

Број: 310/2011-Д-02
Датум: 13.09.2011.

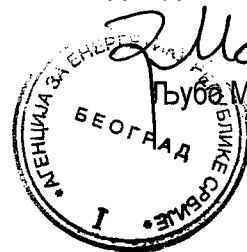
14 SEP 2011

ЈКП „Београдске електране“
Директору
Савски насип 11
11070 НОВИ БЕОГРАД

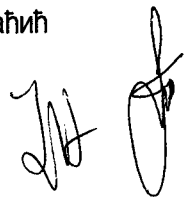
Поштовани,

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 07.09.2011. године (заведено у Агенцији под бројем 310/2011-Д-02 од 07.09.2011. године).

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА



Љуба 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 чланом 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 ЈКП „Београдске електране“, Београд и даје следеће:

МИШЉЕЊЕ

1. ЈКП „Београдске електране“, Београд, као оператор дистрибутивног система за природни гас, доставило је својим дописом од 6.09.2011. године (допис заведен у Агенцији под бројем 310/2011-D-02 од 7.09.2011.) на мишљење предлог цена за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса које износе:

Категорије корисника	Групе корисника	Тарифни став „енергент“ (дин/м ³)	Тарифни став „капацитет“ (дин/м ³ /дан/година)
Категорија 1 p < 6 bar	Домаћинства	5,33	
	Остали корисници	3,54	174,41

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 цена, утврдила да је ЈКП „Београдске електране“, Београд при образовању цена за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса:

- обрачунало 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);
- исказало 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 обрачунало у висини од 7,50% за енергетске делатности дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом 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 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: 348/2011-Д-И/10
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), ЈКП „Београдске електране“, Београд као оператор дистрибутивног система за природни гас, доставило 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 310/2011-D-02 од 7.09.2011. 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.

ЈКП „Београдске електране“, Београд је, у претходном поступку, пре достављања поменутог предлога, извршило 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 одлуке на захтев Агенције, за енергетске делатности дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом за природни гас, предметни подносилац предлога је формално – технички правилно попунио. Економско – финансијска анализа предложених ценаца 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 2010.години и начина исказивања њихове вредности, Агенција је имала у виду следеће:

- Подносилац захтева има правну форму јавног предузећа и ималац је лиценци за обављање три енергетске делатности које издаје Агенција, а поред тога обавља и друге 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 за природни гас, 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

Према подацима који се односе на почетак 2010. године, „Београдске електране“ обављају делатности дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом на полиетиленским гасоводима ниског притиска ($p < 6 \text{ bar}$), укупне дужине 320 km и на 4 мерно регулационе станице (MPC) широке потрошње и на једној регулационој станици (PC). Гас се преузима са 5 места, са 5 MPC-а, односно са дистрибуције Србијагаса.

Такође, према подацима који се односе на почетак 2010. године, на гасоводу ниског притиска ($p < 6 \text{ bar}$) постоји 3.284 активних прикључака, од којих су 3.159 за *домаћинства*, а 125 за *остале кориснике*.

Количине природног гаса планиране за дистрибуцију

Тарифни елемент „енергент“ за 2010. год. – 5.190.908 m³ 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- 4.032.185 m³ за *домаћинства* и 1.158.723 m³ за *остале кориснике*.

Тарифни елемент „капацитет“ за 2010. год. – 43.914 m³/дан/год. је утврђен на основу података о испорученим месечним количинама из 2009. године тарифним купцима. Тарифни елемент „капацитет“ је правилно израчунат и износи по групама у Категорији 1 за *домаћинства* 40.122 m³/дан/год., за *остале кориснике* 3.792 m³/дан/год.

Планирани губици природног гаса

За 2010. годину је одобрена стопа губитака од 2%. Дистрибутер примењује поступак свођења на стандардне услове од 01. 02. 2010. год. у складу са Уредбом о изменама и допунама Уредбе о условима за испоруку природног гаса. До 01.02.2010. год. дистрибутер није испоручене количине кориговао по топлотној моћи, нити их је сводио на стандардне услове.

Потрошња природног гаса за сопствене потребе

- Није планирана потрошња природног гаса за грејање сопствених просторија у 2010. години.
- Није планирано коришћење гаса за прво пуњење у 2010. год.

