

Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија врз основа на член 22 став 1 точка 4 од Законот за енергетика (Службен весник на Република Македонија бр.16/11,136/11, 79/13, 164/13, 41/14, 151/14, 33/15, 192/15, 215/15, 6/16, 53/16 и 189/16), член 236 став 1 од Законот за енергетика (“Службен весник на Република Македонија” бр.96/18), член 19 од Правилникот за начинот и условите за определување на регулиран максимален приход и регулирани просечни тарифи за пренос на електрична енергија, организирање и управување со пазарот на електрична енергија и дистрибуција на електрична енергија (Службен весник на Република Македонија бр.21/11, 168/11 и 135/12) и член 9 од Тарифниот систем за пренос и за пазар на електрична енергија (Службен весник на Република Македонија бр. 44/14), постапувајќи по Барањето за одобрување на регулиран максимален приход и просечна тарифа за вршење на регулирана дејност пренос на електрична енергија за регулираниот период 2018, 2019 и 2020 година на АД МЕПСО - Скопје, УП1 бр. 08-40/18 од 15.05.2018 година, на седницата одржана на 29 јуни 2018 година, донесе

## О Д Л У К А

**за одобрување на основен приход за 2018, 2019 и 2020 година,  
регулиран максимален приход за 2018 година, регулирана просечна тарифа и тарифи за  
пресметковни елементи за 2018 година за вршење на регулираната енергетска дејност  
пренос на електрична енергија на АД МЕПСО - Скопје**

1. На АД МЕПСО –Скопје се одобрува основен приход (BR) за вршење на регулираната енергетска дејност пренос на електрична енергија, да изнесува:
  - 1.346.982.406 денари за 2018 година,
  - 1.420.455.186 денари за 2019 година,
  - 1.497.935.627 денари за 2020 година.
2. Регулираниот максимален приход (MAR) за вршење на регулираната енергетска дејност пренос на електрична енергија, се одобрува да изнесува 1.428.395.559 денари за 2018 година.
3. Регулираната просечна тарифа за пренос на електрична енергија за 2018 година се утврдува да изнесува 0,2053 ден/kWh за планирана испорака од 6.956.329.000 kWh електрична енергија на излез од преносната мрежа.
4. Во согласност со регулираниот максимален приход (MAR) за вршење на регулираната енергетска дејност утврден со точка 1 од оваа Одлука, тарифите за пресметковните елементи врз основа на кои АД МЕПСО - Скопје, како вршител на енергетската дејност пренос на електрична енергија, го фактурира надоместокот за користење на електропреносниот систем, изнесуваат:

<b>Тарифи за пресметковни елементи</b>		
<b>Врвна активна моќност (ден/kW)</b>	<b>активна ел.енергија (ден/kWh)</b>	<b>реактивна ел.енергија (ден/kvarh)</b>
3,1964	0,1994	0,0798

5. Оваа Одлука е конечна во управната постапка.
6. Оваа Одлука влегува во сила со денот на објавувањето во “Службен весник на Република Македонија”, а ќе се применува од 1 јули 2018 година.

## ОБРАЗЛОЖЕНИЕ

АД МЕПСО - Скопје, како оператор на електропреносниот систем на Република Македонија, согласно Правилникот за начинот и условите за определување на регулиран максимален приход и регулирани просечни тарифи за пренос на електрична енергија, организирање и управување со пазарот на електрична енергија и дистрибуција на електрична енергија (во натамошниот текст: Правилник), до Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија (во понатамошниот текст: Регулаторна комисија за енергетика) поднесе Барање за одобрување на регулиран максимален приход и просечна тарифа за вршење на регулирана дејност пренос на електрична енергија за регулираниот период 2018, 2019 и 2020 година, УП1 бр. 08-40/18 од 15.05.2018 година (во натамошниот текст: Барање). Кон барањето ја достави и потребната документација согласно Правилникот.

