

Број: 439/2013-Д-03
Датум: 16.07.2013.

Привредно друштво за дистрибуцију електричне енергије
"ЕЛЕКТРОДИСТРИБУЦИЈА БЕОГРАД" д.о.о.
Зоран Рајовић, директор
Масарикова 1-3
11000 Београд

Поштовани,

У прилогу Вам достављамо Одлуку о давању сагласности на одлуке о цени приступа систему за дистрибуцију електричне енергије и Закључак које је Савет Агенције за енергетику Републике Србије донео на 229. седници одржаној 16. јула 2013. године.

С поштовањем,

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА


Лјубо Мађић


На основу члана 46. став 1. тачка 7) и члана 67. став 1, а у вези са чланом 37. став 1. и чланом 64. став 2. тачка 3) Закона о енергетици („Службени гласник РС“, бр. 57/11, 80/11 – исправка, 93/12 и 124/12),

Савет Агенције за енергетику Републике Србије, на 229. седници од 16. јула 2013. године, донео је

ОДЛУКУ

о давању сагласности на одлуке о цени приступа систему за дистрибуцију електричне енергије

I

Даје се сагласност на:

1. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију електричне енергије, број 5753/1, од 8. јула 2013. године, примљену у Агенцији дана 08. јула 2013. године, број 439/2013-Д-03, коју је донео директор Привредног друштва за дистрибуцију електричне енергије „Електродистрибуција Београд“ д.о.о. Београд;
2. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију електричне енергије, број 02-12081, од 8. јула 2013. године, примљену у Агенцији дана 08. јула 2013. године, број 436/2013-Д-03, коју је донео директор Привредног друштва за дистрибуцију електричне енергије Електросрбија д.о.о. Краљево;
3. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију електричне енергије, број 1.10-7831/1, од 5. јула 2013. године, примљену у Агенцији дана 08. јула 2013. године, број 440/2013-Д-03, коју је донео директор Привредног друштва за дистрибуцију електричне енергије „Електровојводина“ д.о.о. Нови Сад;
4. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију електричне енергије, број 8979/1, од 8. јула 2013. године, примљену у Агенцији дана 08. јула 2013. године, број 438/2013-Д-03, коју је донео директор Привредног друштва за дистрибуцију електричне енергије „Југоисток“ д.о.о. Ниш и
5. Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију електричне енергије, број 3945, од 8. јула 2013. године, примљену у Агенцији дана 08. јула 2013. године, број 437/2013-Д-03, коју је донео директор Привредног друштва за дистрибуцију електричне енергије „Центар“ д.о.о. Крагујевац.

II

Ову одлуку објавити у „Службеном гласнику Републике Србије“. Ову одлуку са образложењем и Одлуку о цени објавити на интернет страници Агенције за енергетику Републике Србије.

Број:444/2013-Д-И/3

У Београду, 16. јула 2013. године

Савет Агенције за енергетику Републике Србије

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА
Љубо Маћић



ОБРАЗЛОЖЕЊЕ

уз сагласност на Одлуку ПД „Електродистрибуција“ Београд о цени приступа систему за дистрибуцију електричне енергије

Уводне напомене

Привредно друштво „Електродистрибуција“, Београд – као оператор дистрибутивног система електричне енергије (у даљем тексту: ПД „ЕДБ“), донело је, у складу са чланом 46, 67 и 77. Закона о енергетици („Службени гласник РС“, број 57/11, 80/11 исправка, 93/12 и 124/12), а према Методологији за одређивање цене приступа систему за дистрибуцију електричне енергије („Службени гласник РС“, број 105/12, у даљем тексту: Методологија), Одлуку о утврђивању цене за приступ систему за дистрибуцију електричне енергије бр. 5753 од 08.07.2013. године (допис заведен у Агенцији под бројем 439/2013-Д-02 од 08.07.2013. године) и доставило на сагласност Агенцији за енергетику Републике Србије (у даљем тексту: Агенција).

