

На основу члана 39. став 1. и члана 50. став 1. тачка 5) Закона о енергетици („Службени гласник РС”, бр.145/14, 95/18-др.закон и 40/21), Савет Агенције за енергетику Републике Србије, на 197. седници од 30.06.2022. године, донео је

ОДЛУКУ

о изменама и допунама Методологије за одређивање цене електричне енергије за гарантовано снабдевање

1. У Методологији за одређивање цене електричне енергије за гарантовано снабдевање („Службени гласник РС”, бр. 84/14, 109/15, 105/16, 79/17, 99/18 и 158/20), у поглављу III. ПОЈМОВИ И ДЕФИНИЦИЈЕ, у ставу 1, после појма „Купци” додаје се нови појам „Купац-произвођач”, који гласи:

„Купац-произвођач Купац-произвођач је крајњи купац који је на унутрашње инсталације прикључио сопствени објект за производњу електричне енергије из обновљивих извора енергије, при чему се произведена електрична енергија користи за снабдевање сопствене потрошње, а вишак произведене електричне енергије предаје у дистрибутивни систем електричне енергије;”.

У истом поглављу мења се дефиниција појма „Купци” тако да гласи:

„Купац Крајњи купац и купац-произвођач електричне енергије који има статус „домаћинства” или „малог купца електричне енергије” сагласно закону који уређује област енергетике;”.

2. У одељку V.2. Групе купца, брише се став 1., а став 2. постаје једини став у овом одељку.

3. Поглавље VIII. НАЧИН ИЗРАЧУНАВАЊА ТАРИФА И ЊИХОВИ РЕЛАТИВНИ ОДНОСИ, мења се тако да гласи:

„Тарифе за продају електричне енергије за све купце које снабдева гарантовани снабдевач у оквиру исте категорије и групе купца једнаке су на целој територији Републике Србије.

VIII.1. Израчунавање тарифа за тарифни елемент “активна снага”

Тарифе за тарифни елемент „активна снага” се утврђују за категорије купца Потрошња на ниском напону и Широка потрошња и изражавају се у динарима по kW.

VIII.1.1. Тарифе „обрачунска снага“ и „прекомерна снага“ за категорију Потрошња на ниском напону

Тарифа „обрачунска снага“ за категорију Потрошња на ниском напону се одређује на основу трошка коришћења дистрибутивног система према следећој формули:

$$ТОС_{нн} = ТПДСАС_{нн,т} / (АС_{нн,т} + РОД_{пс,оас} * ПС_{нн,т})$$

где су:

- ТОС_{нн} - тарифа „обрачунска снага“ за категорију Потрошња на ниском напону (у динарима по kW);
- ТПДСАС_{нн,т} - трошак коришћења дистрибутивног система који је одређен као производ тарифа за приступ дистрибутивном систему и одговарајућих величина за тарифни елемент „активна снага“, за категорију Потрошња на ниском напону у периоду т (у динарима);
- АС_{нн,т} - тарифни елемент „активна снага“ за категорију Потрошња на ниском напону (у kW);
- ПС_{нн,т} - износ прекомерне снаге, када је измерена месечна максимална активна снага већа од одобрене снаге, за категорију Потрошња на ниском напону у периоду т (у kW) и
- РОД_{пс,оас} - релативни однос тарифа „прекомерна снага“ и „обрачунска снага“ за категорију Потрошња на ниском напону.

Тарифа „прекомерна снага“ за категорију Потрошња на ниском напону се одређује према формули:

$$ТПС_{нн} = РОД_{пс,оас} * ТОС_{нн}$$

где је

- ТПС_{нн} - тарифа „прекомерна снага“ за категорију Потрошња на ниском напону (у динарима по kW).

Релативни однос тарифа „прекомерна снага“ и „обрачунска снага“ је 2.

VIII.1.2. Тарифа „обрачунска снага“ за категорију Широка потрошња

Тарифа „обрачунска снага“ за категорију Широка потрошња се одређује на основу трошка коришћења дистрибутивног система, према следећој формули:

$$ТОС_{шп} = ТПДСАС_{шп,т} / АС_{шп,т}$$

где су:

- ТОС_{шп} - тарифа „обрачунска снага“ за категорију Широка потрошња (у динарима по kW);
- ТПДСАС_{шп,т} - трошак коришћења дистрибутивног система који је одређен као производ тарифа за приступ дистрибутивном систему и одговарајуће величине за тарифни елемент „активна снага“ за категорију Широка потрошња у периоду т (у динарима) и
- АС_{шп,т} - тарифни елемент „активна снага“ за категорију Широка потрошња у периоду т (у kW).

