

Број: 465/2010-Д-02
Датум: 27.12.2010.

Јејенбајт А
27.12.2010.

ЈАВНО ПРЕДУЗЕЋЕ „ЕЛЕКТРОМРЕЖА СРБИЈЕ“
Генерални директор др Милош Миланковић
ул. Кнеза Милоша 11
тел/фах: 011/ 3241-001, 3239-908

Поштовани,

У прилогу Вам достављамо Мишљење на Предлог одлуке о утврђивању цена за приступ и коришћења система за пренос електричне енергије, који сте нам доставили дописом број 15893 од 20.12.2010. године.

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА

Ј. Милић
Ј. Бо Мајић



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 пренос електричне енергије Јавног предузећа „Електро mreжа Србије“ и даје следеће

МИШЉЕЊЕ

1. Јавно предузеће „Електро mreжа Србије“ - Београд, - оператор преносног система, доставило је својим актом број 15893 од 20.12.2010. године на мишљење Предлог одлуке о утврђивању цена за приступ и коришћење система за пренос електричне енергије, којим су утврђене следеће цене:

Тарифни елемент	Тарифни став	Јединица мере	Динара по јединици мере
Снага	Обрачунска снага	kW	55,1222
	Прекомерно преузета снага	kW	110,2445
Активна енергија	Виши дневни	kWh	0,2166
	Нижи дневни	kWh	0,1083
Реактивна енергија	Реактивна енергија	kvarh	0,1421
	Прекомерно преузета реактивна енергија	kvarh	0,2842

2. Агенција за енергетику Републике Србије је, у поступку оцене Предлога, утврдила да је Јавно предузеће „Електро mreжа Србије“ при утврђивању цена за приступ и коришћење система за пренос електричне енергије:
 - обрачунало максимално одобрени приход за енергетске делатности преноса и управљања системом за пренос електричне енергије 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 пренос 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 пренос електричне енергије („Службени гласник РС“ број 1/2007).
3. По оцени Агенције, анализом кључних елемената на основу којих је ЈП ЕМС обрачунало предложене цене, може се констатовати да је део предложеног максимално одобреног прихода, који се односи на покриће оперативних трошкова (укључујући трошкове системских услуга, трошкове за надокнаду губитака и трошкове регулаторне накнаде) и трошкова амортизације исказан реално и може се сматрати оправданим.

4. У достављеном предлогу ЈП „Електроурежа Србије“ је обрачунало повраћај на регулисана средства са стопом једнаком 3,22%. Према становишту Агенције економски оправдана стопа повраћаја на регулисана средства је 7,06% за енергетске делатности преноса и управљања системом за пренос електричне енергије, али се предложена стопа повраћаја може прихватити. Полазећи од чињенице да су средства Јавног предузећа „Електроурежа 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. 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 преносног 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 саставни део овог мишљења.

Број: 469/2010-Д-1/3

Београд, 24.12.2010. године

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА
Ј. Маџић
Ј. Маџић



АНАЛИТИЧКА ОСНОВА
за оцену и давање мишљења о ценама за приступ и коришћење
система за пренос електричне енергије

Уводне напомене

Јавно предузеће „Електро mreжа Србије“, Београд – као оператор преносног система (у даљем тексту: ЈП ЕМС) доставило је, у складу са чланом 36. став 3. Закона о енергетици („Службени гласник РС“, број 84/2004) на претходно мишљење Агенцији за енергетику Републике Србије (у даљем тексту Агенција), Предлог одлуке о утврђивању цена за приступ и коришћење система за пренос електричне енергије бр. 15893 од 20. децембра 2010. године (допис заведен у Агенцији под бројем 465/2010-Д-02).

У прилогу наведеног акта, достављено је образложење Предлога одлуке са потребним енергетско-техничким и економско-финансијским подацима. Ови подаци се односе на планску 2010. годину.

ЈП ЕМС је, у претходном поступку, пре достављања поменутог предлога, извршио више корекција обрачуна и доставио Агенцији сва тражена образложења, документацију и додатне податке.