У прилогу наведеног акта, достављено је образложење одлуке са потребним енергетско-техничким и економско-финансијским подацима. Ови подаци се односе на планску 2013. годину. ПД „ЕДБ“ је доставило Агенцији сва тражена образложења, документацију и додатне податке.

У претходном поступку, ПД „ЕДБ“ је 10.06.2013.г. доставило Агенцији табеле правила информисања које се достављају уз захтев за цене. Након увида у достављене податке, Агенција је 21.06.2013.г. послала коментаре на економске и енергетскотехничке табеле и тражила да јој се доставе додатне информације и образложења за поједине позиције у табелама чију рационалност треба преиспитати. ПД „ЕДБ“ је доставило тражене информације и образложења на основу којих је Агенција заузела коначан став о свим позицијама економско-финансијских и енергетско-техничких података.

Полазне основе

Све енергетске и економско-финансијске табеле које су на захтев Агенције приложене уз Одлуку, формално-технички су правилно попуњене. Економско-финансијска анализа предложеног акта о ценама односи се на анализу сваког појединачног елемента формуле за израчунавање максимално одобреног прихода за енергетску делатност дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом, као и на формално-техничку исправност алокације максимално одобреног прихода на тарифне елементе (односно израчунавање тарифа по тарифним елементима) према Методологији.

У поступку оцене оправданости планираних трошкова пословања у 2013. години и начина исказивања њихове вредности, Агенција је имала у виду следеће:

- ПД „ЕДБ“ послује у саставу ЈП „Електропривреда Србије“, Београд што има значаја приликом планирања одређених економско-финансијских позиција: целокупан капитал подносиоца предлога је државни капитал, трошкови зарада су под контролом надлежних министарстава, одлуку о расподели добити доноси Управни одбор јавног предузећа уз сагласност Оснивача. Оснивач је дао сагласност на Годишњи програм пословања за 2013. годину.

- ПД „ЕДБ“ има лиценцу за обављање делатности дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом.
- ПД „ЕДБ“ није извршило рачуноводствено интерно раздвајање рачуна. Услов за исправно израчунавање регулисаних цена приступа систему за дистрибуцију електричне енергије је исправно интерно раздвајање књиговодствених рачуна по делатностима у складу са чланом 19. Закона о енергетици. Сходно овом члану закона ПД „ЕДБ“, пошто обавља регулисану енергетску делатност дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом, и делатност која се у смислу Закона о енергетици сматра неенергетском делатношћу, у обавези је да сачини годишњи биланс стања и биланс успеха за сваку делатност појединачно, без обзира на неупоредиво мања финансијска средства у неенергетској делатности.
- ПД „ЕДБ“ није доставило појединачне годишње билансе по делатностима, али је доставило аналитику средстава, запослених и оперативних трошкова из које се могла сагледати расподела средстава и оперативних трошкова по делатностима. На основу те аналитике, а у складу са Законом о енергетици, вредност средстава и припадајућих трошкова умањена је за вредност средстава и вредност оперативних трошкова који припадају неенергетској делатности.

Техничке и енергетске величине

ПД „ЕДБ“ обавља регулисану енергетску делатност дистрибуција електричне енергије и управљање дистрибутивним системом, на систему који чини дистрибутивна мрежа свих напонских нивоа дужине 17.102 km са 5.079 трафостаница укупне инсталисане снаге 5.754,1 MVA. На почетку 2013. године ПД „Електродистрибуција Београд“ испоручивала је електричну енергију купцима преко 835.375 бројила.

У 2013. години, је планирано преузимање 8.199 GWh електричне енергије из преносне мреже ЈП ЕМС.

Предлогом енергетског биланса, планирани су губици у дистрибутивној мрежи од 1.096 GWh, што износи 13,37% од укупне електричне енергије планиране за преузимање. Овако планирани губици су мањи у односу на реализоване губитке од 14,35%, односно 1.152,1 GWh у 2012. години, у којој је дошло до повећања стопе губитака у односу на 2011. годину када су они износили 14,24%.. Иако су планирани губици виши од технички оправдане вредности, они су нижи од остварених у претходним годинама. Имајући све ово у виду, Агенција прихвата предложену стопу и износ губитака.

