

Број: 791/2008-D-02 /2  
Датум: 19.02.2009.



**АГЕНЦИЈА за ЕНЕРГЕТИКУ**  
РЕПУБЛИКЕ СРБИЈЕ

"ИНТЕРКЛИМА", д.о.о., Врњачка Бања  
Кнеза Милоша 161  
36210 Врњачка Бања


Поштовани,


У прилогу Вам достављамо Мишљење на Предлог Одлуке о утврђивању цена за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса који сте нам доставили дописом од 18.02.2009. године (заведено у Агенцији под бројем 791/2008-D-02/1 од 18.02.2009. године)

Молимо Вас да хитно донесете Одлуку о ценама и упутите је Министарству рударства и енергетике како би Влада Републике Србије дала сагласност.

С поштовањем,

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА

  
Ђубо Машић



11000 БЕОГРАД, Терезије 5/У  
тел: (011) 30 33 890 & 30 33 884  
факс: (011) 32 25 780  
Email: aers@aers.rs • URL: www.aers.rs

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 103. седници од 19.02.2009. године, разматрао је Предлог одлуке о утврђивању цене за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса „Интерклима“, д. о. о., Врњачка Бања и даје следеће:

## МИШЉЕЊЕ

1. „Интерклима“, д. о. о., Врњачка Бања - оператор дистрибутивног система за природни гас, доставило је својим дописом од 18.02.2009. године (допис заведен у Агенцији под бројем 791/2008-D-02/1 од 18.02.2009.) на мишљење предлог Одлуке о утврђивању цена за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса које износе

Категорије корисника	Групе корисника	Тарифни став „енергент“ (дин/м <sup>3</sup> )	Тарифни став „капацитет“ (дин/м <sup>3</sup> /дан/година)
Категорија 1 p < 6 bar	Домаћинства	5,78	
	Остали корисници	3,75	404,28

2. У поступку оцене оправданости трошкова пословања, као и висине планиране стопе повраћаја на регулисана средства који се, сагласно Закону о енергетици и Методологији за одређивање тарифних елемената за израчунавање цена приступа и коришћења система за дистрибуцију природног гаса („Службени гласник РС“, 68/2006 и 1/2007) признају енергетским субјектима при образовању цена, Агенција је на основу приложене документације и података достављених уз Предлог одлуке, утврдила да је „Интерклима“, д. о. о., Врњачка Бања при образовању цене за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса:

- обрачунао максимално одобрени приход за енергетску делатност дистрибуције природног гаса и максимално одобрени приход за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас и извршио алокацију максимално одобрених прихода на тарифне елементе применом критеријума и мерила утврђених Методологијом за одређивање тарифних елемената за израчунавање цена приступа и коришћења система за дистрибуцију природног гаса („Службени гласник РС“, 68/2006 и 1/2007);
- исказао цене за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса по тарифним ставовима на начин утврђен Тарифним системом за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса („Службени гласник РС“, 1/2007);
- стопу повраћаја на регулисана средства обрачунало у висини од 3,50% за енергетску делатност дистрибуције природног гаса и за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас, и то применом реалне цене сопственог капитала пре опорезивања од 1,00%, 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%.

3. Полазећи од наведених констатација и свеобухватне анализе приложене документације и података, Агенција је закључила:

- да су сви елементи релевантни за утврђивање оправданих трошкова пословања и максимално одобреног прихода за енергетску делатност дистрибуције природног гаса и за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас, реално исказани и стога је мишљења да се могу сматрати оправданим;
- да су предложене стопе повраћаја на нивоу уобичајених стопа у земљама са сличним условима и ризицима пословања за енергетске делатности дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом за природни гас.

4. Ставови Агенције изнети у овом мишљењу, детаљније су образложени у анализи енергетско – техничких карактеристика система за дистрибуцију природног гаса и система за управљање дистрибутивним системом за природни гас, као и економско – финансијских показатеља и као аналитичка основа су прилог овог мишљења.