Полазне основе

Све енергетске и економско-финансијске табеле које су на захтев Агенције приложене уз Предлог одлуке, 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 2010. години и начина исказивања њихове вредности, Агенција је имала у виду следеће:

- ЈП ЕМС је отпочео са радом као самостални правни субјект 01.07.2005.године (основан 27.01.2005. године Одлуком Владе – „Службени гласник РС“, бр. 12/2005);
- ЈП ЕМС је јавно предузеће, 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 2010. годину - „Службени гласник РС“, бр. 12/2010);
- ЈП ЕМС обавља три регулисане енергетске делатности, и то: пренос електричне енергије, управљање преносним системом и организовање тржишта електричне енергије, при чему се достављени економско-финансијски подаци односе на делатности преноса електричне енергије и управљања преносним системом, док су трошкови организовања тржишта укључени у трошкове управљања преносним системом. Приликом алокације максимално одобреног прихода на тарифне елементе, утврђује се максимално одобрени приход енергетског субјекта, као основ за утврђивање јединствених тарифних ставова за обрачун цена за приступ и коришћење преносног система, тако да се анализа достављених података углавном односи на укупне вредности на нивоу ЈП ЕМС;
- У току 2008. године, научно истраживачки центар Економског факултета у Београду (НИЦЕФ) је извршио процену вредности имовине ЈП ЕМС са стањем на дан 01.01.2008.године. Нето вредност средстава је порасла за 35%, а трошкови амортизације за 61% у односу на претходне књиговодствене вредности. Добијени резултати процене су укњижени у финансијске евиденције предузећа на дан 01.01.2008. године;

- Финансијски извештаји ЈП ЕМС за 2009. годину су завршени пре подношења предлога, тако да су подаци у економско-финансијским табелама који се односе на 2009. годину преузети из завршног рачуна.

Анализа оправданости трошкова пословања и стопе повраћаја на регулисана средства

Техничке и енергетске величине

Према Електроенергетском билансу за 2010. годину који је од стране ЈП ЕМС достављен Агенцији, планиран је укупни пренос од 43.412 GWh електричне енергије. Од тога, испорука за потребе привредних друштава у Јавном предузећу Електропривреда Србије (ЈП ЕПС) износи 33.822 GWh, на територију Косова и Метохије биће испоручено 3.066 GWh, суседним електроенергетским системима 5.300 GWh, док 1.224 GWh износе губици електричне енергије у преносној мрежи на територији Србије без Косова и Метохије. ЈП ЕМС је за 2010. годину предвидео 115 GWh мању испоруку за потребе ЈП ЕПС (испорука за тарифне купце, губитке у електродистрибутивним мрежама, потребе производних капацитета и пумпања) у односу на електроенергетски биланс који је од стране ЈП ЕПС достављен Агенцији. Иако у неким елементима улазна и излазна страна биланса ЈП ЕМС и ЈП ЕПС морају бити индентичне, може се прихватити предложени биланс пошто разлика од 115 GWh испоручене енергије у коначном обрачуна тарифних ставова практично неће имати утицаја.

За надокнаду губитака у мрежи ЈП ЕМС на територији Србије без Косова и Метохије предвиђено је 1.224 GWh, што представља 2,82% укупне енергије која ће бити пренета у 2010. години, што је више од остварених губитака у 2009. години. Сагласно поглављу IV 3.2 Методологије за одређивање тарифних елемената за израчунавање цена приступа и коришћења система за пренос електричне енергије, Агенција је захтевала да се износ планираних губитака у преносној мрежи треба одредити на основу показатеља из последње три године и уз уважавање планираних промена у мрежи током регулаторног периода.

Остварења у периоду 2007-2009. и план за 2010. годину (за ЕЕС без Косова и Метохије)

		2007	2008	2009	2010 (ЕМС)	2010 (Агенција)
Укупно пренета енергија	GWh	43001	43863	41198	43412	43336
Енергетски губици преноса, укупно	GWh	1278	1224	1106	1224	1148
Енергетски губици преноса, у процентима	%	2,97	2,79	2,68	2,82	2,65
Промена % губитака у односу на претходну годину	%	-4,2	-6,1	-3,8	+5,0	-1,3
Производња ХЕ ЈП ЕПС (без УНМИК)	GWh	9930	10011	11045	10366	10366
Производња ТЕ и ТЕ-ТО ЈП ЕПС (без УНМИК)	GWh	24499	25028	25019	25082	25082
Испорука суседним ЕЕС и територији под УНМИК	GWh	8658	8802	6532	8366	8366

Имајући у виду да је у последње три године постојао тренд смањења губитака, предвиђене инвестиције у преносну мрежу за 2010. годину, те структуру планиране производње електричне енергије, Агенција је прихватила губитке у 2010. години од 2,65% укупно пренете енергије, што износи 1.148 GWh.