Економско - финансијска анализа

Оперативни трошкови

Економско - финансијска анализа оперативних трошкова базирана је на остварењу из периода 2010 - 2012.г., и трогодишњим просецима тог периода сведеним на сталне цене 2013.г. Такође, анализа се базирала на одобреним трошковима у 2010. и 2011.г., сведеним на сталне цене 2013.г., у односу на планиране за 2013.г као и на поређењу појединих позиција трошкова у односу на исте величине у осталим дистрибутивним предузећима. Уважена је и пројектована стопа инфлације за 2013.г.

Након образложења, усаглашавања и корекција, одобрени су укупни оперативни трошкови за регулаторни период за енергетску делатност дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом у износу од 4.995.542 хиљада динара и њихова структура је приказана у следећој табели:

Сведено на цене 2013.г.

у 000 дин.

Ред. број	Позиција	Оств. 2010	Оств. 2011	Оств. 2012	Просек оств. 2010-2012	Предлог 2013.	Одобрено 2013.	Индекси	
		1	2	3	4	5	6	6/5	6/4
1	Трошкови материјала	598.146	1.309.595	1.179.815	1.029.185	850.636	848.911	100	82
2	Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	2.409.880	2.866.604	2.582.526	2.619.670	2.425.021	2.402.318	99	92
3	Трошкови производних услуга	1.110.218	1.373.055	1.236.986	1.240.086	1.073.497	1.072.400	100	86
4	Нематеријални трошкови	614.757	615.193	554.227	594.726	474.310	636.033	134	107
5	Део резервисања за накнаде и друге бенифиције запослених који се исплаћује у регулаторном периоду	29.389	49.313	44.426	41.043	35.880	35.880	100	87
6	УКУПНО (1 + 2 + 3 + 4+5):	4.762.389	6.213.759	5.597.981	5.524.710	4.859.344	4.995.542	103	90

Економско-финансијска анализа појединачних оперативних трошкова нарочито је била фокусирана на трошкове који по јединици производа у великој мери одступају од јединичних трошкова других дистрибутивних предузећа као и код којих је предвиђено значајније повећање у регулаторном периоду у односу на претходну годину. При томе, Агенција је уважила специфичност ПД „ЕДБ“ у погледу величине и карактеристика конзума, географске и рељефне конфигурације конзумног подручја и распореда и концентрације купаца.

Агенција је одобрила веће оперативне трошкове за 2013.г. у односу на предложене од стране ПД „ЕДБ“, за износ од око 136 мил. динара. До повећања оперативних трошкова дошло је због пребацивања једног дела трошкова са неенергетске делатности (услуге јавном снабдевачу) на делатност дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом (судски трошкови, трошкови накнада за коришћење грађевинског земљишта и утрошени деривати нафте за теретна, теренска и специјална возила) да би се извршила правилнија расподела трошкова по делатностима које обавља дистрибутивно предузеће. Такође, коригован је износ осталих нематеријалних трошкова по основу значајног одступања ових трошкова по јединици производа у односу на трошкове других дистрибутивних предузећа. У односу на предложене, одобрени су нижи следећи трошкови:

- Трошкова материјала за одржавање су умањени за 3.148 хиљада динара.
- Трошкови зарада, накнада зарада и осталих личних расхода су мањи за 22.703 хиљада динара. Корекције су извршене на позицијама трошкови накнада по уговору о привременим и повременим пословима у износу од 11.899 хиљада динара, трошкови накнада по уговору о делу у износу од 4.153 хиљада динара и трошкови превоза на и са радног места у износу од 6.651 хиљада динара које су сведене на примерен износ јединичног трошка.
- У оквиру трошкова производних услуга Агенција је умањила предложени трошак закупнина за 1.601 хиљада динара и свела га на ниво трогодишњег просека сведеног на сталне цене 2013.године.
- У оквиру нематеријалних трошкова Агенција је умањила предложени трошак за стручно образовање за 10.000 хиљада динара по основу усклађивања јединичног трошка са другим дистрибуцијама и његовом довођењу на прихватљив ниво. Са друге стране, због правилније расподеле трошкова између делатности, а имајући у виду одлуку ЈП ЕПС да потраживања из претходног периода остану дистрибутивној делатности логично је да и судски трошкови из претходног периода и они који ће и