Број: 66/2009-Д-1/2  
Београд, 19.02.2009. године

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА  
*Јубо Маћин*  
Јубо Маћин



## АНАЛИТИЧКА ОСНОВА

### за оцену и давање мишљења о ценама за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса

#### 1. Уводне напомене

У складу са чланом 36. став 3. Закона о енергетици („Службени гласник РС“, 84/2004), „Интерклима“, д. о. о., Врњачка Бања као оператор дистрибутивног система за природни гас, доставио је Агенцији за енергетику Републике Србије (Агенција) на давање мишљења предлог акта о ценама за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса (допис заведен у Агенцији под бројем 791/2008-D-02 од 31.12.2008. године). У поступку додатног услаглашавања података између Агенције и подносиоца захтева, извршене су одређене корекције у подацима а на основу којих је подносилац захтева поднео нови предлог цена за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса (допис заведен у Агенцији под бројем 791/2008-D-02/1 од 18.02.2009. године).

У прилогу наведеног дописа достављен је Предлог цена за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса, попуњене табеле по захтеву Агенције и пратећа документација.

„Интерклима“, д. о. о., Врњачка Бања је, у претходном поступку, пре достављања поменутог предлога, извршио више корекција обрачуна и доставио Агенцији сва тражена образложења, документацију и додатне податке.

#### 2. Полазне основе

Све енергетско – техничке и економско - финансијске табеле приложене уз Предлог одлуке на захтев Агенције, за енергетску делатност дистрибуције природног гаса и за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас предметни подносилац предлога је формално – технички правилно попунио. 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 предметних максимално одобрених 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:

- Подносилац захтева има правну форму друштва са ограниченом одговорношћу,
- Подносилац захтева је ималац лиценци за обављање три енергетске делатности издатих од стране Агенције, при чему обавља и неенергетске делатности,
- Подносилац предлога је у складу са чланом 43. Закона извршио раздвајање књиговодствених рачуна по делатностима и саставио је и Агенцији доставио билансе стања и билансе успеха по делатностима, као и Извештај независног ревизора о извршеној ревизији финансијских извештаја подносиоца захтева за 2007. годину. С тим у

вези, сви подаци који су у економско – финансијским табелама наведени за 2007. годину, усклађени су са подацима из биланса стања и биланса успеха за 2007. годину за предметне енергетске делатности. Такође, алокација заједничких позиција биланса стања и биланса успеха, а које имају утицаја на формирање максимално одобрених прихода за предметне енергетске делатности извршена је коректно, односно подносилац предлога је коректно дефинисао кључеве за расподелу заједничких трошкова, средстава и осталих прихода у регулаторном периоду и доставио Агенцији прихватљива образложења (рачунице) одабраних кључева.

### **3. Опис дистрибутивног система**

„Интерклима“ обавља делатност дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом који чине градска гасоводна челична мрежа, дужине 4,25km, са три MPC; Центар, Руђинци, Врњци и 55,11km полиетиленске дистрибутивне мреже. (Наведени подаци су из лиценце 081/07-ЛГ-20 од 15.05. 2007. године, а није било захтева за проширење лиценце). Мреже су грађене током 2005. и 2006. године. Са испоруком гаса је започето у априлу 2007.год.

### **4. Количине природног гаса планиране за дистрибуцију у 2008.г.**

Трошкови који улазе у обрачун максимално одобреног прихода се утврђују на основу података о планираним количинама природног гаса које ће се испоручити са дистрибутивног система.

Тарифни елемент „енергент“ – 2.307.000m<sup>3</sup> је укупна планирана количина природног гаса за испоруку тарифним купцима у 2008. години. Тарифни елемент „енергент“ је правилно израчунат и износи 1.530.000 m<sup>3</sup> за „домаћинства“ и 777.000 m<sup>3</sup> за „остале купце“. Планиране количине за 2008. годину су 4,45 пута веће од реализованих у 2007, с обзиром да је „Интерклима“ започела са испоруком гаса у априлу 2007. године.

