

Број: 461/2010-Д-02  
Датум: 27.12.2010.

2010  
27.12.2010  
Јорђевић 2.

Привредно друштво за дистрибуцију електричне енергије  
"ЕД ЦЕНТАР" д.о.о.  
Бобан Милановић, директор  
ул. Слободе бр.7  
34000 Крагујевац

Поштовани,

У прилогу Вам достављамо Мишљење на предлог Одлуке о утврђивању цена за приступ и коришћење система за дистрибуцију електричне енергије, који сте нам доставили дописом број 6723 од 21.12.2010. године.

С поштовањем,

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА



Љубо Матић



На основу члана 36. став 3. Закона о енергетици („Службени гласник РС“, број 84/2004) и члана 12. тачка 8. Статута Агенције за енергетику Републике Србије („Службени гласник РС“, број 52/2005), Савет Агенције за енергетику Републике Србије, на 145. седници од 24.12.2010. године, разматрао је Предлог одлуке о утврђивању цена за приступ и коришћење система за дистрибуцију електричне енергије ПД „Центар“, Крагујевац и даје следеће

## МИШЉЕЊЕ

1. ПД „Центар“, Крагујевац – оператор дистрибутивног система за електричну енергију, доставило је својим актом број 6723 од 21.12.2010. године, на мишљење Агенцији за енергетику Републике Србије, Предлог одлуке о утврђивању цена за приступ и коришћење система за дистрибуцију електричне енергије, којим су утврђене следеће цене:

Корисници система	Обрачунски елементи	Јединица мере	Дневни тарифни став	Динара за јединицу мере
Средњи напон, ниски напон и широка потрошња	Обрачунска снага	kW		226,546
Средњи и ниски напон	Активна енергија	kWh	нижи	0,541
Широка потрошња	Активна енергија	kWh	нижи	0,698
Средњи и ниски напон	Реактивна енергија	kvarh		0,577
Јавно осветљење	Активна енергија	kWh		1,642

2. Агенција за енергетику Републике Србије је, у поступку оцене Предлога, утврдила да је ПД „Центар“, Крагујевац при утврђивању цена за приступ и коришћење система за дистрибуцију електричне енергије:
  - обрачунало максимално одобрени приход и извршило алокацију максимално одобреног прихода на тарифне елементе применом критеријума и мерила утврђених Методологијом за одређивање тарифних елемената за израчунавање цена приступа и коришћења система за дистрибуцију електричне енергије (Службени гласник РС“, број 68/2006,18/2007 и 116/2008), и
  - исказало цене у складу са Тарифним системом за приступ и коришћење система за дистрибуцију електричне енергије („Службени гласник РС“ број 1/2007 и 31/2007).
3. По оцени Агенције, анализом кључних елемената на основу којих је ПД „Центар“, Крагујевац обрачунало предложене цене, може се констатовати да се део предложеног максимално одобреног прихода, који се односи на покриће оперативних трошкова, може прихватити. Трошкови амортизације су исказани реално и могу се сматрати оправданим.
4. У достављеном предлогу ПД „Центар“, Крагујевац је обрачунало повраћај на регулисана средства са стопом једнаком 7,50% за енергетску делатност дистрибуције електричне енергије и енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за електричну енергију, што је према становишту Агенције економски оправдана стопа повраћаја на регулисана средства, те се предложена стопа повраћаја може прихватити. Полазећи од

чињенице да су средства ПД „Центар“, Крагујевац у државној својини, о висини стопе повраћаја на регулисана средства, треба да се определи оснивач, у складу са политиком развоја делатности, општом политиком цена и макроекономском политиком.

5. На основу констатација и оцена изнетих у тачкама 2. 3. и 4. овог Мишљења, Агенција сматра да је Предлог цена из тачке 1. прихватљив.

Агенција заснива наведено мишљење на анализи енергетско–техничких величина и карактеристика дистрибутивног система и анализи економско–финансијских показатеља садржаних у документацији достављеној уз наведени Предлог одлуке, као и претходним додатним образложењима и корекцијама извршеним по захтеву Агенције.

Да би се обезбедили услови и неопходне подлоге за даље вођење политике цена у електродистрибутивном сектору и оцену трошкова и оправданих прихода, Агенција сматра неопходним да ПД „Центар“, Крагујевац обезбеди адекватно раздвајање средстава, трошкова и прихода по енергетским делатностима за које су лиценцирани. Агенција и овом приликом позива ПД „Центар“, Крагујевац да што пре донесе План рада и развоја као и квантификовани план смањења губитака у дистрибутивној мрежи у наредном петогодишњем периоду.

