

На основу члана 66. став 5. 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 седници од 28.07. 2008. године, разматрао је Предлог одлуке о утврђивању цена за обрачун електричне енергије за тарифне купце Јавног предузећа „Електропривреда Србије“, и даје следеће

М И Ш Љ Е Њ Е

1. Јавно предузеће „Електропривреда Србије“ - Београд, као енергетски субјект који, поред осталих, обавља делатност од општег интереса – трговина електричном енергијом ради снабдевања тарифних купаца, доставило је својим актом број 666/3 од 25. јула 2008. године, на мишљење Агенцији за енергетику Републике Србије Предлог одлуке о утврђивању цена за обрачун електричне енергије за тарифне купце.

Предлогом одлуке из става 1. ове тачке, утврђени су базни тарифни ставови за обрачун цена електричне енергије за тарифне купце који износе:

Категорија потрошње	Обрачунски елементи	Јединица мере	Дневни тарифни став	Динара за јединицу мере
Све категорије потрошње	Обрачунска снага	kW		397,042
Потрошња на високом, средњем и ниском напону	Активна енергија	kWh	нижи	1,035
Широка потрошња	Активна енергија – за зелену зону	kWh	нижи	0,984
Јавно осветљење	Активна енергија – јавна расвета	kWh		4,374
Потрошња на високом, средњем и ниском напону	Реактивна енергија	kvarh		0,135

Цена тарифног става „накнада за мерно место“ за све категорије тарифних купаца износи 95,83 динара по мерном месту, за сваки календарски месец.

2. Агенција за енергетику Републике Србије је, у поступку оцене Предлога, утврдила да је Јавно предузеће „Електропривреда Србије“ при утврђивању цена електричне енергије за тарифне купце:
 - обрачунало максимално одобрени приход и извршило алокацију максимално одобреног прихода на тарифне елементе применом критеријума и мерила утврђених Методологијом за одређивање тарифних елемената за обрачун цена електричне енергије за тарифне купце (Службени гласник РС“, број 68/2006 и 18/2007), и
 - исказало цене у складу са Тарифним системом за обрачун електричне енергије за тарифне купце („Службени гласник РС“ број 1/2007.).
3. По оцени Агенције, део предложеног максимално одобреног прихода, који се односи на покриће оперативних трошкова је исказан реално и може се прихватити. Трошкови амортизације су исказани у износу нижем од вредности утврђене проценом са стањем на дан 01.01.2007. и променама насталим у 2007. години. Предложене приоритетне инвестиције које се финансирају сопственим средствима Јавног предузећа „Електропривреда Србије“ могу се, са предложеним

нивоом цена, покрити расположивим средствима амортизације, без средстава која би се реализовала по основу повраћаја на регулисана средства.

4. У достављеном предлогу ЈП „Електропривреда Србије“ није обрачунало повраћај на регулисана средства, тј. рачунало је са стопом једнаком нули. Полазећи од тога да су средства Јавног предузећа „Електропривреда Србије“ у државној својини, о висини стопе повраћаја на регулисана средства, треба да се определи оснивач, у складу са политиком развоја делатности преноса електричне енергије и управљања преносним системом, општом политиком цена и макроекономском политиком.
5. На основу констатација и оцена изнетих у тачкама 2 и 3. овог Мишљења, Агенција сматра да је Предлог цена из тачке 1. прихватљив.

Агенција заснива наведено мишљење на анализи енергетско–техничких величина и карактеристика електроенергетског 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.

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

Број:

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА

Београд, 28.07.2008. године

Љубо Маћић

АНАЛИТИЧКА ОСНОВА за оцену и давање мишљења о цени електричне енергије за тарифне купце

Уводне напомене

Јавно предузеће „Електропривреда Србије“, Београд – као енергетски субјект који обавља делатност од општег интереса – трговина електричном енергијом ради снабдевања тарифних купаца (у даљем тексту: ЈП ЕПС) доставило је, у складу са чланом 66. став 5. Закона о енергетици („Службени гласник РС“, број 84/2004) на мишљење Агенцији за енергетику Републике Србије, Предлог одлуке о утврђивању цена за обрачун електричне енергије за тарифне купце бр 666/3 од 25. јула 2008. године.

У прилогу наведеног акта, достављено је образложење предлога са потребним енергетско-техничким и економско-финансијским подацима.

