

На основу члана 39. став 1. и члана 92. став 1, а у вези са чланом 88. став 2. тачка 2) 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 71. седници од 31. октобра 2019. године, донео је

## ОДЛУКУ

о давању сагласности на Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију електричне енергије

I

Даје се сагласност на Одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију електричне енергије број:05.000.-08.01.-171623/10-19 коју је донео в.д. директора Оператора дистрибутивног система „ЕПС Дистрибуција“ д.о.о. Београд 30. октобра 2019. године.

II

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

Број: 628/2019-Д-02/1  
У Београду, 31. октобра 2019. године

Агенција за енергетику Републике Србије

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА



Број: 628/2019-0-02/1  
Датум: 31.10.2019.

## ОБРАЗЛОЖЕЊЕ

### уз сагласност на Одлуку „ЕПС Дистрибуција“ д.о.о. Београд о цени приступа систему за дистрибуцију електричне енергије

#### Уводне напомене

Привредно друштво „ЕПС Дистрибуција“ Београд – као оператор дистрибутивног система електричне енергије (у даљем тексту: ПД „ЕПС Дистрибуција“), донело је, у складу са чланом 136. Закона о енергетици („Службени гласник РС“, број 145/14 и 95/18-други закон), а према Методологији за одређивање цене приступа систему за дистрибуцију електричне енергије („Службени гласник РС“, број 105/12, 84/13, 87/13, 143/14, 65/15, 109/15, 98/16 и 99/18 у даљем тексту: Методологија), Одлуку о утврђивању цене приступа систему за дистрибуцију електричне енергије бр. 05.000.-08.01.-171623/10-19 од 30.10.2019. године (допис заведен у Агенцији под бројем 628/2019-Д-02 од 30.10.2019. године) и доставило на сагласност Агенцији за енергетику Републике Србије (у даљем тексту: Агенција).

Све енергетске и економско-финансијске табеле, које су на захтев Агенције приложене уз Одлуку, формално-технички су правилно попуњене.

#### Техничке и енергетске величине

ПД „ЕПС Дистрибуција“ обавља регулисану енергетску делатност дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом који чини дистрибутивна мрежа свих напонских нивоа дужине 169.185 km са 36.839 трафостаница укупне инсталисане снаге 31.215 MVA, од чега је у власништву ПД мрежа дужине 162.568 km и 35.405 трафостаница укупне инсталисане снаге 29.991 MVA. На крају 2018. године ПД „ЕПС Дистрибуција“ је испоручивала електричну енергију купцима на 3.651.169 бројила.

У 2019. години, крајњим купцима је планирана испорука 26.885 GWh електричне енергије, од чега 87 GWh купцима чији су објекти повезани на мрежу високог напона, 7.475 GWh на мрежу средњег напона и преосталих 19.411 GWh купцима чији су објекти повезани на мрежу ниског напона. Имајући у виду реализовану испоруку као и остварене спољне температуре у претходним годинама, планирана испорука се може прихватити.

Из табела које се достављају уз захтев за цене, установљено је да су за 2019. годину планирани губици у дистрибутивној мрежи 3.260 GWh, што износи 10,8% од укупне електричне енергије планиране за преузимање у дистрибутивни систем (без испоруке купцима чији су објекти повезани на мрежу високог напона). Овако планирани губици су за 1,4% мањи од губитака који су остварени у 2018. години, када су износили 12,2%. Остварени губици у 2018. години су за око 0,8% мањи од губитака остварених у 2017, чиме је настављен континуирани тренд смањења губитака од 2010. године када су они износили 16,28%. Имајући у виду да су остварени губици у дистрибутивном систему и даље већи од технички оправданих, оцењено је да је неопходно наставити са применом мера предвиђених програмом за смањење губитака. Како планирани губици електричне енергије у дистрибутивном систему од 3.260 GWh представљају 10,80% од укупне електричне енергије планиране за преузимање у дистрибутивни систем (без испоруке купцима чији су објекти повезани на мрежу високог напона), закључује се да се

ови губици могу прихватити при обрачуну максимално одобреног прихода оператора дистрибутивног система.

## **Економско - финансијска анализа**

### **Оперативни трошкови**

Оперативни трошкови су обрачунати у износу од 34.444.077 хиљада динара. Део оперативних трошкова који не обухвата трошкове преноса електричне енергије за 2019. годину утврђен је у износу од 20.125.745 хиљада динара. При последњем одбравану цена 01.03.2016. године, део оперативних трошкова који не обухвата трошкове преноса електричне енергије утврђен је у износу од 26.971.365 хиљада динара, што је одговарало збиру свих ПД за дистрибуцију електричне енергије на које је Агенција дала сагласност за 2013. годину.

