

Број: 359/2007-Д-II/1
Датум: 06.07.2007.



АГЕНЦИЈА ЗА ЕНЕРГЕТИКУ
РЕПУБЛИКЕ СРБИЈЕ

ЈП „Електромрежа Србије“ Београд
Господин Драган Вигњевић, генерални директор
Кнеза Милоша 11
11000 Београд

ПРЕДМЕТ: Мишљење о Одлуци о утврђивању цена за приступ и коришћење система за пренос електричне енергије

Уважени господине Вигњевићу,

У прилогу Вам достављамо мишљење о Одлуци о утврђивању цена за приступ и коришћење система за пренос електричне енергије коју сте нам доставили Вашим дописом број 7201 од 26.06.2007. године.

С поштовањем,

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА АГЕНЦИЈЕ



Бубо Маћић



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 47. седници од 05.07. 2007. године, разматрао је Одлуку о утврђивању цена за приступ и коришћења система за пренос електричне енергије Јавног предузећа „Електро mreжа Србије“, и даје следеће

МИШЉЕЊЕ

1. Јавно предузеће „Електро mreжа Србије“ - Београд, као оператор преносног система, доставило је својим актом број 7201 од 27.06.2007. године на мишљење Одлуку о утврђивању цена за приступ и коришћења система за пренос електричне енергије, број 6743/4 од 26.06.2007. године.
2. Одлуком из тачке 1. овог мишљења, утврђене су цене за приступ и коришћење система за пренос електричне енергије и износе:

Тарифни елемент	Тарифни став	Јединица мере	Динара по јединици мере
Снага	Обрачунска снага	kW	56,4184
	Прекомерно преузета снага	kW	112,8369
Активна енергија	Виши дневни	kWh	0,2176
	Нижи дневни	kWh	0,1088
Реактивна енергија	Реактивна енергија	kvarh	0,1383
	Прекомерно преузета реактивна енергија	kvarh	0,2766

3. Максимално одобрени приход, осим у делу који се односи на обрачун губитака електричне енергије у преносној мрежи, је утврђен и алокација максимално одобреног прихода на тарифне елементе је извршена у складу са Методологијом за одређивање тарифних елемената за израчунавање цена приступа и коришћења система за пренос електричне енергије (Службени гласник РС“, број 68/2006 и 18/2007).
4. Цене из тачке 2. овог мишљења, исказане су по тарифним ставовима утврђеним Тарифним системом за приступ и коришћење система за пренос електричне енергије (Службени гласник РС“, број 01/2007).
5. Агенција је извршила корекцију максимално одобреног прихода у делу обрачуна трошкова по основу надокнаде губитака електричне енергије у преносној мрежи на начин како је то предвиђено Методологијом, тако да би са овом корекцијом, цене за приступ и коришћење система за пренос електричне енергије биле за 2,75% ниже по свим тарифним ставовима од цена из тачке 2 овог мишљења.
6. По оцени Агенције, део предложеног максимално одобреног прихода, који се односи на покриће оперативних трошкова (укључујући трошкове системских услуга, кориговане трошкове за надокнаду губитака и трошкове регулаторне накнаде) и трошкова амортизације је исказан реално и може се сматрати оправданим.

Одлука из тачке 2. овог мишљења садржи обрачунату стопу повраћаја на регулисана средства у висини од 6,94% за делатност преноса електричне енергије и од 7,00% за делатност управљања преносним системом, и то применом реалне цене сопственог капитала пре опорезивања од 9,00%

за обе делатности, пондерисане просечне цене позајмљеног капитала од 4,90% за делатност преноса електричне енергије и од 5,00% за делатност управљања преносним системом, учешћа сопственог капитала у финансирању регулисаних средстава од 40,00% за обе делатности, учешћа позајмљеног капитала у финансирању регулисаних средстава од 60,00% за обе делатности и стопе пореза на добит од 10,00% за обе делатности.

Предложене стопе повраћаја су на нивоу уобичајених стопа у земљама са сличним условима и ризицима пословања за делатност преноса и управљања електроенергетским мрежама.

