



ГОДИШЕН ИЗВЕШТАЈ ЗА РАБОТА ЗА 2025 ГОДИНА НА АД МЕПСО

**Март,
2026 година**

СОДРЖИНА

ПОДРУЖНИЦА ОЕПС	3
ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИ ПОКАЗАТЕЛИ	3
КОЛИЧИНИ НА ВЛЕЗЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ВО ПРЕНОСНАТА МРЕЖА.....	3
КОЛИЧИНИ НА ПРЕДАДЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ПО КОРИСНИК НА ЕЛЕКТРОПРЕНОСНАТА МРЕЖА ВО ТОЧКИТЕ НА ИСПОРАКА	3
ТЕХНИЧКИ ЗАГУБИ ВО ЕЛЕКТРОПРЕНОСНАТА МРЕЖА	4
БАЛАНСЕН МЕХАНИЗАМ	4
ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ЗА СОПСТВЕНИ ПОТРЕБИ.....	5
ITS (INTER TSO COMPENSATION MECHANISM).....	5
ПРЕГЛЕДИ НА ПРЕНЕСЕНА И ФАКТУРИРАНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ЗА 2025 ГОДИНА	6
ПРЕГЛЕД НА НАДОМЕСТ ВО СЛУЧАЈ НА ЗАГУШУВАЊЕ ОД АЛОКАЦИЈА НА ПРЕКУГРАНИЧНИ ПРЕНОСНИ КАПАЦИТЕТИ И ВО 2025 ГОДИНА	6
РАБОТА НА КОНТРОЛНАТА ОБЛАСТ НА АД МЕПСО ВО РАМКИТЕ НА КОНТРОЛНИОТ БЛОК SMM (Serbia, Macedonia and Monte Negro).....	6
ПРЕГЛЕД НА ИСКЛУЧУВАЊАТА НА ЕЛЕМЕНТИ ОД ЕЛЕКТРОПРЕНОСНАТА МРЕЖА	7
АКТИВНОСТИ НА ПОДРУЖНИЦАТА ОЕПС ВО 2025 ГОДИНА	7
ОДДЕЛ ЗА УПРАВУВАЊЕ СО ЕЕС И ОДДЕЛ ЗА ПАЗАРНИ ОПЕРАЦИИ	7
ОДДЕЛ ЗА ТЕХНИЧКА ИНФОРМАТИКА	9
ОДДЕЛ ЗА МЕРЕЊЕ НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА	17
АКТИВНОСТИ НА ПОДРУЖНИЦАТА ОЕПС ВО МЕЃУНАРОДНИТЕ ОРГАНИЗАЦИИ И ЗДРУЖЕНИЈА	19
ПОДРУЖНИЦА ОПМ	75
ОДДЕЛ ТЕХНИЧКА КОНТРОЛА, ОДРЖУВАЊЕ И ИСПИТУВАЊЕТС	75
ОДДЕЛ ДАЛЕКУВОДИ	96
ОДДЕЛ ЗА РЕЛЕЈНА ЗАШТИТА	104
ОДДЕЛ ТРАНСФОРМАТОРСКИ СТАНИЦИ	109
ОДДЕЛ РЕВИТАЛИЗАЦИЈА	110
СЕКТОР ЗА ИТ И ТК	114
ОДДЕЛ ЗА ТЕЛЕКОМУНИКАЦИИ	114
ОДДЕЛ ЗА ИНФОРМАЦИСКИ ТЕХНОЛОГИИ	118
СЕКТОР ЗА ПРАВНИ И ОПШТИ РАБОТИ	124
ОДДЕЛ ЗА ПРАВНИ РАБОТИ	125
ОДДЕЛ ЗА ИМОТНО ПРАВНИ РАБОТИ	128
ОДДЕЛ ЗА ЧОВЕЧКИ РЕСУРСИ	139
ОДДЕЛ ЗА ОПШТИ РАБОТИ	148
СЕКТОР ЗА ФИНАНСИСКИ РАБОТИ	152
ОДДЕЛ ЗА ФИНАНСИИ	152
СЛУЖБА ЗА ОСИГУРУВАЊЕ	152
СЛУЖБА ЗА ДЕНАРСКО ФИНАНСИСКО РАБОТЕЊЕ	153
СЛУЖБА ЗА ТЕКОВНО ДЕВИЗНО РАБОТЕЊЕ	156
СЛУЖБА ЗА КРЕДИТИРАЊЕ НА МЕЃУНАРОДНИ ПРОЕКТИ.....	160
ОДДЕЛ ЗА СМЕТКОВОДСТВО	162
ОДДЕЛ ЗА КОМЕРЦИЈАЛНИ РАБОТИ	164
КАБИНЕТ НА ГЕНЕРАЛЕН ДИРЕКТОР	182
СОВЕТНИЦИ И КООРДИНАТОРИ	182
ОДНОСИ СО ЈАВНОСТ	185
СЛУЖБА ЗА ОПЕРАТИВЕН КОНТРОЛИНГ	189
ОДДЕЛЕНИЕ ЗА ПЛАН И АНАЛИЗА	192
ОДДЕЛ ЗА ИНВЕСТИЦИИ И РАЗВОЈ	195
РЕАЛИЗИРАНИ АКТИВНОСТИ ВО Q1 2025.....	195
РЕАЛИЗИРАНИ АКТИВНОСТИ ВО Q2 2025.....	229
РЕАЛИЗИРАНИ АКТИВНОСТИ ВО Q3 2025.....	263
РЕАЛИЗИРАНИ АКТИВНОСТИ ВО Q4 2025.....	285
КАБИНЕТ НА ЗАМЕНИК ГЕНЕРАЛЕН ДИРЕКТОР	303

ПОДРУЖНИЦА ОЕПС

ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИ ПОКАЗАТЕЛИ

КОЛИЧИНИ НА ВЛЕЗЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ВО ПРЕНОСНАТА МРЕЖА

Количините на електрична енергија кои во текот на 2025 година се внесени на ниво на електропреносната мрежа изнесуваат 9.152.361.827 KWh што е за 7 % повеќе во однос на минатата година. При пресметката на вкупно влезената електрична енергија земена е електричната енергија произведена од производните капацитети приклучени на електропреносната мрежа на АД МЕПСО и вкупно регистрираната електрична енергија на интерконективните далекуводи сведена на граница на електропреносен систем. Регистрираната електрична енергија на интерконективните далекуводи сведена на граница на електропреносен систем ги содржи количините увезени за потребите на нашиот електроенергетски систем и за транзит кон соседните електроенергетски системи. Овие количини не се искажуваат во електроенергетскиот биланс и затоа не се прави соодветна споредба. Од вкупно влезените количини 4.660.399.638 KWh се произведени од производните капацитети приклучени на електропреносната мрежа на АД МЕПСО што е за 5,5 % помалку во однос на минатата година, и 21,2% помалку во однос на планираното со електроенергетскиот биланс за 2025 година. Производството на хидроелектраните во 2025 година е помало за 12,4 % во однос на минатата, а 12,9 % помало во однос на планот. Производството на термоелектраните е за 9,1 % помало во однос на минатата година и за 24,4 % помало во однос на планот за 2025 година.

Аналитиката на влезената електрична енергија во 2025 година по месеци и вкупно дадена е во Прилог 1.

КОЛИЧИНИ НА ПРЕДАДЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ПО КОРИСНИК НА ЕЛЕКТРОПРЕНОСНАТА МРЕЖА ВО ТОЧКИТЕ НА ИСПОРАКА

Количините на електрична енергија кои во текот 2025 година се излезени од електропреносната мрежа изнесуваат 9.041.935.009 KWh што е за 8 % повеќе во однос на минатата година. При пресметката на вкупно излезената електрична енергија земена е електричната енергија предадена на потрошувачите директно приклучени на електропреносната мрежа на АД МЕПСО, предадена на дистрибутивните системи, предадена на АД ЕСМ и вкупно регистрираната електрична енергија на интерконективните далекуводи сведена на граница на електропреносен систем. Од вкупно излезената електрична енергија од електропреносниот систем, 283.283.395 KWh се превземени од страна на потрошувачите директно приклучени на електропреносната мрежа на АД МЕПСО што е за 3,6 % помалку во однос на минатата година 53,4 % помалку во однос на билансираните количини. Дистрибутивната потрошувачка во 2025 година изнесуваше 5.512.321.443 KWh што е за 1,5 % повеќе во однос на минатата година и 5,1 % повеќе во однос на билансот. Загубите во електропреносната мрежа во 2025 година изнесуваа 110.426.818 KWh што е за 7 % помалку во однос на загубите во минатата година, и 4,1 % повеќе во однос на билансираните количини. Аналитиката на излезената електрична енергија во текот на 2025 година по месеци и вкупно дадена е во Прилог 2.

Количината на електрична енергија за која се плаќа преносна тарифа е регулирана согласно тековни Договори и согласно актуелните Законски и подзаконски акти и истата е прикажана подолу во делот кој ги опфаќа фактурираните месечни количини на електрична енергија.

ТЕХНИЧКИ ЗАГУБИ ВО ЕЛЕКТРОПРЕНОСНАТА МРЕЖА

Согласно законските одредби спроведена е отворена постапка и набавени се потребните количини на електрична енергија за покривање на загубите во електропреносната мрежа за 2025 година. Загубите во електропреносната мрежа во 2025 година изнесуваа 110.426.818 KWh што е за 7 % помалку во однос на загубите во минатата година, и 4,1 % повеќе во однос на билансираните количини како што е дадено во Прилог 2. Со Измените на Правилата за набавка на електрична енергија за покривање на загубите во електропреносната мрежа, кои беа одобрени од регулаторна комисија во 2024 година, дел од загубите на електрична енергија во електропреносната мрежа за 2025 се набавени и на организираниот пазар на електрична енергија ден однапред.

Во Табелата од Прилог 3 дадени се договорените и набавените количини на електрична енергија за покривање на загубите во електропреносната мрежа во 2025 година.

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:

- Примарна регулација (FCR-Frequency Containment Reserve),
- Секундарна регулација (aFRR - automatic Frequency Restoration Reserve)
- Терциерна регулација (mFRR - manual Frequency Restoration Reserve)
- Резерва на активна моќност (RR – Replacement Reserve)
 - Големината на резервата за примарна регулација се пресметува на ниво на сите ТСОа од ЕНТСО Е зоната. Согласно правилата за балансирање BSP е должен да ја обезбеди потребната резерва за примарна регулација во своите производни единици и истото не е предмет на финансиско порамнување со МЕПСО.
 - Големината на резервата за секундарна регулација е пресметана согласно проценката за максималното оптоварување во нашиот ЕЕС.
 - Големината на терциерната резерва се обезбедува согласно моќноста на најголемиот произведен капацитет и истата се користи во случај на отстапување на планираното производство и потрошувачка на електрична енергија во нашиот електроенергетски систем со цел во секое време да се обезбеди доволен регулационен опсег за секундарна регулација.
 - Согласно правилата за балансирање, ОЕПС има право да обезбеди резерва на активна моќност (RR) согласно правила за набавка на RR.

Во Прилог 4 дадени се големината на резервите за секундарна и терциерна регулација за 2025 година кои беа предмет на набавка.

Во Прилог 4.1 дадени се табели со реализираните количини на балансен капацитет и балансна енергија како и приходите и расходите по основ на плаќања кон BSP за обезбедениот балансен капацитет и плаќањата/фактурирањата кон BSP по основ на ангажирана балансна енергија во 2025 година.

Порамнување на отстапувањата на балансно одговорните страни

Согласно Правилата за блансирање 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 превзенмената електрична енергија од ЕЕС, БОС му плаќа на ОЕПС по цената на порамнување, за оставената електрична енергија во ЕЕС, ОЕПС му плаќа на БОС по цената на порамнување.

Фактурите за наплата на дебалансите за секој месец од 2025 година се направени врз основа на пресметките направени и доставени од страна на МЕМО.

Во Прилог 4.2 даден е прегледот на дебалансите за 2025 година во кој се дадени податоците и пресметките за сите Балансни групи.

Финансиско порамнување на несакани отстапувања

Поради физичката природа на интерконективната мрежа, постојат неизбежни отстапувања помеѓу номинираните и реалните физички текови на електрична енергија. Овие отстапувања се нарекуваат несакани отстапувања.

Согласно Член 50, став (3) и Член 51, став (1) од EBGL, 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 границите на земјата за даден период на порамнување.

Од 01.06.2021 година започна имплементацијата на FSkar - Financial Settlement of k*Δf, ACE and ramping period, односно започна go-live периодот, при кој секојдневно се разменуваат извештаи и потврдни документи на истите.

Во Прилог 4.3 дадени се количините на несакани отстапувања од процесот FSkar, како и финансиските резултати од истите во 2025 година.

ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ЗА СОПСТВЕНИ ПОТРЕБИ

Согласно законските одредби АД МЕПСО има обврска потребните количини на електрична енергија за сопствени потреби за 2025 година да ги набави со спроведување на отворена постапка согласно законот за јавни набавки.

Во Табелата од Прилог 5 дадени се набавените количини на електрична енергија за сопствени потреби, како и износот кој е платен во 2025 година.

ITC (INTER TSO COMPENSATION MECHANISM)

Приходите/расходите од транзитот на електрична енергија произлегуваат од посебниот систем на меѓународна пресметка односно ITC (Inter TSO Compensation Mechanism). Според овој механизам се дефинира заеднички Европски фонд на 42 земји – членки на ЕНТСО Е, во кој земјите кои увезуваат/извезуваат електрична енергија плаќаат во фондот, а земјите кои транзитираат електрична енергија добиваат од фондот. Согласно методологијата имплементирана во ITC Multi-year Agreement, потпишан на 09.02.2011 год, конечните фактури за тековниот месецот се изработуваат и доставуваат во рок од три месеци по истекот на месецот. Од овие причини сеуште немаме податоци за финансиските ефекти од ITC за цела 2025 година.

Во Прилог 6 дадена е табела во која се наведени финансиските ефекти од примената на ITC (INTER TSO COMPENSATION MECHANISM) за месеците од 2025 година за кои имаме податоци.

ПРЕГЛЕДИ НА ПРЕНЕСЕНА И ФАКТУРИРАНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ЗА 2025 ГОДИНА

Пресметката и наплатата на надоместокот за користење на електропреносната мрежа во 2025 година е направена согласно Тарифниот систем за пренос на електрична енергија и за пазар на електрична енергија донесен на 10.05.2019 година од страна на РКЕВУ.

Вкупните приходи по основ на фактурирана електрична енергија за пренос во 2025 година изнесуваат 1.897.706.409 денари, споредено со истиот период минатата година фактурирани се 8 % повеќе.

Во табелите од Прилог 7 даден е преглед на пренесената и фактурирана електрична енергија вкупно и по тарифи.

ПРЕГЛЕД НА НАДОМЕСТ ВО СЛУЧАЈ НА ЗАГУШУВАЊЕ ОД АЛОКАЦИЈА НА ПРЕКУГРАНИЧНИ ПРЕНОСНИ КАПАЦИТЕТИ И ВО 2025 ГОДИНА

Согласно Правилата за доделување на прекугранични преносни капацитети објавени на web страната на АД МЕПСО, а претходно одобрени од страна на РКЕВУ, АД МЕПСО спроведува постапка и ги доделува расположивите прекугранични преносни капацитети на годишно и месечно ниво.

Во 2025 година по однос на приходи од годишна, месечна и дневна аукција остварени се 27.837.150,76 евра што е за 8,6 % повеќе во однос на минатата година кога се фактурирани 25.636.778,42 евра.

АТЦ на МК-ГР граница се доделуваат на аукции спроведени од страна на SEE CAO во Подгорица.

АТЦ на МК-ХК граница се доделуваат на аукции спроведени од страна на SEE CAO во Подгорица.

На МК-РС граница воведен е методот на заедничка аукција (Joint Auction). Согласно договорот со АД ЕМС, АД МЕПСО ги спроведува годишните и месечните аукции на оваа граница, додека АД ЕМС ги спроведува дневните и intra day аукции.

На МК-БГ граница 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.

Надоместокот во случај на загушување за поедини граници даден е во табелите од Прилог 8.

РАБОТА НА КОНТРОЛНАТА ОБЛАСТ НА АД МЕПСО ВО РАМКИТЕ НА КОНТРОЛНИОТ БЛОК SMM (Serbia, Macedonia and Monte Negro)

Согласно Оперативниот прирачник на ЕНТСО-Е, контролната област на АД МЕПСО својата функција за пратење на производството и потрошувачката на електрична енергија ја остварува во рамките на контролниот блок на SMM (Serbia, Macedonia and Monte Negro). Помеѓу останатите работи кои се регулирани со Договорот за заедничка работа на СММ контролниот блок, блок координаторот ЈП ЕМС има задача да подготвува извештаи за квалитетот на секундарната регулација.

Во Прилог 10 дадени се хистограмите на отстапувањата (ACE – Area Control Error) како на контролниот блок така и на секоја регулациона област посебно.

ПРЕГЛЕД НА ИСКЛУЧУВАЊАТА НА ЕЛЕМЕНТИ ОД ЕЛЕКТРОПРЕНОСНАТА МРЕЖА

Една од основните функции на ОЕПС е обезбедување на сигурно и доверливо функционирање на електропреносниот систем. За таа цел од страна на Националниот диспечерски центар се управува со сите исклучувања на елементите од електропреносната мрежа (плански и неплански исклучувања).

Во Прилог 11 даден е преглед на плански исклучувања (по работен налог), исклучувања поради интервенции, исклучувања како корективни мерки и испади.

АКТИВНОСТИ НА ПОДРУЖНИЦАТА ОЕПС ВО 2025 ГОДИНА

ОДДЕЛ ЗА УПРАВУВАЊЕ СО ЕЕС И ОДДЕЛ ЗА ПАЗАРНИ ОПЕРАЦИИ

Во 2025 година во Одделот за управување со ЕЕС и Одделот за пазарни операции се реализираа следниве поважни активности:

Во 2025 година се реализирани следните активности во Одделот за управување со ЕЕС
Одделот за пазарни операции :

Реализација на активности согласно склучени договори и објавени постапки за реализација на јавни набавки согласно Законот за јавни набавки

- Потпишан е Договор со со ЕСМ ПРОДАЖБА Скопје за јавната набавка со предмет на набавка -Трошоци за набавка на ЕЕ за сопствени потреби на АД МЕПСО (2026).
- Одржување на SW софтвер за аукции за 2025 година.
- Започната е постапка за реализација на Јавна набавка со предмет на набавка - Набавка на софтвер за анализа на мрежа
- На 24.11.2025 г. во просториите на МЕПСО се одржа јавна презентација и расправа за воспоставување на новиот модел за алокација на преносните капацитети на границите на Македонија со Србија и Бугарија каде беше презентирани процесот на имплементација на новите правила за долгорочни (годишни и месечни) и краткорочни алокации (дневни) на границите МЕПСО-ЕСО (Република Бугарија) и МЕПСО-ЕМС (Република Србија), кои од 1 јануари 2026 г. ќе се спроведуваат преку Единствената алокациска куќа на ЕУ- JAO (Joint Allocation Office) со седиште во Луксембург.
- Процесот за пристапување кон JAO, кој МЕПСО го спроведе во координација со операторите од Бугарија и Србија, трае помалку од една година и опфати неколку фази. Клучен предуслов за пристапување на МЕПСО во JAO беше и усвојувањето на Harmonised Allocation Rules (HAR), донесени и усвоени од ACER, а потоа и прифатени од МЕПСО и се чека формално одобрување од Регулаторната Комисија за енергетика. HAR е во целосна согласност со Commission Regulation (EU) 2016/1719 Forward Capacity Allocation со што се овозможува минимум 70% од преносниот капацитет да биде даден на аукции.Тестирањето на системската интеграција, односно размената на податочни фајлови меѓу МЕПСО и JAO беше успешно завршено..
- Склучување на нови Договори за балансна одговорност со заинтересирани страни кои сакаат да станат БОС.
- Пресметка на висината на финансиските обезбедувања по Договорите за начинот и условите за користење на преносната мрежа и надоместокот за користење на електропреносниот систем за 2025 година и доставување на истата до Сектор за финансиски работи со цел навремено обезбедување на плаќањата по тие договори за 2025 година.

- Пресметка на висината на финансиските обезбедувања по Договорите за балансна одговорност и Анексот кон истите Договори за 2025 година и доставување на истата до Сектор за финансиски работи со цел навремено обезбедување на плаќањата по тие договори за 2025 година.
- Изработка на месечни извештаи за работата на ЕЕС и нивно доставување до надлежни институции.
- Изработка на месечни извештаи за работата на ЕЕС и нивна објава на web страницата на АД МЕПСО.
- Изготвување на извештаи за РКЕ Мониторинг и објавување на детални извештаи за работа на балансниот механизам согласно Правилата за објавување на податоци.
- Изработка на месечни детални и финансиски извештаи за работа на пазарот на балансна енергија за М во М+1 и за М во М+3 и објава на истите на веб страницата на АД МЕПСО.
- Размена на податоци, нивна обработка и проверка на месечен извештај за FSkar.
- Изработка на извештаи до Царинска Управа за количините на несакани отстапувања од процесот FSkar.
- Месечно пласирање на нашите податоци на extranet platform на ЕНТСО-Е.
- Пресметка и усогласувањена месечните вредности за NTC.
- Спроведување на месечни аукции на расположивите прекугранични преносни капацитети на МК-РС и МК-БГ граница
- Обработка на податоците од спроведените годишни и месечни аукции и изработка на фактури за учесниците на аукциите кои добиле прекуграничен преносен капацитет.
- Спроведување на месечна аукција за набавка на aFRR балансен капацитет и балансна енергија.
- Спроведување на месечна аукција за набавка на mFRR балансен капацитет и балансна енергија.
- Изработка на Извештај за реализирана аукција за набавка на aFRR и mFRR балансен капацитет и доставување на истите до BSP и MEMO.
- Изработка на Извештај за за активирана aFRR и mFRR балансна енергија и доставување на истите до BSP и MEMO.
- Потпишување Договор за набавка на aFRR балансен капацитет и балансна енергија со најповолниот понудувач (Давател на балансни услуги).
- Потпишување Договор за набавка на mFRR балансен капацитет и балансна енергија со најповолниот понудувач (Давател на балансни услуги).
- Доставување допис до MEMO по конечните пресметки со следните податоци: ангажирана aFRR балансна енергија и ангажирана mFRR балансна енергија соодветно за секоја насока (нагоре и надолу) и цена на порамнување.
- Учество во проектот Market Coupling
- Состаноци за дефинирање на регионите за пресметка на капацитети за WB6.
- Состаноци со Selene како регионален центар за пресметка на капацитети и сигурносни пресметки

Секојдневни обврски

- Активности во Комисија за јавни набавки.
- Изработка на Барања за започнување на постапка за ЈН со изработка на технички спецификации за истите.
- Активности за технички евалуации на понуди по јавни набавки .
- Активности околу реализација на склучени Договори за Јавни набавки согласно тендерската документација.
- Оперативно управување со ЕЕС.

- Извештаи за работа на ЕЕС за претходниот ден (производство, потрошувачка, размена по граници).
- Размена на податоците и усогласување на податоците за размена по граници со сите соседи и со Координативниот центар во Лауфенбург (Швајцарскиот ТСО).
- Пласирање на нашите податоци на Transparency Platform (EMFIP).
- Подготовка на конечен возен ред (Scheduling) за наредниот ден (TPS/CPS/PPS, CAS, SAХ).
- Изготвување на Налози за работа на електропреносна мрежа на МЕПСО.
- Пресметка на N-1 сигурност за работа во преносната мрежа.
- Пресметка на активирана aFRR и mFRR балансна енергија за регулација за D во D+1.
- Пресметка на реално обезбеден aFRR и mFRR балансен капацитет за D во D+1.
- Пресметка на цена на порамнување за D во D+1 и објава на веб страницата на АД МЕПСО.
- Спроведување на D-1 аукции за набавка на mFRR балансна енергија за денот D.
- Изготвување на возен ред за aFRR и mFRR регулација за денот D во денот D-1 и негово доставување на НДЦ.
- Размена на извештаи за процесот FSkar.
- Изработка на возен ред за енергија за регулација на системот за наредниот ден.
- Размена на мрежни модели и пресметка на DACF.
- Учество во неделните телефонски конференции со преносните системи оператори од регионот.
- Размена по ЕН (Electronic Highway) на IDCF мрежни модел -неделна среднорочно и краткоточна прогноза на адекватноста (short and medium term adequacy-SMTA) -неделни извештаи за расположливост на мрежа (operational planning coordination OPC).
- Следење на редовни Telco's и конференции во склоп на System Operator Committee Market Committee
- Следење на редовни Telco's и конференции како набљудувачи од платформата PICASSO:
 - Steering Group
 - Expert Group
- Следење на редовни Telco's и конференции како набљудувачи од платформата MARI:
 - Steering Committee
 - Technical Working Group
 - Working Group Expert Group

ОДДЕЛ ЗА ТЕХНИЧКА ИНФОРМАТИКА

Служба SCADA/EMS

Во 2025 година службата SCADA/EMS ги реализираше следните активности:

- Ажурирање на аквизираните податоци за потребите на SCADA/EMS апликациите со цел исправно и доверливо функционирање на истите.
- Реализирање на функциите од source data management во доменот на аквизирање на податоци, управување, комуникација.
- Решавање на проблеми и контрола со цел исправно и доверливо функционирање на апликативните програми на SCADA/EMS системот.
- Надзор и администрација на комуникационо-аквизиционата опрема за пренос на податоци во НДЦ, како и превземање мерки во случај на некоректни податоци.
- Пратење на алармни листи во Spectrum Power системот.
- Проверка, корекција, модификација анализа на калкулации кои се користат во SCADA.
- Креирање на реорганизирани графички прикази, за потребите на НДЦ.

- Преглед на функционалноста на серверите во Spectrum Power.
- Подесување и контрола на параметрите поврзани со LFC калкулаци.
- Далечинско испитување, промена на IFS адреси согласно испитниот протокол во:
 - ТС Битола 2 110kV : испитување на помошно поле со сите останати полиња во трафостаницата;
 - ТС Битола 2 400kV : испитување на помошно поле со сите останати полиња во трафостаницата;
 - ТС Битола 2 400kV : Трафо 2;
 - ТС Полог 110kV : Трафо 1, Вруток, Тетово 2, Југохром;
 - ТС Струмица 1 110kV : Трафо 2;
 - ТС Ресен 110kV : Трафо 1, Трафо 2, Охрид 2, Битола 4;
 - ТС Делчево 110 kV : Берово, Каменица, Тфаро 1;
 - ТС ИГМ 110kV : Кавадарци, Тиквеш, Трафо 1;
- Додавање на податоци и адреси во ЕН по барање на Swissgrid.
- Средување на графички приказ на шемата на електроенергетскиот систем во ТС Полог
- Состаноци и средби со консултанти за изработка на нови технички спецификации за набавка на нов SCADA/EMS систем
- Средување на графичкиот приказ на мапата на електроенергетскиот систем на Р.С. Македонија.
- Додавање на трафостаницата ИГМ, полињата Осломеј 3А, Осломеј 3Б и Новаци во електроенергетскиот систем на Р.С. Македонија.
- Секојдневна обработка на STLF прогнозата.
- Тековни проверки на комуникациските врски со сите трансформаторски станици и ЕН (Electronic Highway) и навремено известување при настанати прекини во комуникациската врска.
- Анализа на извештаите и резултатите добиени од NA (Network Applications), модификации во насока на добивање на коректни резултати.
- Анализа и ажурирање на моделот на мрежата во склоп на NA апликациите со цел подобрување на прецизноста на естимираните вредности од функцијата за проценка на состојба на системот.
- Подесување и контрола на параметрите поврзани со LFC калкулаци како обезбедување на резервни мерења на интерконекциите во AD/SDM.
- Изготвување на извештаи за активацијата на балансите единици во aFRR според балансите правила.
- Преглед на сите мерења и статуси во SCADA со анализа на состојби и извештај за понатамашна проверка со цел надминување на дефинираните недоследности.
- Изготвување на извештаи со информација за настанати аларми во ТС и проследување за натамошна анализа.
- Анализи на EAS извештаите и ажурирање на податоците кои се разменуваат во реално време, надминување на одредени недоследности, според извештајот за квалитет на разменетите податоци во реално време.

Служба за Системи за надзор и управување на ЕЕО

Тековни, превентивни и корективни работни активности

- Редовно следење на Bay Control Unit-и во трафостаниците на АД МЕПСО.
- Редовно следење на Remote Terminal Unit-и во трафостаниците на АД МЕПСО.
- Редовно следење на SCADA конфигурациите во трафостаниците на АД МЕПСО.
- Редовно следење на опремата за телемерење.
- Контрола и увид на мерења и графикони на интерконективни далеководи кои пресметковно ги добиваме од ЕМС Београд.

- Редовно следење и контрола на мерења и статуси на примарна опрема во ТС во кои е овозможен remote пристап.

Реализација на активности согласно склучени меѓународни договори и договори склучени за реализација на јавни набавки согласно Законот за јавни набавки

- Реализиран е Договорот за **“Резевни делови за системи за надзор и управување- Мерни анализатори”** со арх. бр. 05-1612/2 од 22.03.2024 година склучен со Друштво за производство промет и услуги ПАУЕР ВЈУ ДООЕЛ Скопје .
 - Во ХЕЦ Вруток - Инсталиран и пуштен во работа мерен анализатор на ДВ Тетово
 - **Договорот е целосно реализиран.**
- Согласно Договорот **“Реконструкција на ТС во делот за надзор и управување - ТС Ресен”** со арх. бр. 05-2954/4 од 01.10.2024 година склучен со ЕНЕРЏИМЕИНТЕНЕНС СОЛУШНС ЕМС ДОО Скопје реализирани се следниве активностина (110 kV) :
 - Согласно тедерската документација од Договорит во испитниот центар на ЕМС во Велес реализиран е FAT - испитување на RTU ормар за ТС Ресен ;
 - Реализирано е прилагодување и функционално испитување на новоинсталираната опремата за надзор и управување на мерно поле;. Трафо 1; Трафо 2; ДВ Битола 4 ; ДВ Охрид 2 ;
 - Согласно тедерската документација од Договорот во просториите на ЕМС во Скопје реализирана е обука на техничките лица од Службата за системи за надзор и управивање со ЕЕС за новоинсталираните Remote Terminal Unit (RTU).
 - **Договорот е целосно реализиран.**
- Согласно Договорот **“Набавка и инсталација на крајни станици”** со арх. бр. 05-2955/2 од 13.06.2024 година склучен со Друштво за производство, трговија и услуги БЕННИНГ-ПСАМ ДОО експорт-импорт Скопје во **ТС Делчево** реализирани се следниве активности :
 - Демонтиран е стариот и монтиран е новиот RTU ормар за управување и за за сите полиња ископани се нови канали за кабли и пуштени се нови кабли;
 - Согласно тедерската документација од Договорот во просториите на БЕННИНГ-ПСАМ во Скопје реализирана е обука на техничките лица од Службата за системи за надзор и управивање со ЕЕС за новоинсталираните RTU;
 - Прилагодување и функционално испитување на новоинсталирана опрема на ДВ Македонска каменица;
 - Прилагодување и функционално испитување на новоинсталирана опрема на трафо поле, мерно поле и ДВ Берово.
 - **Договорот е целосно реализиран.**
- Согласно Договорот **“Реконструкција на системот за управување во ТС Струмица 1”** со арх. бр. 05-2956/2 од 30.05.2024 година склучен со **Друштво за технички прегледи, испитување и анализа ЕНЕРЏИМЕИНТЕНЕНС СОЛУШНС ЕМС ДОО Скопје** реализирани се следниве активности :
 - Согласно тедерската документација од Договорит во испитниот центар на ЕМС во Велес реализиран е FAT- испитување на RTU ормар за ТС Струмица 1;
 - Согласно тедерската документација од Договорот во просториите на БЕННИНГ-ПСАМ во Скопје реализирана е обука на техничките лица од Службата за системи за надзор и управивање со ЕЕС за новоинсталираните RTU;
 - По адаптација на просторијата монтиран е ормарот за управување - RTU ормар, пуштање на кабли за TP1, TP2 и помошно поле.
 - Прилагодување и функционално испитување на новоинсталирана опрема на TP2.

- Прилагодување и функционално испитување на новоинсталирана опрема мерно поле
- Согласно Договорот за **“Софтверски лиценци, интерфејси за комуникациски протоколи и комуникациски конвертори”** со архивски број 05-2171/3 од 05.08.2025 година склучен со Друштво за производство, трговија и услуги СИСКОН Драгиша ДООЕЛ увоз-извоз Скопје реализирани се следните активности:
 - **Во ТС Теарце**
 - Направена е промена на комуникациска картичка за релето за управување и заштита и отчитани се релињата во SCADA за ДВ Тетово 1 и ДВ Јегуновце;
 - Променети се комуникациски картички за управување на TP1 и TP2 (20kV)
 - **Во ТС Петровец** - Инсталирана е лиценца за конфигурација на систем базиран на SICAM PAS v.5.01
 - **Договорот е целосно реализиран.**
- Со цел да им се овозможи на заинтересираните економски оператори да се запознаат со сите потребни информации за подготовка на понуда за јавна набавка - **Проширување на WAMS систем** реализирани се следните активности во:
 - ТС Скопје 4 - извршен е увид на просторијата и микролокацијата за поставување на новата опрема за WAMS системот за ДВ Дуброво и ДВ Битола 2;
 - ТС Штип 1 - извршен е увид во просторијата и микролокацијата за поставување на новата опрема за WAMS системот за ДВ Црвена могила и ДВ Врање и увид на РМУ уред за ДВ поле Дуброво;
 - ТС Дуброво - извршен е увид во просторијата и микролокацијата за поставување на новата опрема за WAMS системот за ДВ Битола 2 и за реконструкција на постоечкиот РМУ уред за ДВ Солун;
 - ТС Битола 2 - извршен е увид во просторијата и микролокацијата за поставување на новата опрема за WAMS системот за ДВ Мелити.

Реализација на активности согласно склучени меѓународни договори и договори склучени за реализација на јавни набавки согласно Законот за јавни набавки

Активности во ТС 110/10 kV ТС Битола 2 по инсталирање на нова примарна опрема

- Функционално испитување на спојно поле (400kV) со сите полиња на 400kV;
- Внесување на реле од 6 kV поле во локална SCADA, за 4 нови полиња: C1 - TP1, C2 Довод 1, C3 - довод 2 и C4 - Трафо 2 внесени се нови сигнали од заштита.

Активности во ТС 400/110 kV ТС Битола 2 по инсталирање на нов енергетски трансформатор 400/110 kV (300 MVA) - TP 2

- Внесени се нови сигнали во BCU и локална SCADA за новиот енергетски трансформатор, извршено тестирање на внесените нови сигнали од заштитно и управувачко реле за новото трафо.
- **Во ТС 400/110 kV Скопје 1/5** согласно Договорот со арх. бр. 05-2751/3 од 18.07.2024 - Монтажа и пуштање во работа на опрема за релејна заштита во ТС Скопје 5 во локална SCADA внесено е реле и сигнали од заштита за поле A05- TP1
- За проектот **ТС Рафинерија ОКТА** направен е увид во тековни работи, дадени се забелешки и договорени се идни чекори.
- **За ВЕЦ Штип** (400/35 kV ТС Балталија и приклучниот ДВ) реализирани се активности за изработка на идеен проект, а проектната задача е дополнета во делот за надзор и управување со WAMS систем.

- За **ТС Крива Река** реализирани се активности за подготовка на првичен извештај и договорени се понатамошни чекори за имплементација на проектот.
- Активности во **ТС 400/110кV Дуброво** согласно Договорот со арх. бр.05-2234/3 од 10.07.2024 **Набавка на енергетски трансформатор 400/110 KV (300 MVA)** реализирани се следните активности:
 - Пуштен е нов енергетски трансформатор TP1 -1 (400/110 kV) при што испитани се сигналите во SCADA и BCU.

Активности за изработка на тендерска документација за модернизација и унапредување на SCADA/EMS системот на АД МЕПСО и системите за надзор и управување во електроненергетските објекти

Проектот за Централен SCADA, зависно од потребата и просторната можност, предвидени се системи за надзор и управување:

- со RTU – a (Remote terminal units) во 9 трафостаници,
 - со BCU –a (Bay control unit) и SCADA системи во 4 трафостаници;
 - BCU –a (Bay control unit) и SCADA системи во 4 хидроелектрани.
- За потребите на проектот во:
- ТС Крива Паланка, ТС Пробиштип, ТС Куманово 2, ТС Тетово 1, ТС Гостивар и ТС Струга со технички лица од ЕВН извршена е работна посета за утврдување на микро локација за сместување на нова опрема за надзор и управување, а воедно е направен и премер на кабловските канали од постоение до командна зграда.
 - Во ТС Јегуновце е извршен премер на кабловско растојание од построение до командна зграда и направен е избор на микро локација за поставување на нова опрема за надзор и управување.
 - Реализирани работни состаноци со консултантите од Samsung SDS за усогласување за техничките карактеристики за новата опрема за надзор и управување која ќе биде наведена во тендерската документација.

Консултантот SAMSUNG SDS изработи финални технички спецификации за системите за надзор и управување за трафостаниците и табела со проценка на инвестицијата.

Интервенции – редовно (тековно) одржување на опремата за управување

- **ТС Скопје 1/5** - извршен е увид на PMU уред за ДВ поле Урошевац; Направен е увид во состојба за поле Трафо 2 (400 kV), внесени се сигнали од собирничка заштита во локална SCADA (400 kV).
- **ТС Света Петка** – Направен е увид во SCADA серверот по што е детектиран проблем со УПС, поставен е инвертор во SCADA ормар за непрекинато напојување
- **ТС Скопје 4** - Испитано е напонско мерно трафо на 400kV (еден пол) по дефект на истото.
- **ТС Полог** – вратен SCADA сервер, направен е увид во SCADA, исчитани се релињата за надзор и управување.
- **ТС Теарце** – Поставен е ормар за SCADA (ABB) кој е донесен од ТС Битола 2, поставен е SCADA сервер (донесен од ТС Скопје 4) и направен е увид во GPS опремата.
- **ТС Тетово 2** – Направен е увид во SCADA сервер, по замена на струен трансформатор за трафо поле БТ2, извршена е проверка е SCADA-та.
- **ТС Дуброво** реализирани се следните активности:
 - Проверена е комуникацијата со WAMS системот;
 - PMU уредот е поврзан на новата опрема од ТК и истиот е сетиран;
 - Направен е увид во листата на настани од локалната SCADA;
 - Интервенирано е на BCU за Трафо 1 поле (400 kV);

- Реализирано е редовно функционално испитување на ДВ Солун (422);
- Земени се податоци (мерења) од архивата на локална SCADA и внесени се податоци од локална SCADA за мерења.
- **ТС Охрид 1** – Проследени се сигнали од EVN за TP 1 поле кон SCADA.
- **ТС Охрид 400 /1110 kV** - направен е увид на опремата за надзор и управување во магацинот, во поле и главната зграда и реализиран е состанок со изведувачот.
- **ТС ИГМ Кавадарци** - Извршен е увид во функционалноста на серверите и проверена е комуникацијата во ормарите за локална SCADA.
- **ТС Кавадарци 1** – Променети се осигурачи од AC/DC напојување, подесен е ГПС за ДВ Прилеп, подесен ГПС за ДВ Прилеп;
- **ТС Кочани** – Направена е проверка на функционалноста на ГПС опремата.
- **ТС Битола 2** –
 - Во локалната SCADA внесено е полето C1 - TP1;
 - Внесени се сите полиња од 6 kV и завршени се сите активности околу графиката;
 - Од магацинот во ТС Битола 2 превземен е ормар за SCADA кој ќе се носи во ТС Теарце, и од магацинот е подигнат инвертор за потребите Службата за надзор и управување во ТС Света Петка;
 - Направен е увид и проверка на функционалноста на WAMS системот;
 - Направен е увид во GOOSE комуникација на 110kV;
 - Инсталиран е софтвер за инвертор за непрекинато напојување во локална SCADA;
- **ТС Штип 1** –
 - Реализирано е редовно функционално испитување на ДВ Врање;
 - Превземен е сервер за потребите на НДЦ;
 - Земени се податоци за мерење на TP 400/110 од локална SCADA;
 - Интервенирано е на мини RTU за ДВ Врање и ДВ Црвена могила по што се променети адресите на ДВ.
- **ТС Прилеп** – Направен е увид во состојбата со непрекинато напојување со SCADA-та и поставен е нов кабел за непрекинато напојување на работна станица на SCADA.
- **ТС Овче поле** –
 - Направен е увид во функционалноста на ГПС опремата и увид во просториите каде треба да се постави новата опрема за ФЕЦ Ерџелија;
 - Извршени се консултации со фирма изведувач на EBH;
 - Поврзан е кабел за статуси и блокади од нисконапонски прекинувач во ормар и внесени се сигнали во BCU.
- **ТС Осломеј** – Променет е еден пол за L1 фаза на струен мерен трансформатор за трафо поле БТ2 по што се проверени мерењата од BCU и SCADA.
- **ТС Сопотница** – Промена на преносен однос за струен TP за ДВ Кичево и ДВ Битола 1 во BCU и останување на дефект на меѓуположба за ДВ Битола1.
- **ТС Неокази** – во BCU на ДВ Пробиштип направена е промена на преносен однос на струен мерен трансформатор ;
- **ТС Валандово** – Сетиран струен мерен трансформатот

Останати активности

- Активности во Комисија за јавни набавки.
- Изработка на Барања за започнување на постапка за ЈН со изработка на технички спецификации за истите.
- Активности за технички евалуации на понуди по јавни набавки .
- Активности околу реализација на склучени Договори за Јавни набавки согласно тендерската документација.
- Изготвување на квартални извештаи.

- Изработка на предлог Инвестициона програми за период 2026-2030 година и План за останати потреби на набавки за период 2026-2028 година
- Изготвување на Планот за работа за 2026 година за Одделот за ИТ
- Учество на MAKO CIGRE.

Служба за Телеинформатички системи

Развој, имплементации, надградби, оптимизации и проширувања во рамки на служба за Телеинформатички системи

- Миграција на SCADA комуникациските врски со хидроцентралите на ESM (Тиквеш, Вруток, Глобочица и Шпилје) преку нова SDWAN мрежна инфраструктура.
- Активна стручна соработка со тим од меѓународни консултанти (SAMSUNG и MADSEC Israel) во рамки на 2 EBRD напоредни проекти, при подготовка на техничка спецификација за нов SCADA/EMS систем и за OT security и risk assessment, стратегија за cyber-security подобрување во OT, изработка на сеопфатни технички инвентари на опрема, софтвер и лиценци за OT дата центрите и OT Трафостаниците.
- Имплементација на ENTSO-E VP/S во АД МЕПСО (креирање на соодветна VP/S околина – виртуелни машини, инсталација и регистрација на VPS production и acceptance endpoints, целосно подесување на мрежа, рутирање, firewall политики и безбедност).
- Реализација на проект Заштита на индустриски контролни системи - Фаза 1: прием на опрема, изработка на детален план за имплементација, Proof of Concept инсталација во тестна околина и тестирање, подготовка и логистика, успешна on-site инсталација во трафостаница.
- Воспоставување на корпоративна врска помеѓу АД МЕПСО и SELENE CC и провизионирање на Selene сервисите за АД МЕПСО операторите (креирање на соодветна околина на ИТ виртуелна инфраструктура, мрежно рутирање и заштита, тестирање)
- Воспоставување на корпоративна врска со EBH и провизионирање на сервис за отчитување на контролни броила од EBH преку AMR системот на МЕПСО.
- Спроведување на детални годишни self-assessment активности за усогласеност со OPDE, EAS, CN, OPC/STA Security Plans.
- Реализација на превентивни безбедносни мерки, преконфигурации и отстранување на критични ризици по извршени пенетрациски тестирања (внатрешно и надворешно) во рамки на OT инфраструктурата.
- Активно учество при надворешна ревизија на усогласеност на OPDE и CN платформите, спроведување на audit follow-up активности меѓу кои зајакнувања и подобрувања на конфигурациите, согласно наодите од ревизорските извештаи, како и отстранување на ризици кои произлегуваат од извештаите за усогласеност со ENTSO - E планот за безбедност и ажурирање на информации во OPDE и CN Risk registry.
- Инсталација и замена на ИТ опрема во критична состојба во рамки на договорот за одржување на SCADA/EMS со SIEMENS AG, вклучително и трансфер на податоци и тестирање.

Со овие активности е направен значителен напредок во областа на сајбер-безбедноста, модернизацијата на OT инфраструктурата и проширувањето на системите и значително е подобрена безбедноста, доверливоста и достапноста на критичните OT системи.

Годишните резултати покажуваат високо ниво на оперативна стабилност, проактивен пристап кон безбедноста и успешно извршување на стратешките проекти во услови на зголемени сајбер закани и регулаторни барања.

Учество во работни групи и работилници

- Активно учество во ENTSO-E работни групи:
- EH TUG, CGM OPDE / MVS Security, OOB Emergency Voice System, CN CT, VP/S project, Cyber Security Working Group (CSWG), и ENTSO-E вебинари (Information Sharing, Security Frameworks, EH traffic segregation, PCN upgrades...).
- Работни состаноци и службени патувања во SELENe Солун, Smart Grid PCI Summit 2025 Ljubljana.
- Taskforce web-состаноци за инцидентот од 18 мај 2025 и усогласување со ACER.

Јавни набавки, работни групи, аналитички активности во рамки на служба за Телеинформатички системи

- Активности во врска со јавните набавки:
- ЈН- Опрема за заштита на индустриски контролни системи (ICS).
- ЈН- Опрема за SCADA сервери (дискови).
- ЈН -Ревизија на усогласеност со ENTSO-E планови за безбедност.
- Учество во работна група за подготовка на документација за набавка на нов SCADA/EMS систем, ревизија и забелешки на предложените технички решенија од консултантот во делот на инфраструктура и информатичка безбедност.
- Учество во работна група за Сајбер Безбедност

Тековни, превентивни и корективни активности од домен на одржување на системите во рамки на служба за Телеинформатичките системи

- Оперативно одржување на постојниот Телеинформатички Систем за Управување во НДЦ/РДЦ и системите за размена на податоци со енергетските објекти на АД МЕПСО, ENTSO-E и нејзините TCO-a
- Оперативно одржување на системите за размена на податоци со ENTSO-E и нејзините TCO (Electronic Highway, EAS, OPDE/ATOM, OPC/STA)
- Мониторинг на функционалноста на комуникациските врски, системите за телеинформатика во Сала ТСУ, хардверот, Data Exchange Server, серверот за Congestion Forecast и скриптите за размена на податоци, оперативните системи MS Windows Server и Solaris, системите за анализа на безбедноста на мрежата и апликациите, HOPF NTP clock и Retia Voice recording system
- Локална поддршка при отклонување на проблеми во рамки на SCADA/EMS системот во координација со Siemens support тимот
- Локална поддршка при PCN Routers IOS Upgrade на Primary и Secondary Router, во координација со PCN NOC support тимот
- Инсталација и замена на критична опрема (дискови, Enterprise Storage) во рамки на одржување на SCADA/EMS со SIEMENS, вклучително трансфер на податоци и тестирање.
- Замена на SSL сертификати и редовно ажурирање на OT системи
- Дополнителни безбедносни проверки на системите по сознанија за поголеми сајбер инциденти или поголеми безбедносни закани во светски рамки
- Редовен Backup на Телеинформатичките системи
- Редовни ажурирања на ИТ/ОТ инфраструктура (firewalls, сервери, OS...)
- Редовни контроли на технички и амбиентални услови (напојување и климатизација) во Сала ТСУ
- Дијагностика и отклонување на проблеми во функционалност на OT системите
- Дијагностика и отклонување на проблеми во функционалност на комуникациски линкови со електроенергетски објекти

ОДДЕЛ ЗА МЕРЕЊЕ НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА

Служба за AMR/MDM

Реализација на тековни, превентивни и корективни работни активности во дел на Службата за AMR/MDM

- Далечинско очитување (аквизиција) на податоци од мерни уреди; мониторинг на процесите на аквизиција, анализа, проверка на точност, валидација и супституција на податоците, синхронизирање и сетирање на броила, рачно внесување податоци (LP-15 мин. криви на оптоврување како и билинг вредности) за променети броила и броила кои не биле во функција согласно доставени записници во ID Specto системот.
- Обработка на податоците: математички калкулации и пресметки на податоци за криви на оптоврување и регистри, споредбени анализи и пресметки преку претходно зададени и конфигурирани формули и системски Job-ови.
- Креирање на нови /модифицирање на постоечки формули (калкулирани ЛП и Регистри), мапинзи и темплејти потребни за тековните извешати и фактурирање, согласно потребите настанати заради : промена на броила ,нови мерни места, промена на статус на броило пресметковно-контролно, нови Виртуелни мерни точки (нови потрошувачи) промена на постоечки....
- Техничка поддршка на колегите од Мерење на електрична енергија при редовна годишна проверка и интервенција на интерконективите броила, менување на броила и тестирање на нови уреди
- Дистрибуција на податоци во стандардизирани формати (XML, XSL, XSLX,...) за потребите на MEMO, ЕСМ, ЕВН, НДЦ-МЕПСО, Директни потрошувачи, Учесници на Пазарот со електрична енергија, Министерства и други институции.
- Следење и ажурирање на податоците достапни на WEB апликацијата, промени и доделување на права на корисници и креирање на нови корисници согласно известувања од MEMO за релација снабдувач –потрошувач.
- Следење на функционалностите на соодветниот модул за Accounting процесот (Продукциска и тест платфотма) согласно договорот за “Услуги Market Management System “ бр.05-4901/3 од 30.09.2024 год.
- Следење на Договорот за ЈН Надградба и одржување на системот за аквизиција и обработка на податоци од броилата AMR и MDM систем (превентивно ,одржување по доставено барање и адаптивно одржување) бр 05-1027/3.
- Нов Процес на ЈН за “Одржување и Надградба до последна стабилна верзија на продукциски редундантен и тест системот за аквизиција и обработка на податоци од броилата AMR и MDM систем,,.
 - Поодготовка на тенддерска документација со техничко специфицирање.
 - Објава на ЈН, прибирање понуди, техничка евалуација и избор на понудувач до потпишување на Договор за набавката
 - Следење на обврските од договорот за Одржување и надградба бр 05-3883/3 од 26.09.2025 година
- Процес на надградба како обврска од договорот од (V11) до последна стабилна проверена верзија (V15)
 - Поставување на новата верзија на ТЕСТ системот
 - Процес на тестирање на сите функционалности и пријавување на проблеми
 - Одстранување на недостатоци и решавање на Bug-ови
 - Инсталирање на верзијата на Продукцискиот систем и повторно тестирање

- Завршен процес на надградбата на продукцискиот, редувантентен и тест системот за аквизиција и обработка на податоци од броилата AMR и MDM систем, со попишување на ТЕСТ за прифаќање (SAT)
- Accounting процес ,Обработка и Размена на SOMA SOAM SOVA податоците од интерконекција.
- Креирање на нов дневен извештај и пуштање на негова тест верзија.
- Процесот на изработка на Дневен – Прелиминарен и Финален извештај и поставување на дневна информација на WEB страната на АД МЕПСО.
- Изработка на Месечни Извештаи за работењето на ЕЕС и Прекугранична размена
- Изработка на месечни фактури за користење на преносната мрежа.