VIII.2. Израчунавање тарифа за тарифни елемент „активна енергија“

Тарифе за тарифни елемент „активна енергија“ за категорију купаца Потрошња на ниском напону се утврђују према тарифи „нижа дневна тарифа за активну енергију“, која се утврђује као базна тарифа и којој се додељује коефицијент 1, а према следећем релативном односу:

1) „виша дневна тарифа за активну енергију“	3,00
2) „нижа дневна тарифа за активну енергију“	1,00

Тарифе за тарифни елемент „активна енергија“ за категорију купаца Широка потрошња се утврђују према тарифи „нижа дневна тарифа – зелена зона“, која се утврђује као базна тарифа којој се додељује коефицијент 1, а према следећим релативним односима:

1) „виша дневна тарифа - зелена зона“	4,00
2) „нижа дневна тарифа - зелена зона“	1,00
3) „једнотарифно мерење - зелена зона“	3,50
4) „виша дневна тарифа - плава зона“	6,00
5) „нижа дневна тарифа - плава зона“	1,50
6) „једнотарифно мерење - плава зона“	5,25
7) „виша дневна тарифа - црвена зона“	12,00
8) „нижа дневна тарифа - црвена зона“	3,00
9) „једнотарифно мерење - црвена зона“	10,50

Тарифа за тарифни елемент „активна енергија“ за категорију купаца Јавно осветљење се утврђује према тарифи „активна енергија - јавна расвета“, која се утврђује као базна и којој се додељује коефицијент 1, а према следећем релативном односу:

1) „активна енергија - јавна расвета“	1,00
2) „активна енергија – светлеће рекламе“	1,50

Тарифе за тарифни елемент „активна енергија“ се изражавају у динарима по kWh.

VIII.2.1. „Нижа дневна тарифа за активну енергију“ за категорију Потрошња на ниском напону

„Нижа дневна тарифа за активну енергију“ за категорију Потрошња на ниском напону се одређује на основу трошка коришћења дистрибутивног система трошкова набавке електричне енергије, пословне добити и корекционог елемента, одређених у складу са поглављем IV.2.ове методологије, према следећој формули:

$$HT_{nn} = (ТПДСАЕ_{nn,t} + 0,0255 * (НЕЕ_t + ПД_t + КЕ_t)) / (АЕНТ_{nn,t} + РО_{вт,нт} * АЕВТ_{nn,t})$$

где су:

- HT_{nn} - „нижа дневна тарифа за активну енергију“ за категорију Потрошња на ниском напону (у динарима по kWh);
- ТПДСАЕ_{nn,t} - трошак коришћења дистрибутивног система који је одређен као производ тарифа за приступ дистрибутивном систему и одговарајућих величина за тарифни елемент „активна енергија“ за категорију Потрошња на ниском напону у периоду t (у динарима);
- НЕЕ_t - трошкови набавке електричне енергије, укључујући и све зависне трошкове набавке електричне енергије у периоду t (у динарима);
- ПД_t - пословна добит гарантованог снабдевача у периоду t (у динарима);
- КЕ_t - корекциони елемент у периоду t (у динарима);
- АЕНТ_{nn,t} - активна енергија планирана за продају купцима из категорије Потрошња на ниском напону током трајања ниже дневне тарифе у периоду t (у kWh);

- $AEVT_{nn,t}$ - активна енергија планирана за продају купцима из категорије Потрошња на ниском напону током трајања више дневне тарифе у периоду t (у kWh) и
 $PO_{vt,nt}$ - релативни однос више и ниже дневне тарифе за активну енергију.

Релативни однос тарифа има вредност из одељка VIII.2. ове методологије.

VIII.2.2. „Виша дневна тарифа за активну енергију“ за категорију Потрошња на ниском напону

„Виша дневна тарифа за активну енергију“ за категорију Потрошња на ниском напону се одређује према следећој формули:

$$VT_{nn} = PO_{vt,nt} * NT_{nn}$$

где је

- VT_{nn} - „Виша дневна тарифа за активну енергију“ за категорију Потрошња на ниском напону (у динарима по kWh);

VIII.2.3. Тарифе за тарифни елемент „активна енергија“ за категорију Широка потрошња