Агенција оцењује да су све предложене инвестиције које се финансирају средствима већ обезбеђених иностраних кредита и донација неопходне и оправдане. По оцени Агенције, прихватљиве су и инвестиције које се финансирају сопственим средствима Јавног предузећа „Електро mreжа Србије“ у износу од 1.150.000 хиљада и оне се могу у целини покрити средствима амортизације, односно без повраћаја на регулисана средства (стопа повраћаја на регулисана средства једнака нули).

7. Под условима из тачке 6, ст. 1. и 4. овог мишљења, цене за приступ и коришћење система за пренос електричне енергије износе:

Тарифни елемент	Тарифни став	Јединица мере	Динара по јединици мере
Снага	Обрачунска снага	kW	38,4331
	Прекомерно преузета снага	kW	76,8661
Активна енергија	Виши дневни	kWh	0,1482
	Нижи дневни	kWh	0,0741
Реактивна енергија	Реактивна енергија	kvarh	0,0942
	Прекомерно преузета реактивна енергија	kvarh	0,1884

Полазећи од тога да су средства Јавног предузећа „Електро mreжа Србије“ у државној својини, о предложеној висини стопе повраћаја на регулисана средства, односно о њеном уделу у цени за приступ и коришћење система за пренос електричне енергије, као и о начину располагања средствима оствареним пре почетка првог регулаторног периода, треба да се определи оснивач, у складу са политиком развоја делатности преноса електричне енергије и управљања преносним системом, политиком цена и буџетским потребама.

Агенција заснива наведено мишљење на анализи енергетско–техничких карактеристика преносног система и анализи економско–финансијских показатеља садржаних у документацији достављеној уз наведену Одлуку, као и документацији приложеној по захтеву Агенције у циљу додатног образложења појединих позиција и елемената неопходних за оцену оправданости трошкова пословања за регулаторну 2007. годину.

Образложени ставови Агенције чине прилог овог мишљења.

Број: 373-2/2007-Д-1

Београд, 05.07.2007. године

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА

 Љубо Мађић

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, Одлуку о утврђивању цена за приступ и коришћење система за пренос електричне енергије бр.6743/4, коју је усвојио Управни одбор ЈП ЕМС на седници од 26.06. 2007. године.

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

ЈП ЕМС је, у претходном поступку, доставио на мишљење Одлуку о утврђивању цена за приступ и коришћење система за пренос електричне енергије бр.2630/3 од 27.03.2007.године, али је на захтев Агенције извршио више корекција обрачуна и доставио сва тражена образложења и додатне податке, после чега је припремљена Одлука на коју се даје мишљење Агенције.

Полазне основе

Све енергетске и економско-финансијске табеле, приложене уз Одлуку 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 2007. години и начина исказивања њихове вредности, као и начина обрачуна стопе повраћаја на регулисана средства 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 и сл.);
- 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 заједничке трошкове. 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;

- Финансијски извештаји ЈП ЕМС за 2006. годину су завршени пре подношења предлога, тако да су подаци у економско-финансијским табелама који се односе на 2006. годину преузети из завршног рачуна.

Предложени максимално одобрени приход

ЈП ЕМС, је утврдио максимално одобрени приход у износу од 7.758.347 хиљада динара за делатност преноса и 3.163.934 хиљада динара за делатност управљања преносним системом, односно 10.922.280 хиљада динара за обе делатности збирно. Структура максимално одобреног прихода, на основу кога је подносилац предлога обрачунао цене за приступ и коришћење система, наведене у тачки 2 Мишљења Агенције, је следећа:

Ред број	Позиција	Скраће-нице	Делатност		Укупно ЈП ЕМС
			Пренос електричне енергије	Управљање преносним системом	
1	Оперативни трошкови (са регулаторном накнадом, а без трошкова системских услуга и губитака)	ОТ _т	2.464.238	298.347	2.762.585
2	Трошкови амортизације	А _т	2.340.303	57.116	2.397.420
3	Стопа повраћаја на регулисана средства	ППЦК (%)	6,94%	7,00%	
4	Регулисана средства	РС _т	45.458.752	1.223.889	46.682.641
5	Повраћај на регулисана средства (3*4)		0	0	0
6	Трошкови системских (помоћних) услуга	СУ _т	0	1.316.308	1.316.308
7	Трошкови за надокнаду губитака	Г _т	0	2.821.120	2.821.120
8	Остали приходи	ОП _т	200.648	1.414.630	1.615.278
9	Максимално одобрени приход (1+2+5+6+7-8)	МОП _т	7.758.347	3.163.934	10.922.280

