

АГЕНЦИЈА ЗА ЕНЕРГЕТИКУ
РЕПУБЛИКЕ СРБИЈЕ
Број: 656/2020-Д-02
Датум: 17. децембар 2020. године
Београд, Теразије 5/У

На основу члана 39. став 1. и члана 92. став 1, а у вези са чланом 88. став 3. тачка 1) Закона о енергетици („Службени гласник Републике Србије“, бр.145/14 и 95/18-др. закон) и члана 12. Статута Агенције за енергетику Републике Србије („Службени гласник РС“, број 52/05),

Савет Агенције за енергетику Републике Србије, на 124. седници од 17. децембра 2020. године, донео је

ОДЛУКУ

о давању сагласности на Одлуку о регулисаној цени електричне енергије за гарантовано снабдевање

I

Даје се сагласност на Одлуку о регулисаној цени електричне енергије за гарантовано снабдевање број:12.01-621990/1-20, коју је донео вршилац дужности директора Јавног предузећа „Електропривреда Србије“ Београд, 14. децембра 2020. године.

II

Ову одлуку објавити у „Службеном гласнику Републике Србије“ и на интернет страници Агенције за енергетику Републике Србије.

Број: 656/2020-Д-02
У Београду, 17. децембар 2020. године

Агенција за енергетику Републике Србије

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА

Д.Б.
Др. Драгана Поповић



Број:
Датум: 15.12.2020.

ОБРАЗЛОЖЕЊЕ

уз сагласност на Одлуку ЈП „Електропривреде Србије“, Београд о цени електричне енергије за гарантовано снабдевање

Уводне напомене

Јавно предузеће „Електропривреде Србије“, Београд (у даљем тексту: ЈП „ЕПС“), донело је, у складу са Законом о енергетици („Службени гласник РС“, број 145/14 и 95/2018 - други закон), а према Методологији за одређивање цене електричне енергије за гарантовано снабдевање („Службени гласник РС“, број 84/14, 109/15, 105/16 и 99/18 у даљем тексту: Методологија), Одлуку о регулисаној цени електричне енергије за гарантовано снабдевање бр.12.01-621990/1-20 од 14.12.2020. године (допис заведен у Агенцији под бројем 656/2020-Д-02 од 14.12.2020. године) и доставило на сагласност Агенцији за енергетику Републике Србије (у даљем тексту: Агенција).

У претходном периоду ЈП „ЕПС“ је претрпело значајне промене, које су имале утицај на процес контроле и давања сагласности на предложену одлуку о цени. У процесу реорганизације извршена је статусна промена припајања привредног друштва за снабдевање електричном енергијом крајњих купаца „ЕПС Снабдевање“ д.о.о. Београд, матичном друштву ЈП „ЕПС“, која је спроведена 01.06.2016. године и то тако што је друштво пренело своју целокупну имовину и обавезе матичном друштву и престало са пословањем без спровођења поступка ликвидације.

Енергетске величине

На основу анализе података о реализованој потрошњи купаца који су имали право на снабдевање по регулисаним ценама, може се приметити да су количине електричне енергије значајније опале на преласку из 2016. године у 2017. годину. Тада је то била последица даљег отварања тржишта, односно губитка права купаца на ниском напону који троше више од 30.000 kWh годишње да и даље набављају електричну енергију по регулисаним ценама. После тога, почев од 2018. године потрошња купаца који имају право на снабдевање по регулисаним ценама се усталила. На основу података из 2018. и 2019. године, као и података из првих девет месеци 2020. године планиране су потребне количине електричне енергије за регулаторни период, на основу којих су обрачунате цене електричне енергије за гарантовано снабдевање. Током регулаторног периода, укупна активна енергија планирана за продају купцима који имају право на снабдевање по регулисаним ценама, износи 14.760 GWh. Тарифни елементи „активна енергија“, „реактивна енергија“, „активна снага“ и „мерно место“ су усклађени између категорија и група купаца, тако да се енергетске величине могу сматрати прихватљивим.

Економско - финансијска анализа

Оперативни трошкови

Оперативни трошкови се састоје од:

- 1) трошкова материјала;
- 2) трошкова зарада, накнада зарада и осталих личних расхода;
- 3) трошкова производних услуга;
- 4) нематеријалних трошкова и
- 5) дела резервисања за накнаде и друге бенефиције запослених, а који се исплаћују у регулаторном периоду.