„Ниска дневна тарифа за активну енергију“ за категорију Широка потрошња се одређује на основу трошка коришћења дистрибутивног система, трошкова набавке електричне енергије, пословне добити и корекционог елемента, одређених у складу са поглављем IV.2. ове методологије, према следећој формули:

$$\begin{aligned}
 NT_{3\text{шп}} = & (ТПДСАЕ_{\text{шп},t} + 0,9737 * (НЕЕ_t + ПД_t + KE_t)) / (АЕНТЗ_{\text{шп},t} + РОЗ_{\text{втз,нтз}} * АЕВТЗ_{\text{шп},t} + \\
 & РОЗ_{\text{јтз,нтз}} * АЕЈТЗ_{\text{шп},t} + РОП_{\text{нтп,нтз}} * АЕНТП_{\text{шп},t} + РОП_{\text{втп,нтз}} * АЕВТП_{\text{шп},t} + РОП_{\text{јтп,нтз}} * АЕЈТП_{\text{шп},t} + \\
 & РОЦ_{\text{втц,нтц}} * АЕНТЦ_{\text{шп},t} + РОЦ_{\text{втц,нтз}} * АЕВТЦ_{\text{шп},t} + РОЦ_{\text{јтц,нтз}} * АЕЈТЦ_{\text{шп},t})
 \end{aligned}$$

где су:

- $NT_{3\text{шп}}$ - „ниска дневна тарифа – зелена зона“ за категорију Широка потрошња (у динарима по kWh);
 $ТПДСАЕ_{\text{шп},t}$ - трошак коришћења дистрибутивног система који је одређен као производ тарифа за приступ дистрибутивном систему и одговарајућих величина за тарифни елемент „активна енергија“ за категорију широка потрошња у периоду t (у динарима);
 $НЕЕ_t$ - трошкови набавке електричне енергије, укључујући и све зависне трошкове набавке електричне енергије у периоду t (у динарима);
 $ПД_t$ - пословна добит гарантованог снабдевача у периоду t (у динарима);
 KE_t - корекциони елемент у периоду t (у динарима);
 $АЕНТЗ_{\text{шп},t}$ - активна енергија планирана за продају купцима из категорије Широка потрошња током трајања ниже дневне тарифе у зеленој зони у периоду t (у kWh);
 $АЕВТЗ_{\text{шп},t}$ - активна енергија планирана за продају купцима из категорије Широка потрошња током трајања више дневне тарифе у зеленој зони у периоду t (у kWh);
 $АЕЈТЗ_{\text{шп},t}$ - активна енергија планирана за продају купцима из категорије Широка потрошња са једнотарифним мерењем у зеленој зони у периоду t (у kWh);
 $АЕНТП_{\text{шп},t}$ - активна енергија планирана за продају купцима из категорије Широка потрошња током трајања ниже дневне тарифе у плавој зони у периоду t (у kWh);

- АЕВТП_{шп,т} - активна енергија планирана за продају купцима из категорије Широка потрошња током трајања више дневне тарифе у плавој зони у периоду т (у kWh);
- АЕЈТП_{шп,т} - активна енергија планирана за продају купцима из категорије Широка потрошња са једнотарифним мерењем у плавој зони у периоду т (у kWh);
- АЕНТЦ_{шп,т} - активна енергија планирана за продају купцима из категорије Широка потрошња током трајања ниже дневне тарифе у црвеној зони у периоду т (у kWh);
- АЕВТЦ_{шп,т} - активна енергија планирана за продају купцима из категорије Широка потрошња током трајања више дневне тарифе у црвеној зони у периоду т (у kWh);
- АЕЈТЦ_{шп,т} - активна енергија планирана за продају купцима из категорије Широка потрошња са једнотарифним мерењем у црвеној зони у периоду т (у kWh);
- РОЗ_{втз,нтз} - релативни однос „више дневне тарифе-зелена зона“ и „ниже дневне тарифе-зелена зона“;
- РОЗ_{јтз,нтз} - релативни однос тарифе „једнотарифно мерење-зелена зона“ и „ниже дневне тарифе-зелена зона“;
- РОП_{нтп,нтз} - релативни однос „ниже дневне тарифе-плава зона“ и „ниже дневне тарифе-зелена зона“;
- РОП_{втп,нтз} - релативни однос „више дневне тарифе-плава зона“ и „ниже дневне тарифе-зелена зона“;
- РОП_{јтп,нтз} - релативни однос тарифе „једнотарифно мерење-плава зона“ и „ниже дневне тарифе-зелена зона“;
- РОЦ_{нтц,нтз} - релативни однос „ниже дневне тарифе- црвена зона“ и „ниже дневне тарифе-зелена зона“;
- РОЦ_{втц,нтз} - релативни однос „више дневне тарифе - црвена зона“ и „ниже дневне тарифе-зелена зона“ и
- РОЦ_{јтц,нтз} - релативни однос тарифе „једнотарифно мерење- црвена зона“ и „ниже дневне тарифе-зелена зона“.

