

На основу члана 53. став 1. тачка 20) и члана 92. став 1, а у вези са чланом 88. став 2. тачка 4) Закона о енергетици („Службени гласник Републике Србије“, бр.145/14, 95/18 -др. закон и 40/21)

Савет Агенције за енергетику Републике Србије, на 190. редовној седници од 12.05.2022. године, донео је:

ОДЛУКУ
о давању сагласности на
Одлуку о висини трошкова прикључења на систем за дистрибуцију природног гаса
JP GAS TEMERIN

I

Даје се сагласност на Одлуку о висини трошкова прикључења на систем за дистрибуцију природног гаса, број: 52, коју је од 31. јануара 2022. године донео Надзорни одбор JP GAS TEMERIN.

II

Ову одлуку објавити на интернет страници Агенције за енергетику Републике Србије.

Број: 1/2022-Д-02/6
У Београду, 12.05.2022. године

Агенција за енергетику Републике Србије

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА



Дејан Поповић

Образложење одлуке

Приложени предлог одлуке садржи сагласност АЕРС на Одлуку о висини трошкова прикључења типским прикључцима на систем за дистрибуцију природног гаса, коју је донело ЈАВНО ПРЕДУЗЕЋЕ GAS TEMERIN (даље, скр. JP GAS TEMERIN).

Правни основ за давање сагласности АЕРС је садржан у Закону о енергетици, члан 53 став 1 тачка 20, по коме АЕРС даје сагласност на акт оператора дистрибутивног система природног гаса којим се утврђује висина трошкова прикључења типским прикључцима, у складу са методологијом из члана 50 став 1 тачка 12 овог закона, коју је АЕРС донео ради одређивања начина обрачуна трошкова прикључења на систем за транспорт и дистрибуцију природног гаса.

Наведена сагласност АЕРС је дефинисана у оквиру члана 53 став 1 тачка 20 Закона о енергетици и представља његову новелу, односно нову правну норму, која је нормирана Законом о изменама и допунама Закона о енергетици („Службени гласник РС“, број: 40/2021).

◇

JP GAS TEMERIN обавља енергетску делатност на основу лиценце АЕРС, број: 0281/17-ЛГ-ДСУ од 28. априла 2017. године (311.01-22/2017-Л-І од 28. априла 2017. године). JP GAS TEMERIN је иницијално, 5. јануара 2022. године, доставио АЕРС –у предлог Одлуке о висини трошкова прикључења на систем за дистрибуцију природног гаса, ради провере њене усклађености са Методологијом за одређивање трошкова прикључења на систем за транспорт и дистрибуцију природног гаса, која је објављена у гласилу „Службени гласник РС“, број: 42/16 (даље, скр: Методологија).

◇ ◇

Током анализе одлуке JP GAS TEMERIN, припремани су поднесци који су обухватали обједињене коментаре и сугестије стручних сектора АЕРС (енергетско – технички; економско – финансијски; правни). У наставку су кратко приказане анализе стручних сектора АЕРС.

Енергетско - техничка анализа оцене акта о висини трошкова прикључења типским прикључцима је базирана на контроли података који су приказани у табели „Трошкови прикључења типским прикључцима“, односно на процени елемената опреме неопходне за изградњу прикључка, процени норматива, времена и количина неопходних за извођење стандарних радова на изградњи прикључка, уградњу и монтажу елемената прикључка, времена неопходног за извођење грађевинских и машинско-монтажних радова, за извођење стручних и оперативних послова (надзора и техничке контроле УГИ пред прво пуштање гаса) као и на процени тачности дела трошкова система (даље, скр. ДТС) насталог због прикључења објекта на систем.

На основу анализе података који су приказани у табели „Трошкови прикључења типским прикључцима“, закључено је да је табела попуњена у складу са Методологијом. ДТС је исправно израчунат на основу степена искоришћености капацитета мрежа радног притиска (СИМ) $p < 6$ bar. Степен искоришћености дистрибутивног система JP GAS TEMERIN на дистрибутивној мрежи Темерин је 70,5%, па се ДТС се не обрачунава.

