

Република Србија  
ОПШТИНА БАЈИНА БАШТА  
ОПШТИНСКО ВЕЋЕ  
01 Број:38-7/2021  
31. децембар 2021. године  
БАЈИНА БАШТА

На основу члана 28. став 4. Закона о комуналним делатностима (\*Сл. гласник РС\* бр. 88/011, 104/016 и 95/018) и члана 34. став 4. Одлуке о комуналним делатностима на територији општине Бајина Башта (\*Сл.лист општине Бајина Башта\* бр. 11/012, 5/013, 1/015, 12/016,8/017, 9/017, 6/019, 8/2020 и 15/2021), Општинско веће општине Бајина Башта,

### ОБЈАВЉУЈЕ

Захтев ЈП \*ББ ТЕРМ\* Бајина Башта за давање сагласности на Одлуку Надзорног одбора број 1043-1/2021 од 28. децембра 2021. године о тарифним ценама топлотне енергије по тарифним групама.

По истеку 15 дана од дана објављивања, Општинско веће ће донети одлуку по захтеву ЈП \*ББ ТЕРМ\* Бајина Башта за давање тражене сагласности.

Датум објављивања захтева: 31. децембар 2021. године

ПРЕДСЕДНИК ОПШТИНСКОГ ВЕЋА  
ПРЕДСЕДНИЦА ОПШТИНЕ  
Весна Ђурић



ЈП „ББ ТЕРМ“ Бајина Башта

Број: 1043-1/2021

Дана: 28.12-2021 године

На основу чл. 35. Статута Јавног предузећа за производњу и испоруку топлотне енергије „ББ Терм“ Бајина Башта, чл. 42. Одлуке о усклађивању пословања Јавног предузећа за производњу и испоруку топлотне енергије „ББ Терм“ Бајина Башта са Законом о јавним предузећима, и „Уредбе о утврђивању методологије за одређивање цене снабдевања крајњег купца топлотном енергијом“ („Службени гласник РС“ бр. 063/2015), Надзорни одбор дана, 28.12-2021 године донео је:

### О Д Л У К У

о тарифним ценама топлотне енергије по тарифним групама

I. За мерење утрошка топлотне енергије и обрачун, утврђују се цене које износе:

1. Стамбени простор	- Варијабилни део	6,00 дин./KWh
	- Фиксни део	35,00 дин./м <sup>2</sup>
2. Пословни простор	- Варијабилни део	7,50 дин./KWh
	- Фиксни део	43,75 дин./м <sup>2</sup>

II. За испоруку топлотне енергије и плаћање услуге грејања, утврђују се паушалне цене:

1. Домаћинство	115,00 дин./м <sup>2</sup>
2. Привреда	172,50 дин./м <sup>2</sup>
3. Јавне установе	200,00 дин./м <sup>2</sup>

III. Начин плаћања:

Варијабилни део на	6 месеци
Фиксни део на	12 месеци
Услуга грејања	12 месеци

IV. Цене су без пореза и примењиваће се од 01.02-2022 године.

### Образложење

На основу Закона о енергетици и Закона о рационалном коришћењу енергије све топлане у Републици Србији су имале обавезу преласка на наплату по утрошку топлотне енергије од 01.07-2014 године. Примена наплате по утрошку топлотне енергије, због поплава 2014 године и неспремности већег броја топлана да угради добијене калориметре, је одложена за једну годину. За 2015/2016 грејну сезону, Влада Републике Србије, а на предлог Министарства рударства и енергетике је донела „Уредбу о утврђивању методологије за одређивање цене снабдевања крајњег купца топлотном енергијом“. Све топлане у Републици Србији су имале обавезу корекције постојећих цена и израчунавање нових цена по јединственој методологији. Јавно предузеће „ББ Терм“ Бајина Башта је први тарифни ценовник по овој методологији донело 23.11-2015 године.