ЈП ЕПС је у претходном поступку, пре достављања поменутог предлога, средином јуна већ прелиминарно доставио знатан део енергетско-техничких и економско-финансијских података, а затим дописом бр. I-666/1-08 од 16. јула 2008. године и предлог обрачуна максимално одобреног прихода од продаје електричне енергије тарифним купцима. У том поступку ЈП ЕПС је вршио корекције обрачуна и достављао Агенцији тражену документацију и образложења.

Полазне основе

Све енергетске и економско-финансијске табеле, приложене уз предлог на захтев Агенције, 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, као и на формално-техничку исправност алокације максимално одобреног прихода на тарифне елементе (односно израчунавање цена по тарифним ставовима).

У поступку оцене оправданости планираних трошкова пословања у 2008. години и начина исказивања њихове вредности, Агенција је имала у виду следеће:

- ЈП ЕПС је отпочео са радом у постојећој организационој структури 01.07.2005. године, (основан 27.01.2005. године Одлуком Владе у поступку реорганизације ЈП ЕПС – „Службени гласник РС“, бр. 12/2005);
- Након прелиминарно достављених података средином јуна 2008. године, ЈП ЕПС је предлог за давање мишљења поднео Агенцији 16.07.2008. године. Имајући у виду да нов ценовник за обрачун електричне енергије за тарифне купце треба да ступи на снагу 01.08.2007. године, рокови за давање мишљења нису примерени обиму и сложености материје (у другим земљама они варирају од 3 – 6 месеци у зависности од обима, начина регулације и овлашћења регулаторног тела). Из тог разлога Агенција се морала у знатној мери ограничити на сагледавање агрегатних података на нивоу система и делатности са посебним освртом на најзначајније ставке у структури трошкова, односно на оне позиције расхода које бележе значајнији раст у односу на пројектовану инфлацију;
- Подносилац предлога је јавно предузеће, што има значаја приликом планирања одређених економско - финансијских позиција (целокупан капитал подносиоца захтева је државни капитал, трошкови зарада су под контролом надлежних министарстава, одлуку о расподели добити доноси Управни одбор подносиоца уз сагласност Оснивача, Оснивач је већ дао сагласност на Годишњи програм пословања за 2008. годину и у том оквиру и на величину обрачунате амортизације и сл.);
- ЈП ЕПС обавља следеће регулисане енергетске делатности: производња електричне енергије укупне инсталисане снаге 1MW или више, трговина електричном енергијом ради снабдевања тарифних купаца, дистрибуција електричне енергије, управљање дистрибутивним системом за електричну енергију и трговина на мало електричном енергијом за потребе тарифних купаца. Поред

наведених, сагласно Методологији за одређивање тарифних елемената за обрачун цена електричне енергије за тарифне купце, регулише се и делатност производње угља за потребе производње електричне енергије у термоелектранама. Достављени економско - финансијски подаци односе се на све наведене делатности при чему су подаци који припадају регулисаној делатности трговине електричном енергијом ради снабдевања тарифних купаца и нерегулисаној делатности трговине електричном енергијом на тржишту електричне енергије приказани збирно.

- ЈП ЕПС, односно зависна привредна друштва су у обавези да раздвоје рачуне и уговоре ревизију финансијских извештаја по делатностима које обављају у складу са чланом 43. Закона о енергетици. За привредна друштва која обављају делатности дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом за електричну енергију (у даљем тексту: дистрибуција електричне енергије) и трговине на мало електричном енергијом за потребе тарифних купаца су урађени финансијски извештаји (биланс стања и биланс успеха) по делатностима, за предузећа која обављају делатности производње електричне енергије, производње топлотне енергије и друге неенергетске делатности су урађени само биланси успеха по делатностима, а за делатности трговине електричном енергијом ради снабдевања тарифних купаца и трговине електричном енергијом на тржишту електричне енергије нису раздвојени рачуни. Ревизија финансијских извештаја по делатностима за 2007.г. није завршена. Расподела трошкова по делатностима није сасвим поуздана, а овом анализом се не сагледава исправност рачуноводственог раздвајања. Накнадно ће се приступити сагледавању исправности рачуноводственог раздвајања за привредна друштва која обављају делатности дистрибуције електричне енергије и трговине на мало електричном енергијом за потребе тарифних купаца, а у циљу утврђивања цена приступа и коришћења дистрибутивних система;
- Током 2007.г. извршена је процена вредности основних средстава ЕПС и зависних привредних друштава од стране овлашћеног консултаната са стањем на дан 01.01.2007.године;
- Финансијски извештаји за 2007. годину су завршени пре подношења предлога, тако да су подаци у економско - финансијским табелама који се односе на 2007. годину преузети из завршног рачуна.