С обзиром да је JP GAS TEMERIN утврдио упросечене количине и нормативе опреме и радова, као и ДТС у складу са Методологијом, стекли су се услови за давање сагласности на трошкове прикључења типским прикључцима од стране Сектора за енергетско-техничке послове.

Економско – финансијска анализа је такође обухватила податке из табеле „Трошкови прикључења типским прикључцима“, а од JP GAS TEMERIN су у току обраде предмета тражени додатни подаци, документација и образложења након чега је овај привредни субјект извршио одговарајуће корекције у складу са захтевима Сектора за економско-финансијске послове АЕРС. Анализа је обухватила и трошкове пројектовања и прибављања потребне документације, трошкова набавке уређаја, опреме и материјала, трошкове извођења

радова, трошкове стручних и оперативних послова које је неопходно извршити ради прикључења објекта на систем, све сагласно одредбама Методологије.

У појединостима, трошкови пројектовања и прибављања потребне документације обухватају трошак израде идејног пројекта прикључка у властитој режији, док се трошкови геодетског снимања прикључка, провођења у катастру водова и провођења промена на плану катастра водова не обрачунавају.

Трошкови набавке уређаја, опреме и материјала обрачунати су као умножак њихове тржишне цене и утврђене количине опреме, уређаја и материјала.

Трошкови радова обухватају трошкове рада лица, трошкове употребе машина, специјалних алата, опреме и возила и обрачунати су на основу цене коштања радног часа према нормираном степену и врсти стручне спреме запослених који се ангажују на прикључењу и нормираног броја радних часова.

Трошкови стручних и оперативних послова који се изводе у властитој режији обрачунати су на основу цене коштања радног часа према нормираном степену и врсти стручне спреме запослених који се ангажују на прикључењу и нормираног броја радних часова.

Све тржишне цене и цене коштања елемента структуре трошкова прикључења типским прикључком оператор дистрибутивног система документовао је испостављеним рачунима и ситуацијама добављача и одговарајућим обрачунима у складу са Методологијом.

Коначно, JP GAS TEMERIN је извршио и номотехничку редакцију текста одлуке, са аспекта сугестија и примедби Сектора за правне послове, што укључује и последњу интервенцију поводом усклађивања почетка примене одлуке са одредбама Закона о потрошачима.

◇ ◇ ◇

На основу сугестија, примедби и консултација са стручним секторима АЕРС, JP GAS TEMERIN је донео Одлуку о висини трошкова прикључења типским прикључцима, која је заведена у АЕРС под бројем 1/2022-Д-02/4 од 22. марта 2022. године. Висина трошкова прикључења на систем за дистрибуцију природног гаса утврђена је у складу са Методологијом и исказана је на следећи начин:

Ред. број	Опис позиције	Износ у динарима (без ПДВ-а)	
		Типски објекти А категорије	Типски објекти осталих категорија
1.	Трошкови изградње типског прикључка на већ изграђену мрежу за категорије типског прикључка:		
1.1	Г-2,5		
1.2	Г-4	46.672	48.462
1.3	Г-6	51.272	53.062
2.	Трошкови изградње типског прикључка ако се прикључак гради истовремено са изградњом мреже за категорије типског прикључка:		
2.1	Г-2,5		
2.2	Г-4	37.338	38.769
2.3	Г-6	41.018	42.449
3.	Јединични варијабилни трошак опреме и радова за сваки додатни метар преко граничне удаљености		240,82
4.	Део трошкова система, јединствен за све дистрибутивне мреже за категорије типског прикључка:		
4.1	Г-2,5		

4.2	Г-4			
4.3	Г-6			

Закључак

С обзиром на чињеницу да је JP GAS TEMERIN исправно утврдио упросечене количине и нормативе опреме и радова, као и ДТС у складу са Методологијом, односно да је извршио корекцију цена и номотехничко усаглашавање текста одлуке на начин и у делу на који је указано сугестијама стручних сектора АЕРС, припремљен је приложени предлог одлуке којом АЕРС даје сагласност на предметну одлуку JP GAS TEMERIN.

Сектор за економско – финансијске послове
Руководилац сектора

Небојша Деспотовић, дипл. екон.