Служба за мерење на електрична енергија

Реализација на тековни, превентивни и корективни работни активности во дел на Служба за мерење на електрична енергија

Учество во проекти финансирани од меѓународни финансиски институции

- Supply and Installation of 400\110 kV Ohrid SS & Extension of Bitola SS2
 - Активно учество во делот за мерење на електрична енергија
- Дигитализација на 110 kV/x TC Крива Река
 - Активно учество во делот за мерење на електрична енергија

Учество во Студии, проекти и Договори на АД МЕПСО

- Проект за приклучување на ВЕЦ Демир Капија (Дрен) на преносна мрежа
 - Активно учество во делот за мерење на електрична енергија
- Студија за приклучување на ФЕЦ Пробиштип 1 на преносна мрежа
 - Активно учество во делот за мерење на електрична енергија
- Студија за приклучување на ВЕЦ Штип на преносна мрежа
 - Активно учество во делот за мерење на електрична енергија
- Студија за приклучување на ВЕЦ Долани на преносна мрежа
 - Активно учество во делот за мерење на електрична енергија

Учество во работа на стручни технички тела и организации

- Активно учество во работата на Комисијата за изработка Реакторско поле воТС Дуброво

Активности при реализација на Јавни набавки:

- Набавка на Статична испитна станица за контрола и верификација на класа на точност на броила за мерење на ЕЕ.

Активности од тековно одржување (превентивно и интервентно) во делот на мерење на електрична енергија

- Проверка на регистрите, кривата на оптоварување и фазорските дијаграми на броилата за интерконективни мерења.
- Проверка на фактури за потрошена ел.енергија на објектите на МЕПСО и проверка на фактури од ЕВН за сопствена потрошувачка.

- Изготвување на потребни документи, во врска добивање на дозвола и склучување на договор за верфикација на броила.
- Редовно годишно испитување класа на точност на интерконективните броила према Р.Србија,Р.Косово, Р.Бугарија, Р. Грција
- Демонтажа на стари броила (Elester) и инсталација на нови броила (Itron SL 7000)
- Демонтажа на стари уреди за далечинско отчитување на броила и инсталација на нови уреди за далечинска комуникација со броила.
- Увид и контрола на контролни мерни броила
- Пресетирање на контролни броила
- Интервенција на мерни напони
- Замена на СМТР и НМТР и комплетни испитувања на СМТР и НМТР
- Проверка на класа на точност на пресметковни и контролни броила
- Испитување на струјните и напонски мерни кругови

АКТИВНОСТИ НА ПОДРУЖНИЦАТА ОЕПС ВО МЕЃУНАРОДНИТЕ ОРГАНИЗАЦИИ И ЗДРУЖЕНИЈА

Своите активности во меѓународните организации и здруженија ОЕПС го реализира преку активното учество во работните и регионалните групи како и во комитетите на ENTSO E, Европската енергетска заедница, СММ контролниот блок и др. Во Q3 од 2024 година вработените од овој Оддел присуствуваа на повеќе web conferences, меѓу кои:

- ENTSO-E System Operation Committee
- ENTSO-E Market Committee
- Regional Group Central Europe – RGCE
- **Контролен СММ блок**
- SEE CAO
- Working group Market Coupling MEPSO-IPTO
- CCR - Capacity Calculation of the Region
- ENTSO-E working group for AS – Ancillary services(MARI, PICASSO TERRE European Platform)
- ENTSO-E Transparency platform
- WG Economic Framework
- **Имплементација на Network Codes**

Прилог 1 КОЛИЧИНИ НА ВЛЕЗЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ВО ПРЕНОСНАТА МРЕЖА

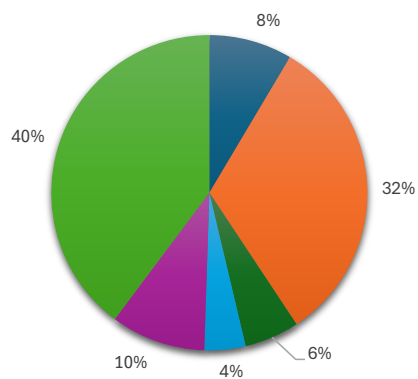
БИЛАНС НА ЕЛЕКТРОПРЕНОСЕН СИСТЕМ ЗА 2025 ГОДИНА																	
ВЛЕЗЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ВО ЕЛЕКТРОПРЕНОСНАТА МРЕЖА НА РСМ ВО MWh																	
ПЛАН ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЕ ЗА 2025	Јануари	Февруари	Март	Април	Мај	Јуни	Јули	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	Вкупно Јан - Мар 2025Год.	Вкупно Апр - Јун 2025Год.	Вкупно Јул - Сеп 2025Год.	Вкупно Окт - Дек 2025Год.	Вкупно Јан - Дек 2025Год.
ПРОИЗВОДСТВО НА ХЕЦ	102.119.000	99.330.000	90.000.000	90.298.000	85.182.000	69.701.000	77.895.000	75.273.000	47.440.000	76.126.000	76.183.000	94.522.000	291.449.000	245.181.000	200.608.000	246.831.000	984.069.000
ХЕЦ ВРУТОК	39.906.000	39.903.000	34.912.000	29.924.000	24.939.000	14.943.000	24.945.000	34.952.000	950.000	24.929.000	24.902.000	29.901.000	114.721.000	69.806.000	60.847.000	79.732.000	325.106.000
ХЕЦ ТИКВЕШ	11.925.000	11.934.000	8.438.000	8.456.000	5.974.000	5.974.000	7.970.000	4.973.000	8.977.000	10.960.000	11.945.000	12.936.000	32.297.000	20.404.000	21.920.000	35.841.000	110.462.000
ХЕЦ ГЛЮБОЧИЦА	16.959.000	15.988.000	18.081.000	18.465.000	18.559.000	15.741.000	13.512.000	12.426.000	10.502.000	11.171.000	10.291.000	15.369.000	51.028.000	52.765.000	36.440.000	36.831.000	177.064.000
ХЕЦ ШТИЛЕ	24.879.000	22.895.000	23.899.000	27.913.000	31.920.000	27.923.000	19.938.000	16.942.000	16.941.000	15.926.000	15.915.000	22.896.000	71.673.000	87.766.000	53.821.000	54.737.000	267.997.000
ХЕЦ КОЗАК	5.800.000	5.900.000	3.200.000	3.800.000	2.600.000	3.500.000	7.900.000	4.100.000	6.900.000	9.000.000	9.000.000	9.200.000	14.900.000	9.900.000	18.900.000	27.200.000	70.900.000
ХЕ СВЕТА ПЕТКА	2.650.000	2.710.000	1.470.000	1.740.000	1.190.000	1.610.000	3.630.000	1.880.000	3.170.000	4.140.000	4.130.000	4.220.000	6.830.000	4.540.000	8.680.000	12.490.000	32.540.000
ПРОИЗВОДСТВО НА ТЕЦ	428.390.000	406.770.000	374.780.000	299.500.000	200.440.000	274.500.000	363.740.000	360.400.000	359.600.000	369.740.000	393.300.000	454.750.000	1.209.940.000	774.440.000	1.083.740.000	1.217.790.000	4.285.910.000
ТЕНА ЈАГЛЕН	295.550.000	278.850.000	248.780.000	222.100.000	200.440.000	197.100.000	203.780.000	200.440.000	225.440.000	248.780.000	242.100.000	302.230.000	823.180.000	619.640.000	629.660.000	793.110.000	2.865.590.000
ТЕ БИТОЛА 1	50.110.000	90.200.000	100.220.000	0	0	96.880.000	100.220.000	100.220.000	0	50.110.000	96.880.000	100.220.000	240.530.000	96.880.000	200.440.000	247.210.000	785.060.000
ТЕ БИТОЛА 2	100.220.000	50.110.000	70.150.000	96.880.000	100.220.000	0	53.450.000	100.220.000	100.220.000	50.110.000	50.110.000	103.560.000	220.480.000	197.100.000	253.890.000	203.780.000	875.250.000
ТЕ БИТОЛА 3	100.220.000	93.540.000	33.410.000	100.220.000	100.220.000	100.220.000	50.110.000	0	100.220.000	103.560.000	50.110.000	53.450.000	227.170.000	300.660.000	150.330.000	207.120.000	885.280.000
ТЕ ОСЈУМЕЈ	45.000.000	45.000.000	45.000.000	25.000.000	0	0	0	25.000.000	45.000.000	45.000.000	45.000.000	45.000.000	135.000.000	25.000.000	25.000.000	135.000.000	320.000.000
ТЕ НА ГАС	132.840.000	127.920.000	126.000.000	77.400.000	0	77.400.000	159.960.000	159.960.000	134.160.000	120.960.000	151.200.000	152.520.000	386.760.000	154.800.000	454.080.000	424.680.000	1.420.320.000
ТЕ ТО	132.840.000	127.920.000	126.000.000	77.400.000	0	77.400.000	159.960.000	159.960.000	134.160.000	120.960.000	151.200.000	152.520.000	386.760.000	154.800.000	454.080.000	424.680.000	1.420.320.000
ТЕНА МАКУТ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ТЕ НЕГОИНО	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПРОИЗВОДСТВО ОД ОБНОВЛИВИ ИЗВОРИ НА ЕНЕРГИЈА ПРИКЛУЧЕНИ НА ЕЛЕКТРОПРЕНОСНА МРЕЖА (ОИ)	33.628.820	46.328.486	54.959.897	58.402.872	61.661.411	65.806.038	66.239.433	63.156.570	55.940.617	55.368.794	44.070.123	42.063.639	134.917.204	185.870.321	185.336.619	141.502.556	647.626.700
ВЕЃЕРНИ ЕЛЕКТРАНИ	22.031.541	28.130.413	27.514.253	24.634.839	24.080.934	23.702.754	22.795.711	21.597.254	21.790.488	27.675.562	25.873.509	28.533.743	77.676.207	72.418.527	66.183.453	82.082.814	298.361.000
ВЕЦ БОГДАЊИЦ	8.184.000	8.064.000	8.184.000	7.920.000	7.440.000	7.920.000	7.440.000	8.184.000	7.920.000	8.184.000	7.920.000	8.184.000	24.432.000	23.280.000	23.544.000	24.288.000	95.544.000
ТКОР ИМПЕКС ДОО Скопје	6.847.541	7.366.413	7.830.253	7.114.839	6.549.934	5.982.754	6.155.711	5.613.254	5.770.488	6.391.562	6.053.509	6.949.743	22.044.207	19.638.527	17.539.453	19.349.814	78.617.000
КАЛУП ЕНЕРџИ ДОО СКОПЈЕ	7.000.000	12.700.000	11.500.000	9.600.000	10.100.000	9.800.000	9.200.000	8.100.000	13.100.000	11.900.000	13.400.000	31.200.000	29.500.000	25.100.000	38.400.000	124.200.000	
СОЛАРНИ ЕЛЕКТРАНИ	11.597.280	18.198.073	27.445.644	33.768.033	37.580.477	42.103.285	43.443.722	41.559.316	34.150.129	27.693.232	18.196.614	13.529.896	57.240.997	113.451.795	119.153.166	59.419.743	349.265.700
МЕЈ ЕНЕРџИ ДОО Скопје	3.474.078	5.141.052	6.960.606	8.412.078	9.117.270	9.817.998	9.503.000	7.358.000	6.769.000	4.018.000	3.187.000	15.575.736	26.078.250	26.678.998	13.974.000	82.306.984	
ОСМ СОЛАР ДООЕЛ Скопје	2.779.000	5.314.000	8.437.000	11.105.000	11.259.000	13.088.000	13.606.000	13.343.000	13.095.000	11.366.000	8.895.000	6.424.000	16.530.000	35.452.000	40.044.000	26.685.000	118.711.000
ИПМ ПРЕД Скопје	927.444	1.311.010	2.065.380	2.563.383	3.252.590	3.491.479	3.456.197	3.128.448	2.304.283	1.055.128	389.492	151.096	4.323.833	9.307.452	8.888.730	1.595.710	24.115.734
Форнис Енерџика Фотогвојански Централн ДООЕЛ Скопје	4.416.758	6.412.012	9.982.658	11.550.748	14.656.899	16.406.538	16.593.577	15.585.048	11.392.844	8.503.103	4.894.122	3.767.796	20.811.428	42.614.099	43.541.438	17.145.024	124.131.982
ХЕЦ + ТЕЦ + ОИ	564.137.820	552.428.486	519.739.897	448.200.872	347.283.411	410.007.038	507.874.433	498.829.570	462.980.617	501.234.794	513.553.123	591.335.639	1.636.306.204	1.205.491.321	1.469.684.619	1.606.123.556	5.917.605.700
ПРЕВЗЕМНО ОД ДИСТРИБУТИВНИ СИСТЕМИ	8.928.000	8.064.000	8.928.000	3.240.000	0	0	0	0	0	3.888.000	8.640.000	8.928.000	25.920.000	3.240.000	0	21.456.000	50.616.000
ЕВИ МАКЕДОНИЈА-ЈЗП +ОКТА	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕСМ ЕНЕРџИЈА	8.928.000	8.064.000	8.928.000	3.240.000	0	0	0	0	0	3.888.000	8.640.000	8.928.000	25.920.000	3.240.000	0	21.456.000	50.616.000
ПРЕВЗЕМО ОД ЕСМ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УВОЗ + НЕСАКАНИ ОТПАДУВАЊА	97.825.406	13.775.568	7.521.229	38.007.472	73.174.999	1.540.628	0	0	0	55.913.889	100.780.030	119.122.204	119.122.204	112.723.099	0	156.693.919	388.539.222
ВЛЕЗ НА ЕЕ ВО ЕЛЕКТРОПРЕНОСЕН СИСТЕМ НА РСМ ОД СОСЕДНИ ЕЛЕКТРОПРЕНОСНИ СИСТЕМИ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕМС (Србија)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КОСТ (Косово)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИПТО (Брнција)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НЕК ЕАД (Бугарија)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ВКУПЕН ВЛЕЗ НА ЕЕ ВО ЕЛЕКТРОПРЕНОСЕН СИСТЕМ НА РСМ	573.065.820	560.492.486	528.667.897	451.440.872	347.283.411	410.007.038	507.874.433	498.829.570	462.980.617	505.122.794	522.193.123	600.263.639	1.662.226.204	1.208.731.321	1.469.684.619	1.627.579.556	5.968.221.700
ВКУПЕН ВЛЕЗ НА ЕЕ + УВОЗ + НЕСАКАНИ ОТПАДУВАЊА	670.891.227	574.268.054	536.189.126	489.448.344	420.458.410	411.547.666	507.874.433	498.829.570	462.980.617	505.122.794	578.107.013	701.043.669	1.781.348.407	1.321.454.421	1.469.684.619	1.784.273.476	6.356.760.922

БИЛАН НА ЕЛЕКТРОПРЕНОСЕН СИСТЕМ ЗА 2025 ГОДИНА

ВЛЕЗЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ВО ЕЛЕКТРОПРЕНОСНАТА МРЕЖА НА РСМ ВО КWh

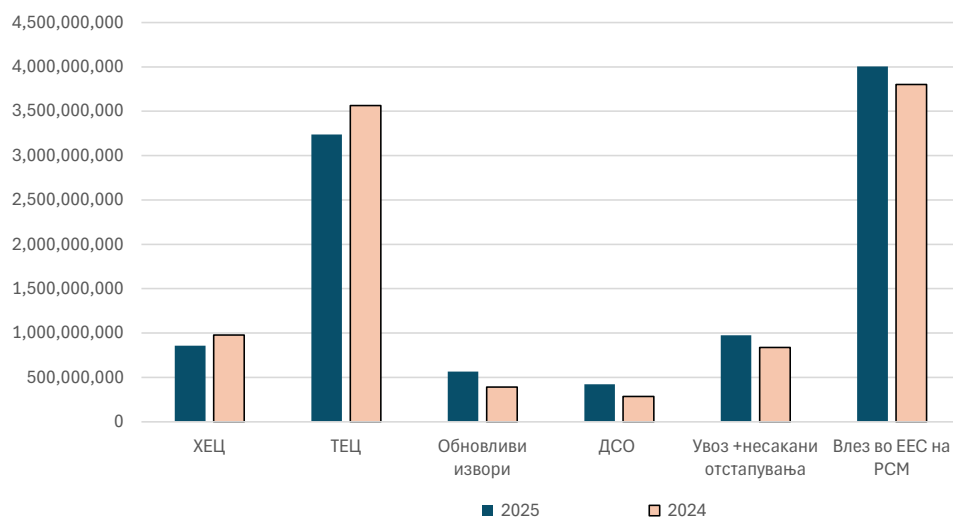
РЕАЛИЗАЦИЈА	Јануари	Февруари	Март	Април	Мај	Јуни	Јули	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	Вкупно Јан - Мар 2025год.	Вкупно Апри - Јуни 2025год.	Вкупно Јули - Септември 2025год.	Вкупно Октомври - Декември 2025год.	Вкупно 2025год.
ПРОИЗВОДСТВО НА ХЕЦ	97.170.564	63.784.183	48.091.485	67.299.172	53.121.752	43.536.087	62.101.668	42.882.305	33.664.781	81.905.170	104.479.848	158.855.023	209.046.232	163.957.011	138.648.754	345.240.041	856.892.037
ХЕЦ ВРУТОК	38.417.770	17.045.155	15.326.105	20.593.650	16.266.850	17.108.813	28.386.250	19.336.363	8.866.365	37.085.340	42.269.800	54.771.515	70.789.030	53.969.313	56.588.978	134.126.655	315.473.975
ХЕЦ ТИКВЕШ	13.679.434	8.173.828	855.210	8.595.702	4.495.292	3.204.870	4.919.801	2.594.852	2.410.974	10.250.314	15.439.910	21.660.472	22.708.472	16.295.864	9.925.630	47.350.696	96.280.662
ХЕЦ ГЛОБОЧИЦА	14.469.640	11.734.850	10.149.050	9.868.860	10.311.800	6.524.500	7.442.380	5.497.810	4.597.010	5.128.180	13.482.180	20.768.750	36.353.540	26.705.160	17.537.200	39.379.110	119.975.010
ХЕЦ ШПИЉЕ	18.677.040	17.469.330	12.713.110	18.098.400	15.045.440	11.120.264	11.250.744	9.126.010	10.491.292	18.560.986	17.805.568	33.568.434	48.859.480	44.264.104	30.868.046	69.349.990	193.926.620
ХЕЦ КОЗЈАК	7.893.580	6.203.610	6.010.480	6.861.570	4.724.110	3.783.970	6.917.780	4.233.730	4.973.290	7.446.700	10.593.400	19.322.840	20.107.670	15.369.650	16.214.800	37.362.580	89.054.700
ХЕ СВЕТА ПЕТКА	4.033.100	3.157.410	3.037.530	3.280.990	2.278.260	1.793.670	3.184.710	2.003.540	2.325.850	3.433.650	4.889.350	8.763.010	10.228.040	7.352.920	7.514.100	17.086.010	42.181.070
ПРОИЗВОДСТВО НА ТЕЦ	352.792.131	407.722.160	291.723.898	143.279.567	160.582.313	178.173.801	281.283.590	223.573.864	268.364.449	333.007.780	295.813.730	302.564.420	1.052.238.189	482.035.681	773.221.904	931.385.930	3.238.881.703
ТЕ НА ЈАГЛЕН	206.806.071	272.398.420	243.394.898	143.279.567	160.582.313	155.964.741	165.885.120	138.474.914	185.458.919	197.809.660	147.556.950	149.609.760	722.599.389	459.826.621	489.818.954	494.976.370	2.167.221.333
ТЕ БИТОЛА 1	47.132.750	69.858.350	49.609.600	63.117.120	76.347.650	13.984.400	0	0	1.262.210	96.371.470	51.923.400	60.715.550	166.600.700	153.449.170	1.262.210	209.010.420	530.322.500
ТЕ БИТОЛА 2	44.961.260	85.914.940	85.874.910	0	545.820	58.510.600	101.911.630	99.439.460	100.208.710	101.438.190	95.633.550	78.649.170	216.751.110	59.086.420	301.559.800	275.720.910	853.088.240
ТЕ БИТОЛА 3	100.664.781	86.168.490	92.558.308	69.891.327	70.296.763	67.839.981	48.171.890	39.035.454	83.987.999	0	0	0	279.391.579	208.028.071	171.195.344	0	658.614.993
ТЕ ОСЛОМЕЈ	14.047.280	30.456.640	15.352.080	10.271.120	13.392.080	15.629.760	15.801.600	0	0	0	0	10.245.040	59.856.000	39.292.960	15.801.600	10.245.040	125.195.600
ТЕ НА ГАС	145.986.060	135.323.740	48.329.000	0	0	22.209.060	115.398.470	85.098.950	82.905.530	135.198.120	148.256.780	152.954.660	329.638.800	22.209.060	283.402.950	436.409.560	1.071.660.370
ТЕ ТО	145.986.060	135.323.740	48.329.000	0	0	22.209.060	115.398.470	85.098.950	82.905.530	135.198.120	148.256.780	152.954.660	329.638.800	22.209.060	283.402.950	436.409.560	1.071.660.370
ТЕ НА МАЗУТ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ТЕ НЕГОТИНО	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПРОИЗВОДСТВО ОД ОБНОВЛИВИ ИЗВОРИ НА ЕЕ ПРИКЛУЧЕНИ НА ЕЛЕКТРОПРЕНОСНА МРЕЖА (ОИ)	25.812.648	34.317.468	47.609.912	43.427.492	51.674.252	55.208.192	66.516.812	52.067.272	50.570.138	52.527.242	42.698.512	42.195.958	107.740.028	150.309.936	169.154.222	137.421.712	564.625.898
ВЕТЕРНИ ЕЛЕКТРАНИ	14.822.312	17.529.060	22.450.232	20.100.476	20.872.708	16.180.032	24.006.420	19.904.938	22.449.780	34.783.772	30.713.750	31.571.008	54.801.604	57.153.216	66.361.138	97.068.530	275.384.488
ВЕЦ БОГДАНИ	7.739.570	7.439.020	5.957.550	7.903.440	9.371.310	7.074.620	8.280.930	6.964.740	7.168.030	11.727.730	7.875.570	11.657.500	21.136.140	24.349.370	22.413.700	31.260.800	99.160.010
ТХОР ИМПЕКС ДООС Скопје	4.862.280	6.382.808	11.333.288	7.643.156	6.757.324	5.307.622	6.457.914	4.743.160	5.080.076	8.526.436	8.408.258	5.618.074	22.578.376	19.708.102	16.281.150	22.552.770	81.120.398
КАЛУНИ ЕНЕРџИ ДООС СКОПЈЕ	2.220.462	3.707.232	5.159.394	4.553.880	4.744.074	3.797.790	9.267.576	8.197.038	10.201.674	14.529.606	14.429.922	14.295.432	11.087.088	13.095.744	27.666.288	43.254.960	95.104.080
СОЛАРНИ ЕЛЕКТРАНИ	10.990.336	16.788.408	25.159.680	23.327.016	30.801.544	39.028.160	42.510.392	32.162.334	28.120.358	17.743.470	11.984.762	10.624.950	52.938.424	93.156.720	102.793.084	40.353.182	289.241.410
МЕЈ ЕНЕРџИ ДООС Скопје	2.477.388	4.720.710	6.680.178	6.879.360	8.210.316	8.829.534	9.677.754	8.203.680	7.249.444	5.080.536	3.669.678	2.826.258	13.878.276	23.919.210	25.131.378	11.576.472	74.505.336
ОСМ СОЛАР ДООЕЛ Скопје	3.769.068	5.104.230	8.444.856	8.016.570	10.587.186	15.124.938	15.112.614	10.865.142	9.851.922	5.466.318	3.596.856	3.379.326	17.318.154	33.728.694	35.829.678	12.442.500	99.319.026
ИГМ ТРЕЈД Скопје	509.800	1.223.238	1.684.218	997.860	2.337.406	2.785.244	3.061.382	2.839.134	2.060.072	1.026.600	610.562	526.140	3.417.256	6.120.510	7.960.588	2.163.302	19.661.656
Форикс Енерџетика Фотонапонски Централни ДООЕЛ Скопје	4.234.080	5.740.230	8.350.428	7.433.224	9.666.636	12.288.444	14.658.642	10.254.378	8.958.420	6.170.016	4.107.666	3.893.224	18.324.738	29.388.306	33.871.440	14.170.908	95.755.392
ХЕЦ + ТЕЦ + ОИ	475.775.343	505.823.811	387.425.295	294.006.231	265.378.317	276.918.080	409.902.070	318.523.441	352.599.368	467.440.192	442.992.090	503.615.401	1.369.024.449	796.302.627	1.081.024.879	1.414.047.683	4.660.399.638
ПРЕВЗЕМНО ОД ДИСТРИБУТИВНИ СИСТЕМИ	10.138.160	14.958.352	33.626.861	49.926.664	54.836.131	59.384.183	47.570.447	48.896.824	44.408.168	21.007.040	19.488.527	18.413.996	58.723.373	164.146.977	140.875.438	58.909.562	422.655.350
ЕВН МАКЕДОНИЈА-ЖТП+ОКТА	7.801.000	14.635.912	33.239.721	49.827.484	54.836.131	59.384.183	47.410.147	48.703.624	44.181.968	19.918.570	18.328.227	15.379.194	55.676.633	164.047.797	140.295.738	53.625.992	413.646.160
ЕВС ЕНЕРџЕТИКА	2.337.160	322.440	387.140	99.180	0	0	160.300	193.200	226.200	1.088.470	1.160.300	3.034.800	3.046.740	99.180	579.700	5.283.570	9.009.190
ПРЕВЗЕМНО ОД ЕСМ	4.937.570	2.603.600	7.258.320	9.489.030	7.029.610	3.847.010	2.757.410	1.539.310	1.129.930	4.595.950	9.432.840	10.407.020	14.799.490	20.365.650	5.426.650	24.435.810	65.027.600
УВОЗ + НЕСАКАНИ ОТПАДУВАЊА	242.528.925	116.846.735	97.993.482	122.584.634	48.971.778	14.318.443	0	20.424.460	0	44.894.109	85.306.278	182.098.237	457.369.142	185.874.855	20.424.460	312.298.624	975.967.081
ВЛЕЗ НА ЕЕ ВО ЕЛЕКТРОПРЕНОСЕН СИСТЕМ НА РСМ ОД СОСЕДНИ ЕЛЕКТРОПРЕНОСНИ СИСТЕМИ	416.189.377	305.638.490	359.021.465	391.077.805	291.765.947	286.008.782	298.328.003	324.323.696	308.420.106	317.759.029	321.738.577	384.007.962	1.080.849.332	968.852.534	931.071.805	1.023.505.568	4.004.279.230
ЕМС (Србија)	36.257.448	9.772.859	43.357.857	80.572.256	37.094.218	38.517.195	45.341.426	25.264.288	23.365.060	16.439.263	23.307.392	13.372.898	89.388.164	156.183.669	93.970.774	53.119.553	392.662.160
КОСТ (Косово)	62.258.714	21.867.995	91.354.402	124.923.238	71.409.499	39.183.091	48.419.674	20.818.859	34.874.258	40.668.546	50.440.743	38.275.285	175.281.111	235.515.828	104.112.791	119.484.574	634.394.384
ИПТ О (Грција)	232.237.671	223.811.365	131.840.748	53.135.047	117.145.129	88.007.707	92.753.505	172.373.417	138.129.414	213.557.626	231.453.839	299.094.799	587.689.784	258.287.883	403.256.326	742.106.264	1.991.340.287
НЕК ЕАД (Бугарска)	85.435.544	50.586.271	92.468.458	132.447.264	66.117.101	120.300.789	111.813.395	105.867.132	112.051.374	47.093.594	16.536.603	45.164.980	228.490.273	318.865.154	329.731.904	108.795.177	985.882.508
ВКУПЕН ВЛЕЗ НА ЕЕ ВО ЕЛЕКТРОПРЕНОСЕН СИСТЕМ НА РСМ	907.040.449	829.024.253	787.331.941	704.499.730	619.010.004	626.158.054	758.557.930	693.283.270	706.557.572	810.802.211	793.652.034	916.444.379	2.523.396.644	1.949.667.788	2.158.998.772	2.520.998.623	9.152.361.827
ВКУПЕН ВЛЕЗ НА ЕЕ + УВОЗ + НЕСАКАНИ ОТПАДУВАЊА	733.379.997	640.232.498	526.303.958	436.006.559	376.215.835	354.467.715	460.229.927	389.384.034	398.137.466	537.937.291	557.219.735	714.534.654	1.899.916.454	1.166.690.109	1.247.751.427	1.809.691.679	6.124.409.669

ВЛЕЗ НА ЕЕ ВО ЕЕС НА РСМ - 2025



■ ХЕЦ ■ ТЕЦ ■ Обновливи извори ■ ДСО ■ Увоз + несакани отстапувања ■ Влез во ЕЕС на РСМ

ВЛЕЗ НА ЕЕ ВО ЕЕС НА РСМ - 2025



■ 2025 ■ 2024

ВЛЕЗЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ВО ЕЛЕКТРОПРЕНОСНАТА МРЕЖА НА РСМ ВО MWh					
	ЈАНУАРИ - ДЕКЕМВРИ 2025				
	ПЛАН	РЕАЛИЗАЦИЈА		СПОРЕДБА	
		2025 година	2025 година	2024 година	2/1
2025 година	1	2	3	4	5
ПРОИЗВОДСТВО НА ХЕЦ	984.069.000	856.892.037	977.962.984	0,871	0,876
ХЕЦ ВРУТОК	325.106.000	315.473.975	411.106.944	0,970	0,767
ХЕЦ ТИКВЕШ	110.462.000	96.280.662	70.274.880	0,872	1,370
ХЕЦ ГЛОБОЧИЦА	177.064.000	119.975.010	138.960.590	0,678	0,863
ХЕЦ ШПИЉЕ	267.997.000	193.926.620	232.474.260	0,724	0,834
ХЕЦ КОЗЈАК	70.900.000	89.054.700	84.460.640	1,256	1,054
ХЕ СВЕТА ПЕТКА	32.540.000	42.181.070	40.685.670	1,296	1,037
ПРОИЗВОДСТВО НА ТЕЦ	4.285.910.000	3.238.881.703	3.564.151.629	0,756	0,909
ТЕ НА ЈАГЛЕН	2.865.590.000	2.167.221.333	2.357.153.139	0,756	0,919
ТЕ БИТОЛА 1	785.060.000	530.322.500	629.774.990	0,676	0,842
ТЕ БИТОЛА 2	875.250.000	853.088.240	899.908.060	0,975	0,948
ТЕ БИТОЛА 3	885.280.000	658.614.993	633.489.189	0,744	1,040
ТЕ ОСЛОМЕЈ	320.000.000	125.195.600	193.980.900	0,391	0,645
ТЕ НА ГАС	1.420.320.000	1.071.660.370	1.206.998.490	0,755	0,888
ТЕ ТО	1.420.320.000	1.071.660.370	1.206.998.490	0,755	0,888
ТЕ НА МАЗУТ	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
ТЕ НЕГОТИНО	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
ПРОИЗВОДСТВО ОД ОБНОВЛИВИ ИЗВОРИ НА ЕНЕРГИЈА ПРИКЛУЧЕНИ НА ЕЛЕКТРОПРЕНОСНА МРЕЖА (ОИ)	647.626.700	564.625.898	392.102.904	0,872	1,440
ВЕТЕРНИ ЕЛЕКТРАНИ	298.361.000	275.384.488	180.785.848	0,923	1,523
ВЕЦ ЂОГДАНИ	95.544.000	99.160.010	106.056.370	1,038	0,935
ТХОР ИМПЕКС ДОО Скопје	78.617.000	81.120.398	74.711.478	1,032	1,086
КАЛУН ЕНЕРЖИ ДОО СКОПЈЕ	124.200.000	95.104.080	18.000	0,766	5.283,560
СОЛАРНИ ЕЛЕКТРАНИ	349.265.700	289.241.410	211.317.056	0,828	1,369
МЕЈ ЕНЕРѢИ ДОО Скопје	82.306.984	74.505.336	81.117.270	0,905	0,918
ОСМ СОЛАР ДООЕЛ Скопје	118.711.000	99.319.026	101.333.712	0,837	0,980
ИГМ ТРЕЈД Скопје	24.115.734	19.661.656	7.578.102	0,815	2,595
Форрис Енергетика Фотоапонски Центри ДООЕЛ Скопје	124.131.982	95.755.392	21.287.972	0,771	4,498
ХЕЦ + ТЕЦ + ОИ	5.917.605.700	4.660.399.638	4.934.217.517	0,788	0,945
ПРЕВЗЕМЕНО ОД ДИСТРИБУТИВНИ СИСТЕМИ	50.616.000	422.655.350	284.658.131	8,350	1,485
ЕВН МАКЕ ДОНИЈА+ЖТП +ОКТА	0	413.646.160	273.686.921	#DIV/0!	1,511
ЕСМ ЕНЕРГЕТИКА	50.616.000	9.009.190	10.971.210	0,178	0,821
ПРЕВЗЕМЕНО ОД ЕСМ	0	65.027.600	69.425.540	#DIV/0!	0,937
УВОЗ + НЕСАКАНИ ОТСТАПУВАЊА	388.539.222	975.967.081	836.270.715	2,512	1,167
ВЛЕЗ НА ЕЕ ВО ЕЛЕКТРОПРЕНОСЕН СИСТЕМ НА РСМ ОД СОСЕДНИ ЕЛЕКТРОПРЕНОСНИ СИСТЕМИ	0	4.004.279.239	3.801.229.585	#DIV/0!	1,053
ЕМС (Србија)	0	392.662.160	640.838.760	#DIV/0!	0,613
КОСТТ (Косово)	0	634.394.304	1.050.789.200	#DIV/0!	0,604
ИПТО (Грција)	0	1.991.340.267	1.113.053.185	#DIV/0!	1,789
НЕК ЕАД (Бугарија)	0	985.882.508	996.548.440	#DIV/0!	0,989
ВКУПЕН ВЛЕЗ НА ЕЕ ВО ЕЛЕКТРОПРЕНОСЕН СИСТЕМ НА РСМ	5.968.221.700	9.152.361.827	9.089.530.772	1,534	1,007
ВКУПЕН ВЛЕЗ НА ЕЕ + УВОЗ + НЕСАКАНИ ОТСТАПУВАЊА	6.356.760.922	6.124.049.669	6.124.571.902	0,963	1,000

Прилог 2

КОЛИЧИНИ НА ПРЕДАДЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ПО КОРИСНИК НА ЕЛЕКТРОПРЕНОСНАТА МРЕЖА ВО ТОЧКИТЕ НА ИСПОРАКА

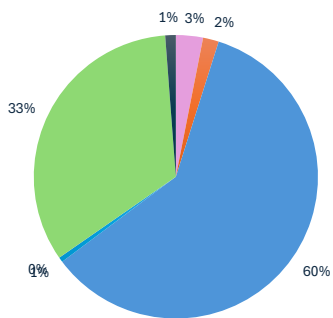
БИЛАНС НА ЕЛЕКТРОПРЕНОСЕН СИСТЕМ ЗА 2025 ГОДИНА																	
ИЗЛЕЗЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ОД ЕЛЕКТРОПРЕНОСНАТА МРЕЖАНА РСМ ВО МЊВ																	
	Јануари	Февруари	Март	Април	Мај	Јуни	Јули	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	Вкупно Јан - Мар 2025Год.	Вкупно Апр - Јун 2025Год.	Вкупно Јул - Сеп 2025Год.	Вкупно Окт - Дек 2025Год.	Вкупно Јан - Дек 2025Год.
ПЛАН ЗА ПОТРОШУВАЧКА НА ЕЕ ЗА 2025																	
ПРЕДАДЕНА НА ПОТРОШУВАЧИ ДИРЕКТНО ПРИКЛУЧЕНИ НА ЕЛЕКТРОПРЕНОСНА МРЕЖА	22.618.980	23.597.250	27.469.745	58.596.198	60.379.946	58.694.687	57.477.617	60.112.582	59.679.579	61.919.580	58.801.080	58.103.580	73.685.975	177.670.831	177.269.777	178.824.240	607.450.823
ЕУРОНИКЕЛ ИНДУСТРИ ДОО/ГОЛДЕН ИГЛ НИКЕЛ ДООЕЛ	4.464.000	4.032.000	4.464.000	35.280.000	36.456.000	35.280.000	36.456.000	36.456.000	35.280.000	36.456.000	35.280.000	36.456.000	12.960.000	107.016.000	108.192.000	108.192.000	336.360.000
ЛУГОХРОМ ФЕРОАЛОЈС ДОО	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЦЕМЕНТАРНИЦА УСЈЕ АД	2.957.620	5.286.560	7.952.720	8.711.590	8.969.380	8.710.600	6.118.540	8.880.000	9.180.000	9.720.000	7.689.000	5.712.000	16.196.900	26.391.570	24.178.540	23.121.000	89.888.010
ОКТА	286.000	194.000	184.000	104.000	91.000	84.000	98.000	103.000	105.000	122.000	196.000	268.000	664.000	279.000	306.000	586.000	1.835.000
БУЧИМ ДООЕЛ РАДОВИШ	9.800.000	9.000.000	9.500.000	9.300.000	9.500.000	9.400.000	9.500.000	9.800.000	9.800.000	9.800.000	9.800.000	9.800.000	28.300.000	28.200.000	29.100.000	29.400.000	115.000.000
ТЕ - ТО АД	40.000	20.000	60.000	150.000	300.000	150.000	0	0	40.000	70.000	0	0	120.000	600.000	40.000	70.000	830.000
МАКЕДОНСКИ ЖЕЛЕЗНИЦИ ТРАНСПОРТ	1.169.500	1.030.500	1.226.000	1.075.500	1.097.500	1.106.000	1.086.000	1.099.000	1.113.000	1.176.000	1.169.000	1.135.000	3.426.000	3.279.000	3.298.000	3.480.000	13.483.000
ТЕЦ НЕГОТИНО	300.000	300.000	300.000	200.000	200.000	200.000	200.000	200.000	200.000	200.000	300.000	300.000	900.000	600.000	600.000	800.000	2.900.000
ВЕЦ БОГДАНИЦА	30.000	30.000	30.000	20.000	20.000	17.000	20.000	20.000	17.000	30.000	30.000	30.000	90.000	57.000	57.000	90.000	294.000
СОЛ СЕЕ ДОО	2.800.000	2.800.000	2.800.000	2.800.000	2.800.000	2.800.000	3.000.000	3.000.000	3.000.000	3.000.000	3.000.000	3.000.000	8.400.000	8.400.000	9.000.000	9.000.000	34.800.000
КРАНФИЛД ФАУНДРИ ДООЕЛ	530.000	700.000	750.000	750.000	750.000	750.000	800.000	350.000	750.000	750.000	750.000	800.000	1.980.000	2.250.000	1.900.000	2.300.000	8.430.000
ТХОР ИМПЕКС ДОО Скопје	48.860	49.190	49.025	49.108	49.066	49.087	49.077	49.082	49.075	49.080	49.080	49.080	147.075	147.261	147.237	147.240	588.813
МЕЈ ЕНЕРѢИ ДОО Скопје	44.000	38.000	36.000	30.000	23.000	23.000	26.000	31.500	31.500	32.000	34.000	35.000	118.000	76.000	89.000	107.000	384.000
ОСМ СОЛАР ДООЕЛ Скопје	29.000	29.000	32.000	42.000	42.000	45.000	43.000	42.000	30.000	30.000	29.000	29.000	90.000	129.000	115.000	88.000	422.000
ИГМ ТРЕЈД Скопје	30.000	30.000	30.000	30.000	30.000	30.000	30.000	30.000	30.000	424.500	405.000	424.500	90.000	90.000	90.000	1.254.000	1.524.000
Форгис Енергетика Фотонапонски Централни ДООЕЛ Скопје	30.000	28.000	26.000	24.000	22.000	20.000	21.000	22.000	24.000	30.000	40.000	35.000	84.000	66.000	67.000	105.000	322.000
КАЛУП ЕНЕРѢИ ДОО СКОПЈЕ	60.000	30.000	30.000	30.000	30.000	30.000	30.000	30.000	30.000	30.000	30.000	30.000	120.000	90.000	90.000	90.000	390.000
ПРЕДАДЕНА НА АД ЕСМ (1+2+3)	21.000.000	20.000.000	17.800.000	17.800.000	12.400.000	12.400.000	16.400.000	18.400.000	18.400.000	17.800.000	20.000.000	20.000.000	58.800.000	42.600.000	53.200.000	57.800.000	212.400.000
1. РУДИЦИ НА АД ЕСМ (1.1 + 1.2)	9.800.000	8.800.000	8.800.000	8.800.000	7.400.000	7.400.000	7.400.000	9.400.000	9.400.000	9.400.000	8.800.000	8.800.000	27.400.000	23.600.000	26.200.000	26.400.000	103.600.000
1.1. РУДИНИ РЕК БИТОЛА	9.000.000	8.000.000	8.000.000	8.000.000	6.000.000	6.000.000	6.000.000	8.000.000	8.000.000	8.000.000	8.000.000	8.000.000	25.000.000	20.000.000	22.000.000	24.000.000	91.000.000
1.2. РУДИНИ ТЕЦ ОСЛОМЕЈ	800.000	800.000	800.000	800.000	1.400.000	1.400.000	1.400.000	1.400.000	1.400.000	800.000	800.000	800.000	2.400.000	3.600.000	4.200.000	2.400.000	12.600.000
2. ПРЕДАДЕНА НА ХЕ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3. ПРЕДАДЕНА НА ТЕ	11.200.000	11.200.000	9.000.000	9.000.000	5.000.000	5.000.000	9.000.000	9.000.000	9.000.000	9.000.000	11.200.000	11.200.000	31.400.000	19.000.000	27.000.000	31.400.000	108.800.000
ПРЕДАДЕНА НА ДИСТРИБУТИВНИ СИСТЕМИ	616.019.247	520.982.804	481.165.381	404.322.146	340.145.464	333.162.979	373.888.945	363.838.134	335.342.760	373.843.383	490.065.933	611.687.089	1.618.167.432	1.077.630.590	1.073.069.849	1.475.596.405	5.244.464.276
ЕВИ МАКЕДОНИЈА	605.999.247	500.252.804	456.195.381	378.622.146	318.145.464	314.162.979	352.388.945	344.838.134	314.342.760	346.843.383	462.065.933	583.687.089	1.562.447.432	1.010.930.590	1.011.569.847	1.392.596.405	4.977.544.276
ЕНЕРГЕТИКА	10.020.000	20.730.000	24.970.000	25.700.000	22.000.000	19.000.000	21.500.000	19.000.000	21.000.000	27.000.000	28.000.000	28.000.000	55.720.000	66.700.000	61.500.000	83.000.000	266.920.000
СОПСТВЕНА ПОТРОШУВАЧКА НА АД МЕПСО	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИЗВОЗ + НЕСАКАНИ ОТПАДУВАЊА	0	0	0	0	0	0	51.303.871	48.728.854	42.268.268	44.018.830	0	0	0	0	142.300.993	44.018.830	186.319.823
ИЗЛЕЗ НА ЕЕ ОД ЕЛЕКТРОПРЕНОСЕН СИСТЕМ НА РСМ КОН СОСЕДНИ ЕЛЕКТРОПРЕНОСНИ СИСТЕМИ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕМС (Србија)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
КОСТТ (Косово)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИПТО (Грција)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НЕК Е АД (Бугарија)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ВКУПЕН ИЗЛЕЗ НА ЕЕ ОД ЕЛЕКТРОПРЕНОСЕН СИСТЕМ НА РСМ	659.638.227	564.580.054	526.435.126	480.718.344	412.925.410	404.257.666	447.766.562	442.350.716	413.422.349	453.562.964	568.867.013	689.790.669	1.750.653.407	1.297.901.421	1.303.539.626	1.712.230.645	6.064.315.099
ЗАГУБИ ВО ЕЛЕКТРОПРЕНОСНАТА МРЕЖА	11.253.000	9.688.000	9.754.000	8.730.000	7.533.000	7.290.000	8.804.000	7.750.000	7.290.000	7.541.000	9.240.000	11.253.000	30.695.000	23.553.000	23.844.000	28.034.000	106.126.000
ВКУПЕН ИЗЛЕЗ НА ЕЕ+ ИЗВОЗ + НЕСАКАНИ ОТПАДУВАЊА + ЗАГУБИ	670.891.227	574.268.054	536.189.126	489.448.344	420.458.410	411.547.666	507.874.433	498.829.570	462.980.617	505.122.794	578.107.013	701.043.669	1.781.348.407	1.321.454.421	1.469.684.619	1.784.273.476	6.356.760.922

БИЛАН НА ЕЛЕКТРОПРЕНОСЕН СИСТЕМ ЗА 2025 ГОДИНА

ИЗЛЕЗЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ОД ЕЛЕКТРОПРЕНОСНАТА МРЕЖА НА РСМ ВО KWh