Ставови Агенције изнети у овом мишљењу, детаљније су образложени у Аналитичкој основи, која је саставни део овог мишљења.

Број: 469/2010-Д-1/7

Београд, 24.12.2010. године



## АНАЛИТИЧКА ОСНОВА

за оцену и давање мишљења о ценама за приступ и коришћење система за дистрибуцију електричне енергије за ПД „Центар“, Крагујевац

### Уводне напомене

У складу са чланом 36. Закона о енергетици („Службени гласник РС“, 84/2004), ПД „Центар“, Крагујевац, као оператор дистрибутивног система за електричну енергију, доставило је Агенцији за енергетику Републике Србије (у даљем тексту: Агенција), на давање мишљења, Предлог одлуке о утврђивања цена за приступ и коришћење система за дистрибуцију електричне енергије (у даљем тексту: Предлог акта) бр. 6723 од 21.12.2010. године (допис заведен у Агенцији под бројем 461/2010-Д-02 од 21.12.2010. године).

У прилогу наведеног акта, достављено је образложење Предлога одлуке са потребним енергетско-техничким и економско-финансијским подацима који се односе на планску 2010. годину. У процесу усаглашавања, енергетско-технички и економско финансијски подаци су више пута кориговани и подносилац предлога је доставио сва неопходна образложења која је Агенција тражила.

### Полазне основе

Све енергетско-техничке и економско-финансијске табеле за енергетску делатност дистрибуције електричне енергије и делатност управљања дистрибутивним системом за електричну енергију, приложене уз Предлог акта, подносилац предлога је формално-технички правилно попунио. Економско-финансијска анализа приложеног акта о ценама садржи анализу сваког појединачног елемента формуле дефинисаног у методологији за израчунавање максимално одобреног прихода и проверу формално-техничке исправности алокације максимално одобрених прихода на тарифне елементе (односно израчунавање цена по тарифним ставовима).

У поступку оцене оправданости планираних трошкова пословања у 2010. години и начина исказивања њихове вредности, Агенција је имала у виду следеће чињенице:

- Подносилац предлога послује у саставу ЈП „Електропривреде Србије“ (у даљем тексту: ЈП ЕПС) и има правну форму зависног привредног друштва почев од 01. јануара 2006. године, 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 подносиоца уз сагласност Оснивача);
- Подносилац предлога је ималац лиценци за обављање три енергетске делатности: дистрибуција електричне енергије, управљање дистрибутивним системом за електричну енергију и трговина на мало електричном енергијом за потребе тарифних купаца;
- Подносилац предлога је имао обавезу да у складу са чланом 43. Закона о енергетици изврши раздвајање књиговодствених рачуна по делатностима. Подносилац је саставио и Агенцији доставио билансе стања и билансе успеха по делатностима за 2009. годину (који су резултат књижења на јединствени рачун привредног друштва и њиховог ex post

раздвајања а не реалног – ех ante рачуноводственог раздвајања), као и Извештај независног ревизора о извршеној ревизији финансијских извештаја подносиоца предлога за 2009. годину. С тим у вези, сви подаци који су у економско-финансијским табелама наведени за 2009. годину, усклађени су са подацима из биланса стања и биланса успеха за поменуте енергетске делатности. Агенција је имала увид у детаљан списак некретнина, постројења, опреме и нематеријалних улагања која чине регулисана средства подносиоца предлога и установила да се вредност истих слаже са исказаним вредностима у билансима стања по делатностима које обавља ПД „Центар“ Крагујевац. Примедба Агенције је да подносилац предлога уопште није дефинисао кључеве за расподелу заједничких трошкова, средстава и осталих прихода у регулаторном периоду. Напомињемо и чињеницу да се радило о ех post рачуноводственом раздвајању оперативних трошкова и да се не може у потпуности тврдити да је рачуноводствено раздвајање извршено на начин као кад би ове активности вршила засебна предузећа. Стога је Агенција, у поступку усаглашавања ради реалније алокације трошкова и средстава по делатностима, извршила адекватније раздвајање планираних трошкова по делатностима које обавља подносилац предлога, у складу са односима који постоје у другим електродистрибутивним предузећима где су ти односи били реалнији. Агенција сматра да се овако извршено раздвајање књиговодствених рачуна по делатностима може прихватити, уз обавезу подносиоца захтева да уклони уочене недостатке и обезбеди независну ревизију биланса за све делатности у складу са чланом 43. Закона о енергетици.

