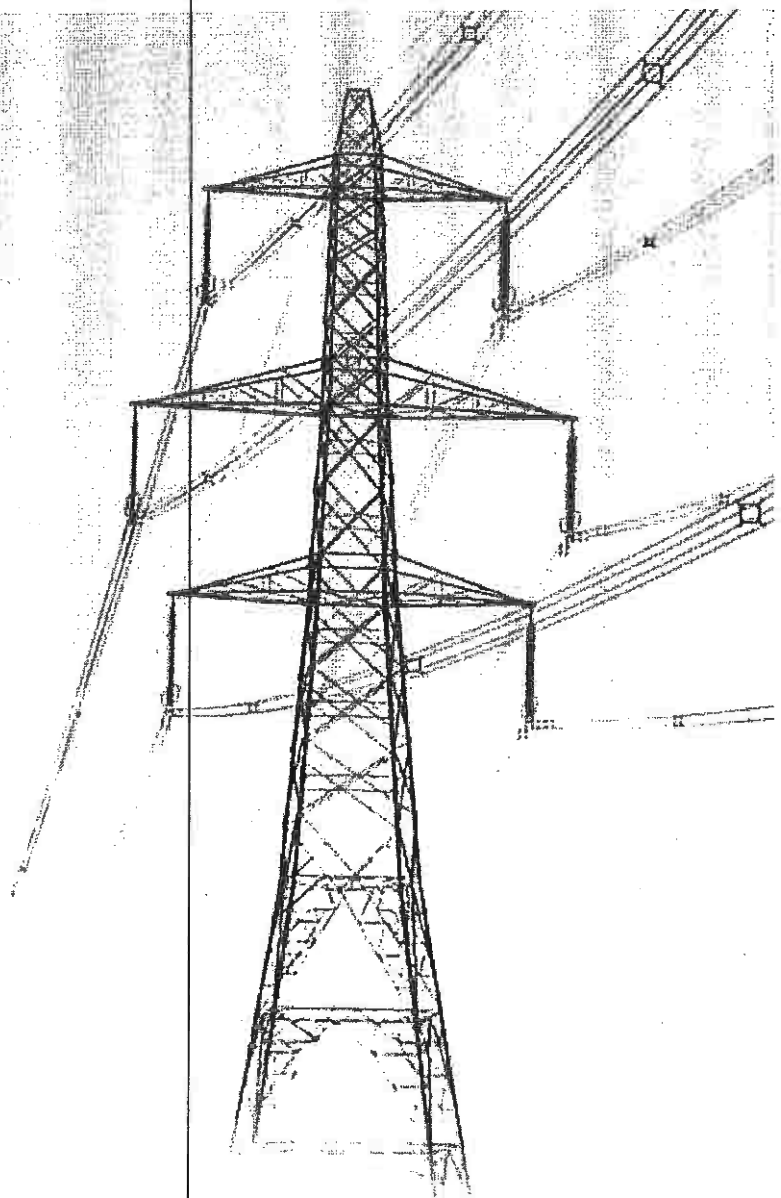




**ГОДИШЕН ФИНАНСИСКИ ИЗВЕШТАЈ ЗА РАБОТЕЊЕТО НА
АД МЕПСО ВО 2025 ГОДИНА**

**МАРТ,
2026 ГОДИНА**

СОДРЖИНА

ВОВЕД.....	3
ПРИХОДИ.....	4
РАСХОДИ.....	10
РЕЗИМЕ	18

ВОВЕД

Врз основа на анализите на податоците за вкупните приходи и расходи од работењето за период од 01.01.2025 до 31.12.2025 година, АД МЕПСО изготви Годишен финансиски извештај за работењето во деловната 2025 година.

Во Годишниот финансиски извештај за работењето во 2025 година се презентирани показатели за:

Остварените вкупни приходи, во кои доминантно учество имаат приходите од основната, регулирана дејност - пренос на електрична енергија, кои се базирани на податоците за пренесените количини на електрична енергија за потрошувачите директно приклучени на електропреносната мрежа и количини на електрична енергија предадени на дистрибутивните системи. Истите се пресметани согласно регулираната просечна тарифа за услугата пренос на електрична енергија која е одобрена од Регулаторната комисија за енергетика и водни услуги (РКЕВУ) која е во примена од 01.01.2025 година, при тоа регулираната просечна тарифа за услугата пренос на електрична енергија изнесува 0,3101 ден/kWh.

Во согласност со Одлуката на РКЕВУ УП1 бр.08-882/23 од 22 декември 2023 година, се изврши измена и дополнување на претходната Одлука од РКЕ, при тоа просечната тарифа за вршење на регулирана енергетска дејност пренос на електрична енергија се зголеми за 13,68%, од 0,2582 ден/kWh на 0,2935 ден/kWh и се состои од три пресметковни елементи врз основа на кои АД МЕПСО го фактурира надоместокот за користење на електропреносниот систем по тарифа која изнесува за врвна активна моќност 13,6690 ден/kW, за активна електрична енергија 0,2656 ден/kWh, за прекумерно превземена реактивна електрична енергија 0,1063 ден/kvarh. Вредноста на регулираната просечна тарифа и вредноста на тарифите по пресметковните елементи беше во примена од 01 јануари 2024 до 31 декември 2024 година.

Во согласност со Одлуката на РКЕВУ УП1 бр.08-582/24 од 02 декември 2024 година, се изврши промена на просечната регулирана тарифа за пренос, при тоа просечната тарифа за вршење на регулирана енергетска дејност пренос на електрична енергија се зголеми за 5,67%, од 0,2935 ден/kWh на 0,3101 ден/kWh и се состои од три пресметковни елементи врз основа на кои АД МЕПСО го фактурира надоместокот за користење на електропреносниот систем по тарифа која изнесува за врвна активна моќност 14,6198 ден/kW, за активна електрична енергија 0,2807 ден/kWh, за прекумерно превземена реактивна електрична енергија 0,1123 ден/kvarh. Вредноста на регулираната просечна тарифа и вредноста на тарифите по пресметковните елементи е во примена од 01 јануари 2025 до 31 декември 2025 година.

Презентираните вкупни приходи во деловната 2025 година се прикажани според сметководствена евиденција и документација, а како најголеми ставки се издвојуваат остварените приходи од регулираната енергетска дејност пренос на електрична енергија, приходите од алокацијата на прекуграничните преносни капацитети.

Остварените вкупни расходи во анализираниот период се согласно книговодствената евиденција и документација, во кои со високи вредности се издвојуваат: амортизацијата, трошоците за системски услуги-трошоците кои произлегуваат од балансниот механизам-трошоците за aFRR балансен капацитет и mFRR балансен капацитет, трошоците за набавка на електрична енергија за покривање на загубите во електропреносната мрежа и сл.

ПРИХОДИ

Во 2025 година во АД МЕПСО вкупните приходи се остварени во висина од 7.138.214 илјади денари или 116,07 милиони евра.

(Прилог Табела 1 - Приходи и расходи од финансиското работење на АД МЕПСО за 2025 година и Табела 1а - Приходи и расходи од финансиското работење на АД МЕПСО по квартали за 2025 година)

Приходите од регулираната енергетска дејност - пренос на електрична енергија, се реализирани во висина од 1.897.708 илјади денари или 30,86 милиони евра.

Реализираните приходи од регулираната енергетска дејност од 1.897.708 илјади денари во 2025 година бележат зголемување од 132.570 илјади денари или 2,16 милиони евра односно 8% повеќе, компарирајќи ги со остварените од минатата година во висина од 1.765.138 илјади денари, т.е. 28,70 милиони евра. Приходите од регулираната енергетска дејност бележат зголемување пред се поради зголемената регулирана просечна тарифа за пренос на електрична енергија.

Имено, регулираната просечна тарифа за пренос на електрична енергија во 2025 година (во периодот од јануари до декември од 2025 година) изнесува 0,3103 ден/kWh т.е. е зголемена за 5,72% ден/kWh во однос на претходната важечка тарифа од 0,2935 ден/kWh.

Пренесените количини на електрична енергија во 2025 година од 5.962 GWh се за 67 GWh повисоки во однос на пренесените количини од 5.895 GWh во 2024 година.

(Прилог Табела бр.6 - Регулирани просечни тарифи за регулирана енергетска дејност пренос и организирање и управување со пазарот на електрична енергија)

Приходот од регулираната дејност, **пренос на електрична енергија**, во 2025 година изнесува 1.897.708 илјади денари и ги содржи приходите од преносот на активната електрична енергија на износ 1.673.494 илјади денари, приходите од врвната активна моќност на износ од 192.494 илјади денари и на прекумерно превземената реактивна енергија во вредност од 31.720 илјади денари.

Период	Врвна активна моќност		Активна електрична енергија		Прекумерно превземена реактивна енергија		Вкупен износ од пренос
	kW	денари	kWh	денари	kvarh	денари	денари
1	2	3	4	5	6	7	8 (3+5+7)
2024	12.735.850	174.086.340	5.895.153.136	1.565.760.672	237.920.744	25.290.975	1.765.137.987
2025	13.166.620	192.493.351	5.961.858.966	1.673.493.812	282.450.987	31.719.246	1.897.707.662

Приходите од поединечните пресметковни елементи по квартали се презентирани во табелата што следи подолу во содржината од текстов.

Период	Врвна активна моќност		Активна електрична енергија		Прекумерно превземена реактивна енергија		Вкупен износ од пренос
	kW	денари	kWh	денари	kvarh	денари	денари
1	2	3	4	5	6	7	8 (3+5+7)
Q1 2025	3.771.336	55.136.178	1.868.161.629	524.392.969	59.249.133	6.653.678	586.182.825
Q2 2025	2.862.612	41.850.815	1.141.906.217	320.533.075	68.245.154	7.663.931	370.047.821
Q3 2025	2.748.161	40.177.561	1.172.057.803	328.996.625	70.792.413	7.949.988	377.125.428
Q4 2025	3.784.511	55.328.797	1.779.733.318	499.571.142	84.164.286	9.451.649	564.351.588
2025	13.166.620	192.493.351	5.961.858.966	1.673.493.812	282.450.987	31.719.246	1.897.707.662

Приходите од пренесената активна електрична енергија ги сочинуваат приходите кои се остварени од фактурирањето за пренесената електрична енергија на ЕВН Дистрибуција и приходи што се остварени од фактурирањата за пренесените количини на големите -

директните потрошувачи или приходите од активна електрична енергија кои се на износ од 1.673.494 илјади денари или 27,21 милиони евра во 2025 година. Истите се повисоки за 7% или за 107.734 илјади денари (1,75 милиони евра), споредно со минатогодишните остварувања во висина од 1.565.760 илјади денари, односно 25,46 милиони евра за истиот пресметковен елемент. Повисоката вредност на приходите од активната електрична енергија во 2025 година е резултат на зголемената вредност за надоместокот на активна електрична енергија и нешто повисоките пренесени количини на електрична енергија.

Во деловната 2025 година, во периодот од јануари до декември, надоместокот за активна електрична енергија изнесува 0,2807 ден/KWh.

Приходите од врвната активна моќност, согласно примената на Тарифниот систем за пренос и пазар на електрична енергија, се реализирани во висина од 192.494 илјади денари или 3,13 милиони евра. Остварените приходи по овој основ се повисоки за 11% во споредба со остварувањата од 174.087 илјади денари во минатата 2024 година, како резултат на корегираниот тарифа за врвна активна моќност.

Во 2025 година, во периодот од јануари до декември, надоместокот за врвна активна моќност изнесува 14,6198 ден/KW.

Приходите од прекумерно превземената реактивна електрична енергија, во 2025 година се реализирани во висина од 31.720 илјади денари или 0,52 милиони евра и се 25% повисоки од минатогодишните остварувања на износ од 25.291 илјади денари. Остварените приходи по овој основ зависат од однесувањето, односно од превземањата на активната електрична енергија од пооделни поголеми потрошувачи, но и од надоместокот - тарифата за овој пресметковен елемент, кој во 2025 година изнесуваше 0,1123 ден/kVarh.

Балансен механизам

Согласно "Правилата за балансирање на ЕЕС" (Службен весник бр. 179/19, 242/19, 49/20, 7/21, 146/21, 289/21, 281/22, 114/2023, 284/2023, 271/2024 и 88/2025).

Балансен капацитет и балансна енергија

За потребата за балансирање на електроенергетскиот систем, согласно правилата за балансирање ОЕПС има обврска да обезбеди:

Системски услуги – балансна енергија

Приходите од секундарна регулација во 2025 година се реализираа на износ од 92.001 илјади денари, за активирана aFRR балансна енергија од 24.852 MWh електрична енергија за регулација надолу.

Во 2024 година приходите од секундарна регулација за активирана aFRR балансна енергија се реализираа на износ од 102.275 илјади денари, за активирана aFRR балансна енергија од 28.245 MWh електрична енергија за регулација надолу.

Приходите од терциерна регулација во 2025 година се реализираа на износ од 185.854 илјади денари, за активирана mFRR балансна енергија од 83.834 MWh електрична енергија за регулација надолу.

Приходите од терциерна регулација во 2024 година се реализираа на износ од 149.735 илјади денари, за активирана mFRR балансна енергија од 81.387 MWh електрична енергија за регулација надолу.

Приходите од отстапување на БОС или приходите од балансирање кои се јавуваат како приходи поради повеќе превземена електрична енергија од електроенергетскиот систем од планираните количини, во 2025 година изнесуваат 1.657.206 илјади денари или 26,95

милиони евра. Минатата 2024 година по овој основ се остварија приходи во висина од 1.747.714 илјади денари односно 28,42 милиони евра.