Оперативни трошкови за енергетску делатност дистрибуцију природног гаса

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 за 12,9% већа у односу на остварење у претходној години, 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 14.206.000 динара (за 0,9% више у односу на

остварење у претходној години). Структура оперативних трошкова је приказана у следећој табели:

(у 000 динара)

Р/б	Позиција	Биланс успеха за 2009. годину	Планирано за 2010. годину	Индекс
1	2	3	4	5(4/3)
1.	Трошкови материјала	183	206	112,6%
1.1.	Трошкови материјала за израду			
1.2.	Трошкови осталог материјала (режијског)	20	22	110,5%
1.3.	Трошкови горива и енергије	163	184	112,9%
2.	Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	10.763	10.515	97,7%
2.1.	Трошкови зарада и накнада зарада (брuto)	7.716	7.824	101,4%
2.2.	Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	1.404	1.423	101,4%
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	877	877	100,0%
2.7.	Трошкови накнада члановима управног и надзорног одбора	20	20	100,0%
2.8.	Остали лични расходи и накнаде	746	371	49,8%
3.	Трошкови производних услуга	1.282	1.469	114,6%
3.1.	Трошкови услуга на изради учинака			
3.2.	Трошкови транспортних услуга	479	508	106,0%
3.3.	Трошкови услуга одржавања	784	940	119,8%
3.4.	Трошкови закупнина			
3.5.	Трошкови сајмова			
3.6.	Трошкови рекламе и пропаганде	19	21	110,5%
3.7.	Трошкови истраживања			
3.8.	Трошкови развоја који се не капитализују			
3.9.	Трошкови осталих услуга			
4.	Нематеријални трошкови	1.529	1.556	101,8%
4.1.	Трошкови непроизводних услуга	864	879	101,8%
4.2.	Трошкови репрезентације	19	21	110,5%
4.3.	Трошкови премија осигурања	376	399	106,0%
4.4.	Трошкови платног промета	8	8	106,0%
4.5.	Трошкови чланарина	126	126	100,0%
4.6.	Трошкови пореза	24	11	45,8%
4.7.	Трошкови доприноса			
4.8.	Остали нематеријални трошкови	112	112	100,0%
5.	Део резервисања за накнаде и друге бенефицијезапослених а који се исплаћују у регулаторном периоду	323	460	142,2%
6.	Укупно (1 + 2 + 3 + 4+5)	14.080	14.206	100,9%

Као полазна основа за оцену оправданости оперативних трошкова у регулаторном периоду коришћени су остварени оперативни трошкови у претходној години а чију оправданост Агенција није ценила, јер нису биле примењене цене за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса израчунате у складу са тарифним системом.

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 горива и енергије“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 184.000 динара (за 12,9% више у односу на остварење у претходној години). Значајнији пораст овог трошка условљен је планираним растом цена електричне енергије и нафте и деривата нафте, па се планирана висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- „Трошкови услуга одржавања“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 940.000 динара (за 19,8% више у односу на остварење у претходној години). Подносилац захтева је доставио образложење да су планирани већи трошкови одржавања како би се у потпуности омогућило безбедно и сигурно функционисање система за дистрибуцију природног гаса, па се планирана висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- „Део резервисања за накнаде и друге бенефиције запослених а који се исплаћују у регулаторном периоду“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 460.000 динара (за 42,2% више у односу на остварење у претходној години). Подносилац захтева је планирао износ на основу стварног броја запослених који остварују право на јубиларну награду у регулаторном периоду, па се планирана висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- „Трошкови добровољног додатног пензијског и инвалидског осигурања“ и „Трошкови услуга за хуманитарне, научне, спортске и културне циљеве“ нису планирани у регулаторном периоду.

За енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас, планирани су оперативни трошкови у износу од 1.409.000 динара (за 3,9% мање у односу на остварење у претходној години). Структура оперативних трошкова је приказана у следећој табели:

(у 000 динара)

Р/б	Позиција	Биланс успеха за 2009. годину	Планирано за 2010. годину	Индекс
1	2	3	4	5(4/3)
1.	Трошкови материјала	50	57	114,0%
1.1.	Трошкови материјала за израду			
1.2.	Трошкови осталог материјала (режијског)	3	3	100,0%
1.3.	Трошкови горива и енергије	47	54	114,9%
2.	Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	1.289	1.262	97,9%
2.1.	Трошкови зарада и накнада зарада (брutto)	1.012	1.026	101,3%
2.2.	Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	184	186	101,1%
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	12	12	100,0%
2.7.	Трошкови накнада члановима управног и надзорног одбора	2	2	100,0%
2.8.	Остали лични расходи и накнаде	79	36	45,6%
3.	Трошкови производних услуга	30	32	106,7%
3.1.	Трошкови услуга на изради учинака			
3.2.	Трошкови транспортних услуга	28	30	107,1%
3.3.	Трошкови услуга одржавања			
3.4.	Трошкови закупнина			
3.5.	Трошкови сајмова			
3.6.	Трошкови рекламе и пропаганде	2	2	100,0%
3.7.	Трошкови истраживања			
3.8.	Трошкови развоја који се не капитализују			
3.9.	Трошкови осталих услуга			
4.	Нематеријални трошкови	60	58	96,6%
4.1.	Трошкови непроизводних услуга	2	2	100,0%
4.2.	Трошкови репрезентације	2	2	100,0%
4.3.	Трошкови премија осигурања			
4.4.	Трошкови платног промета	5	5	100,0%
4.5.	Трошкови чланарина	16	16	100,0%
4.6.	Трошкови пореза	3	1	33,3%
4.7.	Трошкови доприноса			
4.8.	Остали нематеријални трошкови	32	32	100,0%
5.	Део резервисања за накнаде и друге бенефицијезапослених а који се исплаћују у регулаторном периоду	36	1	2,7%
6.	Укупно (1 + 2 + 3 + 4+5)	1.465	1.409	96,1%