## **Анализа оправданости трошкова пословања**

### Техничке и енергетске величине

ПД „Центар“, Крагујевац послује у саставу вертикално организованог предузећа ЈП ЕПС и обавља регулисане енергетске делатност на систему који чини дистрибутивна мрежа свих напонских нивоа дужине 14.673 km са 2.849 трафостаница укупне инсталисане снаге 2.003,5 MVA. Планирано је да на крају 2010. године ПД „Центар“, Крагујевац испоручује електричну енергију купцима преко 276.879 бројила.

У 2010. години, је планирано преузимање 3.006 GWh електричне енергије, од чега су губици електричне енергије у дистрибутивној мрежи 390,8 GWh или 18,10% од преузете енергије умањене за потрошњу тарифних купаца чији су објекти прикључени на мрежу 110 kV. Иако су планирани губици виши од технички оправдане вредности, они су нижи од остварених у 2009. години, када су износили 18,96%. Агенција прихвата предложену стопу губитака, уз захтев да се Агенцији накнадно достави план за смањење губитака у електродистрибутивној мрежи у наредном петогодишњем периоду.

### Оперативни трошкови

- Оперативни трошкови подносиоца предлога су планирани по делатностима на основу Електроенергетског биланса, потребног рационализованог физичког обима утрошака, актуелних тржишних цена, макроекономских претпоставки утврђених Меморандумом о буџету и економској и фискалној политици за 2010. годину са пројекцијом за 2011. и 2012. годину Владе Републике Србије, законских и уговорених обавеза и степена извршења Програма пословања за 2009.

годину (активности предвиђене Програмом пословања за 2009. годину које нису извршене пренете су у 2010. годину). Економско–финансијска анализа оперативних трошкова узела је у обзир остварене трошкове у претходних 8 година (2002-2009 године) на нивоу привредног друштва, при чему су за свођење на цене 2010. године коришћене остварене годишње стопе инфлације период на период. С обзиром на статусне промене и издвајања и припајања појединих делатности, остварени трошкови могу да послуже као индикативни, али не и као довољно референтни подаци. Ови подаци су коришћени за оцену оправданости појединих позиција трошкова чија висина није битно зависила од статусних промена.

- Табеле оперативних трошкова су усклађене са подацима из годишњег програма пословања ПД „Центар“, Крагујевац за 2010. годину.
- Упоредиви оперативни трошкови делатности дистрибуције и управљања дистрибутивним системом електричне енергије су планирани у износу од 1.526.693 хиљада динара. Упоредиви оперативни трошкови су за 6% нижи од остварених у 2009. години. У наредној табели су приказани упоредиви оперативни трошкови за делатност дистрибуције и управљања дистрибутивним системом електричне енергије:

Ред. број	Позиција	000 дин (Сталне цене 2010)						
		Ост 2008	Одоб 2009	Ост 2009	Одоб 2010	Индекси		
		1	2	3	4	4/1	4/2	4/3
1	Трошкови материјала	383.571	417.848	289.692	329.232	86	114	79
2	Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	716.599	730.641	756.528	757.488	106	100	104
3	Трошкови производних услуга	289.804	286.406	238.400	289.770	100	122	101
4	Део резервисања за накнаде и друге бенифиције запослених који се исплаћује у регулаторном периоду		6.284	19.702	14.247		72	72
5	Нематеријални трошкови	194.514	182.426	169.664	135.956	70	80	75
6	УКУПНО (1 + 2 + 3 + 4+5):	1.584.488	1.623.604	1.473.986	1.526.693	96	104	94

Пошто је установљено да ПД „Центар“ Крагујевац расподелу трошкова по делатностима између дистрибуције електричне енергије, управљање дистрибутивним системом за електричну енергију и трговине на мало електричном енергијом за потребе тарифних купаца није извршило на адекватан начин, Агенција је прераспоредела планиране оперативне трошкове за 2010. годину по делатностима на основу односа ових трошкова у дистрибутивним предузећима код којих је то реалније урађено.