Активна енергија у плавој и црвеној зони планирана за продају купцима из категорије Широка потрошња се одређује као збир енергија планираних за продају купцима из група које су дефинисане у поглављу V.2.1.1. при чему се активна енергија у плавој и црвеној зони за групу купаца Управљана потрошња множи коефицијентом 0,85.

Релативни односи тарифа у формули имају вредности из одељка VIII.2. ове методологије.

Тарифе за тарифни елемент „активна енергија“ за категорију Широка потрошња и то: „виша дневна тарифа – зелена зона“, „једнотарифно мерење – зелена зона“, „нижа дневна тарифа – плава зона“, „виша дневна тарифа – плава зона“, „једнотарифно мерење – плава зона“, „нижа дневна тарифа – црвена зона“, „виша дневна тарифа – црвена зона“ и „једнотарифно мерење – црвена зона“, одређују се према следећим формулама:

$$ВТЗ_{шп} = РОЗ_{втз,нтз} * НТЗ_{шп}$$

$$ЈТЗ_{шп} = РОЗ_{јтз,нтз} * НТЗ_{шп}$$

$$НТП_{шп} = РОП_{нтп,нтз} * НТЗ_{шп}$$

$$ВТП_{шп} = РОП_{втп,нтз} * НТЗ_{шп}$$

$$ЈТП_{шп} = РОП_{јтп,нтз} * НТЗ_{шп}$$

$$НТЦ_{шп} = РОЦ_{нтц,нтз} * НТЗ_{шп}$$

$$ВТЦ_{шп} = РОЦ_{втц,нтз} * НТЗ_{шп}$$

$$ЈТЦ_{шп} = РОЦ_{јтц,нтз} * НТЗ_{шп}$$

где су:

- ВТЗ_{шп} - „виша дневна тарифа – зелена зона“ за категорију Широка потрошња (у динарима по kWh);
- ЈТЗ_{шп} - „једнотарифно мерење – зелена зона“ за категорију Широка потрошња (у динарима по kWh);
- НТП_{шп} - „нижа дневна тарифа – плава зона“ за категорију Широка потрошња (у динарима по kWh);
- ВТП_{шп} - „виша дневна тарифа – плава зона“ за категорију Широка потрошња (у динарима по kWh);
- ЈТП_{шп} - „једнотарифно мерење – плава зона“ за категорију Широка потрошња (у динарима по kWh);
- НТЦ_{шп} - „нижа дневна тарифа – црвена зона“ за категорију Широка потрошња (у динарима по kWh);
- ВТЦ_{шп} - „виша дневна тарифа – црвена зона“ за категорију Широка потрошња (у динарима по kWh);
- ЈТЦ_{шп} - „једнотарифно мерење – црвена зона“ за категорију Широка потрошња (у динарима по kWh).

VIII.2.4. Тарифе за тарифни елемент „активна енергија“ за категорију купаца Широка потрошња - група купаца Управљана потрошња

За купце из категорије Широка потрошња - група купаца Управљана потрошња, тарифа за активну енергију: „виша дневна тарифа - плава зона“, „нижа дневна тарифа - плава зона“, „виша дневна тарифа - црвена зона“ и „нижа дневна тарифа - црвена зона“ се одређују множењем одговарајућих тарифа, утврђених сагласно пододељку VIII.2.3. ове методологије, коефицијентом 0,85.

VIII.2.7. Тарифе за тарифни елемент „активна енергија“ за категорију купаца Јавно осветљење

Тарифа „активна енергија - јавна расвета“ за категорију Јавно осветљење се одређује на основу трошка коришћења дистрибутивног система, трошкова набавке електричне енергије, пословне добити и корекционог елемента, одређених у складу са поглављем IV.2. ове методологије, према следећој формули:

$$TAE_{jр} = (ТПДСAE_{jр,т} + 0,0008 * (НЕЕ_т + ПД_т + KE_т)) / (AE_{jр,т} + PO_{jр,ср} * AE_{ср,т})$$

где су:

- $TAE_{jр}$ - тарифа „активна енергија - јавна расвета“ (у динарима по kWh);
- $ТПДСAE_{jр,т}$ - трошак коришћења дистрибутивног система који је одређен као производ тарифа за приступ дистрибутивном систему и одговарајућих величина за тарифни елемент „активна енергија“ за категорију јавна расвета у периоду т (у динарима);
- $НЕЕ_т$ - трошкови набавке електричне енергије, укључујући и све зависне трошкове набавке електричне енергије у периоду т (у динарима);
- $ПД_т$ - пословна добит гарантованог снабдевача у периоду т (у динарима);
- $KE_т$ - корекциони елемент у периоду т (у динарима);
- $AE_{jр,т}$ - активна енергија планирана за продају купцима из категорије Јавно осветљење група Јавна расвета у периоду т (у kWh);
- $AE_{ср,т}$ - активна енергија планирана за продају купцима из категорије Јавно осветљење група Светлеће рекламе у периоду т (у kWh) и
- $PO_{jр,ср}$ - релативни однос тарифе „активна енергија – светлеће рекламе“ и „активна енергија - јавна расвета“ који има вредност из одељка VIII.2. ове методологије.

Тарифа „активна енергија – светлеће рекламе“ се одређује према следећој формули:

$$TAE_{ср} = PO_{jр,ср} * TAE_{jо}$$

где је:

- $TAE_{ср}$ - тарифа „активна енергија - светлеће рекламе“ (у динарима по kWh);

VIII.3. Израчунавање тарифа за тарифни елемент „реактивна енергија“

Тарифа „реактивна енергија“ за категорију Потрошња на ниском напону се одређује на основу трошка коришћења дистрибутивног система, према следећој формули:

$$TPE_{nn} = TPDCPE_{nn,t} / (PE_{nn,t} + POPE_{pre,pe} * PRE_{nn,t})$$

где су:

- TPE_{nn} - тарифа „реактивна енергија“ за категорију Потрошња на ниском напону (у динарима по kvarh);
 $TPDCPE_{nn,t}$ - трошак коришћења дистрибутивног система који је одређен као производ тарифа за приступ дистрибутивном систему и одговарајућих величина за тарифни елемент „реактивна енергија“ за категорију Потрошња на ниском напону у периоду т (у динарима);
 $PE_{nn,t}$ - износ измерене реактивне енергије, када је фактор снаге на месту преузимања из дистрибутивног система за обрачунски период већи или једнак 0,95 за категорију Потрошња на ниском напону у периоду т (у kvarh);
 $PRE_{nn,t}$ - износ позитивне разлике измерене реактивне енергије и реактивне енергије која одговара фактору снаге 0,95 за категорију Потрошња на ниском напону у периоду т (у kvarh) и
 $POPE_{pre,pe}$ - релативни однос тарифа „прекомерна реактивна енергија“ и „реактивна енергија“.

Тарифа „прекомерна реактивна енергија“ за категорију Потрошња на ниском напону одређује се према формули:

$$TPPE_{nn} = POPE_{pre,pe} * TPE_{nn}$$

где је:

- $TPPE_{nn}$ - тарифа „прекомерна реактивна енергија“ за категорију Потрошња на ниском напону (у динарима по kvarh).

Релативни однос тарифа „прекомерна реактивна енергија“ и „реактивна енергија“ је 2.

VIII.4. Израчунавање тарифе за тарифни елемент „место испоруке“

Тарифа „трошак гарантованог снабдевача“ за све категорије купаца се утврђује у једнаком износу за календарски месец.

Тарифа „трошак гарантованог снабдевача“ се изражава у динарима по месту испоруке.

Тарифа „трошак гарантованог снабдевача“ се одређује на основу оперативних трошкова, трошкова амортизације и осталих прихода гарантованог снабдевача одређених у складу са поглављем IV.2.ове методологије, према следећој формули:

$$TGS = ((OT_t + A_t - OP_t) / MI_t) / 12$$

где су:

- TGS - тарифа „трошак гарантованог снабдевача“ (у динарима по месту испоруке);
 OT_t - оперативни трошкови у периоду т (у динарима);
 A_t - трошкови амортизације у периоду т (у динарима);

ОП_t - остали приходи у периоду т (у динарима) и
МИ_t - тарифни елемент „место испоруке“ у периоду т.“.

4. У поглављу IX. НАЧИН ОБРАЧУНА, брише се став 2. а став 3. постаје став 2.
5. У поглављу XII. ПРИМЕНА МЕТОДОЛОГИЈЕ, у ставу другом речи: „31. децембра 2022. године“ замењују се речима „31. децембра 2024. године“.

Савет Агенције за енергетику Републике Србије

Број: 820/2018-Д-02/5

У Београду, 30.06.2022.

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА
Дејан Поповић