Согласно Правилата за балансирање, сите учесници на пазарот на електрична енергија, се балансно одговорни и учествуваат во процесот на порамнување на отстапувањата. Балансниот механизам е така конципиран да за превземената електрична енергија од ЕЕС, балансно одговорната страна (БОС) му плаќа на ОЕПС по цената на порамнување, додека за оставената електрична енергија во ЕЕС, ОЕПС му плаќа на БОС по цената на порамнување. Во процесот на финансиското порамнување ОЕПС е финансиски неутрален, освен во делот на разликата во цената на електричната енергија од компензација.

Компензација Fskar на несакани отстапувања - Поради физичката природа на интерконективната мрежа постојат неизбежни отстапувања помеѓу номинираните и реалните физички текови на електрична енергија, поради тоа овие отстапувања се нарекуваат несакани отстапувања.

Во процесот на балансирање на електроенергетскиот систем се јавуваат несакани отстапувања према другите електроенергетски системи, поради тоа потребно е несаканите отстапувања финансиски да се порамнат преку процесот Fskar, кои се одредуваат како разлика помеѓу реалните физички размени (измерени податоци) и номинираните размени на електрична енергија во и надвор од земјата за даден период на порамнување. По тој основ, АД МЕПСО во 2025 година оствари приходи во висина од 710.749 илјади денари или 11,56 милиони евра, додека минатата 2024 година, се остварени приходи во вредност од 477.710 илјади денари односно 7,77 милиони евра.

Приходите од ITC (Inter TSO Compensation Mechanism) механизмот, транзит на електрична енергија во 2025 година се реализирани на износ од 95.790 илјади денари или 1,56 милиони евра и се повисоки за 142% или 56.157 илјади денари односно 0,92 милиони евра, во споредба со минатата година кога истите се реализираа на износ од 39.633 илјади денари т.е. 0,64 милиони евра.

Овие приходи произлегуваат од посебниот систем на меѓународна пресметка, наречен ITC (Inter TSO Compensation Mechanism) механизам за пресметка (компензација на преносните системи), според кој механизам се дефинира заеднички Европски фонд, на 42 земји членки на ЕНТСО-Е (European Network of Transmission System Operators of Electricity). Приходите остварени по основ на транзит на секој преносен систем оператор (ТСО) се базираат на искористеноста на неговата мрежа за пренос - транзит на електрична енергија, при што во пресметките се користат правила (формули) каде освен количината на пренесената електрична енергија битни фактори се и развиеноста на преносната мрежа, висината на загубите на електричната енергија како и цената по кои загубите се плаќаат.

По основ на ITC (Inter TSO Compensation Mechanism) механизмот - транзитот во 2025 година имаме повеќе нето финансиски приливи и тие изнесуваат 21.130 илјади денари или 0,34 милиони евра, додека минатата година по овој основ се остварија нето приходи на износ од 18.947 илјади денари или 0,31 милиони евра.

(ITC механизам за пресметка)								
		2024		2025		2025-2024		INDEX
		1	2	3	4	5	6	7
1	Приходи	39.633.000 ден	644.439 €	95.790.000 ден	1.557.561 €	56.157.000 ден	913.122 €	242 %
2	Расходи	20.686.000 ден	336.358 €	74.660.000 ден	1.213.984 €	53.974.000 ден	877.626 €	361 %
Нето приход (1-2)		18.947.000 ден	308.081 €	21.130.000 ден	343.577 €	2.183.000 ден	35.496 €	

Приходите од алокација на прекуграничните преносни капацитети во анализираната 2025 година изнесуваат 2.154.227 илјади денари или 35,03 милиони евра и се скоро идентични со истите приходи од минатата година, односно 2.164.449 илјади денари (35,19 милиони евра).

Трошоци од алокација на прекуграничните капацитети								
		2024		2025		2025-2024		INDEX
		1		2		3-2		4/2
1	Приходи	2.164.449.000 ден	35.194.293€	2.154.227.000 ден	35.028.081 €	-10.222.000 ден	- 166.212 €	109 %
2	Расходи	570.339.000 ден	9.273.805 €	457.282.000 ден	7.435.480 €	- 113.057.000 ден	- 324.553 €	84 %
Нето приход(1-2)		1.594.110.000 ден	25.920.488 €	1.696.945.000 ден	27.592.601 €	64.379.000 ден	1.046.813 €	

При тоа, нето приходите по основ на алокација во 2025 година изнесуваат 1.696.945 илјади денари односно 27,59 милиони евра, поради настанатите трошоци по истиот основ во висина 457.282 илјади денари или 7,44 милиони евра. Нето приходите во 2025 година се повисоки за 64.379 илјади денари или 1,05 милиони евра од нето приходите за алокација на прекуграничните преносни капацитети во 2024 година кои изнесуваа 1.594.110 илјади денари односно 25,92 милиони евра.

Со Правилата за доделување на прекуграничните преносни капацитети се уредува начинот на пресметка на расположивите прекугранични капацитети, доделување на прекуграничните преносни капацитети, при тоа водејќи сметка за загушувањата во електропреносниот систем, плаќањата при користењето на прекуграничните преносни капацитети во случај на загушувања на електропреносниот систем и интерконективните далекуводи и објавување на податоците. АД МЕПСО како оператор на електропреносниот систем, расположивите преносни капацитети ги доделува на транспарентен, недискриминаторен и пазарноориентиран начин. Аукциите за доделување на правото на користење на прекугранични преносни капацитети, може да се спроведуваат во следниве временски рамки, годишно, месечно, дневно ниво и во текот на денот (intra - day).

Имено, новите Правила за доделување на прекуграничните преносни капацитети се усвоени од страна на РКЕВУ во Октомври 2023 година, а почнаа да се применуваат од јануари 2024 година. Согласно Правилата за доделување на прекугранични преносни капацитети, АД МЕПСО спроведува постапка и ги доделува расположивите прекугранични преносни капацитети на годишно и месечно ниво.

Според новите правила АТЦ, на Македонско - Грчката (МК - ГР) граница се доделуваат на аукции спроведени од страна на SEE CAO (South East Europe Coordinated Auction Office) во Подгорица и АД МЕПСО од таму остваруваат само приходи од алокација.

Според новите правила АТЦ, на Македонско-Косовската (МК-ХК) граница се доделуваат на аукции спроведени од страна на SEE CAO (South East Europe Coordinated Auction Office) во Подгорица и АД МЕПСО од таму остваруваат само приходи од алокација.

На Македонско - Српската (МК - РС) граница воведен е методот на заедничка аукција (Joint Auction). Согласно Договорот со АД Електромрежа на Србија (АД ЕМС), АД МЕПСО ги спроведува годишните и месечните аукции на оваа граница, додека АД ЕМС ги спроведува дневните и intra day аукции. Половина од приходите добиени од спроведените годишни и месечни аукции на МК - РС граница се префрлаат на АД ЕМС - Електромрежа на Србија, а од дневните аукции кои ги спроведува АД ЕМС, АД МЕПСО има само приход.

На Македонско - Бугарската (МК - БГ) граница, исто така воведен е методот на заедничка аукција (Joint Auction). Согласно Договорот со ЕСО ЕАД, АД МЕПСО ги спроведува

годишните и месечните аукции на оваа граница, додека ЕСО ЕАД ги спроведува дневните аукции. Половина од приходите добиени од спроведените годишни и месечни аукции на МК-БГ граница се префрлаат на ЕСО ЕАД Бугарија, а од дневните аукции кои ги спроведува ЕСО ЕАД Бугарија, АД МЕПСО има само приход.

Приходите од камати и позитивни курсни разлики во 2025 година на износ од 71.283 илјади денари се однесуваат на камати од редовното работење и позитивни курсни разлики и се 3% повисоки од реализираните од минатата година на износ од 69.361 илјади денари.

Приходите по основ на затезни камати од неповрзани друштва се реализираа во 2025 година во висина од 44.709 илјади денари, додека во 2024 година - 65.419 илјади денари. Приходите по основ на камати од банки се реализираа на износ од 18.637 илјади денари а во минатата година 9 илјади денари. Приходите од позитивните курсни разлики на крајот на 2025 година изнесуваа 7.937 илјади денари и се повисоки од остварените во 2024 година во висина од 3.932 илјади денари.

Приходи од судски спорови во деловната 2025 година се евидентирани на износ од 78 илјади денари, додека во минатата 2024 година се реализираа во висина од 558 илјади денари.

Приходите од надомест на штети во висина од 1.727 илјади денари се однесуваат на остварените приходи од наплатените оштетни побарувања од пријавените имотни штети на осигурителните компании и оштетни побарувања по основ на каско осигурување на моторните возила.

Приходите остварени по основ на надоместок за приклучоци оваа година се реализираа во висина од 20.005 илјади денари кои се повисоки за 21% од минатогодишните остварувања на износ од 16.580 денари. Овие приходи се однесуваат за извршениот приклучок на електроенергетски објект трафостаница и далекувод од термоелектраната топлана ТЕ-ТО од Скопје.

Приходите остварени по основ на грант (Сискон - Сименс), во висина од 644 илјади денари се приходи кои се остваруваат согласно склучен Договор за грант од 22.02.2016 година, со WBIF (Western Balkan Investment Framework - Западно Балканска Инвестициона Рамка), а се однесуваат за Договор бр.02-5077 од 29.09.2017 со Конзорциум Сименс Белград и Сискон Драгиша - Скопје за Проектот "Проширување на SKADA - системот за Трафостаницата во Дуброво", кој што е дел од Проектот Интерконекција Македонија - Албанија. Имено, дел од Проектот Интерконекција Македонија - Албанија е финансиран од грант, а остатокот е финансиран согласно Договор за заем бр.46274 од ЕБРД - Европска банка за обнова и развој, со кој се финансира Проектот Интерконекција Македонија Албанија и од сопствени средства.

Приходите остварени по основ на грант - Тринити, се однесуваат на добиениот грант за Прекугранично управување со обновливи извори и енергии.

Приходи остварени по основ на грантови од проекти финансирани од Европската Комисија преку програмата Horizon 2020. Horizon 2020 е најголема програма за истражување и иновации на Европската унија за период од 7 години (2014-2020). Програмата е средство за поттикнување на економскиот раст и создавање на работни места. Преку оваа програма сме учествувале во следните проекти:

- SEETSOC - South - East European TSO Challenges, Проектот беше реализиран во периодот од јануари 2010 до декември 2012 година,
- CROSSBOW - CROSS - BOrder management of variable renewable energies and storage units enabling a transnational Wholesale market, кој беше реализиран во периодот од ноември 2017 до ноември 2021 година,
- TRINITY - TRAnsmision system enhancement of regioNal borders by means of IntelligentT market technology, проектот е реализиран во периодот од октомври 2019 до октомври 2023 година. Приходи по овој грант во овој период не се реализираа.

Приходите остварени по основ на грант - WAMS (Wide Area Monitoring System), овие средства се добиени согласно Договорот за Грант со WBIF (Western Balkan Investment

Framework, Западно Балканска Инвестициона Рамка), со кои се финансира дел од Проектот Интерконекција Македонија Албанија. Со дел од Грантот од WBIF (Western Balkan Investment Framework, Западно Балканска Инвестициона Рамка) се финансира склучениот Договор за WAMS (Wide area monitoring System) - систем за мониторинг на фазори. Овој договор е дел од Проектот Интерконекција Македонија Албанија кој се финансира од Договорот за грант со WBIF (Western Balkan Investment Framework. Истите во овој период се реализирани во вредност од 1.320 илјади денари.

Приходите остварени по основ на грант - Кончар Кет / Енергоинвест, во 2025 година се евидентирани во вредност од 7.263 илјади денари.

Приходите по овој основ се добиени согласно Договорот за Грант со WBIF (Western Balkan Investment Framework, Западно Балканска Инвестициона Рамка), со кои се финансира дел од Проектот Интерконекција Македонија Албанија. Со дел од Грантот од WBIF (Western Balkan Investment Framework, Западно Балканска Инвестициона Рамка) се финансира склучениот Договор со Кончар Кет (Лот 2) и Договорот со Енергоинвест (Лот 1).

Склучениот Договор со Енергоинвест (Лот 1) се однесува на изградбата на 400 кВ далекувод од 400/110 кВ ТС Битола 2 преку 400/110 кВ ТС Охрид до македонско - албанската граница, додека склучениот Договор со Кончар Кет (Лот 2) се однесува на изградбата на 400/110 кВ ТС Охрид и проширување на ТС Битола 2. Двата Договора се дел од Проектот Интерконекција Македонија - Албанија и се финансирани од Договорот за Грант со WBIF (Western Balkan Investment Framework, Западно Балканска Инвестициона Рамка), со кои се финансира дел од Проектот Интерконекција Македонија Албанија.

Приходите од поранешни години се остварени приходи на износ од 1.036 илјади денари и во најголем дел се однесуваат на остварени приходи од должник "Скопски Легури" - во случај во кој побарувањата на АД МЕПСО беа дел од стечајна маса.

Приходите од наплатени гаранции во 2025 година се остварени приходи на износ од 198.926 илјади денари од активирани гаранции од Енергоинвест и Далековод Загреб.

Приходите од надомест на штети се остварени приходи на износ од 1.813 илјади денари, а се однесуваат на остварени приходи по основ на штети од компанијата Југохром од Јегуновце.

