачи во

- годината t , (ден/kW)
- $P_{t,35kVdir}^{am}$ - количини на вкупна врвна активна моќност на групата 35kV директни потрошувачи во годината t , (ден/kW)
- $C_{t,35kVdir}^{reakt}$ - цена на прекумерно преземена реактивна електрична енергија на групата 35kV директни потрошувачи во годината t , (ден/kvarh)
- $Q_{t,35kVdir}^{reakt}$ - количина на прекумерно преземена реактивна електрична енергија на групата 35kV директни потрошувачи во годината t , (kvarh)

Максималниот дозволен приход на универзалниот снабдувач од категорија на потрошувачи приклучени на 10 kV напонско ниво во годината t , (денари), се пресметува со примена на следнава формула:

$$MAR_{t,10kV} = C_{t,10kV}^{ae} * E_{t,10kV}^{akt} + C_{t,10kV}^{am} * P_{t,10kV}^{am} + C_{t,10kV}^{reakt} * Q_{t,10kV}^{reakt}$$

- $MAR_{t,10kV}$ - максимален дозволен приход на универзалниот снабдувач од категорија на потрошувачи приклучени на 10 kV напонско ниво во годината t , (денари)
- $C_{t,35kV}^{ae}$ - цена на активна електрична енергија на категорија на потрошувачи приклучени на 10 kV напонско ниво во годината t , (ден/kWh)
- $E_{t,35kV}^{akt}$ - количина на активна електрична енергија категорија на потрошувачи приклучени на 10 kV напонско ниво во годината t , (kWh)
- $C_{t,35kV}^{am}$ - цена на активна моќност на категорија на потрошувачи приклучени на 10 kV напонско ниво во годината t , (ден/kW)
- $P_{t,35kV}^{am}$ - количини на вкупна активна моќност на категорија на потрошувачи приклучени на 10 kV напонско ниво во годината t , (ден/kW)
- $C_{t,35kV}^{reakt}$ - цена на прекумерно преземена реактивна електрична енергија категорија на потрошувачи приклучени на 10 kV напонско ниво во годината t , (ден/kvarh)
- $Q_{t,35kV}^{reakt}$ - количина на прекумерно преземена реактивна електрична енергија на категорија на потрошувачи приклучени на 10 kV напонско ниво во годината t , (kvarh)

Максималниот дозволен приход на универзалниот снабдувач од категорија на потрошувачи приклучени на 0,4 kV напонско ниво во годината t , (денари), се пресметува со примена на следнава формула:

$$\begin{aligned} MAR_{t,0,4kV} = & C_{t,0,4kVits}^{ae} * E_{t,0,4kVits}^{akt} + C_{t,0,4kVits}^{am} * P_{t,0,4kVits}^{am} + C_{t,0,4kVits}^{reakt} * Q_{t,0,4kVits}^{reakt} \\ & + C_{t,0,4kVIits}^{ae} * E_{t,0,4kVIits}^{akt} + C_{t,0,4kVIits}^{reakt} * Q_{t,0,4kVIits}^{reakt} + C_{t,0,4kVjo}^{ae} * E_{t,0,4kVjo}^{akt} \\ & + C_{t,0,4kVedom}^{ae} * E_{t,0,4kVedom}^{akt} + C_{t,0,4kVdtdom}^{ae,vdt} * E_{t,0,4kVdtdom}^{akt,vdt} + C_{t,0,4kVdtdom}^{ae,ndt} \\ & * E_{t,0,4kVdtdom}^{akt,ndt} \end{aligned}$$

каде што:

- $MAR_{t,0,4kV}$ - максимален дозволен приход на универзалниот снабдувач од категорија на