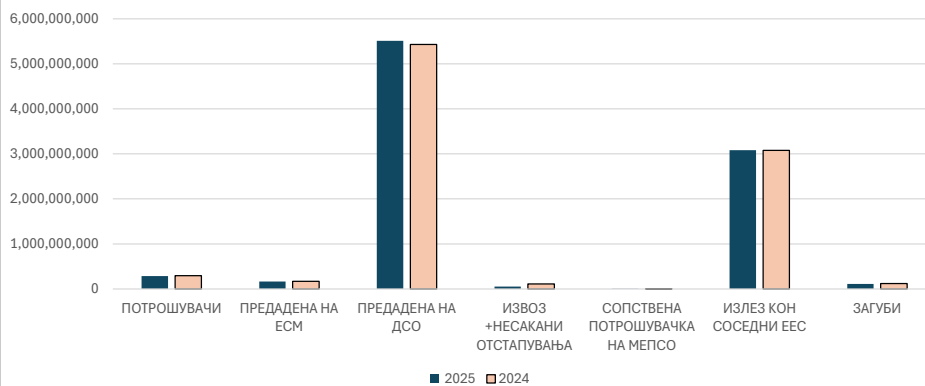
ПОТРОШУВАЧКА НА ЕЕ	Јануари	Февруари	Март	Април	Мај	Јуни	Јули	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	Вкупно Јан - Мар 2025Год.	Вкупно Апри - Јуни 2025Год.	Вкупно Јули - Септември 2025Год.	Вкупно Октомври - Декември 2025Год.	Вкупно 2025Год.
ПРЕДАДЕНА НА ПОТРОШВАЧИ ДИРЕКТНО ПРИКЛУЧЕНИ НА ЕЛЕКТРОПРЕНОСНА МРЕЖА	20.437.307	21.132.366	26.026.765	24.482.124	26.099.893	24.439.051	24.380.728	25.349.034	25.053.049	24.929.100	20.605.372	20.348.606	67.596.438	75.021.068	74.782.811	65.883.078	283.283.398
ЕУРОНИКЕЛ ИНДУСТРИ ДОО/ГОЛДЕН ИГЛ НИКЕЛ ДООЕЛ	3.486.161	3.060.848	3.269.144	3.205.339	3.328.317	3.213.424	3.161.957	3.153.568	3.109.460	3.099.070	2.888.805	519.666	9.816.153	9.747.080	9.424.985	6.507.542	35.495.761
ЦЕМЕНТАРНИЦА УСЈЕ АД	2.870.190	6.437.610	9.591.210	8.164.530	9.577.130	8.667.000	9.111.860	8.815.110	8.856.080	9.030.170	8.053.830	7.915.130	18.899.010	26.408.660	26.783.050	24.999.130	97.089.850
ОКТА	286.713	241.326	162.247	123.058	87.659	101.210	103.001	106.486	113.782	170.918	198.155	261.763	690.286	311.927	323.269	630.836	1.956.318
БУЧИМ ДООЕЛ РАДОВИШ	9.095.520	8.469.840	9.356.744	8.531.660	8.817.660	8.240.009	7.414.885	8.995.274	8.401.416	8.004.988	5.082.580	7.115.540	26.922.104	25.589.329	24.811.575	20.203.108	97.526.116
ТЕ - ТО АД	13.130	0	313.030	197.580	0	260.720	180.050	228.100	206.880	21.890	0	0	326.160	458.300	615.030	21.890	1.421.380
МАКЕДОНСКИ ЖЕЛЕЗНИЦИ ТРАНСПОРТ	912.730	588.080	835.716	732.702	756.074	749.134	738.364	787.168	836.561	847.548	900.883	752.375	2.336.526	2.237.910	2.362.093	2.400.806	9.337.335
ТЕЦ НЕГОТИНО	385.590	359.830	303.880	253.900	168.100	0	0	0	91.870	271.870	361.380	1.049.300	422.000	0	0	725.120	2.196.420
ВЕЦ БОГДАНИЦИ	35.820	23.390	21.960	28.680	30.190	22.150	33.340	20.730	20.480	18.380	21.820	81.170	80.530	76.220	80.530	60.680	298.600
СОЛ СЕЕ ДОО	2.685.289	1.472.982	1.823.096	2.761.301	3.013.563	2.682.886	3.148.783	2.731.622	2.900.290	2.900.290	2.545.085	2.640.874	5.986.367	8.457.750	8.780.695	8.086.248	31.311.059
КРАНОФИЛД ФАУНДРИ ДООЕЛ	406.610	293.500	165.200	317.920	156.900	314.930	346.260	310.830	404.330	456.980	363.540	324.560	865.310	789.750	1.061.420	1.145.080	3.861.560
ТХОР ИМПЕКС ДОО Скопје	53.256	27.956	29.930	36.934	37.910	54.454	35.036	45.120	39.334	31.424	32.250	49.836	111.142	129.298	119.940	113.510	473.440
МЕЈ ЕНЕРГИ ДОО Скопје	38.568	31.092	30.270	30.522	26.226	21.594	23.586	25.482	39.114	67.566	72.318	76.032	99.930	78.342	88.182	219.916	482.370
ОСМ СОЛАР ДООЕЛ Скопје	67.146	57.672	59.466	51.336	45.546	41.436	44.604	50.268	56.454	69.426	73.542	76.602	184.284	138.318	151.326	219.570	693.498
ИГМ ТРЕЈД Скопје	21.462	13.716	14.712	5.364	8.440	8.058	11.468	12.474	13.676	44.126	124.022	140.322	49.890	21.862	37.618	308.470	417.840
Фортис Енергетика Фотоапонски Централни ДООЕЛ Скопје	46.950	38.178	35.418	31.356	26.622	26.148	27.468	31.320	44.310	64.356	72.972	80.430	120.546	84.126	103.098	217.758	525.528
КАЛТУН ЕНЕРЖИ ДОО СКОПЈЕ	32.172	11.346	14.742	16.962	21.066	27.858	11.256	22.872	10.632	7.998	7.140	12.276	58.260	65.886	44.760	27.414	196.320
ПРЕДАДЕНА НА АД ЕСМ (1+2+3)	14.594.403	17.034.259	15.097.166	15.723.056	17.193.767	10.529.637	7.955.598	7.422.719	9.456.318	18.933.513	14.599.049	16.963.029	46.725.828	43.446.460	24.834.635	50.495.591	165.502.514
1. РУДНИЦИ НА АД ЕСМ (1.1 + 1.2)	6.867.310	7.275.740	7.092.160	6.156.440	5.922.420	5.539.080	5.335.590	5.203.170	6.265.060	6.409.760	6.565.640	7.459.700	21.235.210	17.617.940	16.803.820	20.435.100	76.092.070
1.1. РУДНИК РЕКБИТОЛА	6.062.190	6.308.000	6.479.770	5.710.330	5.571.290	5.156.580	4.813.760	5.020.160	6.123.920	6.285.620	6.205.150	6.689.400	18.849.960	16.438.200	15.957.840	19.180.170	70.426.170
1.2. РУДНИК ТЕЦ ОСЛОМЕЈ	805.120	967.740	612.390	446.110	351.130	382.500	521.830	183.010	141.140	124.140	360.490	770.300	2.385.250	1.179.740	845.980	1.254.930	5.665.900
2. ПРЕДАДЕНА НА ХЕ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3. ПРЕДАДЕНА НА ТЕ	7.727.093	9.758.519	8.005.006	9.566.616	11.271.347	4.990.557	2.620.008	2.219.549	3.191.258	12.523.753	8.033.409	9.503.329	25.490.618	25.828.520	8.030.815	30.060.491	89.410.444
ПРЕДАДЕНА НА ДИСТРИБУТИВНИ СИСТЕМИ	685.707.230	592.260.629	475.626.350	386.772.629	324.881.379	311.644.235	388.079.610	349.125.939	335.101.020	484.702.155	512.055.183	666.365.088	1.753.594.209	1.023.298.242	1.072.306.568	1.663.122.425	5.512.321.443
ЕВН МАКЕДОНИЈА	685.485.990	581.140.889	463.213.030	370.499.829	302.251.639	292.588.385	371.311.970	344.868.729	317.261.370	471.553.055	499.561.113	656.042.158	1.729.839.909	965.339.852	1.033.442.068	1.627.156.325	5.355.778.153
ЕНЕРГЕТИКА	221.240	11.119.740	12.413.320	16.272.800	22.629.740	19.055.850	16.767.640	4.257.210	17.839.650	13.149.100	12.494.070	10.322.930	23.754.300	57.958.390	38.864.500	35.966.100	156.543.290
СОПСТВЕНА ПОТРОШУВАЧКА НА АД МЕПСО	117.037	96.021	77.024	64.104	46.903	45.913	51.412	51.971	47.282	62.707	84.516	108.022	290.082	156.920	150.665	255.245	852.912
ИЗВОЗ + НЕСАКАНИ ОТПАУВАЊА	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	51.662.587
ИЗЛЕЗ НА ЕЕ ОД ЕЛЕКТРОПРЕНОСЕН СИСТЕМ НА РСМ КОН СОСЕДНИ ЕЛЕКТРОПРЕНОСНИ СИСТЕМИ	173.660.452	188.791.755	261.027.983	268.493.171	242.794.169	271.690.339	329.067.943	303.899.236	329.342.753	272.864.920	236.432.299	201.909.725	623.480.190	782.977.679	962.309.932	711.206.944	3.079.974.745
ЕМС (Србија)	46.928.009	60.876.481	59.875.760	22.130.313	52.777.511	48.240.069	60.009.533	72.351.171	79.153.362	79.930.608	89.527.874	76.744.535	167.680.250	123.147.893	211.514.066	246.203.017	748.545.226
КОСТ (Косово)	58.516.618	90.161.824	67.602.166	49.973.001	69.789.527	83.664.557	113.167.478	153.256.712	147.592.406	118.175.589	39.550.495	79.534.883	216.280.608	203.427.085	414.016.596	237.260.967	1.070.985.256
ИПТО (Грција)	54.544.883	20.028.552	118.585.445	192.007.612	96.860.235	133.102.997	148.331.940	110.030.418	98.339.329	49.368.105	45.285.208	11.080.466	193.158.880	421.970.844	317.701.487	105.733.179	1.038.565.190
НЕКЕАД (Бугарија)	13.670.942	17.724.898	14.964.612	4.382.245	23.366.896	6.682.716	7.558.992	7.260.935	4.257.656	25.390.618	62.068.722	34.549.841	46.360.452	34.431.857	19.077.583	122.009.181	221.879.073
ВКУПЕН ИЗЛЕЗ НА ЕЕ ОД ЕЛЕКТРОПРЕНОСЕН СИСТЕМ НА РСМ	894.516.429	819.315.030	777.855.288	695.535.084	611.016.111	618.349.175	749.535.291	685.848.899	699.000.422	801.492.395	783.776.419	905.694.470	2.491.686.747	1.924.900.369	2.134.384.611	2.490.963.283	9.041.935.009
ЗАГУБИ ВО ЕЛЕКТРОПРЕНОСНАТА МРЕЖА	12.524.020	9.709.223	9.476.654	8.964.644	7.993.894	7.808.880	9.022.640	7.434.371	7.557.150	9.309.816	9.875.616	10.749.909	31.709.897	24.767.420	24.014.161	29.935.340	110.426.818
ВКУПНА ПОТРОШУВАЧКА* ИЗВОЗ + НЕСАКАНИ ОТПАУВАЊА + ЗАГУБИ	733.379.997	640.232.498	526.303.958	436.006.559	376.215.835	354.467.715	460.229.927	389.384.034	398.137.466	537.937.291	557.219.735	714.534.654	1.899.916.454	1.166.690.109	1.247.751.427	1.809.691.679	6.124.049.669

ИЗЛЕЗ НА ЕЕ ОД ЕЕС НА РСМ - 2025



- ПОТРОШУВАЧИ
- ИЗВОЗ + НЕСАКАНИ ОТПАПУВАЊА
- ЗАГУБИ
- ПРЕДАДЕНА НА ЕСМ
- СОПСТВЕНА ПОТРОШУВАЧКА НА МЕПСО
- ПРЕДАДЕНА НА ДСО
- ИЗЛЕЗ КОН СОСЕДНИ ЕЕС

ИЗЛЕЗ НА ЕЕ ОД ЕЕС НА РСМ - 2025



ИЗЛЕЗЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ОД ЕЛЕКТРОПРЕНОСНАТА МРЕЖА НА РСМ ВО MWh					
	ЈАНУАРИ - ДЕКЕМВРИ 2025				
	ПЛАН	РЕАЛИЗАЦИЈА		СПОРЕДБА	
		2025 година	2025 година	2024 година	2/1
2025 година	1	2	3	4	5
ПРЕДАДЕНА НА ПОТРОШУВАЧИ ДИРЕКТНО ПРИКЛУЧЕНИ НА ЕЛЕКТРОПРЕНОСНА МРЕЖА					
ЕУРОНИКЕЛ ИНДУСТРИ ДОО/ГОЛДЕН ИГЛ НИКЕЛ ДООЕЛ	607.450.823	283.283.395	293.799.674	0,466	0,964
ЈУГОХРОМ ФЕРОАЛОЈС ДОО	336.360.000	35.495.761	46.465.475	0,106	0,764
ЦЕМЕНТАРНИЦА УСЈЕ АД	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
ОКТА	89.888.010	97.089.850	85.617.020	1,080	1,134
БУЧИМ ДООЕЛ РАДОВИШ	1.835.000	1.956.318	2.651.610	1,066	0,738
ТЕ - ТО АД	115.000.000	97.526.116	109.689.880	0,848	0,889
МАКЕ ДОНСКИ ЖЕЛЕЗНИЦИ ТРАНСПОРТ	830.000	1.421.380	1.096.050	1,713	1,297
ТЕЦ НЕГОТИНО	13.483.000	9.337.335	7.396.640	0,693	1,262
ВЕЦ БОГДАНЦИ	2.900.000	2.196.420	3.222.810	0,757	0,682
СОЛ СЕЕ ДОО	294.000	298.600	299.890	1,016	0,996
КРАНФИЛД ФАУНДРИ ДООЕЛ	34.800.000	31.311.059	33.159.515	0,900	0,944
ТХОР ИМПЕКС ДОО Скопје	8.430.000	3.861.560	2.572.780	0,458	1,501
МЕЈ ЕНЕРѢИ ДОО Скопје	588.813	473.440	450.756	0,804	1,050
ОСМ СОЛАР ДООЕЛ Скопје	384.000	482.370	375.380	1,256	1,285
ИГМ ТРЕЈД Скопје	422.000	693.498	545.238	1,643	1,272
Фортис Енергетика Фотонапонски Централни ДООЕЛ Скопје	1.524.000	417.840	106.362	0,274	3,928
КАЛТУН ЕНЕРѢИ ДОО СКОПЈЕ	322.000	525.528	132.634	1,632	3,962
	390.000	196.320	17.634	0,503	11,133
ПРЕДАДЕНА НА АД ЕСМ (1+2+3)	212.400.000	165.502.514	170.263.474	0,779	0,972
1. РУДНИЦИ НА АД ЕСМ (1.1 + 1.2)	103.600.000	76.092.070	72.451.770	0,734	1,050
1.1. РУДНИК РЕК БИТОЛА	91.000.000	70.426.170	64.617.320	0,774	1,090
1.2. РУДНИК ТЕЦ ОСЛОМЕЈ	12.600.000	5.665.900	7.834.450	0,450	0,723
2. ПРЕДАДЕНА НА ХЕ	0	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
3. ПРЕДАДЕНА НА ТЕ	108.800.000	89.410.444	97.811.704	0,822	0,914
ПРЕДАДЕНА НА ДИСТРИБУТИВНИ СИСТЕМИ	5.244.464.276	5.512.321.443	5.430.159.979	1,051	1,015
ЕВН МАКЕДОНИЈА	4.977.544.276	5.355.778.153	5.245.336.489	1,076	1,021
ЕНЕРГЕТИКА	266.920.000	156.543.290	184.823.490	0,586	0,847
СОПСТВЕНА ПОТРОШУВАЧКА НА АД МЕПСО	0	852.912	956.057	#DIV/0!	0,892
ИЗВОЗ + НЕСАКАНИ ОТСТАПУВАЊА	186.319.823	51.662.587	110.650.156	0,277	0,467
ИЗЛЕЗ НА ЕЕ ОД ЕЛЕКТРОПРЕНОСЕН СИСТЕМ НА РСМ КОН СОСЕДНИ ЕЛЕКТРОПРЕНОСНИ СИСТЕМИ	0	3.079.974.745	3.075.609.026	#DIV/0!	1,001
ЕМС (Србија)	0	748.545.226	474.490.501	#DIV/0!	1,578
КОСТТ (Косово)	0	1.070.985.256	515.443.143	#DIV/0!	2,078
ИПТО (Грција)	0	1.038.565.190	1.842.785.003	#DIV/0!	0,564
НЕК Е АД (Бугарија)	0	221.879.073	242.890.379	#DIV/0!	0,913
ВКУПЕН ИЗЛЕЗ НА ЕЕ ОД ЕЛЕКТРОПРЕНОСЕН СИСТЕМ НА РСМ	6.064.315.099	9.041.935.009	8.970.788.210	1,491	1,008
ЗАГУБИ ВО ЕЛЕКТРОПРЕНОСНАТА МРЕЖА	106.126.000	110.426.818	118.742.562	1,041	0,930
ВКУПЕН ИЗЛЕЗ НА ЕЕ+ ИЗВОЗ+НЕСАКАНИ ОТСТАПУВАЊА +ЗАГУБИ	6.356.760.922	6.124.049.669	6.124.571.902	0,963	1,000

Прилог 3

**ПРЕГЛЕД НА НАБАВЕНИТЕ ТЕХНИЧКИ ЗАГУБИ ВО ЕЛЕКТРОПРЕНОСНАТА МРЕЖА
ПЛАН И РЕАЛИЗАЦИЈА НА НАБАВКА НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ЗА ПОКРИВАЊЕ НА ЗАГУБИ
ВО ПРЕНОС ЗА 2025 ГОДИНА**

Период	Испорачател	Единечна цена (EUR/MWh)	Планирани Количини (MWh)	Вкупен планиран износ (EUR)	Испорачани Количини на ЕЕ (MWh)	Испорачани количини за месецот (MWh)	Вкупен Фактуриран износ (EUR)	Вкупен Фактуриран износ за месецот (EUR)
Дел I Јануари	СОЛЕ 24	144,70			10.219,00		1.478.689,30	
	МЕМОРХ	115,65	11.253,00	1.628.309,10	1.195,50	11.414,50	138.259,58	1.616.948,88
Дел II Фебруари	СОЛЕ 24	143,60			9.138,00		1.312.216,80	
	МЕМОРХ	116,36	9.688,00	1.391.196,80	678,50	9.816,50	78.950,26	1.391.167,06
Дел III Март	ЕСМ ПРОДАЖБА	100,76			9.102,00		917.117,52	
	МЕМОРХ	40,69	9.754,00	982.813,04	541,00	9.643,00	22.013,29	939.130,81
Април	ЕСМ ПРОДАЖБА	84,68			8.286,00		701.658,48	
	МЕМОРХ	30,67	8.730,00	739.256,40	620,00	8.906,00	19.015,40	720.673,88
Мај	ЕСМ ПРОДАЖБА	82,28			7.125,00		585.741,30	
	МЕМОРХ	27,55	7.533,00	619.815,24	522,00	7.647,00	14.382,08	600.123,38
Јуни	СОЛЕ 24	95,00			6.376,00		605.719,99	
	МЕМОРХ	33,17	7.290,00	692.550,00	799,60	7.175,60	26.520,32	632.240,31
Јули	ЕСМ ПРОДАЖБА	119,79			7.388,00		885.008,52	
	МЕМОРХ	65,67	8.804,00	1.054.631,16	1.246,00	8.634,00	81.824,82	966.833,34
Август	ЕСМ ПРОДАЖБА	115,89			6.757,00		783.068,73	
	МЕМОРХ	61,31	7.750,00	898.147,50	1.333,50	8.090,50	81.756,89	864.825,62
Септември	СОЛЕ 24	105,00			6.166,00		647.430,00	
	МЕМОРХ	54,95	7.290,00	765.450,00	1.049,90	7.215,90	57.692,01	705.122,01
Октомври	ЕСМ ПРОДАЖБА	109,31			7.203,00		787.359,93	
	МЕМОРХ	81,62	8.804,00	824.306,71	727,30	7.930,30	59.362,23	846.722,16
Ноември	СОЛЕ 24	130,00			7.952,00		1.033.760,00	
	МЕМОРХ	98,49	9.240,00	1.201.200,00	1.036,00	8.988,00	102.035,64	1.135.795,64
Декември	ЕСМ ПРОДАЖБА	116,35			9.901,00		1.151.981,35	
	МЕМОРХ	96,45	11.253,00	1.309.286,55	691,00	10.592,00	66.646,95	1.218.628,30
Вкупно 2025 година			107.389,00	12.106.962,50	106.053,30	106.053,30	11.638.211,38	11.638.211,38

СПОРЕДБА НА РАСХОД ОД РЕАЛИЗИРАНА НАБАВКА НА ЗАГУБИ СО МИНАТАТА ГОДИНА

	1	2	1/2
Загуби	2025	2024	
MWh	106,053.30	98,728.00	1.07
евра/MWh	109.74	114.73	0.96
евра	11,638,211.38	11,326,706.39	1.03

Прилог 4

Големина на резервата за aFRR

Количини за aFRR балансен капацитет 2025 год.	Вкупно MW	1h	2h	3h	4h	5h	6h	7h	8h	9h	10h	11h	12h	13h	14h	15h	16h	17h	18h	19h	20h	21h	22h	23h	24h	
Јануари	(+)	23,880	30	30	30	30	30	30	30	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33
	(-)	23,880	30	30	30	30	30	30	30	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33
Февруари	(+)	21,460	28	28	28	28	28	28	28	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32
	(-)	21,460	28	28	28	28	28	28	28	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32
Март	(+)	20,925	26	26	26	26	26	26	26	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29
	(-)	20,925	26	26	26	26	26	26	26	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29
Април	(+)	19,320	24	24	24	24	24	24	24	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28
	(-)	19,320	24	24	24	24	24	24	24	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28
Мај	(+)	16,461	20	20	20	20	20	20	20	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23
	(-)	16,461	20	20	20	20	20	20	20	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23
Јуни	(+)	15,930	20	20	20	20	20	20	20	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23
	(-)	15,930	20	20	20	20	20	20	20	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23
Јули	(+)	19,003	22	22	22	22	22	22	22	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27
	(-)	19,003	22	22	22	22	22	22	22	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27
Август	(+)	17,205	21	21	21	21	21	21	21	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
	(-)	17,205	21	21	21	21	21	21	21	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
Септември	(+)	15,720	19	19	19	19	19	19	19	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23
	(-)	15,720	19	19	19	19	19	19	19	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23
Октомври	(+)	16,771	19	19	19	19	19	19	19	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
	(-)	16,771	19	19	19	19	19	19	19	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
Ноември	(+)	20,130	23	23	23	23	23	23	23	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
	(-)	20,130	23	23	23	23	23	23	23	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Декември	(+)	23,901	30	30	30	30	30	30	30	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33
	(-)	23,901	30	30	30	30	30	30	30	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33

Големина на резервата за mFRR

Количини за mFRR балансен капацитет 2025 год.	Вкупно MW	1h	2h	3h	4h	5h	6h	7h	8h	9h	10h	11h	12h	13h	14h	15h	16h	17h	18h	19h	20h	21h	22h	23h	24h	
Јануари	(+)	104,160	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140
	(-)	22,320	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Февруари	(+)	97,440	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140
	(-)	20,880	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Март	(+)	104,160	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140
	(-)	22,320	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Април	(+)	100,800	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140
	(-)	21,600	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Мај	(+)	104,160	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140
	(-)	22,320	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Јуни	(+)	100,800	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140
	(-)	21,600	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Јули	(+)	104,160	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140
	(-)	22,320	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Август	(+)	104,160	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140
	(-)	22,320	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Септември	(+)	100,800	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140
	(-)	21,600	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Октомври	(+)	104,160	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140
	(-)	22,320	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Ноември	(+)	100,800	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140
	(-)	21,600	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Декември	(+)	104,160	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140
	(-)	22,320	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30

Прилог 4.1

РАСХОД ЗА НАБАВКА НА aFRR БАЛАНСЕН КАПАЦИТЕТ ЗА 2025 ГОДИНА

aFRR балансен капацитет	јануари	февруари	март	април	мај	јуни	јули	август	септември	октомври	ноември	декември	вкупно 2025
Обезбеден aFRR балансен капацитет нагоре (MW)	11650	7700	6056	6110	5720	5604	9750	9430	4207	8010	10419	13115	97771
Обезбеден aFRR балансен капацитет надолу (MW)	11650	7700	6056	6110	5720	5604	9750	9430	4207	8010	10419	13115	97771
Просечна цена (ден./MW)	1475	1,474.00	1,478.00	1475.83	1477.97	1476.36	1478.17	1,475.83	1,474.69	1477.386134	1,475.12	1,474.88	1476.10
Износ (денари)	34,367,069.00	22,704,970.00	17,900,876.00	18,034,659.59	16,907,961.03	16,547,017.67	28,824,311.00	27,816,734.70	12,408,091.48	23,667,725.87	30,738,454.17	38,686,174.94	288,604,045.45
ДДВ (18%)	6,186,072.00	4,086,895.00	3,222,158.00	3,246,238.73	3,043,432.99	2,978,463.18	5,188,375.98	5,007,012.25	2,233,456.47	4,260,190.66	5,532,921.75	6,963,511.49	51,948,728.48
Вкупен износ (денари)	40,553,142.00	26,791,864.00	21,123,033.00	21,280,898.32	19,951,394.02	19,525,480.85	34,012,687.0	32,823,746.95	14,641,547.94	27,927,916.53	36,271,375.92	45,649,686.43	340,552,772.93

РАСХОД ЗА НАБАВКА НА mFRR БАЛАНСЕН КАПАЦИТЕТ ЗА 2025 ГОДИНА

Расход за набавка на mFRR балансен капацитет за 2025	јануари	февруари	март	април	мај	јуни	јули	август	септември	октомври	ноември	декември	вкупно 2025
mFRR балансен капацитет													
Обезбеден mFRR балансен капацитет нагоре (MW)	31004	13945	18493	12910	21065	19946	18590	17780	22842	50913	58828	66194	352510
Обезбеден mFRR балансен капацитет надолу (MW)	13332	9575	8314	10259	9151	7123	7321	5246	4558	10245	12962	17141	115227
Просечна цена (ден./MW)	821	821	823	821.30	822.46	822.03	822.64	820.82	821.14	821.92	821.02	820.96	821.61
Износ (денари)	36,381,619.00	19,299,808.00	22,052,446.00	19,028,723.95	24,851,504.00	22,251,643.84	21,315,621.36	18,900,304.71	22,499,206.17	50,267,002.36	58,940,722.73	68,414,374.46	384,202,976.58
ДДВ (18%)	6,548,691.42	3,473,965.00	3,969,440.00	3,425,170.31	4,473,270.72	4,005,295.89	3,836,811.84	3,402,054.85	4,049,857.11	9,048,060.42	10,609,330.09	12,314,587.40	69,156,535.06
Вкупен износ (денари)	42,930,311.00	22,773,773.00	26,021,886.00	22,453,894.26	29,324,774.72	26,256,939.73	25,152,433.20	22,302,359.56	26,549,063.28	59,315,062.78	69,550,052.82	80,728,961.86	453,359,512.22

ПРИХОД ОД АКТИВИРАНА aFRR БАЛАНСНА ЕНЕРГИЈА ЗА РЕГУЛАЦИЈА НАДОЛУ ЗА 2025 ГОДИНА

Приход од активирана aFRR балансна енергија за регулација надолу за 2025	јануари	февруари	март	април	мај	јуни	јули	август	септември	октомври	ноември	декември	вкупно 2025
aFRR балансна енергија за регулација надолу													
aFRR балансна енергија (MW)	3,472.00	2,177.00	2183.00	1,344.31	1,265.99	1357.82	1,810.63	3,089.76	1374.34	1,462.87	2,629.97	2684.00	24,851.69
Просечна цена (ден./MW)	4,283.00	5,491.00	4329	3,368.66	3,613.65	2,581.98	2,981.52	1,837.26	3074.56	5,022.84	4,142.55	3,568.32	3,691.20
Износ (денари)	14,869,867.00	11,952,103.00	9,449,609.00	4,528,526.80	4,574,844.30	3,505,870.12	5,398,438.74	5,676,689.61	4,225,501.42	7,347,761.72	10,894,770.04	9,577,369.51	92,001,351.26
ДДВ (18%)	2,676,576.06	2,151,378.00	1,700,930.00	815,134.82	823,471.97	631,056.62	971,718.97	1,021,804.13	760,590.25	1,322,597.11	1,961,058.61	1,723,926.51	16,560,243.06
Вкупен износ (денари)	17,546,443.06	14,103,481.00	11,150,538.00	5,343,661.62	5,398,316.27	4,136,926.74	6,370,157.71	6,698,493.74	4,986,091.67	8,670,358.83	12,855,828.65	11,301,296.02	108,561,593.31

РАСХОД ОД АКТИВИРАНА aFRR БАЛАНСНА ЕНЕРГИЈА ЗА РЕГУЛАЦИЈА НАГОРЕ ЗА 2025 ГОДИНА

Расход од активирани aFRR балансна енергија за регулација нагоре за 2025													
aFRR балансен капацитет	јануари	февруари	март	април	мај	јуни	јули	август	септември	октомври	ноември	декември	вкупно 2025
Обезбеден aFRR нагоре	3,745.33	2,388.00	1345.00	2,397.46	1,848.87	1628.22	3,937.57	2,009.50	969.74	3,068.57	2,620.81	4922.14	30,881.21
Просечна цена (ден./MW)	14,630.00	16,232.00	13,369.00	11,679.72	11,447.43	11,449.57	10,512.95	9,524.50	13,586.84	13,330.09	13,309.71	11,448.22	12,543.34
Износ (денари)	54,795,381.00	38,754,226.00	17,974,669.00	28,001,654.26	21,164,801.38	18,642,422.04	41,395,468.18	19,139,492.85	13,175,707.59	40,904,300.35	34,882,212.63	56,349,760.69	385,180,095.97
ДДВ (18%)	9,863,168.58	6,975,761.00	3,235,440.00	5,040,297.77	3,809,664.25	3,355,635.97	7,451,184.27	3,445,108.71	2,371,627.37	7,362,774.06	6,278,798.27	10,142,956.92	69,332,417.17
Вкупен износ (денари)	64,658,549.58	45,729,987.00	21,210,109.00	33,041,952.03	24,974,465.63	21,998,058.01	48,846,652.45	22,584,601.56	15,547,334.96	48,267,074.41	41,161,010.90	66,492,717.61	454,512,513.14

ПРИХОД ОД АКТИВИРАНА mFRR БАЛАНСНА ЕНЕРГИЈА ЗА РЕГУЛАЦИЈА НАДОЛУ ЗА 2025 ГОДИНА

Приход од активирани mFRR балансна енергија за регулација надолу за 2025													
mFRR балансна енергија	јануари	февруари	март	април	мај	јуни	јули	август	септември	октомври	ноември	декември	вкупно 2025
Обезбеден mFRR надолу	13,592.00	12,952.00	6,532.00	4,485.92	4,008.26	2,515.33	4,886.08	5,111.95	2,908.90	5,128.40	10,650.66	11,062.92	26,841.98
Просечна цена (ден./MW)	2,392.00	2,780.00	2,516.00	1,992.16	1,472.90	2,106.87	1,904.54	1,868.83	2,145.38	2,140.08	2,116.87	2,000.77	2,085.91
Износ (денари)	32,512,217.00	36,009,083.00	16,437,360.00	8,936,650.65	5,903,769.56	5,299,467.32	9,305,723.03	9,553,360.21	6,240,688.88	10,975,207.34	22,546,093.89	22,134,321.37	55,655,622.60
ДДВ (18%)	5,852,199.00	6,481,635	2,958,725	1,608,597.12	1,062,678.52	953,904.12	1,675,030.15	1,719,604.84	1,123,324.00	1,975,537.32	4,058,296.90	3,984,177.85	10,018,012.07
Вкупен износ (денари)	38,364,416.00	42,490,718	19,396,085	10,545,247.77	6,966,448.08	6,253,371.44	10,980,753.18	11,272,965.05	7,364,012.88	12,950,744.66	26,604,390.79	26,118,499.22	65,673,634.67

РАСХОД ОД АКТИВИРАНА mFRR БАЛАНСНА ЕНЕРГИЈА ЗА РЕГУЛАЦИЈА НАГОРЕ ЗА 2025 ГОДИНА

Расход од активирани mFRR балансна енергија за регулација нагоре за 2025													
mFRR балансна енергија	јануари	февруари	март	април	мај	јуни	јули	август	септември	октомври	ноември	декември	вкупно 2025
Обезбеден mFRR нагоре	4,044.00	2,740.00	2623	3,096.42	3,653.70	2854.5	4,909.83	1,791.43	3227.53	10093.50	4,176.19	8720.77	22,990.46
Просечна цена (ден./MW)	9,198.00	12,533.00	9,279.00	7,506.02	6,853.91	8,507.40	9,436.17	6,898.88	8,566.27	9,087.69	11,833.39	9,046.85	9,989.31
Износ (денари)	37,198,767.00	34,336,593.00	24,338,130.00	23,241,781.18	25,042,129.94	24,284,364.69	46,329,972.27	12,358,851.98	27,647,881.28	91,726,555.40	49,418,502.60	78,895,484.75	220,040,542.75
ДДВ (18%)	6,695,778	6,180,587	4,380,863	4,183,520.61	4,507,583.39	4,371,185.64	8,339,395.01	2,224,593.36	4,976,618.63	16,510,779.97	8,895,330.47	14,201,187.26	39,607,297.70
Вкупен износ (денари)	43,894,546	40,517,179.00	28,718,993	27,425,301.79	29,549,713.33	28,655,550.33	54,669,367.28	14,583,445.34	32,624,499.91	108,237,335.37	58,313,833.07	93,096,672.01	259,647,840.45

Прилог 4.2 ОТСТАПУВАЊЕ

ВКУПНА КОЛИЧИНА НА ОТСТАПУВАЊЕ НА БАЛАНСНАТА ГРУПА ВО МWh ЗА 2025 ГОДИНА																	
01. 01. 2025 - 31. 12. 2025	ЈАНУАРИ	ФЕБРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЈ	ЈУНИ	ЈУЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	Q1 2025	Q2 2025	Q3 2025	Q4 2025	Вкупно 2025 год.
БОС	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh
АД МЕПСО	-1.104.597	89.317	172.438	-1.331.910	-356.037	-650.359	-408.998	633.153	-540.837	-1.399.618	-918.464	-201.013	-842.842	-2.338.306	-316.682	-2.519.095	-6.016.925
ЕНЕРѢИ ФАЈНЕСИНГ ТИМ ДООЕЛ Скопје	-2.200	-1.000	-0.600	-4.500	-1.500	-3.900	-2.600	-0.600	-2.400	1.500	0.700	-0.100	-3.800	-9.900	-5.600	0.700	-18.600
ИНТЕРЕНЕРГО МАКЕДОНИЈА ДООЕЛ Скопје	-0.100	0.800	-0.800	0.800	-2.500	-0.500	0.900	-0.300	-2.900	-2.600	-6.000	6.700	-0.100	-2.200	-2.300	-1.900	-6.500
ТЕРНА ЕНЕРѢИ ТРЕЈДИНГ ДООЕЛ Скопје	0.000	0.000	0.000	119.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	119.000	0.000	0.000	0.000	119.000
АД Електрани на Северна Македонија (Подружница)	73.761	13.996	-14.880	1.920	-22.563	-14.550	-60.080	19.714	-44.290	19.981	0.985	8.139	72.877	-35.193	-84.656	29.105	-17.867
АД Електрани на Северна Македонија	-9.298.145	7.426.071	6.666.271	-1.412.128	3.554.149	3.869.987	5.474.008	7.692.968	6.188.987	4.998.451	816.155	2.868.005	4.794.197	6.012.008	19.355.963	8.682.611	38.844.779
ДАНСКЕ КОМОДИТИС ДООЕЛ Скопје	-10.100	-4.700	2.000	1.300	-2.500	-12.300	-3.300	0.300	4.600	2.900	-0.200	0.300	-12.800	-13.500	1.600	3.000	-21.700
ЕНЕРѢИ ДЕЛИВЕРИ СОЛУШНС АД Скопје	-282.369	796.247	813.518	841.259	654.489	-559.693	-66.451	412.641	526.412	159.633	-437.499	-994.411	1.327.396	936.055	872.602	-1.272.277	1.863.776
ЕЛНОР ДООЕЛ Скопје	-2.101	-1.644	-1.497	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	-5.242	0.000	0.000	0.000	-5.242
ЕНЕРѢИ СУПЛАЈ-М ДООЕЛ Скопје	0.000	2.200	0.100	4.800	7.600	2.300	1.400	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	2.300	14.700	1.400	0.000	18.400
ЕВН Хоме ДОО Скопје	6.145.059	1.493.220	1.204.069	-5.556.232	-3.304.454	2.844.410	-4.008.950	7.972.881	2.950.481	-10.174.494	5.000.491	-6.161.878	8.842.348	-6.016.276	6.914.412	-11.335.881	-1.595.397
ЕВН Македонија Електроснабдување ДООЕЛ Скопје	2.823.412	2.570.897	3.236.244	3.659.174	-606.587	-1.706.445	-1.071.830	-981.006	1.117.289	52.787	2.780.018	-56.378	8.630.553	1.346.142	-935.547	2.776.427	11.817.575
ЕНЕРѢИ АКТИВЕ ДООЕЛ Скопје	-10.311	166.603	394.525	552.741	-46.535	-662.268	-564.388	-353.715	-494.052	-258.539	-313.209	-211.443	550.817	-156.062	-1.412.155	-783.191	-1.800.591
ГЕН-И ПРОДАЖБА НА ЕНЕРѢИЈА ДООЕЛ Скопје	-607.981	-903.155	-1.067.567	-1.950.917	-3.162.382	-3.547.436	-5.497.150	-4.588.330	-3.975.100	-1.741.561	1.130.092	-324.576	-2.578.703	-8.660.735	-14.060.580	-936.045	-26.236.063
ГРИНКОР ТРЕЈД ДОО увоз – извоз Гевгелија	102.729	219.373	198.223	303.849	-124.543	-56.775	-57.218	-78.554	-153.322	-34.233	121.828	116.839	520.325	122.531	-289.094	204.434	558.196
ГРИН ГРИД ДООЕЛ Скопје	7.905	177.674	137.118	184.022	5.299	-4.019	-141.458	4.301	-106.201	-207.938	-28.411	0.000	322.697	185.302	-243.358	-236.349	28.292
ХСЕ МАК ЕНЕРѢИ ДООЕЛ Скопје	1.300	-1.900	0.800	2.800	3.200	1.300	3.100	1.500	1.300	3.600	-5.700	-0.200	0.200	7.300	5.900	-2.300	11.100
ИНФИНИТ ЕНЕРѢИ ДООЕЛ Скопје	-258.802	72.811	585.291	143.114	31.793	26.162	15.977	25.666	-8.348	-24.407	25.524	12.134	399.300	201.069	33.295	13.251	646.915
МАКСТИЛ АД Скопје	86.668	372.348	139.424	1.684.183	588.838	899.080	200.940	142.584	527.289	255.098	474.405	403.138	598.440	3.172.101	870.813	1.132.641	5.773.995
МЕЈ ЕНЕРѢИ ДОО Скопје	244.576	349.202	308.076	1.503.898	-402.347	-248.149	-449.388	-708.687	-281.798	-321.617	-304.686	-558.579	901.854	853.402	-1.439.873	-1.184.882	-869.499
МОТ ЕНЕРѢИ А/С Подружница Еден Скопје	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	1.100	-0.300	-1.000	0.100	-0.200	-2.600	0.000	0.000	-0.200	-2.700	-2.900
NOVA ENERGY STIP	0.000	0.000	0.000	0.000	39.303	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	39.303	0.000	0.000	39.303
ОКТА (С) Рафинерија на нафта Акционерско друштво	-89.429	126.147	174.033	455.065	321.466	15.863	-63.042	8.401	-15.550	-146.645	-437.739	-120.440	210.751	792.394	-70.191	-704.824	228.130
МЕМО ДООЕЛ	4.788.510	18.590	5.794.268	-2.694.159	-3.232.398	-1.775.509	-523.353	1.105.525	-1.442.044	-1.524.048	1.206.016	1.022.273	10.601.368	-7.702.066	-859.872	704.241	2.743.671
ПРОТЕРГИА ЕНЕРѢИ ДООЕЛ Скопје	131.000	0.000	0.000	1.500	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	131.000	1.500	0.000	0.000	132.500
ТЕРА WAY МК	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	7.400	7.300	10.500	6.900	6.500	21.200	0.500	0.000	7.400	24.700	28.200	60.300
МОТОР ОИЛ РИЊУАБЛ ЕНЕРѢИ ДООЕЛ Скопје	0.000	0.000	0.000	17.900	6.300	-0.900	0.000	12.400	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	23.300	12.400	0.000	35.700
ДУФЕРЦО МК ДОО Скопје	-2.093.658	64.764	1.506.422	1.088.692	-1.543.545	-524.670	-398.681	1.107.443	-769.725	-346.910	-434.531	108.822	-522.472	-979.523	-60.963	-672.619	-2.235.577
РЕЊУВАБАЛ ЕНЕРѢИ СУПЛАЈ РЕС ДОО Скопје	672.599	1.439.172	1.210.458	1.667.846	-434.081	-341.947	-441.170	-813.921	-841.908	325.604	468.961	-821.771	3.322.229	891.818	-2.096.999	-27.206	2.089.842
СОЛЕ 24 ДООЕЛ Скопје	2.575	4.857	5.660	9.394	10.264	-41.127	-92.431	-83.157	-129.996	-131.736	0.000	0.200	13.092	-21.469	-305.584	-131.536	-445.497
ТЕ-ТО АД Скопје	23.426	90.504	-77.009	5.201	-1.827	-1.309.474	-40.299	15.137	10.589	63.551	11.673	278.664	36.921	-1.306.100	-14.573	353.888	-929.864
ТРЕЛИНГ ДОО Скопје	-2.808	6.126	6.020	7.019	0.858	-7.877	3.645	5.496	8.840	-0.684	-8.813	-9.812	9.338	0.000	17.981	-19.309	8.010
УНИВЕРЗАЛ ЕНЕРѢИ ДООЕЛ Скопје	-117.057	482.190	-30.406	153.512	191.035	-99.679	-231.976	189.504	280.081	-70.664	-93.116	-10.028	334.727	244.868	237.609	-173.808	643.396
ВКУПНО	1.223.862	15.070.710	21.362.199	-540.857	-7.829.205	-3.901.075	-8.414.393	11.751.544	2.813.297	-10.495.989	9.068.080	-4.647.515	37.656.771	-12.271.137	6.150.448	-6.075.424	25.460.658

ВКУПЕН ИЗНОС ЗА ОТСТАПУВАЊЕ ВО ДЕНАРИ																	
01. 01. 2025 - 31. 12. 2025	ЈАНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЈ	ЈУНИ	ЈУЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	Q1 2025	Q2 2025	Q3 2025	Q4 2025	Вкупно 2025 год.
БОС	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари	денари
АД МЕПСО	15.760.241	1.622.792	464.055	3.674.118	2.235.605	3.065.722	4.166.325	-632.339	4.602.121	12.411.345	7.920.160	5.463.825	17.847.087	8.975.444	8.136.106	25.795.329	60.753.966
ЕНЕРѢИ ФАЈНСИНГ ТИМ ДООЕЛ Скопје	-13.681	15.941	5.614	28.475	7.837	34.916	16.622	2.993	17.591	-3.883	2.639	-3.679	7.875	71.228	37.207	-4.924	111.385
ИНТЕРЕНЕРГО МАКЕДОНИЈА ДООЕЛ Скопје	-8.573	4.509	14.593	8.125	11.026	15.064	33.428	10.639	28.366	14.534	159.535	-37.354	10.529	34.214	72.432	136.714	253.890
ТЕРНА ЕНЕРѢИ ТРЕЈДИНГ ДООЕЛ Скопје	0	0	0	840.008	0	0	0	0	0	0	0	0	0	840.008	0	0	840.008
АД Електрани на Северна Македонија (Подружни	-499.033	-99.299	-5.089	175.908	186.557	276.901	494.421	-74.887	235.748	-85.263	13.441	-27.692	-603.422	639.366	655.283	-99.513	591.714
АД Електрани на Северна Македонија	183.401.505	-38.102.368	-13.750.958	-4.861.529	-17.191.967	-3.001.397	-27.931.367	-24.437.196	-19.796.477	-24.374.713	11.317.701	7.449.282	131.548.178	-25.054.892	-72.165.040	-5.607.731	28.720.515
ДАНСКЕ КОМОДИТИС ДООЕЛ Скопје	36.767	49.192	44.065	17.211	38.981	97.563	43.130	25.636	57.917	11.397	7.338	5.272	130.024	153.754	126.682	24.007	434.468
ЕНЕРѢИ ДЕЛИВЕРИ СОЛУШНС АД Скопје	5.070.453	-175.751	-1.958.300	-1.553.552	816.605	7.351.149	2.804.701	3.912.051	2.002.354	2.665.189	6.216.749	10.160.064	2.936.402	6.614.202	8.719.106	19.042.002	37.311.712
ЕЛНОР ДООЕЛ Скопје	17.482	12.303	6.977	0	0	0	0	0	0	0	0	0	36.761	0	0	0	36.761
ЕНЕРѢИ СУПЛАЈ-М ДООЕЛ Скопје	5.911	-15.326	-447	-13.018	-11.126	15.128	7.462	0	0	0	0	0	-9.862	-9.016	7.462	0	-11.417
ЕВН Хоме ДОО Скопје	8.788.409	43.837.930	38.200.411	71.654.924	37.068.001	19.177.915	62.720.661	-11.738.251	2.028.690	111.963.719	2.037.054	122.634.507	90.826.750	127.900.840	53.011.101	236.635.280	508.373.970
ЕВН Македонија Електроснабдување ДООЕЛ Скопје	-4.906.810	482.256	-6.284.327	-7.393.828	6.568.240	12.601.004	12.860.728	12.042.783	1.545.685	5.755.201	-4.839.944	9.710.858	-10.708.881	11.775.416	26.449.196	10.626.115	38.141.845
ЕНЕРѢИ АКТИВЕ ДООЕЛ Скопје	3.302.513	3.785.069	487.831	923.264	2.953.997	4.977.275	5.108.437	4.935.518	5.708.113	6.239.314	6.153.166	3.363.834	7.575.413	8.854.536	15.752.068	15.756.315	47.938.332
ГЕН-И ПРОДАЖБА НА ЕНЕРѢИЈА ДООЕЛ Скопје	9.896.689	11.754.426	6.599.292	15.680.581	20.856.513	25.603.288	45.335.912	30.625.605	32.549.824	18.715.681	5.761.256	9.896.573	28.250.407	62.140.381	108.511.341	34.373.509	233.275.638
ГРИНОР ТРЕЈД ДОО увоз – извоз Гевгелија	-271.344	-804.423	-183.069	-294.763	1.159.661	1.124.643	674.641	1.434.464	2.060.285	2.185.445	87.881	-1.258.836	1.989.540	4.169.390	4.911.870	9.811.964	9.811.964
ГРИН ГРИД ДООЕЛ Скопје	279.937	-564.985	-248.976	-185.860	60.694	904.863	1.084.712	639.650	966.936	1.549.511	232.982	0	-534.024	779.697	2.691.299	1.782.493	4.719.465
ХСЕ МАК ЕНЕРѢИ ДООЕЛ Скопје	4.382	30.124	-22.865	-14.395	2.110	24.926	18.118	1.876	-15.000	-8.601	26.701	968	11.641	12.641	4.994	19.069	48.345
ИНФИНИТ ЕНЕРѢИ ДООЕЛ Скопје	3.778.061	-48.049	-2.028.304	-693.746	-40.069	-156.784	-36.885	-220.245	42.900	190.755	-159.412	-84.990	1.701.709	-890.600	-214.231	-53.648	543.230
МАКСТИЛ АД Скопје	-667.661	1.494.897	-257.744	-6.866.624	-333.988	-939.658	1.535.074	-402.290	1.501.209	-1.194.797	-2.794.163	-2.198.663	569.493	-8.140.271	2.633.992	-6.187.623	-11.124.409
МЕЈ ЕНЕРѢИ ДОО Скопје	-645.109	1.380.543	-32.635	-449.173	4.409.036	1.612.015	2.673.105	3.496.614	3.097.317	4.335.029	2.057.289	4.859.594	702.799	5.571.879	9.267.035	11.251.912	26.793.626
МОТ ЕНЕРѢИ А/С Подружница Еден Скопје	0	0	0	0	0	0	-5.147	7.461	16.835	16.182	14.139	41.681	0	0	19.148	72.003	91.151
NOVA ENERGY_STIP	0	0	0	0	-6.268	0	0	0	0	0	0	0	0	-6.268	0	0	-6.268
ОКТА (С) Рафинерија на нафта Акционерско друш	1.081.381	-203.066	-111.397	-110.319	-114.537	784.916	854.578	1.024.406	1.340.310	2.169.268	4.575.641	1.892.293	766.917	560.060	3.219.294	8.637.202	13.183.474
МЕМО ДООЕЛ	-4.930.737	18.116.466	-8.581.180	28.928.623	25.814.637	21.411.214	14.679.132	926.387	16.030.192	21.008.985	10.883.868	7.235.640	4.604.549	76.154.474	31.635.712	39.128.493	151.523.227
ПРОТЕРГИА ЕНЕРѢИ ДООЕЛ Скопје	1.374.500	0	0	-858	0	0	0	0	0	0	0	0	1.374.500	-858	0	0	1.373.642
TERA WAY_MK	0	0	0	0	0	-73.152	-38.546	-31.759	-25.273	-51.431	279.937	7.058	0	-73.152	-95.578	235.564	66.835
МОТОР ОИЛ РИЊУАБЛ ЕНЕРѢИ ДООЕЛ Скопје	0	0	0	8.194	19.968	-2.466	0	6.690	0	0	0	0	0	25.696	6.690	0	32.385
ДУФЕРЦО МК ДОО Скопје	25.043.919	10.381.183	5.590.889	12.045.882	17.210.944	6.565.175	4.615.654	3.471.486	11.808.483	12.095.487	12.780.701	5.505.998	41.015.991	35.822.002	19.895.623	30.382.187	127.115.802
РЕЊУВАБАЛ ЕНЕРѢИ СУПЛАЈ РЕС ДОО Скопје	10.585.716	3.898.215	-200.529	2.121.880	3.608.799	8.176.775	11.368.310	13.284.461	11.747.480	6.837.718	4.780.259	10.350.418	14.283.402	13.907.454	36.400.251	21.968.396	86.559.503
СОЛЕ 24 ДООЕЛ Скопје	-9.108	-27.472	-9.800	-24.752	-3.932	309.022	707.320	427.398	903.187	1.129.446	0	-3.122	-46.381	280.339	2.037.905	1.126.324	3.398.187
ТЕ-ТО АД Скопје	-1.011.753	-1.224.579	76.358	-3.536	26.815	10.567.156	681.661	-3.609	-164.462	-46.577	-1.100.332	-3.268.067	-2.159.974	10.590.434	513.590	-4.414.977	4.529.074
ТРЕЛИНГ ДОО Скопје	91.992	36.214	-2.686	31.676	61.811	69.100	22.662	6.543	-28.867	4.675	96.140	107.541	125.520	162.588	338	208.356	496.802
УНИВЕРЗАЛ ЕНЕРѢИ ДООЕЛ Скопје	1.628.643	-1.251.798	826.041	1.555.083	2.102.644	2.244.020	2.085.664	1.194.843	398.422	2.010.298	1.238.187	432.016	1.202.886	5.901.748	3.678.929	3.680.501	14.464.064
ВКУПНО	257.184.693	54.384.944	18.637.816	115.227.998	107.518.594	122.836.292	146.580.513	39.936.930	78.659.884	185.997.011	69.846.477	193.581.737	330.207.452	345.582.884	265.177.327	449.425.225	1.390.392.889

Позитивната вредност на износот значи дека АД МЕПСО изготвува и доставува фактура кон БОС и остварува приход.

Негативна вредност на износот значи дека АД МЕПСО изготвува и доставува извештај до БОС врз основа на кој добива фактура од БОС, и износот е расход за АД МЕПСО.