Приходите по други основи во 2025 година се остварени во висина од 20.591 илјади денари. Во оваа ставка на приходи најмногу вклучени се приходите од размена на оперативни податоци за ЕНТСО - Е на износ од 798 илјади денари, приходите од награди-бонуси од телекомуникациски оператори на износ од 445 илјади денари, како и приходите од посредување во промоција на услуги со обврска за ДДВ се на износ од 4.363 илјади денари.

Вкупните приходи на износ од 7.138.214 илјади денари или 116,07 милиони евра реализирани во деловната 2025 година се повисоки за 8% во однос на остварените вкупни приходи во 2024 година на износ од 6.579.874 илјади денари односно 106,99 милиони евра што значи има зголемување од 558.340 илјади денари или 9,08 милиони евра.

Зголемувањето на вкупните приходи се должи пред се, на приходите на регулираната дејност (пренос), кои бележат зголемување во зголемената регулирана просечна тарифа за пренос на електрична енергија и количина.

Компаративната анализа покажува дека повисоки се и евидентираниите приходи од системските услуги - балансната енергија, во однос на минатата година, пред се, поради зголемените приходи кај терциерната регулација (mFRR).

Зголемувањето на вкупните приходи се должи и на поголемите приходи остварени по основ на компензација - FSKar процесот.

ИТС механизмот исто така придонесе за зголемувањето на вкупните приходи во 2025 година, каде што истите беа за 142% повисоки од минатогодишните приходи.

Голям удел во зголемените приходи во 2025 година имаат и приходите од наплатена гаранција, а се однесуваат на активирањето на банкарските гаранции од Енергоинвест и Далековод Загреб.

РАСХОДИ

Во деловната 2025 година АД МЕПСО оствари приходи во вкупен износ од 7.138.214 илјади денари или 116,07 милиони евра и расходи во вкупен износ од 5.795.638 илјади денари односно 94,24 милиони евра, при што се оствари позитивен финансиски резултат од редовното работење на 2025 година во износ од 1.342.576 илјади денари, односно добивка за деловната година од 21,83 милиони евра.

(Прилог Табела 1 - Приходи и расходи од финансиското работење на АД МЕПСО за 2025 година и Табела 1а - Приходи и расходи од финансиското работење на АД МЕПСО по квартали за 2025 година)

Остварените вкупни расходи на износ од 5.795.638 илјади денари (94,24 милиони евра), споредени со вкупно остварените расходи од минатата година на износ од 6.050.379 илјади денари (98,38 милиони евра) покажуваат дека истите бележат намалување од 4% или 254.741 илјади денари односно 4,14 милиони евра.

Позначајна ставка на трошоци претставува **амортизацијата**, која за анализираниот период - 2025 година, изнесува 475.775 илјади денари или 7,74 милиони евра. Вредносното трошење на основните средства, односно амортизацијата, е за 10% повисока во споредба со претходната година, кога се реализираа во вредност од 430.567 илјади денари. Имено, амортизацијата се пресметува со примена на стапките на амортизација утврдени со сметководствените политики на АД МЕПСО на вредноста на основните средства со состојба на 31.12.2024 година, зголемени за новонабавените и активирани основни средства во тековната 2025 година.

Ставката на трошоци за материјали, енергија, резервни делови и ситен инвентар во 2025 година изнесува 48.030 илјади денари. Трошоците за материјали, енергија, резервни делови и ситен инвентар се за 65% повисоки споредено со остварените во 2024 година на износ од 29.182 илјади денари.

Трошоците за сопствена потрошувачка на електрична енергија во оваа година се евидентирани на износ од 38.906 илјади денари, за 5.430.245 kWh електрична енергија, додека минатата 2024 година се евидентирани на износ од 35.644 илјади денари, за 5.445.735 kWh електрична енергија и се однесуваат на трошоци за набавка на електрична енергија за сопствена потрошувачка на трафостаниците, административната зграда и останатите електроенергетски објекти. Набавката на електрична енергија за сопствени потреби на АД МЕПСО се набавува на слободниот пазар на електрична енергија во отворени, транспарентни и недискриминаторни постапки за јавни набавки.

Инвестиционото и тековното одржување кое ги опфаќа услугите за одржување се остварени во висина од 60.857 илјади денари (од кои за тековно одржување на коли, износ од 10.378 илјади денари) и се 32% пониски од минатогодишните трошоци за одржување кои беа реализирани на износ од 88.908 илјади денари. Реализацијата на оваа ставка на трошоци зависи од динамиката и активностите во одржувањето на електроенергетските објекти и постројки (далекуводи, трафостаници, прекинувачи, изолатори и слично).

Со стапувањето на сила на Законот за енергетика и согласно законските одредби во истиот и донесените подзаконски акти, електропреносниот систем оператор системските услуги е обврзан да ги набавува на слободниот пазар на електрична енергија. Со донесените подзаконски акти, Правилата за балансирање, Правилата за купување и продавање на електрична енергија за компензација на несаканите отстапувања на контролната област, управувана од страна на АД МЕПСО, Правилата за набавка на балансен капацитет и балансна енергија за секундарна регулација и Правилата за набавка на балансен капацитет и балансна енергија за терциерна регулација и примената на истите од јануари 2020 година, во расходната страна од билансите се јавуваат нови ставки.

Трошоците системските услуги, кои ги сочинуваат закупот на балансниот капацитет и балансната енергија кои се неопходни за сигурна и стабилна работа на електроенергетскиот систем во 2025 година се реализираа на износ од 1.532.790 илјади

денари или 24,92 милиони евра. Истите во 2024 година беа евидентирани на износ од 2.104.837 илјади денари или 34,23 милиони евра. Трошоците за системски услуги за 2025 година се пониски од минатогодишните остварувања за 27%, или за 9,30 милиони евра поради понискиот износ на трошоците на балансниот капацитет за 34% или 5,64 милиони евра, како и трошоците за баланската енергија за 21% односно 3,65 милиони евра. Имено, трошоците за закупот на балансниот капацитет за 2025 година беше реализиран во вредност од 672.791 илјади денари или 10,94 милиони евра, додека минатата година изнесуваа 1.020.239 илјади денари или 16,59 милиони евра. Трошоците за баланската енергија во 2025 година беа реализирани во вредност од 859.999 илјади денари односно 13,98 милиони евра, додека во 2024 година на износ од 1.084.598 илјади денари или 17,64 милиони евра.

Трошоците за закуп на балансниот капацитет во 2025 година изнесуваат 672.791 илјади денари или 10,94 милиони евра додека минатата година беа реализирани на износ од 1.020.239 илјади денари или 16,59 милиони евра т.е се пониски за 347.448 илјади денари односно 5,65 милиони евра или 34% пониски.

Трошоците за активиран aFRR балансен капацитет во 2025 година се реализираа на износ од 288.604 илјади денари или 4,69 милиони евра за 97.771 MW секундарна регулација нагоре и 97.771 MW надолу.

Трошоците за активиран aFRR балансен капацитет во 2024 година се реализираа на износ од 418.098 илјади денари или 6,80 милиони евра за 108.051 MW секундарна регулација нагоре и 108.051 MW надолу.

Трошоците за активиран mFRR балансен капацитет, во 2025 година се реализираа на износ од 384.187 илјади денари или 6,25 милиони евра за 352.510 MW терциерна регулација нагоре и 115.227 MW надолу.

Трошоците за активиран mFRR балансен капацитет, во 2024 година се реализираа на износ од 602.141 илјади денари или 9,79 милиони евра за 966.714 MW терциерна регулација нагоре и 140.127 MW надолу.

РАСХОД ЗА НАБАВКА НА БАЛАНСЕН КАПАЦИТЕТ (СИСТЕМСКИ УСЛУГИ) 2024 ГОДИНА										
	Q1		Q2		Q3		Q4		2024	
	000 ден	Евро	000 ден	Евро	000 ден	Евро	000 ден	Евро	000 ден	Евро
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10(2+4+6+8)	11(3+5+7+9)
aFRR балансен капацитет	133.295	2.167.398	64.580	1.050.081	82.582	1.342.797	137.641	2.238.065	418.098	6.798.341
mFRR балансен капацитет	185.558	3.017.203	178.872	2.908.488	125.357	2.038.325	112.354	1.826.894	602.141	9.790.910
Вкупно	318.853	5.184.601	243.452	3.958.569	207.939	3.381.122	249.995	4.064.959	1.020.239	16.589.251

РАСХОД ЗА НАБАВКА НА БАЛАНСЕН КАПАЦИТЕТ (СИСТЕМСКИ УСЛУГИ) 2025 ГОДИНА										
	Q1		Q2		Q3		Q4		2025	
	000 ден	Евро	000 ден	Евро	000 ден	Евро	000 ден	Евро	000 ден	Евро
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10(2+4+6+8)	11(3+5+7+9)
aFRR балансен капацитет	74.973	1.219.073	34.942	568.163	69.049	1.122.748	109.640	1.782.764	288.604	4.692.748
mFRR балансен капацитет	77.734	1.263.700	43.854	1.075.314	62.715	1.019.756	199.874	2.888.164	384.187	6.246.934
Вкупно	152.707	2.482.773	78.806	1.643.477	131.764	2.142.504	309.514	4.670.928	672.791	10.939.682

Трошоците од секундарана регулација во 2025 година се реализираа на износ од 385.180 илјади денари или 6,26 милиони евра за активирана aFRR балансна енергија од 30.881 MWh од електрична енергија за регулација нагоре.

Трошоците од секундарана регулација во 2024 година се реализираа на износ од 381.449 илјади денари или 6,20 милиони евра за активирана aFRR балансна енергија од 32.972 MWh од електрична енергија за регулација нагоре.

Трошоците од терциерна регулација во 2025 година се реализираа на износ од 474.819 илјади денари или 7,72 милиони евра за активирана mFRR балансна енергија од 51.931 MWh од електрична енергија за регулација нагоре.

Трошоците од терциерна регулација во 2024 година се реализираа на износ од 703.149 илјади денари или 11,43 милиони евра за активирана mFRR балансна енергија од 96.006 MWh од електрична енергија за регулација нагоре.

Трошоци за БОС - трошоците од балансирање - отстапување се јавуваат како расходи поради оставена, помалку превземена електрична енергија од електроенергетскиот систем од планираните количини. ОЕПС набавува услуги за балансирање од давател на услуги за балансирање, а тие услуги се балансен капацитет и балансна енергија. Трошоците за БОС, балансно одговорна страна, во 2025 година се реализираа на износ од 386.261 илјади денари или 6,28 милиони евра, додека минатата година се реализираа на износ од 377.998 илјади денари или 6,15 милиони евра.

Компензација на несакани отстапувања - Fskar. Од 01.06.2021 година започна имплементацијата на Fskar-Financial Settlement of k*Of,ACE and ramping period, односно започна go-life периодот, при кој секојдневно се разменуваат извештаи и потврдни документи на истите. Имајќи го во предвид функционирањето на Fskar механизмот, се создаваат и обврски следствено и трошоци на АД МЕПСО кои треба да бидат подмирени према JAO – Joint Allocation Office S A, Luxemburg.

По тој основ за 2025 година се остварени трошоци во висина од 831.199 илјади денари или 13,52 милиони евра, додека минатата година трошоците истиот основ беа евидентирани во висина од 661.185 илјади денари односно 10,75 милиони евра.

Трошоците за набавка на електрична енергија за покривање на загуби во преносната мрежа во анализираниот период т.е. деловната 2025 година изнесуваат 717.151 илјади денари или 11,66 милиони евра и се 3% повисоки компарирани со реализираните трошоци за технички загуби во 2024 година на износ од 696.952 илјади денари или 11,33 милиони евра.

Имено, просечната набавна цена на загубите во преносната мрежа е пониска за 4% и изнесува 6,749 ден/kWh или 109,74 евра по мегават час, во однос на просечната набавна цена од минатата година која изнесуваше 7,0593 ден/kWh или 114,78 евра по мегават час. Електричната енергија за покривање на одобрената количина на технички загуби се набавуваше на слободниот пазар на електрична енергија во транспарентна, недискриминаторна и објективна постапка.

ТРОШОЦИ ЗА ТЕХНИЧКИ ЗАГУБИ ПО КВАРТАЛ											
2024 година				2025 година				разлика 2025 - 2024 година			
Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Q1	29.740	197.994	3.219.415	30.874	243.756	3.963.513	1.134	45.762	744.098	104%	123%
Q2	20.072	113.106	1.839.122	23.729	120.005	1.951.801	3.657	6.899	112.179	118%	106%
Q3	22.155	159.520	2.593.821	23.940	156.012	2.536.780	1.785	3.508	57.041	108%	98%
Q4	26.761	226.332	3.680.195	27.510	197.378	3.209.899	749	28.954	470.796	103%	87%
Вкупно	98.728	696.952	11.332.553	106.053	717.151	11.660.993	7.325	20.199	328.440	107%	103%
ПРОСЕЧНА НАБАВНА ЦЕНА				ПРОСЕЧНА НАБАВНА ЦЕНА							
7,0593 ден/kWh				6,749 ден/kWh							
114,78 EUR/MW				109,74 EUR/MW							

Ставката на **трошоци за пазар** - пазарна тарифа ги прикажува направените издатоци на АД МЕПСО за учество на пазарот на електрична енергија, при што се остварени трошоци по тој основ во висина од 1.548 илјади денари.