Тако распоређени планирани упоредиви оперативни трошкови делатности дистрибуције и управљања дистрибутивним системом сада износе 1.698.206 хиљада динара, док су смањени планирани упоредиви оперативни трошкови делатности трговине на мало електричном енергијом за потребе тарифних купаца за износ за који су повећани трошкови за делатност дистрибуције и управљања дистрибутивним системом. У наредној табели могу се видети тако распоређени упоредиви оперативни трошкови за делатност дистрибуције и управљања дистрибутивним ситемом електричне енергије:

000 дин. (сталне цене 2010)

Ред. број	Позиција	Ост 2008	Одоб 2009	Ост 2009	Одоб 2010	Индекси		
		1	2	3	4	4/1	4/2	4/3
1	Трошкови материјала	383.571	417.848	289.692	361.444	94	87	125
2	Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	716.599	730.641	756.528	864.558	121	118	114
3	Трошкови производних услуга	289.804	286.406	238.400	291.243	100	102	122
4	Део резервисања накнаде и друге бенифиције запослених који се исплаћује у регулаторном периоду		6.284	19.702	14.247		227	72
5	Нематеријални трошкови	194.514	182.426	169.664	166.714	86	91	98
6	УКУПНО (1 + 2 + 3 + 4+5):	1.584.488	1.623.604	1.473.986	1.698.206	107	105	115

Економско-финансијска анализа појединачних оперативних трошкова нарочито је била фокусирана на трошкове код којих је предвиђено значајније повећање у регулаторном периоду у односу на претходну годину. У оквиру трошкова материјала значајнији раст имају трошкови материјала за одржавање, трошкови материјала за израду и трошкови деривата нафте услед планираног већег обима одржавања и већег раста цена енергената. У оквиру трошкова производних услуга значајнији раст имају трошкови услуга одржавања као последица планираног већег обима одржавања. У оквиру нематеријалних трошкова значајнији раст имају трошкови платног промета услед већег обима физичких трансакција, трошкови накнада за коришћење и заштиту вода који су утврђени на бази решења локалних надлежних служби.

На нивоу целог привредног друштва укупни упоредиви планирани оперативни трошкови су за 3% виши од остварених у 2009. години, а раст планираних упоредивих оперативних трошкова за делатност дистрибуције и управљања дистрибутивним системом у односу на остварење у 2009. години је последица и неадекватног рачуноводственог раздвајања између делатности дистрибуције и управљања дистрибутивним системом, са једне стране и делатности трговине на мало електричном енергије за потребе тарифних купаца, са друге стране у претходном регулаторном периоду.

- Трошкови услуга коришћења система за пренос електричне енергије обрачунати су у износу од 714.319 хиљада динара и овај износ је усклађен са предложеним Максимално одобреним приходом ЈП „Електро mreжа Србије“ за приступ и коришћење система за пренос електричне енергије.

Агенција оцењује, да се укупан износ оперативних трошкова у ПД „Центар“, Крагујевац за делатности дистрибуције и управљања дистрибутивним системом електричне енергије, може сматрати прихватљивим, мада постоји простор за даљу рационализацију појединих оперативних трошкова и да она треба да се реализује у наредним регулаторним периодима.

#### Трошкови амортизације

Процена вредности основних средстава ПД „Центар“, Крагујевац извршена је током 2007.г. од стране овлашћеног консултаната са стањем на дан 01.01.2007. године. На основу новоутврђене вредности регулисаних средстава, уз примену амортизационих стопа изведених из процењеног века трајања појединих средстава и планираног активирања основних средстава у регулаторном периоду, утврђени су трошкови амортизације по делатностима. Подносилац предлога је обрачунао

новоутврђену амортизацију у целини, у износи од 1.178.095 хиљада динара за делатност дистрибуције и управљања дистрибутивним системом, тако што је и уважио набавку и активирање основних средстава у 2007, 2008 и 2009. години и планирану набавку и активирање основних средстава у 2010. години.