Оперативни трошкови

У економско-финансијској анализи оперативних трошкова, узети су у обзир остварени трошкови у претходних 8 година (2002-2009. године), 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 само као индикативни, али не и као референтни подаци. Ови подаци су коришћени за оцену оправданости појединих позиција трошкова чија висина није битно зависила од статусних промена. Ради сагледавања података и оцени њихове оправданости, укупни оперативни трошкови су у анализи подељени у две групе трошкова:

- Упоредиви оперативни трошкови, које чине они трошкови који су учествовали у структури укупних остварених оперативних трошкова ЈП ЕМС у периодима пре ступања на снагу Методологије за одређивање тарифних елемената за израчунавање цене приступа и коришћења система за пренос електричне енергије и на основу чијег се износа израчунава нето цена коришћења система за пренос електричне енергије и
- Оперативни трошкови који се обрачунавају на основу Методологије за одређивање тарифних елемената за израчунавање цена приступа и коришћења система за пренос електричне енергије, које чине трошкови набављене електричне енергије за покриће губитака у преносу електричне енергије, трошкови системских (помоћних) услуга и трошкови накнаде Агенцији за енергетику РС. На планиране величине ових трошкова подносилац предлога не може да утиче. Трошкови губитака електричне енергије и системских услуга имају карактер пролазних трошкова.

Упоредиви оперативни трошкови су планирани у износу од 3.568.293 хиљада динара и то 2.848.140 хиљада динара за пренос електричне енергије и 720.153 хиљада динара на име управљања преносним системом. С обзиром да делатност организовања тржишта електричне енергије још није преузела обављање свих послова за чије извршење је одговорна, за њу трошкови нису посебно исказани, већ су укључени у трошкове делатности управљања преносним системом.

000 дин (сталне цене 2010)

Ред. број	Позиција	Ост 2008	Ост 2009	Одоб 2010	Индекси	
		1	2	3	3/1	3/2
1	Трошкови материјала	527.343	290.191	468.228	89	161
2	Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	1.616.856	1.702.488	1.754.433	109	103
3	Трошкови производних услуга	627.928	613.897	813.217	130	132
4	Део резерв. за накнаде и друге бенифиције запослених који се исплаћује у рег. периоду			27.048		
5	Нематеријални трошкови	463.668	492.403	505.368	109	103
6	УКУПНО (1 + 2 + 3 + 4+5):	3.235.795	3.098.979	3.568.293	110	115

Раст упоредивих оперативних трошкова у односу на остварене трошкове из претходне године износи 15%. Агенција је одобрила ниже упоредиве оперативне трошкове у односу на планиране за 210 милиона динара. На исказани раст највећи утицај је имао раст трошкова одржавања и то због нереализованих обавеза из плана одржавања за 2009.годину које су пренете у 2010.годину. Агенција је одобрила ниже трошкове одржавања у односу на планиране за 124 милиона динара али и надаље раст ових трошкова у односу на остварене из претходне године износи 50% (иако су они у односу на остварене трошкове у 2008.години нижи за 11%) с циљем довођења техничког стања преносних капацитета на ниво који омогућава поуздано функционисање електроенергетског система. Поред ових, на укупан раст оперативних трошкова утицале су и поједине позиције које нису у значајнијој мери постојале у 2009. години (трошкови депоа, поједини трошкови непроизводних услуга и трошкови лиценцирања софтвера).

Оперативни трошкови који се обрачунавају на основу Методологије су: трошкови за надокнаду губитака електричне енергије у преносној мрежи, трошкови системских услуга и трошкови регулаторне накнаде. Њиховим издвајањем и третирањем као трошка преносног система и управљања, стекли су се услови да и нови учесници на тржишту, у складу са Законом о енергетици, правично сnose трошкове коришћења преносног система које изазивају обављањем својих делатности. Начин израчунавања ових трошкова је утврђен у Методологији за одређивање тарифних елемената за обрачун цена електричне енергије за тарифне купце и Методологији за одређивање тарифних елемената за израчунавање цена приступа и коришћења система за пренос електричне енергије.