Плански економско-финансијски подаци усаглашавани су са подносиоцем предлога у периоду и пре подношења предлога.

Анализа оправданости трошкова пословања

Техничке и енергетске величине

ЈП ЕПС и једанаест привредних друштава која послују у оквиру вертикално организованог предузећа, обављају регулисане енергетске делатности на систему који има 7107 MW капацитета за производњу електричне енергије (без електрана ЈП ЕПС које се налазе на територији Косова и Метохије) и дистрибутивну мрежу коју без капацитета на Косову и Метохији чине надземна и кабловска мрежа укупне дужине 138.471 km и трансформатори укупне инсталисане снаге 28.301 MVA.

Електроенергетским билансом ЈП ЕПС за 2008. годину су предвиђене укупне потребе од 36.211 GWh: 28.514 GWh (или 78,7% укупних потреба) је потрошња тарифних купаца који су прикључени на дистрибутивни и преносни систем (укључујући и железнички транспорт), 1070 GWh је потрошња ЈП ЕПС (за пумпање воде у акумулациона језера и за сопствену потрошњу производних објеката ЈП ЕПС), 1105 GWh се испоручује Црној Гори по дугорочном уговору, а 5.522 GWh су укупни губици електричне енергије у преносној и дистрибутивној мрежи.

Планирано је да се потребна енергија обезбеди из: електрана ЈП ЕПС 95,2%, дистрибутивних електрана 0,1%, ХЕ Пива (по дугорочном уговору са Црном Гором) 2,1% и увоза 2,6%.

Планирани губици електричне енергије у дистрибутивним мрежама пет привредних друштава за дистрибуцију су 4304 GWh или просечних 14,3% енергије која ће бити предата у дистрибутивну мрежу, без потреба купаца прикључених на 110 kV преносну мрежу. Иако су губици виши од технички оправдане вредности, они су нижи од 15,2% остварених у 2007. години. Агенција прихвата планирану стопу губитака, али сматра да ЈП ЕПС мора унапређивати и ригорозније спроводити план смањивања губитака и осетније повећавати приходе по овом основу у наредном регулаторном периоду. Полиција и правосудни органи би морали пружати много ефикаснију подршку ЈП ЕПС у сузбијању нетехничке компоненте губитака.

Оперативни трошкови

- Оперативни трошкови подносиоца захтева и свих зависних привредних друштава су планирани по делатностима на основу Електроенергетског биланса и производних планова, потребног рационализованог физичког обима утрошака, актуелних тржишних цена, макроекономских претпоставки утврђених актима Владе о економској и фискалној политици за 2008. годину, законских и уговорених обавеза и степена извршења Програма пословања за 2007. годину (активности предвиђене Програмом пословања за 2007. годину које нису извршене пренете су у 2008. годину). Економско–финансијска анализа оперативних трошкова узела је у обзир остварене трошкове у претходних 6 година (2002-2007 године), при чему су за свођење на цене 2008. 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 само као индикативни, али не и као референтни подаци. За оцену оправданости појединих оперативних трошкова нису могли да се користе и упоредиви подаци из других земаља обзиром да се са референтним подацима таквог степена детаљности у овом тренутку не располаже.
- Табеле оперативних трошкова су усклађене са подацима из годишњих програма пословања ЈП ЕПС–а и свих зависних привредних друштава за 2007. годину.
- Оперативни трошкови су планирани у износу од 87.844.826 хиљада динара. У наредној табели су приказани оперативни трошкови по привредним друштвима и делатностима, а без трошкова запослених у ЈП са Косова и Метохије.

Табела 1

000 дин.