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 горива и енергије“ планирани су у регулаторном периоду у износу од 54.000 динара (за 14,9% више у односу на остварење у претходној години). Значајнији пораст овог трошка условљен је планираним растом цена електричне енергије и нафте и деривата нафте, па се планирана висина овог трошка у регулаторном периоду може сматрати оправданом и прихватљивом.
- „Трошкови добровољног додатног пензијског и инвалидског осигурања“ и „Трошкови услуга за хуманитарне, научне, спортске и културне циљеве“ нису планирани у регулаторном периоду.

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 4.571.000 динара. За енергетску делатност управљања дистрибутивним системом нису планирани трошкови амортизације.

Трошкови амортизације постојећих средстава планирани су у регулаторном периоду у износу од 4.410.000 динара (за 35,1% мање у односу на остварење у претходној години). Трошкови амортизације средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду планирани су у износу од 161.000 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.

Према општем акту о рачуноводству и рачуноводственим политикама подносиоца захтева, трошкови амортизације се обрачунавају пропорционалном методом у процењеном корисном веку трајања средстава, а процењени корисни век трајања машинског дела гасоводне мреже је 14 година. У току поступка усаглашавања са Агенцијом, а на основу извршених поређења са другим енергетским субјектима за дистрибуцију природног гаса, установљено је да се процењени корисни век трајања овог дела дистрибутивне гасоводне мреже не може сматрати оправданим, као ни трошак амортизације утврђен на основу овог податка. Подносилац захтева је прихватио сугестију и кориговао планиране трошкове амортизације на горе наведени износ.

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 за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у висини од 7,5% 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 овом основу у максимално одобреном приходу за енергетску делатност дистрибуције природног гаса укључен је износ од 2.453.000 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 32.701.000 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 33.322.000 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 енергетску делатност дистрибуције природног гаса. Према информацији подносиоца захтева последња процена вредности сталне имовине (значи и регулисаних средстава) извршена је са стањем на дан 01.01.2004. године од стране независног проценитеља ("Delloite&Touche") када су и ефекти процене унети у пословне књиге.
- Нето вредност средстава прибављених без накнаде на почетку регулаторног периода износи 88.831.000 динара (76,6% нето вредности система за дистрибуцију гаса који је активиран). Подносилац захтева је доставио адекватно образложење наведеног износа које се може сматрати прихватљивим.
- Вредност регулисаних средстава на крају регулаторног периода износи 32.081.000 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

У 2010 години предвиђена је изградња 1500 m полиетиленског гасовода ниског притиска, стављање ван функције 50 m полиетиленског гасовода и изградња 165 нових прикључака на мрежи ниског притиска.

Укупна улагања у регулаторном периоду планирана су за енергетску делатност дистрибуције природног гаса у износу од 6.000.000 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 8.193.000 динара (97,7% или 8.009.000 динара из средстава потрошача и 2,3% или 184.000 динара из сопствених средстава). У претходној години у енергетској делатности управљања дистрибутивним системом за природни гас није било улагања.

Планирани извор финансирања улагања у регулаторном периоду за енергетску делатност дистрибуције природног гаса су средства потрошача у укупном износу од 6.000.000 динара (100%). 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 планирани су за енергетску делатност управљања дистрибутивним системом за природни гас у износу од 3.612.000 динара. Пондерисана просечна набавна цена природног гаса за покриће губитака у регулаторном периоду (укључујући и све зависне трошкове набавке природног гаса) исказана је у износу од 34,728 дин/м³, а што је заправо пондерисана просечна продајна цена природног гаса трговца природним гасом ради снабдевања тарифних купаца увећана за трошкове коришћења туђег система за дистрибуцију природног гаса.

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.

Остали приходи

Остали приходи у регулаторном периоду, нису планирани.

Предложени максимално одобрени приход

Максимално одобрени приход у регулаторном периоду 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	ОТ _Г	14.206	1.409
2.	Трошкови амортизације	А _Г	4.571	-
3.	Стопа повраћаја на регулисана средства	ППЦК	7,5%	-
4.	Регулисана средства	РС _Г	32.701	-
5.	Трошкови за надокнаду губитака у систему за дистрибуцију природног гаса	Г _Г	-	3.612
6.	Остали приходи	ОП _Г	-	-
7.	Корекциони елемент	КЕ _Г	-	-
8.	Максимално одобрени приход:	МОП _Г	21.230	5.021

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) извршено је у складу са Тарифним системом.

Пошто подносилац захтева први пут примењује Тарифни систем, није могуће приказати упоредни преглед важећих цена за приступ и коришћење система за дистрибуцију природног гаса и цена према предлогу подносиоца захтева.