Трошкови услуга приступа система за пренос електричне енергије обрачунати су у износу од 14.318.332 хиљада динара, применом тарифа за услугу преноса електричне енергије од 01.03.2017. године.

Оперативни трошкови су планирани на основу Електроенергетског биланса, потребног рационализованог физичког обима утрошака (стандардизованих и нормираних утрошака и детаљних програма појединих расхода), актуелних тржишних цена, макроекономских претпоставки које је утврдила Влада Републике Србије, законских и уговорених обавеза и степена извршења плана за 2019. годину.

### **Трошкови амортизације**

Трошкови амортизације су обрачунати у износу од 14.508.358 хиљада динара. Ови трошкови су обрачунати на постојећа регулисана средства и средства која ће се активирати у регулаторном периоду, укључујући и амортизацију средстава прибављених без накнаде.

### **Регулисана средства**

Регулисана средства су обрачуната у износу од 230.894.816 хиљада динара, на основу нето вредности регулисаних средстава на почетку и на крају регулаторног периода. При томе:

- Исказана нето вредност средстава на почетку регулаторног периода (по одбитку некретнина, постројења и опреме и нематеријалних улагања у припреми) од 260.109.449 хиљада динара одговара збиру средстава намењених обављању делатности дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом, делу заједничких средстава алоцираних на делатност дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом и процењеној нето вредности трафо станица на 110 kV преузетих од ЈП ЕМС
- Нето вредност средстава прибављених без накнаде на почетку регулаторног периода износи 16.031.350 хиљада динара.
- Вредност некретнина, постројења и опреме у припреми и аванси дати за њихову набавку на почетку регулаторног периода, а која неће бити активирана у регулаторном периоду или која нису оправдана и/или ефикасна, износи 9.779.175 хиљада динара.
- Вредност регулисаних средстава на почетку регулаторног периода (нето вредност средстава умањена за средства прибављена без накнаде и средства у припреми која неће бити активирана у регулаторном периоду или која нису оправдана и/или ефикасна) износи 234.298.924 хиљада динара.
- Вредност регулисаних средстава на крају регулаторног периода за делатност дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом износи 227.490.708 хиљада динара и правилно је израчуната у складу са трошковима амортизације постојећих средстава и средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду, а која не укључују средства прибављена без накнаде и са планираним променама вредности нематеријалних улагања

(изузев goodwill-а), некретнина, постројења и опреме у припреми и аванса датих за њихову набавку у регулаторном периоду.

Подносилац предлога је обрачунао регулисана средства у складу са Методологијом.

### **Инвестиције**

При анализи предложених инвестиција, Агенција је користила табеле правила информисања које се достављају уз захтев за цене. Агенција оцењује оправданим инвестирања у електродистрибутивну мрежу, пошто ће оно довести до унапређења ефикасности дистрибутивних капацитета, допринети смањењу губитака у дистрибутивној мрежи, повећању сигурности испоруке електричне енергије, испуњење законских и преузетих међународних обавеза у погледу достизања стандарда заштите животне средине и друго.

### **Стопа приноса на регулисана средства**

Стопа приноса на регулисана средства је обрачуната у висини од 5,8% за делатност дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом и то применом цене сопственог капитала после опорезивања од 11,55%, пондерисане просечне цене позајмљеног капитала од 0,54%, учешћа сопственог капитала у финансирању регулисаних средстава од 40%, учешћа позајмљеног капитала у финансирању регулисаних средстава од 60% и стопе пореза на добит од 15%.

Принос на регулисана средства са предложеном стопом од 5,8% за делатност дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом, одбацује износ од 13.297.912 хиљада динара.

### **Трошкови за надокнаду губитака**

Одобрени губици електричне енергије у дистрибутивној мрежи износе 3.260 GWh. Цена за електричну енергију за надокнаду губитака није регулисана, већ се, у складу са Законом, одређује на тржишту. Трошкови набавке губитака електричне енергије у дистрибутивној мрежи износе 22.751.810 хиљада динара.

### **Остали приходи**

Остали приходи су одобрени у износу од 6.762.074 хиљада динара, према следећој структури: приходи од продаје нуспроизвода и услуга у износу од 459.559 хиљада динара, приходи од активирања учинака и робе у износу од 4.136.539 хиљада динара и других прихода у износу од 2.165.976 хиљада динара.

Предложени износ осталих прихода може се сматрати прихватљивим.