даље бити везани за ова потраживања, остану тим, већим делом код ПД за дистрибуцију. Због тога је по овом основу одобрено повећање тих трошкова за износ од 116.835 хиљада динара, односно њихова реалокација са делатности јавног снабдевања где су били планирани. Трошкови по основу штета, казни и пенала субјекта у износу од 30.112 хиљада динара нису признати и одобрени.

Трошкови услуга приступа систему за пренос електричне енергије обрачунати су у износу од 3.377.646 хиљада динара и овај износ је усклађен са предложеним електроенергетским билансом и важећим тарифама ЈП „Електромержа Србије“ за приступ систему за пренос електричне енергије.

Укупни одобрени оперативни трошкови за 2013.г. су за 10% мањи од просека остварења за трогодишњи период (ниво цена 2013.). Агенција оцењује да и даље постоји простор за додатну рационализацију појединих оперативних трошкова и да она треба да се настави у наредним регулаторним периодима.

Имајући све то у виду, Агенција оцењује да овако одобрени износи су оправдани и да на њих може да да сагласност.

Трошкови амортизације

Трошкови амортизације су обрачунати за делатност дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом у износу од 2.751.119 хиљада динара што је за око 6% више у односу на остварење у 2012.г. Ови трошкови се обрачунавају на постојећа регулисана средства и средства која ће се активирати у регулаторном периоду, укључујући и амортизацију средстава прибављених без накнаде. Трошкови амортизације постојећих средстава планирани су у износу од 2.670.766 хиљада динара, а трошкови амортизације средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду, планирани су у износу од 80.353 хиљада динара за делатност дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом и правилно су обрачунати у складу са планираним активирањем средстава у регулаторном периоду и дефинисаним процењеним корисним веком средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду. Предложени трошкови амортизације су обрачунати у складу са Методологијом и могу се сматрати оправданим.

Регулисана средства

Регулисана средства су обрачуната у износу од 37.463.013 хиљада динара на основу нето вредности регулисаних средстава на почетку и на крају регулаторног периода. При томе:

- Исказана нето вредност средстава на почетку регулаторног периода (по одбитку некретнина, постројења и опреме и нематеријалних улагања у припреми) од 39.041.777 хиљада динара одговара збиру средстава намењених обављању делатности дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом, делу заједничких средстава алоцираних на делатност дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом и процењеној нето вредности трафо станица на 110 kV преузетих од ЈП ЕМС.
- Нето вредност средстава прибављених без накнаде на почетку регулаторног периода износи 5.929.818 хиљада динара.
- Вредност некретнина, постројења и опреме у припреми и аванси дати за њихову набавку на почетку регулаторног периода, а која неће бити активирана у регулаторном периоду или која нису оправдана и/или ефикасна, износи 2.103.785 хиљада динара.
- Вредност регулисаних средстава на почетку регулаторног периода (нето вредност средстава умањена за средства прибављена без накнаде и средства у припреми која неће бити активирана у регулаторном периоду или која нису оправдана и/или ефикасна) износи 38.020.792 хиљада динара.
- Вредност регулисаних средстава на крају регулаторног периода за делатност дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом износи 36.905.235 хиљада динара и правилно је израчуната у складу са трошковима амортизације постојећих средстава и

средстава која ће бити активирани у регулаторном периоду, а која не укључују средства прибављена без накнаде и са планираним променама вредности нематеријалних улагања (изузев goodwill-a), некретнина, постројења и опреме у припреми и аванса датих за њихову набавку у регулаторном периоду. Подносилац захтева је исправно приказао планирану промену вредности нематеријалних улагања (изузев goodwill-a), некретнина, постројења и опреме у припреми и аванса датих за њихову набавку и то како укупних улагања (у износу од 6.748.473 хиљада динара који одговара збиру укупних планираних улагања у 2013. години од 1.839.640 хиљада динара и средстава у припреми која ће се активирати у 2013. години од 4.908.833 хиљада динара), тако и промену вредности средстава прибављених без накнаде током регулаторног периода у износу од 650.000 хиљада динара.