Укупно одобрени оперативни трошкови за 2020. годину износе 7.110.124 хиљ. динара и они су утврђени у складу са Трогодишњим програмом пословања ЈП „ЕПС“ на који је Влада Републике Србије дала сагласност и који су планирани на рационалан начин и уз примену законских прописа. Агенција оцењује, на основу сталног праћења остварења и оцене оправданости трошкова, да се овакав укупан износ оперативних трошкова у ЈП „ЕПС“, за снабдевање купаца са правом на гарантовано снабдевање по регулисаним ценама, може сматрати прихватљивим.

Трошкови амортизације

Трошкови амортизације представљају трошкове средстава која су у функцији обављања снабдевања купаца са правом на гарантовано снабдевање по регулисаним ценама. Амортизација је утврђена у износу од 46.682 хиљада динара на бази процењене вредности средстава уз примену амортизационих стопа изведених из процењеног века трајања средстава.

Трошкови набавке електричне енергије

Трошкови набавке електричне енергије за гарантовано снабдевање представљају оправдане трошкове које гарантовани снабдевач има по основу набавке електричне енергије за гарантовано снабдевање.

Трошкови набавке електричне енергије планирани су у износу од 50.798.368 хиљада динара. Ови трошкови обухватају и све зависне трошкове набавке електричне енергије у складу са међународним рачуноводственим стандардима.

Планирана јединична цена набавке електричне енергије за гарантовано снабдевање купаца који електричну енергију купују по регулисаним ценама износи 3,44 дин/kWh. Агенција је оценила да је овако предложена набавна цена електричне енергије прихватљива.

Трошкови коришћења система за дистрибуцију

Трошкови коришћења система за дистрибуцију електричне енергије обрачунати су у износу од 57.106.625 хиљада динара.

Трошкови коришћења дистрибутивног система електричне представљају производ важећих тарифа за приступ систему за дистрибуцију електричне енергије од 08.11.2019. године увећаних за 5,5% због очекиваног раста тарифа за приступ систему за дистрибуцију електричне енергије од 01.02.2021. године и одговарајућих физичких величина на основу којих се користи дистрибутивни систем за потребе гарантованог снабдевања.

Пословна добит

Пословна добит је одобрена у складу са Методологијом у износу од 2.322.033 хиљада динара, и обрачуната је у износу од 2% максимално одобреног прихода пре обрачуна ове добити, што представља максимални износ за ове намене по Методологији.

Остали приходи

Остали приходи, које већински чине приходи по основу наплаћених трошкова судских спорова, планирани су у износу од 1.282.190 хиљада динара, и они се могу сматрати прихватљивим.

Максимално одобрени приход

Максимално одобрени приход обрачунат у складу са Методологијом, приказан је у следећој табели:

у 000 дин.

Редни број	Позиција	Скраћенице	Износ
1	Оперативни трошкови	ОТ _г	7.110.124
2	Трошкови амортизације	А _г	46.682
3	Трошкови набавке електричне енергије	НЕЕ _г	50.798.368
4	Трошкови коришћења система за дистрибуцију	ТД _г	57.106.625
5	Пословна добит Гарантованог снабдевача	ПД _г	2.322.033
6	Остали приходи	ОП _г	1.282.190
7	Корекциони елемент	КЕ _г	
8	Максимално одобрени приход (1. + 2. + 3. + 4. + 5. - 6. + 7.)	МОП _г	116.101.641

Цена електричне енергије за гарантовано снабдевање по регулисаним ценама

Просечна цена електричне енергије за купце који имају право на гарантовано снабдевање по регулисаним ценама, утврђена на основу максимално одобреног прихода и предвиђених количина електричне енергије за ове намене износи без пореза и такси 7,867 дин/kWh и већа је у односу на просечну цену која би се добила применом важећих тарифа на исте количине за 3,4%.

Категорија Потрошње	Важеће цене	Нове цене	дин/kWh
			Индекс 3/2
1	2	3	4
Ниски напон (0,4 kV I степен)	12,242	12,659	103,4
Широка потрошња - укупно	7,263	7,511	103,4
- 0,4 kV II степен	9,327	9,646	103,4
- домаћинства	7,109	7,352	103,4
Јавно осветљење	6,803	7,033	103,4
УКУПНО	7,607	7,867	103,4

Напомена: Просечна цена прерачуната у дин/kWh која је приказана у овој табели има искључиво информативни карактер, служи поређењу података и не може се користити за обрачун трошка електричне енергије.