	Оперативни трошкови		
	2007	2008	Индекси
ПД "ХЕ ЂЕРДАП"	3.756.935	3.949.275	105
ПД "ХЕ ДРИНСКО-ЛИМСКЕ"	1.363.108	1.836.639	135
ПД "ТЕНТ"	11.028.145	13.138.015	119
ПД "КОЛУБАРА"	21.909.935	22.696.216	104
ПД "ТЕ И КОПОВИ КОСТОЛАЦ"	9.052.987	10.427.490	115
Производња електричне енергије	3.787.414	4.007.438	106
Производња угља	5.265.573	6.420.052	122
ПД "ТЕ-ТО ПАНОНСКЕ ЕЛЕКТРАНЕ"	3.533.379	4.672.624	132
ПД "ЕЛЕКТРОВОЈВОДИНА"	5.510.387	5.601.925	102
Дистрибуција електричне енергије	4.667.986	4.754.070	102
Трговина на мало	842.401	847.855	101
ПД "ЕД БЕОГРАД"	4.036.110	4.635.292	115
Дистрибуција електричне енергије	3.208.895	3.757.850	117
Трговина на мало	827.215	877.442	106
ПД "ЕЛЕКТРОСРБИЈА КРАЉЕВО"	6.790.539	7.490.227	110
Дистрибуција електричне енергије	5.855.345	6.557.544	112
Трговина на мало	919.599	915.027	100
Производња електричне енергије	15.595	17.656	113
ПД "ЕД ЈУГОИСТОК"	3.559.496	4.286.088	120
Дистрибуција електричне енергије	2.963.195	3.615.860	122
Трговина на мало	523.930	563.522	108
Производња електричне енергије	72.372	106.706	147
ПД "ЕД ЦЕНТАР"	1.866.595	2.092.817	112
Дистрибуција електричне енергије	1.326.039	1.400.071	106
Трговина на мало	540.556	692.746	128
ДИРЕКЦИЈА ЕПС	1.630.807	2.572.685	158
ЗБИРНО ЕПС	74.038.422	83.399.293	113

Наведени планирани оперативни трошкови су за 13% већи од остварених у 2007. години. Овакав раст оперативних трошкова у највећој мери је последица натпросечног раста трошкова енергије (нафте и нафтних деривата), сагледаних већих радова на одржавању, првенствено у ПД ХЕ Ђердап, ПД ТЕ Никола Тесла, ПД Дринско-лимске ХЕ и ПД Панонске ТЕ-ТО где су предвиђени капитални ремонти (на блоку ХЕ Ђердап 1 - А6 и ХЕ Ђердап 2 - А6, А7 и А8, у ТЕНТ А6 и ТЕ Колубара А3, у ХЕ Овчар Бања А2 и ТЕ-ТО Нови Сад А2), као и већег раста трошкова чија висина је непосредно повезана са променом вредности средстава – трошкови осигурања имовине, пореза на имовину и др. Поред овога, на раст оперативних трошкова утицало је и предвиђено значајније ангажовање Панонских електрана у Електроенергетском билансу за 2008.годину, те сходно томе и већи издаци за на име варијабилних трошкова.

- У структури оперативних трошкова се не налазе трошкови спонзорства и донаторства.
- Електроенергетским билансом је предвиђен увоз од 1.060 GWh по просечној увозној цени од 8,00 €центи/kWh. Подносилац предлога је у претходном поступку смањио количине електричне енергије за увоз за 114 GWh, колико су смањени губици електричне енергије у преносној мрежи. У одговарајућој мери су умањени и трошкови увоза електричне енергије. Набавна цена електричне енергије из увоза одражава реалну ситуацију на тржишту електричне енергије и Агенција сматра да су ови трошкови реално планирани и да се могу прихватити као оправдани.
- Трошкови коришћења система за пренос електричне енергије обрачунати су у износу од 8.408.304 хиљада динара на основу елемената за обрачун Максимално одобреног прихода за приступ и коришћење система за пренос електричне енергије и на основу обрачунатих трошкова системских услуга и набавке електричне енергије за покриће губитака.

Агенција оцењује да постоји простор за даљу рационализацију оперативних трошкова у ЈП ЕПС и да она треба да се манифестује у наредним регулаторним периодима.

Амортизација

Током 2007.г. извршена је процена вредности основних средстава ЕПС и зависних привредних друштава од стране овлашћеног консултаната са стањем на дан 01.01.2007.г. На основу новоутврђене вредности регулисаних средстава уз примену амортизационих стопа изведених из процењеног века трајања појединих средстава и планираног активирања основних средстава утврђени су трошкови амортизације по привредним друштвима и делатностима. Подносилац предлога није обрачунао новоутврђену амортизацију у целини, већ ју је умањио за око 12,2%. У Табели 2 су дати подаци по привредним друштвима и делатностима.