Подносилац предлога је обрачунао регулисана средства у складу са Методологијом.

Инвестиције

При анализи предложених инвестиција, Агенција је користила годишњи План инвестиција за 2013. годину, који представља део годишњег плана пословања ЈП ЕПС, односно привредног друштва за дистрибуцију електричне енергије и табеле правила информисања које се достављају уз захтев за цене. Агенција оцењује оправданим циљеве привредног друштва у погледу инвестирања у електродистрибутивну мрежу, који су исказани у Плану инвестиција и превасходно се односе на: унапређење ефикасности дистрибутивних капацитета, улагање у техничка средства која ће допринети смањењу губитака у дистрибутивној мрежи, повећању сигурности испоруке електричне енергије, испуњење законских и преузетих међународних обавеза у погледу достизања стандарда заштите животне средине и друго.

За 2013. годину, према годишњем програму пословања ЈП ЕПС-а, за ПД „ЕДБ“ су предвиђена укупна инвестициона улагања у износу од 1.750 мил. динара, која се по структури састоје из 1.100 милиона динара сопствених средстава и 650 милиона динара из средстава потрошача. У плану улагања у табелама правила информисања, енергетски субјект је предвидео набавку основних средстава (90 милиона динара) тако да укупне инвестиције износе 1.840 милиона динара. Овако планирани износ за инвестиције је мањи од остварења у претходној години, и обзиром да је предвиђени износ за ове намене мањи од укупних средстава по основу амортизације и приноса на регулисана средства, може се сматрати реалним. Такође, од сваког привредног друштва за дистрибуцију електричне енергије, па и од ПД „ЕДБ“ се очекује даља рационализација трошкова, раст степена наплате и санирање обавеза из претходног периода, како би се добила додатна средства за инвестиције у сопствени развој у потребном обиму. Имајући у виду и да на цену приступа систему за дистрибуцију електричне енергије утичу само активирани инвестиције, Агенција је сагласна са планом инвестиција за 2013. годину.

Агенција оцењује да је изузетно важно да се иновира десетогодишњи план развоја дистрибутивног система како би се прецизирала стратешка усмерења и начин реализације планова за наредне године, што ће имати утицај и на дугорочнију политику цена приступа систему за дистрибуцију електричне енергије.

Стопа приноса на регулисана средства

Стопа приноса на регулисана средства је обрачуната у висини од 3,70% за делатност дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом и то применом учешћа сопственог капитала у финансирању регулисаних средстава од 40%, учешћа позајмљеног капитала у финансирању регулисаних средстава од 60% и стопе пореза на добит од 15%.

Принос на регулисана средства са предложеном стопом од 3,70% за делатност дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом, одбацује износ од 1.384.809 хиљада динара.

Трошкови за надокнаду губитака

Одобрени губици електричне енергије у дистрибутивној мрежи износе 1.096 GWh. Цена за електричну енергију за надокнаду губитака није регулисана, већ се, у складу са Законом, одређује на тржишту. Полазећи од актуелне тржишне цене електричне енергије утврђене на основу података са Financial Power Futures (Phelix) – Price Base за 2014. годину на EEX (European Energy Exchange) тржишту која износи око 38 €/MWh, те уважавајући однос између цене базне енергије и цене за испоруку по очекиваном дијаграму за надокнаду губитака, користећи при том и податке из међународног benchmarkinga (пример Словачке), као и курс € од 114 динара, Агенција сматра да оправдана цена за надокнаду губитака у дистрибутивној мрежи треба да износи 4,80 динара/kWh. Овако утврђена цена за надокнаду губитака одговара и пројекцији пуне произвођачке цене електрана ЈП ЕПС коју је Агенција сагледала на основу података о производним трошковима који су јој раније били доступни. Имајући у виду овако утврђену јединичну цену за обрачун губитака, прихватљиви трошкови набавке губитака електричне енергије у дистрибутивној мрежи износе 5.260.816 хиљада динара.