Прилог 4.3

Количини и износи за несакани отстапувања од процесот Fskar

			Вкупна количина на електрична енергија		Количина на електрична енергија во часови со позитивна цена		Количина на електрична енергија во часови со негативна цена		Износ од количини помножени со позитивна цена		Износ од количини помножени со негативна цена		Приход по компоненти и насока		Расход по компоненти и насока		Разлика од приход и расход по компоненти и насока		Вкупен износ по компоненти	Вкупен износ	
			MWh	MWh	MWh	MWh	евра	евра	евра	евра	евра	евра	евра	евра	евра	евра	евра	евра			
2025																					
ЈАНУАРИ	1	MEPSO UE-OUT	9.022.04	9.012.43	19.61	879.514.88	145.86	0.00	879.514.88	145.86	879.514.88	0.00	0.00	879.514.88	145.86	879.514.88	145.86	879.514.88	0.00	1.599.036.54	0.00
		MEPSO UE-IN	17.089.56	17.089.56	0.00	2.478.405.56	0.00	0.00	2.478.405.56	0.00	0.00	0.00	0.00	2.478.405.56	0.00	2.478.405.56	0.00	2.478.405.56	0.00	0.00	0.00
		MEPSO FCPE-OUT	209.30	209.30	0.00	27.506.33	0.00	27.506.33	0.00	27.506.33	0.00	27.506.33	0.00	27.506.33	0.00	27.506.33	0.00	27.506.33	0.00	6.599.72	-1.592.436.82
ФЕВРУАРИ	1	MEPSO UE-OUT	13.060.63	13.060.63	0.00	1.611.092.82	0.00	1.611.092.82	0.00	1.611.092.82	0.00	1.611.092.82	0.00	1.611.092.82	0.00	1.611.092.82	0.00	1.611.092.82	0.00	605.156.87	0.00
		MEPSO UE-IN	7.970.92	7.970.92	0.00	1.005.935.95	0.00	1.005.935.95	0.00	1.005.935.95	0.00	1.005.935.95	0.00	1.005.935.95	0.00	1.005.935.95	0.00	1.005.935.95	0.00	0.00	0.00
		MEPSO FCPE-OUT	184.99	184.99	0.00	25.607.72	0.00	25.607.72	0.00	25.607.72	0.00	25.607.72	0.00	25.607.72	0.00	25.607.72	0.00	25.607.72	0.00	961.96	606.118.83
МАРТ	1	MEPSO UE-OUT	29.100.98	27.795.95	1.305.03	2.213.898.12	-31.660.64	2.213.898.12	-31.660.64	2.213.898.12	-31.660.64	2.213.898.12	0.00	2.213.898.12	-31.660.64	2.213.898.12	-31.660.64	2.213.898.12	0.00	1.308.840.94	0.00
		MEPSO UE-IN	12.381.14	12.231.09	150.05	875.644.73	-2.248.19	875.644.73	-2.248.19	875.644.73	-2.248.19	875.644.73	0.00	875.644.73	-2.248.19	875.644.73	-2.248.19	875.644.73	0.00	0.00	0.00
		MEPSO FCPE-OUT	209.86	209.23	0.53	21.012.91	-13.35	21.012.91	-13.35	21,012,91	-13,35	21,012,91	-13,35	21,012,91	-13,35	21,012,91	-13,35	21,012,91	-13,35	20,999,56	415,58
АПРИЛ	1	MEPSO UE-OUT	15.102.77	13.974.61	1.128.16	783.820.15	-24.276.92	783.820.15	-24.276.92	783.820.15	-24.276.92	783.820.15	0.00	783.820.15	-24.276.92	783.820.15	-24.276.92	783.820.15	0.00	-351.484.34	0.00
		MEPSO UE-IN	16.194.54	15.092.59	1.101.96	1.137.119.84	-26.092.27	1.137.119.84	-26.092.27	1.137.119.84	-26.092.27	1.137.119.84	0.00	1.137.119.84	-26.092.27	1.137.119.84	-26.092.27	1.137.119.84	0.00	0.00	0.00
		MEPSO FCPE-OUT	231.46	227.87	3.59	20.024.98	-44.87	20,024,98	-44,87	20,024,98	-44,87	20,024,98	-44,87	20,024,98	-44,87	20,024,98	-44,87	20,024,98	-44,87	19,960,11	6,627,53
МАЈ	1	MEPSO UE-OUT	11.835.65	10.830.70	1.004.95	706.763.55	-26.196.78	706.763.55	-26.196.78	706.763.55	-26.196.78	706.763.55	0.00	706.763.55	-26.196.78	706.763.55	-26.196.78	706.763.55	0.00	-672.870.08	-669.436.45
		MEPSO UE-IN	19.430.17	18.963.88	466.29	1.358.577.61	5.140.76	1.358.577.61	5.140.76	1.358.577.61	5.140.76	1.358.577.61	0.00	1.358.577.61	5.140.76	1.358.577.61	5.140.76	1.358.577.61	0.00	0.00	0.00
		MEPSO FCPE-OUT	293.54	224.74	2.40	19.008.94	-28.24	19,008,94	-28,24	19,008,94	-28,24	19,008,94	-28,24	19,008,94	-28,24	19,008,94	-28,24	19,008,94	-28,24	18,980,70	3,433,63
ЈУНИ	1	MEPSO UE-OUT	9.020.11	8.317.34	702.77	458.400.57	-7.652.67	458.400.57	-7.652.67	458.400.57	-7.652.67	458.400.57	0.00	458.400.57	-7.652.67	458.400.57	-7.652.67	458.400.57	0.00	-474.894.40	0.00
		MEPSO UE-IN	12.570.75	12.480.29	90.46	927.023.24	-1.380.94	927.023.24	-1.380.94	927.023.24	-1.380.94	927.023.24	0.00	927.023.24	-1.380.94	927.023.24	-1.380.94	927.023.24	0.00	0.00	0.00
		MEPSO FCPE-OUT	203.57	201.09	2.48	16.506.91	-23.48	16,506,91	-23,48	16,506,91	-23,48	16,506,91	-23,48	16,506,91	-23,48	16,506,91	-23,48	16,506,91	-23,48	16,481,43	1,395,83
ЈУЛИ	1	MEPSO UE-OUT	5.949.05	5.938.76	10.21	499.482.17	-82.83	499.482.17	-82.83	499.482.17	-82.83	499.482.17	0.00	499.482.17	-82.83	499.482.17	-82.83	499.482.17	0.00	-521.167.82	0.00
		MEPSO UE-IN	12.236.39	12.234.50	1.90	1.020.595.72	-28.56	1.020.595.72	-28.56	1.020.595.72	-28.56	1.020.595.72	0.00	1.020.595.72	-28.56	1.020.595.72	-28.56	1.020.595.72	0.00	0.00	0.00
		MEPSO FCPE-OUT	215.38	215.38	0.00	20.229.90	0.00	20,229,90	0,00	20,229,90	0,00	20,229,90	0,00	20,229,90	0,00	20,229,90	0,00	20,229,90	0,00	4,772,84	-516,394,98
АВГУСТ	1	MEPSO UE-OUT	13.873.45	13.223.08	650.37	884.864.57	-10.797.38	884.864.57	-10.797.38	884.864.57	-10.797.38	884.864.57	0.00	884.864.57	-10.797.38	884.864.57	-10.797.38	884.864.57	0.00	433.244.86	0.00
		MEPSO UE-IN	6.491.46	6.464.20	27.26	440.928.95	-106.62	440.928.95	-106.62	440.928.95	-106.62	440.928.95	0.00	440.928.95	-106.62	440.928.95	-106.62	440.928.95	0.00	0.00	0.00
		MEPSO FCPE-OUT	183.97	183.46	0.52	14.616.61	-7.09	14,616,61	-7,09	14,616,61	-7,09	14,616,61	-7,09	14,616,61	-7,09	14,616,61	-7,09	14,616,61	-7,09	14,609,52	-229,75
СЕПТЕМВРИ	1	MEPSO UE-OUT	12.124.10	11.921.18	202.92	838.071.01	-1.848.15	838.071.01	-1.848.15	838.071.01	-1.848.15	838.071.01	0.00	838.071.01	-1.848.15	838.071.01	-1.848.15	838.071.01	0.00	142.050.94	0.00
		MEPSO UE-IN	9.433.56	9.318.29	115.27	694.641.99	-470.07	694.641.99	-470.07	694.641.99	-470.07	694.641.99	0.00	694.641.99	-470.07	694.641.99	-470.07	694.641.99	0.00	0.00	0.00
		MEPSO FCPE-OUT	196.09	197.65	0.44	16.902.44	-1.67	16,902,44	-1,67	16,902,44	-1,67	16,902,44	-1,67	16,902,44	-1,67	16,902,44	-1,67	16,902,44	-1,67	16,900,77	2,759,04
ОКТОМВРИ	1	MEPSO UE-OUT	187.60	181.72	5.88	14.196.50	-56.77	14.196.50	-56.77	14.196.50	-56.77	14.196.50	0.00	14.196.50	-56.77	14.196.50	-56.77	14.196.50	0.00	-14.141.73	0.00
		MEPSO UE-IN	686.81	687.18	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
		MEPSO FCPE-OUT	9.759.68	9.743.34	16.34	805.493.40	-171.77	805.493.40	-171.77	805.493.40	-171.77	805.493.40	0.00	805.493.40	-171.77	805.493.40	-171.77	805.493.40	0.00	-347.032.83	0.00
НОЕМВРИ	1	MEPSO UE-OUT	13.775.24	13.764.18	11.06	1.152.364.63	-10.17	1.152.364.63	-10.17	1.152.364.63	-10.17	1.152.364.63	0.00	1.152.364.63	-10.17	1.152.364.63	-10.17	1.152.364.63	0.00	15.120.29	-331.912.54
		MEPSO UE-IN	243.05	243.05	0.00	28.004.18	0.00	28.004.18	0.00	28.004.18	0.00	28.004.18	0.00	28.004.18	0.00	28.004.18	0.00	28.004.18	0.00	0.00	0.00
		MEPSO FCPE-OUT	122.71	120.86	1.85	10.915.29	-31.40	10,915,29	-31,40	10,915,29	-31,40	10,915,29	-31,40	10,915,29	-31,40	10,915,29	-31,40	10,915,29	-31,40	10,883,89	0.00
ДЕКЕМВРИ	1	MEPSO UE-OUT	9.697.18	9.697.18	0.00	858.332.39	0.00	858.332.39	0.00	858.332.39	0.00	858.332.39	0.00	858.332.39	0.00	858.332.39	0.00	858.332.39	0.00	130.708.37	0.00
		MEPSO UE-IN	7.229.62	7.229.62	0.00	727.624.02	0.00	727.624.02	0.00	727.624.02	0.00	727.624.02	0.00	727.624.02	0.00	727.624.02	0.00	727.624.02	0.00	0.00	0.00
		MEPSO FCPE-OUT	106.76	106.76	0.00	10.819.36	0.00	10,819,36	0,00	10,819,36	0,00	10,819,36	0,00	10,819,36	0,00	10,819,36	0,00	10,819,36	0,00	14,187,67	144,896,04
Вкупно за 2025 година																					-1.290.439.69

Прилог 5

ПРЕГЛЕД НА НАБАВЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ЗА СОПСТВЕНИ ПОТРЕБИ

Плаќање за ЕЕ за сопствени потреби за 2025 година (вкупно 45.882.563 денари)

2025 ГОДИНА	ЈАНУАРИ	ФЕВРУАРИ	МАРТ	АПРИЛ	МАЈ	ЈУНИ	ЈУЛИ	АВГУСТ	СЕПТЕМВРИ	ОКТОМВРИ	НОЕМВРИ	ДЕКЕМВРИ	ВКУПНО 2025 ГОД
реализирани kWh	649,026	569,632	497,963	416,085	343,981	346,073	391,450	376,746	337,248	435,665	471,716	594,660	5430245
ден/kWh	8.83	9.89	6.91	5.44	5.17	5.53	6.68	5.29	6.53	7.70	7.79	7.24	
Вкупен износ по фактури	6,760,339	6,644,844	4,062,167	2,671,736	2,099,821	2,259,549	3,086,391	2,350,413	2,572,427	3,956,265	4,336,038	5,082,573	45882563

Прилог 6

ITC (INTER TSO COMPENSATION MECHANISM)

Бидејќи конечните фактури за тековниот месец се изработуваат и доставуваат во рок од три месеци по истекот на месецот, имаме само податоци за јануари 2025, додека за февруари и март 2025 сеуште немаме податоци за финансиските ефекти од ITC за Q4 2025.

Финансиски ефекти од ITC (Inter TCO Compensation Mechanism) во 2025			
месец	EUR Preliminars Settlement	EUR Final Settlement	EUR Сума
ЈАНУАРИ	-269.258,86	-269.258,86	-269.258,86
ФЕВРУАРИ	-63.801,43	-63.801,43	-63.801,43
МАРТ	-53.581,80	-53.581,80	-53.581,80
АПРИЛ	108.792,07	108.792,07	108.792,07
МАЈ	-23.249,50	-23.249,50	-23.249,50
ЈУНИ	74.764,14	74.716,14	74.764,14
ЈУЛИ	218.912,80	218.912,80	218.912,80
АВГУСТ	129.576,30		
СЕПТЕМВРИ	218.637,40		
ОКТОМВРИ	342.837,78		
НОЕМВРИ			
ДЕКЕМВРИ			
Јан-Јун	-2247,51	-2247,51	
Јул-Дек.			
вкупно	681.381,39	-9.718,09	-7.422,58

Прилог 7

ПРЕГЛЕДИ НА ПРЕНЕСЕНА И ФАКТУРИРАНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ЗА 2025 ГОДИНА

ВРВНА АКТИВНА МОКНОСТ ЗА 2025 ГОДИНА (KW)																	
2025 ГОДИНА Учесник на пазар	ЈАНУАРИ KW	ФЕВРУАРИ KW	МАРТ KW	АПРИЛ KW	МАЈ KW	ЈУНИ KW	ЈУЛИ KW	АВГУСТ KW	СЕПТЕМВРИ KW	ОКТОМВРИ KW	НОЕМВРИ KW	ДЕКЕМВРИ KW	Q1 2025 KW	Q2 2025 KW	Q3 2025 KW	Q4 2025 KW	ВКУПНО 2025 KW
ГОЛДЕН ИГЛ НИКЕЛ ДООЕЛ	6.179	5.955	5.774	6.038	5.849	5.814	5.958	5.467	5.386	5.444	5.395	1.135	17.908	17.701	16.811	11.974	64.394
МЕЈ ЕНЕРѢИ ДОО Скопје	144	120	144	144	144	144	144	144	192	192	192	192	408	432	480	576	1.896
Цементарница Усје АД	10.080	15.200	16.200	15.760	17.200	16.280	16.520	16.600	16.520	16.360	17.040	16.280	41.480	49.240	49.640	49.680	190.040
ОКТА Рафинерија за нафта	852	832	652	648	552	568	616	620	608	684	672	908	2.336	1.768	1.844	2.264	8.212
Бучим ДООЕЛ Радовиш	14.640	14.760	14.640	14.612	14.300	13.756	13.712	13.756	14.000	13.732	13.708	14.196	44.040	42.668	41.468	41.636	169.812
ТЕ - ТО АД	7.520	0	7.840	7.200	0	7.920	7.880	8.080	7.960	1.320	0	0	15.360	15.120	23.920	1.320	55.720
Железници на Република Северна Македонија	4.280	3.840	4.240	3.560	3.620	3.936	3.528	3.896	3.064	3.208	3.936	3.676	12.360	11.116	10.488	10.820	44.784
ФОРТИС ЕНЕРГЕТИКА ФОТОНАПОНСКИ ЦЕНТРАЛИ ДООЕЛ Скопје	144	144	144	144	120	144	144	144	192	192	192	216	432	408	480	600	1.920
АД ЕСМ - РЕК Битола, РЕК Осломеј, ВЕЦ Богданци и ТЕЦ Неготино	37.312	39.984	41.596	42.916	37.376	30.976	22.656	22.536	25.016	37.280	34.832	38.524	118.892	111.268	70.208	110.636	411.004
ЕЛЕКТРОДИСТРИБУЦИЈА ДООЕЛ СКОПЈЕ	1.232.080	1.140.572	957.220	924.632	705.474	718.890	867.636	789.160	670.596	963.616	1.009.306	1.322.522	3.329.872	2.348.996	2.327.392	3.295.444	11.301.704
АД ЕСМ Подружница Енергетика	8.880	72.000	82.520	75.040	81.040	79.760	83.360	9.680	83.800	75.480	78.200	72.080	163.400	235.840	176.840	225.760	801.840
СОЛ СЕЕ ДОО	4.356	2.938	2.894	4.349	4.363	4.399	4.493	4.493	4.284	4.334	4.313	4.162	10.188	13.111	13.270	12.809	49.378
КРАНФИЛД ФАУНДРИ ДООЕЛ	3.920	4.000	3.760	4.400	3.840	3.760	4.000	4.280	4.240	4.280	4.320	3.760	11.680	12.000	12.520	12.360	48.560
Мепсо сопствена	268	256	232	268	148	120	156	124	120	224	200	240	756	536	400	664	2.356
ТХОР ИМПЕКС ДОО Скопје	208	216	224	240	232	256	240	240	240	232	216	208	648	728	720	656	2.752
ОСМ СОЛАР ДООЕЛ Скопје	192	192	192	192	192	192	192	192	192	192	192	192	576	576	576	576	2.304
ИГМ-ТРЕЈД Илија др.ДОО Кавадарци	64	56	64	56	48	64	64	64	1.904	1.840	1.984	184	168	192	5.728	6.272	6.272
КАЛТУН ЕНЕРѢИ ДОО Скопје	216	264	336	312	312	312	312	312	288	312	360	336	816	936	912	1.008	3.672
ВКУПНО	1.331.335	1.301.329	1.138.672	1.100.511	874.810	887.291	1.031.611	879.788	836.762	1.128.986	1.174.914	1.480.611	3.771.336	2.862.612	2.748.161	3.784.511	13.166.620

НАДОМЕСТ ЗА ВРВНА АКТИВНА МОКНОСТ ЗА 2025 ГОДИНА (ДЕНАРИ)																	
2025 ГОДИНА Учесник на пазар	ЈАНУАРИ денари	ФЕВРУАРИ денари	МАРТ денари	АПРИЛ денари	МАЈ денари	ЈУНИ денари	ЈУЛИ денари	АВГУСТ денари	СЕПТЕМВРИ денари	ОКТОМВРИ денари	НОЕМВРИ денари	ДЕКЕМВРИ денари	Q1 2025 денари	Q2 2025 денари	Q3 2025 денари	Q4 2025 денари	ВКУПНО 2025 денари
ГОЛДЕН ИГЛ НИКЕЛ ДООЕЛ	90.339	87.064	84.409	88.280	85.508	84.994	87.111	79.929	78.736	79.590	78.877	16.596	261.811	258.782	245.776	175.063	941.433
МЕЈ ЕНЕРѢИ ДОО Скопје	2.105	1.754	2.105	2.105	2.105	2.105	2.105	2.105	2.807	2.807	2.807	2.807	5.965	6.316	7.018	8.421	27.719
Цементарница Усје АД	147.368	222.221	236.841	230.408	251.461	238.010	241.519	242.689	241.519	239.180	249.121	238.010	606.429	719.879	725.727	726.312	2.778.347
ОКТА Рафинерија за нафта	12.456	12.164	9.532	9.474	8.070	8.304	9.006	9.064	8.889	10.000	9.825	13.275	34.152	25.848	26.959	33.099	120.058
Бучим ДООЕЛ Радовиш	214.034	215.788	214.034	213.625	209.063	201.110	200.467	201.110	204.677	200.759	200.408	207.543	643.856	623.798	606.254	608.710	2.482.617
ТЕ - ТО АД	109.941	0	114.619	105.263	0	115.789	115.204	118.128	116.374	19.298	0	0	224.560	221.051	349.706	19.298	814.615
Железници на Република Северна Македонија	62.573	56.140	61.988	52.046	52.924	57.544	51.579	56.959	44.795	46.900	57.544	53.742	180.701	162.514	153.332	158.186	654.733
ФОРТИС ЕНЕРГЕТИКА ФОТОНАПОНСКИ ЦЕНТРАЛИ ДООЕЛ Скопје	2.105	2.105	2.105	2.105	1.754	2.105	2.105	2.105	2.807	2.807	2.807	3.158	6.316	5.965	7.018	8.772	28.070
АД ЕСМ - РЕК Битола, РЕК Осломеј, ВЕЦ Богданци и ТЕЦ Неготино	545.494	584.558	608.125	627.423	546.430	452.863	331.226	329.472	365.729	545.026	509.237	563.213	1.738.177	1.626.716	1.026.427	1.617.476	6.008.796
ЕЛЕКТРОДИСТРИБУЦИЈА ДООЕЛ СКОПЈЕ	18.012.763	16.674.935	13.994.365	13.517.935	10.313.889	10.510.028	12.684.665	11.537.361	9.803.979	14.087.873	14.755.852	19.335.007	48.682.063	34.341.852	34.026.006	48.178.732	165.228.652
АД ЕСМ Подружница Енергетика	129.824	1.052.626	1.206.426	1.097.070	1.184.789	1.166.075	1.218.707	141.520	1.225.139	1.103.503	1.143.268	1.053.795	2.388.875	3.447.934	2.585.365	3.300.566	11.722.740
СОЛ СЕЕ ДОО	63.684	42.947	42.316	63.579	63.789	64.315	65.684	65.684	62.631	63.368	63.052	60.842	148.947	191.683	193.999	187.262	721.891
КРАНФИЛД ФАУНДРИ ДООЕЛ	57.310	58.479	54.970	64.327	56.140	54.970	58.479	62.573	61.988	62.573	63.158	54.970	170.759	175.438	183.040	180.701	709.937
Мепсо сопствена	3.918	3.743	3.392	3.918	2.164	1.754	2.281	1.813	1.754	3.275	2.924	3.509	11.053	7.836	5.848	9.708	34.444
ТХОР ИМПЕКС ДОО Скопје	3.041	3.158	3.275	3.509	3.392	3.743	3.509	3.509	3.509	3.392	3.158	3.041	9.474	10.643	10.526	9.591	40.234
ОСМ СОЛАР ДООЕЛ Скопје	2.807	2.807	2.807	2.807	2.807	2.807	2.807	2.807	2.807	2.807	2.807	2.807	8.421	8.421	8.421	8.421	33.684
ИГМ-ТРЕЈД Илија др.ДОО Кавадарци	936	819	936	819	702	936	936	936	936	27.836	26.900	29.006	2.690	2.456	2.807	83.742	91.695
КАЛТУН ЕНЕРѢИ ДОО Скопје	3.158	3.860	4.912	4.561	4.561	4.561	4.561	4.561	4.211	4.561	5.263	4.912	11.930	13.684	13.333	14.737	53.684
ВКУПНО	19.463.854	19.025.167	16.647.157	16.089.254	12.789.547	12.972.014	15.081.949	12.862.325	12.233.287	16.505.555	17.177.008	21.646.234	55.136.178	41.850.815	40.177.561	55.328.797	192.493.351

СПОРЕДБА НА ПРИХОДИ ОД НАДОМЕСТ ЗА ВРВНА АКТИВНА МОЌНОСТ

СПОРЕДБА НА ПРИХОДИ ОД ВРВНА АКТИВНА МОЌНОСТ	2025 денари	2024 денари
ГОЛДЕН ИГЛ НИКЕЛ ДООЕЛ	941.433	1.014.437
МЕЈ ЕНЕРЏИ ДОО Скопје	27.719	23.948
Цементарница Усје АД	2.778.347	2.546.808
ОКТА Рафинерија за нафта	120.058	104.978
Бучим ДООЕЛ Радовиш	2.482.617	2.524.938
ТЕ - ТО АД	814.615	637.522
Железници на Република Северна Македонија	654.733	596.515
ФОРТИС ЕНЕРГЕТИКА ФОТОНАПОНСКИ ЦЕНТРАЛИ ДООЕЛ Скопје	28.070	7.545
АД ЕСМ - РЕК Битола, РЕК Осломеј, ВЕЦ Богданци и ТЕЦ Неготино	6.008.796	5.637.260
ЕЛЕКТРОДИСТРИБУЦИЈА ДООЕЛ СКОПЈЕ	165.228.652	146.805.169
АД ЕСМ Подружница Енергетика	11.722.740	12.775.047
СОЛ СЕЕ ДОО	721.891	725.824
КРАНФИЛД ФАУНДРИ ДООЕЛ	709.937	580.112
Мепсо сопствена	34.444	35.813
ТХОР ИМПЕКС ДОО Скопје	40.234	36.305
ОСМ СОЛАР ДООЕЛ Скопје	33.684	28.541
ИГМ-ТРЕЈД Илија др.ДОО Кавадарци	91.695	5.577
КАЛТУН ЕНЕРЖИ ДОО Скопје	53.684	0
ВКУПНО	192.493.351	174.086.339



ПРЕНЕСЕНА АКТИВНА ЕЕ ЗА 2025 ГОДИНА (KWh)

2025 ГОДИНА Учесник на пазар	ЈАНУАРИ KWh	ФЕВРУАРИ KWh	МАРТ KWh	АПРИЛ KWh	МАЈ KWh	ЈУНИ KWh	ЈУЛИ KWh	АВГУСТ KWh	СЕПТЕМВРИ KWh	ОКТОМВРИ KWh	НОЕМВРИ KWh	ДЕКЕМВРИ KWh	Q1 2025 KWh	Q2 2025 KWh	Q3 2025 KWh	Q4 2025 KWh	ВКУПНО 2025 KWh
ГОЛДЕН ИГЛ НИКЕЛ ДООЕЛ	3.486.116	3.060.800	3.269.106	3.205.303	3.328.284	3.213.424	3.161.957	3.153.568	3.109.460	3.216.171	2.888.805	519.666	9.816.022	9.747.012	9.424.985	6.624.643	35.612.662
МЕЈ ЕНЕРџИ ДОО Скопје	38.568	31.092	30.270	30.522	26.226	21.594	23.586	25.482	39.114	67.566	72.318	76.032	99.930	78.342	88.182	215.916	482.370
Цементарница Усје АД	2.870.190	6.437.610	9.591.210	8.164.530	9.577.130	8.667.000	9.111.860	8.815.110	8.856.080	9.030.170	8.053.830	7.915.130	18.899.010	26.408.660	26.783.050	24.999.130	97.089.850
ОКТА Рафинерија за нафта	286.713	241.326	162.247	123.058	87.659	101.210	103.001	106.486	113.782	170.918	198.155	261.763	690.286	311.927	323.269	630.836	1.956.318
Бучим ДООЕЛ Радовиш	9.095.520	8.469.840	9.356.744	8.531.660	8.817.660	8.240.009	7.414.885	8.995.274	8.401.416	8.004.988	5.082.580	7.115.540	26.922.104	25.589.329	24.811.575	20.203.108	97.526.116
ТЕ - ТО АД	13.130	0	313.030	197.580	0	260.720	180.050	228.100	206.880	21.890	0	0	326.160	458.300	615.030	21.890	1.421.380
Железници на Република Северна Македонија	912.730	588.080	835.716	732.702	756.074	749.134	738.364	787.168	836.561	847.548	800.883	752.375	2.336.526	2.237.910	2.362.093	2.400.806	9.337.335
ФОРТИС ЕНЕРГЕТИКА ФОТОНАПОНСКИ ЦЕНТРАЛИ ДООЕЛ Скопје	46.950	38.178	35.418	31.356	26.622	26.148	27.468	31.320	44.310	64.356	72.972	80.430	120.546	84.126	103.098	217.758	525.528
АД ЕСМ - РЕК Битола, РЕК Осломеј, ВЕЦ Богданци и ТЕЦ Неготино	14.997.463	17.401.349	15.409.096	15.985.976	17.383.537	10.551.801	7.968.404	7.445.229	9.468.046	19.036.803	14.880.949	17.331.839	47.807.908	43.921.314	24.881.679	51.249.591	167.860.492
ЕЛЕКТРОДИСТРИБУЦИЈА ДООЕЛ СКОПЈЕ	685.485.990	581.140.889	463.213.030	370.499.829	302.251.639	292.588.385	371.311.970	344.868.729	317.261.370	471.553.055	499.561.113	656.042.158	1.729.839.909	965.339.852	1.033.442.068	1.627.156.325	5.355.778.153
АД ЕСМ Подружница Енергетика	221.240	11.119.740	12.413.320	16.272.800	22.629.740	19.055.850	16.767.640	4.257.210	17.839.650	13.149.100	12.494.070	10.322.930	23.754.300	57.958.390	38.864.500	35.966.100	156.543.290
СОЛ СЕЕ ДОО	2.685.334	1.478.030	1.823.134	2.761.337	3.013.596	2.682.886	3.148.783	2.731.622	2.900.290	2.783.189	2.545.085	2.640.874	5.986.498	8.457.818	8.780.695	7.969.147	31.194.158
КРАНФИЛД ФАУНДРИ ДООЕЛ	406.610	293.500	165.200	317.920	156.900	314.930	346.260	310.830	404.330	456.980	363.540	324.560	865.310	789.750	1.061.420	1.145.080	3.861.560
Мепсо сопствена	117.037	96.021	80.486	71.965	47.605	48.553	55.740	56.176	51.049	71.486	84.516	108.022	293.544	168.123	162.965	264.024	888.656
ТХОР ИМПЕКС ДОО Скопје	53.256	27.956	29.930	36.934	37.910	54.454	35.036	45.120	39.334	31.424	32.250	49.836	111.142	129.298	119.490	113.510	473.440
ОСМ СОЛАР ДООЕЛ Скопје	67.146	57.672	59.466	51.336	45.546	41.436	44.604	50.268	56.454	69.426	73.542	76.602	184.284	138.318	151.326	219.570	693.498
ИГМ-ТРЕЈД Илија др ДОО Кавадарци	21.462	13.716	14.712	5.364	8.440	8.058	11.468	12.474	13.676	44.126	124.022	140.322	49.890	21.862	37.618	308.470	417.840
КАЛТУН ЕНЕРџИ ДОО Скопје	32.172	11.346	14.742	16.962	21.066	27.858	11.256	22.872	10.632	7.998	7.140	12.276	58.260	65.886	44.760	27.414	196.320
ВКУПНО	720.837.627	630.507.145	516.816.857	427.037.134	368.215.634	346.653.450	420.462.332	381.943.038	369.652.434	528.627.194	547.335.770	703.770.355	1.868.161.629	1.141.906.217	1.172.057.803	1.779.733.318	5.961.858.966

ПРИХОДИ ОД ПРЕНЕСЕНА АКТИВНА ЕЕ ЗА 2025 ГОДИНА

2025 ГОДИНА Учесник на пазар	ЈАНУАРИ денари	ФЕВРУАРИ денари	МАРТ денари	АПРИЛ денари	МАЈ денари	ЈУНИ денари	ЈУЛИ денари	АВГУСТ денари	СЕПТЕМВРИ денари	ОКТОМВРИ денари	НОЕМВРИ денари	ДЕКЕМВРИ денари	Q1 2025 денари	Q2 2025 денари	Q3 2025 денари	Q4 2025 денари	ВКУПНО 2025 денари
ГОЛДЕН ИГЛ НИКЕЛ ДООЕЛ	978.553	859.166	917.638	899.729	934.249	902.008	887.561	885.206	872.826	902.779	810.888	145.870	2.755.357	2.735.986	2.645.593	1.859.537	9.996.474
МЕЈ ЕНЕРџИ ДОО Скопје	10.826	8.728	8.497	8.568	7.362	6.061	6.621	7.153	10.979	18.966	20.300	21.342	28.050	21.991	24.753	60.608	135.401
Цементарница Усје АД	805.662	1.807.037	2.692.253	2.291.784	2.688.300	2.432.827	2.557.699	2.474.401	2.485.920	2.534.769	2.260.710	2.221.777	5.304.952	7.412.911	7.518.002	7.017.256	27.253.121
ОКТА Рафинерија за нафта	80.480	67.740	45.543	34.542	24.606	28.410	28.912	29.891	31.939	47.977	55.622	73.477	193.763	87.558	90.742	177.076	549.138
Бучим ДООЕЛ Радовиш	2.553.112	2.377.484	2.626.438	2.394.837	2.475.117	2.312.971	2.081.358	2.524.973	2.358.277	2.247.000	1.426.680	1.997.332	7.557.035	7.182.925	6.964.609	5.671.012	27.375.581
ТЕ - ТО АД	3.686	0	87.868	55.461	0	73.184	50.540	64.028	58.071	6.145	0	0	91.553	128.645	172.639	6.145	398.981
Железници на Република Северна Македонија	256.203	165.074	234.585	205.669	212.230	210.282	207.259	220.958	234.823	237.907	224.808	211.192	655.863	628.181	663.040	673.906	2.620.990
ФОРТИС ЕНЕРГЕТИКА ФОТОНАПОНСКИ ЦЕНТРАЛИ ДООЕЛ Скопје	13.179	10.717	9.942	8.802	7.473	7.340	7.710	8.792	12.438	18.065	20.483	22.577	33.837	23.614	28.940	61.125	147.516
АД ЕСМ - РЕК Битола, РЕК Осломеј, ВЕЦ Богданци и ТЕЦ Неготино	4.209.788	4.884.559	4.325.333	4.487.263	4.879.559	2.961.891	2.236.731	2.089.876	2.657.681	5.343.631	4.177.082	4.865.047	13.419.680	12.328.713	6.984.287	14.385.760	47.118.440
ЕЛЕКТРОДИСТРИБУЦИЈА ДООЕЛ СКОПЈЕ	192.415.917	163.126.248	130.023.897	103.999.302	84.842.035	82.129.560	104.227.270	96.804.652	89.055.266	132.364.943	140.226.804	184.151.034	485.566.062	270.970.896	290.087.188	456.742.780	1.503.366.928
АД ЕСМ Подружница Енергетика	62.102	3.121.311	3.484.419	4.567.775	6.352.168	5.348.977	4.706.677	1.194.999	5.007.590	3.690.952	3.507.085	2.897.646	6.667.832	16.268.920	10.909.265	10.095.684	43.941.702
СОЛ СЕЕ ДОО	753.773	414.883	511.754	775.107	845.916	753.086	883.863	766.766	814.111	781.241	714.405	741.293	1.680.410	2.374.110	2.464.741	2.236.940	8.756.200
КРАНФИЛД ФАУНДРИ ДООЕЛ	114.135	82.385	46.372	89.240	44.042	88.401	97.195	87.250	113.495	128.274	102.046	91.104	242.893	221.683	297.941	321.424	1.083.940
Мепсо сопствена	32.852	26.953	22.592	20.201	13.363	13.629	15.646	15.769	14.329	20.066	23.724	30.322	82.398	47.192	45.744	74.112	249.446
ТХОР ИМПЕКС ДОО Скопје	14.949	7.847	8.601	10.367	10.641	15.285	9.835	12.665	11.041	8.821	9.053	13.989	31.198	36.294	33.541	31.862	132.895
ОСМ СОЛАР ДООЕЛ Скопје	18.848	16.189	16.692	14.410	12.785	11.631	12.520	14.110	15.847	19.488	20.643	21.502	51.729	38.826	42.477	61.633	194.665
ИГМ-ТРЕЈД Илија др ДОО Кавадарци	6.024	3.850	4.130	1.506	2.369	2.262	3.219	3.501	3.839	12.386	34.813	39.388	14.004	6.137	10.559	86.588	117.288
КАЛТУН ЕНЕРџИ ДОО Скопје	9.031	3.185	4.138	4.761	5.913	7.820	3.160	6.420	2.984	2.245	2.004	3.446	16.354	18.494	12.564	7.695	55.107
ВКУПНО	202.339.122	176.983.356	145.070.492	119.869.323	103.358.128	97.305.623	118.023.776	107.211.411	103.761.438	148.385.653	153.637.150	197.548.339	524.392.969	320.533.075	328.996.625	499.571.142	1.673.493.812

**СПОРЕДБА НА ПРИХОДИ ОД НАДОМЕСТ ЗА
ПРЕНЕСЕНА АКТИВНА ЕЕ**

СПОРЕДБА НА ПРИХОДИ ОД ПРЕНЕСЕНА АКТИВНА ЕЕ	2025 денари	2024 денари
ГОЛДЕН ИГЛ НИКЕЛ ДООЕЛ	9.996.474	12.341.335
МЕЈ ЕНЕРѢИ ДОО Скопје	135.401	99.635
Цементарница Усје АД	27.253.121	22.739.700
ОКТА Рафинерија за нафта	549.138	704.166
Бучим ДООЕЛ Радовиш	27.375.581	29.133.632
ТЕ - ТО АД	398.981	291.180
Железници на Република Северна Македонија	2.620.990	1.964.564
ФОРТИС ЕНЕРГЕТИКА ФОТОНАПОНСКИ ЦЕНТРАЛИ ДООЕЛ Скопје	147.516	38.833
АД ЕСМ - РЕК Битола, РЕК Осломеј, ВЕЦ Богданци и ТЕЦ Неготино	47.118.440	46.143.414
ЕЛЕКТРОДИСТРИБУЦИЈА ДООЕЛ СКОПЈЕ	1.503.366.928	1.393.169.256
АД ЕСМ Подружница Енергетика	43.941.702	49.089.140
СОЛ СЕЕ ДОО	8.756.200	8.807.339
КРАНФИЛД ФАУНДРИ ДООЕЛ	1.083.940	683.599
Мепсо сопствена	249.446	254.075
ТХОР ИМПЕКС ДОО Скопје	132.895	119.839
ОСМ СОЛАР ДООЕЛ Скопје	194.665	144.744
ИГМ-ТРЕЈД Илија др.ДОО Кавадарци	117.288	28.224
КАЛТУН ЕНЕРЖИ ДОО Скопје	55.107	0
ВКУПНО	1.673.493.812	1.565.752.673



ПРЕКУМЕРНО ПРЕВЗЕМАНА РЕАКТИВНА ЕЕ ЗА 2025 ГОДИНА (KVARh)

2025 ГОДИНА Учесник на пазар	ЈАНУАРИ KVARh	ФЕВРУАРИ KVARh	МАРТ KVARh	АПРИЛ KVARh	МАЈ KVARh	ЈУНИ KVARh	ЈУЛИ KVARh	АВГУСТ KVARh	СЕПТЕМВРИ KVARh	ОКТОМВР И KVARh	НОЕМВРИ KVARh	ДЕКЕМВРИ KVARh	Q1 2025 KVARh	Q2 2025 KVARh	Q3 2025 KVARh	Q4 2025 KVARh	ВКУПНО 2025 KVARh
ГОЛДЕН ИГЛ НИКЕЛ ДООЕЛ	751.440	822.509	1.204.399	1.395.910	1.547.290	1.491.237	1.561.435	1.508.997	1.143.496	982.715	958.264	904.912	2.778.349	4.434.437	4.213.929	2.845.891	14.272.606
МЕЈ ЕНЕРѢИ ДОО Скопје	767	99.294	206.953	233.240	246.855	215.858	301.433	197.643	183.952	353.207	318.243	271.135	307.013	695.953	683.028	942.586	2.628.580
Цементарница Усје АД	0	266.269	745.321	688.535	990.387	903.350	1.015.876	1.013.724	1.000.944	907.314	991.876	774.457	1.011.589	2.582.272	3.030.544	2.673.647	9.298.052
ОКТА Рафинерија за нафта	5.860	49.935	130.570	174.608	187.196	231.530	262.404	205.024	218.203	86.662	55.771	32.401	186.366	593.333	685.630	174.834	1.640.163
Бучим ДООЕЛ Радовиш	0	0	18.985	63.626	0	0	0	0	0	0	73.708	0	18.985	63.626	0	73.708	156.319
ТЕ - ТО АД	11.837	101.640	270.470	172.929	0	198.852	209.424	148.967	200.660	699.156	518.270	168.110	383.947	371.781	559.050	1.385.536	2.700.315
Железници на Република Северна Македонија	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ФОРТИС ЕНЕРГЕТИКА ФОТОНАПОНСКИ ЦЕНТРАЛИ ДООЕЛ Скопје	30.521	145.117	310.074	236.439	333.677	609.275	754.094	448.088	535.224	221.085	44.835	138.404	485.712	1.179.390	1.737.406	404.324	3.806.832
АД ЕСМ - РЕК Битола, РЕК Осломеј, ВЕЦ Богданци и ТЕЦ Неготино	12.723.953	15.379.820	14.960.201	14.506.702	20.200.702	18.192.565	17.156.274	16.404.298	17.922.953	24.136.168	20.880.200	19.494.184	43.063.974	52.899.969	51.483.526	64.510.552	211.958.021
ЕЛЕКТРОДИСТРИБУЦИЈА ДООЕЛ СКОПЈЕ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АД ЕСМ Подружница Енергетика	3.251.531	2.942.696	3.461.024	1.103.436	496.856	0	354.679	2.068.961	85.756	755.857	1.653.007	2.485.773	9.655.251	1.600.292	2.509.395	4.894.637	18.659.575
СОЛ СЕЕ ДОО	0	0	0	0	0	0	0	0	47.916	25.136	14.272	0	0	0	47.916	39.409	87.325
КРАНФИЛД ФАУНДРИ ДООЕЛ	197.719	150.175	101.524	187.766	94.713	241.483	238.844	210.376	251.241	274.487	230.262	149.195	449.418	523.963	700.461	653.944	2.327.785
Мелсо сопствена	0	0	21.201	24.951	30.419	32.822	32.396	34.902	34.073	28.769	19.404	11.161	21.201	88.191	101.371	59.333	270.096
ТХОР ИМПЕКС ДОО Скопје	24.272	37.365	56.893	36.824	55.062	40.474	50.748	30.056	35.318	50.790	46.344	30.196	118.529	132.360	116.122	127.330	494.341
ОСМ СОЛАР ДООЕЛ Скопје	8.184	112.140	406.610	452.313	717.930	1.428.402	1.315.901	833.618	1.362.420	1.027.209	914.971	831.527	526.934	2.598.645	3.511.938	2.773.708	9.411.226
ИГМ-ТРЕЈД Илија др.ДОО Кавадарци	40.254	81.756	119.855	76.960	182.965	221.017	246.480	239.106	161.655	219.324	295.789	241.864	480.942	647.240	810.853		2.180.899
КАЛТУН ЕНЕРѢИ ДОО Скопје	0	0	0	0	0	0	340.770	188.436	235.651	726.661	669.338	397.997	0	0	764.857	1.793.995	2.558.853
ВКУПНО	17.046.335	20.188.715	22.014.082	19.354.238	25.084.051	23.806.865	23.840.756	23.532.196	23.419.462	30.494.540	27.684.553	25.985.193	59.249.133	68.245.154	70.792.413	84.164.286	282.450.987

ПРИХОДИ ОД ПРЕКУМЕРНО ПРЕВЗЕМАНА РЕАКТИВНА ЕЕ ЗА 2025 ГОДИНА (ДЕНАРИ)

2025 ГОДИНА Учесник на пазар	ЈАНУАРИ денари	ФЕВРУАРИ денари	МАРТ денари	АПРИЛ денари	МАЈ денари	ЈУНИ денари	ЈУЛИ денари	АВГУСТ денари	СЕПТЕМВРИ денари	ОКТОМВР И денари	НОЕМВРИ денари	ДЕКЕМВРИ денари	Q1 2025 денари	Q2 2025 денари	Q3 2025 денари	Q4 2025 денари	ВКУПНО 2025 денари
ГОЛДЕН ИГЛ НИКЕЛ ДООЕЛ	84.387	92.368	135.254	156.761	173.761	167.466	175.349	169.460	128.415	110.359	107.613	101.622	312.009	497.987	473.224	319.594	1.602.814
МЕЈ ЕНЕРѢИ ДОО Скопје	86	11.151	23.241	26.193	27.722	24.241	33.851	22.195	20.658	39.665	35.739	30.449	34.478	78.156	76.704	105.852	295.190
Цементарница Усје АД	0	29.902	83.700	77.322	111.220	101.446	114.083	113.841	112.406	101.891	111.388	86.972	113.601	289.989	340.330	300.251	1.044.171
ОКТА Рафинерија за нафта	658	5.608	14.663	19.608	21.022	26.001	29.468	23.024	24.504	9.732	6.263	3.639	20.929	66.631	76.996	19.634	184.190
Бучим ДООЕЛ Радовиш	0	0	2.132	7.145	0	0	0	0	0	0	8.277	0	2.132	7.145	0	8.277	17.555
ТЕ - ТО АД	1.329	11.414	30.374	19.420	0	22.331	23.518	16.729	22.534	78.515	58.202	18.879	43.117	41.751	62.781	155.596	303.245
Железници на Република Северна Македонија	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ФОРТИС ЕНЕРГЕТИКА ФОТОНАПОНСКИ ЦЕНТРАЛИ ДООЕЛ Скопје	3.427	16.297	34.821	26.552	37.472	68.422	84.685	50.320	60.106	24.828	5.035	15.543	54.545	132.446	195.111	45.406	427.507
АД ЕСМ - РЕК Битола, РЕК Осломеј, ВЕЦ Богданци и ТЕЦ Неготино	1.428.900	1.727.154	1.680.031	1.629.103	2.268.539	2.043.025	1.926.650	1.842.203	2.012.748	2.710.492	2.344.846	2.189.197	4.836.084	5.940.667	5.781.600	7.244.535	23.802.886
ЕЛЕКТРОДИСТРИБУЦИЈА ДООЕЛ СКОПЈЕ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АД ЕСМ Подружница Енергетика	365.147	330.465	388.673	123.916	55.797	0	39.830	232.344	9.630	84.883	185.633	279.152	1.084.285	179.713	281.805	549.668	2.095.470
СОЛ СЕЕ ДОО	0	0	0	0	0	0	0	0	5.381	2.823	1.603	0	0	0	5.381	4.426	9.807
КРАНФИЛД ФАУНДРИ ДООЕЛ	22.204	16.865	11.401	21.086	10.636	27.119	26.822	23.625	28.214	30.825	25.858	16.755	50.470	58.841	78.662	73.438	261.410
Мелсо сопствена	0	0	2.381	2.802	3.416	3.686	3.638	3.919	3.826	3.231	2.179	1.253	2.381	9.904	11.384	6.663	30.332
ТХОР ИМПЕКС ДОО Скопје	2.726	4.196	6.389	4.135	6.183	4.545	5.699	3.375	3.966	5.704	5.204	3.391	13.311	14.864	13.041	14.299	55.514
ОСМ СОЛАР ДООЕЛ Скопје	919	12.593	45.662	50.795	80.624	160.410	147.776	93.615	153.000	115.356	102.751	93.381	59.175	291.828	394.391	311.487	1.056.881
ИГМ-ТРЕЈД Илија др.ДОО Кавадарци	4.520	9.181	13.460	8.643	20.547	24.820	27.680	26.852	18.154	24.630	33.217	33.212	27.161	54.010	72.685	91.059	244.915
КАЛТУН ЕНЕРѢИ ДОО Скопје	0	0	0	0	0	0	38.268	21.161	26.464	81.604	75.167	44.695	0	0	85.893	201.466	287.359
ВКУПНО	1.914.303	2.267.193	2.472.181	2.173.481	2.816.939	2.673.511	2.677.317	2.642.666	2.630.006	3.424.537	3.108.975	2.918.137	6.653.678	7.663.931	7.949.988	9.451.649	31.719.246

СПОРЕДБА НА ПРИХОДИ ОД ПРЕКУМЕРНО ПРЕВЗЕМЕНА РЕАКТИВНА ЕЕ		
СПОРЕДБА НА ПРИХОДИ ОД ПРЕКУМЕРНО ПРЕВЗЕМЕНА РЕАКТИВНА ЕЕ	2025 денари	2024 денари
ГОЛДЕН ИГЛ НИКЕЛ ДООЕЛ	1.602.814	1.701.123
МЕЈ ЕНЕРѢИ ДОО Скопје	295.190	214.540
Цементарница Усје АД	1.044.171	559.209
ОКТА Рафинерија за нафта	184.190	6.782
Бучим ДООЕЛ Радовиш	17.555	374.255
ТЕ - ТО АД	303.245	601.972
Железници на Република Северна Македонија	0	0
ФОРТИС ЕНЕРГЕТИКА ФОТОНАПОНСКИ ЦЕНТРАЛИ ДООЕЛ Скопје	427.507	51.827
АД ЕСМ - РЕК Битола, РЕК Осломеј, ВЕЦ Богданци и ТЕЦ Неготино	23.802.886	17.619.747
ЕЛЕКТРОДИСТРИБУЦИЈА ДООЕЛ СКОПЈЕ	0	0
АД ЕСМ Подружница Енергетика	2.095.470	3.240.541
СОЛ СЕЕ ДОО	9.807	25.265
КРАНФИЛД ФАУНДРИ ДООЕЛ	261.410	184.608
Мепсо сопствена	30.332	6.544
ТХОР ИМПЕКС ДОО Скопје	55.514	42.920
ОСМ СОЛАР ДООЕЛ Скопје	1.056.881	604.862
ИГМ-ТРЕЈД Илија др.ДОО Кавадарци	244.915	56.780
КАЛТУН ЕНЕРЖИ ДОО Скопје	287.359	0
ВКУПНО	31.719.246	25.290.975



ПРЕНЕСЕНА АКТИВНА ЕЕ ЗА 2025 ГОДИНА (KWh)

