

Број: 353/2011-Д-02  
Датум: 13.09.2011.

14 SEP 2011

"Ресава Гас", д. о. о., Свилајнац  
Врачарска 5  
35210 Свилајнац

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 09.09.2011. године (заведено у Агенцији под бројем 353/2011-D-02 од 09.09.2011. године).

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА



Бранко Маћић

У складу са чланом 66. став 5. Закона о енергетици („Службени гласник РС“, бр. 84/04 ), а у вези са чланом 207 Закона о енергетици („Службени гласник РС“, бр. 57/11),и члана 12. тачка 8. Статута Агенције за енергетику Републике Србије („Службени гласник РС“, број 52/2005), Савет Агенције за енергетику Републике Србије, на 163. седници од 13.09.2011. године, разматрао је предлог цена за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса "Ресава Гас" доо, Свилајнац и даје следеће:

## МИШЉЕЊЕ

1. "Ресава Гас" доо, Свилајнац - као оператор дистрибутивног система за природни гас, доставио је својим дописом од 7.09.2011. године (допис заведен у Агенцији под бројем 353/2011-Д-02 од 9.09.2011.) на мишљење предлог 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	0,00	
	Остали корисници	0,00	0,00

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“, 68/06, 1/07, 100/08, 116/08 и 64/10) признају енергетским субјектима при образовању цена, Агенција је на основу приложене документације и података достављених уз предлог, утврдила да је "Ресава Гас" доо, Свилајнац при образовању цене за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса:

- обрачунао максимално одобрени приход за енергетске делатности дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом 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“, 68/06, 1/07, 100/08, 116/08 и 64/10);
- 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“, 1/07);
- стопу повраћаја на регулисана средства обрачунао у висини од 7,50% за енергетске делатности дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом за природни гас, и то применом реалне цене сопственог капитала пре опорезивања од 10,00%, пондерисане просечне цене позајмљеног капитала од 5,10%, учешћа сопственог капитала у финансирању регулисаних средстава од 40,00%, учешћа

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

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 енергетске делатности дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом, 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.
- Услед значајног негативног корекционог елемента за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас а који је последица реализованих вишкова природног гаса у систему за дистрибуцију природног гаса, максимално одобрени приход енергетског субјекта (као збир усклађеног максимално одобреног прихода за енергетску делатност дистрибуције природног гаса и максимално одобреног прихода за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас) у регулаторном периоду је негативан и износи -6.318.000 динара, а што за последицу има да су цене за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса исказане као у тачки 1.

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

Број: 348/2011-Д-1/54  
Београд, 13.09.2011. године



## АНАЛИТИЧКА ОСНОВА

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

#### Уводне напомене

У складу са чланом 66. став 5. Закона о енергетици („Службени гласник РС“, бр. 84/04 ), а у вези са чланом 207 Закона о енергетици („Службени гласник РС“, бр. 57/11), „Ресава - Гас“, д.о.о., Свилајнац као оператор дистрибутивног система за природни гас, доставио је Агенцији за енергетику Републике Србије (Агенција) на давање мишљења предлог цена за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса (допис заведен у Агенцији под бројем 353/2011-Д-02 од 09.09.2011. 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.

„Ресава - Гас“, д.о.о., Свилајнац 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 енергетско – техничке и економско - финансијске табеле приложене уз предлог цена на захтев Агенције, за енергетске делатности дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом, предметни подносилац предлога је формално – технички правилно попунио. Економско – финансијска анализа предложених цена 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 економско – финансијске анализе предлога цена узето је у обзир и следеће:

- Подносилац захтева има правну форму друштва са ограниченом одговорношћу.
- Подносилац захтева је ималац лиценци за обављање три енергетске делатности издатих од стране Агенције, а поред тога обавља и неенергетске делатности,
- Подносилац захтева је у складу са чланом 19. Закона извршио интерно 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 2009. годину. Интерно раздвајање књиговодствених рачуна по делатностима извршено је на начин који Агенција оцењује као коректан и прихватљив. С тим у вези, сви подаци који су у економско – финансијским табелама наведени за 2009. годину, усклађени су са подацима из биланса стања и биланса успеха за 2009. годину за енергетске делатности дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом. Такође, алокација заједничких позиција биланса стања и биланса успеха, а које имају утицаја на формирање максимално одобреног прихода за енергетске делатности

дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом, извршена је коректно, односно подносилац захтева је коректно дефинисао кључеве за расподелу заједничких билансних позиција у регулаторном периоду и доставио Агенцији прихватљива образложења (рачунице) за одабране кључеве.

### **Опис дистрибутивног система**

„Ресава - гас“ доо, Свилајнац, обавља делатност дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом укупне дужине 40,347 km, са 1 мерно-регулационом станицом, на основу лиценце 311.01-660/2006-П-1 од 19.03.2007. године

### **Количине природног гаса планиране за дистрибуцију**

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“ - 4.930.000 m<sup>3</sup> је укупна планирана количина природног гаса за испоруку тарифним купцима у 2010. години. Тарифни елемент енергент је правилно израчунат и износи по групама: у Категорији 1: 458.000 m<sup>3</sup> за домаћинства и 4.472.000 m<sup>3</sup> за остале купце;

Тарифни елемент „енергент“ за 2010 годину је за 58% већи у односу на испоруку гаса потрошачима у 2009. години која је износила 3.114.402 m<sup>3</sup>.

Тарифни елемент „капацитет“ - 21.498 m<sup>3</sup>/дан/год је за 2010. годину усвојен на основу података из 2009. године. Тарифни елемент капацитет је правилно израчунат и износи по групама: у Категорији 1: 4.097 m<sup>3</sup>/дан/год за домаћинства и 17.401 m<sup>3</sup>/дан/год. за остале купце;

### **Планирана стопа губитака природног гаса**

За 2010. годину се прихвата предложена стопа губитака у износу од 0%. Уколико се по завршетку 2010. године утврде оправдани губици који су у складу са међународним искуствима, они ће бити признати и унети у 2011. годину кроз корекциони фактор.

### **Потрошња природног гаса за сопствене потребе**

Планирана потрошња природног гаса за грејање сопствених просторија у 2010. години износи 1.500 m<sup>3</sup>.

У 2009. години потрошња природног гаса за грејање сопствених просторија износила је 1.056 m<sup>3</sup>.

### **Оперативни трошкови**

Економско – финансијска анализа оперативних трошкова уважила је пројектовану стопу инфлације за 2010. годину од 6,0%, као и да је планирана дистрибуирана количина природног гаса у регулаторном периоду већа у односу на остварење у претходној години за 58,3%, 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 4.291.000 динара (за 37,4% више у односу на остварење у претходној години). За енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас нису планирани оперативни трошкови у регулаторном периоду. Структура оперативних трошкова је приказана у следећој табели:

(у 000 динара)