На основу базних тарифа за тарифне елементе и релативних односа вредности тарифа одређених Методологијом, у захтеву су утврђене следеће тарифе електричне енергије за крајње купце (домаћинства и мале купце) и то:

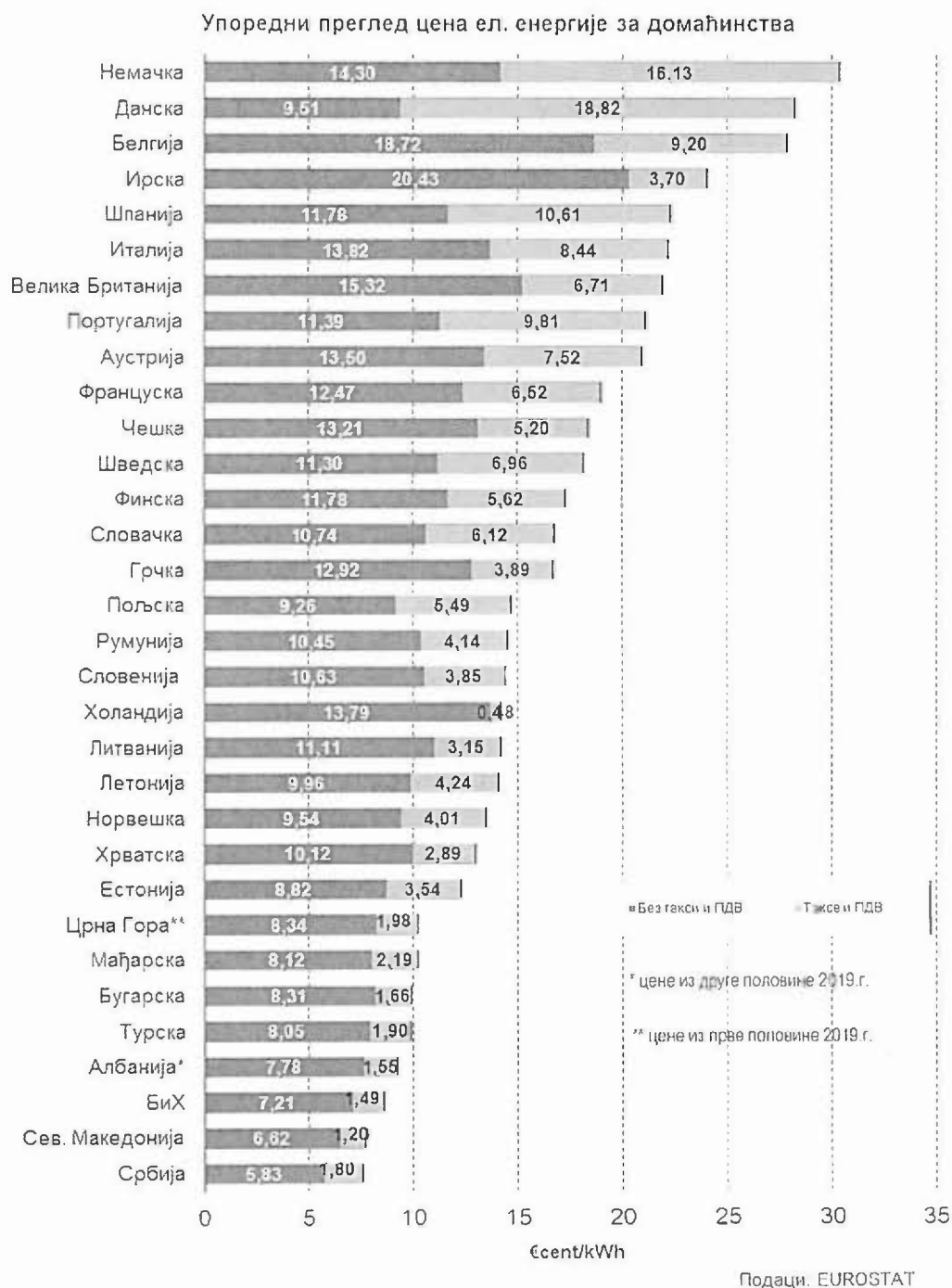
Категорија купаца	Тарифе	Јединица мере	Динара за јединицу мере нове	
1. Потрошња на ниском напону	„трошак јавног снабдевача“		142,62	
	„обрачунска снага“	kW	948,372	
	„прекомерна снага“	kW	1.896,744	
	„виша дневна тарифа за активну енергију“	kWh	7,644	
	„нижа дневна тарифа за активну енергију“	kWh	2,548	
	„реактивна енергија“ ($\cos\phi \geq 0,95$)	kvarh	1,364	
	„прекомерна реактивна енергија“ ($\cos\phi < 0,95$)	kvarh	2,728	
2. Широка потрошња	„трошак јавног снабдевача“		142,62	
	„обрачунска снага“	kW	52,158	
	Активна енергија:			
	једнотарифно мерење	„једнотарифно мерење- зелена зона“	kWh	5,607
		„једнотарифно мерење- плава зона“	kWh	8,410
		„једнотарифно мерење- црвена зона“	kWh	16,821
	двотарифно мерење	„виша дневна тарифа - зелена зона“	kWh	6,408
		„нижа дневна тарифа- зелена зона“	kWh	1,602
		„виша дневна тарифа - плава зона“	kWh	9,612
		„нижа дневна тарифа - плава зона“	kWh	2,403
		„виша дневна тарифа - црвена зона“	kWh	19,224
		„нижа дневна тарифа- црвена зона“	kWh	4,806
	управљана потрошња	„виша дневна тарифа - зелена зона“	kWh	6,408
		„нижа дневна тарифа - зелена зона“	kWh	1,602
		„виша дневна тарифа - плава зона“	kWh	8,170
		„нижа дневна тарифа - плава зона“	kWh	2,042
		„виша дневна тарифа - црвена зона“	kWh	16,340
		„нижа дневна тарифа - црвена зона“	kWh	4,085
	управљана потрошња са посебним мерењем (ДУТ)	„нижа дневна тарифа- зелена зона“	kWh	1,602
		„нижа дневна тарифа - плава зона“	kWh	2,403
„нижа дневна тарифа - црвена зона“		kWh	4,806	
3. Јавно осветљење	„трошак јавног снабдевача“		142,62	
	„активна енергија- јавна расвета“	kWh	6,918	
	„активна енергија - светлеће рекламе“	kWh	10,377	