Трошоците за користење на интерконективните системи т.е. трошоците за транзит на електрична енергија, произлегуваат од ITC (Inter TSO Compensation Mechanism) механизмот за пресметка, (компензација на преносните системи). Во анализираниот период, деловната 2025 година се евидентирани во висина од 74.660 илјади денари или 1,21 милиони евра и се повисоки од минатогодишните вредности кои се реализираа во висина од 20.686 илјади

денари за 2024 година или 0,34 милиони евра. Причина за поголемите отстапувања на остварените транзитни трошоци е фактот што зависат од повеќе сложени тешко предвидливи варијабилни елементи како што се развиеноста на преносната мрежа, транзитот на енергија за и низ нашата земја, висината и цената на загубите, односно висината на трошоците за транзит зависат од повеќе фактори кои не можат однапред да се предвидат. Според ИТС (Inter TSO Compensation Mechanism) механизмот се дефинира заеднички европски фонд од 42 земји членки на ENTSO-E, (European Network of Transmission System Operators of Electricity) во кој земјите кои увезуваат/извезуваат електрична енергија плаќаат во фондот, додека земјите низ кои транзитира електричната енергија добиваат од фондот.

Трошоците за алокација на прекуграничните преносни капацитети во 2025 година се остварија во висина од 457.282 илјади денари односно 7,44 милиони евра согласно примената на Правилата за доделување на прекугранични преносни капацитети. Имајќи ги во предвид примената на овие правила и методи во спроведувањето на аукциите се остваруваат и трошоци по основ на прекугранични преносни капацитети.

Приходите од аукции за алокации на прекуграничните преносни капацитети во 2025 година изнесуваат 2.154.227 илјади денари или 35,03 милиони евра, додека трошоците за алокација на прекуграничните преносни капацитети се реализираа во висина од 457.282 илјади денари односно 7,44 милиони евра.

При тоа, нето приходите во 2025 година што се остваруваат по основ на аукции изнесуваат 1.696.945 илјади денари или 27,59 милиони евра и се за 6% повисоки или 64.379 илјади денари или 1,05 милиони евра од остварените нето приходи од алокација за 2024 година кои се реализираа во висина од 1.594.110 илјади денари односно 25,92 милиони евра.

Трошоците за изгубени спорови во оваа година се реализираа на износ од 174 илјади денари, додека во 2024 година се реализираа на износ од 724 илјади денари.

Бруто платите на вработените се исплатуваат согласно позитивните законски прописи, Законот за исплата на плати, важечките Колективни договори, интерните акти. Во тековната 2025 година бруто платите се реализирани на износ од 736.718 илјади денари и истите се реализирани на повисоко ниво за 9%, споредено со вредноста на бруто платите на вработените во минатата година на износ од 676.487 илјади денари.

Вредноста на бруто платите во анализираната 2025 година зависи од флукуацијата на вработените, бројот на вработените и просечната месечна бруто плата по вработен, како и од квалификациона структура на вработените, примената на Законот за исплата на плати. Имено, на крајот од 2025 година, бројот на фактички вработените на АД МЕПСО изнесува 626 лица. Бројот на вработени на последниот ден од минатата година е идентичен и изнесува исто така 626. Месечната бруто плата по вработен изнесува во тековната 2025 година 95.328 денари по вработен, а за минатата 2024 година месечната бруто плата по вработен изнесуваше 85.567 денари.

Трошоците за надомест на штети во 2025 година се во висина од 57 илјади денари, додека во 2024 година беа во висина од 381 илјада денари. Овие ставки на трошоци во најголем дел ги содржат вредностите за надомест на штети на физички лица по спогодба, за надомест на штети од вршење на дејности и активности за службени цели.

Премиите за осигурување кои го претставуваат осигурителното покритие на осигурените материјални и нематеријални вложувања, осигурувањето од задолжителните ризици на работниците во процесот на работа и слично, се остварени на износ од 38.028 илјади денари во анализираната 2025 година. Трошоците за осигурување се повисоки за 32% споредени со остварените за минатата година на износ од 28.767 илјади денари. Во текот на 2025 година АД МЕПСО ги применуваше Договорите по јавна набавка на услуги за осигурување на имотот и вработените кои беа склучени за две осигурителни години, со неколку осигурителни компании. Трошоците за премиите за осигурување се однесуваат за осигурувањето по основ на автомобилска одговорност, патничко и колективно осигурување, како и осигурувањето на имотот на компанијата и каско осигурувањето на моторните возила, како и осигурувањето од општа одговорност за штети причинети на трети лица. Премиите за

осигурување се пресметани согласно осигурените вредности за имотот и вработените на компанијата и соодветните премиски стапки согласно склучените договори.

Вкупните обврски за камати по кредити и добавувачи за 2025 година изнесуваат 58.440 илјади денари и претставуваат збир на камати и провизии по девизните кредитни обврски во износ од 41.762 илјади денари, затезните - казнените камати за ненавремените плаќања кон комитентите на износ од 6.685 илјади денари и негативните курсни разлики во висина од 9.993 илјади денари.

Позицијата надомест за трошоци за вработените - се издатоци кои се прават согласно со Законот за работни односи и потпишаните колективни договори и ги вклучуваат надоместите за вработените за регрес за годишен одмор, за отпремнина при заминување на вработениот во пензија, трошоците за јубилејни награди, придонеси по основ на бенифициран стаж на вработениот, направени издатоци за помош во случај на болест, смрт, инвалидност, елементарна непогода, надомест за новороденче и сл. Во 2025 година направени се трошоци за вработените во висина од 63.390 илјади денари и се за 36% повисоки од минатогодишните остварувања кои се реализираа во висина од 46.552 илјади денари. Во вкупниот износ од 63.390 илјади денари, содржани се трошоците за вработените за семинари и тековни обуки во земјата и странство во висина од 7.123 илјади денари, регресот за годишниот одмор во висина од 32.641 илјади денари, јубилејните награди на износ од 6.836 илјади денари, трошоците на вработените за отпремнина при заминување во пензија 6.722 илјади денари, трошоци за помош на вработени во висина од 7.285 илјади денари, здравствени прегледи 84 илјади денари, надоместокот за новороденче 489 илјади денари, надоместок за одвоен живот во висина од 859 илјади денари како и трошоците за бенифициран стаж кои изнесуваа 1.352 илјади денари.

Даноци и придонеси и други давачки кои не зависат од резултатот во 2025 година се реализираа на износ од 50.020 илјади денари и се повисоки во споредба со остварените во минатогодишниот период на износ од 38.965 илјади денари. Оваа категорија на трошоци ги содржи трошоците кои компанијата ги надоместува по основ на даноци на имот, придонеси и членарини на стопански комори и здруженија, административна такса и сл. Во вкупната вредност од 50.020 илјади денари е влучена и вредноста од 31.484 илјади денари за направената исплата по основ на членарина за меѓународната асоцијација за електропреносни систем оператори ENTSO - E (European Network of Transmission System Operators of Electricity) Белгија, данок на имот 737 илјади денари, трошоци за данок на додадена вредност во висина од 17.242 илјади денари, членарини на стопански комори и здруженија во износ од 480 илјади денари, административни такси 42 илјади денари и задржан данок за исплата на странски правни лица во висина од 38 илјади денари.

Остварените останати материјални и нематеријални трошоци, на износ од 214.624 илјади денари или 3,49 милиони евра ги вклучуваат трошоците за транспортни услуги, банкарските услуги, трошоци на платниот промет, дневници за службени патувања во земјата и странство, патните трошоци, трошоците за стручно образование и технолошко усовршување, интелектуални услуги, трошоци за донации и слично. Овие трошоци се повисоки за 18% компарирани со остварените 181.944 илјади денари остварени претходната 2024 година, пред се поради повисокиот реализиран износ на транспортни услуги, ПТТ и слично во висина 10.634 илјади денари, дневници за службени патувања и патни трошоци кои изнесуваа 31.985 илјади денари, трошоци за промовирање (репрезентација) - 2.829 илјади денари и трошоци за интелектуални услуги - авторските хонорари во висина од 9.848 илјади денари.

Трошоците за донации и спонзорства се реализираа на износ од 14.987 илјади денари, што значи дека се пониски за 35% од дадените донации и спонзорства во минатата година на износ од 23.157 илјади денари.

Донациите на АД МЕПСО во 2025 година во висина од 14.987 илјади денари се однесуваат за донации за општина Кочани, ЈЗУ Кочани, Пожарникарско друштво Кочани, повеќе здравствени установи и спомен куќата на Тоше Проески.

Дадените донации се ослободени од оданочување бидејќи се одобрени за проекти за кои претходно се добиени Решенија од Министерството за правда дека се проекти што се од поширок општествен и јавен интерес. Нивното одобрување е во согласност со Законот за донации и спонзорства во јавните дејности, каде донациите под 5%, а спонзорствата под 3% од вкупните приходи на компанијата, се средства кои не подлежат на оданочување.

Ставката **Резервации за вработени (награди и отпремнина)** се однесува на идни трошоци кои треба да се случат во 2026 година, а се однесуваат на јубилејни награди и надоместоци за отпремнина за вработени кои остваруваат право на пензија во 2026 година.

Останатите трошоци од работењето на АД МЕПСО на вкупен износ од 126.480 илјади денари со состојба на 31.12.2025 година кои како неминовност се јавуваат во одвивањето на основните функции на компанијата се презентирани во табеларниот преглед.

(Прилог табела бр.2 - Останати трошоци од работењето на АД МЕПСО 01.01.2025-31.12.2025).

Исплатени плати и број на вработени

Во 2025 година исплатени се бруто плати во износ од 736.718 илјади денари. Бруто платата на вработените, покрај платата од редовното работење, ги содржи ноќната и прекувремена работа, државните празници, дежурства и слично, како и даноците и придонесите од плата.

За периодот јануари - декември 2025 година од исплатените бруто плати во износ од 736.718 илјади денари, за придонеси платен е износ од 206.244 илјади денари, за персонален данок платен е износ од 45.507 илјади денари и за нето плата исплатен е износ од 484.967 илјади денари, што значи дека 65,83% од бруто платата ја сочинуваат нето платите на вработените, додека на даноци и придонеси отпаѓаат 34,17% од пресметаната и исплатена бруто плата. Просечната месечна бруто плата по вработен за дванаесетте месеци од 2025 година изнесува 95.328 денари.

Масата од бруто плата на износ од 736.718.300 денари е исплатена на 644,02 просечен број на вработени пресметани според вкalkулирани часови за дванаесетте месеци од 2025 година. Инаку АД МЕПСО својата регулирана енергетска дејност за пренос на електрична енергија ја извршува со 626 фактички број на вработени на крајот од 2025 година, со ист број на вработени како и претходната - 2024 година.

Бројот на вработени на македонскиот електропреносен систем оператор на крајот на 2025 година и 2024 година, структурата на вработените според степенот на образование и родовата застапеност за истите периоди е презентирана во табелата подолу:

2024 година							2025 година								
Стручна подготовка	Мажи		Жени		Вкупно		Мажи		Жени		Вкупно		Разлика	INDEX	
Основно	16	3,4%	9	5,9%	25	4,0%	16	3,4%	9	5,8%	25	4,0%	-	100	
III степен	46	9,7%	9	5,9%	55	8,8%	46	9,7%	9	5,8%	55	8,8%	-	100	
IV степен	238	50,2%	14	9,2%	252	40,3%	230	48,7%	14	9,1%	244	39,0%	- 8	97	
VI степен	25	5,3%	4	2,6%	29	4,6%	24	5,1%	4	2,6%	28	4,5%	- 1	97	
VII 1 степен	134	28,3%	111	73,0%	245	39,1%	141	29,9%	112	72,7%	253	40,4%	- 8	103	
VII 2 степен	15	3,2%	5	3,3%	20	3,2%	15	3,2%	5	3,2%	20	3,2%	-	100	
VII 3 степен	-	0,0%	-	0,0%	-	0,0%	-	0,0%	1	0,6%	1	0,2%	- 1	0	
ВКУПНО	474	100%	152	100%	626	100%	472	100%	154	100%	626	100%	-	100	

(Прилог Табела 4 и 5 - Примања на членовите на УПРАВНИОТ и НАДЗОРНИОТ ОДБОР согласно член 384 став 7 од Законот за трговски друштва)

Пренесена електрична енергија

Вкупно пренесената електрична енергија во тековната 2025 година изнесува 5.962 GWh, при тоа е остварен приход од регулираната енергетска дејност пренос на електрична енергија во висина од 1.897.708 илјади денари или 30,86 милиони евра.

Вкупно пренесената електрична енергија во минатата 2024 година изнесува 5.895 GWh, каде што е остварен приход од регулираната енергетска дејност пренос на електрична енергија во висина од 1.765.138 илјади денари односно 28,70 милиони евра.

Реализираните количини на пренесената електрична енергија во 2025 година од 5.962 GWh се за 67 GWh повисоки со пренесените количини на електрична енергија од 5.895 GWh во 2024 година.