ЈП “ББ ТЕРМ”  
Број: 1044/21  
Датум: 28.12.2021. године  
БАЈИНА БАШТА

  
Република Србија  
Општина Бајина Башта

28.12.2021			
№	Датум	Помоћ	Свој
01	38-7/2021		

**ОПШТИНА БАЈИНА БАШТА  
ОПШТИНСКОМ ВЕЋУ**

Сходно чл.22 Одлуке о оснивању Јавног предузећа за производњу и испоруку топлотне енергије “ББ ТЕРМ” Бајина Башта са Законом о јавним предузећима достављамо Одлуку о тарифним ценама топлотне енергије по тарифним групама Надзорног одбора ЈП “ББ ТЕРМ” Бајина Башта , ради давања сагласности.

ЈП “ББ ТЕРМ”  
директор  
Предраг Анђић



Овом методологијом се одређују:

1. Елементи за обрачун и начин утврђивања максималне висине прихода енергетског субјекта;
2. Елементи за обрачун и начин обрачуна цене приступа систему за дистрибуцију топл. енергије;
3. Категорије крајњих купаца топлотне енергије у зависности од намене коришћеног простора;
4. Тарифни елементи, тарифе и начин њиховог израчунавања за обрачун топлотне енергије.

- Максимална висина прихода енергетског субјекта обрачунава се на основу обрасца:

**МВП=МВПв+МВПф**, где је:

МВПв – максимална висина прихода, варијабилни део,

МВПф – максимална висина прихода, фиксни део.

За обрачун и утврђивање висине прихода, по методологији, праћени су подаци из текуће 2021 године, а за обрачун нове цене грејања узимани су подаци из „Програма пословања ЈП ББ Терм за 2022 годину. Главни разлог предлагања нових цена грејања је енорман раст цене енергената, пре свега мазута и струје. Досадашња цена грејања је рачуната за цену мазута од 71,66 дин./кг. Програм пословања за 2022 годину је рађен на цену мазута од 84,00 дин./кг. Сведоци смо трајања светске енергетске кризе при чему је мазут већ пар месеци устаљен на 92,16 дин./кг. Дакле ради се о просечном повећању цене мазута за 29,30 %. Укључујући ову тренутну цену мазута укупан износ свих варијабилних прихода су износили би 70.492.884,00 динара, а укупан износ свих фиксних прихода износио би 78.009.066,00 динара што би износило укупно 148.381.950,00 динара прихода.

- Ценом приступа систему за дистрибуцију топлотне енергије обезбеђује се покривање оправданих трошкова пословања, као и подстицање економске и енергетске ефикасности.

- Подела крајњих купаца према намени коришћења простора врши се у 2 тарифне групе:

Тр1 – Тарифна група – „СТАМБЕНИ ПРОСТОР“

Тр2 – Тарифна група – „ПОСЛОВНИ ПРОСТОР“

- Тарифни елементи су:

Те1. Испоручена количина топлотне енергије „ЕНЕРГИЈА“

Те2. Површина грејаног простора „ПОВРШИНА“

Те3. Очитавање и расподела испоручене топлотне енергије „ОЧИТАВАЊЕ“

Израчунавање тарифе „енергија“ се врши по обрасцу:

**Тф11=Тф1/((Пет/Пук)+Ктгв\*(Ппп/Пук))**

Тф1 – максимална висина варијабилних прихода – 70.492.884,00 дин.

Пет - укупна површина стамбеног простора – 49.000 м<sup>2</sup>

Ппп – укупна површина пословног простора – 26.000 м<sup>2</sup>

Пук – укупна површина стамбеног и пословног простора – 75.000 м<sup>2</sup>

Ктгв – коефицијент за израчунавање тарифе енергија за пословни простор – 1,25

С обзиром да ЈП „ББ Терм“ само у једној котларници има мерни уређај калориметар са којим се мери количина произведене енергије подаци за укупну улазну енергију добијени су на основу калоријске моћи мазута од 40.500 КЈ/кг= 11,25 КWh/kg и калоријске моћи мрког угља од 19.450 КЈ/кг= 5,40 КWh/kg. Из 875.000 кг. мазута колико се у нашој производњи просечно потроши по сезони теоретски се произведе 9.843.750 КWh а из 850.000 кг. угља, који ће се сигурно, а вероватно и више, теоретски се може произвести 4.590.000 КWh енергије. Теоријски, из наведених количина енергената се може произвести укупно 14.304.200 КWh енергије. Међутим, по методологији, узет је и степен корисности  $\eta_i = 0,82$  за постројење на мазут и  $\eta_i = 0,68$  за постројење на угља. Израчуната је вредност од  $\eta_i = 0,76$  у сразмери снага постројења, искористиво 76 %.