Тарифни елемент „капацитет“ – 9.168 m<sup>3</sup>/дан/год. је за 2008. годину усвојен на основу података из 2007. године. Тарифни елемент „капацитет“ је правилно израчунат и износи 7.694 m<sup>3</sup>/дан/год. за „домаћинства“ и 1.474 m<sup>3</sup>/дан/год. за „остале купце“.

Губици природног гаса у дистрибутивном систему планирани за 2008.годину износе 1 %, док је еквивалентна стопа губитака у 2007. години износила 4.37%. Узроци због којих су настали губици у 2007. години су делимично уклоњени, испоручене количине се мере преко коректора у ГМРС Врњачка Бања (ова станица је у власништву ЈП Србијагас, а представља једино место преузимања гаса са транспортног система). Губици гаса у 2008. год. настали због испуштања гаса због заостале воде у систему, настале при испитивању гасовода, нису признати дистрибутеру и дистрибутер их је искључио из претходно предложене стопе губитака (2,98%), тако да је за 2008. год. предложена коначна стопа губитака од 1%. Достављен је План за смањење губитака. Предложена стопа губитака од 1% се сматра прихватљивом и користиће се за предвиђене губитке за следећи регулаторни период 2009.год. Потребно је, чим се створе услови, да дистрибутер уклони воду из градског и дистрибутивног гасовода.

Планирана је потрошња природног гаса за грејање сопствених просторија у 2008. години , у износу 2.000 m<sup>3</sup> , а ранијих година је није било.

### 5. Оперативни трошкови за енергетску делатност дистрибуцију природног гаса

Економско–финансијска анализа оперативних трошкова уважила је пројектовану стопу инфлације за 2008. годину од 6,0% (односно 7,1% просечно), као и да је планирана дистрибуирана количина природног гаса у регулаторном периоду у односу на претходну годину за 344,5% већа, а што све има утицаја на планиране оперативне трошкове у регулаторном периоду.

Укупни оперативни трошкови планирани су у регулаторном периоду за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 46.703.000 динара (за 40,0% мање у односу на претходну годину). За енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас нису планирани оперативни трошкови у регулаторном периоду.

#### ОПЕРАТИВНИ ТРОШКОВИ ДИСТРИБУЦИЈЕ

у 000 динара

Редни број	Позиција	2007	2008	Индекс
<b>1.</b>	<b>Трошкови материјала</b>	42,861	25,717	60
1.1.	Трошкови материјала за израду	36,383	21,830	60
1.2.	Трошкови осталог материјала (режијског)	2,178	1,307	60
1.3.	Трошкови горива и енергије	4,300	2,580	60
<b>2.</b>	<b>Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи</b>	28,115	16,869	60
2.1.	Трошкови зарада и накнада зарада (брutto)	23,143	13,886	60
2.2.	Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	4,260	2,556	60
2.3.	Трошкови накнада по уговору о делу			
2.4.	Трошкови накнада по ауторским уговорима			
2.5.	Трошкови накнада по уговору о привременим и повременим пословима			
2.6.	Трошкови накнада физичким лицима по основу осталих уговора			
2.7.	Трошкови накнада члановима управног и надзорног одбора			
2.8.	Остали лични расходи и накнаде	712	427	60
<b>3.</b>	<b>Трошкови производних услуга</b>	1,888	1,133	60
3.1.	Трошкови услуга на изради учинака			
3.2.	Трошкови транспортних услуга	476	286	60
3.3.	Трошкови услуга одржавања	1,221	733	60
3.4.	Трошкови закупнина			
3.5.	Трошкови сајмова			
3.6.	Трошкови рекламе и пропаганде	32	19	60
3.7.	Трошкови истраживања			
3.8.	Трошкови развоја који се не капитализују			
3.9.	Трошкови осталих услуга	159	95	60
<b>4.</b>	<b>Нематеријални трошкови</b>	4,975	2,985	60