ПРИХОДИ ОД ПРЕНЕСЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ПО КВАРТАЛИ											
	2024			2025			2025			INDEX	
	GWh	000 ден	евра	GWh	000 ден	евра	GWh	000 ден	евра		
1	2	3	4	5	6	7	8(5-2)	9(6-3)	10(7-4)	11(5/2)	12(6/3)
Q1	1.773	526.277	8.557.350	1.868	586.183	9.531.431	95	59.906	974.081	105%	111%
Q2	1.108	338.657	5.506.618	1.142	370.048	6.017.041	34	31.391	510.423	103%	109%
Q3	1.236	371.512	6.040.846	1.172	377.124	6.132.098	64	5.612	91.252	95%	102%
Q4	1.778	528.692	8.596.618	1.780	564.352	9.175.455	2	35.660	579.837	100%	107%
ВКУПНО	5.895	1.765.138	28.701.432	5.962	1.897.707	30.857.024	67	132.569	2.155.592	101%	108%

2024 год		2025 год	
доместокно пресметковни елементи - тарифи		Одлука РКЕ УП1 бр.08-882/23 од 22.12.2023	
Важност		01.01 - 31.12.2024	
Просечна тарифа за пренос		0,2935 ден/kWh	
Активна електрична енергија		0,2656 ден/kWh	
Врвна активна моќност		13,6690 ден/kW	
Реактивна електрична енергија		0,1063 ден/kVarh	
		01.01 - 31.12.2025	
Просечна тарифа за пренос		0,3103 ден/kWh	
Активна електрична енергија		0,2807 ден/kWh	
Врвна активна моќност		14,6198 ден/kW	
Реактивна електрична енергија		0,1123 ден/kVarh	

(Прилог Табела 3 - Пренесени и реализирани количини на електрична енергија за 2025 година)

(Прилог Табела 3а - Приходи од пренесена електрична енергија по пресметковни елементи и квартали)

Кредитни обврски и инвестициони активности

Во периодот јануари - декември од 2025 година има редовна отплата на вкупно доспеаните кредитни обврски кон ЕИБ, ЕБРД и ИБРД и тоа по основ на:

ПЛАЌЕ	6.273.998 eur	385.981.107 ден
КАМ	1.302.574 eur	80.142.598 ден
ПРОМЕНА	253.275 eur	15.584.410 ден
ВКУПНО	7.829.847 eur	481.708.115 ден

(Прилог Табела 7 – Отплата на кредити на АД МЕПСО во 2025 година по квартали)

I. Вкупниот износ на заемот од ИБРД нов бр.80440 - изградба на 400 kV Далекувод Штип – Ниш, изнесува 14.000.000 евра, пријавен е 16.06.2011 година со грејс период од 6 години, а рокот за отплата е 16 години, со шестмесечни рати, на 15 мај и 15 ноември.

По овој заем вкупно се повлечени средства во висина од 13.337.162,08 евра. Останати средства за повлекување по овој заем нема, истиот е целосно повлечен.

Вкупно отплатената главнина по кредитот изнесува 7.514.156,52 евра, додека на 31.12.2025 година состојбата на заемот изнесува 5.823.005,56 евра.

II. Вкупниот износ на заемот од **ЕБРД нов бр. 44114 - рехабилитација на контролниот систем изнесува 25.000.000 евра**, пријавен е 18.12.2013 година со грејс период од 3,5 години, а рокот за отплата е 12 години, со шестмесечни рати на 20 јуни и 20 декември.

По овој заем до 31.12.2025 година, вкупно се повлечени средства на износ од 25.000.000,00 ЕУР. Кредитните средства се целосно повлечени.

До 31.12.2025 година вкупно отплатените средства по заемот се на износ од 16.252.849,87 евра, додека состојбата на заемот до овој период изнесува 8.747.150,13 евра.

III. Вкупниот износ на заемот **ЕБРД 46274 - изградба на 400 kV ДВ од ТС Битола 2 до Македонско - Албанска граница и изградба на 400/110 kV ТС во Охрид, изнесува 37.000.000,00 евра**, потпишан на 10.12.2015 година, грејс периодот изнесува 3,5 години, а рокот за отплата 15 години, со шестмесечни рати на 20 јуни и 20 декември.

Од овој заем до 31.12.2025 година вкупно се повлечени средства во висина од 15.997.540,30 евра.

На 31.12.2025 година вкупно отплатените средства по заемот се на износ од 5.524.190,47 евра, а состојбата на заемот до крајот на годината изнесува 10.473.349,83 ЕУР.

IV. Заем **EBRD 54625 - зајакнување на електропреносната мрежа на југоисточна Македонија - ТС Милетково**. Вкупниот износ на овој заем изнесува 26.400.000,00 евра, потпишан на 23.07.2024 година, грејс периодот изнесува 3,5 години, а рокот за отплата 15 години, со шестмесечни рати на 20 април и 20 октомври. По овој заем до 31.12.2025 година не се повлечени средства што значи остануваат средства за повлекување во висина од 26.400.000,00 ЕУР.

Во табелата што следи се презентирани податоци поединечно за секој заем, вкупна вредност на одобрените заеми, повлечени и отплатени средства по заемот и состојбата на 31.12.2025 година.

Банка	Број на кредит	Проект	Вкупно одобрен кредит	Повлечени средства	Отплатени средства	Состојба на заем 31.12.2024	Состојба на заем 31.12.2025
ИБРД	80440	ДВ Штип - Ниш	14.000.000 €	13.337.162,08 €	7.514.156,52 €	6.657.911,84 €	5.823.005,56 €
ЕБРД	44114	Ревитализација на далеководна мрежа	25.000.000 €	25.000.000,00 €	16.252.849,87 €	12.246.010,15 €	8.747.150,13 €
ЕБРД	46274	Интерконекција Македонија - Албанија	37.000.000 €	15.997.540,30 €	5.524.190,47 €	7.043.887,88 €	10.473.349,83 €
ЕБРД	54625	Зајакнување на ел.преносна мрежа во југоисточна Македонија	26.400.000 €				

РЕЗИМЕ

АД МЕПСО во работењето во периодот од 01.01.2025 до 31.12.2025 година, оствари вкупни приходи во висина од 7.138.214 илјади денари или 116,07 милиони евра, што е 8% повеќе споредено со остварените вкупни приходи во 2024 година, во висина од 6.579.874 илјади денари односно 106,99 милиони евра.

Вкупните расходи во деловната 2025 година изнесуваат 5.795.638 илјади денари или 94,24 милиони евра, што значи дека се 4% пониски споредено со реализираните во 2024 година на износ од 6.050.379 илјади денари, односно 98,38 милиони евра.

Во анализираната 2025 година АД МЕПСО оствари позитивен финансиски резултат - добивка од деловното работење во висина од 1.342.576 илјади денари односно 21,83 милиони евра. Минатата година АД МЕПСО исто така годината ја заврши со добивка од редовното работење во висина од 529.495 илјади денари или 8,61 милиони евра.

2024 година:

- вкупни приходи 6.579.873.529 денари или 106.989.813,48 евра
- вкупни расходи 6.050.379.017 денари или 98.380.146,62 евра
- **Добивка од деловното работење (добивка пред оданочување) - 529.494.512,00 денари или 8.609.666,86 евра**

2025 година:

- Вкупни приходи 7.138.213.247 денари или 116.068.520 евра
- Вкупни расходи 5.795.638.332 денари односно 94.238.022 евра
- **Добивка од деловното работење (добивка пред оданочување) - 1.342.574.915 денари или 21.830.498 евра**

Со стапувањето на сила на новиот Закон за енергетика (Сл. Весник бр.96/2018 година) и согласно законските одредби во истиот и донесените подзаконски акти, електропреносниот систем оператор, системските услуги е обврзан да ги набавува на слободниот пазар на електрична енергија. Имено, на 28.04.2025 од страна на Регулаторна комисија за енергетика и водни услуги на Република Северна Македонија одобрени се "Правила за изменување и дополнување на правилата за балансирање на електроенергетскиот систем" (Решение бр. 02-2421/1 од 28.04.2025 година) и истите стапија на сила на 30.04.2025 година. Стапувањето на сила на новиот Законот за енергетика и примената на Правилата за балансирање од април 2025 година, со основна цел за отворен, ефикасен и конкурентен пазар на електрична енергија, се одразија на тековното и финансиското работење на компанијата.

Со Одлука на РКЕВУ УП1 бр.08-572/22 од 29 декември 2022 година, просечната тарифа за вршење на регулирана енергетска дејност пренос на електрична енергија се намали за 8,66%, од 0,3407 ден/kWh на 0,3113 ден/kWh, што влијаеше на економската и финансиска состојба на Друштвото и на финансискиот резултат.

Со Одлука на РКЕВУ УП1 бр.08-398/23 од 27 јуни 2023 година, просечната тарифа за вршење на регулирана енергетска дејност пренос на електрична енергија се намали за 17,06%, од 0,3113 ден/kWh на 0,2582 ден/kWh, што влијаеше на економската и финансиска состојба на Друштвото и на финансискиот резултат.

Со Одлука на РКЕВУ УП1 бр.08-882/23 од 22 декември 2023 година, просечната тарифа за вршење на регулирана енергетска дејност пренос на електрична енергија се зголеми за 13,68%, од 0,2582 ден/kWh на 0,2935 ден/kWh, што влијаеше на економската и финансиска состојба на Друштвото и на финансискиот резултат.

Со Одлука на РКЕВУ УП1 бр.08-582/24 од 02 декември 2024 година, просечната тарифа за вршење на регулирана енергетска дејност пренос на електрична енергија се зголеми за 5,67%, од 0,2935 ден/kWh на 0,3101 ден/kWh. Истата ќе се применува во периодот од 01 јануари 2025 година до 31 декември 2025 година. Коригираната просечна регулирана тарифа за преносот на електричната енергија позитивно влијае на економската и финансиската состојба на Друштвото и на финансискиот резултат.

Изработиле:

Служба за финансова оператива

Мирослав Саздовски



Раководител на Служба за финансова оператива

Андријана Касапоски Смилева



Раководител на Оддел за финансии

Ивана Цветковска



Координатор на Сектор за финансиски работи

Ленче Темелкова



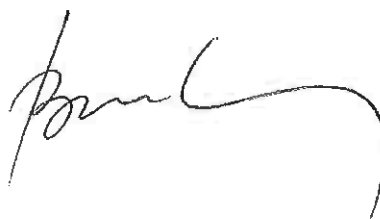
Директор на Сектор за финансиски работи

Анастасија Илиеска



Претседател на Управен Одбор

doc. d-r Burim Latifi



Табела бр. 1

Приходи и расходи од финансиското работење на АД МЕРСО за 2025 година

ПРИХОДИ И РАСХОДИ ОД ФИНАНСИСКОТО РАБОТЕЊЕ НА АД МЕРСО 2025 ГОДИНА							
ПРИХОДИ	ЕВРО	МАКЕДОНСКИ ДЕНАРИ	УСРЕДНО	ЕВРО	МАКЕДОНСКИ ДЕНАРИ	УСРЕДНО	ИНДЕКС
Назив	2024	2024	2024	2025	2025	2025	8(5/2)
3	2	3	4	5	6	7	8(5/2)
Приходи од регулирана дејност - пренос	1.765.138 ден	28.701.431 €	26,83%	1.897.708 ден	30.857.041 €	26,59%	108%
Пренос на активна електрична енергија	1.565.760 ден	25.459.512 €	23,80%	1.673.494 ден	27.211.285 €	23,44%	107%
Врвна моќност	174.087 ден	2.830.693 €	2,65%	192.494 ден	3.129.984 €	2,70%	111%
Реактивна електрична енергија	25.291 ден	411.236 €	0,38%	31.720 ден	515.772 €	0,44%	125%
Системски услуги (балансна енергија)	252.030 ден	4.097.724 €	3,83%	277.855 ден	4.517.967 €	3,89%	110%
Секундарна регулација (aFRR)	102.275 ден	1.663.008 €	1,55%	92.001 ден	1.495.951 €	1,29%	90%
Терциерна регулација (mFRR)	149.735 ден	2.434.715 €	2,28%	185.854 ден	3.022.016 €	2,60%	124%
Отстапување на БОС	1.747.714 ден	28.418.114 €	26,50%	1.657.206 ден	26.946.439 €	23,22%	95%
Компензација - Fskag	477.710 ден	7.767.642 €	7,26%	710.749 ден	11.556.894 €	9,96%	149%
ИТС Механизам	39.633 ден	644.439 €	0,60%	95.790 ден	1.557.561 €	1,34%	242%
Алокација на прекугранични капацитети	2.164.449 ден	35.194.293 €	32,83%	2.154.227 ден	35.028.081 €	30,18%	100%
Камати, курсни разлики	69.361 ден	1.127.821 €	1,05%	71.283 ден	1.159.073 €	1,00%	109%
Приходи од судски спорови	558 ден	9.079 €	0,01%	78 ден	1.268 €	0,00%	14%
Приходи од надомест на штети	11.732 ден	190.764 €	0,18%	1.727 ден	28.081 €	0,02%	15%
Приходи од надомест за приклучоци	16.580 ден	269.593 €	0,25%	20.005 ден	325.285 €	0,28%	121%
Приходи од ГРАНТ - Систон, Сименс	1.069 ден	17.382 €	0,02%	644 ден	10.472 €	0,01%	60%
Приходи од ГРАНТ - Тринити	897 ден	14.585 €	0,01%	- ден	- €	0,00%	0%
Приходи од ГРАНТ - WAMS	1.320 ден	21.469 €	0,02%	1.320 ден	21.469 €	0,02%	100%
Приходи од ГРАНТ - Кончар Кет	11.862 ден	192.878 €	0,18%	7.263 ден	118.098 €	0,10%	61%
Приходи од поранешни години	14 ден	228 €	0,00%	1.036 ден	16.846 €	0,01%	7400%
Приходи од наплата гаранција	400 ден	6.504 €	0,01%	198.926 ден	3.294.569 €	2,79%	49732%
Приходи од наплатени пенали	- ден	- €	0,00%	19.993 ден	325.089 €	0,28%	
Други приходи од надомест на штети	1.823 ден	29.642 €	0,03%	1.813 ден	29.480 €	0,03%	99%
Приходи по други основ	17.604 ден	286.244 €	0,27%	20.591 ден	334.813 €	0,29%	117%
ВКУПНО ПРИХОДИ	570.874 ден	106.989.821 €	100%	7.138.214 ден	115.068.520 €	100%	108%
РАСХОДИ	ЕВРО	МАКЕДОНСКИ ДЕНАРИ	УСРЕДНО	ЕВРО	МАКЕДОНСКИ ДЕНАРИ	УСРЕДНО	ИНДЕКС
1	2	3	4	5	6	7	8(5/2)
Амортизација	430.567 ден	7.001.089 €	7,12%	475.775 ден	7.736.179 €	8,21%	110%
Матер. енерг. рез. делови и сит. инвентар	29.182 ден	474.504 €	0,48%	48.030 ден	780.976 €	0,83%	165%
Сопствена потрошувача АД МЕРСО	35.644 ден	579.577 €	0,59%	38.906 ден	632.618 €	0,67%	106%
Инвестиционно и тековно одржување	88.908 ден	1.445.659 €	1,47%	60.857 ден	989.545 €	1,05%	68%
Системски услуги	2.104.837 ден	34.224.992 €	34,79%	1.532.790 ден	24.923.415 €	26,45%	73%
Закуп на балансен капацитет	1.020.239 ден	16.589.252 €	16,86%	672.791 ден	10.939.691 €	11,61%	66%
aFRR балансен капацитет	418.098 ден	6.798.341 €	6,91%	288.804 ден	4.692.748 €	4,98%	69%
mFRR балансен капацитет	602.141 ден	9.790.911 €	9,93%	394.187 ден	6.246.343 €	6,63%	64%
Балансна енергија	1.084.598 ден	17.635.740 €	17,93%	859.999 ден	13.983.724 €	14,84%	79%
Секундарна регулација (aFRR)	381.449 ден	6.202.423 €	6,30%	385.180 ден	6.263.089 €	6,65%	101%
Терциерна регулација (mFRR)	703.149 ден	11.439.317 €	11,62%	474.819 ден	7.720.634 €	8,19%	68%
Отстапување на БОС	377.998 ден	6.146.309 €	6,25%	386.261 ден	6.280.667 €	6,66%	102%
Компензација - Fskag	661.185 ден	10.750.976 €	10,93%	831.199 ден	13.515.431 €	14,34%	126%
Загуби во преносна мрежа	696.952 ден	11.332.553 €	11,52%	670.863 ден	10.908.341 €	11,58%	98%
Загуби во преносна мрежа MEMO	- ден	- €	0,00%	46.288 ден	752.650 €	0,80%	
Пазарна тарифа	1.204 ден	19.577 €	0,02%	1.548 ден	25.171 €	0,03%	129%
ИТС Механизам	20.686 ден	336.358 €	0,34%	74.660 ден	1.213.984 €	1,29%	361%
ТЕЦ Неготин	- ден	- €	0,00%	- ден	- €	0,00%	
Алокација на прекуграничен пренос	570.339 ден	9.273.805 €	9,43%	457.282 ден	7.435.480 €	7,89%	80%
Останати матер. и нематер. трошоци	181.944 ден	2.958.439 €	3,01%	214.624 ден	3.489.821 €	3,70%	118%
- транспортни услуги ПТТ и слично	7.283 ден	118.423 €	0,12%	10.634 ден	172.911 €	0,18%	146%
- дневници за служ. пат и пат. Трошоци	23.770 ден	386.504 €	0,39%	33.985 ден	520.081 €	0,55%	135%
- трошоци за донации и спонзорства	23.157 ден	376.537 €	0,38%	14.987 ден	243.691 €	0,26%	65%
- трошоци за промовирање, репрезентација	2.654 ден	43.154 €	0,04%	2.829 ден	46.000 €	0,05%	107%
- банкарски услуги и трош. на плат. промет	39.513 ден	544.927 €	0,59%	17.861 ден	290.423 €	0,31%	53%
- трош. за интел. услуж. - автор. Хонорари	3.383 ден	55.008 €	0,06%	9.848 ден	160.130 €	0,17%	291%
- останати трошоци	88.184 ден	1.433.886 €	1,45%	126.480 ден	2.056.585 €	2,18%	143%
Вредносно усогласување на побарувања	39 ден	634 €	0,00%	- ден	- €	0,00%	0%
Трошоци за изгубени спорови	724 ден	11.772 €	0,01%	174 ден	2.829 €	0,00%	24%
Бруто плати	676.487 ден	10.999.789 €	11,18%	736.718 ден	11.979.154 €	12,71%	109%
Трошоци за надомест на штети	381 ден	6.195 €	0,01%	57 ден	927 €	0,00%	15%
Премии за осигурување	28.767 ден	467.756 €	0,48%	38.028 ден	618.341 €	0,66%	132%
Камати по кредити и добавувачи	59.018 ден	959.642 €	0,98%	58.440 ден	950.244 €	1,01%	99%
- камати од раб. со неповар. Субјекти	50.993 ден	829.154 €	0,84%	41.762 ден	679.057 €	0,72%	82%
- затезни камати	3.441 ден	55.951 €	0,06%	6.685 ден	108.699 €	0,12%	194%
- курсни разлики од раб. со непо. Субјекти	4.584 ден	74.537 €	0,08%	9.993 ден	162.488 €	0,17%	218%
Надоместоци за трошоци по вработен	46.552 ден	756.943 €	0,77%	63.390 ден	1.030.732 €	1,09%	136%
Резервации за вработени (награди и отпремнина)	- ден	- €	0,00%	9.728 ден	158.179 €	0,00%	
Даноци кои не зависат од резултатот	38.965 ден	633.577 €	0,64%	50.020 ден	813.333 €	0,86%	128%
ВКУПНО РАСХОДИ	6.050.379 ден	98.380.146 €	100%	7.795.638 ден	94.238.016 €	100%	86%
ФИНАНСИСКИ РЕЗУЛТАТ	579.435 ден	8.609.675 €		1.342.576 ден	21.830.504 €		

Табела бр. 1а

Приходи и расходи од финансиското работење на АД МЕПСО за 2025 година по квартали

ПРИХОДИ И РАСХОДИ ОД ФИНАНСИСКОТО РАБОТЕЊЕ НА АД МЕПСО ЗА 2025 ГОДИНА ПО КВАРТАЛИ										
Имена	Q1 2025	Q2 2025	Q3 2025	Q4 2025	Q1 2025	Q2 2025	Q3 2025	Q4 2025	Q1 2025	Q2 2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Приходи од регулирана дејност - пренос	586.183 ден	5.531.431 €	370.048 ден	6.817.041 €	377.125 ден	6.132.114 €	564.352 ден	9.176.455 €	1.837.708 ден	30.857.041 €
Пренос на електрична енергија	524.393 ден	8.526.715 €	320.333 ден	5.211.919 €	328.997 ден	5.348.545 €	499.571 ден	8.123.105 €	1.673.494 ден	27.211.285 €
Вредна вредност	55.136 ден	696.520 €	41.851 ден	680.504 €	40.178 ден	653.301 €	55.329 ден	899.699 €	192.494 ден	3.129.384 €
Регулирана електрична енергија	6.654 ден	108.195 €	7.664 ден	124.618 €	7.950 ден	129.268 €	9.452 ден	153.691 €	31.728 ден	515.772 €
Системски услуги (балансира енергија)	121.231 ден	1.971.235 €	31.748 ден	592.488 €	48.400 ден	656.911 €	83.476 ден	1.357.333 €	277.855 ден	4.517.967 €
Секундарна регулација (aFR)	36.272 ден	589.789 €	12.609 ден	205.024 €	15.303 ден	248.780 €	27.820 ден	452.358 €	92.081 ден	1.495.951 €
Терцитарна регулација (tFR)	84.959 ден	1.381.447 €	20.139 ден	327.463 €	25.100 ден	408.130 €	55.656 ден	904.976 €	185.854 ден	3.022.016 €
Опстапување на БОС	270.146 ден	4.392.618 €	548.637 ден	9.920.927 €	337.650 ден	5.490.244 €	500.773 ден	8.142.450 €	1.667.206 ден	26.946.439 €
Компензација - FRat	55.275 ден	906.911 €	238.333 ден	3.873.699 €	157.514 ден	1.561.203 €	258.107 ден	4.213.122 €	710.749 ден	11.556.894 €
ПТС Механизам	27.906 ден	448.478 €	28.971 ден	471.873 €	14.466 ден	235.220 €	34.747 ден	582.390 €	55.790 ден	1.357.561 €
Алокација на прекугранични капацитети	585.530 ден	9.520.813 €	480.814 ден	7.818.114 €	554.357 ден	9.013.935 €	533.526 ден	8.675.120 €	2.154.227 ден	35.028.081 €
Накрати, курс разлики	5.404 ден	87.878 €	5.709 ден	91.829 €	8.197 ден	133.285 €	51.973 ден	845.089 €	71.283 ден	1.199.073 €
Приходи од одредени споразуми	8 ден	98 €	60 ден	976 €	ден	ден	12 ден	195 €	78 ден	1.268 €
Приходи од надомест на штети	948 ден	15.415 €	36 ден	585 €	584 ден	9.495 €	159 ден	2.585 €	1.727 ден	28.081 €
Приходи од надомест за приклучоци	4.145 ден	67.398 €	4.145 ден	67.398 €	4.145 ден	67.398 €	7.570 ден	123.085 €	20.085 ден	325.285 €
Приходи од ГРАНТ - Системски услуги	ден	ден	ден	ден	ден	ден	ден	ден	ден	ден
Приходи од ГРАНТ - Транзит	ден	ден	ден	ден	ден	ден	ден	ден	ден	ден
Приходи од ГРАНТ - WAMS	330 ден	5.366 €	330 ден	5.366 €	330 ден	5.366 €	330 ден	5.366 €	1.320 ден	21.466 €
Приходи од ГРАНТ - Конкар Нат	2.752 ден	44.748 €	1.072 ден	33.691 €	1.189 ден	19.333 €	1.250 ден	28.325 €	7.283 ден	118.098 €
Приходи од поврнатите средства	1.032 ден	16.780 €	2 ден	33 €	ден	ден	2 ден	33 €	1.036 ден	16.846 €
Приходи од членствена кампања	198.919 ден	3.234.455 €	7 ден	114 €	ден	ден	ден	ден	198.926 ден	3.234.569 €
Приходи од членствена пенал	5.319 ден	86.488 €	11 ден	178 €	14.668 ден	238.423 €	ден	ден	19.593 ден	315.089 €
Други приходи од надомест на штети	906 ден	14.732 €	ден	ден	ден	ден	907 ден	14.748 €	1.813 ден	29.480 €
Приходи по други сметки	1.268 ден	20.818 €	1.257 ден	28.569 €	13.397 ден	217.837 €	4.189 ден	67.739 €	20.591 ден	334.813 €
ВКУПНО ПРИХОДИ	1.857.590 ден	17.053.814 €	1.719.700 ден	17.053.041 €	1.521.391 ден	14.768.683 €	14.312.633 ден	17.050.943 €	17.051.114 ден	116.063.520 €
Амортизација	118.440 ден	1.750.423 €	104.998 ден	1.707.203 €	102.381 ден	1.664.407 €	157.936 ден	1.568.065 €	475.775 ден	7.736.179 €
Матер. енерг. рез. делови и исп. инвентар	3.613 ден	58.748 €	4.137 ден	67.368 €	4.570 ден	74.309 €	35.710 ден	580.620 €	48.080 ден	780.976 €
Сопствена потрапувачка АД МЕПСО	14.803 ден	248.699 €	4.044 ден	65.756 €	6.522 ден	105.048 €	13.937 ден	220.114 €	36.907 ден	632.618 €
Инвестирачки и технички одржување	6.010 ден	97.724 €	3.874 ден	180.353 €	17.747 ден	288.894 €	27.205 ден	442.374 €	60.857 ден	989.545 €
Системски услуги	360.104 ден	5.855.350 €	176.257 ден	2.965.967 €	291.813 ден	4.744.917 €	794.616 ден	11.457.171 €	1.532.790 ден	24.923.415 €
Закуп на балансира капацитет	152.707 ден	2.483.941 €	78.806 ден	1.281.398 €	131.764 ден	2.142.554 €	309.514 ден	5.032.748 €	672.791 ден	10.938.891 €
aFR балансира капацитет	74.573 ден	1.219.073 €	34.942 ден	568.163 €	68.048 ден	1.122.748 €	109.640 ден	1.782.754 €	288.804 ден	4.692.748 €
tFR балансира капацитет	77.734 ден	1.263.967 €	43.864 ден	713.236 €	62.713 ден	1.019.736 €	199.874 ден	3.249.984 €	344.187 ден	6.246.943 €
Балансира енергија	287.397 ден	3.372.309 €	97.461 ден	1.584.589 €	160.049 ден	2.602.433 €	385.182 ден	6.424.423 €	893.999 ден	13.983.774 €
Секундарна регулација (aFR)	111.524 ден	1.813.398 €	48.167 ден	799.463 €	71.711 ден	1.198.533 €	150.778 ден	2.451.675 €	385.180 ден	6.263.089 €
Терцитарна регулација (tFR)	95.873 ден	1.558.911 €	48.284 ден	785.106 €	86.336 ден	1.403.870 €	244.324 ден	3.972.748 €	474.819 ден	7.720.634 €
Опстапување на БОС	101.241 ден	1.662.455 €	109.505 ден	1.780.989 €	72.474 ден	1.178.439 €	102.041 ден	1.659.208 €	386.281 ден	6.280.567 €
Компензација - FRat	153.716 ден	2.499.447 €	120.548 ден	1.980.130 €	280.905 ден	4.567.561 €	276.030 ден	4.682.293 €	831.199 ден	13.515.431 €
Загуби во преносна мрежа	228.379 ден	3.713.480 €	116.754 ден	1.893.489 €	142.404 ден	2.315.512 €	183.328 ден	2.980.311 €	670.883 ден	10.908.341 €
Загуби во преносна мрежа МЕМЗ	15.377 ден	250.093 €	3.253 ден	52.862 €	13.906 ден	221.280 €	14.052 ден	228.488 €	46.238 ден	751.650 €
Пазарна тарифа	310 ден	5.941 €	487 ден	7.919 €	244 ден	3.957 €	507 ден	8.284 €	1.548 ден	25.121 €
ПТС Механизам	28.089 ден	456.732 €	3 ден	49 €	41.273 ден	671.138 €	5.299 ден	86.163 €	74.680 ден	1.213.994 €
ПТС Негативно	ден	ден	ден	ден	ден	ден	ден	ден	ден	ден
Алокација на прекугранични пренос	133.586 ден	1.172.130 €	117.889 ден	1.916.894 €	104.073 ден	1.685.528 €	101.532 ден	1.650.927 €	457.782 ден	7.435.480 €
Останати матер. и инвентар. Трошоци	40.791 ден	663.268 €	51.197 ден	855.236 €	41.165 ден	668.350 €	88.071 ден	1.301.967 €	214.624 ден	3.489.821 €
- транспортни услуги ПТТ и слично	1.341 ден	21.805 €	2.108 ден	34.776 €	1.518 ден	24.553 €	5.675 ден	92.278 €	10.634 ден	172.911 €
- државници за слук. пат и пат. Трошоци	7.837 ден	127.431 €	6.423 ден	104.439 €	6.228 ден	101.288 €	15.497 ден	186.943 €	31.985 ден	538.081 €
- трошоци за државници и стенографи	33 ден	862 €	7.649 ден	124.358 €	4.623 ден	75.220 €	2.660 ден	43.252 €	14.987 ден	243.681 €
- трошоци за промоции, репрезентација	98 ден	1.593 €	561 ден	9.447 €	413 ден	6.683 €	1.739 ден	28.276 €	2.829 ден	46.000 €
- банкарски услуги и проз. на плат. промет	912 ден	14.992 €	8.631 ден	140.341 €	433 ден	7.041 €	7.875 ден	128.048 €	17.881 ден	290.423 €
- трош. за интел. услуги - автор. Холморти	1.014 ден	16.650 €	1.027 ден	16.899 €	3.320 ден	57.294 €	4.277 ден	68.545 €	9.848 ден	160.130 €
- останати трошоци	29.516 ден	479.935 €	26.179 ден	415.675 €	24.43 ден	397.350 €	46.348 ден	753.676 €	126.490 ден	2.056.585 €
Вредност на усвојување на побурување	ден	ден	ден	ден	ден	ден	ден	ден	ден	ден
Трошоци за изкубен споразум	13 ден	211 €	67 ден	1.088 €	7 ден	1.220 €	19 ден	309 €	174 ден	2.819 €
Бруто плати	168.023 ден	2.732.081 €	187.706 ден	3.052.130 €	191.225 ден	3.106.415 €	189.780 ден	3.083.528 €	736.718 ден	11.979.154 €
Трошоци за надомест на штети	14 ден	228 €	ден	ден	2 ден	341 €	72 ден	358 €	57 ден	927 €
Премии за осигурување	8.366 ден	136.033 €	6.552 ден	106.137 €	5.901 ден	100.992 €	13.209 ден	214.780 €	38.028 ден	618.341 €
Накати по кредити и дубажувањ	4.044 ден	104.190 €	21.190 ден	344.350 €	2.504 ден	40.746 €	28.350 ден	460.976 €	58.440 ден	950.244 €
- накати од работ во нелегал. Субјекти	ден	ден	18.406 ден	299.285 €	ден	ден	23.366 ден	379.772 €	41.761 ден	678.057 €
- закани капацит	4.274 ден	69.496 €	208 ден	3.382 €	4 ден	748 €	2.157 ден	35.073 €	6.685 ден	108.599 €
- нелегал. разлик и од раб. Со нелег. Субјекти	2.130 ден	34.894 €	2.566 ден	41.744 €	2.46 ден	48.000 €	2.637 ден	46.130 €	9.993 ден	162.488 €
Надоместот за трошоци по вработување	8.074 ден	131.285 €	5.682 ден	92.390 €	38.73 ден	630.163 €	10.879 ден	178.894 €	63.390 ден	1.030.792 €
Ресторацион. за вработени (награди и опрема)	ден	ден	ден	ден	ден	ден	ден	ден	ден	ден
Други контан. за вработени	36.993 ден	601.512 €	5.789 ден	94.130 €	2.701 ден	43.335 €	4.536 ден	73.753 €	50.000 ден	813.333 €
ВКУПНО РАСХОДИ	1.474.118 ден	11.177.058 €	1.047.314 ден	17.079.998 €	1.314.57 ден	17.111.183 €	1.963.365 ден	11.813.350 €	17.185.638 ден	116.063.520 €
ФИНАНСИСКИ РЕЗУЛТАТ	482.113 ден	7.183.816 €	666.386 ден	17.033.041 €	206.818 ден	2.656.523 €	2.349.268 ден	5.237.593 €	1.141.176 ден	21.999.979 €