$(6,7 \text{ MWh}/11,5 \text{ MWh}) = 0,5826 * 0,82 = 47,77 \%$  удео постројења на мазут

$(4,8 \text{ MWh}/11,5 \text{ MWh}) = 0,4174 * 0,68 = 28,38 \%$  удео постројења на угаљ.

$14.304.200 \text{ KWh} * 0,76 = 10.871.192 \text{ KWh}$  произведено енергије

$\eta_m = 0,92$  степен корисности дистрибутивне мреже.

$10.871.192 \text{ KWh} * 0,92 = 10.001.497 \text{ KWh}$  количина топлотне енергије за предају

корисницима, што даје просечну потрошњу од  $133,36 \text{ KWh/m}^2$  што се отприлике уклапа у препоруку Владе Републике Србије од  $140 \text{ KWh/m}^2$  у грејној сезони.

Ипак, произведених  $14.304.200 \text{ KWh}$  је чак  $31,58 \%$  више у односу на предату топлотну енергију купцима и корисницима услуге грејања ( $191 \text{ KWh/m}^2$  у сезони).

Израчунавање тарифе „површина“ се врши по обрасцу:

$T_{\phi 21} = T_{\phi 2} / ((P_{\text{ст}}/P_{\text{ук}}) + K_{\text{тгф1}} * (P_{\text{пп}}/P_{\text{ук}}))$

$T_{\phi 2}$  – максимална висина фиксних прихода  $78.009.066,00$  дин.

$K_{\text{тгг1}}$  – коефицијент за израчунавање тарифе површина за пословни простор.

Из овако унетих података добијају се следеће цене:

„СТАМБЕНИ ПРОСТОР“

- паушално по  $\text{m}^2$   $2194/12 = 182,83$  дин/ $\text{m}^2$

- фиксни део  $957/12 = 79,75$  дин/ $\text{m}^2$

- варијабилни део  $6,00$  дин/ $\text{KWh}$

„ПОСЛОВНИ ПРОСТОР“

- паушално по  $\text{m}^2$   $2743/12 = 228,58$  дин/ $\text{m}^2$

- фиксни део  $1196/12 = 99,67$  дин/ $\text{m}^2$

- варијабилни део  $8$  дин/ $\text{KWh}$

Без обзира што је израчуната цена за фиксни део реална, и где постоји терет враћања значајне количине мазута Републичкој дирекцији за робне резерве Републике Србије, корисници услуге и купци топлотне енергије, а поготово у категорији „домаћинство, тешко би прихватили енормно повећање цене. Такође и израчуната цена услуге грејања по површини (паушал) је реална у односу на цене енергената из 2020 и прву половину 2021 године. Упросечена калкулативна цена мазута у току 2020 године је износила  $54,73$  дин./кг. а за 2021 годину  $71,66$  дин./кг. И поред ове цене мазута и за  $1,35 \%$  рачуналог смањења потрошње мазута, са предложеном ценом грејања за категорију домаћинство од  $115,00$  дин./ $\text{m}^2$  извесно је оствариће се губитак у пословању. Задња промена паушалних цена услуге грејања по површини је рађена је у јуну 2021 године, а у примени су од 01.07-2021 године. Што се тиче варијабилне цене грејања оне су биле непромењене још од новембра 2015 године и биле су стимулативне у смислу да што више корисника услуге постану купци топлотне енергије. Проблем свакако представља повећање цене мазута у 2020 и 2021 години за чак  $27,96 \%$  (прелазак са средњег С на НСГ-С) па је већ дужи период цена  $71,66$  дин./кг. и сада у овој енергетској кризи тренутна цена је  $92,16$  дин./кг. (повећање од  $28,60 \%$ ) без икакве назнаке и тенденције да ће мазут уопште појефтинити у току грејне сезоне. На основу Уредбе о утврђивању методологије за одређивање цене снабдевања крајњег купца топлотном енергијом свакако су испуњени услови за промену цене грејања. У методологији су прецизирани услови за промену цена топлотне енергије и у ставу 2. дословце пише:

„Предлог за промену цене топлотне енергије због пораста варијабилног дела цене може да буде поднет у случају када се укупна цена енергената повећа за више од 3%...“ С обзиром да мазут у структури свих варијабилних трошкова има учешће од скоро 70% јасно је да је услов за повећање цене и те како испуњен.

