

ЈКП "ГРАДСКА ТОПЛАНА"
НАДЗОРНИ ОДБОР
БР. 6958/1
07.12.2018. год.
НИШ

На основу Уредбе о утврђивању методологије за одређивање цене снабдевања крајњег купца топлотном енергијом („Сл.гласник РС“ бр. 63/2015) и члана 31 Статута ЈКП "Градска топлана" Ниш бр.2145/3 од 22.03.2017.год., Надзорни одбор на телефонској седници одржаној дана 07.12.2018.год., донео је следећу

ОДЛУКУ

1.

Предлаже се Градском већу града Ниша да утврди нову цена снабдевања крајњег купца топлотном енергијом , за кориснике даљинског грејања којима се топлотна енергија обрачунава по измереној испорученој количини топлотне енергије

- За варијабилни део у висини од **6,04 дин/кWh**.

2

Одлуку о промени цене објавити у „Службеном листу Града Ниша“, по добијању сагласности Градског већа Града Ниша.

3.

Нова цена за варијабилни део из става 1 ове Одлуке, примењиваће се за потрошену топлотну енергију почев од **01.11.2018.год.**

ОБРАЗЛОЖЕЊЕ

Цена топлотне енергије из става 1 ове одлуке, обрачуната је на основу рачуна за гас „Југоросгаз“ АД Београд и рачуна за мазут са превозом, који су објављени на званичном сајту Топлане .

На основу наведених рачуна, утврђује се да је цена гаса за 12,69 % виша у односу на нулту цену а мазута за 11,17% .

У делу „11 Услови и правила за промену цене топлотне енергије“ , Уредба о утврђивању методологије за одређивање цене снабдевања крајњег купца топлотном енергијом („Сл.гласник РС“ бр. 63/2015) прописано је:

- У току грејне сезоне, енергетски субјект има право да предложи надлежном органу промене цена топлотне енергије за крајње купце.
- Предлог за промену цене топлотне енергије због пораста варијабилног дела цене може да буде поднет у случају када се укупна цена енергента повећа за више од 3%, а обавезно уколико се смањи за више од 5%.
- Надлежни орган разматра предлог за промену цена у складу са поступком прописаним у овој методологији, док је у тачки 11.1. поменуте Уредбе, утврђен начин прерачунавања тарифе „Енергија“.

Применом утврђеног начина прерачунавања тарифе „Енергије“, утврђена је нова цена снабдевања крајњег купца топлотном енергијом, за кориснике даљинског грејања којима се топлотна енергија обрачунава по измереној испорученој количини топлотне енергије за варијабилни део у висини од 6,04 дин/кWh.

На основу напред наведеног, донета је одлука као у диспозитиву.

ПРЕДСЕДНИК
Зоран Павловић дипл.екон



Доставити:

- Секретаријату за комуналне делатности, енергетику и саобраћај
- Економском сектору
- Сектору за правне и опште послове
- архиви

Табела 1. Варијабилни трошкови

РБ	Варијабилни трошкови	Претходна пословна година				Усаглашено за реуглаторни период у складу са Методологијом*
		Јединица мере утрошене енергије, енергента, односно потрошње воде на систему	Јединична цена (просечна пондерисана цена)	Количина	Износ насталог трошка	
1	2	3	4	5	6 (4*5)	7
1	Трошак природног гаса	m ³	46,09	25.488.705,25	1.174.774.424,97	1.174.774.424,97
2	Трошак уља за ложење	kg	60,92	2.244.632,00	136.742.981,44	136.742.981,44
3	Трошак угља				0,00	0,00
4	Трошак осталих енергената				0,00	0,00
5	Трошак купљене топлотне енергије				0,00	0,00
6	Укупни трошак електричне енергије	kWh	7,53	6.527.041,00	49.148.618,73	49.148.618,73
6.1.	<i>трошак топлотни извори</i>	kWh	7,53	6.422.874,00	48.364.241,22	48.364.241,22
6.2.	<i>трошак ее дистрибутивна мрежа</i>		0,00	0,00	0,00	0,00
6.3.	<i>трошак ее топлотне подстанце</i>		7,53	104.167,00	784.377,51	784.377,51
7	Укупни трошак за воду				10.268.241,48	10.268.241,48
7.1.	<i>трошак воде на систему</i>	m ³	133,41	68.088,91	9.083.741,48	9.083.741,48
7.2.	<i>трошак припреме воде</i>	kg	18,51	64.000,00	1.184.500,00	1.184.500,00
8	Остали варијабилни трошкови	lit	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Укупно варијабилни трошкови				1.370.934.266,63	1.370.934.266,63