Остали приходи

Остали приходи су првобитно предложени у износу од 702.845 хиљада динара. Предложени износ осталих прихода се није могао сматрати оправданим и прихватљивим с обзиром да је он мањи од оствареног у претходној години за око 34%.

Узимајући у обзир остварења у претходном периоду, утврђени су остали приходи у износу од 938.137 хиљада динара, од чега приходи од продаје нуспроизвода и услуга износе 395.072 хиљада динара, приходи од активирања учинака и робе износе 500.000 хиљада динара и приходи по основу накнађених штета износе 43.065 хиљада динара.

Корекциони елемент

Корекциони елемент у регулаторном периоду за 2010, 2011. и 2012. годину није обрачунао.

Максимално одобрени приход

Агенција је на предлог ПД „ЕДБ“ одобрила максимално одобрени приход за регулаторну 2013. годину у износу од 16.831.795 хиљада динара за делатност дистрибуције и управљања дистрибутивним системом. Структура максимално одобреног прихода, на основу кога је подносилац Предлога обрачунао цену приступа систему, је приказана у следећој табели:

000 дин.			
Редни број	Позиција	Скраћенице	Дистрибуција електричне енергије и управљање дистрибутивним системом
1	Оперативни трошкови пре укључивања трошкова преноса ел. ен.	ОТп _т	4.995.542
1.1	Трошкови коришћења система за пренос	ТП _т	3.377.646
2.	Укупно оперативни трошкови	ОТ _т	8.373.188
3.	Трошкови амортизације	А _т	2.751.119
4.	Стопа повраћаја на регулисана средства	ППЦК (у %)	3,7%
5.	Регулисана средства	РС _т	37.463.013
6.	Принос на регулисана средства (4. * 5.)		1.384.809
7.	Трошкови за надокнаду губитака	ТГ _т	5.260.816
8.	Остали приходи	ОП _т	938.137
9.	Корекциони елемент	КЕ _т	0
10.	Максимално одобрени приход (2. + 3. + 6. + 7. - 8. + 9.)	МОП _т	16.831.795

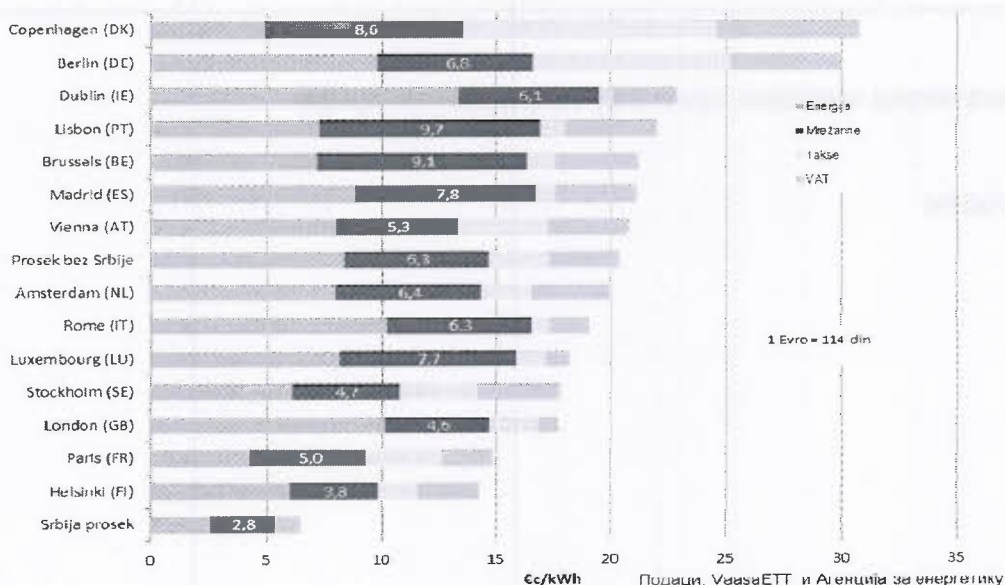
Цена приступа систему за дистрибуцију електричне енергије