Трошкови губитака у преносној мрежи су обрачунати у износу од 3.801.565 хиљада динара на основу планиране количине активне енергије потребне за покривање губитака у преносном систему од 1.148 GWh и просечне продајне цене електричне енергије енергетског субјекта који у оквиру ЈП ЕПС обавља делатност трговине на велико ради снабдевања тарифних купаца од 3,311 дин/kWh.

Трошкови системских (помоћних) услуга су планирани у износу од 1.796.813 хиљада динара. Висина овог трошка је утврђена на основу планираног учешћа капацитета намењених пружању системских услуга у укупном инсталисаном капацитету енергетских субјеката за производњу електричне енергије за потребе тарифних купаца и одобрених фиксних оперативних трошкова и трошкова амортизације истих енергетских субјеката.

Трошкови накнаде Агенцији за енергетику РС су планирани у износу од 85.327 хиљада динара. Основ за обрачун овог трошка представља 1,25% од одобреног износа максимално одобреног прихода по основу обављања делатности преноса електричне енергије, утврђеног пре укључивања овог трошка. Подносилац предлога је извршио обрачун ових трошкова у складу са Методологијом.

Агенција оцењује да се исказани износ оперативних трошкова може сматрати прихватљивим, мада постоји простор за даљу рационализацију ових трошкова у ЈП ЕМС и да она треба да се манифестује у наредним регулаторним периодима.

Амортизација

Трошкови амортизације су обрачунати за делатности преноса електричне енергије у износу од 2.879.698 хиљада динара и управљања преносним системом у износу од 92.326 хиљада динара што даје укупан износ од 2.972.024 хиљада динара што је за 3% више у односу на остварење у претходној години. 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 2.797.683 хиљада динара за делатност преноса електричне енергије (умањени за трошкове амортизације одмаралишта и станова у власништву ЈП ЕМС) и 86.841 хиљада динара за делатност управљања преносним системом, тако да су укупни трошкови амортизације постојећих средстава за обе делатности планирани у износу од 2.885.524 хиљада динара. Трошкови амортизације средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду, планирани су за у износу од 81.015 хиљада динара за делатност преноса електричне енергије и 5.485 хиљада динара за делатност управљања преносним системом, односно за обе делатности у износу од 86.500 хиљада динара 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.

Регулисана средства

Регулисана средства за делатност преноса електричне енергије обрачуната су у износу од 44.267.707 хиљада динара и за делатност управљања преносним системом обрачуната су у износу од 1.261.748 хиљада динара, односно 45.529.455 хиљада динара за обе делатности, а све на основу нето вредности регулисаних средстава на почетку и на крају регулаторног периода.

Нето вредност средстава на почетку регулаторног периода за делатност преноса електричне енергије износи 52.889.324 хиљада динара и 1.408.880 хиљада динара за делатност управљања преносним системом, односно за обе делатности износи 54.298.204 хиљада динара, што одговара стању у пословним књигама подносиоца захтева на дан 31.12.2009. године (54.345.976 хиљада динара) умањеном за нето вредност средстава (одмаралишта и станова – 47.772 хиљада динара) која нису ангажована за обављање регулисаних делатности. Средства су директно алоцирана на делатности преноса електричне енергије, управљања преносним системом, организовања тржишта електричне енергије (која су придружена делатности управљања преносним системом) и на заједничка средства која су распоређена на регулисане делатности по критеријуму учешћа директно алоцираних средстава – 97% пренос електричне енергије и 3% управљање преносним системом. Средства прибављена без накнаде на почетку регулаторног периода износе 217.036 хиљада динара за обе делатности. Некретнине, постројења и опрема 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, износе 7.560.514 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 45.243.824 хиљада динара за делатност преноса електричне енергије и 1.276.828 хиљада динара за делатност управљања преносним системом, односно за обе делатности 46.520.652 хиљада динара.

Вредност регулисаних средстава на крају регулаторног периода за делатност преноса електричне енергије износи 43.291.590 хиљада динара и 1.246.667 хиљада динара за делатност управљања преносним системом, односно за обе делатности износи 44.538.258 хиљада динара и правилно је израчуната у складу са планираним трошковима амортизације (постојећих средстава и средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду, а која не укључују средства прибављена без накнаде) и 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 10.529.341 хиљада динара који одговара збиру укупних планираних улагања у 2010. години од 7.931.320 хиљада динара која су умањена за износ улагања од 3.600 хиљада динара за потребе решавања стамбених питања запослених и која нису у непосредној функцији обављања регулисаних делатности и средстава у припреми која ће се активирати у 2010. години од 2.601.621 хиљада динара), тако и улагања која неће бити активирана у регулаторном периоду или која нису оправдана и/или ефикасна (у износу од 6.801.040 хиљада динара) и промену вредности средстава прибављених без накнаде током регулаторног периода у износу од 196.500 хиљада динара.