Согласно преодните одредби од Законот за енергетика (“Службен весник на Република Македонија” бр.96/18), бидејќи Барањето е поднесено во период на важење на Законот за енергетика (“Службен весник на Република Македонија” бр.16/11, 136/11, 79/13, 164/13, 41/14, 151/14, 33/15, 192/15, 215/15, 6/16, 53/16 и 189/16) и одлуката треба да биде донесена согласно овој Закон. Исто така, согласно преодните одредби од Законот за енергетика (“Службен весник на Република Македонија” бр.96/18) подзаконските акти донесени во согласност со Законот за енергетика (“Службен весник на Република Македонија” бр.16/11, 136/11, 79/13, 164/13, 41/14, 151/14, 33/15, 192/15, 215/15, 6/16, 53/16 и 189/16) ќе се применуваат до донесувањето на нови подзаконски акти.

Регулаторната комисија за енергетика, на 01.06.2018 година го објави известувањето во врска со барањето на АД МЕПСО - Скопје на веб страната на Регулаторната комисија за енергетика и во дневните весници “Нова Македонија” и “Коха”.

По објавеното известување, во рокот утврден во Известувањето, до Регулаторната комисија за енергетика не беа доставени мислења и предлози од страна на заинтересирани правни и физички лица.

Врз основа на претходно наведеното, а во согласност со Правилникот, Регулаторната комисија за енергетика со Решение број 02-1252/1 од 27.06.2018 година свика подготвителна седница со предмет на разгледување “Предлог одлука за одобрување на основен приход за 2018, 2019 и 2020 година, регулиран максимален приход за 2018 година, регулирана просечна тарифа и тарифи за пресметковни елементи за 2018 година за вршење на регулираната енергетска дејност пренос на електрична енергија на АД МЕПСО - Скопје”.

На 29.06.2018 година се одржа подготвителна седница. На подготвителната седница беа поканети: членовите на Регулаторната комисија за енергетика, претставници од АД ТЕЦ НЕГОТИНО, претставници од АД ЕЛЕМ – Скопје, претставници од АД МЕПСО – Скопје, претставници од ЕВН Македонија АД Скопје, претставници од ЕВН Електродистрибуција ДООЕЛ Скопје, претставници од Кабинетот на заменик на претседателот на Владата на РМ, д-р Кочо Анѓушев, претставници од Министерство за економија, претставници од Комисијата за заштита на конкуренција, претставници од Агенцијата за енергетика на Република Македонија, претставници од

Стопанска комора на Македонија, претставници од Сојуз на стопански комори на Македонија, како и претставници од Советот за заштита на потрошувачите.

**Податоци од Барањето**

Барањето за одобрување на регулиран максимален приход и просечна тарифа за вршење на регулирана дејност пренос на електрична енергија за регулираниот период 2018, 2019 и 2020 година на АД МЕПСО - Скопје е поднесено во согласност со Правилникот.

АД МЕПСО - Скопје во Барањето ги има презентирани следните податоци:

**Вредност на средствата за вршење на регулирана дејност (RAB)**

Според податоците дадени согласно Правилникот, вредноста на средствата за вршење на регулираната дејност и приносот на средствата изнесува:

Р.бр	Опис	2017	2018	2019	2020
1	RAB start	9.603.224.193	10.831.452.550	12.602.442.831	14.552.527.143
2	Инвестиции во текот на годината	1.698.854.867	2.231.251.401	2.419.596.322	1.491.975.432
3	Капитални придонеси	0	0	0	0
4	Амортизација	459.540.601	460.261.120	469.512.010	474.207.780
5	Амортизација на капитални придонеси	0	0	0	0
6	Отуѓени, расходувани и повлечени од употреба средства во текот на годината	11.085.909	0	0	0
7	RAB end	10.831.452.550	12.602.442.831	14.552.527.143	15.570.294.795
8	Просечен RAB	10.217.338.372	11.716.947.691	13.577.484.987	15.061.410.696
9	<b>WACC</b>	<b>6,29%</b>	<b>6,29%</b>	<b>6,29%</b>	<b>6,29%</b>
10	<b>Принос на регулирани средства (RA)</b>	<b>642.670.584</b>	<b>736.996.010</b>	<b>854.023.806</b>	<b>947.362.570</b>

**Вредност на планирани инвестиции**

АД МЕПСО - Скопје прикажува нови инвестиции за вршење на регулираната енергетска дејност пренос на електрична енергија, во износ од:

- 2.231.251.401 денари за 2018 година,
- 2.419.596.322 денари за 2019 година,
- 1.491.975.432 денари за 2020 година.