Ради сагледавања економско – финансијских ефеката који су последица измене цена електричне енергије за јавно снабдевање подносиоца захтева, у наставку је приказан упоредни преглед постојећих и нових тарифа:

Категорија купаца	Тарифе	Јединица мере	Динара за јединицу мере постојеће	Динара за јединицу мере нове	
1. Потрошња на ниском напону	„трошак јавног снабдевача“		137,93	142,62	
	„обрачунска снага“	kW	917,188	948,372	
	„прекомерна снага“	kW	1.834,376	1.896,744	
	„виша дневна тарифа за активну енергију“	kWh	7,392	7,644	
	„нижа дневна тарифа за активну енергију“	kWh	2,464	2,548	
	„реактивна енергија“ ($\cos\phi \geq 0,95$)	kvarh	1,319	1,364	
	„прекомерна реактивна енергија“ ($\cos\phi < 0,95$)	kvarh	2,638	2,728	
2. Широка потрошња	„трошак јавног снабдевача“		137,93	142,62	
	„обрачунска снага“	kW	50,443	52,158	
	Активна енергија:				
	једнотарифно мерење	„једнотарифно мерење- зелена зона“	kWh	5,421	5,607
		„једнотарифно мерење- плава зона“	kWh	8,132	8,410
		„једнотарифно мерење- црвена зона“	kWh	16,264	16,821
	двотарифно мерење	„виша дневна тарифа - зелена зона“	kWh	6,196	6,408
		„нижа дневна тарифа- зелена зона“	kWh	1,549	1,602
		„виша дневна тарифа - плава зона“	kWh	9,294	9,612
		„нижа дневна тарифа - плава зона“	kWh	2,323	2,403
		„виша дневна тарифа - црвена зона“	kWh	18,588	19,224
		„нижа дневна тарифа- црвена зона“	kWh	4,647	4,806
	управљана потрошња	„виша дневна тарифа - зелена зона“	kWh	6,196	6,408
		„нижа дневна тарифа - зелена зона“	kWh	1,549	1,602
		„виша дневна тарифа - плава зона“	kWh	7,900	8,170
		„нижа дневна тарифа - плава зона“	kWh	1,975	2,042
„виша дневна тарифа - црвена зона“		kWh	15,800	16,340	
„нижа дневна тарифа - црвена зона“		kWh	3,950	4,085	
управљана потрошња са посебним мерењем (ДУТ)	„нижа дневна тарифа- зелена зона“	kWh	1,549	1,602	
	„нижа дневна тарифа - плава зона“	kWh	2,323	2,403	
	„нижа дневна тарифа - црвена зона“	kWh	4,647	4,806	
3. Јавно осветљење	„трошак јавног снабдевача“		137,93	142,62	
	„активна енергија- јавна расвета“	kWh	6,691	6,918	
	„активна енергија - светлеће рекламе“	kWh	10,036	10,377	

И након ове корекције, цена електричне енергије и даље је значајно нижа од цена у земљама региона и Европе.

На графикону у прилогу је дат упоредни приказ остварених цена електричне енергије за снабдевање домаћинстава у првој половини 2020. године (остварена цена у Србији је увећана за одобрени раст цене од 3,4%) по ЕУРОСТАТ методологији.



15. децембар 2020. године