Сви показатељи су у прилог драстичног повећања цене грејања за фиксни део и за паушални систем наплате по површини. Пре свега за категорију „стамбени простор“ односно „домаћинство“. У прилог овоме је и чињеница законског распона цена између категорија „стамбени простор“ и „пословни простор“ који може бити од 1 до 1,25.

С обзиром да су се израчунате цене по подацима из „Програма пословања ЈП ББ Терм за 2022 годину“, при чему је у варијабилним трошковима узета тренутна цена мазута од 92,16 дин./кг., по тарифном систему у варијабилном делу, али и у фиксном делу, било је неопходно минимално повећање цене грејања за 9 %. Није ни ова предложена цена економска мера али је свакако и даље подстицај корисницима услуге да пређу на плаћање по утрошку, тј. по тарифним ценама, да штеде и рационално троше топлотну енергију, према реалним потребама и могућностима плаћања. Међутим у фиксном делу цене, због повећања фиксних трошкова просто је било неопходно драстично повећање цене. Ипак, због повећања ове цене од 01.07-2021 и сада повећања варијабилног дела цене, предлог је да и фиксни, као и варијабилни, буде повећан за 9 %. Међутим, и ове за 9 % повећане тарифне цене треба да буду подстицајане за у већем броју прелазак на плаћање по утрошку.

За паушално плаћање услуге грејања упросечена цена грејања би износила 198,67 дин./м<sup>2</sup> односно за категорију „домаћинство“ та цена, узимајући у обзир и површине по категоријама које се греју и узимајући и прописани распон цена, би морала износити 182,83 дин./м<sup>2</sup>.

Топлане у Србији а и у нашем ближем окружењу, које раде на мазут, већ 5-6 године имају цену услуге грејања по површини већу од 100 дин./м<sup>2</sup>.

Међутим, с обзиром да би то сада био огроман скок цене, а ни оснивач, тј. општина Бајина Башта, нема вољу да одобри енормно повећање цене грејања за категорију „домаћинство“, компромисно, колико да се не иде у огроман губитак, предложено је минимално повећање цене услуге грејања од само 7 %.

Због ових предложених цена за јавне установе неопходно је значајно повећање цене грејања. Међутим, с обзиром да и предходно усвојена цена услуге грејања одступа од распона цена од 1 до 1,5 из четврте Уредбе Владе Републике Србије, и важећа је од 01.01-2022 године нисмо предложили промену цене за ову текућу грејну сезону. Због већ планираних средстава за грејање у Буџету општине за 2022 годину за јавне установе, о повећању цене грејања се мора размишљати за грејну 2022/2023 грејну сезону кроз Ребаланс Буџета и измене Програма пословања јавних установа.

У колико се према постојећим ценама топлотне енергије и ценама услуге по површини, и тренутној и могућем расту цене мазута, може се, и сигурно ће се појавити мањак у пословању ЈП „ББ Терм“, оснивач, тј општина Бајина Башта је према Уредби дужна да „покрије“ губитак.