2025 ГОДИНА Учесник на пазар	ЈАНУАРИ KWh	ФЕВРУАРИ KWh	МАРТ KWh	АПРИЛ KWh	МАЈ KWh	ЈУНИ KWh	ЈУЛИ KWh	АВГУСТ KWh	СЕПТЕМВРИ KWh	ОКТОМВРИ KWh	НОЕМВРИ KWh	ДЕКЕМВРИ KWh	Q1 2025 KWh	Q2 2025 KWh	Q3 2025 KWh	Q4 2025 KWh	ВКУПНО 2025 KWh
ГОЛДЕН ИГЛ НИКЕЛ ДООЕЛ	3.486.116	3.060.800	3.269.106	3.205.303	3.328.284	3.213.424	3.161.957	3.153.568	3.109.460	3.216.171	2.888.805	519.666	9.816.022	9.747.012	9.424.985	6.624.643	35.612.662
МЕЈ ЕНЕРѢИ ДОО Скопје	38.568	31.092	30.270	30.522	26.226	21.594	23.586	25.482	39.114	67.566	72.318	76.032	99.930	78.342	88.182	215.916	482.370
Цементарница Усје АД	2.870.190	6.437.610	9.591.210	8.164.530	9.577.130	8.667.000	9.111.860	8.815.110	8.856.080	9.030.170	8.053.830	7.915.130	18.899.010	26.408.660	26.783.500	24.999.130	97.089.850
ОКТА Рафинерија за нафта	286.713	241.326	162.247	123.058	87.659	101.210	103.001	106.486	113.782	170.918	198.155	261.763	690.286	311.927	323.269	630.836	1.956.318
Бучим ДООЕЛ Радовиш	9.095.520	8.469.840	9.356.744	8.531.660	8.817.660	8.240.009	7.414.885	8.995.274	8.401.416	8.004.988	5.082.580	7.115.540	26.922.104	25.589.329	24.811.575	20.203.108	97.526.116
ТЕ - ТО АД	13.130	0	313.030	197.580	0	260.720	180.050	228.100	206.880	21.890	0	0	326.160	458.300	615.030	21.890	1.421.380
Железници на Република Северна Македонија	912.730	588.080	835.716	732.702	756.074	749.134	738.364	787.168	836.561	847.548	800.883	752.375	2.336.526	2.237.910	2.362.093	2.400.806	9.337.335
ФОРТИС ЕНЕРГЕТИКА ФОТОНАПОНСКИ ЦЕНТРАЛИ ДООЕЛ Скопје	46.950	38.178	35.418	31.356	26.622	26.148	27.468	31.320	44.310	64.356	72.972	80.430	120.546	84.126	103.098	217.758	525.528
АД ЕСМ - РЕК Битола, РЕК Осломеј, ВЕЦ Богданци и ТЕЦ Неготино	14.997.463	17.401.349	15.409.096	15.985.976	17.383.537	10.551.801	7.968.404	7.445.229	9.468.046	19.036.803	14.880.949	17.331.839	47.807.908	43.921.314	24.881.679	51.249.591	167.860.492
ЕЛЕКТРОДИСТРИБУЦИЈА ДООЕЛ СКОПЈЕ	685.485.990	581.140.889	463.213.030	370.499.829	302.251.639	292.588.385	371.311.970	344.868.729	317.261.370	471.553.055	499.561.113	656.042.158	1.729.839.909	965.339.852	1.033.442.068	1.627.156.325	5.355.778.153
АД ЕСМ Подружница Енергетика	221.240	11.119.740	12.413.320	16.272.800	22.629.740	19.055.850	16.767.640	4.257.210	17.839.650	13.149.100	12.494.070	10.322.930	23.754.300	57.958.390	38.864.500	35.966.100	156.543.290
СОЛ СЕЕ ДОО	2.685.334	1.478.030	1.823.134	2.761.337	3.013.596	2.682.886	3.148.783	2.731.622	2.900.290	2.783.189	2.545.085	2.640.874	5.986.498	8.457.818	8.780.695	7.969.147	31.194.158
КРАНФИЛД ФАУНДРИ ДООЕЛ	406.610	293.500	165.200	317.920	156.900	314.930	346.260	310.830	404.330	456.980	363.540	324.560	865.310	789.570	1.061.420	1.145.080	3.861.560
Мелсо сопствена	117.037	96.021	80.486	71.965	47.605	48.553	55.740	56.176	51.049	71.486	84.516	108.022	293.544	168.123	162.965	264.024	888.656
ТХОР ИМПЕКС ДОО Скопје	53.256	27.956	29.930	36.934	37.910	54.454	35.036	45.120	39.334	31.424	32.250	49.836	111.142	129.298	119.490	113.510	473.440
ОСМ СОЛАР ДООЕЛ Скопје	67.146	57.672	59.466	51.336	45.546	41.436	44.604	50.268	56.454	69.426	73.542	76.602	184.284	138.318	151.326	219.570	693.498
ИГМ-ТРЕЈД Илија др. ДОО Кавадарци	21.462	13.716	14.712	5.364	8.440	8.058	11.468	12.474	13.676	44.126	124.022	140.322	49.890	21.862	37.618	308.470	417.840
КАЛУН ЕНЕРѢИ ДОО Скопје	32.172	11.346	14.742	16.962	21.066	27.858	11.256	22.872	10.632	7.998	7.140	12.276	58.260	65.886	44.760	27.414	196.320
ВКУПНО	720.837.627	630.507.145	516.816.857	427.037.134	368.215.634	346.653.450	420.462.332	381.943.038	369.652.434	528.627.194	547.335.770	703.770.355	1.868.161.629	1.141.906.217	1.172.057.803	1.779.733.318	5.961.858.966

ВКУПЕН ПРИХОД ОД ПРЕНОС НА ЕЕ ЗА 2025 ГОДИНА

2025 ГОДИНА Учесник на пазар	ЈАНУАРИ денари	ФЕВРУАРИ денари	МАРТ денари	АПРИЛ денари	МАЈ денари	ЈУНИ денари	ЈУЛИ денари	АВГУСТ денари	СЕПТЕМВРИ денари	ОКТОМВРИ денари	НОЕМВРИ денари	ДЕКЕМВРИ денари	Q1 2025 денари	Q2 2025 денари	Q3 2025 денари	Q4 2025 денари	ВКУПНО 2025 денари
ГОЛДЕН ИГЛ НИКЕЛ ДООЕЛ	1.153.278	1.038.598	1.137.301	1.144.770	1.193.518	1.154.468	1.150.021	1.134.596	1.079.977	1.092.728	997.377	264.088	3.329.177	3.492.756	3.364.594	2.354.194	12.540.721
МЕЈ ЕНЕРѢИ ДОО Скопје	13.017	21.633	33.843	36.866	37.189	32.408	42.577	31.453	34.444	61.438	58.845	54.598	68.493	106.462	108.474	174.881	458.310
Цементарница Усје АД	953.030	2.059.160	3.012.793	2.599.514	3.050.981	2.772.283	2.913.301	2.830.931	2.839.827	2.875.840	2.621.219	2.546.759	6.024.983	8.422.779	8.584.059	8.043.818	31.075.639
ОКТА Рафинерија за нафта	93.594	85.512	69.738	63.624	53.698	62.714	67.386	61.979	65.332	67.709	71.710	90.390	248.844	180.037	194.697	229.809	853.387
Бучим ДООЕЛ Радовиш	2.767.146	2.593.272	2.842.604	2.615.607	2.684.180	2.514.080	2.281.825	2.726.083	2.562.955	2.447.759	1.635.366	2.204.875	8.203.023	7.813.867	7.570.863	6.288.000	29.875.753
ТЕ - ТО АД	114.956	11.414	232.861	180.143	0	211.304	189.262	198.885	196.979	103.958	58.202	18.879	359.231	391.447	585.126	181.038	1.516.842
Железници на Република Северна Македонија	318.776	221.214	296.573	257.716	265.154	267.825	258.837	277.917	279.618	284.807	282.351	264.934	836.564	790.695	816.372	832.092	3.275.723
ФОРТИС ЕНЕРГЕТИКА ФОТОНАПОНСКИ ЦЕНТРАЛИ ДООЕЛ Скопје	18.712	29.118	46.868	37.459	46.699	77.867	94.500	61.217	75.350	45.700	28.325	41.277	94.698	162.025	231.068	115.302	603.093
АД ЕСМ - РЕК Битола, РЕК Осломеј, ВЕЦ Богданци и ТЕЦ Неготино	6.184.182	7.196.271	6.613.489	6.743.789	7.694.527	5.457.779	4.494.607	4.261.550	5.036.157	8.599.148	7.031.166	7.617.457	19.993.941	19.896.095	13.792.314	23.247.771	76.930.122
ЕЛЕКТРОДИСТРИБУЦИЈА ДООЕЛ СКОПЈЕ	210.428.681	179.801.182	144.018.262	117.517.237	95.155.924	92.639.588	116.911.935	108.342.014	98.859.246	146.452.816	154.982.656	203.486.041	534.248.125	305.312.748	324.113.194	504.921.513	1.668.595.580
АД ЕСМ Подружница Енергетика	557.073	4.504.401	5.079.518	5.788.761	7.592.754	6.515.052	5.965.214	1.568.863	6.242.359	4.879.338	4.835.986	4.230.594	10.140.992	19.896.566	13.776.436	13.945.918	57.759.912
СОЛ СЕЕ ДОО	817.457	457.830	554.069	838.686	909.706	817.401	949.547	832.450	882.124	847.432	779.060	802.135	1.829.356	2.565.793	2.664.121	2.428.627	9.487.898
КРАНФИЛД ФАУНДРИ ДООЕЛ	193.649	157.729	112.743	174.653	110.818	170.490	182.497	173.448	203.698	221.672	191.062	162.829	464.121	455.961	559.642	575.563	2.055.288
Мелсо сопствена	36.770	30.696	28.365	26.921	18.943	19.069	21.565	21.501	19.910	26.572	28.827	35.084	95.831	64.932	62.976	90.482	314.222
ТХОР ИМПЕКС ДОО Скопје	20.716	15.201	18.065	18.011	20.217	23.573	19.042	19.549	18.516	17.916	17.415	20.421	53.982	61.801	57.108	55.752	228.643
ОСМ СОЛАР ДООЕЛ Скопје	22.574	31.589	65.161	68.012	96.215	174.848	163.103	110.532	171.653	137.650	126.202	117.690	119.324	339.075	445.289	381.542	1.285.230
ИГМ-ТРЕЈД Илија др. ДОО Кавадарци	11.481	13.850	18.525	10.967	23.618	28.018	31.834	31.289	22.928	64.852	94.930	101.606	43.856	62.603	86.051	261.389	453.898
КАЛУН ЕНЕРѢИ ДОО Скопје	12.189	7.044	9.050	9.323	10.475	12.381	45.989	32.143	33.659	88.410	82.434	53.053	28.283	32.178	111.791	223.898	396.150
ВКУПНО	223.717.280	198.275.715	164.189.830	138.132.058	118.964.615	112.951.148	135.783.043	122.716.401	118.624.731	168.315.746	173.923.134	222.112.709	586.182.825	370.047.821	377.124.175	564.351.589	1.897.706.409

СПОРЕДБА НА ВКУПЕН ПРИХОД ОД ПРЕНЕСЕНА АКТИВНА ЕЕ

СПОРЕДБА НА ВКУПЕН ПРИХОД ОД ПРЕНЕСЕНА АКТИВНА ЕЕ	2025 денари	2024 денари
ГОЛДЕН ИГЛ НИКЕЛ ДООЕЛ	12.540.721	15.056.895
МЕЈ ЕНЕРЏИ ДОО Скопје	458.310	338.123
Цементарница Усје АД	31.075.639	25.845.717
ОКТА Рафинерија за нафта	853.387	815.925
Бучим ДООЕЛ Радовиш	29.875.753	32.032.825
ТЕ - ТО АД	1.516.842	1.530.674
Железници на Република Северна Македонија	3.275.723	2.561.079
ФОРТИС ЕНЕРГЕТИКА ФОТОНАПОНСКИ ЦЕНТРАЛИ ДООЕЛ Скопје	603.093	98.205
АД ЕСМ - РЕК Битола, РЕК Осломеј, ВЕЦ Богданци и ТЕЦ Неготино	76.930.122	69.400.421
ЕЛЕКТРОДИСТРИБУЦИЈА ДООЕЛ СКОПЈЕ	1.668.595.580	1.539.974.425
АД ЕСМ Подружница Енергетика	57.759.912	65.104.728
СОЛ СЕЕ ДОО	9.487.898	9.558.428
КРАНФИЛД ФАУНДРИ ДООЕЛ	2.055.288	1.448.319
Мепсо сопствена	314.222	296.431
ТХОР ИМПЕКС ДОО Скопје	228.643	199.063
ОСМ СОЛАР ДООЕЛ Скопје	1.285.230	778.146
ИГМ-ТРЕЈД Илија др.ДОО Кавадарци	453.898	90.581
КАЛТУН ЕНЕРЖИ ДОО Скопје	396.150	0
ВКУПНО	1.897.706.409	1.765.129.987



**ОСТВАРЕНИ ПРИХОДИ ОД ПРЕНОС НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА
ВО ОД 2025 ГОДИНА СПОРЕДЕНИ СО 2024 ГОДИНА ИЗРАЗЕНИ ВО ДЕНАРИ**

СПОРЕДБА НА ВКУПЕН ПРИХОД ОД ПРЕНЕСЕНА АКТИВНА ЕЕ	2025 денари	2024 денари	1/2
	1	2	3
ВКУПНО	1.897.706.409	1.765.129.987	1,075

Прилог 8

ПРЕГЛЕД НА НАДОМЕСТ ВО СЛУЧАЈ НА ЗАГУШУВАЊЕ ОД АЛОКАЦИЈА НА ПРЕКУГРАНИЧНИ ПРЕНОСНИ КАПАЦИТЕТИ ВО 2025 ГОДИНА

ПРИХОДИ ОД АУКЦИИ ЗА 2025 ГОДИНА ВО ЕВРА

		Јануари	Февруари	Март	Април	Мај	Јуни	Јули	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	јан-март 2025	апр-јун 2025	јул-сеп 2025	окт-дек 2025	вкупно
годишна аукција	МК-ГР	450.045,00	450.045,00	450.045,00	442.217,16	448.447,95	440.212,59	414.056,04	439.571,16	442.733,76	448.597,80	450.045,00	448.412,85	1.350.135,00	1.330.877,70	1.296.360,96	1.347.055,65	5.324.429,31
	МК-ХК	188.511,84	188.511,84	188.511,84	188.511,84	188.511,84	188.511,84	188.511,84	188.511,84	188.511,84	188.511,84	188.511,84	188.511,84	565.535,52	565.535,52	565.535,52	565.535,52	2.262.142,08
	МК-РС	206.460,00	186.480,00	189.810,00	174.960,00	200.880,00	194.400,00	200.880,00	200.880,00	194.400,00	201.150,00	194.400,00	200.880,00	582.750,00	570.240,00	596.160,00	596.430,00	2.345.580,00
	МК-БГ	178.560,00	161.280,00	178.320,00	172.800,00	178.560,00	172.800,00	178.560,00	178.560,00	172.800,00	110.947,50	178.200,00	184.140,00	518.160,00	524.160,00	529.920,00	473.287,50	2.045.527,50
	вкупен приход	1.023.576,84	986.316,84	1.006.686,84	978.489,00	1.016.399,79	995.924,43	982.007,88	1.007.523,00	998.445,60	949.207,14	1.011.156,84	1.021.944,69	3.016.580,52	2.990.813,22	2.987.976,48	2.982.308,67	11.977.678,89
месечна аукција	МК-ГР	796.824,00	670.320,00	593.035,40	348.497,94	319.274,49	353.223,60	323.963,97	315.451,88	279.356,22	314.905,92	424.740,00	522.491,07	2.060.179,40	1.020.996,03	918.772,07	1.262.136,99	5.262.084,49
	МК-ХК	156.954,24	283.436,16	246.300,83	245.268,00	256.735,44	108.663,72	282.474,24	625.056,32	1.052.820,00	681.067,84	709.366,44	230.680,92	686.691,23	610.667,16	1.960.350,56	1.621.115,20	4.878.824,15
	МК-РС	226.920,00	211.680,00	146.010,00	116.400,00	275.400,00	117.000,00	104.160,00	120.900,00	77.640,00	158.312,50	117.000,00	111.600,00	584.610,00	508.800,00	302.700,00	386.912,50	1.783.022,50
	МК-БГ	158.100,00	168.000,00	157.887,50	81.000,00	130.200,00	99.000,00	73.860,00	82.260,00	108.000,00	28.562,50	90.000,00	74.400,00	483.987,50	310.200,00	264.120,00	192.962,50	1.251.270,00
	вкупен приход	1.338.798,24	1.333.436,16	1.143.233,73	791.165,94	981.609,93	677.887,32	784.458,21	1.143.668,20	1.517.816,22	1.182.848,76	1.341.106,44	939.171,99	3.815.468,13	2.450.663,19	3.445.942,63	3.463.127,19	13.175.201,14
дневна аукција	МК-ГР	5.539,82	3.283,02	10.526,23	12.738,33	12.501,50	104.033,77	4.018,72	3.400,16	4.568,20	31.529,04	22.062,61	16.844,91	19.349,07	129.273,60	11.987,08	70.436,56	231.046,31
	МК-ХК	2.960,16	9.985,89	6.377,43	181,15	3.327,55	11.632,51	14.241,52	1,55	2.610,88	11.001,13	10.976,81	169.782,75	19.323,48	15.141,21	16.853,95	191.760,69	243.079,33
	МК-РС	54.863,50	45.618,06	147.511,92	88.935,43	62.605,86	29.897,36	187.823,03	217.217,16	249.012,15	97.519,61	114.939,29	66.397,20	247.993,48	181.438,64	654.052,34	278.856,10	1.362.340,55
	МК-БГ	90.894,70	64.534,19	65.430,29	101.548,98	62.605,86	92.992,48	63.631,81	110.584,76	50.920,59	45.572,05	52.981,15	46.107,69	220.859,18	257.147,32	225.137,16	144.660,89	847.804,54
	вкупен приход	154.258,18	123.421,16	229.845,87	203.403,89	141.040,76	238.556,12	269.715,08	331.203,63	307.111,82	185.621,83	200.959,86	299.132,55	507.525,21	583.000,77	908.030,53	685.714,24	2.684.270,73
Вкупен приход (годишна+месечна+дневна)		2.516.633,26	2.443.174,16	2.379.766,44	1.973.058,83	2.139.050,48	1.912.367,87	2.036.181,17	2.482.394,83	2.823.373,64	2.317.677,73	2.553.223,14	2.260.249,23	7.339.573,86	6.024.477,18	7.341.949,64	7.131.150,10	27.837.150,76

ОСТВАРЕНИ ПРИХОДИ ОД РЕАЛИЗИРАНИ АУКЦИИ ВО ОД 2025 ГОДИНА СПОРЕДЕНИ СО 2024 ГОДИНА ИЗРАЗЕНИ ВО ЕВРА

остварен приход од спроведени аукции	РЕАЛИЗАЦИЈА		СПОРЕДБА
	2025 година	2024 година	1/2
	1	2	3
годишна аукција	11.977.678,89	9.435.643,50	1,27
месечна аукција	13.175.201,14	13.014.718,50	1,01
дневна аукција	2.684.270,73	3.186.416,50	0,84
вкупен приход од аукции(евра)	27.837.150,76	25.636.778,50	1,09

**МАКЕДОНСКО – ГРЧКА ГРАНИЦА (Аукциите се спроведени од страна на SEE CAO)
ПРИХОДИ ОД АУКЦИИ НА МК-ГР ГРАНИЦА ЗА 2025 ГОДИНА ВО ЕВРА**

CAO-GR		Јануари	Февруари	Март	Април	Мај	Јуни	Јули	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	Q1 2025	Q2 2025	Q3 2025	Q4 2025	вкупно 2025
годишна аукција	аукција	450.045,00	450.045,00	450.045,00	450.045,00	450.045,00	450.045,00	450.045,00	450.045,00	450.045,00	450.045,00	450.045,00	450.045,00	1.350.135,00	1.350.135,00	1.350.135,00	1.350.135,00	5.400.540,00
	curtailment	0,00	0,00	0,00	7.827,84	1.597,05	9.832,41	35.988,96	10.473,84	7.311,24	1.447,20	0,00	1.632,15	0,00	19.257,30	53.774,04	3.079,35	76.110,69
	вкупен приход	450.045,00	450.045,00	450.045,00	442.217,16	448.447,95	440.212,59	414.056,04	439.571,16	442.733,76	448.597,80	450.045,00	448.412,85	1.350.135,00	1.330.877,70	1.296.360,96	1.347.055,65	5.324.429,31
месечна аукција	аукција	796.824,00	670.320,00	593.035,40	349.786,44	320.128,56	362.346,24	352.513,92	319.498,56	283.538,00	315.543,57	424.740,00	526.810,56	2.060.179,40	1.032.261,24	955.550,48	1.267.094,13	5.315.085,25
	resale	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	curtailment	0,00	0,00	0,00	1.288,50	854,07	9.122,64	28.549,95	4.046,68	4.181,78	637,65	0,00	4.319,49	0,00	11.265,21	36.778,41	4.957,14	53.000,76
вкупен приход	796.824,00	670.320,00	593.035,40	348.497,94	319.274,49	353.223,60	323.963,97	315.451,88	279.356,22	314.905,92	424.740,00	522.491,07	2.060.179,40	1.020.996,03	918.772,07	1.262.136,99	5.262.084,49	
дневна аукција	аукција	5.539,82	3.283,02	10.526,23	12.738,33	12.501,50	104.033,77	4.018,72	3.400,16	4.568,20	31.529,04	22.062,61	16.844,91	19.349,07	129.273,60	11.987,08	70.436,56	231.046,31
	UIOSI	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	вкупен приход	5.539,82	3.283,02	10.526,23	12.738,33	12.501,50	104.033,77	4.018,72	3.400,16	4.568,20	31.529,04	22.062,61	16.844,91	19.349,07	129.273,60	11.987,08	70.436,56	231.046,31
Вкупен приход (годишна+месечна+дневна)		1.252.408,82	1.123.648,02	1.053.606,63	803.453,43	780.223,94	897.469,96	742.038,73	758.423,20	726.658,18	795.032,76	896.847,61	987.748,83	3.429.663,47	2.481.147,33	2.227.120,11	2.679.629,20	10.817.560,11

**МАКЕДОНСКО – КОСОВСКА ГРАНИЦА (Аукциите се спроведени од страна на SEE CAO)
ПРИХОДИ ОД АУКЦИИ НА МК-ХК ГРАНИЦА ЗА 2025 ГОДИНА ВО ЕВРА**

CAO-ХК	Јануари	Февруари	Март	Април	Мај	Јуни	Јули	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	Q1 2025	Q2 2025	Q3 2025	Q4 2025	вкупно 2025	
годишна аукција	аукција	188.511,84	188.511,84	188.511,84	188.511,84	188.511,84	188.511,84	188.511,84	188.511,84	188.511,84	188.511,84	188.511,84	565.535,52	565.535,52	565.535,52	565.535,52	2.262.142,08	
	curtailment	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	вкупен приход	188.511,84	188.511,84	188.511,84	188.511,84	188.511,84	188.511,84	188.511,84	188.511,84	188.511,84	188.511,84	188.511,84	188.511,84	565.535,52	565.535,52	565.535,52	565.535,52	2.262.142,08
месечна аукција	аукција	156.954,24	283.436,16	246.270,83	245.268,00	256.735,44	108.663,72	282.474,24	625.056,32	1.052.820,00	681.067,84	709.366,44	230.680,92	686.661,23	610.667,16	1.960.350,56	1.621.115,20	4.878.794,15
	resale	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	curtailment	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
вкупен приход	156.954,24	283.436,16	246.270,83	245.268,00	256.735,44	108.663,72	282.474,24	625.056,32	1.052.820,00	681.067,84	709.366,44	230.680,92	686.661,23	610.667,16	1.960.350,56	1.621.115,20	4.878.794,15	
дневна аукција	аукција	2.960,16	9.985,89	6.377,43	181,15	3.327,55	11.632,51	14.241,52	1,55	2.610,88	11.001,13	10.976,81	169.782,75	19.323,48	15.141,21	16.853,95	191.760,69	243.079,33
	UIOSI	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	вкупен приход	2.960,16	9.985,89	6.377,43	181,15	3.327,55	11.632,51	14.241,52	1,55	2.610,88	11.001,13	10.976,81	169.782,75	19.323,48	15.141,21	16.853,95	191.760,69	243.079,33
Вкупен приход (годиш+месеч+дневна)	348.426,24	481.933,89	441.160,10	433.960,99	448.574,83	308.808,07	485.227,60	813.569,71	1.243.942,72	880.580,81	908.855,09	588.975,51	1.271.520,23	1.191.343,89	2.542.740,03	2.378.411,41	7.384.015,56	

МАКЕДОНСКО – СРПСКА ГРАНИЦА (Годишните и месечните аукции се спроведени од страна на АД МЕПСО, а дневните и intra-day аукции се спроведени од страна на АД ЕМС)

ПРИХОДИ ОД ГОДИШНА АУКЦИЈА ЗА ПРЕКУГРАНИЧНИ ПРЕНОСНИ КАПАЦИТЕТИ НА МК-РС ГРАНИЦА ЗА 2025 ГОДИНА ВО ЕВРА

ИМЕ НА УЧЕСНИК	Јануари	Февруари	Март	Април	Мај	Јуни	Јули	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	Q1 2025	Q2 2025	Q3 2025	Q4 2025	вкупно 2025
ГЕН-И ПРОДАЖБА НА ЕНЕРГИЈА ДООЕЛ Скопје	8.556,00	7.728,00	3.312,00	0,00	25.891,20	25.056,00	25.891,20	25.891,20	25.056,00	25.926,00	25.056,00	25.891,20	19.596,00	50.947,20	76.838,40	76.873,20	224.254,80
МОТОР СИЛ РИЊУАБЛ ЕНЕРџИ ДООЕЛ Скопје	11.011,20	9.945,60	10.123,20	9.331,20	10.713,60	10.368,00	10.713,60	10.713,60	10.368,00	10.728,00	10.368,00	10.713,60	31.080,00	30.412,80	31.795,20	31.809,60	125.097,60
ДАНСКЕ КОМОДИТИС ДООЕЛ Скопје	19.790,40	17.875,20	7.660,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45.326,40	0,00	0,00	0,00	45.326,40
АКПО МК ДООЕЛ Скопје	0,00	0,00	9.361,00	14.904,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24.265,00	14.904,00	0,00	0,00	39.169,00
ТЕРНА ЕНЕРџИ ТРЕЈДИНГ ДООЕЛ Скопје	97.166,40	87.763,20	96.546,40	93.830,40	106.243,20	102.816,00	106.243,20	106.243,20	102.816,00	106.386,00	102.816,00	106.243,20	281.476,00	302.889,60	315.302,40	315.445,20	1.215.113,20
ДУФЕРЦО МК ДОО Скопје	29.388,00	26.544,00	29.284,00	28.512,00	33.703,20	32.616,00	33.703,20	33.703,20	32.616,00	33.748,50	32.616,00	33.703,20	85.216,00	94.831,20	100.022,40	100.067,70	380.137,30
РЕНРЦИ ТРЕЈДИНГ ГРОУП ДООЕЛ Скопје	8.258,40	7.459,20	7.592,40	6.998,40	8.035,20	7.776,00	8.035,20	8.035,20	7.776,00	8.046,00	7.776,00	8.035,20	23.310,00	22.809,60	23.846,40	23.857,20	93.823,20
РЕЊУВАБАЛ ЕНЕРџИ СУПЛАЈ РЕС ДОО Скопје	27.528,00	24.864,00	27.953,50	27.540,00	26.784,00	25.920,00	26.784,00	26.784,00	25.920,00	26.820,00	25.920,00	26.784,00	80.345,50	80.244,00	79.488,00	79.524,00	319.601,50
ПРОТЕРГИА ЕНЕРџИ ДООЕЛ Скопје	82.584,00	74.592,00	75.924,00	69.984,00	80.352,00	77.760,00	80.352,00	80.352,00	77.760,00	80.460,00	77.760,00	80.352,00	233.100,00	228.096,00	238.464,00	238.572,00	938.232,00
													0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВКУПНО МАКЕДОНСКИ КОМПАНИИ	284.282,40	256.771,20	267.757,30	251.100,00	291.722,40	282.312,00	291.722,40	291.722,40	282.312,00	292.114,50	282.312,00	291.722,40	808.810,90	825.134,40	865.756,80	866.148,90	3.365.851,00
Energy Financing Team (Switzerland) AG	10.341,60	9.340,80	11.329,20	11.664,00	9.969,60	9.648,00	9.969,60	9.969,60	9.648,00	9.983,00	9.648,00	9.969,60	31.011,60	31.281,60	29.587,20	29.600,60	121.481,00
Xpo Solutions AG	10.416,00	9.408,00	9.323,00	8.424,00	9.672,00	9.360,00	9.672,00	9.672,00	9.360,00	9.685,00	9.360,00	9.672,00	29.147,00	27.456,00	28.704,00	28.717,00	114.024,00
MVM Partner Energiakereskedelmi Zrt.	51.336,00	46.368,00	38.594,00	29.808,00	34.224,00	33.120,00	34.224,00	34.224,00	33.120,00	34.270,00	33.120,00	34.224,00	136.298,00	97.152,00	101.568,00	101.614,00	436.832,00
EVN Trading South East Europe EAD	17.112,00	15.456,00	15.985,00	14.904,00	17.112,00	16.560,00	17.112,00	17.112,00	16.560,00	17.135,00	16.560,00	17.112,00	48.553,00	48.576,00	50.784,00	50.807,00	198.720,00
PUBLIC POWER CORPORATION S.A.	39.432,00	35.616,00	36.631,50	34.020,00	39.060,00	37.800,00	39.060,00	39.060,00	37.800,00	39.112,50	37.800,00	39.060,00	111.679,50	110.880,00	115.920,00	115.972,50	454.452,00
													0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
													0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
													0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВКУПНО НАДВОРЕШНИ КОМПАНИИ	128.637,6	116.188,8	111.862,7	98.820,0	110.037,6	106.488,0	110.037,6	110.037,6	106.488,0	110.185,5	106.488,0	110.037,6	356.689,1	315.345,6	326.563,2	326.711,1	1.325.309,00
ВКУПЕН ПРИХОД ОД АУКЦИЈА НА МК-РС ГРАНИЦА	412.920,0	372.960,0	379.620,0	349.920,0	401.760,0	388.800,0	401.760,0	401.760,0	388.800,0	402.300,0	388.800,0	401.760,0	1.165.500,00	1.140.480,00	1.192.320,00	1.192.860,00	4.691.160,00
ОД АУКЦИЈА НА МК-РС ГРАНИЦА ЗА АД МЕПСО (50%)	206.460,0	186.480,0	189.810,0	174.960,0	200.880,0	194.400,0	200.880,0	200.880,0	194.400,0	201.150,0	194.400,0	200.880,0	582.750,00	570.240,00	596.160,00	596.430,00	2.345.580,00

ПРИХОД ОД ДНЕВНИ АУКЦИЈА ЗА ПРЕКУГРАНИЧНИ ПРЕНОСНИ КАПАЦИТЕТИ НА МК-РС ГРАНИЦА ЗА 2025 ГОДИНА ВО ЕВРА

	Јануари	Февруари	Март	Април	Мај	Јуни	Јули	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	Q1 2025	Q2 2025	Q3 2025	Q4 2025	вкупно 2025
ПРИХОД ОД ДНЕВНА АУКЦИЈА НА МК-РС ГРАНИЦА ЗА АД МЕПСО (50%)	54.863,50	45.618,06	147.511,92	88.935,43	62.605,86	29.897,36	187.823,03	217.217,16	249.012,15	97.519,61	114.939,29	66.397,20	247.993,48	181.438,64	654.052,34	278.856,10	1.362.340,55

ПРИХОД ОД МЕСЕЧНА АУКЦИИ ЗА ПРЕКУГРАНИЧНИ ПРЕНОСНИ КАПАЦИТЕТИ НА МК-РС ГРАНИЦА ЗА 2025 ГОДИНА ВО ЕВРА

ИМЕНА УЧЕСНИК	Јануари	Февруари	Март	Април	Мај	Јуни	Јули	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	Q1 2025	Q2 2025	Q3 2025	Q4 2025	вкупно 2025
ГЕН-И ПРОДАЖБА НА ЕНЕРГИЈА ДООЕЛ Скопје	126.480,00	96.096,00	41.238,40	33.876,00	119.462,40	49.778,40	28.867,20	32.587,20	25.963,20	14.602,00	14.760,00	12.945,60	263.814,40	203.116,80	87.417,60	42.307,60	596.656,40
МОТОР ОИЛ РИЊУАБЛ ЕНЕРѢИ ДООЕЛ Скопје	4.761,60	7.056,00	5.598,00	4.130,40	16.737,60	6.420,00	5.654,40	5.356,80	5.820,00	15.719,50	11.520,00	7.440,00	17.415,60	27.288,00	16.831,20	34.679,50	96.214,30
ИНТЕРЕНЕРГО МАКЕДОНИЈА ДООЕЛ Скопје	0	470,40	14.130,00	5.664,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	14.600,40	5.664,00	0,00	0,00	20.264,40
ДАНСКЕ КОМОДИТИС ДООЕЛ Скопје	38.464,80	4.704,00	14.157,20	5.088,00	15.120,00	5.404,80	9.820,80	5.580,00	974,4	22.126,50	15.264,00	14.284,80	57.326,00	25.612,80	16.375,20	51.675,30	150.989,30
АКСТО МК ДООЕЛ Скопје	37.944,00	24.192,00	17.004,80	12.408,00	38.824,80	10.944,00	11.904,00	13.243,20	0	0	0	0	79.140,80	62.176,80	25.147,20	0,00	166.464,80
ТЕРНА ЕНЕРѢИ ТРЕЈДИНГ ДООЕЛ Скопје	5.803,20	13.910,40	16.185,20	9.804,00	6.984,00	11.724,00	13.689,60	12.276,00	13.459,20	12.516,00	11.232,00	6.100,80	35.898,80	28.512,00	39.424,80	29.848,80	133.684,40
ЕНСКО ТРЕЈДИНГ ДООЕЛ Скопје	18.600,00	13.843,20	9.667,20	9.504,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	42.110,40	9.504,00	0,00	0,00	51.614,40
ДУФЕРѢО МК ДОО Скопје	8.184,00	16.060,80	17.950,40	8.448,00	28.476,00	8.340,00	1.488,00	7.812,00	0	17.880,00	6.480,00	2.232,00	42.195,20	45.264,00	9.300,00	26.592,00	123.351,20
РЕНЕРѢИ ТРЕЈДИНГ ГРУП ДООЕЛ Скопје	10.416,00	8.467,20	5.922,00	13.161,60	46.766,40	11.700,00	7.440,00	14.582,40	9.019,20	12.218,00	6.696,00	11.606,40	24.805,20	71.628,00	31.041,60	30.520,40	157.995,20
ЕТМТ ЕНЕРѢИ ДООЕЛ Скопје	6.696,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	6.480,00	2.976,00	6.696,00	0,00	0,00	9.456,00	16.152,00
МФТ ЕНЕРѢИ А/С Подружница Еден Скопје	0,00	0,00	0,00	5.208,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0,00	5.208,00	0,00	0,00	5.208,00
ПРОТЕРѢИА ЕНЕРѢИ ДООЕЛ Скопје	10.044,00	3.696,00	16.020,00	432	14.184,00	748,8	4.464,00	11.904,00	153,6	28.831,50	6.480,00	4.464,00	29.760,00	15.364,80	16.521,60	39.775,50	101.421,90
ИНФИНИТ ЕНЕРѢИ ДООЕЛ Скопје	4.092,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1.296,00	5.952,00	0	1.440,00	0	0	1.636,80	0,00	1.296,00	7.392,00	1.636,80	10.324,80
УНИВЕРЗАЛ ЕНЕРѢИ ДООЕЛ Скопје	0,00	13.036,80	0,00	0,00	0,00	0,00	10.118,40	9.672,00	3.036,00	6.705,00	2.304,00	5.654,40	23.155,20	0,00	22.826,40	14.663,40	60.645,00
РЕЊУВАБАЛ ЕНЕРѢИ СУПЛАЈ РЕС ДОО Скопје	0,00	0,00	2.309,60	936	2.064,00	7.344,00	0	0	0	5.960,00	2.880,00	4.761,60	3.245,60	10.344,00	0,00	13.601,60	27.191,20
ТРИНКОР ТРЕЈД ДОО увоз – извоз Гевгелија	0,00	0,00	143,6	0,00	0	0	1.190,40	5.059,20	4.948,80	7.003,00	3.384,00	3.571,20	143,60	0,00	11.198,40	13.958,20	25.300,20
ВКУПНО МАКЕДОНСКИ КОМПАНИИ	271.485,60	201.532,80	160.326,40	108.660,00	288.619,20	113.700,00	100.588,80	118.072,80	64.814,40	143.561,50	87.480,00	77.673,60	633.344,80	510.979,20	502.908,00	308.715,10	1.955.947,10
Energy Financing Team (Switzerland) AG	34.744,80	49.392,00	34.227,60	33.240,00	75.679,20	44.829,60	0	12.499,20	3.892,80	0	12.960,00	11.160,00	118.364,40	153.748,80	16.392,00	24.120,00	312.625,20
Holding Slovenske elektrane d.o.o.	33.182,40	60.480,00	24.463,20	25.860,00	31.536,00	8.928,00	30.950,40	48.583,20	27.088,80	62.282,00	43.056,00	57.883,20	118.125,60	66.324,00	106.622,40	163.221,20	454.293,20
Axpo Solutions AG	0,00	0,00	0,00	1.704,00	3.091,20	0,00	13.392,00	19.641,60	9.283,20	7.897,00	15.264,00	4.464,00	0,00	4.795,20	42.316,80	27.625,00	74.737,00
Ayem Energija d.o.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Interenergo.energetski inženering, d.o.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	42.580,80	11.800,80	0	0	4.680,00	0	0	0	0,00	54.381,60	4.680,00	0,00	59.061,60
MVM Partner Energiakereskedelmi Zrt.	38.836,80	58.934,40	29.538,00	34.116,00	38.793,60	24.636,00	19.939,20	12.945,60	16.497,60	30.992,00	19.296,00	20.832,00	127.309,20	97.545,60	49.382,40	71.120,00	345.357,20
EVN Trading South East Europe EAD	24.552,00	21.436,80	10.277,60	0,00	21.432,00	14.400,00	22.617,60	26.337,60	13.552,80	23.840,00	16.704,00	22.915,20	56.266,40	35.832,00	62.508,00	63.459,20	218.065,60
PUBLIC POWER CORPORATION S.A.	51.038,40	31.584,00	33.187,20	29.220,00	49.068,00	15.705,60	11.904,00	3.720,00	0	6.705,00	9.360,00	1.488,00	145.029,60	93.993,60	15.624,00	17.553,00	272.200,20
							8.928,00	0	15.470,40	41.347,50	29.880,00	26.784,00	0,00	0,00	24.398,40	98.011,50	122.409,90
													0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
													0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВКУПНО НАДВОРЕШНИ КОМПАНИИ	182.354,4	221.827,2	131.693,6	124.140,0	262.180,8	120.300,0	107.731,2	123.727,2	90.465,6	173.063,5	146.520,0	145.526,4	535.875,2	506.620,8	321.924,0	465.109,9	1.829.529,90
ВКУПЕН ПРИХОД ОД АУКЦИЈА НА МК-РС ГРАНИЦА	453.840,0	423.360,0	292.020,0	232.800,0	550.800,0	234.000,0	208.320,0	241.800,0	155.280,0	316.625,0	234.000,0	223.200,0	1.169.220,00	1.017.600,00	605.400,00	773.825,00	3.566.045,00
ПРИХОД ОД АУКЦИЈА НА МК-РС ГРАНИЦА ЗА АД МПСО (50%)	226.920,0	211.680,0	146.010,0	116.400,0	275.400,0	117.000,0	104.160,0	120.900,0	77.640,0	158.312,5	117.000,0	111.600,0	584.610,00	508.800,00	302.700,00	386.912,50	1.783.022,50

МАКЕДОНСКО – БУГАРСКА ГРАНИЦА (Годишните и месечните аукции се спроведени од страна на АД МЕПСО, а дневните аукции се спроведени од страна на ЕСО ЕАД)

ПРИХОД ОД ГОДИШНА АУКЦИЈА ЗА ПРЕКУГРАНИЧНИ ПРЕНОСНИ КАПАЦИТЕТИ НА МК-БГ ГРАНИЦА ЗА 2025 ГОДИНА ВО ЕВРА

ИМЕ НА УЧЕСНИК	Јануари	Февруари	Март	Април	Мај	Јуни	Јули	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	Q1 2025	Q2 2025	Q3 2025	Q4 2025	вкупно 2025
МОТОР ОИЛ РИЊУАБЛ ЕНЕРѢИ ДООЕЛ Скопје	12.052,80	10.886,40	12.036,60	11.664,00	12.052,80	11.664,00	12.052,80	12.052,80	11.664,00	7.454,10	11.880,00	12.276,00	34.975,80	35.380,80	35.769,60	31.610,10	137.736,30
ДАНСКЕ КОМОДИТИС ДООЕЛ Скопје	744	672	743,00	720	744	720	744	744	720	2.518,80	9.504,00	9.820,80	2.159,00	2.184,00	2.208,00	21.843,60	28.394,60
ЕНЕРѢИ АКТИВЕ ДООЕЛ Скопје	8.184,00	7.392,00	8173	7.920,00	8.184,00	7.920,00	8.184,00	8.184,00	7.920,00	5.027,00	7.920,00	8.184,00	23.749,00	24.024,00	24.288,00	21.131,00	93.192,00
ТЕРНА ЕНЕРѢИ ТРЕЈДИНГ ДООЕЛ Скопје	46.872,00	42.336,00	46.809,00	45.360,00	46.872,00	45.360,00	46.872,00	46.872,00	45.360,00	29.298,00	47.520,00	49.104,00	136.017,00	137.592,00	139.104,00	125.922,00	538.635,00
ДУФЕРЦО МК ДОО Скопје	16.368,00	14.784,00	16.346,00	15.840,00	16.368,00	15.840,00	16.368,00	16.368,00	15.840,00	10.054,00	15.840,00	16.368,00	47.498,00	48.048,00	48.576,00	42.262,00	186.384,00
РенѢИ ТРЕЈДИНГ ГРОУП ДООЕЛ Скопје	3.720,00	3.360,00	3.715,00	3.600,00	3.720,00	3.600,00	3.720,00	3.720,00	3.600,00	1.997,70	2.376,00	2.455,20	10.795,00	10.920,00	11.040,00	6.828,90	39.583,90
ЕТМТ ЕНЕРѢИ ДООЕЛ Скопје	16.368,00	14.784,00	16.346,00	15.840,00	16.368,00	15.840,00	16.368,00	16.368,00	15.840,00	10.054,00	15.840,00	16.368,00	47.498,00	48.048,00	48.576,00	42.262,00	186.384,00
РЕЊУВАБАЛ ЕНЕРѢИ СУПЛАЈ РЕС ДОО Скопје	32.736,00	29.568,00	32.692,00	31.680,00	32.736,00	31.680,00	32.736,00	32.736,00	31.680,00	20.108,00	31.680,00	32.736,00	94.996,00	96.096,00	97.152,00	84.524,00	372.768,00
СОЛЕ 24 ДООЕЛ Скопје	6.547,20	5.913,60	6.538,40	6.336,00	6.547,20	6.336,00	6.547,20	6.547,20	6.336,00	4.021,60	6.336,00	6.547,20	18.999,20	19.219,20	19.430,40	16.904,80	74.553,60
ПРОТЕРИА ЕНЕРѢИ ДООЕЛ Скопје	106.094,40	95.827,20	105.951,80	102.672,00	106.094,40	102.672,00	106.094,40	106.094,40	102.672,00	65.607,60	104.544,00	108.028,80	307.873,40	311.438,40	314.860,80	278.180,40	1.212.353,00
													0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
													0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
													0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВКУПНО МАКЕДОНСКИ КОМПАНИИ	249.686,40	225.523,20	249.350,80	241.632,00	249.686,40	241.632,00	249.686,40	249.686,40	241.632,00	156.140,80	253.440,00	261.888,00	724.560,40	732.950,40	741.004,80	671.468,80	2.869.984,40
Holding Slovenske elektrane d.o.o.	40.176,00	36.288,00	40.122,00	38.880,00	40.176,00	38.880,00	40.176,00	40.176,00	38.880,00	24.475,20	38.016,00	39.283,20	116.586,00	117.936,00	119.232,00	101.774,40	455.528,40
MVM Partner Energjakereskedelmi Zrt.	744	672,00	743,00	720	744	720	744	744	720	288	0	0	2.159,00	2.184,00	2.208,00	288,00	6.839,00
Ayen Energija d.o.o	11.457,60	10.348,80	11.442,20	11.088,00	11.457,60	11.088,00	11.457,60	11.457,60	11.088,00	7.037,80	11.088,00	11.457,60	33.248,60	33.633,60	34.003,20	29.583,40	130.468,80
Axpo Bulgaria EAD	7.440,00	6.720,00	7.430,00	7.200,00	7.440,00	7.200,00	7.440,00	7.440,00	7.200,00	4.367,20	6.336,00	6.547,20	21.590,00	21.840,00	22.080,00	17.250,40	82.760,40
PUBLIC POWER CORPORATION S.A.	47.616,00	43.008,00	47.552,00	46.080,00	47.616,00	46.080,00	47.616,00	47.616,00	46.080,00	29.586,00	47.520,00	49.104,00	138.176,00	139.776,00	141.312,00	126.210,00	545.474,00
													0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
													0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВКУПНО НАДВОРЕШНИ КОМПАНИИ	107.433,6	97.036,8	107.289,2	103.968,0	107.433,6	103.968,0	107.433,6	107.433,6	103.968,0	65.754,2	102.960,0	106.392,0	311.759,60	315.369,60	318.835,20	275.106,20	1.221.070,60
ВКУПЕН ПРИХОД ОД АУКЦИЈА НА МК-БГ ГРАНИЦА	357.120,00	322.560,00	356.640,00	345.600,00	357.120,00	345.600,00	357.120,00	357.120,00	345.600,00	221.895,00	356.400,00	368.280,00	1.036.320,00	1.048.320,00	1.059.840,00	946.575,00	4.091.055,00
РИХОД ОД АУКЦИЈА НА МК-БГ ГРАНИЦА ЗА АД МЕПСО (50%)	178.560,00	161.280,00	178.320,00	172.800,00	178.560,00	172.800,00	178.560,00	178.560,00	172.800,00	110.947,50	178.200,00	184.140,00	518.160,00	524.160,00	529.920,00	473.287,50	2.045.527,50

ПРИХОД ОД ДНЕВНИ АУКЦИЈИ ЗА ПРЕКУГРАНИЧНИ ПРЕНОСНИ КАПАЦИТЕТИ НА МК-БГ ГРАНИЦА ЗА 2025 ГОДИНА ВО ЕВРА

	Јануари	Февруари	Март	Април	Мај	Јуни	Јули	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	Q1 2025	Q2 2025	Q3 2025	Q4 2025	вкупно 2025
ПРИХОД ОД ДНЕВНА АУКЦИЈА НА МК-БГ ГРАНИЦА ЗА АД МЕПСО (50%)	90.894,70	64.534,19	65.430,29	101.548,98	62.605,86	92.992,48	63.631,81	110.584,76	50.920,59	45.572,05	52.981,15	46.107,69	220.859,18	257.147,32	225.137,16	144.660,89	847.804,54

ПРИХОД ОД МЕСЕЧНИ АУКЦИИ ЗА ПРЕГУРАНИЧНИ ПРЕНОСНИ КАПАЦИТЕТИ НА МК-БГ ГРАНИЦА ЗА 2025 ГОДИНА ВО ЕВРА

ИМЕ НА УЧЕСНИК	Јануари	Февруари	Март	Април	Мај	Јуни	Јули	Август	Септември	Октомври	Ноември	Декември	Q1 2025	Q2 2025	Q3 2025	Q4 2025	вкупно 2025
ГЕН-И ПРОДАЖБА НА ЕНЕРГИЈА ДООЕЛ Скопје	56.544,00	51.340,80	58.845,60	20.232,00	58.776,00	47.016,00	20.774,40	20.908,80	19.296,00	12.505,90	22.320,00	31.843,20	166.730,40	126.024,00	60.979,20	66.669,10	420.402,70
МОТОР ОИЛ РИЊУАБЛ ЕНЕРѢИ ДООЕЛ Скопје	4.687,20	5.577,60	2.972,00	4.248,00	5.654,40	3.600,00	2.428,80	2.764,80	2.448,00	1.669,00	1.800,00	1.488,00	13.236,80	13.502,40	7.641,60	4.957,00	39.337,80
ИНТЕРЕНЕРГО МАКЕДОНИЈА ДООЕЛ Скопје	0,00	604,8	0,00	1.944,00	7.068,00	0,00	0	0	0	0	0	0	604,80	9.012,00	0,00	0,00	9.616,80
ДАНСКЕ КОМОДИТИС ДООЕЛ Скопје	19.492,80	24.729,60	37.893,00	16.920,00	16.219,20	3.528,00	10.828,80	950,4	576	341,8	7.200,00	1.190,40	82.115,40	36.667,20	12.355,20	8.732,20	139.870,00
АКСПО МК ДООЕЛ Скопје	0	0	0	0	0	0	0	5.832,00	0	0	0	0	0,00	0,00	5.832,00	0,00	5.832,00
ЕНЕРѢИ АКТИВЕ ДООЕЛ Скопје	5.728,80	7.996,80	7.801,50	4.032,00	4.910,40	4.032,00	3.242,40	4.082,40	5.040,00	1.348,40	4.320,00	3.124,80	21.527,10	12.974,40	12.364,80	8.793,20	55.659,50
ТЕРНА ЕНЕРѢИ ТРЕЈДИНГ ДООЕЛ Скопје	5.282,40	8.736,00	13.968,40	14.040,00	15.177,60	16.416,00	9.948,00	12.852,00	30.816,00	0	23.400,00	25.891,20	27.986,80	45.633,60	53.616,00	49.291,20	176.527,60
ДУФЕРЦО МК ДОО Скопје	55.056,00	35.548,80	28.234,00	21.312,00	21.576,00	24.480,00	8.258,40	9.936,00	17.136,00	8.577,10	19.440,00	5.952,00	118.838,80	67.368,00	35.330,40	33.969,10	255.506,30
РенРѢИ ТРЕЈДИНГ ГРОУП ДООЕЛ Скопје	6.324,00	6.720,00	12.631,00	9.720,00	22.394,40	14.616,00	6.756,00	7.444,80	12.240,00	2.945,50	6.840,00	7.737,60	25.675,00	46.730,40	26.440,80	17.523,10	116.369,30
ЕТМТ ЕНЕРѢИ ДООЕЛ Скопје	8.184,00	11.424,00	11.145,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	4.464,00	30.753,00	0,00	0,00	4.464,00	35.217,00	
РЕЊУВАБАЛ ЕНЕРѢИ СУПЛАЈ РЕС ДОО Скопје	65.472,00	53.692,80	50.152,50	43.200,00	44.193,60	14.400,00	23.556,00	11.700,00	10.800,00	2.918,60	19.800,00	24.552,00	169.317,30	101.793,60	46.056,00	47.270,60	364.437,50
МФТ ЕНЕРѢИ А/С Подружница Еден Скопје	0	0	0	0	0	0	0	0	288	0	0	0	0,00	0,00	0,00	288,00	288,00
ПРОТЕРГИЈА ЕНЕРѢИ ДООЕЛ Скопје	13.466,40	44.284,80	10.476,30	1.080,00	1.562,40	8.856,00	9.276,00	10.202,40	15.840,00	2.398,30	6.120,00	3.571,20	68.227,50	11.498,40	35.318,40	12.089,50	127.133,80
ИНФИНИТ ЕНЕРѢИ ДООЕЛ Скопје	5.728,80	9.139,20	5.572,50	2.880,00	8.184,00	5.760,00	4.632,00	17.496,00	21.600,00	1.562,60	3.600,00	2.232,00	20.440,50	16.824,00	43.728,00	7.394,60	88.387,10
													0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
													0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВКУПНО МАКЕДОНСКИ КОМПАНИИ	245.966,40	259.795,20	239.691,80	139.608,00	205.716,00	142.704,00	99.700,80	104.169,60	135.792,00	34.555,20	114.840,00	112.046,40	745.453,40	488.028,00	339.662,40	261.441,60	1.834.585,40
Holding Slovenske elektrane d.o.o.	45.384,00	39.715,20	19.318,00	0,00	4.464,00	6.120,00	0	2.016,00	3.888,00	2.188,80	6.480,00	8.481,60	104.417,20	10.584,00	5.904,00	17.150,40	138.055,60
Interenergo,energetski inženiring, d.o.o.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3.672,00	0	0	0	1.064,70	5.400,00	0	0,00	3.672,00	0,00	6.464,70	10.136,70
ELEKTRICNI FINANCNI TIM DOO	8.853,60	8.064,00	0,00	288	3.571,20	7.560,00	13.980,00	16.704,00	16.848,00	0	0	1.041,60	16.917,60	11.419,20	47.532,00	1.041,60	76.910,40
Ayen Energija d.o.o.	0,00	9.139,20	20.061,00	0,00	19.641,60	14.400,00	763,2	172,8	0	4.158,70	1.800,00	0	29.200,20	34.041,60	936,00	5.958,70	70.136,50
Axpo Bulgaria EAD	4.464,00	1.008,00	7.652,90	4.464,00	669,6	1.080,00	0	0	0	10.800,00	0	13.124,90	6.213,60	0,00	10.800,00	30.138,50	
EVN Trading South East Europe EAD	0,00	11.424,00	11.145,00	5.760,00	15.921,60	7.920,00	11.580,00	19.245,60	23.760,00	3.099,00	7.200,00	0	22.569,00	29.601,60	54.585,60	10.299,00	117.055,20
PUBLIC POWER CORPORATION S.A.	11.532,00	6.854,40	16.717,50	11.880,00	10.416,00	14.544,00	3.564,00	3.636,00	576	497,7	4.680,00	3.422,40	35.103,90	36.840,00	7.776,00	8.600,10	88.320,00
Vitol Gas & Power B.V.	0,00	0,00	1.188,80	0,00	0,00	0,00	11.184,00	5.976,00	5.760,00	6.702,90	8.280,00	4.464,00	1.188,80	0,00	22.920,00	19.446,90	43.555,70
MET Energy Trading Bulgaria EAD	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6.948,00	12.600,00	29.376,00	4.858,00	20.520,00	19.344,00	0,00	0,00	48.924,00	44.722,00	93.646,00
													0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
													0	0,00	0,00	0,00	0,00
ВКУПНО НАДВОРЕШНИ КОМПАНИИ	70.233,6	76.204,8	76.083,2	22.392,0	54.684,0	55.296,0	48.019,2	60.350,4	80.208,0	22.569,8	65.160,0	36.753,6	222.521,6	132.372,0	188.577,6	124.483,4	667.954,60
ВКУПЕН ПРИХОД ОД АУКЦИЈА НА МК-БГ ГРАНИЦА	316.200,0	336.000,0	315.775,0	162.000,0	260.400,0	198.000,0	147.720,0	164.520,0	216.000,0	57.125,0	180.000,0	148.800,0	967.975,0	620.400,0	528.240,0	385.925,0	2.502.540,00
ПРИХОД ОД АУКЦИЈА НА МК-БГ ГРАНИЦА ЗА АД МЕПСО (50%)	158.100,00	168.000,00	157.887,50	81.000,00	130.200,00	99.000,00	73.860,00	82.260,00	108.000,00	28.562,50	90.000,00	74.400,00	483.987,50	310.200,00	264.120,00	192.962,50	1.251.270,00