**Пондерирана просечна цена на капиталот (WACC)**

Опис	2017	2018	2019	2020
WACC	6,29%	6,29%	6,29%	6,29%

### Планирани трошоци

р.бр	Опис	2017	2018	2019	2020
1	Трошоци за материјали, енергија, резервни делови и ситен инвентар (денари)	30.026.410	36.636.660	37.369.393	38.116.781
2	Трошоци за тековно одржување, ремонт и услуги за одржување на средствата (денари)	114.652.500	115.065.280	117.378.003	118.551.945
3	Трошоци за осигурување на градежни објекти и опрема (денари)	22.527.628	26.522.710	27.318.110	28.137.760
4	Бруто плати (денари)	312.394.925	331.991.652	338.631.485	345.404.115
4.1	број на вработени	542	576	576	576
4.2	бруто плати во РМ	34.308	34.308	34.308	34.308
5	Менаџерски плати и менаџерски награди (денари)	8.310.750	10.091.682	11.679.962	12.823.110
6	Други услуги (% од тригодишен просек) (денари)	21.318.751	26.012.029	26.532.269	27.062.915
7	Останати и вонредни (екцесни) трошоци (денари)	50.092.021	53.622.833	54.722.926	55.727.352
8	<b>ОПЕРАТИВНИ ТРОШОЦИ, О (денари)</b>	<b>559.322.985</b>	<b>599.942.846</b>	<b>613.632.148</b>	<b>625.823.978</b>

### Количини на електрична енергија

излез од преносна мрежа	kWh	2017	2018	2019	2020
		6.691.481.871	6.904.404.640	7.360.640.700	7.723.367.700

### Трошоци за набавка на електрична енергија за покривање на загуби на електрична енергија

Опис	единица	2017	2018	2019	2020
Процент на остварени технички загуби	%	1,93	1,79	1,77	1,77
Количини на електрична енергија за покривање на загубите на електрична енергија во преносната мрежа	kWh	119.400.000	115.890.000	129.000.000	135.100.100
Цена на ЕЕ за покривање на одобрена количина загуби во преносна мрежа	ден/kWh	3,1447	2,9200	3,0937	3,0937

### Пренесени трошоци

р.бр	Опис	2017	2018	2019	2020
1	регулаторен надомест, трошок за надомест за концесија, еколошки такси и даноци на имот Tft, (денари)	22.800.566	38.971.750	40.140.903	41.345.130
2	трошок за набавка на системски услуги AS, (денари)	976.023.333	900.000.000	800.000.000	800.000.000
2.1	трошок за набавка на системски услуги AS од АД ЕЛЕМ, (денари)	976.023.333	900.000.000	800.000.000	800.000.000
2.2	трошок за набавка на хавариска енергија, (денари)	0	0	0	0
3	сите плаќања направени во рамките на процесот за компензација меѓу оператори на преносни системи, ITC (денари)	5.286.313	11.070.000	12.300.000	12.300.000
4	Директен отпис на побарувања/резервации мж транспорт фактури 2016	23.963.207	-	-	-
5	сите приходи добиени според процесот за компензација меѓу оператори на преносни системи, RITC (денари)	28.433.021	24.600.000	24.600.000	24.600.000
6	приходи од распределба на интерконекциски капацитети, RAI (денари)	763.421.058	901.023.093	738.000.000	676.500.000
7	сите надомести за приклуч. кои имаат за цел да го повратат трошокот за одрж. и управ. со средствата за приклуч. и сите други прих. од други извори кои не произлегуваат од користењето на дистрибутивна мрежа, RCOt (денари)	0	0	0	0
8	<b>Пренесени трошоци, SPTt (денари)</b>	<b>236.860.182</b>	<b>24.419.577</b>	<b>89.841.851</b>	<b>152.546.106</b>

### Регулирана просечна тарифа

Според податоците од Барањето, АД МЕПСО - Скопје бара да се одобри просечна тарифа за вршење на регулирана дејност пренос на електрична енергија на АД МЕПСО Скопје за 2018 година – 0,2295; за 2019 година – 0,2562; за 2020 година – 0,2647 денари за пренесен киловат час електрична енергија;

## Анализа од Регулаторната комисија за енергетика

Регулираниот период за дејноста пренос на електрична енергија изнесува 3 години, со почеток од 01.01.2018 година.