### **Корекциони елемент**

Корекциони елемент није укључен у обрачун максимално одобреног прихода, што не искључује право Агенције да га обрачуна приликом подношења следећег захтева за цену.

### **Максимално одобрени приход**

Агенција је на предлог ПД "ЕПС Дистрибуција" одобрила максимално одобрени приход за регулаторну 2019. годину у износу од 78.240.082 хиљада динара за делатност дистрибуције и управљања дистрибутивним системом. Структура максимално одобреног прихода, на основу кога је подносилац Предлога обрачунао цену приступа систему, је приказана у следећој табели:

000 дин.

Редни број	Позиција	Скраћенице	Дистрибуција електричне енергије и управљање дистрибутивним системом
1	Оперативни трошкови пре укључивања трошкова преноса ел. ен.	ОТпл <sub>т</sub>	20.125.745
1.1	Трошкови коришћења система за пренос	ТП <sub>т</sub>	14.318.332
2.	Укупно оперативни трошкови	ОТ <sub>т</sub>	34.444.077
3.	Трошкови амортизације	А <sub>т</sub>	14.508.358
4.	Стопа повраћаја на регулисана средства	ППЦК (у %)	5,87%
5.	Регулисана средства	РС <sub>т</sub>	230.894.816
6.	Принос на регулисана средства (4. * 5.)		13.297.912
7.	Трошкови за надокнаду губитака	ТГ <sub>т</sub>	22.751.810
8.	Остали приходи	ОП <sub>т</sub>	6.762.074
9.	Корекциони елемент	КЕ <sub>т</sub>	-
10.	Максимално одобрени приход (2. + 3. + 6. + 7. - 8. + 9.)	МОП <sub>т</sub>	78.240.082

### Цена приступа систему за дистрибуцију електричне енергије

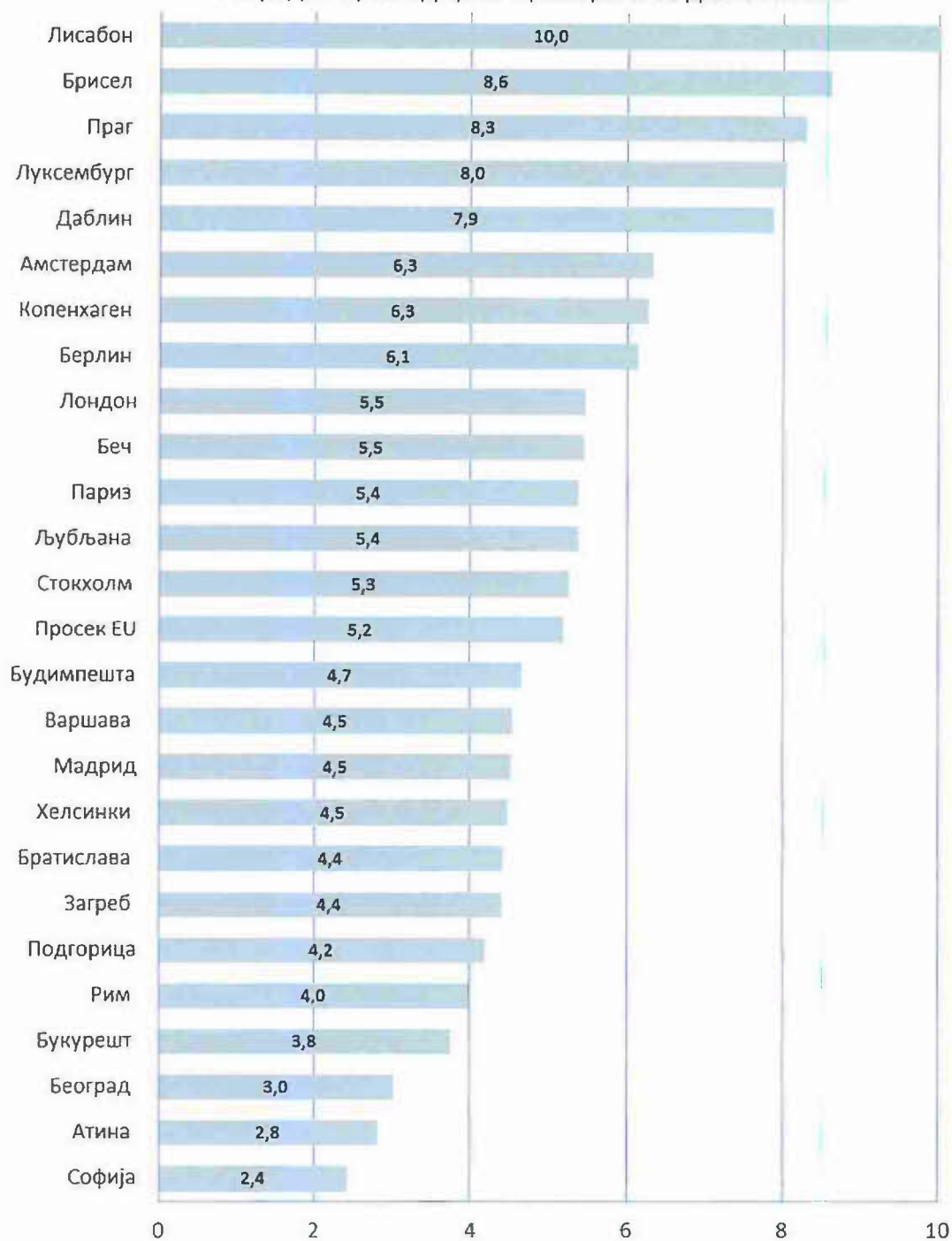
Просечна цена приступа систему за дистрибуцију електричне енергије, утврђена на основу максимално одобреног прихода и испоручених количина електричне енергије из Електроенергетског биланса за 2019. годину износи 2,92 дин/kWh. Просечне цене добијене применом тарифа по категоријама потрошње приказане су у наредној табели:

Категорија потрошње	Просечне цене Дин/kWh
1	2
Средњи напон	1,262
Ниски напон (0,4 kV I степен)	3,403
Широка потрошња - укупно	3,607
- 0,4 kV II степен	3,928
- домаћинства	3,558
Јавно осветљење	2,808
УКУПНО	2,920

Напомена: Просечне цене прерачунате у дин/kWh, које су приказане у овој табели имају искључиво информативни карактер (ради упоредивости података и за статистичке сврхе). Њихова величина зависи од структуре електроенергетског биланса, како између категорија потрошње тако и између тарифних елемената (активне снаге и енергије и реактивне енергије).

Упоредни приказ цене коришћења преносних и дистрибутивних система - мрежарине (укупно за пренос и дистрибуцију за снабдевање домаћинстава у главним градовима европских држава (податке са таквом структуром објављује Е-Control и Vassa ЕТТ) и у Србији приказан је на следећем графикону. У графикону су приказане цене коришћења преносних и дистрибутивних система - мрежарине из децембра 2018. године и одобрена просечна цена мрежарине за Србију.

### Упоредни преглед цена мрежарина за домаћинства



€/cent/kWh Извор података: E-Control and VaasaET (цене Дец. 2018)

На основу базних тарифа за тарифне елементе и релативних односа вредности тарифа одређених Методологијом, утврђене су и достављене Агенцији тарифе за приступ систему за дистрибуцију електричне енергије:

Корисници система	Тарифе	Јединица мере	Динара за јединицу мере	
1	2	3	4	
1. Потрошња на средњем напону	„одобрена снага“	kW	98,583	
	„прекомерна снага“	kW	394,33	
	„виша дневна тарифа за активну енергију“	kWh	0,947	
	„нижа дневна тарифа за активну енергију“	kWh	0,316	
	„реактивна енергија“ ( $\cos\varphi \geq 0,95$ )	kvarh	0,374	
	„прекомерна реактивна енергија“ ( $\cos\varphi < 0,95$ )	kvarh	0,748	
2. Потрошња на ниском напону	„одобрена снага“	kW	157,732	
	„прекомерна снага“	kW	630,93	
	„виша дневна тарифа за активну енергију“	kWh	2,177	
	„нижа дневна тарифа за активну енергију“	kWh	0,726	
	„реактивна енергија“ ( $\cos\varphi \geq 0,95$ )	kvarh	1,048	
	„прекомерна реактивна енергија“ ( $\cos\varphi < 0,95$ )	kvarh	2,095	
3. Широка потрошња	„одобрена снага“	kW	49,291	
	Активна енергија:			
	једнотарифно мерење	„једнотарифно мерење“	kWh	2,789
	двотарифно мерење	„виша дневна тарифа за активну енергију“	kWh	3,187
		„нижа дневна тарифа за активну енергију“	kWh	0,797
управљана потрошња	„виша дневна тарифа за активну енергију“	kWh	2,709	
	„нижа дневна тарифа за активну енергију“	kWh	0,677	
4. Јавно осветљење	„активна енергија- јавно осветљење“	kWh	2,808	

На основу свега напред наведеног, прихватају се предложене тарифе.

31. октобар 2019. године