Председник Надзорног одбора

ЈП „ББ Терм“ Бајина Башта



Драгомир Јовановић

Табела 8. Регулаторни извештај

РБ	Позиција	Износ
1	Максимална висина прихода (МВП)	148.501.950,00
1.1.	Максимална висина прихода - варијабилни (МВПв)	70.492.884,00
1.2.	Максимална висина прихода - фиксни (МВПф)	78.009.066,00
2	Оперативни трошкови	148.381.950,00
2.1.	Варијабилни трошкови (ОТв)	98.655.500,00
2.2.	Фиксни трошкови (ОТф)	45.328.847,00
3	Амортизација (А)	3.700.000,00
4	Стопа приноса на регулисана средства (ПР)	0,00
5	Регулисана средства (РС)	0,00
6	Остали приход (ОП)	697.603,00
7	Корекциони елемент (КЕ)	1,00
8	<b>ОПШТИ ПОДАЦИ НЕОПХОДНИ ЗА ИЗРАЧУНАВАЊЕ ЦЕНЕ</b>	
8.1.	СТЕПЕН КОРИСНОСТИ ТОПЛОТНОГ ИЗВОРА ПРЕМА СТВАРНОЈ СТРУКТУРИ ЕНЕРГЕНТА (%)	76
8.2.	СТЕПЕН КОРИСНОСТИ ТОПЛОТНЕ МРЕЖЕ (%)	92
8.3.	УКУПНА ГОДИШЊА ПРИМАРНА ЕНЕРГИЈА ПРЕМА СТВАРНО КОРИШЋЕНОЈ СТРУКТУРИ ЕНЕРГЕНТА НА УЛАЗУ У ПРОИЗВОДНО ПОСТРОЈЕЊЕ (kWh)	14304200
8.4.	УКУПНА ГОДИШЊА ПРОИЗВОДЊА ЕНЕРГИЈЕ (kWh)	10871192
8.5.	УКУПНА ГОДИШЊА ПРОИЗВЕДЕНА ТОПЛОТНА ЕНЕРГИЈА ИЗМЕРЕНА НА МЕРНИМ МЕСТИМА КРАЈЊИХ КУПАЦА (KWh)	10001497
8.5.1.	УКУПНА ГОДИШЊА ПРОИЗВЕДЕНА ТОПЛОТНА ЕНЕРГИЈА ИЗМЕРЕНА НА МЕРНИМ МЕСТИМА КРАЈЊИХ КУПАЦА - СТАМБЕНИ ПРОСТОР (KWh)	6500973
8.5.2.	УКУПНА ГОДИШЊА ПРОИЗВЕДЕНА ТОПЛОТНА ЕНЕРГИЈА ИЗМЕРЕНА НА МЕРНИМ МЕСТИМА КРАЈЊИХ КУПАЦА - ПОСЛОВНИ ПРОСТОР (KWh)	3500524
8.6.	СПЕЦИФИЧНА ПОТРОШЊА (kWh/m <sup>2</sup> /god) СПЕЦИФИЧНА	191
8.7.	УКУПНА ПОВРШИНА КОЈОЈ СЕ ИСПОРУЧУЈЕ ТОПЛОТНА ЕНЕРГИЈА (m <sup>2</sup> )	75000
8.7.1.	УКУПНА ПОВРШИНА СТАМБЕНОГ ПРОСТОРА (m <sup>2</sup> )УКУПНА ПОВ	49000
8.7.2.	УКУПНА ПОВРШИНА ПОСЛОВНОГ ПРОСТОРА (m <sup>2</sup> )УКУПНА ПОВ	26000
8.8.	УКУПНА ИНСТАЛИСАНА СНАГА КОНЗУМА KW	10500
8.8.1.	ИНСТАЛИСАНА СНАГА КОНЗУМА СТАМБЕНОГ ПРОСТОРА KW	6860
8.8.2.	ИНСТАЛИСАНА СНАГА КОНЗУМА ПОСЛОВНОГ ПРОСТОРА KW	3640
8.9.	Ктгв	1
8.10.	Ктгф1	1
8.11.	Ктгф2	0
9	<b>ПРОСЕЧНЕ ЦЕНЕ</b>	7
9.1.	ПРОСЕЧНА ЦЕНА ВАРИЈАБИЛНИ ДЕО (дин/kWh)	1040
9.2.	ПРОСЕЧНА ЦЕНА ФИКСНИ ДЕО (дин/m <sup>2</sup> /god)	7429
9.3.	ПРОСЕЧНА ЦЕНА ФИКСНИ ДЕО (дин/kW/god)	2384
9.4.	ПРОСЕЧНА ЦЕНА ПАУШАЛ (дин/m <sup>2</sup> /god)	
10	<b>ЦЕНЕ ПО ГРУПАМА КУПАЦА</b>	
10.1.	ЦЕНА СТАМБЕНОГ ПРОСТОРА (ВАР. ДЕО) (дин/kWh)	6
10.2.	ЦЕНА СТАМБЕНОГ ПРОСТОРА (ФИКС. ДЕО) (дин/m <sup>2</sup> /god)	957
10.3.	ЦЕНА СТАМБЕНОГ ПРОСТОРА (ФИКС. ДЕО) (дин/kW/god)	11372
10.4.	ЦЕНА ПОСЛОВНОГ ПРОСТОРА (ВАР. ДЕО) (дин/kWh)	8
10.5.	ЦЕНА ПОСЛОВНОГ ПРОСТОРА (ФИКС. ДЕО) (дин/m <sup>2</sup> /god)	1196
10.6.	ЦЕНА ПОСЛОВНОГ ПРОСТОРА (ФИКС. ДЕО) (дин/kW/god)	0
10.7.	ЦЕНА СТАМБЕНОГ ПРОСТОРА (НАПЛАТА ТОПЛОТНЕ ЕНЕРГИЈЕ ПРЕМА ЈЕДИНИЦИ ГРЕЈАНЕ ПОВРШИНЕ ИЛИ ИНСТАЛИСАНЕ СНАГЕ ГРЕЈАНЕ ПОВРШИНЕ) (дин/m <sup>2</sup> /god)	2194