Применом предложених цена на количине из одобреног електроенергетског биланса за 2007.годину, просечна годишња цена за приступ и коришћење система за пренос електричне енергије би износила 0,329 динара/kWh и у њеној структури оперативни трошкови и трошкови амортизације учествују са 0,244 динара/kWh или 74,2%.

Анализа оправданости трошкова пословања и стопе повраћаја на регулисана средства

Техничке и енергетске величине

Енергетску делатност преноса електричне енергије ЈП ЕМС обавља на мрежи укупне дужине 8.828,75 km и располаже са 90 постројења и 174 трансформатора укупне инсталисане снаге од 15.840 MVA (не рачунајући капацитете на територији Косова и Метохије, осим на подручју Косовске Митровице).

ЈП ЕМС је планирао количину електричне енергије која ће бити пренета кроз електроенергетски систем (без капацитета на Косову и Метохији), којом су обухваћене потребе Јавног предузећа Електропривреда Србије – у даљем тексту „ЈП ЕПС“ (за тарифне купце, сопствене потребе ЈП ЕПС-а и обавезе по дугорочном уговору са Електропривредом Црне Горе) и транзит у износу од 42.582 GWh. Планирани су губици у мрежи од 1.349 GWh (3,17%).

Анализом достављених података, констатовано је да планирани губици у мрежи нису обрачунати у складу са Методологијом. Агенција је извршила корекцију трошкова по овом основу на начин како је то предвиђено Методологијом, уважавајући изражен опадајући тренд остварених губитака у претходне три године, као и чињеницу да ће активирани инвестиције довести до даљег смањења губитака у преносној мрежи. Такође је при одређивању губитака узето у обзир да су, према електроенергетском билансу за 2007. годину, укупне потребе ЈП ЕПС за 522 GWh мање од количине предвиђене планом ЈП ЕМС. Према напред наведеном, у 2007. години се могу очекивати губици од 1.216 GWh (2,90%), односно кроз електроенергетски систем ће, са урачунатим транзитом, а без количина на Косову и Метохији, уместо планираних 42.582 GWh, бити пренето 41.927 GWh електричне енергије, тако да се за обрачун услуге преноса, корисницима преносне мреже планира испорука од 33.201 GWh електричне енергије.

Оперативни трошкови

Економско–финансијска анализа оперативних трошкова, узела је у обзир остварене трошкове у претходних 5 година (2002-2006. године), при чему су за свођење на цене 2007. 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 (трошкови одржавања). За оцену оправданости појединих оперативних трошкова, коришћени су и упоредиви подаци из других земаља са чијим извештајима о пословању је располагамо, као и подаци из релевантних студија и извештаја међународних организација и институција.¹

Ради упоредивости података, 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 цена приступа и коришћења система за пренос електричне енергије;
- Оперативни трошкови који се планирају по први пут, на основу Методологије за одређивање тарифних елемената за израчунавање цена приступа и коришћења система за пренос електричне енергије, и 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 2.685.770 хиљада динара и то 2.387.423 хиљаде динара за пренос електричне енергије и 298.347 хиљада динара на име управљања преносним системом. С обзиром да делатност организовања тржишта електричне енергије још није у функцији, за њу трошкови нису посебно исказани, већ су део заједничких трошкова. Раст упоредивих оперативних трошкова у односу на остварене трошкове из претходне године износи 17,9%, односно реалан раст износи 10,4%. На исказан раст највећи утицај је имао раст трошкова одржавања (већи за 28% у односу на прошлогодишње остварење), а који је настао због кашњења набавки резервних делова и материјала за

¹ Council of European Energy Regulators, Tariffs Benchmarking, May 2006; European Transmission System Operators, Benchmarking on Transmission Pricing in Europe, 2003; Insitituto de Investigacion Tecnologica, Benchmark of Electricity Transmission tariffs, 2002. etc.