#### Регулисана средства

Регулисана средства у регулаторном периоду, за енергетске делатности дистрибуције и управљања дистрибутивним системом електричне енергије, планирана су у износу од 10.336.925 хиљада динара и представљају аритметичку средњу вредност регулисаних средстава на почетку регулаторног периода (10.853.282 хиљада динара) и на крају регулаторног периода (9.820.569 хиљада динара). При анализи ових средстава треба имати у виду следеће:

- Износ нето вредности регулисаних средстава на почетку регулаторног периода износи 12.147.356 хиљада динара. Овај износ је основ за утврђивање вредности регулисаних средстава на почетку регулаторног периода и одговара износу исказаном у Билансу стања подносиоца предлога на дан 31.12.2009. године.
- Подносилац предлога је нето вредност средстава примљених без накнаде на почетку регулаторног периода проценио у износу од 249.340 хиљада динара. Пошто је Агенција исказан износ сматрала сувише ниским у односу на висину оствареног и планираног годишњег прихода од прикључака, извршила је процену нето вредности средстава на основу стварног броја прикључака у периоду 2000 - 2009. година и процењеног броја прикључака у периоду 1990 - 1999. година и цене прикључка из важећег ценовника за прикључење на електродистрибутивни систем подносиоца предлога. Тако добијена вредност је стављена у однос са бруто вредношћу регулисаних средстава. Добијени проценат је примењен на нето вредност средстава на почетку регулаторног периода, тако да процењена нето вредност средстава прибављених без накнаде на почетку регулаторног периода износи 979.000 хиљада динара. Вредност средстава у припреми и дати аванси на почетку регулаторног периода, а која неће бити активирана у регулаторном периоду или која нису оправдана и/или ефикасана износе 315.074 хиљада динара. Кад за ове вредности умањимо износ нето вредност регулисаних средстава на почетку регулаторног периода (12.147.356 хиљада динара) добијемо вредност регулисаних средстава на почетку периода у износу од 10.853.282 хиљада динара.
- Вредност регулисаних средстава на крају регулаторног периода збирно износи 9.820.569 хиљада динара и правилно је израчуната у складу са планираним трошковима амортизације (постојећих средстава и средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду), планираним променама вредности нематеријалних улагања (изузев goodwill-а), некретнина, постројења и опреме у припреми и аванса који ће се дати за њихову набавку у регулаторном периоду, планираним променама вредности средстава прибављених без накнаде у регулаторном периоду и оним планираним променама вредности нематеријалних улагања (изузев goodwill-а), некретнина, постројења и опреме у припреми и аванса датих за њихову набавку која неће бити активна у регулаторном периоду или која нису оправдана и/или ефикасна.

На основу свега напред наведеног, предложена вредност регулисаних средстава у регулаторном периоду се може сматрати оправданом и прихватљивом.



## Инвестиције

При анализи предложених инвестиција, Агенција је користила годишњи План инвестиција за 2010. годину, који представља део годишњег плана пословања ЈП ЕПС, односно привредног друштва за дистрибуцију електричне енергије. Агенција оцењује оправданим циљеве привредног друштва у погледу инвестирања у електродистрибутивну мрежу, који су исказани у Плану инвестиција и преваходно се односе на: унапређење ефикасности дистрибутивних капацитета, улагање у техничка средства која ће допринети смањењу губитака у електродистрибутивној мрежи, испуњење законских и преузетих међународних обавеза у погледу достизања стандарда заштите животне средине и друго. Такође, од сваког привредног друштва за дистрибуцију електричне енергије, па и од ПД „Центар“, Крагујевац 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 планираном обиму. ПД „Центар“, Крагујевац, нема план рада и развоја.

За 2010. годину, према годишњем програму пословања, ЈП ЕПС је за ПД „Центар“, Крагујевац, предвидео укупна инвестициона улагања у износу од 1.712,3 мил. динара. Имајући у виду да на цену за коришћење система за дистрибуцију електричне енергије утичу само активирани инвестиције, Агенција је сагласна са планом инвестиција за 2010. годину.

Агенција оцењује да је изузетно важно да се донесе план рада и развоја за наредни најмање петогодишњи период, како би се прецизирала стратешка усмерења и начин реализације планова за наредне године, што подразумева и дугорочнију политику цена.

## Стопа повраћаја на регулисана средства

Подносилац предлога је у регулаторном периоду за енергетске делатности дистрибуције и управљања системом за дистрибуцију електричне енергије применио стопу повраћаја на регулисана средства у висини од 7,50% и то применом реалне цене сопственог капитала пре опорезивања од 10,00%, пондерисане просечне цене позајмљеног капитала од 5,10%, учешћа сопственог капитала у финансирању регулисаних средстава од 40,00%, учешћа позајмљеног капитала у финансирању регулисаних средстава од 60,00% и стопе пореза на добит од 10,00%.