Р/б	Позиција	Биланс успеха за 2009. годину	Оправдани трошкови за 2009. годину	Планирано за 2010. годину	Индекс
1	2	3	4	5	6 (5 / 4)
1.	Трошкови материјала	315	166	203	122,4%
1.1.	Трошкови материјала за израду	149			
1.2.	Трошкови осталог материјала (режијског)	68	68	80	118,2%
1.3.	Трошкови горива и енергије	98	98	123	125,3%
2.	Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	2.430	2.430	2.946	121,2%
2.1.	Трошкови зарада и накнада зарада (брutto)	1.894	1.894	2.300	121,4%
2.2.	Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	338	338	411	121,4%
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	44	44	65	148,3%
2.7.	Трошкови накнада члановима управног и надзорног одбора				
2.8.	Остали лични расходи и накнаде	153	153	170	110,9%
3.	Трошкови производних услуга	37	37	123	329,0%
3.1.	Трошкови услуга на изради учинака				
3.2.	Трошкови транспортних услуга	26	26	35	133,2%
3.3.	Трошкови услуга одржавања	3	3	80	2899,8%
3.4.	Трошкови закупнина	3	3		
3.5.	Трошкови сајмова				
3.6.	Трошкови рекламе и пропаганде				
3.7.	Трошкови истраживања				
3.8.	Трошкови развоја који се не капитализују				
3.9.	Трошкови осталих услуга	5	5	8	148,4%
4.	Нематеријални трошкови	491	491	1.019	207,4%
4.1.	Трошкови непроизводних услуга	251	251	270	107,7%
4.2.	Трошкови репрезентације	126	126	130	102,9%
4.3.	Трошкови премија осигурања	10	10	14	141,1%
4.4.	Трошкови платног промета	28	28	25	89,7%
4.5.	Трошкови чланарина				
4.6.	Трошкови пореза	51	51	540	1067,2%
4.7.	Трошкови доприноса				
4.8.	Остали нематеријални трошкови	26	26	40	155,5%
5.	Део резервисања за накнаде и друге бенефиције запослених а који се исплаћују у регулаторном периоду				
6.	Укупно (1 + 2 + 3 + 4 + 5)	3.273	3.124	4.291	137,4%

Као полазна основа за оцену оправданости оперативних трошкова у регулаторном периоду коришћени су остварени оперативни трошкови у претходној години а чију оправданост је

ценила Агенција. У односу на остварене оперативне трошкове који су исказани у Билансу успеха за 2009. годину за делатност дистрибуције природног гаса кориговани су следећи оперативни трошкови који нису у директној функцији обављања предметне енергетске делатности или чији се износ не може оценити као оправдан:

- „Трошкови материјала за израду“ у износу од 149.000 динара у потпуности нису признати јер се односе на издатке у изградњу система за дистрибуцију природног гаса.

Економско – финансијска анализа појединачних оперативних трошкова у регулаторном периоду за енергетску делатност дистрибуције природног гаса нарочито је фокусирана на трошкове код којих је предвиђена значајнија промена у односу на остварење у претходној години и који су планирани у значајнијем апсолутном износу, а то су:

- „Трошкови зарада и накнада зарада (брото)“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 2.300.000 динара (за 21,4% више у односу на остварење у претходној години).
- „Трошкови пореза“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 540.000 динара (за 967,2% више у односу на остварење у претходној години). Предметни трошак планиран је у регулаторном периоду у складу са измењеним локалним прописима општине Свилајнац а који су се примењивали у току регулаторног периода.
- „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 (у претходној години ови трошкови нису исказани).

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

### **Трошкови амортизације**

Трошкови амортизације планирани су у регулаторном периоду за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 264.000 динара. За енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас нису планирани трошкови амортизације у регулаторном периоду.

Према општем акту о рачуноводству и рачуноводственим политикама подносиоца захтева, трошкови амортизације се обрачунавају пропорционалном методом у процењеном корисном веку трајања средстава а што је у складу са Методологијом, али је утврђен процењени корисни век трајања система за дистрибуцију природног гаса (као грађевинског објекта) од 20 година. У поступку усаглашавања података са Агенцијом, установљено је да се предметни процењени корисни век трајања система за дистрибуцију природног гаса не може сматрати оправданим, као ни трошак амортизације утврђен на основу овог податка. Трошкови амортизације који су исказани у Билансу успеха за 2009. годину за делатност дистрибуције природног гаса у износу од 497.000 динара умањени су за износ од 240.000 динара по напред наведеном основу, а који се не може оценити као оправдан.

Трошкови амортизације постојећих средстава планирани су у регулаторном периоду у износу од 264.000 динара (за 2,7% више у односу на остварене трошкове амортизације у претходној години). Трошкови амортизације средстава која ће бити активирани у регулаторном периоду нису планирани у регулаторном периоду.