одржавање, изазваних дугим процедурама јавних набавки у 2006.г. и њиховом реализацијом тек крајем године, што је довело до тога да фактуре терете трошкове 2007.г. Поређењем ових трошкова са просечним остварењем у периоду 2002-2006 као и поређењем њиховог релативног учешћа у укупним трошковима са другим преносним предузећима, може се констатовати да су они оправдани, а на основу сагледавања детаљног плана одржавања, да су у функцији обезбеђења поузданог и сигурног рада преносног система.

Поред ових, на укупан раст оперативних трошкова утицале су и поједине позиције које нису у значајнијој мери постојале у 2006. години (заштита животне средине, одређени трошкови који су везани за примену новог Колективног уговора) као и повећана издвајања за стручно усавшавања радника и за њихову здравствену заштиту. С обзиром да су трошкови стручног усавшавања у функцији подизања општег нивоа знања, ради усклађивања са захтевима новоуведених технологија и припреме за увођење тржишта (SCADA системи, имплементирање САП-а као софтверског пакета за управљање финансијским токовима, управљање тржиштем електричне енергије), као и чињенице да се систематски прегледи запослених обављају сваке друге године, оцењује се да су ови трошкови оправдани.

Оперативни трошкови који се планирају по први пут 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, стичу 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.

Уважавајући корекције у количини и начину обрачуна износа губитака у преносној мрежи, може се констатовати да је прихватљив трошак набављене електричне енергије за покриће губитака у преносу електричне енергије у износу од 2.821.120 хиљада динара. Основ за обрачун овог трошка су планиране количине активне енергије потребне за покривање губитака у преносном систему од 1.216 GWh и просечне продајне цене електричне енергије енергетског субјекта који обавља делатност трговине на велико ради снабдевања тарифних купаца од 2,32 дин/kWh. Подносилац предлога је усвојио наведену продајну цену електричне енергије за набавку губитака на предлог Агенције, пошто није у могућности да одреди висину овог трошка док се претходно не одобри продајна цена електричне енергије за тарифне купце, како би се израчунала просечна продајна цена електричне енергије енергетског субјекта који обавља делатност трговине на велико на основу које се рачуна трошак за покриће губитака.

Трошкови системских (помоћних) услуга су правилно обрачунати и планирани у износу од 1.316.308 хиљада динара на сличним основама и претпоставкама као и трошкови губитака у преносној мрежи.

Увођење трошкова губитака електричне енергије и системских услуга у тарифе за пренос електричне енергије не повећава цене за крајње купце јер они уједно представљају и приходе произвођача електричне енергије, односно трговца на велико, којима је то одбитна ставка од укупно одобрених трошкова.

Трошкови накнаде Агенцији за енергетику РС су планирани у износу од 76.815 хиљада динара. Основ за обрачун овог трошка представља 1% 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.

Амортизација

Трошкови амортизације су планирани за делатности преноса електричне енергије и управљања преносним системом у износу од 2.397.420 хиљада динара што је за 35% више у односу на остварење у претходној години. Трошкови амортизације постојећих средстава планирани су у износу од 2.339.315 хиљада динара за обе делатности и увећани су за око 32% у односу на предрачун амортизације за