Прилог 10

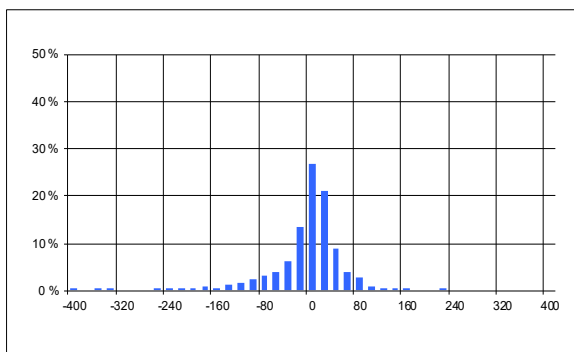
РАБОТА НА КОНТРОЛНАТА ОБЛАСТ НА АД МЕПСО ВО РАМКИТЕ НА КОНТРОЛНИОТ БЛОК SMM (SERBIA, MACEDONIA AND MONTE NEGRO)

ПРЕГЛЕД НА РЕГУЛАЦИОНИТЕ ГРЕШКИ НА СММ КОНТРОЛНИОТ БЛОК

ЈАНУАРИ 2025

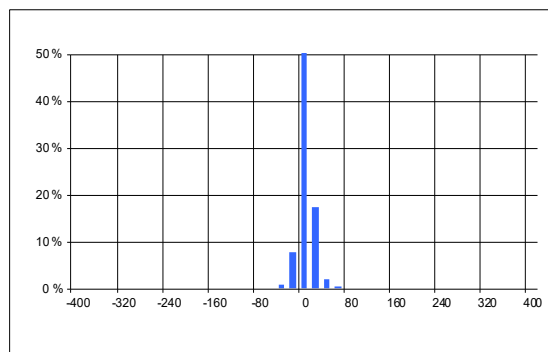
Приказ за регулационата грешка ACE [MWh/h] -со ширина на интервалот од 20MW

СММ Контролен блок



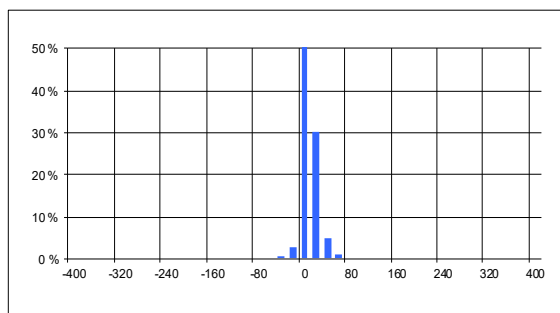
ср. вр. : станд. дев. : мин. : макс. :
-17,6 MW 58,7 MW -431,1 MW 201,9 MW

Контролна област на Србија



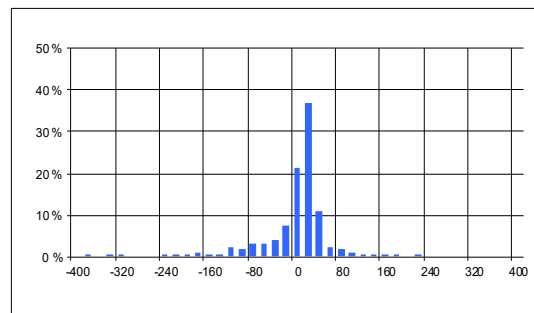
ср. вр. : станд. дев. : мин. : макс. :
-6,3 MW 11,3 MW -57,5 MW 52,7 MW

Контролна област на Црна Гора



ср. вр. : станд. дев. : мин. : макс. :
-0,5 MW 11,7 MW -45,2 MW 54,2 MW

Контролна област на Македонија



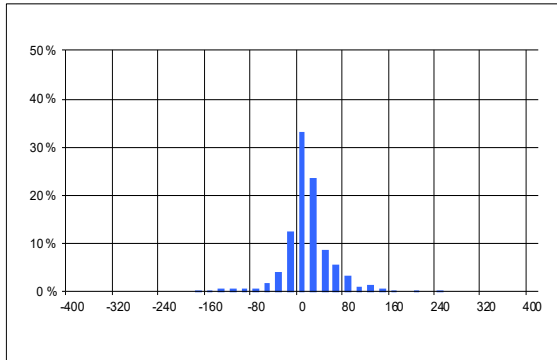
ср. вр. : станд. дев. : мин. : макс. :
-10,9 MW 54,9 MW -385,4 MW 207 MW

ПРЕГЛЕД НА РЕГУЛАЦИОНИТЕ ГРЕШКИ НА СММ КОНТРОЛНИОТ БЛОК

ФЕВРУАРИ 2025

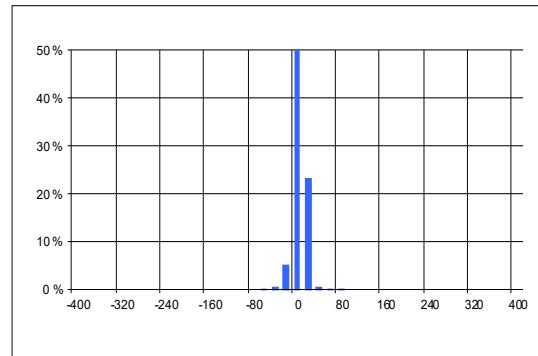
Приказ за регулационата грешка ACE [MWh/h] -со ширина на интервалот од 20MW

СММ Контролен блок



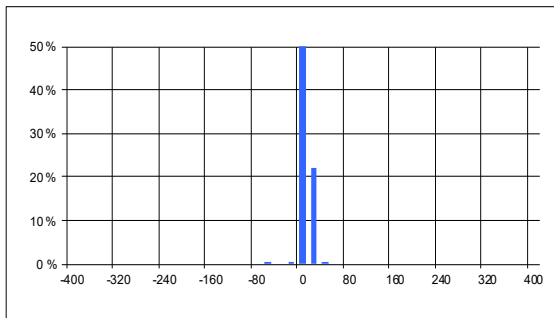
ср. вр. : станд. дев. : мин. : макс. :
-0,2 MW 43,7 MW -189,4 MW 230,6 MW

Контролна област на Србија



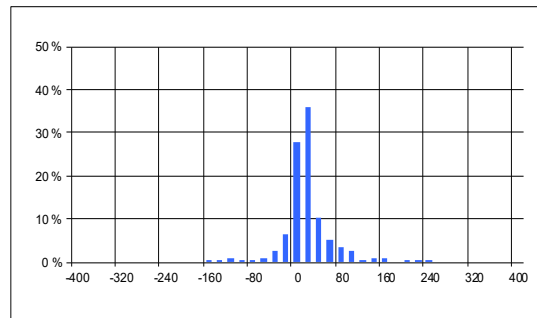
ср. вр. : станд. дев. : мин. : макс. :
-5,4 MW 10,7 MW -71,3 MW 69 MW

Контролна област на Црна Гора



ср. вр. : станд. дев. : мин. : макс. :
-2,4 MW 5,9 MW -75,9 MW 25,3 MW

Контролна област на Македонија



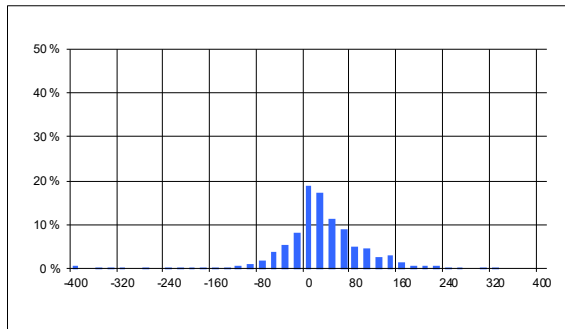
ср. вр. : станд. дев. : мин. : макс. :
7,5 MW 42,4 MW -169,1 MW 234,4 MW

ПРЕГЛЕД НА РЕГУЛАЦИОНИТЕ ГРЕШКИ НА СММ КОНТРОЛНИОТ БЛОК

МАРТ 2025

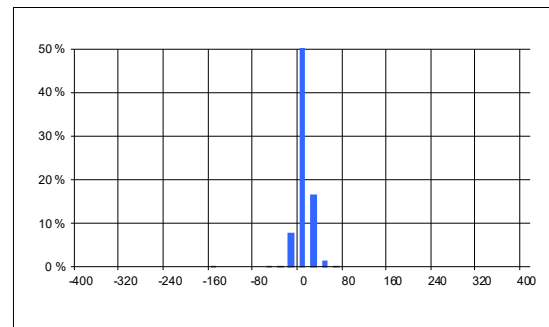
Приказ за регулационата грешка ACE [MWh/h] -со ширина на интервалот од 20MW

СММ Контролен блок



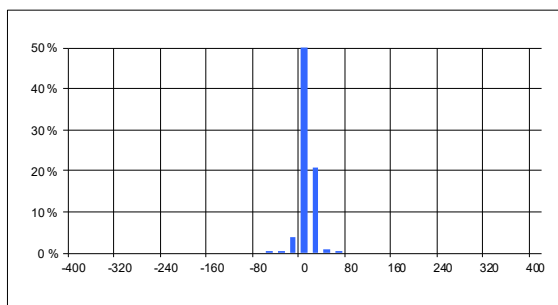
ср. вр. : станд. дев. : мин. : макс. :
 10,5 MW 79,3 MW -490,1 MW 300,4 MW

Контролна област на Србија



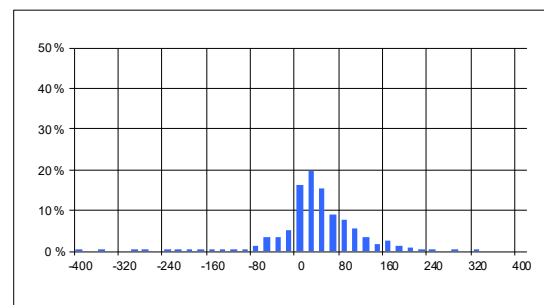
ср. вр. : станд. дев. : мин. : макс. :
 -7,8 MW 12,9 MW -167,3 MW 42,8 MW

Контролна област на Црна Гора



ср. вр. : станд. дев. : мин. : макс. :
 -4,1 MW 9,2 MW -78 MW 42 MW

Контролна област на Македонија



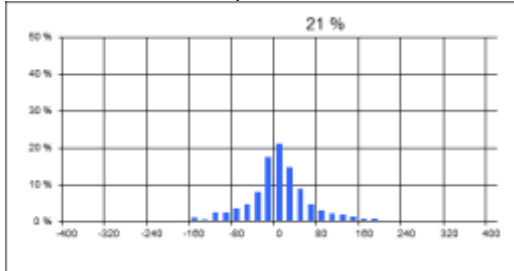
ср. вр. : станд. дев. : мин. : макс. :
 22,4 MW 76,1 MW -467,5 MW 313,8 MW

ПРЕГЛЕД НА РЕГУЛАЦИОНИТЕ ГРЕШКИ НА СММ КОНТРОЛНИОТ БЛОК

АПРИЛ 2025

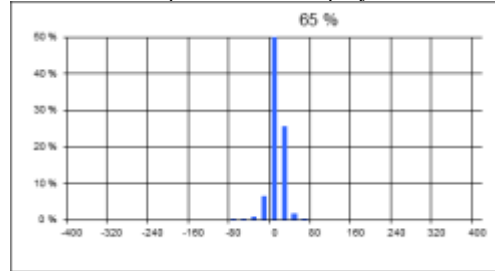
Приказ за регулационата грешка ACE [MWh/h] -со ширина на интервалот од 20MW

СММ Контролен блок



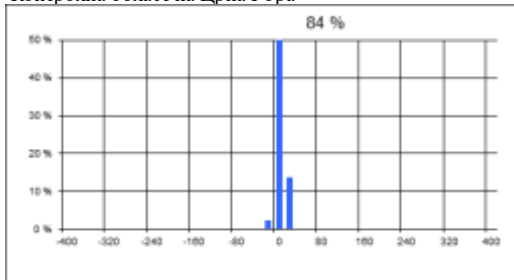
ср. вр. : станд. дев. : мин. : макс. :
 -10,9 MW 60,2 MW -227,6 MW 198,3 MW

Контролна област на Србија



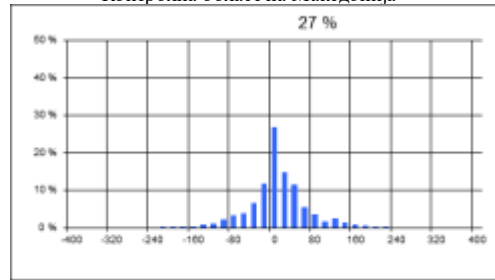
ср. вр. : станд. дев. : мин. : макс. :
 -5 MW 11,7 MW -87,5 MW 45 MW

Контролна област на Црна Гора



ср. вр. : станд. дев. : мин. : макс. :
 -4,3 MW 6,7 MW -37,2 MW 29,6 MW

Контролна област на Македонија



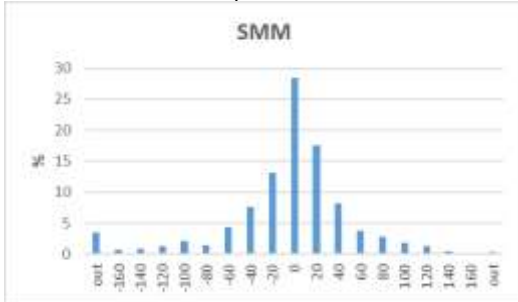
ср. вр. : станд. дев. : мин. : макс. :
 -1,5 MW 57,2 MW -224,6 MW 205,4 MW

ПРЕГЛЕД НА РЕГУЛАЦИОНИТЕ ГРЕШКИ НА СММ КОНТРОЛНИОТ БЛОК

МАЈ 2025

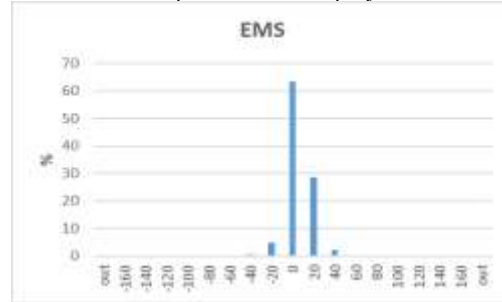
Приказ за регулационата грешка ACE [MWh/h] -со ширина на интервалот од 20MW

СММ Контролен блок



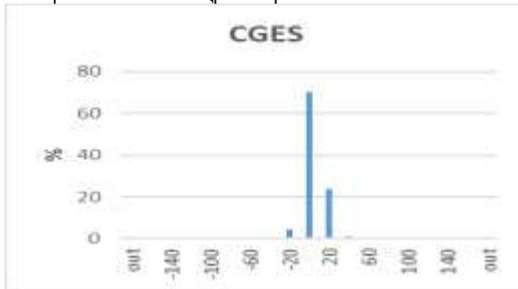
ср. вр. : станд. дев. : мин. : макс. :
 -17.04 MW 64,2 MW -351.45MW 266.84 MW

Контролна област на Србија



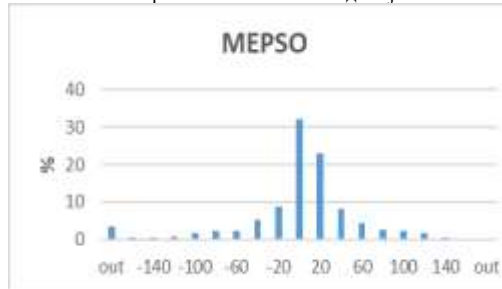
ср. вр. : станд. дев. : мин. : макс. :
 -3,08 MW 11,36 MW -70,91 MW 79,06 MW

Контролна област на Црна Гора



ср. вр. : станд. дев. : мин. : макс. :
 -3,73 MW 9,43 MW -67,52 MW 50,77 MW

Контролна област на Македонија



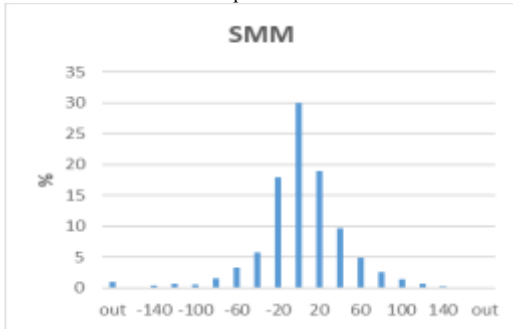
ср. вр. : станд. дев. : мин. : макс. :
 -10,23 MW 61,75 MW -337,71 MW 254,99 MW

ПРЕГЛЕД НА РЕГУЛАЦИОНИТЕ ГРЕШКИ НА СММ КОНТРОЛНИОТ БЛОК

ЈУНИ 2025

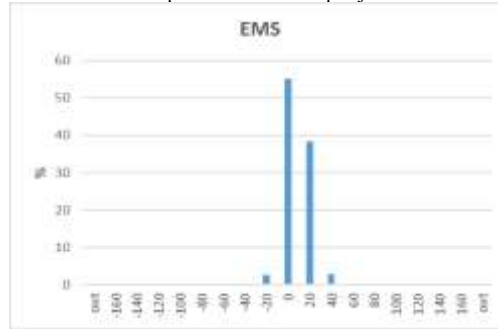
Приказ за регулационата грешка ACE [MWh/h] -со ширина на интервалот од 20MW

СММ Контролен блок



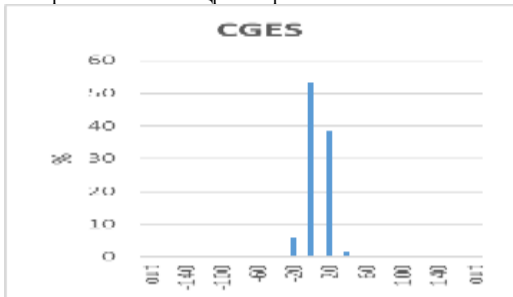
ср. вр. : станд. дев. : мин. : макс. :
 -8,4 MW 46,78MW -322,72MW 151,31 MW

Контролна област на Србија



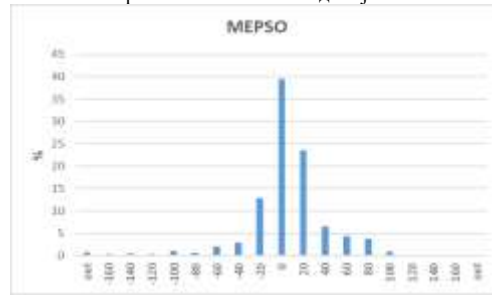
ср. вр. : станд. дев. : мин. : макс. :
 -0,95 MW 10,57 MW -75,69 MW 45,03 MW

Контролна област на Црна Гора



ср. вр. : станд. дев. : мин. : макс. :
 -2,51 MW 10,73MW -44,28 MW 56,72 MW

Контролна област на Македонија



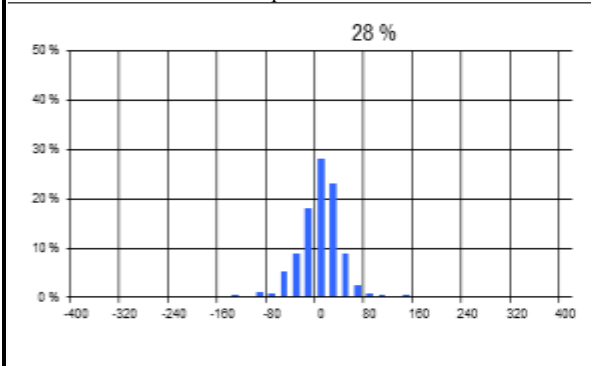
ср. вр. : станд. дев. : мин. : макс. :
 -4,93 MW 40,7 MW -288,61 MW 142,6 MW

ПРЕГЛЕД НА РЕГУЛАЦИОНИТЕ ГРЕШКИ НА СММ КОНТРОЛНИОТ БЛОК

ЈУЛИ 2025

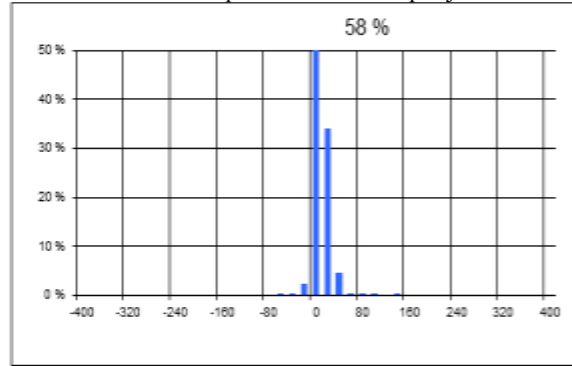
Приказ за регулационата грешка ACE [MWh/h] -со ширина на интервалот од 20MW

СММ Контролен блок



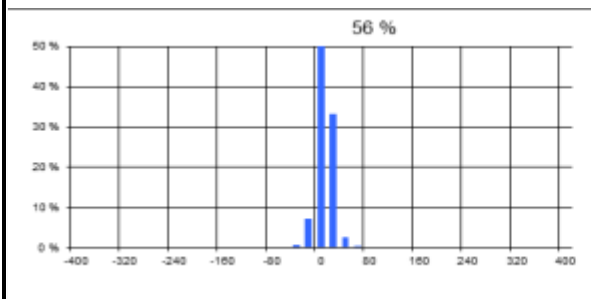
ср. вр. : станд. дев. : мин. : макс. :
-11,9 MW 37,4 MW -196,2 MW 163 MW

Контролна област на Србија



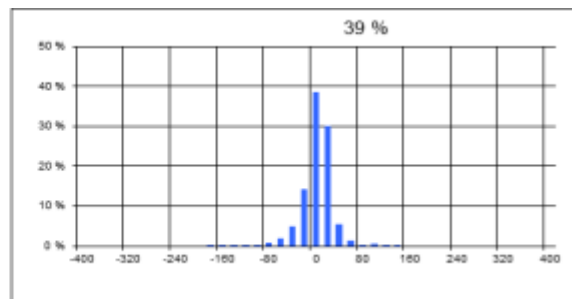
ср. вр. : станд. дев. : мин. : макс. :
-0,1 MW 13,1 MW -73,5 MW 123,5 MW

Контролна област на Црна Гора



ср. вр. : станд. дев. : мин. : макс. :
-3,3 MW 12,1 MW -58,2 MW 62,7 MW

Контролна област на Македонија



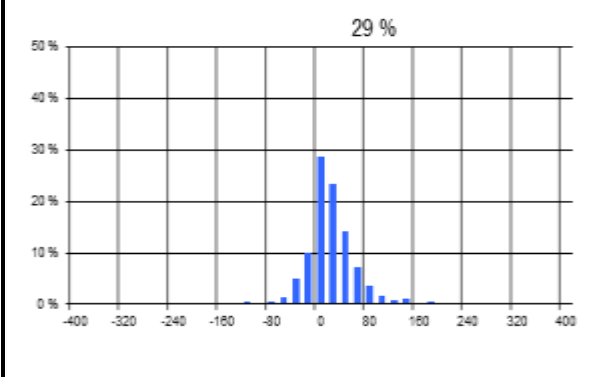
ср. вр. : станд. дев. : мин. : макс. :
-8,5 MW 29,9 MW -196,1 MW 128,8 MW

ПРЕГЛЕД НА РЕГУЛАЦИОНИТЕ ГРЕШКИ НА СММ КОНТРОЛНИОТ БЛОК

АВГУСТ 2025

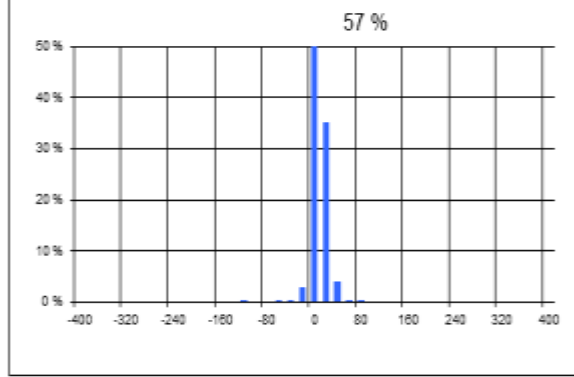
Приказ за регулационата грешка ACE [MWh/h] -со ширина на интервалот од 20MW

СММ Контролен блок



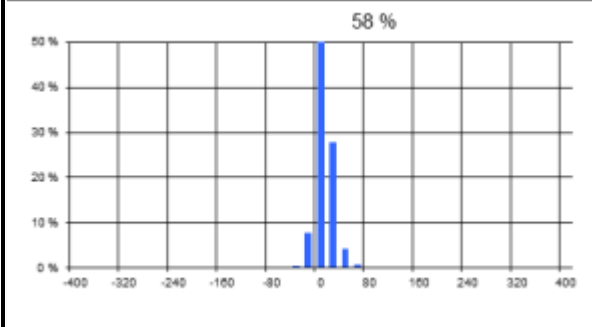
ср. вр. : станд. дев. : мин. : макс. :
6,3 MW 43,2 MW -245,1 MW 178,9 MW

Контролна област на Србија



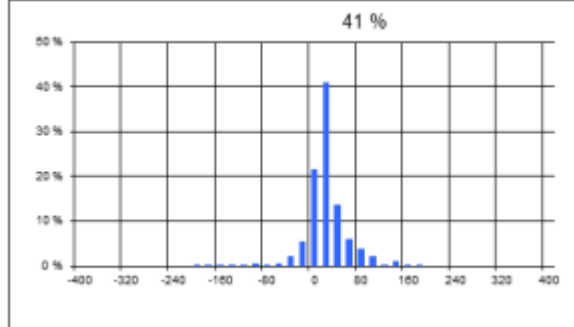
ср. вр. : станд. дев. : мин. : макс. :
-1,1 MW 12,3 MW -137,3 MW 60,7 MW

Контролна област на Црна Гора



ср. вр. : станд. дев. : мин. : макс. :
-2,5 MW 13,7 MW -50 MW 61 MW

Контролна област на Македонија



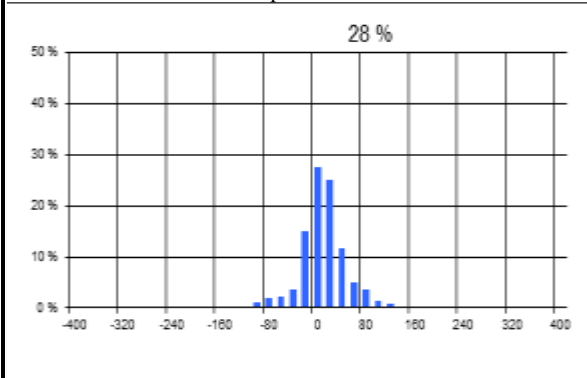
ср. вр. : станд. дев. : мин. : макс. :
9,9 MW 36,3 MW -200,8 MW 179,4 MW

ПРЕГЛЕД НА РЕГУЛАЦИОНИТЕ ГРЕШКИ НА СММ КОНТРОЛНИОТ БЛОК

СЕПТЕМВРИ 2025

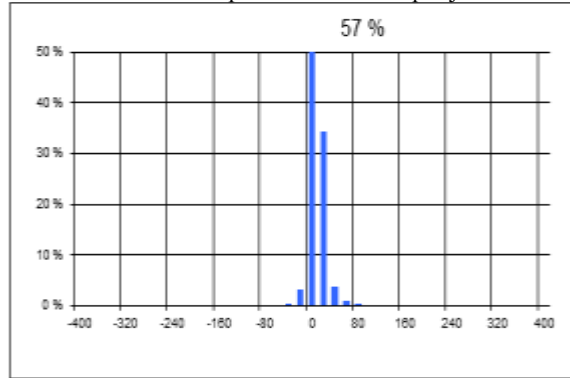
Приказ за регулационата грешка ACE [MWh/h] -со ширина на интервалот од 20MW

СММ Контролен блок



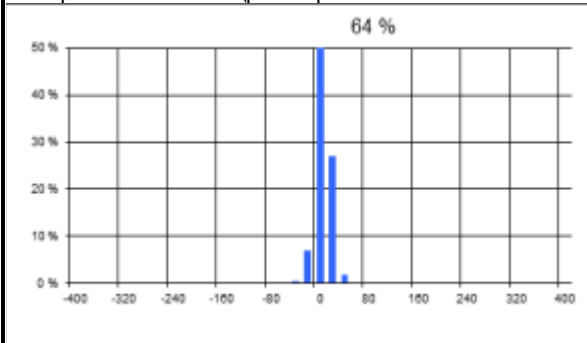
ср. вр. : станд. дев. : мин. : макс. :
-1,5 MW 42,1 MW -348,9 MW 156,6 MW

Контролна област на Србија



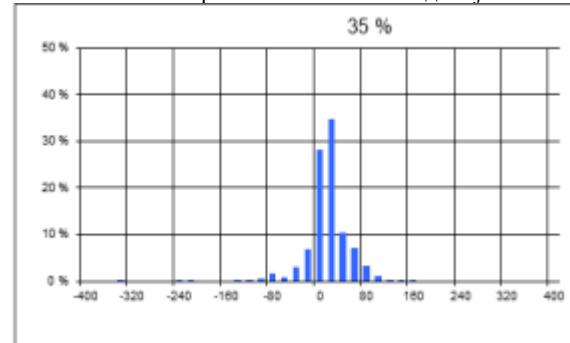
ср. вр. : станд. дев. : мин. : макс. :
-1 MW 11,7 MW -57,7 MW 66,6 MW

Контролна област на Црна Гора



ср. вр. : станд. дев. : мин. : макс. :
-4,2 MW 10,4 MW -56 MW 35,8 MW

Контролна област на Македонија



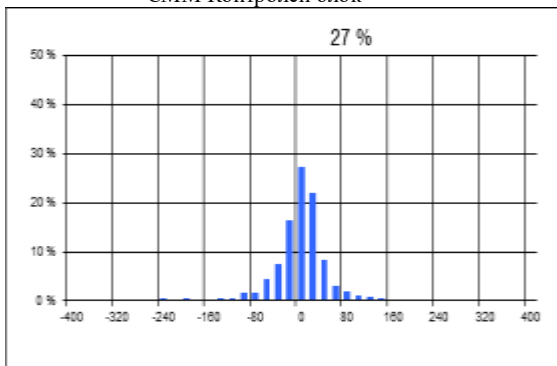
ср. вр. : станд. дев. : мин. : макс. :
3,7 MW 38,8 MW -351,9 MW 146 MW

ПРЕГЛЕД НА РЕГУЛАЦИОНИТЕ ГРЕШКИ НА СММ КОНТРОЛНИОТ БЛОК

ОКТОМВРИ 2025

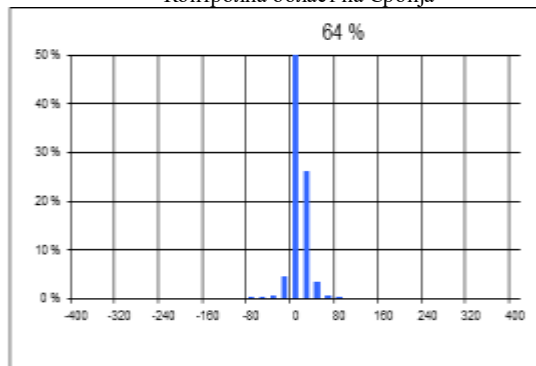
Приказ за регулационата грешка ACE [MWh/h] -со ширина на интервалот од 20MW

СММ Контролен блок



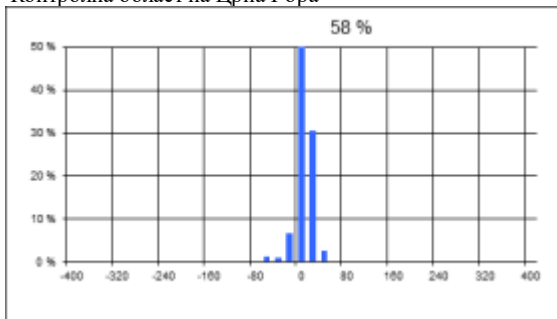
ср. вр. : станд. дев. : мин. : макс. :
 -12,9 MW 52,9 MW -349,9 MW 200,1 MW

Контролна област на Србија



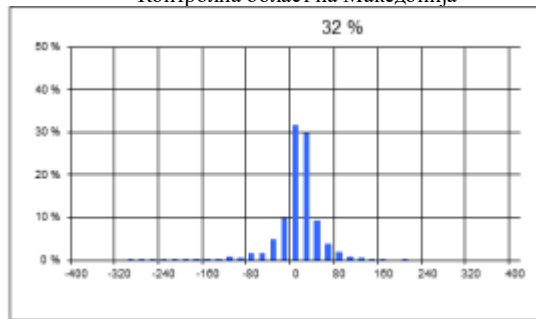
ср. вр. : станд. дев. : мин. : макс. :
 -3,4 MW 12,9 MW -81,5 MW 63,1 MW

Контролна област на Црна Гора



ср. вр. : станд. дев. : мин. : макс. :
 -4 MW 13,7 MW -102,6 MW 34,8 MW

Контролна област на Македонија



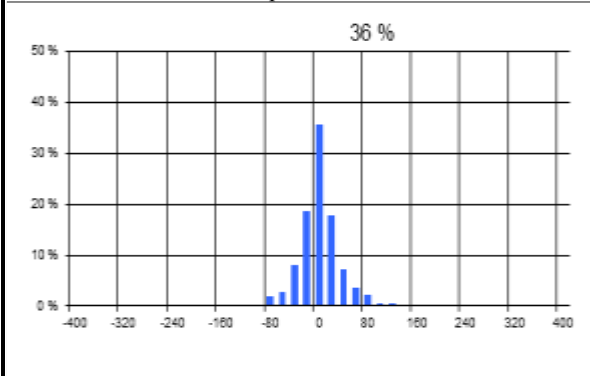
ср. вр. : станд. дев. : мин. : макс. :
 -5,4 MW 46,4 MW -311 MW 189,8 MW

ПРЕГЛЕД НА РЕГУЛАЦИОНИТЕ ГРЕШКИ НА СММ КОНТРОЛНИОТ БЛОК

НОЕМВРИ 2025

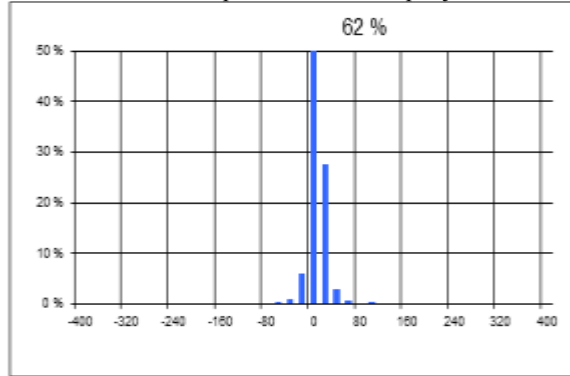
Приказ за регулационата грешка ACE [MWh/h] -со ширина на интервалот од 20MW

СММ Контролен блок



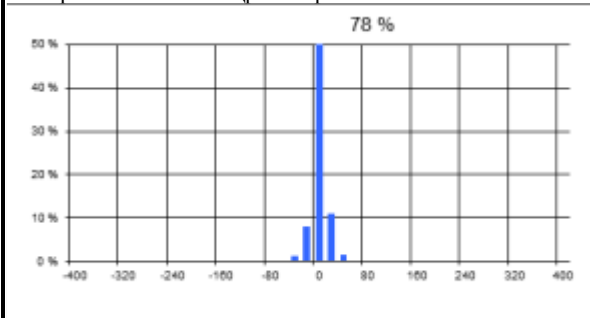
ср. вр. : станд. дев. : мин. : макс. :
 -8,1 MW 34,3 MW -127,8 MW 164,8 MW

Контролна област на Србија



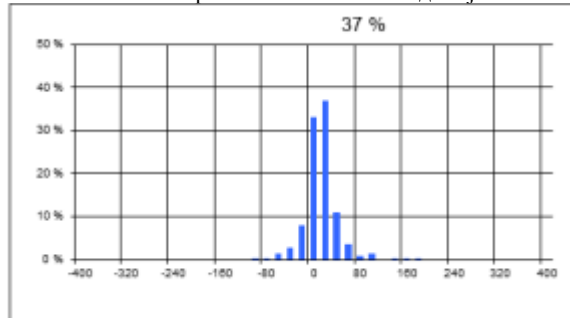
ср. вр. : станд. дев. : мин. : макс. :
 -3,5 MW 13,3 MW -66,2 MW 93,7 MW

Контролна област на Црна Гора



ср. вр. : станд. дев. : мин. : макс. :
 -8 MW 11,2 MW -83 MW 35,5 MW

Контролна област на Македонија



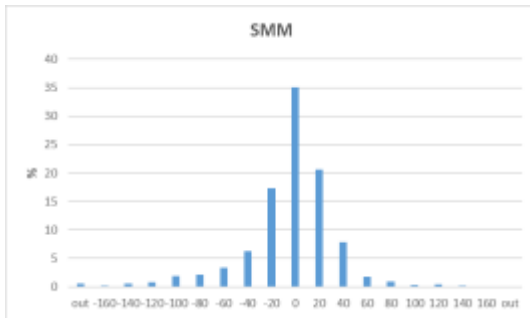
ср. вр. : станд. дев. : мин. : макс. :
 3,4 MW 29,1 MW -110,4 MW 177,1 MW

ПРЕГЛЕД НА РЕГУЛАЦИОНИТЕ ГРЕШКИ НА СММ КОНТРОЛНИОТ БЛОК

ДЕКЕМВРИ 2025

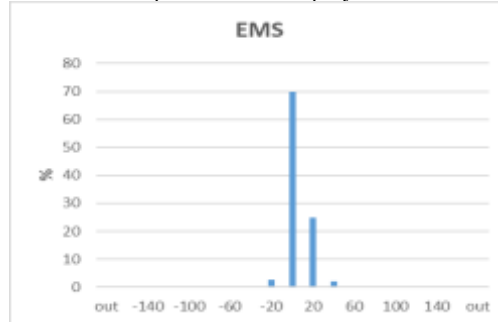
Приказ за регулационата грешка ACE [MWh/h] -со ширина на интервалот од 20MW

СММ Контролен блок



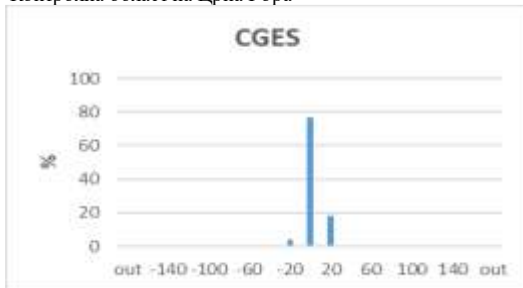
ср. вр. : станд. дев. : мин. : макс. :
 -14,7 MW 37,6 MW -192,9 MW 135,2 MW

Контролна област на Србија



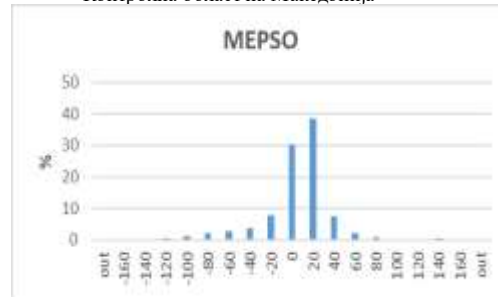
ср. вр. : станд. дев. : мин. : макс. :
 -3,5 MW 9,8 MW -67 MW 48,3 MW

Контролна област на Црна Гора



ср. вр. : станд. дев. : мин. : макс. :
 -4,5 MW 9,1 MW -89,9 MW 47,7 MW

Контролна област на Македонија



ср. вр. : станд. дев. : мин. : макс. :
 -6,7 MW 36,6 MW -185,5 MW 138,2 MW

Прилог 11

Преглед на испади во ЕЕС на РМ во периодот од 01.01.2025 до 31.12.2025					
Р.Број	Елемент од ЕЕС	Исклучување	Вклучување	Тип на настан	Опис
1	173-ТС БЕРОВО-ТС РАДОВИШ-110kV		06.08.02025 10:47	Испад	Колегите не можат да гледат кога е испаднат. Вчера имало невреме.
2	184-ТС БЕРОВО-ТС ДЕЛЧЕВО-110kV		06.05.02025 09:14	Испад	Доземен на L2 локација 28 км
3	ТР-2-ХЕЦ ВРУТОК-110/35kV		16.11.02025 00:46	Испад	ТР2 вклучено поради испад на ТР1,
4	ТР-2-ТС БУНАРИК-110-20kV	10.01.02025 16:14	10.01.02025 16:26	Испад	
5	ТР-1-ТС БУНАРИК-110-20kV	13.01.02025 10:31	13.01.02025 10:33	Испад	
6	109-ТС БИТОЛА 1-ТС ПРИЛЕП 1-110kV	14.01.02025 12:30	14.01.02025 12:30	Испад	Успешно АПВ во ТС Прилеп 1 (локатор 27,6 km од ТС Прилеп 1)
7	ТР-2-ТС БУНАРИК-110-20kV	14.01.02025 12:40	14.01.02025 12:43	Испад	
8	152-ТС БИТОЛА 2-ТЕ БИТОЛА 1-110kV	14.01.02025 13:35		Испад	испадна ТЕ Бт1
9	108/1А-ТС ГОСТИВАР-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-110kV	15.01.02025 15:27	15.01.02025 15:29	Испад	Испадна само во ТС Гостивар
10	ТР-2-ТС БУНАРИК-110-20kV	22.01.02025 09:08	22.01.02025 09:10	Испад	
11	ТР-1-ТС КУМАНОВО 1-110/20/10kV	22.01.02025 13:29	22.01.02025 18:52	Испад	Испад поради дефект на 10 кВ страна.
12	ТР-2-ТС КУМАНОВО 1-110/20/10kV	22.01.02025 14:21	22.01.02025 14:31	Испад	
13	165-ХЕ ТИВШЕШ-ТС ФЕНИ-110kV	22.01.02025 20:00	22.01.02025 21:49	Испад	
14	114-ХЕ ТИВШЕШ-ТС КАВАДАРЦИ-110kV	22.01.02025 20:00	22.01.02025 21:48	Испад	
15	421-ТС ДУБРОВО-ТС СКОПЈЕ 4-400kV	24.01.02025 05:34	24.01.02025 05:34	Испад	Исклучување со успешно АПВ од двете страни,дистантна заштита фаза Т 48,6 km од ТС СК4
16	136А-ТС БИТОЛА 1-ТС БИТОЛА 2-110kV	05.02.02025 14:54	05.02.02025 16:42	Испад	Пожар во близина на Битола 2
17	ТР-2-ТС БУНАРИК-110-20kV	06.02.02025 15:23	06.02.02025 15:28	Испад	
18	149А-ТС БИТОЛА 2-ТС СУВОДОЛ 1-110kV	11.02.02025 07:40	11.02.02025 07:48	Испад	
19	ТР-2-ТС БУНАРИК-110-20kV	18.02.02025 12:23	18.02.02025 12:26	Испад	
20	ТР-2-ТС БУНАРИК-110-20kV	18.02.02025 12:28	18.02.02025 12:30	Испад	
21	ТР-3-ТС ТЕТОВО 1-110/20/10kV	21.02.02025 08:34	21.02.02025 13:45	Испад	Испад поради пожар на ниска страна
22	Спојно поле-110kV	27.02.02025 13:28		Испад	Согласно РН Бр47/2025
23	145/2-ТС БУНАРИК-ТС РАФИНЕРИЈА-110kV	02.03.02025 10:47	02.03.02025 10:57	Испад	Испад само во ТС Бунарик
24	177-ТС КУМАНОВО 2-ТС РАФИНЕРИЈА-110kV	02.03.02025 10:47	02.03.02025 10:57	Испад	Испад само во ТС Куманово 2 (ТС Рафинерија 10 мин. беше во безбедна состојба)
25	108/1А-ТС ГОСТИВАР-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-110kV	03.03.02025 16:15	03.03.02025 16:19	Испад	Испадна само во ТС Гостивар, во ТС Јегуновце успешно АПВ
26	ТР-2-ТС БУНАРИК-110-20kV	05.03.02025 11:46	05.03.02025 11:50	Испад	
27	ТР-1-ТС БИТОЛА 3-110/10kV	06.03.02025 02:22	06.03.02025 09:55	Испад	Испад поради диференцијална заштита
28	ТР-1-ТС ПРОБИШТИП-110/35/10kV	10.03.02025 12:07	10.03.02025 12:15	Испад	
29	ТР-2-ТС ПРОБИШТИП-110/35/10kV	11.03.02025 11:08	11.03.02025 11:16	Испад	
30	ТР-2-ТС ПРОБИШТИП-110/35/10kV	11.03.02025 11:48	11.03.02025 11:54	Испад	
31	ТР-2-ТС ПРОБИШТИП-110/35/10kV	14.03.02025 11:14	14.03.02025 11:22	Испад	
32	ТР-1-ТС ШТИП 1-110/35kV	15.03.02025 11:51	15.03.02025 11:58	Испад	
33	ТР-2-ТС СКОПЈЕ 1,5-400/110kV	16.03.02025 05:49	16.03.02025 05:55	Испад	Испад поради висок напон
34	ТР-1-ТС ШТИП 1-400/110kV	16.03.02025 05:49	16.03.02025 07:32	Испад	Испад поради висок напон
35	ТР-2-ТС СКОПЈЕ 1,5-400/110kV	16.03.02025 05:57	16.03.02025 06:31	Испад	Испад поради висок напон
36	ТР-1-ТС КИЧЕВО-110/35/10kV	18.03.02025 02:15		Испад	
37	ТР-1-ТС ШТИП 1-110/35kV	18.03.02025 10:24	18.03.02025 10:39	Испад	
38	108/1В-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-СКОПЈЕ 3-110kV	21.03.02025 11:13	21.03.02025 11:22	Испад	Испадна само во ТС Јегуновце
39	ТР-1-ТС Борче Петров-110/10kV	21.03.02025 11:21	21.03.02025 11:27	Испад	
40	188-ТС ГОСТИВАР-ТЕ ОСЛОМЕЈ-110kV	23.03.02025 05:32	23.03.02025 05:35	Испад	Испадна само во ТС Гостивар
41	163Б-ТС ДУБРОВО-ТС ФЕНИ-110kV	24.03.02025 10:46	24.03.02025 10:51	Испад	Успешно АПВ во ТС Дуброво, исклуч во ТС ФЕНИ, вклучен без проблеми.
42	111-ХЕ ШПИЉЕ-ХЕ ВРУТОК-110kV	28.03.02025 16:18	28.03.02025 16:28	Испад	Испад од невреме на далеководи и на Трафо во ХЕЦ Шпиље
43	3Т-ТЕ БИТОЛА 3-400/15.7kV	31.03.02025 07:57	01.04.02025 03:43	Испад	
44	ТР-ТЕ ОСЛОМЕЈ АТ1+БТ1-110/35/6kV	31.03.02025 15:57		Испад	
45	ТР-1-ТС ИГМ ТРЕЈД 110/10 kV	03.04.02025 03:59	03.04.02025 08:13	Испад	Испад поради висок напон
46	116/1-ТС НЕОКАЗИ-ТС ШТИП 1-110kV	04.04.02025 05:58	04.04.02025 05:58	Испад	Успешно АПВ од двете страни.
47	131/1-ТС ШТИП 2-ТС ШТИП 1-110kV	04.04.02025 05:58	04.04.02025 05:58	Испад	Успешно АПВ во ТС Штип 2
48	131/2-ТС БУЧИМ-ТС ШТИП 2-110kV	04.04.02025 05:58	04.04.02025 05:58	Испад	Успешно АПВ во ТС Штип 2
49	ТР-ТС ОСЛОМЕЈ АТ1+БТ1-110/35/6kV	04.04.02025 12:32		Испад	Испад на ТЕ Осломеј
50	108/1А-ТС ГОСТИВАР-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-110kV	12.04.02025 09:04	12.04.02025 09:06	Испад	Испадна само во ТС Гостивар, во ТС Јегуновце успешно АПВ
51	152-ТС БИТОЛА 2-ТЕ БИТОЛА 1-110kV	15.04.02025 05:40		Испад	Испад на ТЕ БТ 1
52	ТР-2-ТС СКОПЈЕ 1,5-400/110kV	17.04.02025 03:12	17.04.02025 03:23	Испад	Испад поради висок напон
53	ТР-1-ТС СКОПЈЕ 1,5-400/110kV	17.04.02025 03:12	17.04.02025 03:23	Испад	Испад поради висок напон
54	ТР-2-ТС ПРОБИШТИП-110/35/10kV	17.04.02025 11:35	17.04.02025 11:43	Испад	
55	126-ТС СКОПЈЕ 1-МИЛАДИНОВЦИ-110kV	17.04.02025 12:15	17.04.02025 15:06	Испад	
56	ТР-1-ТС СКОПЈЕ 1,5-400/110kV	18.04.02025 01:57	18.04.02025 01:58	Испад	Испад поради висок напон
57	ТР-1-ТС СКОПЈЕ 1,5-400/110kV	18.04.02025 02:00		Испад	Испад поради висок напон
58	ТР-2-ТС СКОПЈЕ 1,5-400/110kV	18.04.02025 03:57	18.04.02025 06:57	Испад	Испад поради висок напон
59	ТР-2-ТС СКОПЈЕ 1,5-400/110kV	19.04.02025 00:40		Испад	Испад поради високи напони
60	ТР-1-ТС ШТИП 1-400/110kV	19.04.02025 00:53	19.04.02025 11:13	Испад	Испад поради високи напони
61	ТР-1-ТС ДУБРОВО-400/110kV	19.04.02025 02:58	19.04.02025 06:53	Испад	Испад поради високи напони
62	ТР-1-ТС БУНАРИК-110-20kV	24.04.02025 18:42	24.04.02025 18:44	Испад	Трансформаторот е вклучен далечински во координација со ЕВН
63	ТР-1-ТС МАК КАМЕНИЦА-110/35/10kV	25.04.02025 14:52	25.04.02025 15:03	Испад	
64	421-ТС ДУБРОВО-ТС СКОПЈЕ 4-400kV	27.04.02025 04:54	27.04.02025 04:56	Испад	Исклучување само во ТС Скопје 4 од дистантна , локатор 9,68 од Дуброво
65	ТР-1-ТС ИГМ ТРЕЈД 110/10 kV	27.04.02025 06:40	28.04.02025 06:16	Испад	Испад поради висок напон
66	ТР-1-ТС СКОПЈЕ 4-400/110kV	27.04.02025 06:49	27.04.02025 07:03	Испад	Испад поради високи напони 441 кВ
67	ТР-2-ТС СКОПЈЕ 4-400/110kV	27.04.02025 06:49	27.04.02025 07:05	Испад	Испад поради високи напони 441 кВ
68	ТР-1-ТС ШТИП 1-400/110kV	27.04.02025 06:49	27.04.02025 09:09	Испад	
69	139-ТС ДУБРОВО-ТС НЕГОТИНО-110kV	28.04.02025 01:14	28.04.02025 01:33	Испад	
70	ТР-2-ТС СКОПЈЕ 4-400/110kV	28.04.02025 02:48	28.04.02025 02:50	Испад	Испад поради висок напон
71	ТР-2-ТС СКОПЈЕ 4-400/110kV	28.04.02025 02:50	28.04.02025 06:06	Испад	Испад поради висок напон
72	ТР-1-ТС СКОПЈЕ 4-400/110kV	28.04.02025 04:05	28.04.02025 06:05	Испад	Испад поради висок напон
73	1Т-ТЕ БИТОЛА 1-110/15.7kV	28.04.02025 15:52		Испад	Исклучен ТЕ БТ 1
74	ТР-2-ТС СКОПЈЕ 4-400/110kV	29.04.02025 01:54	29.04.02025 06:42	Испад	Испад поради висок напон
75	ТР-1-ТС СКОПЈЕ 4-400/110kV	29.04.02025 01:59	29.04.02025 12:25	Испад	Испад поради висок напон
76	ТР-1-ТС ИГМ ТРЕЈД 110/10 kV	29.04.02025 02:57	29.04.02025 07:10	Испад	
77	ТР-1-ТС ШТИП 1-400/110kV	29.04.02025 02:57	29.04.02025 07:28	Испад	Испад поради висок напон
78	ТР-2-ТС СКОПЈЕ 4-400/110kV	30.04.02025 02:52	30.04.02025 06:38	Испад	Испад поради високи напони
79	ТР-1-ТС СКОПЈЕ 4-400/110kV	30.04.02025 02:55	30.04.02025 06:35	Испад	Испад поради високи напони
80	108/1В-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-СКОПЈЕ 3-110kV	30.04.02025 05:10	30.04.02025 05:15	Испад	Исклучување само во ТС Јегуновце дистантна заштита локатор 23,7 км