10.8.	ЦЕНА ПОСЛОВНОГ ПРОСТОРА (НАПЛАТА ТОПЛОТНЕ ЕНЕРГИЈЕ ПРЕМА ЈЕДИНИЦИ ГРЕЈАНЕ ПОВРШИНЕ ИЛИ ИНСТАЛИСАНЕ СНАГЕ ГРЕЈАНЕ ПОВРШИНЕ) (дин/м <sup>2</sup> /год)	2743
<b>11</b>	<b>ТАРИФА ОЧИТАВАЊЕ</b>	#DIV/0!
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	
<b>12а</b>	<b>МАКСИМАЛНА ВИСИНА ПРИХОДА (ПРОВЕРА)</b>	148501950
<b>12б</b>	<b>МАКСИМАЛНА ВИСИНА ПРИХОДА (ПРОВЕРА)</b>	148501950
12.1.	ПРОВЕРА МВП-а(В)	70492884
12.2.	ПРОВЕРА МВП-а(Ф) ако се фиксни део наплаћује по м <sup>2</sup>	78009066
12.3.	ПРОВЕРА МВП-а(Ф) ако се фиксни део наплаћује по kW	0



Табела 1. Варијабилни трошкови

РБ	Варијабилни трошкови 2	Претходна пословна година					Усаглашено за реуговорни период у складу са Методологијом* 7
		Јединица мере утрошене енергије, енергента, односно потрошње воде на систему 3	Јединична цена (просечна пондерисана цена) 4	Количина 5	Износ насталог трошка 6 (4*5)		
1	Трошак природног гаса					0,00	
2	Трошак угља за ложење	t	92,16	875.000,00	80.640.000,00		
3	Трошак угља	t	13,16	850.000,00	11.186.000,00		
4	Трошак осталих енергента					0,00	
5	Трошак купљене топлотне енергије					0,00	
6	Укупни трошак електричне енергије					9.000.000,00	
6.1.	<i>трошак топлотни извори</i>					0,00	
6.2.	<i>трошак електричне енергије</i>					9.000.000,00	
6.3.	<i>трошак електричне енергије преко мреже</i>	MWh	11,66	771.870,00	9.000.000,00		
7	Укупни трошак за воду					651.519,00	
7.1.	<i>трошак воде на систему</i>	m <sup>3</sup>				476.519,00	
7.2.	<i>трошак припреме воде</i>					175.000,00	
8	Остали варијабилни трошкови					2.346.000,00	
9	Укупно варијабилни трошкови					103.823.519,00	