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

### **Стопа повраћаја на регулисана средства**

Стопа повраћаја на регулисана средства у регулаторном периоду је обрачуната и за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у висини од 7,50%, и то применом реалне цене сопственог капитала после опорезивања од 10,00% а коју Агенција оцењује као прихватљиву, пондерисане просечне реалне цене позајмљеног капитала од 5,10% а која се креће у границама обазриво и рационално позајмљених средстава, прописаног учешћа сопственог капитала у финансирању регулисаних средстава од 40,00%, прописаног учешћа позајмљеног капитала у финансирању регулисаних средстава од 60,00% и стопе пореза на добит од 10,00%.

По основу повраћаја на регулисана средства у максимално одобрени приход у регулаторном периоду за енергетску делатност дистрибуције природног гаса укључен је износ од 602.000 динара.

На основу свега напред наведеног, предложена стопа повраћаја на регулисана средства од 7,50% се може сматрати оправданом и прихватљивом, нарочито имајући у виду неопходност даљег развоја система за дистрибуцију природног гаса у земљи.

### **Регулисана средства**

Регулисана средства у регулаторном периоду планирана су за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 8.029.000 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 7.962.000 динара. Износ нето вредности средстава на почетку регулаторног периода а која је основ за утврђивање вредности регулисаних средстава на почетку регулаторног периода одговара износу исказаном у Билансу стања подносиоца захтева на дан 31.12.2009. године за предметну енергетску делатност. Према информацији подносиоца захтева, није вршена процена фер вредности нематеријалних улагања, некретнина, постројења и опреме.
- Нето вредност средстава прибављених без накнаде на почетку регулаторног периода износи 1.528.000 динара (17,0% нето вредности система за дистрибуцију природног гаса који је активираан). Подносилац захтева је доставио адекватно образложење предметног износа а које се може сматрати прихватљивим.
- Вредност регулисаних средстава на крају регулаторног периода износи 8.096.000 динара и правилно је израчуната у складу са Методологијом.

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



## **План улагања**

„Ресава гас“ нема усвојен петогодишњи план развоја, што отежава анализу оправданости инвестиција.

„Ресава гас“, предвиђа проширење постојеће дистрибутивне мреже за 6,61 km у 2010. години, као и изградњу 26 типских и 10 индивидуалних прикључака.

Укупна улагања у регулаторном периоду планирана су за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 3.186.000 динара. За енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас нису планирана улагања у регулаторном периоду.

У претходној години у енергетској делатности дистрибуције природног гаса уложено је 27.000 динара (у потпуности из средстава потрошача), док у енергетској делатности управљања дистрибутивним системом за природни гас нису реализована улагања.

У изворима финансирања планираних улагања у регулаторном периоду за енергетску делатност дистрибуције природног гаса сопствена средства учествују са 357.000 динара (или 11,2%) а средства потрошача у износу од 2.829.000 динара (или 88,8%). Агенција је увидом у финансијске извештаје подносиоца захтева за 2010. годину (регулаторни период) установила да су улагања у регулаторном периоду реално планирана. Планирана улагања у регулаторном периоду су исправно унета у обрачун регулисаних средстава у регулаторном периоду и планирано је њихово активирање у целокупном износу у регулаторном периоду.

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

## **Трошкови за надокнаду губитака**

Трошкови за надокнаду губитака у регулаторном периоду нису планирани за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас.

## **Остали приходи**

Остали приходи у регулаторном периоду планирани су за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 922.000 динара (за 40,0% мање у односу на остварење у претходној години) и примарно се односе на приходе од издавања прописаних техничких услова и сагласности. 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.

## **Корекциони елемент**

Корекциони елемент за енергетску делатност дистрибуције природног гаса правилно је обрачунат у складу са Методологијом у износу од -2.354.000 динара. Корекциони елемент је обрачунат за део првог регулаторног периода у коме су се регулисане цене примењивале (од 01.06. до 31.12.2009. године). Корекциони елемент за енергетску делатност дистрибуције природног гаса је последица примене цена за приступ и коришћење система за дистрибуцију

природног гаса у претходном регулаторном периоду у нивоу цена које примењује ЈП „Србијагас“, Нови Сад.