Вкупно приходи и расходи по години во евра

	2022	2023	2024	2025
ПРИХОДИ	201.547.862 €	139.052.795 €	106.989.813 €	116.068.520 €
РАСХОДИ	178.938.187 €	124.310.513 €	98.380.147 €	94.238.016 €
ДОБИВКА	22.609.675 €	14.742.282 €	8.609.666 €	21.830.504 €

Табела бр. 2

Останати трошоци од работењето на АД МЕПСО за 2025 година

ОСТАНАТИ ТРОШОЦИ ОД РАБОТЕЊЕТО	
Наем на опрема	
Наем на сала	
Друг наем год.надом.корист.радиофреквенц.агенција за ел.ком.	
Трошоци за вода	
Трошоци за изнесув.и собир.смет.и фекали	
Трошоци за одржување на зеленилото	
Трошоци за одводнување и прочистување на отпадни и атмосферски вода	
Трошоци за дератизација и дезинфекција	
Трошоци за гаражирање на возилата	
Трошоци за рекламирање преку печатени медиуми во земјата	
Трошоци на регистрација на патнички воз.	
Усл.за печат.обрасци,визит карти,реклами налелници	
Услуги за користење на патишта-патарина	
Шпедитерски услуги	
Надомест за регулаторна комисија	
Трошоци за надомест и др.примања на членови нови на надзоден одбор	
Надомести за лиценци	
Трошоци за интелектуални услуги од научно истражувач.уст.агенции и консул.	
Правни,адвокатски и нотарски услуги	
Услуги за ревизија и проценки	
Услуги за преписи и преводи	
Услуги за вештачење	
Други интелектуални услуги-проекти	
Трошоци за претплата на стручни списаниј.	
Судски трошоци	
Трош.за огласување во печатени медиуми за слоб.раб.места освен реклами	
Останати нематер.трошоци и услуги	
Др.нематеријални трош.EMS, CAO	
Други несп.немат.трош.имотни листови	
Судски трошоци за увид на лице место	
Надомест за трансакции - MEMO	
Дополнително утв.трошоци-расходи од поранешни год.	
Останати расходи од работење синдикат	

Табела бр. 3

Пренесена електрична енергија од преносната мрежа во 2024 и 2025 година
(KWh)

ПРЕНЕСЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ОД ПРЕНОСНАТА МРЕЖА ПО ГОДИНА													
	Jan	Feb	Mar	Apr	May	Jun	Jul	Aug	Sep	Oct	Nov	Dec	Вкупно
2024	701.108.716	564.735.369	507.056.612	387.287.256	347.620.060	373.486.314	434.154.568	420.128.563	381.326.387	438.570.058	610.565.787	729.116.446	5.895.153.136
2025	720.837.627	630.507.145	516.816.857	427.037.134	368.215.634	346.653.450	420.462.332	381.943.038	369.652.433	528.627.193	547.335.770	703.770.354	5.961.858.967

ПРЕНЕСЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ОД ПРЕНОСНАТА МРЕЖА ПО КВАРТАЛ						Вкупно		
	Q1		Q2		Q3		Q4	
2024	1.772.899.697		1.108.393.630		1.235.607.518		1.778.252.291	5.895.153.136
2025	1.868.161.679		1.141.906.217		1.172.057.803		1.779.733.318	5.961.858.967

Табела бр. 3а

Пренесена електрична енергија од преносната мрежа во 2024 и 2025 година
(Денари)

ПРЕНЕСЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ОД ПРЕНОСНАТА МРЕЖА ПО ГОДИНА													
	Jan	Feb	Mar	Apr	May	Jun	Jul	Aug	Sep	Oct	Nov	Dec	Вкупно
2024	206.487.771	168.444.567	151.339.849	118.331.735	106.142.912	114.178.364	130.364.645	126.460.143	114.696.282	131.444.086	181.476.606	215.771.027	1.765.137.987
2025	223.717.280	198.275.715	164.189.830	138.137.058	118.964.615	112.951.148	135.783.043	122.716.401	118.624.731	168.315.746	173.923.134	272.112.709	1.897.706.410

ПРЕНЕСЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ОД ПРЕНОСНАТА МРЕЖА ПО КВАРТАЛ						Вкупно		
	Q1		Q2		Q3		Q4	
2024	526.272.187		338.653.011		371.521.070		528.691.719	1.765.137.987
2025	586.182.825		370.047.821		377.124.175		564.351.589	1.897.706.410

Табела бр. 36

Приходи од пренос по пресметковни елементи – 2025 година по месеци

ПРИХОДИ ОД ПРЕНОС ПО ПРЕСМЕТКОВНИ ЕЛЕМЕНТИ - ПО МЕСЕЦИ									
Ред. број	Месец	Приходи од активна електрична енергија		Приходи од врска активна моќност		Приходи од реактивна електрична енергија		Вкупно приходи од пренос	
		kWh	денари	kW	денари	kVarh	денари	kWh	денари
1	Јануари	720.837.627	202.339.122	1.331.335	19.463.854	17.046.335	1.914.303	720.837.627	223.717.279
2	Февруари	630.507.145	176.983.356	1.301.329	19.025.167	20.188.715	2.267.193	630.507.145	198.275.716
3	Март	516.816.857	145.070.492	1.138.672	16.647.157	22.014.082	2.472.181	516.816.857	164.189.830
4	Април	427.037.134	119.869.323	1.100.511	16.089.254	19.354.238	2.173.481	427.037.134	138.132.058
5	Мај	368.215.634	103.358.128	874.810	12.789.547	25.084.051	2.816.939	368.215.634	118.964.614
6	Јуни	346.653.450	97.305.623	887.291	12.972.014	23.806.865	2.673.511	346.653.450	112.951.148
7	Јули	420.462.332	118.023.776	1.031.611	15.081.949	23.840.756	2.677.317	420.462.332	135.783.042
8	Август	381.943.038	107.211.411	879.788	12.862.325	23.532.196	2.642.666	381.943.038	122.716.402
9	Септември	369.652.433	103.761.438	836.762	12.233.287	23.419.462	2.630.006	369.652.433	118.624.731
10	Октомври	528.627.193	148.385.653	1.128.986	16.505.555	30.494.540	3.424.537	528.627.193	168.315.745
11	Ноември	547.335.770	153.637.150	1.174.914	17.177.008	27.684.553	3.108.975	547.335.770	173.923.133
12	Декември	703.770.354	197.548.339	1.480.611	21.646.234	25.985.193	2.918.137	703.770.354	222.112.710
2025		5.961.858.967	1.673.493.811	13.166.620	192.493.351	282.450.986	31.719.246	5.961.858.967	1.897.706.408

Табела бр. 3в

Приходи од пренос по пресметковни елементи – 2025 година по квартали

ПРИХОДИ ОД ПРЕНОС ПО ПРЕСМЕТКОВНИ ЕЛЕМЕНТИ - ПО КВАРТАЛИ									
Ред. број	Квартал	Приходи од активна електрична енергија		Приходи од врска активна моќност		Приходи од реактивна електрична енергија		Вкупно приходи од пренос	
		kWh	денари	kW	денари	kVarh	денари	kWh	денари
1	Q1	1.868.161.629	524.392.969	3.771.336	55.136.178	59.249.133	6.653.678	1.868.161.629	586.182.825
2	Q2	1.141.906.217	320.533.075	2.862.612	41.850.815	68.245.154	7.663.931	1.141.906.217	370.047.821
3	Q3	1.172.057.803	328.996.625	2.748.161	40.177.561	70.792.413	7.949.988	1.172.057.803	377.124.174
4	Q4	1.779.733.318	499.571.142	3.784.511	55.328.797	84.164.286	9.451.649	1.779.733.318	564.351.588
2025		5.961.858.967	1.673.493.811	13.166.620	192.493.351	282.450.986	31.719.246	5.961.858.967	1.897.706.408