	потрошувачи приклучени на 0,4 kV напонско ниво во годината t, (денари)
$C_{t,0,4kVIts}^{ae}$	- цена на активна електрична енергија на подгрупата I тарифен степен во годината t, (ден/kWh)
$E_{t,0,4kVIts}^{akt}$	- количина на активна електрична енергија на подгрупата I тарифен степен во годината t, (kWh)
$C_{t,0,4kVIts}^{am}$	- цена на врвна активна моќност на подгрупата I тарифен степен во годината t, (ден/kW)
$P_{t,0,4kVIts}^{am}$	- количини на вкупна врвна активна моќност на подгрупата I тарифен степен во годината t, (ден/kW)
$C_{t,0,4kVIts}^{reakt}$	- цена на прекумерно преземена реактивна електрична енергија на подгрупата I тарифен степен во годината t, (ден/kvarh)
$Q_{t,0,4kVIts}^{reakt}$	количина на прекумерно преземена реактивна електрична енергија на подгрупата I тарифен степен во годината t, (kvarh)
$C_{t,0,4kVIts}^{ae}$	- цена на активна електрична енергија на подгрупата II тарифен степен во годината t, (ден/kWh)
$E_{t,0,4kVIts}^{akt}$	- количина на активна електрична енергија на подгрупата II тарифен степен во годината t, (kWh)
$C_{t,0,4kVjo}^{ae}$	- цена на активна електрична енергија на групата јавно осветлување во годината t, (ден/kWh)
$E_{t,0,4kVjo}^{akt}$	- количина на активна електрична енергија на групата јавно осветлување во годината t, (kWh)
$C_{t,0,4kVedom}^{ae}$	- цена на активна електрична енергија на групата домаќинства со еднотарифно мерење во годината t, (ден/kWh)
$E_{t,0,4kVedom}^{akt}$	- количина на активна електрична енергија на групата домаќинства со еднотарифно мерење во годината t, (kWh)
$C_{t,0,4kVdtodom}^{ae, vdt}$	- цена на активна електрична енергија на групата домаќинства со двотарифно мерење во периодот на високи оптоварувања во годината t, (ден/kWh)
$E_{t,0,4kVdtodom}^{akt, vdt}$	- количина на активна електрична енергија на групата домаќинства со двотарифно мерење во периодот на високи оптоварувања во годината t, (kWh)
$C_{t,0,4kVdtodom}^{ae, ndt}$	- цена на активна електрична енергија на групата домаќинства со двотарифно мерење во периодот на ниски оптоварувања во годината t, (ден/kWh)
$E_{t,0,4kVdtodom}^{akt, ndt}$	количина на активна електрична енергија на групата домаќинства со двотарифно мерење во периодот на ниски оптоварувања во годината t, (kWh)

6. Цена на снабдувачот во краен случај

Цената по која снабдувачот во краен случај ги снабдува големите потрошувачи кои останале без снабдувач со електрична енергија се пресметува со примена на следнава формула:

$$C_m = 1,5 * C_{m,HUPX}$$

каде што:

- C_m - цена по која снабдувачот во краен случај ги снабдува големите потрошувачи кои останале без снабдувач со електрична енергија во месецот m , ден/MWh
- $C_{m,HUPX}$ - просечна цена за електрична енергија на пазарот „ден однапред“ на берзата HUPX за месецот за кој се однесува пресметката, ден/MWh

При конверзијата на евра во денари се користи средниот курс на Народната банка на Република Македонија за датумот за кој се однесува пресметката.

ПРИЛОГ 2

Изјава за веродостојност на поднесените податоци

ИЗЈАВА

Од одговорното лице на универзалниот снабдувач

(Име на универзалниот снабдувач)

подносител на барањето за одобрување на цена и приход

Изјавувам под кривична, материјална и морална одговорност дека материјалите и финансиските податоци презентирани во прилог на барањето за одобрување на цени на пресметковни елементи, доставени до Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија, а кои се однесуваат на универзалниот снабдувач, се точни и веродостојни и во целост одговараат на фактичката состојба на барателот.

Датум: _____

Одговорно лице
(Лице овластено за претставување и
застапување)

Место: _____

(Име и презиме и своерачен потпис)