Регулисана средства

Регулисана средства су планирана по зависним привредним друштвима и по делатностима за које се утврђује њихова вредност на основу нове процењене вредности средстава, вредности средстава прибављених без накнаде, вредности некретнина, постројења и опреме у припреми и аванса датих за њихову набавку на почетку регулаторног периода, а која неће бити активирана у регулаторном периоду или која нису оправдана и/или ефикасна, као и на основу плана улагања (инвестиција и набавке основних средстава) у 2008.г., планираних извора финансирања и плана активирања некретнина, постројења и опреме у припреми и аванса датих за њихову набавку у регулаторном периоду.

Регулисана средства су обрачуната принципијелно на начин прописан у Методологијама. За потпуно коректан обрачун вредности регулисаних средстава неопходно је завршити процес рачуноводственог раздвајања односно урадити билансе стања за сва привредна друштва и по свим делатностима како би се могла утврдити нето вредност регулисаних средстава на почетку регулаторног периода. Није конзистентан ни начин на који су одређиване вредности средстава остварених од накнаде за прикључак код привредних друштава која обављају делатност дистрибуције електричне енергије.

Међутим, у сада поднетом Предлогу ова питања немају утицаја на величину тарифних ставова, али се морају разрешавати до подношења наредног предлога.

Табела 2

000 дин.

	Трошкови амортизације				
	2006	утврђено 2008	умањено 2008	Индекси	
ПД "ХЕ ЂЕРДАП"	1.317.875	3.629.526	3.186.724	275	242
ПД "ХЕ ДРИНСКО-ЛИМСКЕ"	783.127	1.938.921	1.702.373	248	217
ПД "ТЕНТ"	4.732.827	13.485.999	11.840.707	285	250
ПД "КОЛУБАРА"	2.575.452	7.391.282	6.489.546	287	252
ПД "ТЕ И КОПОВИ КОСТОЛАЦ"	1.800.456	4.312.785	3.786.625	240	210
Производња електричне енергије	995.030	2.036.270	1.787.845	205	180
Производња угља	805.426	2.276.515	1.998.780	283	248
ПД "ТЕ-ТО ПАНОНСКЕ ЕЛЕКТРАНЕ"	485.233	144.510	126.880	30	26
ПД "ЕЛЕКТРОВОЈВОДИНА"	1.068.759	3.963.929	3.480.330	371	326
Дистрибуција електричне енергије	1.034.469	3.810.578	3.345.687	368	323
Трговина на мало	34.290	153.351	134.642	447	393
ПД "ЕД БЕОГРАД"	969.963	3.739.646	3.283.409	386	339
Дистрибуција електричне енергије	967.490	3.664.852	3.217.740	379	333
Трговина на мало	2.473	74.794	65.669	3.024	2.655
ПД "ЕЛЕКТРОСРБИЈА КРАЉЕВО"	1.798.941	3.873.219	3.400.686	215	189
Дистрибуција електричне енергије	1.787.780	3.853.904	3.383.728	216	189
Трговина на мало	3.251	7.564	6.641	233	204
Производња електричне енергије	7.910	11.751	10.317	149	130
ПД "ЕД ЈУГОИСТОК"	946.053	2.090.471	1.835.434	221	194
Дистрибуција електричне енергије	925.902	1.707.260	1.498.974	184	162
Трговина на мало	11.920	283.856	249.226	2.381	2.091
Производња електричне енергије	8.231	99.355	87.234	1.207	1.060
ПД "ЕД ЦЕНТАР"	517.972	1.377.608	1.209.540	266	234
Дистрибуција електричне енергије	466.174	1.308.662	1.149.005	281	246
Трговина на мало	51.798	68.946	60.535	133	117
ДИРЕКЦИЈА ЕПС	38.390	40.106	35.213	104	92
ЗБИРНО ЕПС	17.035.048	45.988.002	40.377.466	270	237

Стопа повраћаја на регулисана средства

У предлогу одлуке о утврђивању цена за обрачун електричне енергије за тарифне купце ЈП ЕПС није предложио обрачун повраћаја на регулисана средства, тј. рачунао је са стопом повраћаја једнакој нули.