* уколико нема усаглашавања са Методологијом преносе се подаци из претходне колоне



Табела 8. Регулаторни извештај

РБ	Позиција	Износ	
1	Максимална висина прихода (МВП)	1.882.471.255,77	
1.1.	Максимална висина прихода - варијабилни (МВПв)	1.370.934.266,63	
1.2.	Максимална висина прихода - фиксни (МВПф)	511.536.989,15	
2	Оперативни трошкови	2.065.830.090,22	
2.1.	Варијабилни трошкови (ОТв)	1.370.934.266,63	
2.2.	Фиксни трошкови (ОТф)	694.895.823,60	
3	Амортизација (А)	78.007.021,68	
4	Стопа приноса на регулисана средства (ПР)	6,38%	
5	Регулисана средства (РС)	1.498.168.874,20	
6	Остали приход (ОП)	287.998.986,60	
7	Корекциони елемент (КЕ)	-68.950.043,70	
8	ОПШТИ ПОДАЦИ НЕОПХОДНИ ЗА ИЗРАЧУНАВАЊЕ ЦЕНЕ		
8.1.	СТЕПЕН КОРИСНОСТИ ТОПЛОТНОГ ИЗВОРА ПРЕМА СТВАРНОЈ СТРУКТУРИ ЕНЕРГЕНТА (%)	90,7938%	
8.2.	СТЕПЕН КОРИСНОСТИ ТОПЛОТНЕ МРЕЖЕ (%)	95,3591%	
8.3.	УКУПНА ГОДИШЊА ПРИМАРНА ЕНЕРГИЈА ПРЕМА СТВАРНО КОРИШЋЕНОЈ СТРУКТУРИ ЕНЕРГЕНАТА НА УЛАЗУ У ПРОИЗВОДНО ПОСТРОЈЕЊЕ (kWh)	261.974.910	
8.4.	УКУПНА ГОДИШЊА ПРОИЗВОДЊА ЕНЕРГИЈЕ (kWh)	237.857.090	
8.5.	УКУПНА ГОДИШЊА ПРОИЗВЕДЕНА ТОПЛОТНА ЕНЕРГИЈА ИЗМЕРЕНА НА МЕРНИМ МЕСТИМА КРАЈЊИХ КУПАЦА (kWh)	226.818.300	
8.5.1.	УКУПНА ГОДИШЊА ПРОИЗВЕДЕНА ТОПЛОТНА ЕНЕРГИЈА ИЗМЕРЕНА НА МЕРНИМ МЕСТИМА КРАЈЊИХ КУПАЦА - СТАМБЕНИ ПРОСТОР (kWh)	184.425.960	
8.5.2.	УКУПНА ГОДИШЊА ПРОИЗВЕДЕНА ТОПЛОТНА ЕНЕРГИЈА ИЗМЕРЕНА НА МЕРНИМ МЕСТИМА КРАЈЊИХ КУПАЦА - ПОСЛОВНИ ПРОСТОР (kWh)	42.392.340	
8.6.	СПЕЦИФИЧНА ПОТРОШЊА (kWh/m ² /god)	112,70	
8.7.	УКУПНА ПОВРШИНА КОЈОЈ СЕ ИСПОРУЧУЈЕ ТОПЛОТНА ЕНЕРГИЈА (m ²)	2.012.599,30	
8.7.1.	УКУПНА ПОВРШИНА СТАМБЕНОГ ПРОСТОРА (m ²)	1.636.393,18	81,31%
8.7.2.	УКУПНА ПОВРШИНА ПОСЛОВНОГ ПРОСТОРА (m ²)	376.206,12	18,69%
8.8.	УКУПНА ИНСТАЛИСАНА СНАГА КОНЗУМА kW	359.198,84	
8.8.1.	ИНСТАЛИСАНА СНАГА КОНЗУМА СТАМБЕНОГ ПРОСТОРА kW		
8.8.2.	ИНСТАЛИСАНА СНАГА КОНЗУМА ПОСЛОВНОГ ПРОСТОРА kW		
8.9.	Ктгв	1	
8.10.	Ктгф1	1	