Просечна цена приступа систему за дистрибуцију електричне енергије, утврђена на основу максимално одобреног прихода и испоручених количина електричне енергије из Електроенергетског биланса за 2013. годину износи 2,37 дин/kWh (ова цена је информативног карактера и не може се користити за обрачун).

Категорија потрошње	дин/kWh		Индекс
	Ниво цене 1.04.2011. на ЕЕБ за 2013.г.	Ниво цене МОП 2013.	
1	2	3	3/2
Средњи напон	0,99	1,28	129,1
Ниски напон (0,4 kV I степен)	2,29	2,60	113,6
Широка потрошња - укупно	2,07	2,62	126,7
- 0,4 kV II степен	2,45	3,20	130,6
- домаћинства	2,02	2,55	126,1
Јавно осветљење	1,96	3,03	154,3
Укупно ниски напон	2,11	2,63	124,5
УКУПНО	1,90	2,37	125,0

Посматрано на електроенергетском билансу за 2013. годину укупни раст цене од 25,0% је превасходно резултат већих трошкова преноса који су садржани у цени дистрибутивне мреже који су порасли за 29%, као и раста цене за обрачун трошкова за надокнаду губитака (за 45% већа), који више нису регулисани и који се сада утврђују на бази тржишне цене.

Упоредни приказ структуре цена електричне енергије за снабдевање домаћинстава у главним градовима европских држава (податке са таквом структуром објављује Vassa ETT) и у Србији (за Србију је дат просек за сва домаћинства и свих пет привредних друштава за дистрибуцију) приказан је на следећем графикону. У графикону се могу видети посебно и цене коришћења преносних и дистрибутивних система - мрежарине (укупно за пренос и дистрибуцију).



На основу базних тарифа за тарифне елементе и релативних односа вредности тарифа одређених Методологијом, утврђене су и достављене Агенцији тарифе за приступ систему за дистрибуцију електричне енергије:

Корисници система	Тарифе	Јединица мере	Динара за јединицу мере	
1	2	3	4	
1. Потрошња на средњем напону	„одобрена снага“	kW	79,144	
	„прекомерна снага“	kW	316,575	
	„виша дневна тарифа за активну енергију“	kWh	0,745	
	„нижа дневна тарифа за активну енергију“	kWh	0,248	
	„реактивна енергија“ ($\cos\varphi \geq 0,95$)	kvarh	0,316	
	„прекомерна реактивна енергија“ ($\cos\varphi < 0,95$)	kvarh	0,633	
2. Потрошња на ниском напону	„одобрена снага“	kW	126,630	
	„прекомерна снага“	kW	506,520	
	„виша дневна тарифа за активну енергију“	kWh	1,714	
	„нижа дневна тарифа за активну енергију“	kWh	0,571	
	„реактивна енергија“ ($\cos\varphi \geq 0,95$)	kvarh	0,886	
	„прекомерна реактивна енергија“ ($\cos\varphi < 0,95$)	kvarh	1,771	
3. Широка потрошња	„одобрена снага“	kW	39,572	
	Активна енергија:			
	једнотарифно мерење	„једнотарифно мерење“	kWh	2,110
	двотарифно мерење	„виша дневна тарифа за активну енергију“	kWh	2,412
		„нижа дневна тарифа за активну енергију“	kWh	0,603
управљана потрошња	„виша дневна тарифа за активну енергију“	kWh	2,050	
	„нижа дневна тарифа за активну енергију“	kWh	0,513	
4. Јавно осветљење	„активна енергија- јавно осветљење“	kWh	3,027	

На основу свега напред наведеног, прихватају се предложене тарифе.