Инвестиције

Агенција се у оцени предложених инвестиција, поред годишњег Плана инвестиција за 2008. годину, ослањала и на Стратегију развоја енергетике, Програм остваривања стратегије који је у јануару 2007. године усвојила Влада Републике Србије, а делом и на План развоја 2006-2010, који је припремљен 2006. године, али на који Влада није дала сагласност. ЈП ЕПС је тек 25.07.2008. године усвојио и Агенцији доставио План рада и развоја 2008-2015. година, тако да га Агенција практично није могла користити у анализи инвестиција, што веома отежава њихову оцену, јер се оне могу вредновати само на вишегодишњем хоризонту. Ипак, наведена документа и актуелно и очекивано стање у окружењу сасвим извесно показују:

- да се у наредним годинама може очекивати даљи раст потрошње електричне енергије и повећање дефицита електричне енергије у Републици Србији,
- да ће цене електричне енергије у региону остати веома високе, између осталог и зато што изградња нових електрана у региону касни,
- да је Србија потписивањем Уговора о енергетској заједници преузела и велике обавезе спровођења европских норми заштите животне средине,

У таквим условима ЈП ЕПС мора повећавати инвестиције у одржавање достигнутог нивоа капацитета у производњи и дистрибуцији електричне енергије и њихову модернизацију, а нарочито у замену новим, постојећих копова лигнита у којима престаје експлоатација, а затим и у изградњу нових капацитета.

Агенција оцењује да се претходним и овим повећањем цена електричне енергије чини значајан корак ка оспособљавању ЈП ЕПС да, уз даљу рационализацију трошкова, смањење губитака у дистрибутивној мрежи, раст степена наплате и санирање обавеза из претходног периода, инвестира у сопствени развој. Подносилац предлога је за 2008. годину предвидео укупна улагања у износу од 28.595,2 мил. динара. Од укупних улагања, предвиђено је да сопствена средства износе 12.327,2 мил. динара, док ће се остатак финансирати из кредита и донација. Агенција оцењује да су предложене инвестиције које се финансирају средствима већ обезбеђених иностраних кредита и донација неопходне и оправдане. По оцени Агенције, прихватљиве су и предложене инвестиције које се финансирају сопственим средствима ЈП ЕПС.

Агенција оцењује да је изузетно важно да Влада што пре размотри усвојени План рада и развоја, који треба да одреди стратешка усмерења и начин њихове реализације за наредне године и, између осталог, створи подлогу за дугорочнију политику цена у електроенергетском сектору.

Остали приходи

Агенција оцењује да су додатни приходи правилно обрачунати.

Предложени максимално одобрени приход

ЈП ЕПС је утврдио максимално одобрени приход у износу од 128.589.147 хиљада динара. Структура максимално одобреног прихода, на основу кога је подносилац предлога утврдио цене за обрачун електричне енергије за тарифне купце, наведене у тачки 1 Мишљења Агенције, је следећа:

Табела 3 000 дин.

Оперативни трошкови трговца на мало	3.857.531
Набавка електричне енергије трговца на велико	75.047.095
Набавка електричне енергије од дистрибутивних електрана	210.595
Трошкови преноса (купци повезани директно на преносну мрежу)	685.094
Трошкови дистрибуције	45.055.024
Накнада на име ризика наплате потраживања (2%)	2.551.695
Амортизација трговца на мало	388.296
Трговац на велико у улози трговца на мало	793.816
УКУПНО МАКСИМАЛНО ОДОБРЕНИ ПРИХОД	128.589.147

Структура максимално одобреног прихода по делатностима и по категоријама трошкова је следећа:

Табела 4 000 дин

	Угаљ	Производња	Трговац на велико	Дистрибутивне ХЕ	Дистрибуција	Трговци на мало	Укупно расходи
Оперативни трошкови (ОТ)	29.116.268	27.571.189	7.051.020	124.361	20.124.457	3.857.531	87.844.826
Набавка ел. енергије			78.610.827			75.257.691	
Увоз електричне енергије			6.205.760				6.205.760
Угаљ		34.251.071					
Пренос ел. енергије			143.914		7.579.295	685.094	8.408.304
Наканада на име ризика						2.551.695	2.551.695
Амортизација (АМ)	8.488.326	18.644.528	35.213	93.986	12.723.551	388.296	40.373.901
Укупно ОТ + АМ	37.604.594	46.215.717	7.086.233	218.347	32.848.008	4.245.827	128.218.727
Остали пословни приход	3.353.523	3.606.964	3.188.527	7.752	6.638.572	0	16.795.338
Повраћај на рег. средства	0	0		0	0	0	0
Максим. одобрени приход	34.251.071	42.608.753	87.107.204	210.595	33.788.731		128.589.147