81	ТР1.1 ТС БОГОСЛОВЕЦ 110/35/10 kV	01.05.02025 15:19	01.05.02025 17:04	Испад	
82	ТР 1-ТС ШТИП 1-400/110kV	01.05.02025 17:01	01.05.02025 19:14	Испад	Испад поради висок напон
83	ТР 1-ТС ШТИП 1-400/110kV	02.05.02025 02:30	02.05.02025 08:02	Испад	Испад поради висок напон
84	ТР 1-ТС ШТИП 1-400/110kV	03.05.02025 00:47	03.05.02025 08:18	Испад	Испад поради висок напон
85	177-ТС КУМАНОВО 2-ТС РАФИНЕРИЈА-110kV	03.05.02025 05:03	03.05.02025 05:15	Испад	Исклучување е во ТС Куманово 2 од дистантна заштита.
86	145/2-ТС БУНАРЈИК-ТС РАФИНЕРИЈА-110kV	03.05.02025 05:03	03.05.02025 05:15	Испад	Исклучување е во ТС Бунарјик од дистантна заштита.
87	ТР1.1 ТС БОГОСЛОВЕЦ 110/35/10 kV	03.05.02025 21:45	03.05.02025 23:11	Испад	
88	ТР 1-ТС ШТИП 1-400/110kV	04.05.02025 06:33	04.05.02025 09:13	Испад	Испад поради висок напон
89	ТР 1-ТС ШТИП 1-400/110kV	05.05.02025 01:12	05.05.02025 08:12	Испад	Испад поради високи напони
90	ТР 1-ТС ДУБРОВО-400/110kV	05.05.02025 01:52	05.05.02025 06:52	Испад	Испад поради високи напони
91	ТР 1-ТС ШТИП 1-400/110kV	06.05.02025 02:40	06.05.02025 08:37	Испад	Испад поради висок напон 438 кВ
92	ТР 1-ТС ШТИП 1-400/110kV	07.05.02025 01:43	07.05.02025 08:06	Испад	Испад поради висок напон 438 кВ
93	446-ТС БИТОЛА 2-ТС ДУБРОВО-400kV	07.05.02025 05:24		Испад	Успешно АПВ од двете страни.
94	103/2-ТС ТЕАРЦЕ-ТС ТЕТОВО 1-110kV	07.05.02025 10:43	07.05.02025 11:35	Испад	Испад од двете страни, до вклучување е ТС Теарце во безбавонска состојба.
95	103/1-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-ТС ТЕАРЦЕ-110kV	07.05.02025 10:43	07.05.02025 11:36	Испад	Испад од двете страни.
96	108/1А-ТС ГОСТИВАР-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-110kV	08.05.02025 02:57	08.05.02025 02:58	Испад	испадна само во ТС Југохром
97	ТР 1-ТС ШТИП 1-400/110kV	09.05.02025 02:16	09.05.02025 07:40	Испад	Испад поради високи напони
98	132/1-ТА БУЧИМ-ТС РАДОВИШ-110kV	09.05.02025 04:54	09.05.02025 04:57	Испад	земјоспојна заштита
99	ТР 1-ТС ШТИП 1-400/110kV	10.05.02025 01:44	10.05.02025 09:15	Испад	Испад поради висок напон 439 кВ
100	ТР 2-ТС ДУБРОВО-400/110kV	10.05.02025 05:00	10.05.02025 07:24	Испад	Испад поради висок напон 441 кВ
101	ТР 1-ТС ШТИП 1-400/110kV	11.05.02025 01:38	11.05.02025 09:47	Испад	Испад поради високи напони
102	ТР 2-ТС ДУБРОВО-400/110kV	11.05.02025 02:18	11.05.02025 09:30	Испад	Испад поради високи напони
103	446-ТС БИТОЛА 2-ТС ДУБРОВО-400kV	11.05.02025 05:19	11.05.02025 05:20	Испад	Успешно АПВ од двете страни.
104	103/1-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-ТС ТЕАРЦЕ-110kV	11.05.02025 09:37	11.05.02025 10:27	Испад	испад од двете страни дистантна заштита локатор 2,1 км од Теарце
105	ТР 2-ТС ДУБРОВО-400/110kV	14.05.02025 01:19	14.05.02025 07:24	Испад	
106	164/1А-ТС БИТОЛА 2-ТС БИТОЛА 4-110kV	14.05.02025 21:18	14.05.02025 21:18	Испад	Успешно АПВ од двете страни
107	164/1А-ТС БИТОЛА 2-ТС БИТОЛА 4-110kV	14.05.02025 21:57	14.05.02025 21:57	Испад	Успешно АПВ од двете страни
108	139-ТС ДУБРОВО-ТС НЕГОТИНО-110kV	16.05.02025 00:48	16.05.02025 01:16	Испад	
109	ТР 2-ТС ДУБРОВО-400/110kV	16.05.02025 01:18		Испад	Бухолц заштита
110	ТР 2-ТС БИТОЛА 2-400/110kV	16.05.02025 03:48	16.05.02025 03:53	Испад	Испад поради висок напон
111	ТР 2-ТС БИТОЛА 2-400/110kV	17.05.02025 04:38	17.05.02025 04:52	Испад	Испад поради висок напон
112	ТР 2-ТС СКОПЈЕ 1,5-400/110kV	17.05.02025 04:38	17.05.02025 04:50	Испад	Испад поради висок напон
113	145/2-ТС БУНАРЈИК-ТС РАФИНЕРИЈА-110kV	17.05.02025 05:04	17.05.02025 05:12	Испад	испадна само во ТС Бунарјик
114	177-ТС КУМАНОВО 2-ТС РАФИНЕРИЈА-110kV	17.05.02025 05:04	17.05.02025 05:12	Испад	Испадна само во ТС Куманово 2
115	ТР 2-ТС СКОПЈЕ 1,5-400/110kV	17.05.02025 05:30	17.05.02025 06:51	Испад	Испад поради висок напон
116	ТР 2-ТС БИТОЛА 2-400/110kV	18.05.02025 02:26	18.05.02025 02:49	Испад	Испад поради висок напон.
117	ТР 2-ТС СКОПЈЕ 1,5-400/110kV	18.05.02025 02:26	18.05.02025 02:50	Испад	Испад поради висок напон.
118	ТР 2-ТС БИТОЛА 2-400/110kV	18.05.02025 02:59	18.05.02025 06:27	Испад	Испад поради висок напон.
119	ТР 1-ТС СКОПЈЕ 1,5-400/110kV	18.05.02025 03:35	18.05.02025 07:38	Испад	Испад поради висок напон.
120	ТР 1-ТС ШТИП 1-400/110kV	18.05.02025 04:06	18.05.02025 07:47	Испад	Испад поради висок напон.
121	1Т-ТЕ БИТОЛА 1-110/15,7kV	18.05.02025 05:00	18.05.02025 19:47	Испад	Испад на ТЕ БТ1 поради високи напони.
122	ТР 2-ТС СКОПЈЕ 4-400/110kV	18.05.02025 05:00	18.05.02025 06:49	Испад	Испад поради висок напон.
123	172-ТС КРАТОВО-ТС К.ПАЛАНКА-110kV	18.05.02025 05:00	18.05.02025 07:23	Испад	ТС К. Паланка островски се напајува од бугарска страна
124	ТР 2-ТС СКОПЈЕ 1,5-400/110kV	19.05.02025 03:24	19.05.02025 03:31	Испад	Испад поради висок напон.
125	ТР 2-ТС СКОПЈЕ 1,5-400/110kV	19.05.02025 03:41	19.05.02025 04:34	Испад	Испад поради висок напон.
126	ТР 2-ТС СКОПЈЕ 1,5-400/110kV	19.05.02025 06:04	19.05.02025 06:09	Испад	Испад поради висок напон.
127	ТР 2-ТС БИТОЛА 2-400/110kV	19.05.02025 06:04	19.05.02025 06:40	Испад	Испад поради висок напон.
128	ТР 2-ТС БИТОЛА 2-400/110kV	19.05.02025 06:57	19.05.02025 07:20	Испад	Испад поради висок напон.
129	1466-ТС СКОПЈЕ 4-ТС ДРАЧЕВО-110kV	20.05.02025 06:27	20.05.02025 06:43	Испад	
130	119/2-ТС КУМАНОВО 1-ТС КРАТОВО-110kV	20.05.02025 10:02	20.05.02025 10:07	Испад	Испадна само во ТС Куманово 1
131	119/1-ТС КУМАНОВО 1-ТС СКОПЈЕ 1-110kV	20.05.02025 10:02	20.05.02025 10:05	Испад	испадна само во ТС СК 1
132	101/2-ТС СКОПЈЕ 4-ТС ПЕТРОВЕЦ-110kV	20.05.02025 10:02	20.05.02025 10:03	Испад	испадна само во ТС СК 4
133	180-ТС К.ПАЛАНКА-ТС СКАКАВИЦА-110kV	20.05.02025 10:05	20.05.02025 10:23	Испад	Испадна само во ТС Скакавица
134	104-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-ТС СКОПЈЕ 1-110kV	21.05.02025 05:00	21.05.02025 05:03	Испад	Испадна само во ТС Јегуновце
135	141-ТС СУШИЦА-ТС ПЕТРИЧ-110kV	23.05.02025 04:44	23.05.02025 10:32	Испад	Испад од двете страни
136	400кв дв бр.002 ТС Битола2-РЕК Битола Блок3	24.05.02025 22:29		Испад	
137	166-ТС КАВАДАРЦИ-ТС КАВАДАРЦИ ГРАДСКА-110kV	25.05.02025 02:25	25.05.02025 02:28	Испад	Испадна во ТС Кавадарци. Дистантна заштита.
138	304-ТС ДУБРОВО-ВЕЦ ДРЕН-110kV	25.05.02025 07:55	25.05.02025 09:03	Испад	Собиричка заштита, грешка на ДВ 134 - ТЕ Неготино.
139	134-ТС ДУБРОВО-ТПП НЕГОТИНО-110kV	25.05.02025 07:55		Испад	Дефект во ТЕЦ Неготино.
140	1636-ТС ДУБРОВО-ТС ФЕНИ-110kV	25.05.02025 07:55	25.05.02025 08:16	Испад	Собиричка заштита, грешка на ДВ 134 - ТЕ Неготино.
141	117/1-ТС ДУБРОВО-ТС КАВАДАРЦИ-110kV	25.05.02025 07:55	25.05.02025 08:04	Испад	Собиричка заштита, грешка на ДВ 134 - ТЕ Неготино.
142	117/2-ТС ДУБРОВО-ТС ВАЛАНДОВО-110kV	25.05.02025 07:55	25.05.02025 08:16	Испад	Собиричка заштита, грешка на ДВ 134 - ТЕ Неготино.
143	137-ТС ДУБРОВО-ТС БУЧИМ-110kV	25.05.02025 07:55	25.05.02025 08:05	Испад	Собиричка заштита, грешка на ДВ 134 - ТЕ Неготино.
144	139-ТС ДУБРОВО-ТС НЕГОТИНО-110kV	25.05.02025 07:55	25.05.02025 08:11	Испад	Собиричка заштита, грешка на ДВ 134 - ТЕ Неготино.
145	163А-ТС ДУБРОВО-ТС ФЕНИ-110kV	25.05.02025 07:55	25.05.02025 08:16	Испад	Собиричка заштита, грешка на ДВ 134 - ТЕ Неготино.
146	117/2-ТС ВАЛАНДОВО-ТС ДУБРОВО-110kV	25.05.02025 16:26	25.05.02025 16:26	Испад	Успешно АПВ во ТС Дуброво.
147	181-ТС Битола 2-ТЕ Битола 3 Домашно Трафо 3	27.05.02025 04:00	27.05.02025 04:10	Испад	
148	ТР-ТЕ ОСЛОМЕЈ АТ1-БТ1-110/35/10kV	27.05.02025 10:58		Испад	
149	400кв дв бр.001 ТС Битола2-РЕК Битола Блок2	27.05.02025 13:03		Испад	
150	131/2-ТС БУЧИМ-ТС ШТИП 2-110kV	30.05.02025 06:05	30.05.02025 06:14	Испад	Испадна само во ТС Бучим, во ТС Штип 2 успешно АПВ Во 09.53 h координ. со диспечерите од ЕВН пробано да се вклучи, не прима, отворена е и затворена дозвола по дефект. ТР-2 НЕ Е СПРЕМЕН ЗА РАБОТА
151	ТР 2-ТС ПРОБИШТИП-110/35/10kV	31.05.02025 09:48		Испад	
152	181-ТС Битола 2 - ТЕ Битола 3 Домашно Трафо 3-110kV	01.06.02025 03:35	01.06.02025 03:39	Испад	Испад проработи дистантна заштита
153	188-ТС ГОСТИВАР-ТЕ ОСЛОМЕЈ-110kV	04.06.02025 04:46	04.06.02025 04:59	Испад	Испадна само во ТС Осломеј
154	126-ТС СКОПЈЕ 1-МИЛАДИНОВЦИ-110kV	04.06.02025 04:53	04.06.02025 10:04	Испад	Исклучување од дистантна заштита втора зона
155	ТР 2-ТС БУНАРЈИК-110-20kV	04.06.02025 08:49	04.06.02025 08:53	Испад	
156	126-ТС СКОПЈЕ 1-МИЛАДИНОВЦИ-110kV	05.06.02025 04:38	05.06.02025 10:48	Испад	Исклучување од дистантна заштита.
157	152-ТС БИТОЛА 2-ТЕ БИТОЛА 1-110kV	05.06.02025 09:06		Испад	Планоко исклучување на ТЕ БТ1
158	180-ТС К.ПАЛАНКА-ТС СКАКАВИЦА-110kV	05.06.02025 14:39	05.06.02025 14:39	Испад	Успешно АПВ од страна на ТС Скакавица, пријавено од НДЦ Софија.
159	107/1-ТС КИЧЕВО-ТС СОПОТНИЦА-110kV	05.06.02025 18:47	05.06.02025 18:51	Испад	
160	107/1-ТС КИЧЕВО-ТС СОПОТНИЦА-110kV	05.06.02025 19:04	05.06.02025 19:06	Испад	
161	104-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-ТС СКОПЈЕ 1-110kV	05.06.02025 19:24	05.06.02025 19:28	Испад	Дистантна заштита
162	121/1-ТС ОХРИД 2-ТС РЕСЕН-110kV	06.06.02025 04:30	06.06.02025 09:14	Испад	Испадна само во ТС Ресен
163	ТР 2-ТС КРИВА ПАЛАНКА-110/35/10kV	06.06.02025 16:16	06.06.02025 16:26	Испад	
164	122-ТС КАВАДАРЦИ-ТС ПРИЛЕП 1-110kV	06.06.02025 19:09	06.06.02025 19:21	Испад	
165	148АБ-ТС ПРИЛЕП 1-ТС ПРИЛЕП 2-110kV	06.06.02025 19:21	06.06.02025 19:30	Испад	Бидејќи не прими ДВ бр 122 прво е исклучен превентивно, и откако го вклучивме ДВ 122 вратен е под напон
166	155-ТС ПРИЛЕП 1-ТС ПРИЛЕП 3-110kV	06.06.02025 19:21	06.06.02025 19:24	Испад	Бидејќи не прими ДВ бр 122 прво е исклучен превентивно, и откако го вклучивме ДВ 122 вратен е под напон
167	ТР 2-ТС ПРИЛЕП 1-110/35/10kV	06.06.02025 19:23	06.06.02025 19:41	Испад	Бидејќи не прими ДВ бр 122 прво е исклучен превентивно, и откако го вклучивме ДВ 122 вратен е под напон
168	107/1-ТС КИЧЕВО-ТС СОПОТНИЦА-110kV	06.06.02025 20:45	06.06.02025 20:46	Испад	Испад само во ТС Сопотница
169	177-ТС КУМАНОВО 2-ТС РАФИНЕРИЈА-110kV	08.06.02025 04:28	08.06.02025 04:34	Испад	ДВ испадна само во ТС Куманово 2
170	420/1-ТС СКОПЈЕ 5-ТС УРОШЕВАЦ-400kV	08.06.02025 15:00	08.06.02025 15:15	Испад	Испадна од двете страни. Дистантна заштита

171	ТР-ТЕ ОСЛОМЕЈ АТ1+БТ1-110/35/6kV	08.06.02025 16:50		Испад	Испад на ТЕЦ Осломеј поради дефект
172	145/2-ТС БУНАРЦИК-ТС РАФИНИРИЈА-110kV	10.06.02025 04:37	10.06.02025 04:42	Испад	Испад во ТС Бунариџик. ТС Рафинерија без напон 5 мин.
173	177-ТС КУМАНОВО 2-ТС РАФИНИРИЈА-110kV	10.06.02025 04:37	10.06.02025 04:42	Испад	Испад во ТС Куманово 2
174	ТР 2-ТС ОХРИД 1-110/35/10kV	10.06.02025 14:07	10.06.02025 14:13	Испад	
175	110/3-ТС СКОПЈЕ 4-ТЕ ТЕТО-110kV	11.06.02025 04:43	11.06.02025 04:49	Испад	Испад само во Тето дистантна заштита во СК-4 АПВ
176	ТР 2-ТС БУНАРЦИК-110-20kV	12.06.02025 05:53	12.06.02025 05:56	Испад	
177	ТР 2-ТС БУНАРЦИК-110-20kV	16.06.02025 07:31	16.06.02025 07:33	Испад	
178	400кв дв бр.001 ТС Битола2-РЕК Битола Блок2	18.06.02025 03:37		Испад	
179	101/3-ТС ВЕЛЕС-ТС ПЕТРОВЦЕ-110kV	18.06.02025 17:15	19.06.02025 01:20	Испад	Паднат фазен проводник, инфо Ванчо во 19:20 h
180	126-ТС СКОПЈЕ 1-МИЛАДИНОВЦИ-110kV	18.06.02025 19:23	18.06.02025 22:49	Испад	
181	ТР1.1-ТС БОГОСЛОВЕЦ 110/35/10 kV	19.06.02025 17:20	19.06.02025 18:37	Испад	
182	ТР1.1-ТС БОГОСЛОВЕЦ 110/35/10 kV	19.06.02025 19:02	19.06.02025 20:40	Испад	
183	130/1-ТС СКОПЈЕ 3-ТС СКОПЈЕ 4-110kV	20.06.02025 06:40	20.06.02025 06:44	Испад	Испадна само во ТС Скопје 4, Скопје 3 без напон 4 минути
184	143/3-ТС СКОПЈЕ 3-ХЕ СВ.ПЕТКА-110kV	20.06.02025 06:40	20.06.02025 06:56	Испад	Испадна само во Св. Петка
185	108/2-ТС Горче Петров-ТС Скопје 3-110kV	20.06.02025 06:40	20.06.02025 06:45	Испад	Испадна само во ТС Горче Петров
186	108/1В-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-СКОПЈЕ 3-110kV	20.06.02025 06:40	20.06.02025 06:46	Испад	Испадна само во ТС Јегуновце
187	103/1-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-ТС ТЕАРЦЕ-110kV	20.06.02025 06:40	22.06.02025 11:58	Испад	Испаднал само во ТС Теарце, ДВ-от немаше товар, известени од вклучионарчот во ТС Јегуновце
188	198-ТС СКОПЈЕ 1-ХЕ ВРУТОК-110kV	20.06.02025 06:44	20.06.02025 06:50	Испад	Испадна од двете страни
189	183-ТС ОХРИД 1-ТС ОХРИД 2-110kV	20.06.02025 16:15	20.06.02025 17:07	Испад	Испад од двете страни
190	ГТ-ТЕТО	26.06.02025 10:35	26.06.02025 16:45	Испад	Исклучена поради пожар
191	420/1-ТС СКОПЈЕ 5-ТС УРОШЕВАЦ-400kV	26.06.02025 12:18	26.06.02025 12:22	Испад	Испадна само во ТССкопје 5, Дистантна заштита II зона.
192	191-ТС Полог-ТС Тетово 2 110kV	27.06.02025 15:27	27.06.02025 15:48	Испад	
193	113/2-113/16- ТС Кавадарци-(Зрнополи)-ТС Велес 2-110kV	27.06.02025 17:56	27.06.02025 17:58	Испад	ДВ испадна само во ТС Кавадарци
194	122-ТС КАВАДАРЦИ-ТС ПРИЛЕП 1-110kV	27.06.02025 18:21	27.06.02025 18:23	Испад	ДВ испадна само во ТС Кавадарци, ТС Прилеп 1, ТС Прилеп 2 и ТС Прилеп 3, две минути без напон
195	422-ТС ДУБРОВО-ТС СОЛУН-400kV	01.07.02025 16:57	01.07.02025 23:08	Испад	испад од двете страни - пожар под далекувод
196	160-ТС ВАЛАНДОВО-ТС ФЕВГЕЛИЈА-110kV	01.07.02025 17:26	01.07.02025 20:32	Испад	пожар под далекувод
197	ТР 2-ТС БУНАРЦИК-110-20kV	04.07.02025 05:43	04.07.02025 05:45	Испад	
198	179Б-ТС ВАЛАНДОВО-ЕВП МИЛЕТКОВО-110kV	06.07.02025 22:37	06.07.02025 22:47	Испад	
199	420/1-ТС СКОПЈЕ 5-ТС УРОШЕВАЦ-400kV	07.07.02025 12:59	07.07.02025 22:15	Испад	Пожар во близина на ДВ-от
200	446-ТС БИТОЛА 2-ТС ДУБРОВО-400kV	07.07.02025 14:01	07.07.02025 15:42	Испад	Пожар во близина на ДВ-от
201	108/3-ТС Горче Петров-ТС Скопје 1-110kV	09.07.02025 09:40	10.07.02025 11:24	Испад	Испад од двете страни. Дистантна заштита.
202	117/2-ТС ВАЛАНДОВО-ТС ДУБРОВО-110kV	11.07.02025 01:10	11.07.02025 01:10	Испад	Успешно АПВ од двете страни
203	117/2-ТС ВАЛАНДОВО-ТС ДУБРОВО-110kV	11.07.02025 01:41	11.07.02025 01:41	Испад	Успешно АПВ од двете страни на околу 5км од ТС Дуброво.
204	117/2-ТС ВАЛАНДОВО-ТС ДУБРОВО-110kV	12.07.02025 02:12	12.07.02025 02:12	Испад	Успешно АПВ од двете страни.
205	ТР-ТЕ ОСЛОМЕЈ АТ1+БТ1-110/35/6kV	13.07.02025 22:08		Испад	Испад од мрежа на ТЕЦ Осломеј.
206	199-ТС ВАЛАНДОВО-ВЕЦ БОГДАНИЦА-110kV	15.07.02025 15:45	15.07.02025 16:00	Испад	Испад во ТС Валандово поради невреме. ВЕЦ Богданци 15 мин без напон.
207	117/2-ТС ВАЛАНДОВО-ТС ДУБРОВО-110kV	16.07.02025 23:15	16.07.02025 23:15	Испад	Успешно АПВ во ТС Дуброво.
208	117/2-ТС ВАЛАНДОВО-ТС ДУБРОВО-110kV	17.07.02025 01:18	17.07.02025 01:18	Испад	Успешно АПВ во ТС Дуброво.
209	117/2-ТС ВАЛАНДОВО-ТС ДУБРОВО-110kV	17.07.02025 02:53	17.07.02025 02:53	Испад	Успешно АПВ во ТС Дуброво.
210	171-ТС КОЧАНИ-ТС М.КАМЕНИЦА-110kV	17.07.02025 16:31	17.07.02025 16:36	Испад	Испад поради невреме од двете страни
211	171-ТС КОЧАНИ-ТС М.КАМЕНИЦА-110kV	17.07.02025 17:47	17.07.02025 18:47	Испад	Испад од двете страни поради невреме
212	108/1В-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-СКОПЈЕ 3-110kV	18.07.02025 11:35	18.07.02025 11:39	Испад	Испад само во ТС Јегуновце поради дистантна заштита, локатор 6.3 км од Јегуновце.
213	179Б-ТС ВАЛАНДОВО-ЕВП МИЛЕТКОВО-110kV	21.07.02025 23:26	21.07.02025 23:46	Испад	
214	117/2-ТС ВАЛАНДОВО-ТС ДУБРОВО-110kV	23.07.02025 02:14	23.07.02025 02:14	Испад	Успешно АПВ во ТС Дуброво. Дистантна 9 км од Дуброво
215	117/2-ТС ВАЛАНДОВО-ТС ДУБРОВО-110kV	23.07.02025 02:50	23.07.02025 02:50	Испад	Успешно АПВ во ТС Дуброво. Дистантна 5 км од Дуброво
216	117/2-ТС ВАЛАНДОВО-ТС ДУБРОВО-110kV	23.07.02025 04:31	23.07.02025 04:31	Испад	Успешно АПВ во ТС Дуброво. Дистантна 5 км од Дуброво
217	184-ТС БЕРОВО-ТС ДЕЛЧЕВО-110kV	25.07.02025 04:42	25.07.02025 05:55	Испад	Испад само во Берово
218	173-ТС БЕРОВО-ТС РАДОВИШ-110kV	25.07.02025 04:42	25.07.02025 06:15	Испад	Испад само во ТС Радовиш
219	191-ТС Полог-ТС Тетово 2 110kV	25.07.02025 05:02	25.07.02025 05:07	Испад	Испад само во ТС Полог, во ТС Тетово 2 успешно АПВ
220	124А-ТС СКОПЈЕ 1-ТС ЖЕЛЕЗАРА-110kV	26.07.02025 13:23	26.07.02025 13:29	Испад	Испад само во ТС Железара.
221	199-ТС ВАЛАНДОВО-ВЕЦ БОГДАНИЦА-110kV	27.07.02025 05:04	27.07.02025 06:13	Испад	
222	108/1В-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-СКОПЈЕ 3-110kV	27.07.02025 09:24	27.07.02025 09:38	Испад	Испад само во ТС Југохром
223	117/2-ТС ВАЛАНДОВО-ТС ДУБРОВО-110kV	31.07.02025 00:12	31.07.02025 00:12	Испад	Успешно АПВ во ТС Дуброво. Дистантна 5.9 км од Дуброво
224	116/1-ТС НЕОКАЗИ-ТС ШТИП 1-110kV	31.07.02025 06:22	31.07.02025 06:22	Испад	Успешно АПВ од двете страни.
225	132/2-ТС РАДОВИШ-ТС СТРУМИЦА 1-110kV	03.08.02025 00:02	03.08.02025 06:56	Испад	Испад само во ТС Радовиш
226	119/2-ТС КУМАНОВО 1-ТС КРАТОВО-110kV	04.08.02025 12:49	04.08.02025 12:55	Испад	
227	119/3-ТС ПРОБИШТИП-ТС КРАТОВО-110kV	04.08.02025 12:49	04.08.02025 12:58	Испад	
228	119/3-ТС ПРОБИШТИП-ТС КРАТОВО-110kV	04.08.02025 12:49	04.08.02025 12:58	Испад	
229	143/1-ТС САМОКОВ-ХЕ КОЗЈАК-110kV	04.08.02025 13:51	04.08.02025 13:53	Испад	Испад на прекинувачи од двете страни
230	143/2-ХЕ СВ.ПЕТКА-ХЕ КОЗЈАК-110kV	04.08.02025 14:31	04.08.02025 14:36	Испад	Испад само во Св. Петка
231	108/1А-ТС ГОСТИВАР-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-110kV	04.08.02025 16:27	04.08.02025 16:31	Испад	Испад од двете страни невреме
232	104-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-ТС СКОПЈЕ 1-110kV	04.08.02025 16:27	04.08.02025 16:32	Испад	Испад од двете страни невреме
233	108/1В-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-СКОПЈЕ 3-110kV	04.08.02025 16:27	04.08.02025 16:29	Испад	Испад од двете страни невреме
234	111-ХЕ ШПИЉЕ-ХЕ ВРУТОК-110kV	04.08.02025 16:40	04.08.02025 17:10	Испад	Испад само во Вруток
235	ТР 1-ХЕЦ ШПИЉЕ-110/35/10kV	04.08.02025 16:49	04.08.02025 16:54	Испад	
236	143/1-ТС САМОКОВ-ХЕ КОЗЈАК-110kV	04.08.02025 16:55	04.08.02025 16:57	Испад	Испад од двете страни невреме
237	143/1-ТС САМОКОВ-ХЕ КОЗЈАК-110kV	04.08.02025 17:25	04.08.02025 17:28	Испад	Испад од двете страни невреме
238	160-ТС ВАЛАНДОВО-ТС ФЕВГЕЛИЈА-110kV	04.08.02025 21:00	04.08.02025 21:46	Испад	
239	117/2-ТС ВАЛАНДОВО-ТС ДУБРОВО-110kV	05.08.02025 09:11	05.08.02025 09:12	Испад	Испад само во ТС Дуброво. Дистантна заштита, локатор 40,2 км
240	179Б-ТС ВАЛАНДОВО-ЕВП МИЛЕТКОВО-110kV	05.08.02025 09:13	05.08.02025 09:22	Испад	Испад само во ТС Валандово.
241	199-ТС ВАЛАНДОВО-ВЕЦ БОГДАНИЦА-110kV	05.08.02025 09:32	05.08.02025 09:49	Испад	
242	ТР 2-ТС БИТОЛА 2-400/110kV	05.08.02025 14:15	05.08.02025 18:01	Испад	Бухолц заштита
243	121/1-ТС ОХРИД 2-ТС РЕСЕН-110kV	06.08.02025 05:33	06.08.02025 13:42	Испад	Вклучен само во Ресен, времето на испадот отчитано од релееите.
244	ТР 2-ТС БИТОЛА 1-110/35kV	06.08.02025 10:40		Испад	По исклучување на прекинувач од 35кв страна испадна и прекинувачот на ТР2. Пратена екипа од ЕВН
245	117/2-ТС ВАЛАНДОВО-ТС ДУБРОВО-110kV	09.08.02025 21:56	09.08.02025 21:56	Испад	Успешно АПВ во ТС Дуброво (локатор 5,44 км од Дуброво)
246	117/2-ТС ВАЛАНДОВО-ТС ДУБРОВО-110kV	10.08.02025 05:06	10.08.02025 05:06	Испад	Успешно АПВ во ТС Дуброво (локатор 5,44 км од Дуброво)
247	116/1-ТС НЕОКАЗИ-ТС ШТИП 1-110kV	12.08.02025 04:14	12.08.02025 04:14	Испад	Исклучување со успешно АПВ од двете страни
248	108/1В-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-СКОПЈЕ 3-110kV	13.08.02025 17:05	13.08.02025 17:25	Испад	Испад од двете страни
249	116/1-ТС НЕОКАЗИ-ТС ШТИП 1-110kV	15.08.02025 14:58	15.08.02025 14:58	Испад	Успешно АПВ од двете страни, 21,7 км од ТС Штип1
250	131/1-ТС ШТИП 2-ТС ШТИП 1-110kV	16.08.02025 07:12	16.08.02025 07:17	Испад	Исклучи само во ТС Штип 1
251	121/1-ТС ОХРИД 2-ТС РЕСЕН-110kV	18.08.02025 13:50	19.08.02025 09:35	Испад	Испад само во ТС Ресен
252	105/3-ТС БОГОСЛОВЕЦ-ТС ШТИП 1 110 kV	20.08.02025 05:24	20.08.02025 05:24	Испад	Успешно АПВ
253	108/1А-ТС ГОСТИВАР-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-110kV	25.08.02025 17:20	25.08.02025 17:21	Испад	Испад само во ТС Гостивар.
254	108/1В-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-СКОПЈЕ 3-110kV	25.08.02025 17:54	25.08.02025 17:55	Испад	Испад само во ТС Јегуновце
255	111-ХЕ ШПИЉЕ-ХЕ ВРУТОК-110kV	27.08.02025 18:15	28.08.02025 00:38	Испад	Испадна само во Шпиље. Во 18:18 пробано во Шпиље, не прима. Во 18:20 исклучен во Вруток и во 18:25 вкл во Шпиље. Во 18:30 пробано во Вруток не прима
256	145/1-ТС БУНАРЦИК-ТС СКОПЈЕ 4-110kV	28.08.02025 05:31	28.08.02025 05:34	Испад	Испад само во ТС Скопје 4
257	106/2-ТС КИЧЕВО-ТС ОСЛОМЕЈ-110kV	30.08.02025 15:28	30.08.02025 15:31	Испад	
258	106/2-ТС КИЧЕВО-ТС ОСЛОМЕЈ-110kV	30.08.02025 15:34	30.08.02025 15:36	Испад	
259	145/1-ТС БУНАРЦИК-ТС СКОПЈЕ 4-110kV	30.08.02025 16:08	30.08.02025 16:10	Испад	
260	446-ТС БИТОЛА 2-ТС ДУБРОВО-400kV	30.08.02025 16:22	30.08.02025 16:40	Испад	
261	138Б-ТС СКОПЈЕ 4-ТС АЕРОДРОМ-110kV	31.08.02025 15:46	31.08.02025 18:58	Испад	ДВ испадна поради пожар
262	143/1-ТС САМОКОВ-ХЕ КОЗЈАК-110kV	03.09.02025 18:38	03.09.02025 18:41	Испад	
263	104-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-ТС СКОПЈЕ 1-110kV	03.09.02025 19:04	03.09.02025 19:14	Испад	
264	108/1В-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-СКОПЈЕ 3-110kV	05.09.02025 09:40	05.09.02025 09:48	Испад	Дистантна L3N 2.42km од Јегуновце (5,82 км)
265	ТР 1-ТС КИЧЕВО-110/35/10kV	16.09.02025 10:41	16.09.02025 13:28	Испад	Работен налог 400/2025
266	153-ТС Битола 2-ТЕ Битола 2 Домашно Трафо 2-110kV	16.09.02025 21:02	16.09.02025 22:20	Испад	I>
267	447-ТС БИТОЛА 2-ТС СКОПЈЕ 4-400kV	16.09.02025 22:53	16.09.02025 22:55	Испад	Испад од двете страни.
268	447-ТС БИТОЛА 2-ТС СКОПЈЕ 4-400kV	16.09.02025 22:56	16.09.02025 23:14	Испад	Испад само во ТС Битола 2
269	ТР 2-ТС ШТИП 2-110/35/10kV	19.09.02025 23:51	20.09.02025 15:13	Испад	
270	137-ТС БУЧИМ-ТС ДУБРОВО-110kV	20.09.02025 06:05	20.09.02025 06:12	Испад	Испадна во ТС Бучим и успешно АПВ во ТС Дуброво.
271	3Т-ТЕ БИТОЛА 3-400/15.7kV	21.09.02025 10:51		Испад	

Преглед на интервенции во ЕЕС на РМ во периодот од 01.01.2025 до 31.12.2025

Р.Број	Елемент од ЕЕС	Исклучување	Вклучување	Тип на настан	Опис
1	ТР.1-ТС СКОПЈЕ 4-400/110kV		15.07.02025 17:18	Интервенција	
2	ТР.1-ТС СКОПЈЕ 4-400/110kV		27.06.02025 15:37	Интервенција	Трафото е вклучено поради зголемен товар и загревање
3	ТР.1-ТС ДУБРОВО-400/110kV		11.09.02025 16:40	Интервенција	Вклучен само на 400 кВ страна во пробна работа согласно записник од Комисија
4	ТР.1-ТС СКОПЈЕ 1,5-400/110kV		19.04.02025 07:23	Интервенција	
5	108/1А-ТС ГОСТИВАР-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-110kV	04.01.02025 14:35	04.01.02025 18:05	Интервенција	Скинато громобранско јаже
6	ТР.1-ТС СКОПЈЕ 4-400/110kV	25.01.02025 05:15		Интервенција	Експлодиран пол на прекинувач на 110 кВ страна.
7	108/1В-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-СКОПЈЕ 3-110kV	27.01.02025 14:35	27.01.02025 17:44	Интервенција	По Дефект - пад на громобранско јаже.
8	ТР.1-ТС СТРУМИЦА 1-110/10kV	08.03.02025 10:55	08.03.02025 22:22	Интервенција	Исклучено по барање на дежурен диспечер од ЕВН
9	ЗТ-ТЕ БИТОЛА 3-400/15.7kV	05.04.02025 00:28	12.04.02025 04:40	Интервенција	Планско вклучување
10	450-ТС БИТОЛА 2-ТС МЕЛИТИ-400kV	19.05.02025 06:04	19.05.02025 13:28	Интервенција	Исклучен од страна на Грција поради нивни проблеми во системот.
11	450-ТС БИТОЛА 2-ТС МЕЛИТИ-400kV	20.05.02025 06:32	20.05.02025 14:04	Интервенција	По барање на Атински диспечери
12	ТР.1-ТС ШТИП 1-400/110kV	20.05.02025 09:05	20.05.02025 11:52	Интервенција	Прештелување на релејна заштита.
13	126-ТС СКОПЈЕ 1-МИЛАДИНОВЦИ-110kV	04.06.02025 20:17	04.06.02025 22:05	Интервенција	Отклонување на дефект на заштитно реле.
14	110/3-ТС СКОПЈЕ4-ТЕ ТЕТО-110kV	12.06.02025 12:30	12.06.02025 15:26	Интервенција	Пожар во близина
15	110/2-ТС СКОПЈЕ1-ТЕ ТЕТО-110kV	12.06.02025 12:30	12.06.02025 15:23	Интервенција	Пожар во близина
16	138А/1-ТС СКОПЈЕ 4-ТС ИСТОК-110kV	12.06.02025 13:12	12.06.02025 15:18	Интервенција	поради пожар
17	138Б-ТС СКОПЈЕ 4-ТС АЕРОДРОМ-110kV	12.06.02025 13:26	12.06.02025 15:18	Интервенција	Пожар во близина
18	ТР.1-ТС СКОПЈЕ 4-400/110kV	27.06.02025 16:05		Интервенција	Трафото 1 е исклучено поради пожар во близина, останува исклучено поради дефект. Не е спремно за работа
19	ТР.2-ТС СКОПЈЕ 4-400/110kV	27.06.02025 16:24	27.06.02025 17:16	Интервенција	Трафото 2 е исклучено поради пожар во близина
20	ТР.1-ТС СКОПЈЕ 1,5-400/110kV	27.06.02025 18:13	27.06.02025 16:27	Интервенција	Трафото 1 е вклучено поради зголемен товар на трафо 2
21	420/1-ТС СКОПЈЕ 5-ТС УРОШЕВАЦ-400kV	08.07.02025 05:03	08.07.02025 08:57	Интервенција	Поради ургентна интервенција од страна на Косово.
22	157-ТС СКОПЈЕ1-ТС Г.БАБА-110kV	08.07.02025 14:36	08.07.02025 15:44	Интервенција	Исклучен по барање на ЕВН поради пожар во близина на далеководот.
23	420/1-ТС СКОПЈЕ 5-ТС УРОШЕВАЦ-400kV	09.07.02025 05:03	09.07.02025 08:35	Интервенција	ДВ е исклучен по барање на Косово
24	420/1-ТС СКОПЈЕ 5-ТС УРОШЕВАЦ-400kV	10.07.02025 04:58	10.07.02025 08:32	Интервенција	Исклучен на барање на диспечерите од Косово
25	122-ТС КАВАДАРЦИ-ТС ПРИЛЕП 1-110kV	14.07.02025 04:49	14.07.02025 05:31	Интервенција	Отстранување на страно тело од столб на далековод.
26	ТР.2-ТС СКОПЈЕ 4-400/110kV	15.07.02025 17:19		Интервенција	Трафо 2 е исклучено поради откажување на групите на ладење
27	177-ТС КУМАНОВО 2-ТС РАФИНИРИЈА-110kV	21.07.02025 18:18	21.07.02025 19:34	Интервенција	Исклучен само во Куманово 2 поради пожар во близина на ДВ бр. 177
28	145/2-ТС БУНАРЦИК-ТС РАФИНИРИЈА-110kV	21.07.02025 18:18	21.07.02025 19:34	Интервенција	Исклучен само во Бунарцик поради пожар во близина на Дв бр 177
29	447-ТС БИТОЛА 2-ТС СКОПЈЕ 4-400kV	25.07.02025 13:11	25.07.02025 18:31	Интервенција	Појава на пожар по траса на далековод
30	163А-ТС ДУБРОВО-ТС ФЕНИ-110kV	26.07.02025 01:00	26.07.02025 04:39	Интервенција	ДВ е исклучен поради проблем со прекинувачот во ТС Фени
31	138А/1-ТС СКОПЈЕ 4-ТС ИСТОК-110kV	31.08.02025 16:28	31.08.02025 18:57	Интервенција	ДВ е исклучен по барање на ЕВН, поради пожар
32	421-ТС ДУБРОВО-ТС СКОПЈЕ 4-400kV	22.09.02025 17:29	22.09.02025 21:05	Интервенција	Исклучен поради пожар во близина на ДВ. По барање на Јане Герасимоски
33	ТР.1-ТС ОХРИД 1-110/35/10kV	09.10.02025 14:31	09.10.02025 14:31	Интервенција	Во празен од, вклучен прекинувачот и испитано релејната заштита. Трафото било исклучено и останува така.
34	108/1В-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-СКОПЈЕ 3-110kV	29.10.02025 10:12	29.10.02025 12:52	Интервенција	По барање на Арди Х. Рак.Оддел за Далеководи
35	160-ТС ВАЛАНДОВО-ТС ГЕВГЕЛИЈА-110kV	24.11.02025 05:43	24.11.02025 13:21	Интервенција	По барање на диспечерите од ЕВН.
36	123А-ТС СКОПЈЕ 1-ТС ЖЕЛЕЗАРА-110kV	26.11.02025 17:10	02.12.02025 15:10	Интервенција	По барање на Филип Ф. Искри потпорен изолатор во ТС Железара.
37	ТР-ТС ОСЛОМЕЈ АТ1+БТ1-110/35/6kV	25.12.02025 08:11		Интервенција	

Преглед на исклучувања во ЕЕС на РМ по работен налог во периодот од 01.01.2025 до 31.12.2025