регулисана средства која подлежу обрачуна амортизације на дан 31.12.2006. године. Пројекција раста овог трошка базирана је на Одлуци УО ЈП ЕМС-а од 15.05.2007.године о покретању поступка за нову процену вредности основних средстава а према стању у пословним књигама на дан 31.12.2006.године. Предложени проценат раста амортизације обрачунат је на основу разлике курса Евра у 2007. и 2003.години када је извршена последња процена вредности средстава, као и на оцени да је тренутни економски положај предузећа далеко бољи него што је био у тренутку када је извршена процена вредности. Планирани износ амортизације је приближно за 10% нижи него што би био када би се она обрачунала у складу са заменском вредношћу средстава и примењеним стопама амортизације које су коришћене приликом последње процене вредности, а прерачунате по курсу од 1€ = 80 динар. Трошкови амортизације средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду, планирани су за обе делатности у износу од 58.105 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. С обзиром да ће коначни ефекти процене вредности основних средстава, па самим тим и трошка амортизације, бити познати по завршетку овог процеса, Агенција је прихватила образложење подносиоца предлога и одобрила предложене трошкове амортизације, с тим што ће сва одступања одобреног трошка по овом основу од коначно утврђеног након завршетка процеса процене вредности, бити предмет корекције у наредном регулаторном периоду.

Сходно претходном образложењу, регулисана средства за делатност преноса електричне енергије су обрачуната у износу од 45.458.752 хиљада динара и за делатност управљања преносним системом у износу од 1.223.889 хиљада динара, односно 46.682.641 хиљада динара за обе делатности. У регулисана средства су укључена и активирања нових инвестиција током 2007.године у складу са Методологијом.

Стопа повраћаја на регулисана средства

Стопа повраћаја на регулисана средства су обрачуната у висини од 6,94% за делатност преноса електричне енергије и од 7,00% за делатност управљања преносним системом, и то применом реалне цене сопственог капитала пре опорезивања од 9,00% за обе делатности, пондерисане просечне цене позајмљеног капитала (ППЦК) од 4,90% за делатност преноса електричне енергије и од 5,00% за делатност управљања преносним системом, учешћа сопственог капитала у финансирању регулисаних средстава од 40,00% за обе делатности, учешћа позајмљеног капитала у финансирању регулисаних средстава од 60,00% за обе делатности и стопе пореза на добит од 10,00% за обе делатности. Овако утврђена стопа повраћаја је на нивоу уобичајених стопа у земљама са сличним условима и ризицима пословања за инвестиције у енергетске мреже.

Инвестиције

ЈП ЕМС нема усвојен петогодишњи план развоја, што веома отежава анализу инвестиција, па се Агенција у оцени предложених инвестиција ослањала и на Програм остваривања стратегије који је у јануару 2007. године усвојила Влада Републике Србије. Подносилац предлога је предвидео укупна улагања (инвестиције и набавка основних средстава) у износу од 7.090.707 хиљада динара и то у преносну мрежу 6.968.700 хиљада динара и у управљање преносним системом 122.007 хиљада динара. Од укупних улагања, предвиђено је да сопствена средства износе 2.061.427 хиљада динара (1.819.425 хиљада за инвестиције и 242.003 хиљада за набавку основних средстава), док ће се остатак финансирати из кредита и донација. Агенција оцењује да су све 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 Јавног предузећа „Електро мрежа Србије“ у износу од 1.150.000 хиљада динара.

Остали приходи

Остали приходи планирани су у износу од 1.615.278 хиљада динара и то по основу прихода од прекограничног преноса (ИТС) у износу од 529.630 хиљада динара, прихода од алокације интерконективних капацитета у износу од 885.000 хиљада динара и осталих прихода у износу од 200.648 хиљада динара. 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 међу систем операторима због транзита и од алокације интерконективних капацитета, значајно доприносе смањивању тарифа за потрошаче у Републици Србији. Ови се приходи тешко прогнозирају и ЈП ЕМС је предвидео знатно ниже износе од прошлогодишњих, уз образложење да је у 2007. години дошло до значајних промена токова снаге (због заустављања два блока НЕ Козлодуј у Бугарској) као и због неизвесности око ефеката примене нове методологије за обрачун прекограничне размене електричне енергије и алокације капацитета, али је прихватио сугестије Агенције и повећао их у складу са заједничким анализама, тако да су они сада нижи од прошлогодишњих за 15%, и могу се сматрати прихватљивим.