8.11.	Ктгф2		
9	ПРОСЕЧНЕ ЦЕНЕ		
9.1.	ПРОСЕЧНА ЦЕНА ВАРИЈАБИЛНИ ДЕО (дин/kWh)		6,04
9.2.	ПРОСЕЧНА ЦЕНА ФИКСНИ ДЕО (дин/m ² /god)	254,17	21,18
9.3.	ПРОСЕЧНА ЦЕНА ФИКСНИ ДЕО (дин/kW/god)	935,34	77,95
9.4.	ПРОСЕЧНА ЦЕНА ПАУШАЛ (дин/m ² /god)		
10	ЦЕНЕ ПО ГРУПАМА КУПАЦА		
10.1.	ЦЕНА СТАМБЕНОГ ПРОСТОРА (ВАР. ДЕО) (дин/kWh)		6,04
10.2.	ЦЕНА СТАМБЕНОГ ПРОСТОРА (ФИКС. ДЕО) (дин/m ² /god)	254,17	
10.3.	ЦЕНА СТАМБЕНОГ ПРОСТОРА (ФИКС. ДЕО) (дин/kW/god)	935,34	
10.4.	ЦЕНА ПОСЛОВНОГ ПРОСТОРА (ВАР. ДЕО) (дин/kWh)		6,04
10.5.	ЦЕНА ПОСЛОВНОГ ПРОСТОРА (ФИКС. ДЕО) (дин/m ² /god)	254,17	
10.6.	ЦЕНА ПОСЛОВНОГ ПРОСТОРА (ФИКС. ДЕО) (дин/kW/god)	935,34	
10.7.	ЦЕНА СТАМБЕНОГ ПРОСТОРА (НАПЛАТА ТОПЛОТНЕ ЕНЕРГИЈЕ ПРЕМА ЈЕДИНИЦИ ГРЕЈАНЕ ПОВРШИНЕ ИЛИ ИНСТАЛИСАНЕ СНАГЕ ГРЕЈАНЕ ПОВРШИНЕ) (дин/m ² /god)		0,00
10.8.	ЦЕНА ПОСЛОВНОГ ПРОСТОРА (НАПЛАТА ТОПЛОТНЕ ЕНЕРГИЈЕ ПРЕМА ЈЕДИНИЦИ ГРЕЈАНЕ ПОВРШИНЕ ИЛИ ИНСТАЛИСАНЕ СНАГЕ ГРЕЈАНЕ ПОВРШИНЕ) (дин/m ² /god)		0,00
11	ТАРИФА ОЧИТАВАЊЕ		
11.1.	трошкови читавања уређаја за расподелу трошкова топлотне енергије са заједничког мерног места (по једном читавању)		
11.2.	укупан број мерних места који се читавају		
12а	МАКСИМАЛНА ВИСИНА ПРИХОДА (ПРОВЕРА)		1.882.471.255,77
12б	МАКСИМАЛНА ВИСИНА ПРИХОДА (ПРОВЕРА)		1.706.908.492,30
12.1.	ПРОВЕРА МВП-а(В)		1.370.934.267
12.2.	ПРОВЕРА МВП-а(Ф) ако се фиксни део наплаћује по m ²		511.536.989
12.3.	ПРОВЕРА МВП-а(Ф) ако се фиксни део наплаћује по kW		335.974.226



Приступ системима за транспорт и дистрибуцију -капацитет-	
Топлотни извор	m3/dan/god
Криви Вир	213.457,00
Југ	102.421,00
Мајаковски 1	18.486,00
Мајаковски 2	0,00
Ледена Стена	311,00
Ратко Јовић	1.835,00
Укупно	336.510,00

