

На основу члана 53. став 1. тачка 20) Закона о енергетици („Службени гласник Републике Србије“, бр.145/14, 95/18 -др. закон, 40/21 и 35/23-др. закон) и члана 12. Статута Агенције за енергетику Републике Србије („Службени гласник РС“, број 52/05),

Савет Агенције за енергетику Републике Србије, на 243. редовној седници од 29.06.2023. године, донео је

**ОДЛУКУ**  
о давању сагласности на  
Одлуку о висини трошкова прикључења типским прикључцима  
JAVNOG PREDUZECA GAS TEMERIN

I

Даје се сагласност на Одлуку о висини трошкова прикључења типским прикључцима, број:604/2023 од 12. јуна 2023. године коју је донео Надзорни одбор JAVNOG PREDUZECA GAS TEMERIN на 26. седници одржаној 12. јуна 2023. године.

II

Ова одлука се објављује у „Службеном гласнику Републике Србије“ и ступа на снагу даном објављивања.

Број: 332/2023-Д-02/1  
У Београду, 29.06.2023. године

Агенција за енергетику Републике Србије

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА

Дејан Поповић



## Образложење

Приложени предлог одлуке садржи сагласност Агенције за енергетику Републике Србије (у даљем тексту: АЕРС) на Одлуку о висини трошкова прикључења типским прикључцима број:604/2023, коју је 12. јуна 2023. године на 26. седници донео Надзорни одбор JAVNOG PREDUZECA GAS TEMERIN (у даљем тексту: GAS TEMERIN).

Правни основ за давање сагласности АЕРС је садржан у Закону о енергетици („Службени гласник Републике Србије”, бр.145/14, 95/18 -др. закон, 40/21 и 35/23-др. закон), 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 нову правну норму, која је нормирана Законом о изменама и допунама Закона о енергетици („Службени гласник РС”, број: 40/2021).

◇

GAS TEMERIN обавља енергетску делатност дистрибуција и управљање дистрибутивним системом за природни гас на основу лиценце АЕРС, 0281/17-ЛГ-ДСУ од 18. априла 2017. године, која је издата на основу Решења, 311.01-22/2017-Л-1 од 28. априла 2017. године.

◇ ◇

У наставку су приказане енергетско-техничке и економско-финансијске анализе за предложену одлуку, и то:

*Енергетско - техничка анализа* оцене акта о висини трошкова прикључења типским прикључцима је базирана на контроли података наведених у Табели - „Трошкови прикључења типским прикључцима”, односно на процени елемената опреме неопходне за изградњу прикључка, процени норматива, времена и количина неопходних за извођење стандардних 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 (ДТС) насталог због прикључења објекта на систем.

На основу анализе података наведених у табели „Трошкови прикључења типским прикључцима” закључено је да је Табела - „Трошкови прикључења типским прикључцима” попуњена у складу са Методологијом.

ДТС је исправно израчунат на основу степена искоришћености капацитета мрежа радног притиска (СИМ)  $p < 6 \text{ bar}$ . Степен искоришћености дистрибутивног система GAS TEMERIN на дистрибутивној мрежи Темерин је 73,8% па се ДТС се не обрачунава.

С обзиром да је ОДС 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 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. Анализа је захватила 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 који се израђује у властитој режији и који је обрачунат на основу цене коштања радног часа запосленог који израђује пројекат, трошак контроле техничке документације обрачунат на основу тржишне цене и трошкове геодетског снимања прикључка, провођења у катастру водова и провођења промена на плану катастра водова обрачунатих на основу тржишних цена.

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 који се израђују у властитој режији обрачунати су на основу цене коштања радног часа према нормираном степену и врсти стручне спреме запослених који се анагажују на прикључењу и нормираног броја радних часова.

На основу сугестија, примедби и консултација са стручним секторима GAS TEMERIN је донео Одлуку о висини трошкова прикључења типским прикључцима, која је заведена у АЕРС под бројем:332/2023-Д-02 од 16. јуна 2023. 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)	
		Незахтевни објекти (категија А)	Остали типски прикључци
1.	Трошкови изградње типског прикључка на већ изграђену мрежу за категорије типског прикључка:		
1.1	Г-2,5		
1.2	Г-4	74.057,00	88.655,00
1.3	Г-6	84.757,00	99.355,00
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	59.246,00	70.924,00
2.3	Г-6	67.806,00	79.484,00
3.	Јединични варијабилни трошак опреме и радова за сваки додатни метар преко граничне удаљености		
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 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 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 GAS TEMERIN.

Сектор за економско – финансијске послове  
Руководилац сектора

Небојша Деспотовић, дипл. екон.