Регулаторната комисија за енергетика со оваа Одлука на АД МЕПСО му одобрува основен приход за 2018, 2019 и 2020 година, регулиран максимален приход за 2018 година и регулирана просечна тарифа за 2018 година за вршење на регулираната енергетска дејност пренос на електрична енергија.

Регулаторната комисија за енергетика врз основа на анализата на доставените податоци и информации за остварените финансиски резултати од работењето, односно вршењето на регулирани дејности на регулираното претпријатие во 2017 година, која претставува базна година за новиот регулиран период и планираното за регулираниот период 2018-2020 година го одобрува регулираниот максимален приход за регулираниот период.

### **Вредност на средствата за вршење на регулирана дејност (RAB)**

Регулаторната комисија за енергетика ги анализираше доставените податоци за регулираните средства, изврши пресметката на вредноста на истите и ја утврди вредноста на просечниот RAB:

р.бр	ОПИС	2017	2018	2019	2020
1	RAB start (денари)	6.333.949.493	7.273.073.791	8.819.528.262	10.531.012.574
2	Нови инвестиции (денари)	1.494.154.658	2.223.857.319	2.416.521.322	1.491.975.432
3	Капитални придонеси (денари)	96.555.000	218.391.728	236.775.000	209.100.000
4	Амортизација (денари)	458.475.360	459.011.120	468.262.010	472.957.780
5	Амортизација на капитални придонеси (денари)	0	0	0	0
6	RAB out (денари)	0	0	0	0
7	RAB end (денари)	7.273.073.791	8.819.528.262	10.531.012.574	11.340.930.226
8	Просечен RAB (денари)	6.803.511.642	8.046.301.026	9.675.270.418	10.935.971.400
9	WACC (%)	5,16%	5,16%	5,16%	5,16%
10	Принос на регулирани средства (RA) (денари)	350.876.310	414.970.469	498.981.021	563.998.931

При утврдувањето на вредноста на регулираните средства во базната 2017 година, Регулаторната комисија за енергетика ги зема во предвид вредноста на средствата со кои се врши регулираната дејност пренос на електрична енергија за 2017 година според податоците доставени во Барањето.

Вредноста на амортизацијата е според податоците од Барањето намалена за вредноста на амортизацијата на основните средства кои што не се земени во предвид.

Вредноста на опишаните средства за 2017, 2018, 2019 и 2020 година е според податоците од Барателот.

Пресметката на просечната пондерирана цена на капиталот (WACC) е извршена за 2017 година и истата вредност е преземена за 2018, 2019 и 2020 година и е дадена во следната табела:

р.бр	ОПИС	2017
1	Сопствен капитал (денари)	5.731.615.362
2	Долг (денари)	1.612.986.204
3	Сопствен капитал (%)	78,04%
4	Долгорочен долг, Debt (%)	21,96%
5	Цена на долг, Kd (%)	1,61%
6	Просечни каматни стапки на долгорочни кредити (€, \$ и денари), одобрени на претпријатијата во РМ, а објавени од Народна банка на РМ, Rm (%)	5,54%
7	стапка на поврат без ризик, која се утврдува како еднаква на приносот на обврзниците издадени од Владата на РМ, Rf (%)	2,81%
8	Премија за ризик која се определува како разлика меѓу “просечен приход на ризични вложувања (R <sub>m</sub> ) и приход на неризични вложувања (R <sub>f</sub> )”, MRP	2,73%
9	Бета на сопствен капитал, (пазарното портфолио), β	1
10	Цена на сопствен капитал, Ke (%)	5,54%
11	Стапка на данок на добивка, Tr (%)	10,00%
12	<b>Пондерирана просечна цена на капиталот на реална основа пред оданочување, WACC (%)</b>	<b>5,16%</b>

Вредноста на R<sub>f</sub> (приход на неризични вложувања) е утврдена како просечна пондерирана каматна стапка на 3; 6; 12; 24 и 36 – месечни државни хартии од вредност.