ИЗРАЧУНАВАЊЕ ПОНДЕРИСАНЕ ЦЕНЕ ПРИРОДНОГ ГАСА NOVEMBAR 2018.					
1		Energent	25.488.705,25	37,33	951.493.366,98
2		Pristup transportu Srbijagas			
	2.1	Energent	25.488.705,25	0,81	20.645.851,25
	2.2	Kapacitet	336.510,00	347,68	116.997.796,80
3		Pristup transportu Jugorosgaz			
	3.1	Energent	25.488.705,25	0,23	5.862.402,21
	3.2	Kapacitet	336.510,00	60,72	20.432.887,20
4		Pristup distribuciji Jugorosgaz			
	4.1	Energent	25.488.705,25	1,52	38.742.831,98
	4.2	Kapacitet	336.510,00	61,04	20.540.570,40
	4,3	Naknada za PMI	11.109,36	5,00	55.546,80
					1.174.771.253,62 din.
					46,09 din/m3

40,9

112,69



Реализација Уговора 03-1/20 за мазут НСГ-С са превозом и ценом 2018/2019

Редни број	Датум	Број Фактуре	Број цистерне	Место истовара	Количина	Износ без ПДВ	Стање	ВП цена НИС	Цена без ПДВ-а	Разлика уговор	Цена мазута	Цена са превозом
Почетно стање	9.10.2018						94.080.551,00	ЦЕНА				
1	17.10.2018	187895	1	Мокрањчева	25.100	1.536.622,00	92.543.929,00	74,66	62,22	2,60	59,62	61,22
2	19.10.2018	187977	2	Мокрањчева	24.960	1.528.051,20	91.015.877,80	74,66	62,22	2,60	59,62	61,22
3	21.10.2018	188044	3	Институт	24.920	1.525.602,40	89.490.275,40	74,66	62,22	2,60	59,62	61,22
4	23.10.2018	188124	4	Чаир	25.200	1.542.744,00	87.947.531,40	74,66	62,22	2,60	59,62	61,22
5	25.10.2018	188226	5	Мокрањчева	25.520	1.562.334,40	86.385.197,00	74,66	62,22	2,60	59,62	61,22
6	27.10.2018	188307	6	Књажевачка	25.340	1.561.704,20	84.823.492,80	75,16	62,63	2,60	60,03	61,63
7	29.10.2018	188350	7	Ардија	25.220	1.554.308,60	83.269.184,20	75,16	62,63	2,60	60,03	61,63
				61,34	176.260	10.811.366,80						61,34
							83.269.184,20					
1	1.11.2018	188469	8	Ледена Стена	24.940	1.543.287,20	81.725.897,00	75,46	62,88	2,60	60,28	61,88
2	4.11.2018	188571	9	Институт	24.960	1.538.284,80	80.187.612,20	75,16	62,63	2,60	60,03	61,63
3	7.11.2018	188670	10	Чаир	25.080	1.535.397,60	78.652.214,60	74,66	62,22	2,60	59,62	61,22
4	9.11.2018	188769	11	Мокрањчева	25.200	1.542.744,00	77.109.470,60	74,66	62,22	2,60	59,62	61,22
5	10.11.2018	188823	12	Чаир	24.840	1.510.272,00	75.599.198,60	74,16	61,80	2,60	59,20	60,80
6	15.11.2018	188941	13	Пантелеј-Сомб	25.080	1.524.864,00	74.074.334,60	74,16	61,80	2,60	59,20	60,80
7	16.11.2018	189077	14	Чаир-Сомборс	25.600	1.545.728,00	72.528.606,60	73,66	61,38	2,60	58,78	60,38
8	18.11.2018	189160	15	Институт	25.540	1.542.105,20	70.986.501,40	73,66	61,38	2,60	58,78	60,38
9	20.11.2018	189243	16	Књажевачка-С	25.380	1.522.038,60	69.464.462,80	73,16	60,97	2,60	58,37	59,97
				60,92	226.620	13.804.721,40						60,92
							69.464.462,80					
1			17									
2			18									
3			19									
4			20									

60,92
54,8 111,17