4.1.	Трошкови непроизводних услуга	482	289	60
4.2.	Трошкови репрезентације	622	373	60
4.3.	Трошкови премија осигурања	343	206	60
4.4.	Трошкови платног промета	2,976	1,786	60
4.5.	Трошкови чланарина			
4.6.	Трошкови пореза	552	331	60
4.7.	Трошкови доприноса			
4.8.	Остали нематеријални трошкови			
5.	Укупно (1 + 2 + 3 + 4)	77,839	46,703	60
6.	Број запослених (стање крај године)	23	23	100

Економско – финансијска анализа појединачних оперативних трошкова нарочито је фокусирана на трошкове код којих је предвиђено значајније повећање у регулаторном периоду у односу на претходну годину и који су планирани у значајнијем апсолутном износу, а то су:

- „Трошкови материјала за израду“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 21.830.000 динара (за 40,0% мање у односу на претходну годину). Према образложењу подносиоца захтева планирано смањење предметних трошкова у регулаторном периоду у односу на претходну годину последица је смањених трошкова репроматеријала за изградњу система за дистрибуцију природног гаса, па се планирана висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- «Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи» планирани су у регулаторном периоду у износу од 16.869.000 динара (за 40,0% мање у односу на претходну годину). Према образложењу подносиоца захтева планирано смањење предметних трошкова у регулаторном периоду у односу на претходну годину последица је смањених активности запослених на изградњи система за дистрибуцију природног гаса, па се планирана висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- «Трошкови производних услуга» планирани су у регулаторном периоду у износу од 1.133.000 динара (за 40,0% мање у односу на претходну годину). Према образложењу подносиоца захтева планирано смањење предметних трошкова у регулаторном периоду у односу на претходну годину последица је смањених трошкова производних услуга на изградњи система за дистрибуцију природног гаса, па се планирана висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- „Нематеријални трошкови“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 2.985.000 динара (за 40,0% мање у односу на претходну годину). Према образложењу подносиоца захтева планирано смањење предметних трошкова у регулаторном периоду у односу на претходну годину последица је смањених нематеријалних трошкова на изградњи система за дистрибуцију природног гаса, па се планирана висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- „Трошкови добровољног додатног пензијског и инвалидског осигурања“, „Трошкови услуга за хуманитарне, научне, спортске и културне циљеве“ и „Трошкови заштите животне средине“ нису планирани у регулаторном периоду.

На основу свега напред наведеног, предложени оперативни трошкови у регулаторном периоду се могу сматрати оправданим и прихватљивим.

## **6. Трошкови амортизације**

Трошкови амортизације планирани су у регулаторном периоду за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 12.633.000 динара (за 20,3% мање у односу на претходну годину). За енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас нису планирани трошкови амортизације у регулаторном периоду.

Према правилнику о рачуноводству и рачуноводственим политикама подносиоца захтева, трошкови амортизације се обрачунавају пропорционалном методом у процењеном корисном веку трајања средстава, а процењени корисни век трајања гасовода као грађевинског објекта је 40 - 50 година. Међутим, подносилац захтева у својим пословним књигама целокупан систем за дистрибуцију природног гаса у потпуности третира као постројења и опрему а не као грађевинске објекте. У складу са инструкцијама које су подносиоцу захтева дате од стране Агенције, подносилац захтева је трошак амортизације система за дистрибуцију природног гаса као постојећег средства планирао у регулаторном периоду применом годишње стопе амортизације од 2,5%.

Трошкови амортизације постојећих средстава планирани су у регулаторном периоду у износу од 12.103.000 динара. Трошкови амортизације средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду планирани су у износу од 530.000 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.

На основу свега напред наведеног, предложени трошкови амортизације у регулаторном периоду се могу сматрати оправданим и прихватљивим.