Са предложеном стопом повраћаја од 7,50%, повраћај на регулисана средства за делатности дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом за електричну енергију збирно износи 775.729 хиљада динара.

Агенција је прихватила предложену стопу повраћаја на регулисана средства, обзиром да је она на нивоу реалне фер вредности која износи 7,50% за ову врсту делатности.

## Трошкови за накнаду губитака

На основу техничких података о количини електричне енергије која се испоручује из дистрибутивног система и стопе губитака у регулаторном периоду утврђена је количина електричне енергије потребна за надокнаду губитака у дистрибутивном систему од 391 GWh. Одобрена цена електричне енергије за надокнаду губитака износи 3,31 дин/kWh на основу чега су планирани трошкови за надокнаду губитака коректно срачунати у износу од 1.294.057 хиљада динара.

## Остали приходи

Остали приходи у регулаторном периоду планирани су за енергетске делатности дистрибуције и управљања системом за дистрибуцију електричне енергије у износу од 256.927 хиљада динара и односе се на приходе од активирања властитих учинака и робе и друге приходе. Остали приходи, у претходном поступку, су увећани на захтев Агенције износом од 30% планираних прихода од прикључака у 2010. години, да се не би исти трошкови два пута наплатили, једном од подносиоца захтева за прикључење на дистрибутивни систем и други пут кроз оперативне трошкове који улазе у структуру максимално одобреног прихода. Процент од 30% је одређен на основу учешћа трошкова радова и трошкова возила у укупним трошковима прикључка у ценовнику прикључака на електродистрибутивни систем подносиоца предлога. Тако планирани остали приходи износе 333.353 хиљада динара.

Предложени износ осталих прихода у регулаторном периоду се може сматрати оправданим и прихватљивим.

## Максимално одобрени приход

ПД „Центар“, Крагујевац је утврдио максимално одобрени приход за делатност дистрибуције и управљања дистрибутивним системом у износу од 5.327.052 хиљада динара. Структура максимално одобреног прихода, на основу кога је подносилац предлога утврдио цене за приступ и коришћење система за дистрибуцију електричне енергије наведене у тачки 1 Мишљења Агенције, је следећа:

	000 дин.
Оперативни трошкови	1.698.206
Трошкови услуга коришћења система за пренос електричне енергије	714.319
Амортизација	1.178.095
Трошкови губитака	1.294.057
Повраћај на регулисана средства	775.729
Укупно остали приходи	333.353
Укупно максимално одобрени приход	5.327.052

Просечна цена за приступ и коришћење система за дистрибуцију електричне енергије, утврђена на основу максимално одобреног прихода и испоручених количина електричне енергије из Електроенергетског биланса за 2010. годину, износи 3,01 дин/kWh.

На основу базних тарифних ставова за тарифне елементе и релативних односа вредности тарифних ставова одређених Тарифним системом за приступ и коришћење система за дистрибуцију електричне енергије, утврђен је и достављен Агенцији ценовник за приступ и коришћење система за дистрибуцију електричне енергије:

Категорија потрошње	Обрачунски елементи	Јединица мере	Дневни тарифни став	Динара за јединицу мере
1	2	3	4	5
1. На средњем напону	Обрачунска снага	kW		226,546
	Прекомерно преузета снага	kW		453,092
	Активна енергија	kWh	виши	1,624
		kWh	нижи	0,541
	Прекомерна реактивна енергија ( $\cos\varphi < 0,95$ )	kvarh		1,154
2. На ниском напону	Обрачунска снага	kW		362,473
	Прекомерно преузета снага	kW		724,947
	Активна енергија	kWh	виши	3,898
		kWh	нижи	1,299
	Прекомерна реактивна енергија ( $\cos\varphi < 0,95$ )	kvarh		1,270
Прекомерна реактивна енергија ( $\cos\varphi < 0,95$ )	kvarh		2,540	
3. Широка потрошња	Обрачунска снага	kW		33,982
	Активна енергија:			
	За потрошаче са једнотарифним мерењем	kWh		2,442
	За потрошаче са двотарифним мерењем	kWh	виши	2,791
			нижи	0,698
	За потрошаче са управљаном потрошњом	kWh	виши	2,372
нижи			0,593	
4. Јавно осветљење	Активна енергија	kWh		1,642

Предложени ценовник се може прихватити, пошто се на основу свега напред наведеног може сматрати да је урађен у складу са прописаном методологијом и тарифним системом.

24. децембар 2010. године