Табела 2. Фиксни трошкови \*

Редни број	Редни број	Редни број	Редни број	Конто	Позиција	Износ (петходна пословна година)	Износ усаглашен за регулаторни период у складу са Методологијом**
1	2	3	4	5			
<b>1.</b>	<b>51</b>	<b>Трошкови материјала и енергије</b>			<b>2.460.000,00</b>		
1.1.	511	Трошкови материјала за израду					
1.2.	512	Трошкови осталог материјала (режијског)			<b>2.310.000,00</b>		
1.2.1.		Трошкови канцеларијског материјала			150.000,00		
1.2.2.		Трошкови материјала и резервних делова за одржавање основних средстава			1.260.000,00		
1.2.3.		Сви други трошкови осталог материјала (режијског)			900.000,00		
1.3.	513	Трошкови горива и енергије			<b>150.000,00</b>		
1.3.1.		Трошкови електричне енергије			0,00		
1.3.2.		Трошкови горива за транспортна средства			150.000,00		
1.3.3.		Сви други трошкови горива и енергије			0,00		
1.4.	514	Трошкови резервних делова					
1.5.	515	Трошкови једнократног отписа алата и инвентара					
<b>2.</b>	<b>52</b>	<b>Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи</b>			<b>35.160.950,00</b>		
2.1.	520	Трошкови зарада и накнада зарада (брото)			27.142.500,00		
2.2.	521	Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца			4.608.450,00		
2.3.	522	Трошкови накнада по уговору о делу			600.000,00		
2.4.	523	Трошкови накнада по ауторским уговорима					
2.5.	524	Трошкови накнада по уговору о привременим и повременим пословима			1.850.000,00		
2.6.	525	Трошкови накнада физичким лицима по основу осталих уговора			0,00		
2.7.	526	Трошкови накнада директору, односно члановима органа управљања и надзора			100.000,00		
2.8.	529	Остали лични расходи и накнаде			860.000,00		
2.8.1.		Трошкови превоза на радно место и са радног места			260.000,00		
2.8.2.		Јубиларне награде			0,00		
2.8.3.		Отпремнине			0,00		
2.8.4.		Трошкови смештаја, исхране и превоза на службеном путу и на терену			50.000,00		
2.8.5.		Трошкови добровољног додатног пензијског и инвалидског осигурања			50.000,00		
2.8.6.		Сви други остали лични расходи и накнаде			500.000,00		
<b>3.</b>	<b>53</b>	<b>Трошкови производних услуга</b>			<b>4.200.000,00</b>		
3.1.	530	Трошкови услуга на изради учинака					
3.2.	531	Трошкови транспортних услуга			50.000,00		

3.2.1.		Трошкови ПТТ услуга	400.000,00	
3.2.2.		Сви други трошкови транспортних услуга		
3.3.	532	Трошкови услуга одржавања	2.000.000,00	
3.4.	533	Трошкови закупнина	0,00	
3.4.1.		Трошкови закупа пословног простора		
3.4.2.		Сви остали трошкови закупнина		
3.5.	534	Трошкови сајмова	50.000,00	
3.6.	535	Трошкови рекламе и пропаганде	1.500.000,00	
3.7.	536	Трошкови истраживања		
3.8.	537	Трошкови развоја који се не капитализују		
3.9.	539	Трошкови осталих услуга	200.000,00	
<b>4.</b>	<b>55</b>	<b>Нематеријални трошкови</b>	<b>2.910.000,00</b>	
4.1.	550	Трошкови непроизводних услуга	1.500.000,00	
4.1.1.		Трошкови стручног образовања запослених, услуге у вези са стручним усавршавањем (семинари, симпозијуми и сл.) и трошкови часописа и стручне литературе	100.000,00	
4.1.2.		Трошкови студентских и омладинских задруга		
4.1.3.		Трошкови адвокатских услуга		
4.1.4.		Трошкови чувања имовине и физичког обезбеђења		
4.1.5.		Сви остали трошкови непроизводних услуга	0,00	
4.2.	551	Трошкови репрезентације	100.000,00	
4.3.	552	Трошкови премија осигурања	400.000,00	
4.3.1.		Трошкови премија осигурања имовине	250.000,00	
4.3.2.		Трошкови премија осигурања запослених	150.000,00	
4.3.3.		Сви други трошкови премија осигурања	0	
4.4.	553	Трошкови платног промета	250.000,00	
4.5.	554	Трошкови чланарина	100.000,00	
4.6.	555	Трошкови пореза	40.000,00	
4.6.1.		Трошкови пореза на имовину	30.000,00	
4.6.2.		Сви други трошкови пореза	10.000,00	
4.7.	556	Трошкови доприноса		
4.8.	559	Остали нематеријални трошкови	420.000,00	
4.8.1.		Трошкови такси (административне, судске, регистрационе, локалне и др.)	270.000,00	
4.8.2.		Сви други остали нематеријални трошкови	150.000,00	
5.		Део резервисања за накнаде и друге бенифиције запослених а који се исплаћују у регулаторном периоду		
6.		Остали расходи из пословања (специфицирати)***	2.300.000,00	
7		УКУПНО ФИКСНИ ТРОШКОВИ (1 + 2 + 3 + 4 + 5+6)	47.030.950,00	

\* трошкови приказани у Табели 3. Фиксни трошкови не обхватају износ варијабилних трошкова приказаних у Табели 2.