## **7. Стопа повраћаја на регулисана средства**

Подносилац захтева је у регулаторном периоду за енергетску делатност дистрибуције природног гаса применио стопу повраћаја на регулисана средства у висини од 3,50% и то применом реалне цене сопственог капитала пре опорезивања од 1,00%, 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%.

По овом основу у максимално одобреном приходу за енергетску делатност дистрибуције природног гаса укључен је износ од 6.896.000 динара.

На основу свега напред наведеног, предложена стопа повраћаја на регулисана средства од 3,50% се може сматрати оправданом и прихватљивом.

## **8. Регулисана средства**

Регулисана средства у регулаторном периоду планирана су за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 196.773.000 динара. За енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас нису планирана регулисана средства у регулаторном периоду.



Приликом економско – финансијске анализе регулисаних средстава у регулаторном периоду треба имати у виду следеће:

- Вредност регулисаних средстава на почетку регулаторног периода износи 187.406.000 динара. Износ нето вредности средстава на почетку регулаторног периода, а која је основ за утврђивање вредности регулисаних средстава на почетку регулаторног периода одговара збирном износу исказаном у Билансу стања подносиоца захтева на дан 31.12.2007. године за енергетску делатност дистрибуције природног гаса и за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас. Према информацијама подносиоца захтева није вршена процена фер вредности нематеријалних улагања, некретнина, постројења и опреме.
- Према подацима из пословних књига подносиоца захтева, нето вредност средстава прибављених без накнаде на почетку регулаторног периода износи 67.003.000 динара (36,2% од нето вредности система за дистрибуцију природног гаса).
- Вредност регулисаних средстава на крају регулаторног периода износи 206.139.000 динара и правилно је израчуната у складу са планираним трошковима амортизације (постојећих средстава и средстава која ће бити активирања у регулаторном периоду), планираним променама вредности нематеријалних улагања (изузев goodwill-а), некретнина, постројења и опреме у припреми и аванса датих за њихову набавку у регулаторном периоду и планираним променама вредности средстава прибављених без накнаде у регулаторном периоду.

На основу увида у пословне књиге подносиоца захтева, односно начина почетног мерења некретнина, постројења и опреме (односно у конкретном случају система за дистрибуцију природног гаса изграђеног у властитој режији) који за последицу има већу књиговодствену вредност система за дистрибуцију природног гаса од реалне вредности истог, Агенција се уздржава од мишљења на предложену вредност регулисаних средстава у регулаторном периоду.

## 9. Остали приходи

Остали приходи у регулаторном периоду планирани су за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 40.227.000 динара (за 45,2% мање у односу на претходну годину) и односе се на планиране приходе од активирања властитих учинака и планиране приходе од издавања техничких услова за прикључење на систем за дистрибуцију природног гаса. Приходи од активирања властитих учинака у регулаторном периоду планирани су у износу од 40.000.000 динара (за 45,4% мање у односу на претходну годину) и њихово смањење у регулаторном периоду у односу на претходну годину последица је смањених активности на изградњи система за дистрибуцију природног гаса.

За енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас нису планирани остали приходи у регулаторном периоду.

На основу свега напред наведеног, предложени остали приходи у регулаторном периоду се могу сматрати оправданим и прихватљивим.

## 10. Трошкови за надокнаду губитака

На основу правилно преузетих података о количини природног гаса која се дистрибуира у регулаторном периоду и стопи губитака у дистрибутивном систему у регулаторном периоду из одговарајућих техничких табела, планирани су трошкови за надокнаду губитака у регулаторном периоду за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас у износу од 673.000 динара.

Пондерисана просечна набавна цена природног гаса за покриће губитака у регулаторном периоду (укључујући и све зависне трошкове набавке природног гаса) исправно је исказана у износу од 28,87 дин/м<sup>3</sup>, а што је заправо продајна цена природног гаса трговца природним гасом ради снабдевања тарифних купаца исказана у дин/м<sup>3</sup>.

На основу свега напред наведеног, предложени трошкови за надокнаду губитака у регулаторном периоду за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас се могу сматрати оправданим и прихватљивим.