Вредноста на R<sub>m</sub> (просечен приход на ризични вложувања) е утврдена како просечна каматна стапка на долгорочни денарски и девизни кредити за претпријатија во Република Македонија.

## Оперативни трошоци

На АД МЕПСО му се одобруваат следните оперативни трошоци:

р.бр	ОПИС	2017	2018	2019	2020
1	Трошоци за материјали, енергија, резервни делови и ситен инвентар (денари)	30.025.614	30.626.126	31.238.649	31.863.422
2	Трошоци за тековно одржување, ремонт и услуги за одржување на средствата (денари)	31.008.690	31.628.864	32.261.441	32.906.670
3	Трошоци за осигурување на градежни објекти и опрема (денари)	20.241.211	26.522.710	27.318.110	28.137.760
4	Бруто плати (денари)	302.778.756	331.331.431	337.958.060	344.717.221
4.1	број на вработени	535	569	569	569
4.2	просечна бруто плата	33.687	34.661	35.354	36.061
5	Менаџерските плати и менаџерските награди (денари)	9.342.679	10.091.682	11.679.962	12.823.110
6	Други услуги (% од тригодишен просек) (денари)	32.869.040	24.779.599	25.275.191	25.780.695
7	Останати и вонредни (екцесни) трошоци (денари)	41.692.331	44.488.873	45.405.145	46.340.577
8	<b>ОПЕРАТИВНИ ТРОШОЦИ (денари)</b>	467.958.322	499.469.286	511.136.558	522.569.454

Вредноста на трошоците за материјали, енергија, резервни делови и ситен инвентар од базната година зголемена е за вредноста на CPI во соодветните години од регулираниот период. Вредноста на CPI е земена според достапните податоци објавени од Министерството за финансии и изнесува 2% за периодот од 2018 до 2020 година.

Трошоците за осигурување на градежни објекти и опрема, како и менаџерските плати и менаџерските награди се земени со иста вредност како и во Барањето.

Трошоците за одржување се пресметани врз основа на реализираните во 2017 година согласно бруто билансот на претријатието за 2018 година, додека за 2018, 2019 и 2020 година се зголемена за вредноста на CPI.

Бруто платите се пресметани врз основа на просечната бруто плата во Република Македонија зголемена за 40% и просечниот број на вработени во АД МЕПСО намален за бројот на членови на Управниот одбор за кои бруто платата е пресметана во точка 5 од оперативните трошоци.

Процентуалното учество на другите услуги во трошоците за материјали, енергија, резервни делови и ситен инвентар е пресметана на следниот начин:

	2015	2016	2017	2015-2017
Трошоци за материјали, енергија, резервни делови и ситен инвентар	38.066.199	36.945.728	30.801.820	105.813.747
Други услуги	43.646.896	16.724.084	25.245.662	85.616.642
% на учество	114,66%	45,27%	81,96%	80,91%



Останатите трошоци се пресметани во висина од 10% од збирот на трошоците во ставка 1,2,3,4 и 6.

Факторот на порамнување за регулираниот период (SX) е утврден да изнесува -0,0338688.

### **Трошоци за набавка на електрична енергија за покривање на одобрени загуби**

Трошоците за набавка на електрична енергија за покривање на одобрените загуби во 2018 година, се преземени од Барањето и се презентирани во следнава табела:

<b>Р.бр</b>	<b>ОПИС</b>	<b>2018</b>
1	Одобрен процент на загуби (alg/100)	1,77%
2	Набавена количина не електрична за покривање на загуби на електрична енергија во преносната мрежа, (kWh)	115.890.000
3	Набавна цена, LP (ден/kWh)	3,0792
4	Трошоци за одобрени загуби, L (денари)	356.845.665

### **Пренесени трошоци (SPT)**

Пренесените трошоци за 2018 година се пресметани во согласност со Правилникот.