Подносилац предлога је извршио обрачун регулисаних средстава у складу са Методологијом.

Инвестиције

При анализи предложених инвестиција, Агенција је користила годишњи План инвестиција који представља део Програма пословања ЈП ЕМС за 2010. годину. За 2010. годину предвиђене су укупне инвестиције у износу од 7.690 милиона динара. Од тих средстава, 68% (5.227 мил.динара) су сопствена средства, 3% (197 мил.динара) средства корисника система, а преосталих 29% (2.260 мил.динара) средства из иностраних извора. Од предвиђених средстава, 64,5 мил.динара је предвиђено за плаћање већ изграђених објеката који су после пробног једногодишњег рада у редовном погону, тако да је за инвестиције које се раде у 2010. години предвиђено 7.626 мил.динара.

Агенција оцењује оправданим циљеве ЈП ЕМС у погледу предвиђених инвестиција (рехабилитација и проширење постојеће преносне мреже, изградња нових преносних и интерконективних капацитета и пратећих телекомуникационих и информационих пројектата), који су исказани у Плану инвестиција и превасходно се односе на обезбеђење поуздане и сигурне испоруке електричне енергије, растерећење мреже и повећање могућности регионалних размена. Агенција оцењује да су све предложене инвестиције које се финансирају средствима већ обезбеђених иностраних кредита и донација неопходне и оправдане. Агенција сматра да се преостале приоритетне инвестиције могу у неопходном обиму финансирати сопственим средствима ЈП ЕМС до нивоа средстава расположивих у оквиру обрачунате амортизације, дела расположиве добити из претходних година као и средстава по основу одобреног повраћаја на регулисана средства.

Агенција оцењује да је изузетно важно то што је ЈП ЕМС донео План рада и развоја за наредни петогодишњи период, којим су прецизирана стратешка усмерења и начин реализације планова за наредне године, што уједно ствара и претпоставке за утврђивање дугорочне политике цена у електроенергетском сектору.

Стопа повраћаја на регулисана средства

Стопа повраћаја на регулисана средства је обрачуната у висини од 3,22% за делатности преноса електричне енергије и управљања преносним системом. ЈП ЕМС је захтевао стопу повраћаја на регулисана средства и то применом цене сопственог капитала пре опорезивања од 0,5%, пондерисане просечне цене позајмљеног капитала од 5,00% за обе делатности, учешћа сопственог капитала у

финансирању регулисаних средстава од 40%, учешћа позајмљеног капитала у финансирању регулисаних средстава од 60% и стопе пореза на добит од 10,00%.

Повраћај на регулисана средства са предложеним стопама повраћаја од 3,22% за делатности преноса електричне енергије и управљања преносним системом одбацује за обе делатности збирно износ од 1.466.048 хиљада динара.

Агенција је прихватила наведену стопу повраћаја на регулисана средства, с обзиром да је она нижа од реалне економски оправдане вредности која износи 7,06% за ову врсту делатности.

Остали приходи

Остали приходи планирани су у износу од 2.195.826 хиљада динара и то по основу прихода од прекограничног преноса (ITC) у износу од 180.000 хиљада динара, прихода од алокације интерконективних капацитета у износу од 1.680.000 хиљада динара и осталих прихода у износу од 335.826 хиљада динара. Агенција оцењује да су ови приходи реално планирани. Захваљујући повољном географском положају и динамичној трговини електричном енергијом у региону, велики су транзити преко мреже ЈП ЕМС и интерес за његове међудржавне (интерконективне) преносне капацитете, па приходи од компензације између систем оператора због транзита и од алокације интерконективних капацитета, значајно доприносе увећању инвестиционих капацитета ЈП ЕМС за ојачање ових капацитета и смањивању тарифа за купце електричне енергије из Републике Србије.