На основу базних тарифних ставова за тарифне елементе из тачке 1. Мишљења и релативних односа вредности тарифних ставова одређених Тарифним системом, утврђен је и достављен Агенцији ценовник за продају електричне енергије за тарифне купце:

Табела 5

Категорија потрошње	Обрачунски елементи	Јединица мере	Дневни тарифни став	Динара за јединицу мере	
1	2	3	4	5	
1. На високом напону	Накнада за мерно место			95.83	
	Обрачунска снага	kW		397.042	
	Прекомерно преузета снага	kW		794.084	
	Активна енергија	kWh	виши	3.105	
		kWh	нижи	1.035	
	Реактивна енергија ($\cos\phi \geq 0,95$)	kvarh		0,135	
Прекомерна реактивна енергија ($\cos\phi < 0,95$)	kvarh		0,270		
2. На средњем напону	Накнада за мерно место			95.83	
	Обрачунска снага	kW		476.450	
	Прекомерно преузета снага	kW		952.901	
	Активна енергија	kWh	виши	3.416	
		kWh	нижи	1.139	
	Реактивна енергија ($\cos\phi \geq 0,95$)	kvarh		0.284	
Прекомерна реактивна енергија ($\cos\phi < 0,95$)	kvarh		0,567		
3. На ниском напону	Накнада за мерно место			95.83	
	Обрачунска снага	kW		575.711	
	Прекомерно преузета снага	kW		1151.422	
	Активна енергија	kWh	виши	4,502	
		kWh	нижи	1,501	
	Реактивна енергија ($\cos\phi \geq 0,95$)	kvarh		0.621	
Прекомерна реактивна енергија ($\cos\phi < 0,95$)	kvarh		1,242		
4. Широка потрошња	Накнада за мерно место			95.83	
	Обрачунска снага	kW		25.808	
	Активна енергија				
	за потрошаче са једнотарифним мерењем	- за зелену зону	kWh		3.444
		- за плаву зону	kWh		5.166
		- за црвену зону	kWh		10.332
	за потрошаче са двотарифним мерењем	- за зелену зону	kWh	виши	3.936
			kWh	нижи	0.984
		- за плаву зону	kWh	виши	5.904
			kWh	нижи	1.476
		- за црвену зону	kWh	виши	11.808
			kWh	нижи	2.952
	за потрошаче са управљаном потрошњом	- за зелену зону	kWh	виши	3.936
			kWh	нижи	0.984
		- за плаву зону	kWh	виши	5.018
		kWh	нижи	1.255	
	- за црвену зону	kWh	виши	10.037	
		kWh	нижи	2.509	
за управљану потрошњу са посебним мерењем (ДУТ)	- за зелену зону	kWh		0.984	
	- за плаву зону	kWh		1.476	
	- за црвену зону	kWh		2.952	
5. Јавно осветљење	Накнада за мерно место			95.83	
	Активна енергија				
		- јавна расвета	kWh		4.374
	- светлеће рекламе	kWh		6.561	

Применом предложених цена на количине електричне енергије предвиђене за испоруку тарифним купцима у 2008.години од 28.514 GWh, просечна годишња цена за испоручену електричну енергију тарифним купцима износи 4,51 динара/kWh и већа је за 8,4% од садашњег нивоа годишње цене, а посматрано по категоријама потрошње износи:

Табела 6

дин/kWh

Категорија потрошње	Годишњи ниво цене по тариф. ставовима од 01.03.2008	Годишњи ниво цене по тариф. ставовима од 01.08.2008	Индекс
Високи напон (110 kV)	3.016	3,245	107,6
Средњи напон - укупно	3.923	4,225	107,7
35 kV	3.754	4,042	107,7
10 kV	3.949	4,253	107,7
Укупно високи и средњи напон	3.609	3,886	107,7
Ниски напон (0,4 kV I степен)	5.671	6,113	107,8
Широка потрошња - укупно	4.147	4,517	108,9
- 0,4 kV II степен	5.315	5,790	108,9
- домаћинства	3.995	4,351	108,9
Јавно осветљење	4.062	4,433	109,1
Укупно ниски напон	4.373	4,754	108,7
УКУПНО	4.159	4,510	108,4

28. јул 2008.