Корекциони елемент за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас правилно је обрачунат у складу са Методологијом у износу од -7.200.000 динара. Корекциони елемент је обрачунат за део првог регулаторног периода у коме су се регулисане цене примењивале (од 01.06. до 31.12.2009. године). Корекциони елемент је последица реализованих вишкова природног гаса у систему за дистрибуцију природног гаса.

На основу свега напред наведеног, корекциони елементи за претходни регулаторни период за предметне енергетске делатности обрачунати су у складу са Методологијом и могу се сматрати оправданим и прихватљивим.

### Предложени максимално одобрени приход

Максимално одобрени приход у регулаторном периоду обрачунат је у складу са достављеним техничким податком о степену искоришћености дистрибутивног система (СИДС<sub>т</sub>), и према предлогу подносиоца захтева за енергетске делатности дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом за природни гас, приказан је у следећој табели:

(у 000 динара)

Редни број	Позиција	Скраћенице	Дистрибуција природног гаса	Управљање дистрибутивним системом за природни гас
1.	Оперативни трошкови	О <sub>т</sub>	4.291	
2.	Трошкови амортизације	А <sub>т</sub>	264	
3.	Стопа повраћаја на регулисана средства	ППЦК	7,50%	
4.	Регулисана средства	РС <sub>т</sub>	8.029	
5.	Трошкови за надокнаду губитака у систему за дистрибуцију природног гаса	Г <sub>т</sub>	-	
6.	Остали приходи	ОП <sub>т</sub>	922	
7.	Корекциони елемент	КЕ <sub>т</sub>	-2.354	-7.200
8.	Максимално одобрени приход:	МОП <sub>т</sub>	1.881	-7.200
9.	Усклађени максимално одобрени приход:	МОП <sub>ут</sub>	882	

### Цене за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса

Алокација предложених максимално одобрених прихода предметних енергетских делатности на тарифне елементе (односно израчунавање цена по тарифним ставовима) извршена је у складу са Тарифним системом за обрачун природног гаса за тарифне купце („Службени гласник РС“, 1/07).

Ради целовитог сагледавања економско – финансијских ефеката који су последица обрачуна цена за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса подносиоца захтева

као оператора дистрибутивног система за природни гас, у наставку је приказан упоредни преглед постојећих и предложених тарифних ставова и просечних цена за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса:

Категорије корисника	Групе корисника	Тарифни став „енергент“ (дин/м <sup>3</sup> )		Тарифни став „капацитет“ (дин/м <sup>3</sup> /дан/година)	
		Постојеће цене	Предложене цене	Постојеће цене	Предложене цене
Категорија 1 p < 6 bar	Домаћинства	2,50	0,00		
	Остали корисници	1,77	0,00	115,74	0,00

Категорије корисника	Групе корисника	Просечне постојеће цене у дин/м <sup>3</sup>	Просечне предложене цене у дин/м <sup>3</sup>	Индекс
Категорија 1 p < 6 bar	Домаћинства	2,50	0,00	-
	Остали корисници	2,65	0,00	-
Просечна цена у дин/м <sup>3</sup>		2,54	0,00	-

Напомена: Просечна цена прерачуната у дин/м<sup>3</sup> која је приказана у табели има искључиво информативни карактер (ради упоредивости података). Постојеће цене подносиоца захтева су у нивоу цена које примењује ЈП «Србијасгас», Нови Сад.

Услед значајног негативног корекционог елемента за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас а који је последица реализованих вишкова природног гаса у систему за дистрибуцију природног гаса, максимално одобрени приход енергетског субјекта (као збир усклађеног максимално одобреног прихода за енергетску делатност дистрибуције природног гаса и максимално одобреног прихода за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас) у регулаторном периоду је негативан и износи -6.318.000 динара, а што за последицу има немогућност образовања цена за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса у регулаторном периоду.