Максимално одобрени приход који је обрачунала Агенција

Анализирајући приливе и одливе које је подносилац предлога исказао у својој пројекцији биланса новчаних токова за 2007. годину, а имајући у виду и оправдану могућност коришћења остварене добити у 2006. години за финансирање развоја, Агенција је оценила да за обезбеђење извора финансирања за покриће планираних инвестиција, обавеза по основу камата, отплата и обавеза из претходних година, није потребан повраћај на регулисана средства. У том случају, са усклађивањем трошкова регулаторне накнаде са новим износом максимално одобреног прихода (уместо 76.815 хиљада динара регулаторна накнада износи 45.271 хиљада динара), максимално одобрени приход износи 7.650.611 хиљада динара и обрачунат је према следећем:

Ред број	Позиција	Скраће-нице	Делатност		Укупно ЈП ЕМС
			Пренос електричне енергије	Управљање преносним системом	
1	Оперативни трошкови (са регулаторном накнадом, а без трошкова системских услуга и губитака)	ОТ _т	2.432.694	298.347	2.731.041
2	Трошкови амортизације	А _т	2.340.303	57.116	2.397.420
3	Стопа повраћаја на регулисана средства	ППЦК (%)	0,00%	0,00%	
4	Регулисана средства	РС _т	45.458.752	1.223.889	46.682.641
5	Повраћај на регулисана средства (3*4)		0	0	0
6	Трошкови системских (помоћних) услуга	СУ _т	0	1.316.308	1.316.308
7	Трошкови за надокнаду губитака	Г _т	0	2.821.120	2.821.120
8	Остали приходи	ОП _т	200.648	1.414.630	1.615.278
9	Максимално одобрени приход (1+2+5+6+7-8)	МОП _т	4.572.349	3.078.262	7.650.611

На основу наведених података Агенција је обрачунала цене за приступ и коришћење система, дате у тачки 7. Мишљења Агенције.

Просечна годишња цена за приступ и коришћење система за пренос електричне енергије у овом случају би износила 0,230 динара/kWh. Поређење ове просечне годишње цене за приступ и коришћење система

за пренос електричне енергије са постојећом ценом која се примењује између ЈП ЕМС-а и ЈП ЕПС-а није могуће, обзиром да постојећа цена није резултат примене Методологије, тако да она у себи не садржи трошкове системских услуга, трошкове за надокнаду губитака и трошкове регулаторне накнаде. Релевантнији показатељ услова пословања ЈП ЕМС насталих применом цена које је обрачунала Агенција, је раст његових укупних пословних прихода обрачунатих без трошкова системских услуга и трошкова за надокнаду губитака, а који би за целу календарску 2007. годину износио 12,44% у односу на 2006. годину. Овај раст подразумева да ће просечна годишња цена по којој ће корисници плаћати приступ и коришћење система за пренос електричне енергије бити 0,105 динара/kWh, што је за 29,99% веће од садашње цене, чиме се компензује пад прихода од прекограничног преноса и алокације интерконективних капацитета и осталих прихода.

Полазећи од тога да су средства ЈП ЕМС у државној својини, о предложеној висини стопе повраћаја на регулисана средства, односно о њеном уделу у цени за приступ и коришћење система за пренос електричне енергије као и о начину располагања средствима оствареним пре почетка првог регулаторног периода, требало би да се определи оснивач, у складу са политиком развоја делатности преноса електричне енергије и управљања преносним системом, политиком цена и буџетским потребама.

Ради целовитијег сагледавања нивоа цена за приступ и коришћење система за пренос електричне енергије ЈП ЕМС, у наставку је приказан упоредни преглед цена коришћења система за пренос електричне енергије у неким земљама из окружења:

Опис позиције	Цена (€ / MWh)
Предложена просечна годишња цена за 2007. годину уз примену ППЦК од 6,94%	4,11
Предложена просечна годишња цена за 2007. годину уз примену ППЦК од 0,00%	2,88
Просечна цена преноса у БиХ	5,01
Просечна цена преноса у Бугарској	4,76
Просечна цена преноса у Румунији	5,69
Просечна цена преноса у Грчкој	4,35
Просечна цена преноса у Словенији	4,10

Извор података: Council of European Energy Regulators, Tariffs Benchmarking, May 2006

05. јул 2007.