\*\* уколико нема усаглашавања са методологијом преносе се подаци из претходне колоне

\*\*\* расходи у вези са отписом потраживања који се могу исказати приликом обрачуна максимално одобреног прихода не могу бити већи од ....% потражи

Табела 3. Амортизација

Редни број	Средства која су у функцији обављања енергетске делатности	Трошкови амортизације постојећих средстава у регулаторном периоду АПСТ 3	Процењени корисни век средстава која ће бити активирани у регулаторном периоду (у годинама) 4	Вредност активираних нематеријалних улагања, некретнина, постројења и опреме у припреми и аванса датих за њихову набавку у регулаторном периоду 5	Трошкови амортизације средстава која ће бити активирани у регулаторном периоду ААСТ 6 (5 * 50% / 4)	Укупни трошкови амортизације у регулаторном периоду АТ 7 (3+6)
1	2	3	4	5	6 (5 * 50% / 4)	7 (3+6)
1.	Грађевински објекти	0		0	0	0
1.1.	Пословни простор					
1.2.	Остало					
2.	Постројења и опрема	0		0	0	0
2.1.	Возила					
2.2.	Рачунарска опрема					
2.3.	Остало					
3.	Остале некретнине, постројења и опрема				0	0
4.	Укупно некретнине, постројења и опрема (1 + 2 + 3)	0		0	0	3.700.000
5.	Нематеријална улагања					0
7	Укупно амортизација (4+5)	0		0	0	3.700.000



у %

Табела 5а. Стопа приноса на регулисана средства

Редни број	Позиција	у %
1.	Цена сопственог капитала после опорезивања*	10,00%
2.	Пондерисана просечна цена позајмљеног капитала	60,00%
3.	Учешће сопственог капитала у финансирању регулисаних средстава	40,00%
4.	Учешће позајмљеног капитала у финансирању регулисаних средстава	15,00%
5.	Стопа пореза на добит према важећим законским прописима	7,06%
6.	<b>Стопа приноса на регулисана средства</b>	

\* У периоду до успостављања тржишта топлотне енергије цена сопственог капитала не може бити већа од 10%.

Табела 5б. Позајмљени капитал

Редни број	Конто	Позиција	Износ из последњег финансијског извештаја	Годишња каматна стопа (пондерисана по позицијама, у %)
1.	41	Дугорочне обавезе	0	0,00%
1.1.	414	Дугорочни кредити и зајмови у земљи	0	
1.2.	415	Дугорочни кредити и зајмови у иностранству		
1.3.	41 без 414 и 415	Све остале дугорочне обавезе		
2.	42 осим 427	Краткорочне финансијске обавезе	0	0,00%
2.1.	422	Краткорочни кредити и зајмови у земљи	0	
2.2.	423	Краткорочни кредити и зајмови у иностранству		
2.3.	424 и 425	Део дугорочних кредита и зајмова и осталих дугорочних обавеза које доспевају до једне године		
2.4.	420, 421, 426 и 429	Све остале краткорочне финансијске обавезе		
3.		Укупно (1 + 2)	0	%

Табела 6. Остали приходи

Редни број	Позиција	Износ (из последњег финансијског извештаја)
1	Приходи од продаје средстава	187.603
2	Приходи од продаје опреме	0
3	Приходи од прикљача	
4	Приход од сагласности	
5	Приход од пројектовања	
6	Приход од вођења надзора	200.000
7	Приход од интервенција	
8	Приход од закупнина	110.000
9	Приход од обрачунатих камата	200.000
10	Остали приход*	
11	<b>Укупно (1 + ... + 10)</b>	<b>697.603</b>

\* приходи од наплате отписаних потраживања који се могу исказати приликом обрачуна максимално одобреног прихода не могу бити већи од .....% потраживања од купаца за испоручену топлотну енергију