Трошоците за регулаторен надомест, надомест за концесија, еколошки такси и данок на имот како и други економски оправдани трошоци кои не зависат од резултатот на работењето за 2018 година, Регулаторната комисија за енергетика ги определи врз основа на доставените податоци во Барањето.

Трошокот за набавка на системски услуги од АД ЕЛЕМ за 2018 година е со иста вредност како и во Одлуката со која е утврден регулираниот максимален приход на АД ЕЛЕМ – Скопје за 2018 година.

Врз основа на претходно наведеното, пренесените трошоци (SPT) за 2018 година се презентирани во следната табела:

<b>Р.бр</b>	<b>ОПИС</b>	<b>2018</b>
1	регулаторен надомест, трошок за надомест за концесија, еколошки такси и даноци на имот TFt, (денари)	38.971.750
2	трошок за набавка на системски услуги AS, (денари)	943.061.277
2.1	трошок за набавка на системски услуги AS од АД ЕЛЕМ, (денари)	938.061.277
2.2	трошок за набавка на хавариска енергија, (денари)	5.000.000
3	сите плаќања направени во рамките на процесот за компензација меѓу оператори на преносни системи, ITS (денари)	11.070.000
4	сите приходи добиени според процесот за компензација меѓу оператори на преносни системи, RITC (денари)	24.600.000
5	приходи од распределба на интерконекциски капацитети, RAI (денари)	901.023.093
6	сите надомести за приклуч. кои имаат за цел да го повратат трошокот за одрж. и управ. со средствата за приклуч. и сите други прих. од други извори кои не произлегуваат од користењето на дистри. Мрежа, RCOt (денари)	0
<b>7</b>	<b>Пренесени трошоци, SPTt (денари)</b>	<b>67.479.934</b>

### Фактор на корекција (К)

Факторот на корекција за дејноста пренос на електрична енергија за 2018 година изнесува 232.527.046 денари и истиот изнесува 40% од реално утврдениот кој изнесува 581.317.615 денари. Преостанатиот дел во износ од 348.790.569 денари, Регулаторната комисија за енергетика ќе го има во предвид при носењето на одлуките за наредните години. При пресметката на факторот на корекција, Регулаторната комисија за енергетика ги зема во предвид и 108.796.964 денари како преостанат дел од факторот на корекција кој што се однесуваше за 2017 година. Регулираниот максимален приход остварен од вршење на регулираната енергетска дејност пренос на електрична енергија за 2017 година, повторно пресметан со признаени вредности, наместо прогнозирани, (MARK<sub>2017</sub>) изнесува 1.926.129.083 денари. Во MARK<sub>2017</sub>, пренесените трошоци (SPT) за 2017 година се презентирани во следната табела:

Р.бр	ОПИС	2017
1	регулаторен надомест, трошок за надомест за концесија, еколошки такси и даноци на имот TFt, (денари)	24.208.008
2	Директен отпис на побарувања во земјата (Македонски железници), (денари)	23.963.207
3	трошок за набавка на системски услуги AS, (денари)	976.023.333
3.1	трошок за набавка на системски услуги AS од АД ЕЛЕМ, (денари)	976.023.333
3.2	трошок за набавка на хавариска енергија, (денари)	0
4	сите плаќања направени во рамките на процесот за компензација меѓу оператори на преносни системи, ITC (денари)	5.286.313
5	сите приходи добиени според процесот за компензација меѓу оператори на преносни системи, RITC (денари)	28.433.021
6	приходи од распределба на интерконекциски капацитети, RAI (денари)	763.421.056
7	сите надомести за приклуч. кои имаат за цел да го повратат трошокот за одрж. и управ. со средствата за приклуч. и сите други прих. од други извори кои не произлегуваат од користењето на дистрибутивна мрежа, RCOt (денари)	0
8	<b>Пренесени трошоци, SPTt (денари)</b>	<b>237.626.784</b>

Остварениот приход за 2017 година (R<sub>2017</sub>) изнесува 1.926.129.083 денари, согласно доставените податоци од Бруто билансот на претпријатието за 2017 година, при што се изземени приходите добиени според процесот за компензација меѓу оператори на преносни системи, како и приходи од распределба на интерконекциски капацитети, кои што се веќе вкalkулирани во пресметката на MARK<sub>2017</sub>. Просечната пасивна каматна стапка објавена од Народна банка на Република Македонија, изнесува 1,46% за 2017 година.