Табела бр. 4

Детални податоци за примањата на членовите на Управниот Одбор на АД МЕПСО за 2025 година
(согласно член 384 став 7 од Законот за трговски друштва)

Ред. бр.	Име и презиме	Назив на работодавачот	Дејност	Годишна нето плата со минат труд и други надоместы	Износ на платен персонален данок	Приднеси	Износ на бруто приходи	Регрес за годишен одмор	Бонус	Осигурување	Други права
1	2	3	4	5	6	7	8 (9+6+7)	9	10	11	12
1	Бурим Љатиџи	АД МЕПСО	Пренос на ЕЕ	1.836.756	195.426	788.337	2.820.519	45.335	-	-	-
2	Александар Пауноски	АД МЕПСО	Пренос на ЕЕ	1.623.292	171.710	696.097	2.491.099	45.335	-	-	-
3	Сашко Лакиќски	АД МЕПСО	Пренос на ЕЕ	1.481.634	155.968	634.884	2.272.486	45.335	-	-	-
4	Васе Јовевски	АД МЕПСО	Пренос на ЕЕ	1.383.224	145.037	592.362	2.120.623	45.335	-	-	-
5	Анастасија Илиеска	АД МЕПСО	Пренос на ЕЕ	1.444.546	151.849	618.860	2.215.255	45.335	-	-	-
6	Иван Иванов	АД МЕПСО	Пренос на ЕЕ	1.421.886	149.328	609.078	2.180.292	45.335	-	-	-
7	Мартин Малиновски	АД МЕПСО	Пренос на ЕЕ	1.220.658	128.400	522.673	1.871.731	45.335	-	-	-
8	Ибраими Ибраими	АД МЕПСО	Пренос на ЕЕ	142.679	14.427	61.097	218.203	-	-	-	-
	Вкупно			10.554.675	1.112.145	4.523.388	16.190.208	317.345	-	-	-

Табела бр. 5

Детални податоци за примањата на членовите на Надзорниот Одбор на АД МЕПСО за 2025 година
(согласно член 384 став 7 од Законот за трговски друштва)

Ред. бр.	Име и презиме	Назив на друштвото во кое учествуваат во орган на управување	Дејност	Годишен надомест	Надомест за телефон	Надомест за користење на автомобил за службени цели	Надомест за службени патувања во странство и обука во земјата	Вкупно персонален данок	Износ на бруто приходи	Бонус	Осигурување
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10 (9+7)	11	12
1	Јован Лазарева	АД МЕПСО	Пренос на ЕЕ	130.790	24.442	-	-	14.535	169.767	-	-
2	Елизабета Гиовска	АД МЕПСО	Пренос на ЕЕ	124.790	24.442	-	-	13.869	163.101	-	-
3	Зоран Тодоровски	АД МЕПСО	Пренос на ЕЕ	124.790	24.442	-	-	13.869	163.101	-	-
4	Звонко Бошков	АД МЕПСО	Пренос на ЕЕ	124.790	22.220	58.400	-	13.869	219.279	-	-
5	Симона Домазетовска Марковска	АД МЕПСО	Пренос на ЕЕ	124.790	24.442	-	-	13.869	163.101	-	-
6	Агрон Рустеми	АД МЕПСО	Пренос на ЕЕ	91.111	17.184	4.112	-	10.125	122.532	-	-
	Вкупно			721.061	137.172	62.512	-	80.136	1.000.881	-	-

Табела бр. 6

Регулирани просечни тарифи за регулирана енергетска дејност – ПРЕНОС и организирање и управување со пазарот на електрична енергија за 2023 - 2025 година

2023 година			
Надоместок по пресметковни елементи – тарифи	Одлука РКЕ УП1 бр.08-572/22 од 29.12.2022		Одлука РКЕ УП1 бр.08-398/23 од 27.06.2023
Важност	01.01 - 30.16.2023		01.07 - 31.12.2023
Просечна тарифа за пренос	0,3113 ден/kWh		0,2582 ден/kWh
Активна електрична енергија	0,2801 ден/kWh		0,2324 ден/kWh
Врвна активна моќност	15,1430 ден/kW		12,4553 ден/kW
Реактивна електрична енергија	0,1121 ден/kVarh		0,0930 ден/kVarh
Намалена тарифа за пренос - 17,06%			

2023 год		2024 год	
Надоместок по пресметковни елементи – тарифи	Одлука РКЕ УП1 бр.08-398/23 од 27.06.2023	Одлука РКЕ УП1 бр.08-882/23 од 22.12.2023	
Важност	01.07 - 31.12.2023		01.01 - 31.12.2024
Просечна тарифа за пренос	0,2582 ден/kWh		0,2935 ден/kWh
Активна електрична енергија	0,2324 ден/kWh		0,2656 ден/kWh
Врвна активна моќност	12,4553 ден/kW		13,6690 ден/kW
Реактивна електрична енергија	0,0930 ден/kVarh		0,1063 ден/kVarh
Зголемена тарифа за пренос - 13,68%			

2024 год		2025 год	
Надоместок по пресметковни елементи – тарифи	Одлука РКЕ УП1 бр.08-882/23 од 22.12.2023	Одлука РКЕ УП1 бр.08-582/24 од 02.12.2024	
Важност	01.01 - 31.12.2024		01.01 - 31.12.2025
Просечна тарифа за пренос	0,2935 ден/kWh		0,3103 ден/kWh
Активна електрична енергија	0,2656 ден/kWh		0,2807 ден/kWh
Врвна активна моќност	13,6690 ден/kW		14,6198 ден/kW
Реактивна електрична енергија	0,1063 ден/kVarh		0,1123 ден/kVarh
Зголемена тарифа за пренос - 5,72%			

Табела бр. 7

Отплата на кредити во АД МЕПСО во 2025 година по квартали - остварено

ОТПЛАТА НА КРЕДИТИ ВО АД МЕПСО ВО 2025 ГОДИНА										
ЗАЕМ	БРОЈ	ДАТА	ГЛАВНИНА	КАМАТА	ПРОВИЗИЈА	ВКУПНО	ГЛАВНИНА	КАМАТА	ПРОВИЗИЈА	ВКУПНО
Q1										
IBRD ДВ Штип - Ниш	80440	14.05.2025	417.453,14	113.478,55	-	530.932	25.749.762	6.999.697	-	32.749.459
EBRD Ревитализација на далекуводна мрежа	44114	18.06.2025	1.749.430,01	349.917,49	-	2.099.348	107.646.452	21.531.228	-	129.177.680
EBRD Интерконекција Македонија - Албанија	46274	18.06.2025	776.526,41	225.720,86	64.432,89	1.066.680	47.781.456	13.889.124	3.964.704	65.635.284
EBRD Зајамнување на ел. преносна мрежа во југоисточна Македонија	54625	17.04.2025	-	-	67.100	67.100	-	-	4.126.133	4.126.133
Q2			2.943.410	689.117	131.533	3.764.059	181.177.670	42.420.049	8.090.837	231.688.556
Q3										
IBRD ДВ Штип - Ниш	80440	14.11.2025	417.453,14	88.032,07	-	505.485	25.683.804	5.416.173	-	31.099.977
EBRD Ревитализација на далекуводна мрежа	44114	18.12.2025	1.749.430,01	272.994,18	-	2.022.424	107.565.803	16.785.375	-	124.351.178
EBRD Интерконекција Македонија - Албанија	46274	18.12.2025	1.163.705,52	252.430,65	55.375,17	1.471.511	71.553.830	15.521.001	3.404.809	90.479.640
EBRD Зајамнување на ел. преносна мрежа во југоисточна Македонија	54625	17.10.2025	-	-	66.367	66.367	-	-	4.088.764	4.088.764
Q4			3.330.589	613.457	121.742	4.065.787	204.803.437	37.722.549	7.493.573	250.019.559
ВКУПНО		2025	6.273.998	1.302.574	253.275	7.829.847	385.981.107	80.142.598	15.584.410	481.708.115

Биланс на состојба - Извештај за финансиската состојба на АД МЕРСО на 31.12.2025 година					
елементи		МЕРСО 2025 - 000 ден	МЕРСО 2024 - 000 ден	INDEX	
A	НЕТЕКОВНИ СРЕДСТВА (ПОСТОЈАНИ СРЕДСТВА)	9.393.108	6.994.472	104%	
1	Нематеријални средства	32.300	32.300	100%	
	издатоци за истражувања и развој				
	концесии, патенти, лиценци, заштитни знаци и др.				
	нематеријални средства во подготовка	32.300	32.300	100%	
2	Материјални средства	9.228.950	8.830.314	105%	
	Недвижности (а+б)	3.934.413	3.895.336	101%	
а	Земјишта и шуми	45.879	40.728	113%	
б	Градежни објекти	3.888.534	3.854.608	101%	
	Постройки и опрема	2.963.302	1.799.999	165%	
	Транспортни средства	23.657	40.869	58%	
	Алат, погон и канц. и инвент. мебел	189.169	107.950	175%	
	Аванси за материјални средства	192.737	427.126	45%	
	Материјални средства во подготовка	1.924.656	2.558.019	75%	
	Останати Материјални средства	1.015	1.015	100%	
3	Вложувања во недвижности	-	-		
4	Долгорочни финансиски средства	131.838	131.838	100%	
	Вложувања во подружници	-	-		
	влож. во пондр. друштва и учество во заед. влож.	131.838	131.838	100%	
	вложувања во долг. хартии од вредност	-	-		
а	влож. во хартии од вредност кои се чуваат до досп.	-	-		
б	влож. во хартии од вред. располож. за продажба	-	-		
	Останати долг. фин. средства	-	-		
5	Долгорочни побарувања	-	-		
6	Одложени даночни средства	-	-		
Б	ТЕКОВНИ СРЕДСТВА (обртни средства)	4.916.669	3.702.216	133%	
1	Залихи	45.879	46.704	98%	
	На сировини и материјали	8.294	9.109	91%	
	На рез. делови, ситен инв. абажажа и автогуми	37.585	37.595	100%	
2	Средства за отуг. Наменети за прод. и прек	-	-		
3	Краткорочни побарувања	2.373.350	2.080.116	114%	
	Побарувања од поврзани субјекти	-	-		
	Побарувања од купувачите	2.307.667	2.039.136	113%	
	Побарувања од дадени аванси	5.556	5.499	101%	
	Побар. од држ. по основ на даноци, царини	59.715	35.158	170%	
	Побарувања од вработените	411	323	127%	
	Останати краткорочни побарувања	-	-		
4	Краткорочни финансиски средства	626.275	573.832	109%	
	Побарувања по дадени заеми	626.175	573.732	109%	
	Останати краткорочни побарувања	100	100	100%	
5	Парични средства и парични еквив.	1.871.165	1.001.564	187%	
В	Платени трошоци за идни приходи и пресм. прихо	128.563	552.211	23%	
	ВКУПНА АКТИВА (А+Б+В)	14.438.340	13.248.899	109%	
	ВОНБИЛАНСНА ЕВИДЕНЦИЈА - АКТИВА	7.795	7.795		
	ПАСИВА				
A	ГЛАВНИНА И РЕЗЕРВИ	10.627.221	9.439.644	113%	
I	Основна главнина	3.356.310	3.356.310	100%	
II	Премии за емитирани акции	-	-		
III	Сопствени акции	-	-		
IV	Запишан неплатен капитал	-	-		
V	Рез. резерва и разлики од вред. на ком. сеопф	4.285	60.903	7%	
VI	Резерви	3.315.799	3.274.599	101%	
1	Законски резерви	404.402	363.202	111%	
2	Статутарни резерви	-	-		
3	Останати резерви	2.911.397	2.911.397	100%	
VII	Акумулирана добивка	2.747.832	2.274.325	121%	
VIII	Пренесена добивка	-	-		
IX	Добивка за деловната година	1.202.996	473.507	254%	
X	Загуба за деловната година	-	-		
XI	Главнина на сопствениците на матичното друштво	-	-		
XII	Неконтролирано учество	-	-		
Б	ОБВРСКИ	2.382.301	2.250.500	106%	
I	Долгорочни резервирања за ризици и трошоци	9.728	-		
II	Долгорочни обврски	1.154.231	1.250.399	92%	
	Обврски за аванси, депозити и кауции	-	-		
	Обврски по основ на заеми и кредити	1.154.231	1.250.399	92%	
	Одложени даночни обврски	-	-		
III	Краткорочни обврски	1.218.342	1.000.101	122%	
1	Обврски спрема поврзани друштва	-	-		
2	Обврски спрема добавувачи	408.979	456.528	90%	
3	Обврски за аванси, депозити и кауции	368.187	186.478	197%	
4	Обврски за даноци и придонеси на плата и надом.	-	-		
5	Обврски кон вработените	-	-		
6	Тековни даночни обврски	49.143	3.948	1245%	
7	Краткорочни резервирања за ризици и трошоци	-	-		
8	Обврски по основ на заеми и кредити	388.910	349.777	111%	
9	Останати обврски	3.123	3.370	93%	
В	ОДЛОЖЕНИ ПЛАЌАЊА НА РИЗИЦИ И ТРОШОЦИ	1.428.817	1.558.755	92%	
	Обврски по основ на нетековни средства	-	-		
	ВКУПНА ПАСИВА (А+Б+В)	14.438.339	13.248.899	109%	
	ВОНБИЛАНСНА ЕВИДЕНЦИЈА - ПАСИВА	7.795	7.795		