12. јул 2013. године

На основу чл. 45. став 1., а у вези са чл. 47. став 2. Закона о енергетици („Службени гласник РС“, бр.57/11, 80/11-исправка, 93/12 и 124/12) и чл.12. став 2. Статута Агенције за енергетику Републике Србије („Службени гласник РС, број 52/2005), Савет Агенције за енергетику Републике Србије је, на 229. седници од 16. јула.2013.године, разматрајући предлоге одлука о ценама електричне енергије за јавно снабдевање, које је доставило Привредно друштво за снабдевање ЈП ЕПС и ценама приступа, односно коришћења система за дистрибуцију електричне енергије, које су доставила пет привредних друштава за дистрибуцију електричне енергије – ПД Електровојводина д.о.о. Нови Сад, ПД Електродистрибуција Београд д.о.о. Београд, ПД Електросрбија д.о.о. Краљево, ПД Југоисток д.о.о. Ниш и ПД Центар д.о.о. Крагујевац, као и услове пословања и развоја и могућности побољшања ефикасности ових привредних друштава (у даљем тексту ПД), донео

ЗАКЉУЧАК

1. Потребно је да сва привредна друштва за дистрибуцију електричне енергије:
 - припреме и доставе до 01. новембра 2013. године Агенцији на сагласност иновираних десетогодишњих планова развоја, усаглашене међусобно и са десетогодишњим планом развоја преносног система;
 - иновирају планове, мере и динамику смањења губитака електричне енергије у дистрибутивним мрежама за период од најмање пет година и доставе их Агенцији до 01. децембра 2013. године;
 - припреме анализу броја запослених и могућности рационализације и доставе их Агенцији до 01. децембра 2013. године;
 - размотре доношење и трогодишњих планова одржавања, који би се актуелизовали сваке године, а у циљу побољшања процеса планирања и праћења његове реализације;
 - ураде упоредну анализу трошкова локалних накнада, такси, доприноса и других сличних трошкова и предложе надлежним органима измену или доношење прописа којима би се обезбедило њихово уједначавање на нивоу Републике;
 - обезбеде да се трошкови платног промета при плаћању рачуна купаца електричне енергије који имају право на јавно снабдевање што пре, а пре краја 2013. године, реше на јединствен начин, којим ће се обезбедити недискриминација и равноправност купаца;
 - донесу програм мера за обезбеђење недискриминаторног понашања до 01. новембра 2013. године и одреде одговорно лице;
2. Потребно је да сва ПД за дистрибуцију електричне енергије и ПД ЕПС снабдевање:
 - заједнички припреме план преношења послова који су везани за јавно снабдевање из ПД за дистрибуцију електричне енергије у ПД ЕПС Снабдевање и доставе га Агенцији до 01. октобра 2013. године;
 - обавесте Агенцију до 01. октобра 2013. године на који ће начин обезбедити вођење засебних рачуна за сваку од енергетских делатности и збирно за друге делатности које се у смислу закона не сматрају енергетским;

3. Да би се обезбедило одрживо пословање ПД ЕПС снабдевање, Агенција предлаже:
- да ово ПД преиспита механизам попушта у висини од 5% за уредно измиривање обавеза за утрошену електричну енергију, имајући у виду и повећање броја купаца који остварују право енергетски заштићеног купца;
 - да се обавеза обезбеђења средстава за заштиту енергетски заштићених купаца од почетка 2014. године измести из енергетских предузећа.
4. Овај Закључак доставити Министарству енергетике, развоја и заштите животне средине, ПД за дистрибуцију електричне енергије и ПД ЕПС Снабдевање.

Број 444/2013-Д-1/5
У Београду 16.јула 2013.године

Савет Агенције за енергетику Републике Србије

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА



Љубо Маћић