Корекциони елемент

Корекциони елемент је обрачунат као вредносни израз (новчани износ) разлике између оправданог прихода обрачунатог на начин утврђен методологијом, а на основу остварених енергетских величина и вредности оправданих трошкова и осталих прихода у 2009. години (претходни регулаторни период) и оствареног прихода од приступа и коришћења преносне мреже и управљања преносним системом према годишњем финансијском извештају ЈП ЕМС за 2009. годину. Ова разлика је коригована за остварени индекс раста цена на мало - децембар 2009/децембар 2008 у Републици Србији и износи - 275.766 хиљада динара, према следећој табели:

000 дин.

		Оправдан приход 2009	Остварени приход 2009	Индекс раста цнм у РС дец 2009/ дец 2008	Корекциони елемент
1.	Оперативни трошкови	3.098.982	8.564.368		
2.	Трошкови амортизације	2.852.014			
3.	Стопа повраћаја на регулисана средства				
4.	Регулисана средства				
5.	Трошкови системских (помоћних) услуга	1.748.223			
6.	Трошкови за надокнаду губитака	2.897.112			
7.	Остали приходи	2.331.348			
8.	Укупно (1. + 2. + 3. * 4. + 5. + 6. - 7.)	8.314.580	8.564.368	10,4%	-275.766

Износ обрачунате, кориговане за остварену инфлацију, разлике између оправданог и оствареног прихода у претходном регулаторном периоду (2009. година) од - 275.766 хиљада динара, представља основицу за корекцију и, у овом случају, умањење обрачунатог максимално одобреног прихода за текући регулаторни период.

Максимално одобрени приход

ЈП ЕМС је, након претходно наведених корекција, утврдио максимално одобрени приход у износу од 6.911.524 хиљада динара за делатност преноса и 4.306.956 хиљада динара за делатност управљања преносним системом, односно 11.218.479 хиљада динара за обе делатности збирно. Структура максимално одобреног прихода, на основу кога је подносилац Предлога обрачунао цене за приступ и коришћење система, је следећа:

Ред бр.	Позиција	Скраће-нице	Делатност		Укупно ЈП ЕМС
			Пренос електричне енергије	Управљање преносним системом	
1	Оперативни трошкови	ОТ _т	2.848.140	720.153	3.568.293
2	Трошкови амортизације	А _т	2.879.698	92.326	2.972.024
3	Стопа повраћаја на регулисана средства	ППЦК	3,22%	3,22%	
4	Регулисана средства	РС _т	44.267.707	1.261.748	45.529.455
5	Повраћај на регулисана средства (3*4)		1.425.420	40.628	1.466.048
6	Трошкови системских (помоћних) услуга	СУ _т		1.796.813	1.796.813
7	Трошкови за надокнаду губитака	Г _т		3.801.565	3.801.565
8	Остали приходи	ОП _т	145.776	2.050.050	2.195.826
9	Корекциони елемент	КЕ _т	-181.286	-94.480	-275.766
10	Максимално одобрени приход (1+2+5+6+7-8+9)	МОП _т	6.911.524	4.306.955	11.218.479

000 дин.

Цене за приступ и коришћење система за пренос електричне енергије

Просечна годишња цена за приступ и коришћење система за пренос електричне енергије утврђена на основу максимално одобреног прихода и испоручених количина електричне енергије из Електроенергетског биланса за 2010. годину износи 0,337 дин/кWh. На овакав ниво цене као и на његов раст у односу на претходни период значајан утицај имао је пад прихода од алокације, што се одразило и на величину корекционог елемента као одбитне ставке, који је у 2010. години скоро три пута мањи него што је то износио у претходном регулаторном периоду.

Опис	Остварење просечне цене 2009	Ниво цене		Индекси	
		од 1.3.2010. МОП 2009	Нова цена МОП 2010	3/1	3/2
		1	2	3	4
Укупна цена за пренос електричне енергије	0,262	0,279	0,337	129	121

дин/кWh

На основу базних тарифних ставова за тарифне елементе и релативних односа вредности тарифних ставова одређених Тарифним системом за приступ и коришћење система за пренос електричне

енергије, утврђен је и достављен Агенцији ценовник за приступ и коришћење система за пренос електричне енергије:

Тарифни елемент	Тарифни став	Јединица мере	Динара по јединици мере
Снага	Обрачунска снага	kW	55,1222
	Прекомерно преузета снага	kW	110,2445
Активна енергија	Виши дневни	kWh	0,2166
	Нижи дневни	kWh	0,1083
Реактивна енергија	Реактивна енергија	kvarh	0,1421
	Прекомерно преузета реактивна енергија	kvarh	0,2842

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.