## 11. План улагања

„Станком гас“, нема усвојен петогодишњи план развоја, што отежава анализу оправданости инвестиција. На почетку регулаторног периода је гас користило 506 корисника из категорије 1 (497 типских прикључака и 9 индивидуалних прикључака од 1258 укупно изграђених прикључака). У 2008.години, предвиђена је изградња још 192 прикључка ( 156 типских и 36 индивидуалних), односно активирање укупно 264 прикључка (253 типских и 11 индивидуалних) и изградња 13km дистрибутивног гасовода.

Укупна улагања у регулаторном периоду планирана су за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 40.300.000 динара. За енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас нису планирана улагања у регулаторном периоду.

У изворима финансирања планираних улагања у регулаторном периоду сопствена средства учествују са 29.300.000 динара (или 72,7%) а средства потрошача са 11.000.000 динара (или 27,3%). Сопствена средства као извор финансирања планираних улагања у регулаторном периоду (29.300.000 динара) већа су од планираног трошка амортизације у регулаторном периоду (12.633.000 динара) али је према образложењу подносиоца захтева планирана употреба дела нераспоређеног добитка из претходне године, па се извори финансирања планираних улагања у регулаторном периоду могу оценити као реални.

На основу свега напред наведеног, извори финансирања планираних улагања у регулаторном периоду се могу сматрати оправданим и прихватљивим.

## 12. Приходи од прикључака

Приходи од прикључака у регулаторном периоду планирани су за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 11.642.000 динара (за 40,0% мање у односу на претходну годину) и њихово смањење у регулаторном периоду у односу на претходну годину

је последица смањених активности на изградњи система за дистрибуцију природног гаса, а што се може сматрати реалним и прихватљивим.

### 13. Остали захтевани подаци

Остали економско – финансијски подаци за енергетску делатност дистрибуције природног гаса и за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас („Подаци о запосленима у регулаторном периоду“, „Трошкови заштите животне средине“ и „Годишње стопе амортизације за средства која ће бити активирани у регулаторном периоду“) у потпуности су усаглашене са подацима приказаним у оквиру „Оперативних трошкова“ (трошкови бруто зарада са доприносима послодавца и трошкови заштите животне средине) и у оквиру „Регулисаних средстава у регулаторном периоду“ (процењени корисни век средстава која ће бити активирани у регулаторном периоду) те су самим тим у потпуности прихватљиви.

### 14. Предложени максимално одобрени приход

Максимално одобрени приход у регулаторном периоду обрачунат је као усклађени максимално одобрени приход а у складу са достављеним техничким податком о степену искоришћености система за дистрибуцију природног гаса (СИДСт = 10,93%), и према предлогу подносиоца захтева за енергетску делатност дистрибуције природног гаса и за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас приказан је у следећој табели:

Редни број	Позиција	Скраћенице	Износ (у 000 динара)	
			Дистрибуција природног гаса	Управљање дистрибутивним системом за природни гас
1.	Оперативни трошкови	ОТ <sub>т</sub>	46.703	-
2.	Трошкови амортизације	А <sub>т</sub>	12.633	-
3.	Стопа повраћаја на регулисана средства	ППЦК	3,50%	-
4.	Регулисана средства	РС <sub>т</sub>	196.773	-
5.	Износ повраћаја на регулисана средства		6.896	-
6.	Трошкови за надокнаду губитака у систему за дистрибуцију природног гаса	Г <sub>т</sub>	-	673
7.	Остали приходи	ОП <sub>т</sub>	40.227	
8.	Корекциони елемент	КЕ <sub>т</sub>	-	-
9.	Максимално одобрени приход:	МОП <sub>т</sub>	26.005	673
10.	Усклађени максимално одобрени приход:	МОП <sub>ут</sub>	11.682	

Алокација максимално одобреног прихода на тарифне елементе (односно израчунавање цена по тарифним ставовима) у потпуности је формално-технички исправна.