Пресметката на регулираниот максимален приход остварен од вршење на регулирана енергетска дејност пренос на електрична енергија за 2017 година, повторно пресметан со признаени вредности, наместо прогнозирани (MARK<sub>2017</sub>), е презентирани во следнава табела:

Р.бр.	ОПИС	MARK2017	Одобрено со Одлука УП1 08-73/17 од 30.06.2017
1	основен приход во 2017 година, BR2017 (денари)	1.555.262.044	1.555.262.044
2	трошоци за загуби на е.е во 2017 година, L2017 (денари)	279.526.565	304.999.540
3	набавена количина на електрична за покривање на загуби на електрична енергија во преносната мрежа, (kWh)	119.400.000	125.791.000
4	процент на признати загуби во 2017 година	1,79%	1,79%
5	набавна цена на загуби во 2017 (ден/kWh)	2,3411	2,4247
6	пренесени трошоци во 2017 година, SPT2017 (денари)	237.626.784	310.508.620
7	фактор на корекција (денари)	719.238.818	719.238.818
8	<b>регулиран максимален приход за 2017 година повторно пресметан со признаени вредности, наместо прогнозирани, со вклучен фактор на корекција (денари)</b>	<b>1.353.176.575</b>	<b>1.451.531.385</b>
9	<b>вкупно испорачана количина во 2017 година (kWh)</b>	<b>6.691.481.871</b>	<b>7.132.724.542</b>

Регулаторната комисија за енергетика утврди количините на електрична енергија на излез од преносната мрежа за 2018 година да изнесуваат 6.956.329.000 kWh согласно доставените податоци во Барањето, при што не се земени во предвид количините за рудниците во Битола и Осломеј.

Вкупниот регулиран максимален приход на АД МЕПСО - Скопје за надоместување на претходно наведените трошоци, за 2018 година се утврдува да изнесува 1.428.395.559 денари.

Просечната тарифа за пренос на електрична енергија за 2018 година утврдена со оваа Одлука (0,2053 ден/kWh) се намали за -5,34% во однос на претходната (0,2169 ден/kWh).

Врз основа на податоците од доставеното барање, како и податоците кои и стојат на располагање на Регулаторната комисија за енергетика, а имајќи го предвид Тарифниот систем за пренос и за пазар на електрична енергија, како и оваа Одлука, Регулаторната комисија за енергетика го утврди следново:

1. Распределбата на регулираниот максимален приход за вршење на регулираната енергетска дејност пренос на електрична енергија за 2018 година што зависи од врвната активна моќност, односно активна електрична енергија, распределбата на испорачаните количини на активна електрична енергија и врвна активна моќност за 2018 година, врз основа на што се утврдени тарифите за пресметковни елементи, е презентирани во следнава табела:

Приход (денари)			количини	
врвна активна моќност	активна ел.енерг	вкупно	моќност (kW)	активна ел.енерг (kWh)
1	2	3=1+2	4	5
41.086.806	1.387.308.753	1.428.395.559	12.854.216	6.956.329.000

тарифи за пресметковни елементи			
прос.цена (ден/kWh)	моќност (ден/kW)	активна ел.енерг (ден/kWh)	прек. превз. реактивна ел.енерг (ден/kWh)
6=3/5	7=1/4	8=2/5	9=8*0,4
0,2053	3,1964	0,1994	0,0798

Имајќи го во предвид погоре наведеното, Регулаторната комисија за енергетика одлучи како во диспозитивот на оваа Одлука.

**ПРАВНА ПОУКА:** Против оваа Одлука, може да се поведе управен спор, во рок од 30 дена од денот на нејзиното објавување во Службен весник на Република Македонија.

УП1 бр. 08-40/18  
29 јуни 2018 година  
Скопје

ПРЕТСЕДАТЕЛ  
Марко Бислимоски