Р.Број	Елемент од ЕЕС	Исклучување	Вклучување	Тип на настан	Опис
1	11-ТЕ БИТОЛА 1-110/15.7kV		12.05.02025 06:18	Работен налог	Планска синхронизација
2	ТР-1-ТС БИТОЛА 3-110/10kV		04.11.02025 13:55	Работен налог	Работен Налог бр. 511/2025
3	ТР-1-ТС БУЧИМ-110/6/20kV		29.04.02025 10:12	Работен налог	Вклучен ТР1 во ТС Бучим согласно работен налог бр. 161/2025
4	450-ТС БИТОЛА 2-ТС МЕЛИТИ-400kV		03.04.02025 16:17	Работен налог	
5	109-ТС БИТОЛА 1-ТС ПРИЛЕП 1-110kV		29.12.02025 13:54	Работен налог	
6	123А-ТС СКОПЈЕ 1-ТС ЖЕЛЕЗАРА-110kV		24.12.02025 14:33	Работен налог	
7	124В-ТС СКОПЈЕ 1-ТС ЖЕЛЕЗАРА-110kV		24.12.02025 08:15	Работен налог	
8	130/2-ТС СКОПЈЕ 2-ТС СКОПЈЕ 4-110kV		09.05.02025 14:02	Работен налог	Согласно РН бр 177/2025
9	134-ТС ДУБРОВО-ТПП НЕГОТИНО-110kV		21.10.02025 10:11	Работен налог	
10	160-ТС ВАЛАНДОВО-ТС ГЕВГЛИЈА-110kV		17.10.02025 11:45	Работен налог	По барање на ЕВН
11	ТР-1-ТС ПЕТРОВЕЦ-110/35kV		18.03.02025 12:20	Работен налог	Вклучено во празен од. согласно р.н.83/2025
12	ТР-2-ТС ПЕТРОВЕЦ-110/35kV		25.02.02025 06:05	Работен налог	согласно РН бр33/2025
13	ТР-2-ТС ПРИЛЕП 1-110/35/10kV		08.10.02025 14:00	Работен налог	
14	ТР-1-ТС ПРОВИШТИП-110/35/10kV		21.03.02025 13:13	Работен налог	
15	ТР-1-ТС РЕСЕН-110/20/10kV		14.07.02025 12:40	Работен налог	
16	ТР-1-ТС РЕСЕН-110/20/10kV		01.07.02025 15:00	Работен налог	
17	ТР-2-ТС РЕСЕН-110/20/10kV		29.07.02025 12:26	Работен налог	
18	ТР-2-ТС РЕСЕН-110/20/10kV		16.06.02025 15:15	Работен налог	
19	ТР-3-ТС БУЧИМ-110/6kV		05.06.02025 11:18	Работен налог	
20	ТР-1-ТС ВЕЛЕС 1-110/20/10kV		30.10.02025 09:33	Работен налог	согласно РН бр 496/2025
21	ТР-1-ТС ДЕЛЧЕВО-110/35/10kV		17.12.02025 14:27	Работен налог	
22	ТР-1-ТС ДУБРОВО-400/110kV		12.09.02025 17:37	Работен налог	Вклучено трафо 1 400/110 kV и на 110 kV страна.
23	Мерно поле-110kV		02.01.02025 13:22	Работен налог	Вклучување на нов извод према ТС ВЕЦ ДРЕН.
24	ТР-1-ТС КРИВА ПАЛАНКА-110/35/10kV		22.07.02025 09:02	Работен налог	
25	ТР-1-ТС КАВАДАРЦИ-110-35kV		01.10.02025 09:55	Работен налог	
26	ТР-1-ТС КИЧЕВО-110/35/10kV		19.03.02025 12:16	Работен налог	
27	ТР-1-ТС КИЧЕВО-110/35/10kV		26.06.02025 12:11	Работен налог	
28	ТР-1-ТС КОЧАНИ-110/35/10kV		14.03.02025 15:06	Работен налог	согласно РН бр 53/2025
29	ТР-2-ТС КОЧАНИ-110/35/10kV		21.03.02025 12:48	Работен налог	
30	ТР-1-ТС ОВЧЕ ПОЛЕ-110/35/10kV		31.12.02025 15:29	Работен налог	
31	ТР-1-ТС ОВЧЕ ПОЛЕ-110/35/10kV		21.10.02025 16:15	Работен налог	
32	ТР-2-ТС ОХРИД 1-110/35/10kV		12.11.02025 14:20	Работен налог	
33	ТР-1-ТС СТРУГА-110/35/10kV		02.04.02025 12:55	Работен налог	
34	ТР-2-ТС СТРУГА-110/35/10kV		29.09.02025 09:11	Работен налог	
35	ТР-2-ТС СТРУМИЦА 1-110/10kV		14.05.02025 17:05	Работен налог	
36	ТР-3-ТС ТЕТОВО 1-110/20/10kV		06.11.02025 14:50	Работен налог	согласно РН бр 517/2025
37	ТР-2-ТС ТЕТОВО 2-110/20/10kV		17.07.02025 09:05	Работен налог	согласно РН бр323/2025
38	ТР-1-ТС БИТОЛА 1-110/35kV		07.10.02025 09:48	Работен налог	согласно РН бр 452/2025
39	ТР-2-ТС БИТОЛА 1-110/35kV		06.08.02025 13:24	Работен налог	
40	ТР-2-ТС БИТОЛА 1-110/35kV		06.08.02025 10:20	Работен налог	
41	108/1А-ТС ГОСТИВАР-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-110kV	16.01.02025 15:04	16.01.02025 16:23	Работен налог	
42	129-ТС СКОПЈЕ 2-УСЈЕ-110kV	28.01.02025 08:30	28.01.02025 17:41	Работен налог	
43	122-ТС КАВАДАРЦИ-ТС ПРИЛЕП 1-110kV	28.01.02025 09:44	28.01.02025 15:04	Работен налог	
44	122-ТС КАВАДАРЦИ-ТС ПРИЛЕП 1-110kV	29.01.02025 10:04	29.01.02025 11:46	Работен налог	
45	113/1А-ТС ВЕЛЕС-ТС ВЕЛЕС 2-110kV	30.01.02025 08:27	30.01.02025 09:43	Работен налог	Согласно РН бр 8/2025
46	446-ТС БИТОЛА 2-ТС ДУБРОВО-400kV	30.01.02025 11:05	30.01.02025 13:48	Работен налог	
47	Спојно поле-400kV	30.01.02025 14:43	30.01.02025 13:51	Работен налог	РН 10/2025
48	164/2А-ТС БИТОЛА 3-ТС БИТОЛА 4-110kV	07.02.02025 09:10	07.02.02025 10:38	Работен налог	
49	ТР-1-ТС ПЕТРОВЕЦ-110/35kV	11.02.02025 06:20	11.02.02025 12:54	Работен налог	ТР 1 е вклучено во празен од.
50	108/2-ТС Горче Петров-ТС Скопје 3-110kV	11.02.02025 10:15	11.02.02025 13:40	Работен налог	
51	ТР-2-ТС ПЕТРОВЕЦ-110/35kV	12.02.02025 07:15	11.02.02025 06:04	Работен налог	
52	193-ХЕ ВРУТОК-ТС ТЕТОВО 1-110kV	12.02.02025 10:07	12.02.02025 12:15	Работен налог	
53	446-ТС БИТОЛА 2-ТС ДУБРОВО-400kV	13.02.02025 08:23	13.02.02025 15:07	Работен налог	Согласно РН бр.15/2025
54	ТР-1-ТС СКОПЈЕ 4-400/110kV	13.02.02025 13:33		Работен налог	Согласно РН бр.21/2025
55	130/1-ТС СКОПЈЕ 3-ТС СКОПЈЕ 4-110kV	13.02.02025 14:48	13.02.02025 17:15	Работен налог	Согласно РН бр19/2025
56	146Б-ТС СКОПЈЕ 4-ТС ДРАЧЕВО-110kV	14.02.02025 08:57	14.02.02025 10:01	Работен налог	Префрлен за работа преку Помошно поле без прекин во напојувањето
57	146А-ТС СКОПЈЕ 4-ТС ДРАЧЕВО-110kV	14.02.02025 10:08	14.02.02025 11:16	Работен налог	Префрлен за работа преку Помошно поле без прекин во напојувањето
58	ТР-2-ТС САМОКОВ-110/35kV	19.02.02025 10:50	19.02.02025 12:36	Работен налог	
59	132/2-ТС РАДОВИШ-ТС СТРУМИЦА 1-110kV	20.02.02025 09:18	20.02.02025 13:57	Работен налог	
60	ТР-1-ТС СКОПЈЕ 4-110/400-kV	24.02.02025 09:03	24.02.02025 15:24	Работен налог	Полето е исклучено од 25.01.2025
61	ТР-1-ТС ПЕТРОВЕЦ-110/35kV	25.02.02025 06:19		Работен налог	согласно РН бр33/2025
62	130/2-ТС СКОПЈЕ 2-ТС СКОПЈЕ 4-110kV	25.02.02025 09:32	25.02.02025 11:42	Работен налог	
63	110/1-ТС СКОПЈЕ 2-ТС СКОПЈЕ 4-110kV	25.02.02025 11:49	25.02.02025 13:59	Работен налог	
64	Помошно спојно поле-110kV	25.02.02025 15:05	25.02.02025 09:06	Работен налог	
65	130/1-ТС СКОПЈЕ 3-ТС СКОПЈЕ 4-110kV	26.02.02025 08:37	26.02.02025 16:54	Работен налог	
66	182А-ТС КОПЈЕ 4-ТС ЈУГ НОВА-110kV	26.02.02025 09:16	26.02.02025 10:51	Работен налог	Се работи преку Помошно поле без прекин во напојувањето
67	182Б-ТС СКОПЈЕ 4-ТС ЈУГ НОВА-110kV	26.02.02025 10:57	26.02.02025 12:15	Работен налог	Се работи преку Помошно поле без прекин во напојувањето
68	138Б-ТС СКОПЈЕ 4-ТС АЕРОДРОМ-110kV	26.02.02025 12:36	26.02.02025 13:35	Работен налог	Се работи преку Помошно поле без прекин во напојувањето
69	146Б-ТС СКОПЈЕ 4-ТС ДРАЧЕВО-110kV	27.02.02025 08:34	27.02.02025 14:22	Работен налог	
70	138А/1-ТС СКОПЈЕ 4-ТС ИСТОК-110kV	27.02.02025 09:37	27.02.02025 10:55	Работен налог	Вклучено преку помошно спојно поле
71	Мерно поле-110kV	27.02.02025 10:02		Работен налог	ДВ ТС Дуброво-ТС Дрен
72	145/1-ТС БУНАРЦИК-ТС СКОПЈЕ 4-110kV	27.02.02025 11:12	27.02.02025 12:10	Работен налог	Вклучено преку помошно спојно поле
73	142-ТС СКОПЈЕ 4-ТВН ДРАЧЕВО-110kV	27.02.02025 12:27	27.02.02025 13:20	Работен налог	Вклучено преку помошно спојно поле
74	101/1-ТС СКОПЈЕ 1-ТС СКОПЈЕ 4-110kV	28.02.02025 08:50	28.02.02025 12:02	Работен налог	
75	110/1-ТС СКОПЈЕ 2-ТС СКОПЈЕ 4-110kV	03.03.02025 10:51	03.03.02025 13:38	Работен налог	ДВ е исклучен и раставен само во ТС Ск 4, а Трафо 1 400/110 kV е вклучено преку помошно спојно поле
76	ТР-1-ТС ПРОВИШТИП-110/35/10kV	04.03.02025 09:17		Работен налог	согласно РН бр52/2025
77	ТР-1-ТС КУМАНОВО 2-110/20/10kV	04.03.02025 09:31	04.03.02025 09:44	Работен налог	согласно РН бр50/2025
78	130/1-ТС СКОПЈЕ 3-ТС СКОПЈЕ 4-110kV	06.03.02025 08:34	06.03.02025 13:55	Работен налог	
79	108/1А-ТС ГОСТИВАР-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-110kV	06.03.02025 09:50	06.03.02025 13:36	Работен налог	
80	120/2-ТС ОХРИД 1-ТС СТРУГА-110kV	07.03.02025 08:08	07.03.02025 14:18	Работен налог	
81	Спојно поле-110kV	07.03.02025 13:03	04.03.02025 12:12	Работен налог	согласно РН бр 54/2025
82	120/2-ТС ОХРИД 1-ТС СТРУГА-110kV	08.03.02025 08:07	08.03.02025 15:07	Работен налог	согласно РН бр 58/2025
83	120/2-ТС ОХРИД 1-ТС СТРУГА-110kV	09.03.02025 08:07	09.03.02025 13:13	Работен налог	
84	ТР-1-ТС КОЧАНИ-110/35/10kV	10.03.02025 10:30		Работен налог	
85	103/1-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-ТС ТЕАРЦЕ-110kV	11.03.02025 09:07	11.03.02025 14:39	Работен налог	
86	ТР-1-ТС СТРУГА-110/35/10kV	11.03.02025 14:45	11.03.02025 15:45	Работен налог	
87	101/3-ТС ВЕЛЕС-ТС ПЕТРОВЕЦ-110kV	12.03.02025 08:56	12.03.02025 15:09	Работен налог	
88	423-ТС Штлпн 1-ТС Врвине 4-400kV	13.03.02025 08:07	13.03.02025 16:32	Работен налог	
89	ТР-1-ТС БУНАРЦИК-110-20kV	13.03.02025 09:35	13.03.02025 13:48	Работен налог	
90	145/1-ТС БУНАРЦИК-ТС СКОПЈЕ 4-110kV	13.03.02025 09:38	13.03.02025 13:40	Работен налог	

91	107/1-ТС КИЧЕВО-ТС СОПОТНИЦА-110kV	13.03.02025 14:16	14.03.02025 14:31	Работен налог	
92	423-ТС Штип 1-ТС Врање 4-400kV	14.03.02025 08:07	14.03.02025 14:18	Работен налог	согласно РН бр 64/2025
93	120/2-ТС ОХРИД 1-ТС СТРУГА-110kV	16.03.02025 09:50	16.03.02025 14:28	Работен налог	
94	120/2-ТС ОХРИД 1-ТС СТРУГА-110kV	17.03.02025 07:38	17.03.02025 19:49	Работен налог	
95	ТР.1-ТС ВАЛАНДОВО-110/35/10kV	17.03.02025 09:05		Работен налог	
96	ТР.2-ТС КОЧАНИ-110/35/10kV	17.03.02025 09:47	17.03.02025 11:04	Работен налог	
97	ТР.1-ТС СКОПЈЕ 1,5-400/110kV	17.03.02025 11:11	14.04.02025 14:20	Работен налог	
98	120/2-ТС ОХРИД 1-ТС СТРУГА-110kV	18.03.02025 08:12	18.03.02025 15:27	Работен налог	
99	103/2-ТС ТЕАРЦЕ-ТС ТЕТОВО 1-110kV	18.03.02025 09:02	18.03.02025 14:17	Работен налог	
100	170-ТС ДЕРЧЕВО-ТС М.КАМЕНИЦА-110kV	18.03.02025 09:20	18.03.02025 13:21	Работен налог	
101	101/3-ТС ВЕЛЕС-ТС ПЕТРОВЕЦ-110kV	19.03.02025 09:00	19.03.02025 14:32	Работен налог	
102	109-ТС БИТОЛА 1-ТС ПРИЛЕП 1-110kV	19.03.02025 09:14		Работен налог	
103	171-ТС КОЧАНИ-ТС М.КАМЕНИЦА-110kV	19.03.02025 09:37	19.03.02025 13:10	Работен налог	
104	101/1-ТС СКОПЈЕ 1-ТС СКОПЈЕ 4-110kV	19.03.02025 15:17	19.03.02025 16:42	Работен налог	
105	163А-ТС ДУБРОВО-ТС ФЕНИ-110kV	20.03.02025 09:10	20.03.02025 13:39	Работен налог	
106	189-ТС ВЕЛЕС 1-ТС ВЕЛЕС 2-110kV	20.03.02025 09:15	20.03.02025 14:48	Работен налог	
107	ТР.1-ТС ВЕЛЕС-110/35/10kV	20.03.02025 09:20	20.03.02025 12:35	Работен налог	
108	ТР.1-ТС СКОПЈЕ 2-110/35/10kV	21.03.02025 09:00	21.03.02025 11:58	Работен налог	
109	163Б-ТС ДУБРОВО-ТС ФЕНИ-110kV	21.03.02025 09:00	21.03.02025 14:50	Работен налог	
110	108/2-ТС Горче Петров-ТС Скопје 3-110kV	21.03.02025 09:39	21.03.02025 18:50	Работен налог	
111	ТР.1-ТС КОЧАНИ-110/20/10kV	24.03.02025 10:46	24.03.02025 11:20	Работен налог	Исклучен само на прекинувач по барање на носителот на налогот.
112	ТР.2-ТС ПРОБИШТИП-110/35/10kV	25.03.02025 09:19	25.03.02025 10:44	Работен налог	
113	Спојно поле-400kV	25.03.02025 10:44	25.03.02025 10:19	Работен налог	Вклучен прекинувач на спојно поле 400 kV и префрен систем собирници
114	ТР.1-ТС ПРОБИШТИП-110/35/10kV	25.03.02025 11:35	25.03.02025 12:31	Работен налог	
115	ТР.1-ТС СТРУГА-110/35/10kV	26.03.02025 10:45		Работен налог	
116	105/1-ТС ВЕЛЕС-ТС О.ПОЛЕ-110kV	27.03.02025 08:59	27.03.02025 15:10	Работен налог	
117	193-ХЕ ВРУТОК-ТС ТЕТОВО 1-110kV	27.03.02025 09:01	27.03.02025 12:57	Работен налог	
118	162-ТС ВЕЛЕС-ТС ВЕЛЕС 1-110kV	28.03.02025 08:59	28.03.02025 12:04	Работен налог	
119	Спојно поле-110kV	28.03.02025 12:23	28.03.02025 11:26	Работен налог	
120	ТР.1-ТС РАДОВИШ-110-10 kV	02.04.02025 06:25	03.04.02025 13:55	Работен налог	
121	450-ТС БИТОЛА 2-ТС МЕЛИТИ-400kV	02.04.02025 08:05		Работен налог	
122	ТР.1-ТС ПОЛОГ-110/20/10kV	02.04.02025 08:53	02.04.02025 13:05	Работен налог	согласно РН бр105/2025
123	191-ТС Плог-ТС Тетово 2-110kV	02.04.02025 09:15	02.04.02025 12:48	Работен налог	согласно РН бр109/2025
124	113/2-113/1Б-ТС Кавадарци-(Згрозолци)-ТС Велес 2-110kV	02.04.02025 09:55	02.04.02025 14:50	Работен налог	согласно РН бр115/2025
125	190-ТС ПОЛОГ-ХЕ ВРУТОК-110kV	02.04.02025 09:59	02.04.02025 12:52	Работен налог	согласно РН бр109/2025
126	ТР.2-ТС КИЧЕВО-110/35/10kV	02.04.02025 10:12	02.04.02025 11:42	Работен налог	согласно РН бр110/2025
127	ТР.2-ТС СТРУГА-110/35/10kV	02.04.02025 13:25	03.04.02025 14:49	Работен налог	
128	ТР.1-ТС СТРУМИЦА 1-110/10kV	03.04.02025 09:30	03.04.02025 11:40	Работен налог	
129	ТР.1-ТС СТРУМИЦА 1-110/10kV	03.04.02025 09:30		Работен налог	
130	450-ТС БИТОЛА 2-ТС МЕЛИТИ-400kV	04.04.02025 08:06	04.04.02025 15:04	Работен налог	
131	162-ТС ВЕЛЕС-ТС ВЕЛЕС 1-110kV	04.04.02025 08:58	04.04.02025 15:05	Работен налог	
132	164Б-ТС БИТОЛА 2-ТС БИТОЛА 3-110kV	04.04.02025 09:07	04.04.02025 13:30	Работен налог	
133	ТР.2-ТС СТРУМИЦА 1-110/10kV	04.04.02025 09:10	04.04.02025 12:25	Работен налог	
134	146Б-ТС СКОПЈЕ 4-ТС ДРАЧЕВО-110kV	07.04.02025 09:49	07.04.02025 12:29	Работен налог	согласно РН бр 122/2025
135	ТР.1-ТС СОПОТНИЦА-110/35/10kV	07.04.02025 11:00	07.04.02025 13:27	Работен налог	согласно РН бр125/2025
136	157-ТС СКОПЈЕ1-ТС Г.БАВА-110kV	09.04.02025 08:18	09.04.02025 13:00	Работен налог	
137	421-ТС ДУБРОВО-ТС СКОПЈЕ 4-400kV	09.04.02025 08:30	09.04.02025 19:15	Работен налог	
138	119/2-ТС КУМАНОВО 1-ТС КРАТОВО-110kV	09.04.02025 09:30	09.04.02025 09:34	Работен налог	ДВ испадна само во ТС Куманово 1. Прекуструјна заштита
139	119/2-ТС КУМАНОВО 1-ТС КРАТОВО-110kV	09.04.02025 09:57	09.04.02025 13:39	Работен налог	ДВ испадна само во ТС Куманово 1. Прекуструјна заштита
140	146А-ТС СКОПЈЕ 4-ТС ДРАЧЕВО-110kV	09.04.02025 10:10	09.04.02025 12:25	Работен налог	
141	156-ТС СКОПЈЕ 1-ТС В.ГЛАВИНОВ-110kV	10.04.02025 08:02	10.04.02025 12:47	Работен налог	
142	421-ТС ДУБРОВО-ТС СКОПЈЕ 4-400kV	10.04.02025 08:37	10.04.02025 16:48	Работен налог	
143	108/3-ТС Горче Петров-ТС Скопје 1-110kV	10.04.02025 10:05	10.04.02025 12:27	Работен налог	
144	ТР.2-ТС КОЧАНИ-110/35/10kV	10.04.02025 11:42	10.04.02025 12:02	Работен налог	
145	Спојно поле-110kV	11.04.02025 13:50	11.04.02025 12:10	Работен налог	согласно РН бр137/2025
146	116/1-ТС НЕОКАЗИ-ТС ШТИП 1-110kV	15.04.02025 09:06	15.04.02025 14:07	Работен налог	
147	ТР.1-ТС ТЕТОВО 1-110/35/10kV	15.04.02025 09:50	15.04.02025 13:13	Работен налог	
148	ТР.1-ТС ТЕТОВО 1-110/35/10kV	16.04.02025 08:36	16.04.02025 13:36	Работен налог	
149	ТР.1-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-110/35kV	16.04.02025 08:40	16.04.02025 09:56	Работен налог	
150	105/1-ТС ВЕЛЕС-ТС О.ПОЛЕ-110kV	17.04.02025 09:01	17.04.02025 14:20	Работен налог	
151	ТР.2-ТС СКОПЈЕ 1 5-110/400kV	17.04.02025 09:02	17.04.02025 12:35	Работен налог	
152	ТР.1-ТС СКОПЈЕ 1 5-110/400kV	17.04.02025 12:36	17.04.02025 08:55	Работен налог	
153	Спојно поле-110kV	25.04.02025 12:30	25.04.02025 12:20	Работен налог	Неуспешно вклучување на прекинувач на спојно поле во ТС Штип1.
154	423-ТС Штип 1-ТС Врање 4-400kV	28.04.02025 08:16	28.04.02025 15:40	Работен налог	
155	ТР.1-ТС СКОПЈЕ 4-400/110kV	28.04.02025 08:51	28.04.02025 13:28	Работен налог	
156	423-ТС Штип 1-ТС Врање 4-400kV	29.04.02025 08:19	29.04.02025 15:53	Работен налог	
157	ТР.3-ТС БУЧИМ-110/6kV	29.04.02025 10:28		Работен налог	Исклучен ТР3 во ТС Бучим согласно работен налог бр.161/2025
158	423-ТС Штип 1-ТС Врање 4-400kV	30.04.02025 08:17	30.04.02025 15:15	Работен налог	
159	ТР.3-ТС ТЕТОВО 1-110/20/10kV	30.04.02025 09:32	30.04.02025 13:55	Работен налог	
160	117/2-ТС ВАЛАНДОВО-ТС ДУБРОВО-110kV	30.04.02025 09:35	30.04.02025 13:37	Работен налог	
161	110/2-ТС СКОПЈЕ1-ТЕ ТЕТО-110kV	30.04.02025 10:54	30.04.02025 16:52	Работен налог	
162	110/3-ТС СКОПЈЕ4-ТЕ ТЕТО-110kV	30.04.02025 10:56	30.04.02025 16:54	Работен налог	
163	ТР.1-ТС ВАЛАНДОВО-110/35/10kV	02.05.02025 06:40	02.05.02025 07:11	Работен налог	
164	137-ТС БУЧИМ-ТС ДУБРОВО-110kV	02.05.02025 09:12	02.05.02025 14:27	Работен налог	согласно РН бр158/2025
165	110/2-ТС СКОПЈЕ1-ТЕ ТЕТО-110kV	05.05.02025 07:59	09.05.02025 19:36	Работен налог	
166	110/3-ТС СКОПЈЕ4-ТЕ ТЕТО-110kV	05.05.02025 08:00	10.05.02025 08:14	Работен налог	
167	135-ТС ДУБРОВО-ТП НЕГОТИНО-110kV	06.05.02025 09:58		Работен налог	согласно РН бр 165/2025
168	ТР.1-ТС КРИВА ПАЛАНКА-110/35/10kV	07.05.02025 09:17		Работен налог	ТР1 е спремно, останува исклучено.
169	136А-ТС БИТОЛА 1-ТС БИТОЛА 2-110kV	07.05.02025 09:40	07.05.02025 14:50	Работен налог	
170	118-ТС ВАЛАНДОВО-ТС СТРУМИЦА 2-110kV	07.05.02025 10:13	07.05.02025 13:59	Работен налог	
171	ТР.1-ТС КУМАНОВО 2-110/20/10kV	08.05.02025 08:40	08.05.02025 13:19	Работен налог	
172	136Б-ТС БИТОЛА 2-ТС БИТОЛА 1-110kV	08.05.02025 09:16	08.05.02025 14:48	Работен налог	Исклучен само во ТС Битола 2 на прекинувач и раставуваачи
173	143/3-ТС СКОПЈЕ 3-ХЕ СБ.ПЕТКА-110kV	08.05.02025 09:26	08.05.02025 13:53	Работен налог	
174	ТР.1-ТС БУНАРЧИК-110-20kV	09.05.02025 09:00	09.05.02025 13:09	Работен налог	
175	ТР.1-ТС ШТИП 1-400/110kV	12.05.02025 09:09	12.05.02025 14:37	Работен налог	
176	117/2-ТС ВАЛАНДОВО-ТС ДУБРОВО-110kV	12.05.02025 09:17	12.05.02025 14:28	Работен налог	
177	115-ТС КОЧАНИ-ТС ШТИП 1-110kV	13.05.02025 08:56	13.05.02025 11:56	Работен налог	
178	194-ТС ГОСТИВАР-ТС ВРУТОК-110kV	13.05.02025 09:08	03.05.02025 13:41	Работен налог	
179	ТР.1-ТС ОХРИД 1-110/35/10kV	13.05.02025 09:57	13.05.02025 12:55	Работен налог	
180	164Б-ТС БИТОЛА 2-ТС БИТОЛА 3-110kV	14.05.02025 08:39	14.05.02025 15:18	Работен налог	
181	190-ТС ПОЛОГ-ХЕ ВРУТОК-110kV	14.05.02025 09:03	14.05.02025 14:10	Работен налог	
182	164/2А-ТС БИТОЛА 3-ТС БИТОЛА 4-110kV	15.05.02025 08:44	15.05.02025 14:03	Работен налог	согласно РН бр193/2025
183	Г2-ХЕ ВРУТОК-110-12kV	15.05.02025 08:44	15.05.02025 13:52	Работен налог	согласно РН бр200/2025
184	ТР.2-ХЕЦ ВРУТОК-110/35kV	15.05.02025 08:50		Работен налог	согласно РН бр200/2025
185	198-ТС СКОПЈЕ 1-ХЕ ВРУТОК-110kV	15.05.02025 08:56	15.05.02025 13:00	Работен налог	согласно РН бр187/2025

186	110/1-ТС СКОПЈЕ 2-ТС СКОПЈЕ 4-110kV	15.05.02025 09:06	28.05.02025 13:26	Работен налог	согласно РН бр199/2025
187	188-ТС ГОСТИВАР-ТЕ ОСЛОМЕЈ-110kV	16.05.02025 09:07	16.05.02025 13:03	Работен налог	
188	ТР.1-ТС ГОСТИВАР-110/20/10kV	19.05.02025 08:01	19.05.02025 11:43	Работен налог	
189	110/2-ТС СКОПЈЕ1-ТЕ ТЕТО-110kV	19.05.02025 09:35	19.05.02025 12:45	Работен налог	согласно РН бр198/2025
190	ТР.1-ТС КРИВА ПАЛАНКА-110/35/10kV	19.05.02025 10:26		Работен налог	согласно РН бр201/2025
191	110/3-ТС СКОПЈЕ4-ТЕ ТЕТО-110kV	19.05.02025 13:00	19.05.02025 14:28	Работен налог	согласно РН бр197/2025
192	ТР.1-ТС СКОПЈЕ 1_5-110/400kV	19.05.02025 13:35		Работен налог	согласно РН бр2132025
193	141-ТС СУШИЦА-ТС ПЕТРИЧ-110kV	20.05.02025 09:10	20.05.02025 17:04	Работен налог	
194	ТР.1-ТС ОХРИД 2-110-10-kV	20.05.02025 09:36	20.05.02025 13:20	Работен налог	
195	ТР.2-ТС САМОКОВ-110/35kV	20.05.02025 11:37	20.05.02025 18:20	Работен налог	
196	ТР.3-ТС ТЕТОВО 1-110/20/10kV	21.05.02025 08:20	21.05.02025 15:30	Работен налог	
197	ТР.1-ТС СТРУМИЦА 2-110/10kV	21.05.02025 09:21		Работен налог	
198	ТР.3-ТС СКОПЈЕ 1-110/35kV	22.05.02025 08:35	22.05.02025 18:56	Работен налог	
199	ТР.1-ТС БИТОЛА 2-400/110kV	22.05.02025 08:55		Работен налог	ТР1 400/110kV во ТС Битола 2 не е спремно за работа, останува исклучено.
200	179А-ТС ВАЛАНДОВО-ЕВП МИЛЕТКОВО-110kV	22.05.02025 09:16		Работен налог	останува исклучено на прекинувач и раставувачи, по потреба може да се вклучи.
201	Помошно поле -110kV	22.05.02025 09:18		Работен налог	останува исклучено на прекинувач и раставувачи и по потреба може да се користи
202	ТР.2-ТС ОХРИД 2-110-10-kV	22.05.02025 12:01	22.05.02025 13:25	Работен налог	
203	ТР.2-ТС СКОПЈЕ 1-110/35kV	23.05.02025 07:14	23.05.02025 14:10	Работен налог	
204	ТР.1-ТС СКОПЈЕ 1-110/35kV	23.05.02025 14:14	23.05.02025 07:06	Работен налог	
205	ТР.1-ТС СТРУМИЦА 1-110/10kV	27.05.02025 10:38		Работен налог	
206	110/2-ТС СКОПЈЕ1-ТЕ ТЕТО-110kV	28.05.02025 09:57	28.05.02025 15:08	Работен налог	
207	139-ТС ДУБРОВО-ТС НЕГОТИНО-110kV	28.05.02025 10:45	28.05.02025 14:08	Работен налог	
208	ТР.1-ТС ВЕЛЕС-110/35/10kV	30.05.02025 08:14	30.05.02025 14:38	Работен налог	
209	143/2-ХЕ СВ.ПЕТКА-ХЕ КОЗЈАК-110kV	30.05.02025 09:59	30.05.02025 15:05	Работен налог	
210	ТР.2-ТС ВЕЛЕС-110/35/10kV	30.05.02025 14:59	30.05.02025 07:49	Работен налог	ТР2 вклучено поради исклучување на ТР1 по налог.
211	145/2-ТС БУНАРЦИК-ТС РАФИНЕРИЈА-110kV	31.05.02025 08:07	31.05.02025 17:19	Работен налог	Исклучен и заземјен само во ТС Бунарцик (ТС Рафинерија во безнапонска состојба)
212	177-ТС КУМАНОВО 2-ТС РАФИНЕРИЈА-110kV	31.05.02025 08:07	31.05.02025 17:19	Работен налог	Исклучен и заземјен само во ТС Куманово (ТС Рафинерија во безнапонска состојба)
213	ТР.1-ТС СКОПЈЕ 2-110/35/10kV	02.06.02025 09:15		Работен налог	согласно РН бр242/2025
214	132/1-ТА БУЧИМ-ТС РАДОВИШ-110kV	03.06.02025 09:23	05.06.02025 14:01	Работен налог	Исклучен само во ТС Бучим на прекинувач и раставувачи
215	ТР.1-ТС БУНАРЦИК-110-20kV	05.06.02025 09:15	05.06.02025 12:47	Работен налог	
216	ТР.1-ТС БИТОЛА 3-110/10kV	05.06.02025 09:49	05.06.02025 10:43	Работен налог	
217	ТР.1-ТС БУЧИМ-110/6/20kV	05.06.02025 11:37		Работен налог	
218	ТР.2-ТС ШТИП 1-110-10-kV	09.06.02025 09:45	09.06.02025 17:20	Работен налог	согласно РН бр247/2025
219	108/1А-ТС ГОСТИВАР-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-110kV	10.06.02025 10:02	10.06.02025 15:06	Работен налог	
220	ТР.1-ТС СТРУГА-110/35/10kV	11.06.02025 11:01	11.06.02025 13:18	Работен налог	
221	153-ТС Битола 2-ТЕ Битола 2 Домашно Трафо 2-110kV	12.06.02025 08:12	12.06.02025 14:32	Работен налог	
222	ТР.1-ТС КУМАНОВО 2-110/20/10kV	12.06.02025 08:15	12.06.02025 15:14	Работен налог	
223	181-ТС Битола 2 - ТЕ Битола 3 Домашно Трафо 3-110kV	13.06.02025 08:09	13.06.02025 14:22	Работен налог	
224	ТР.2-ТС БУНАРЦИК-110-20kV	13.06.02025 09:25	13.06.02025 10:37	Работен налог	согласно РН бр 257/2025
225	ТР.2-ТС БИТОЛА 2-110-10-kV	13.06.02025 09:40	13.06.02025 11:39	Работен налог	
226	ТР.1-ТС РЕСЕН-110/20/10kV	17.06.02025 09:15		Работен налог	
227	194-ТС ГОСТИВАР-ТС ВРУТОК-110kV	17.06.02025 10:05	17.06.02025 15:09	Работен налог	Исклучен и раставен само во ТС Гостивар
228	ТР.1-ТС СКОПЈЕ 2-110/35/10kV	18.06.02025 09:08	18.06.02025 12:07	Работен налог	
229	116/2-ТС НЕОКАЗИ -ТС ПРОБИШТИП-110kV	18.06.02025 10:10	18.06.02025 14:04	Работен налог	Исклучен на прекинувач и раставувачи само во ТС Пробиштип
230	119/3-ТС ПРОБИШТИП-ТС КРАТОВО-110kV	19.06.02025 10:25	19.06.02025 14:20	Работен налог	
231	126-ТС СКОПЈЕ 1-МИЛАДИНОВЦИ-110kV	20.06.02025 15:45	20.06.02025 16:45	Работен налог	
232	121/1-ТС ОХРИД 2-ТС РЕСЕН-110kV	20.06.02025 15:59	21.06.02025 10:52	Работен налог	Испад само во ТС Ресен
233	ТР.1-ТС ИГМ ТРЕЈД 110/10 kV	21.06.02025 11:06	21.06.02025 14:44	Работен налог	
234	447-ТС БИТОЛА 2-ТС СКОПЈЕ 4-400kV	23.06.02025 08:01	27.06.02025 14:29	Работен налог	
235	ТР.1-ТС ПРОБИШТИП-110/35/10kV	27.06.02025 07:20	27.06.02025 11:03	Работен налог	
236	108/3-ТС Горче Петров-ТС Скопје 1-110kV	27.06.02025 11:00	27.06.02025 12:29	Работен налог	
237	ТР.2-ТС КИЧЕВО-110/35/10kV	30.06.02025 10:08	30.06.02025 17:14	Работен налог	
238	ТР.1-ТС ВЕЛЕС 2-110/35kV	30.06.02025 12:13	30.06.02025 13:00	Работен налог	
239	ТР.1-ТС ГОСТИВАР-110/20/10kV	01.07.02025 03:20	01.07.02025 10:12	Работен налог	
240	151-ТС Битола 2-ТЕ Битола Домашно Трафо 1-110kV	01.07.02025 08:25	04.07.02025 14:07	Работен налог	
241	446-ТС БИТОЛА 2-ТС ДУБРОВО-400kV	02.07.02025 06:00	02.07.02025 11:22	Работен налог	согласно РН бр 288/2025
242	164Б-ТС БИТОЛА 2-ТС БИТОЛА 3-110kV	02.07.02025 09:12	02.07.02025 17:27	Работен налог	
243	149А-ТС БИТОЛА 2-ТС СУВОДОЛ 1-110kV	03.07.02025 08:09		Работен налог	работата на ДВ е завршена и по барање на РЕК Битола ДВ останува исклучен (спремен е за вклучување од наша страна)
244	164/1А-ТС БИТОЛА 2-ТС БИТОЛА 4-110kV	03.07.02025 09:09	03.07.02025 15:01	Работен налог	
245	164/2А-ТС БИТОЛА 3-ТС БИТОЛА 4-110kV	04.07.02025 09:23	04.07.02025 14:21	Работен налог	согласно РН бр 286/2025
246	ТР.1-ТС БИТОЛА 4-110/10kV	09.07.02025 10:12		Работен налог	согласно РН бр297/2025
247	121/3-ТС БИТОЛА 1-ТС БИТОЛА 4-110kV	10.07.02025 09:57	10.07.02025 14:40	Работен налог	
248	ТР.1-ТС Горче Петров-110/10kV	14.07.02025 09:00	14.07.02025 11:04	Работен налог	
249	ТР.2-ТС РЕСЕН-110/20/10kV	14.07.02025 10:22	14.07.02025 12:40	Работен налог	
250	143/2-ХЕ СВ.ПЕТКА-ХЕ КОЗЈАК-110kV	15.07.02025 06:58	15.07.02025 07:58	Работен налог	
251	143/3-ТС СКОПЈЕ 3-ХЕ СВ.ПЕТКА-110kV	15.07.02025 08:31	15.07.02025 09:01	Работен налог	
252	143/3-ТС СКОПЈЕ 3-ХЕ СВ.ПЕТКА-110kV	15.07.02025 08:31		Работен налог	
253	193-ХЕ ВРУТОК-ТС ТЕТОВО 1-110kV	15.07.02025 09:25	15.07.02025 13:46	Работен налог	
254	ТР.3-ТС ТЕТОВО 1-110/20/10kV	15.07.02025 09:30	15.07.02025 13:47	Работен налог	
255	ТР.1-ТС КУМАНОВО 2-110/20/10kV	15.07.02025 10:50	15.07.02025 15:13	Работен налог	
256	Мерно поле-110kV	15.07.02025 12:33	21.07.02025 15:23	Работен налог	
257	ТР.2-ТС РЕСЕН-110/20/10kV	15.07.02025 13:47		Работен налог	
258	117/2-ТС ВАЛАНДОВО-ТС ДУБРОВО-110kV	15.07.02025 14:37	15.07.02025 14:56	Работен налог	Испад од двете страни поради невреме. ТС Валандово 12 мин без напон.
259	118-ТС ВАЛАНДОВО-ТС СТРУМИЦА 2-110kV	15.07.02025 14:44	15.07.02025 14:59	Работен налог	Испад само во ТС Струмица2 од невреме. ТС Валандово 12 мин без напон.
260	ТР.2 ТС Горче Петров-110-10-kV	16.07.02025 08:55	16.07.02025 12:15	Работен налог	
261	184-ТС БЕРОВО-ТС ДЕЛЧЕВО-110kV	16.07.02025 09:06	16.07.02025 14:16	Работен налог	
262	ТР.2-ТС СКОПЈЕ 2-110/35/10kV	16.07.02025 09:25	16.07.02025 13:12	Работен налог	
263	105/3 -ТС БОГОСЛОВЕЦ –ТС ШТИП 1 110 kV	17.07.02025 09:02	17.07.02025 14:20	Работен налог	согласно РН бр317/2025
264	170-ТС ДЕЛЧЕВО-ТС М.КАМЕНИЦА-110kV	17.07.02025 09:06	17.07.02025 13:28	Работен налог	
265	ТР.1-ТС ТЕТОВО 2-110/20/10kV	17.07.02025 09:32		Работен налог	согласно РН бр322/2025
266	173-ТС БЕРОВО-ТС РАДОВИШ-110kV	18.07.02025 09:02	18.07.02025 12:46	Работен налог	
267	117/2-ТС ВАЛАНДОВО-ТС ДУБРОВО-110kV	18.07.02025 14:26	18.07.02025 15:34	Работен налог	
268	144-ТС ОСЛОМЕЈ-ТС САМОКОВ-110kV	21.07.02025 07:08	23.07.02025 16:36	Работен налог	
269	ТР.2-ТС КРИВА ПАЛАНКА-110/35/10kV	22.07.02025 09:15		Работен налог	
270	ТР-ТС ОСЛОМЕЈ АТ1+БТ1-110/35/6kV	22.07.02025 09:25	22.07.02025 15:36	Работен налог	согласно РН бр328/2025

271	ТР.1-ТС КУМАНОВО 1-110/20/10kV	22.07.02025 10:13	22.07.02025 12:24	Работен налог	согласно РН бр332/2025
272	ТР.1-ТС СКОПЈЕ 1-110/35kV	23.07.02025 10:05	23.07.02025 12:10	Работен налог	
273	ТР.1-ТС КАВАДАРЦИ-110-35kV	23.07.02025 11:30	23.07.02025 12:25	Работен налог	
274	ТР.3-ТС СКОПЈЕ 1-110/35kV	23.07.02025 12:33	23.07.02025 13:47	Работен налог	
275	ТР.2-ТС СКОПЈЕ 1-110/35kV	25.07.02025 07:45	25.07.02025 11:07	Работен налог	
276	ТР.2-ТС КУМАНОВО 1-110/20/10kV	25.07.02025 08:40	25.07.02025 11:41	Работен налог	
277	ТР.3-ТС СКОПЈЕ 1-110/35kV	25.07.02025 11:09	25.07.02025 12:54	Работен налог	
278	ТР.1-ТС СКОПЈЕ 1-110/35kV	25.07.02025 13:15	25.07.02025 07:45	Работен налог	
279	173-ТС БЕРОВО-ТС РАДОВИШ-110kV	29.07.02025 09:29	29.07.02025 10:14	Работен налог	
280	119/3-ТС ПРОБИШТИП-ТС КРАТОВО-110kV	29.07.02025 11:58	29.07.02025 14:23	Работен налог	Исклучен само во ТС Пробиштип
281	117/2-ТС ВАЛАНДОВО-ТС ДУБРОВО-110kV	30.07.02025 09:02	30.07.02025 13:06	Работен налог	
282	188-ТС ГОСТИВАР-ТЕ ОСЛОМЕЈ-110kV	30.07.02025 09:43	30.07.02025 13:16	Работен налог	
283	164/1А-ТС БИТОЛА 2-ТС БИТОЛА 4-110kV	31.07.02025 09:36	31.07.02025 13:36	Работен налог	согласно РН бр348/2025
284	Спојно поле-110kV	31.07.02025 10:48	31.07.02025 10:21	Работен налог	
285	108/1В-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-СКОПЈЕ 3-110kV	01.08.02025 08:53	01.08.02025 11:31	Работен налог	
286	164/2А-ТС БИТОЛА 3-ТС БИТОЛА 4-110kV	01.08.02025 09:46	01.08.02025 13:14	Работен налог	
287	ТР.1-ТС ОВЧЕ ПОЛЕ-110/35/10kV	04.08.02025 06:17	14.08.02025 09:51	Работен налог	
288	ТР.1-ТС ДУБРОВО-400/110kV	06.08.02025 08:56		Работен налог	
289	ТР.2-ТС БУЧИМ-110/6kV	13.08.02025 10:25	13.08.02025 11:55	Работен налог	
290	162-ТС ВЕЛЕС-ТС ВЕЛЕС 1-110kV	13.08.02025 11:54	13.08.02025 14:30	Работен налог	
291	ТР.3-ТС БУЧИМ-110/6kV	13.08.02025 12:02		Работен налог	
292	ТР.3-ТС БУЧИМ-110/6kV	14.08.02025 10:04		Работен налог	
293	ТР.1-ТС БУЧИМ-110/6/20kV	15.08.02025 09:29		Работен налог	ТР1 е спремно, останува исклучено.
294	166-ТС КАВАДАРЦИ-ТС КАВАДАРЦИ ГРАДСКА-110kV	19.08.02025 06:10	19.08.02025 10:04	Работен налог	Отворени се две дозволи за работа за 110kV Дв бр.166 Кавадарци - Кавадарци градска
295	166-ТС КАВАДАРЦИ-ТС КАВАДАРЦИ ГРАДСКА-110kV	19.08.02025 06:10	19.08.02025 10:04	Работен налог	Отворени се две дозволи за работа за 110kV Дв бр.166 Кавадарци - Кавадарци градска
296	136В-ТС БИТОЛА 1-ТС БИТОЛА 2-110kV	19.08.02025 10:28	19.08.02025 15:05	Работен налог	
297	101/1-ТС СКОПЈЕ 1-ТС СКОПЈЕ 4-110kV	20.08.02025 08:04	20.08.02025 11:03	Работен налог	
298	136А-ТС БИТОЛА 1-ТС БИТОЛА 2-110kV	20.08.02025 09:29	20.08.02025 15:38	Работен налог	
299	ТР.2-ТС ТЕТОВО 1-110/20/10kV	21.08.02025 06:15	21.08.02025 19:25	Работен налог	
300	ТР.2-ТС СКОПЈЕ 1 5-110/400kV	21.08.02025 08:55	21.08.02025 11:35	Работен налог	
301	ТР.1-ТС СКОПЈЕ 1 5-110/400kV	21.08.02025 11:35	21.08.02025 08:50	Работен налог	Согласно работен налог бр.370/2025
302	198-ТС СКОПЈЕ 1-ХЕ ВРУТОК-110kV	25.08.02025 08:59	25.08.02025 12:54	Работен налог	
303	143/1-ТС САМОВОК-ХЕ КОЗЈАК -110kV	26.08.02025 08:35	26.08.02025 10:31	Работен налог	
304	143/2-ХЕ СВ.ПЕТКА-ХЕ КОЗЈАК-110kV	26.08.02025 10:32	26.08.02025 12:39	Работен налог	
305	ТР.1-ТС ДЕЛЧЕВО-110/35/10kV	27.08.02025 06:50	27.08.02025 12:59	Работен налог	
306	184-ТС БЕРОВО-ТС ДЕЛЧЕВО-110kV	27.08.02025 08:05	27.08.02025 12:53	Работен налог	
307	170-ТС ДЕЛЧЕВО-ТС М.КАМЕНИЦА-110kV	27.08.02025 08:11	27.08.02025 12:57	Работен налог	
308	ТР.1-ТС Горче Петров-110/10kV	27.08.02025 08:55	27.08.02025 11:40	Работен налог	
309	107/1-ТС КИЧЕВО-ТС СОПОТНИЦА-110kV	02.09.02025 09:01	02.09.02025 15:27	Работен налог	
310	107/2-ТС БИТОЛА 1-ТС СОПОТНИЦА-110kV	03.09.02025 08:37	04.09.02025 13:54	Работен налог	
311	ТР.2-ТС ТЕАРЦЕ-110/35/10kV	03.09.02025 09:05	03.09.02025 12:38	Работен налог	Трафо 2 во ТС Теарце е двонамотно 110/20 KV
312	ТР.2-ТС Горче Петров-110-10-KV	03.09.02025 09:12	03.09.02025 11:08	Работен налог	
313	ТР.2-ТС СКОПЈЕ 4-400/110kV	04.09.02025 08:32	04.09.02025 13:50	Работен налог	
314	ТР.1-ТС СОПОТНИЦА-110/35/10kV	04.09.02025 08:43	04.09.02025 13:33	Работен налог	
315	107/1-ТС КИЧЕВО-ТС СОПОТНИЦА-110kV	04.09.02025 08:50	04.09.02025 13:14	Работен налог	
316	ТР.1-ТС СКОПЈЕ 4-400/110kV	04.09.02025 14:01	04.09.02025 08:30	Работен налог	
317	136А-ТС БИТОЛА 1-ТС БИТОЛА 2-110kV	05.09.02025 08:20	05.09.02025 10:33	Работен налог	
318	ТР.1-ТС КУМАНОВО 2-110/20/10kV	05.09.02025 09:25	05.09.02025 12:43	Работен налог	
319	111-ХЕ ШПИЉЕ-ХЕ ВРУТОК-110kV	09.09.02025 08:02	09.09.02025 17:18	Работен налог	
320	ТР.1-ТС КИЧЕВО-110/35/10kV	09.09.02025 10:32	09.09.02025 13:24	Работен налог	Се работеше на поле ЕТР 2 од страна на екипа на ЕВН
321	ТР.2-ТС СКОПЈЕ 4-400/110kV	09.09.02025 10:45		Работен налог	
322	111-ХЕ ШПИЉЕ-ХЕ ВРУТОК-110kV	10.09.02025 08:03	10.09.02025 17:37	Работен налог	
323	ТР.1-ТС КОЧАНИ-110/35/10kV	10.09.02025 09:30	10.09.02025 13:02	Работен налог	согласно РН бр395/2025
324	ТР.2-ТС КУМАНОВО 2-110/20/10kV	10.09.02025 09:36	10.09.02025 12:27	Работен налог	согласно РН бр396/2025
325	111-ХЕ ШПИЉЕ-ХЕ ВРУТОК-110kV	11.09.02025 08:40	11.09.02025 13:26	Работен налог	
326	ТР.1-ТС ТЕАРЦЕ-110/35/10kV	11.09.02025 10:07	11.09.02025 12:20	Работен налог	
327	111-ХЕ ШПИЉЕ-ХЕ ВРУТОК-110kV	12.09.02025 07:54	12.09.02025 16:11	Работен налог	
328	121/1-ТС ОХРИД 2-ТС РЕСЕН-110kV	14.09.02025 05:13	14.09.02025 08:59	Работен налог	
329	ТР.1-ТС РЕСЕН-110/20/10kV	14.09.02025 05:24	14.09.02025 09:05	Работен налог	
330	ТР.2-ТС РЕСЕН-110/20/10kV	14.09.02025 05:24	14.09.02025 09:06	Работен налог	
331	121/2-ТС БИТОЛА 4-ТС РЕСЕН-110kV	14.09.02025 05:24	14.09.02025 09:04	Работен налог	Според налогот за работа 401/2025 прекинвачот од овој извод е исклучен
332	ТР.1-ТС ВАЛАНДОВО-110/35/10kV	15.09.02025 07:36	29.09.02025 15:15	Работен налог	
333	446-ТС БИТОЛА 2-ТС ДУБРОВО-400kV	15.09.02025 08:08	15.09.02025 13:17	Работен налог	согласно РН бр 399/2025
334	198-ТС СКОПЈЕ 1-ХЕ ВРУТОК-110kV	15.09.02025 09:59	15.09.02025 11:48	Работен налог	
335	446-ТС БИТОЛА 2-ТС ДУБРОВО-400kV	16.09.02025 08:06	16.09.02025 16:46	Работен налог	Согласно работен налог бр.399/2025
336	ТР.1-ТС СТРУГА-110/35/10kV	16.09.02025 08:55		Работен налог	
337	ТР.2-ТС ШТИП 2-110/35/10kV	16.09.02025 10:20	16.09.02025 12:34	Работен налог	
338	Систем собирница 2-110kV	16.09.02025 12:00	16.09.02025 12:48	Работен налог	Префрлен систем собирници од систем 2 на систем 1
339	446-ТС БИТОЛА 2-ТС ДУБРОВО-400kV	17.09.02025 08:14	17.09.02025 16:25	Работен налог	
340	ТР.1-ТС САМОВОК-110/35kV	17.09.02025 10:30	17.09.02025 13:11	Работен налог	
341	446-ТС БИТОЛА 2-ТС ДУБРОВО-400kV	18.09.02025 08:15	18.09.02025 15:34	Работен налог	
342	141-ТС СУШИЦА-ТС ПЕТРИЧ-110kV	18.09.02025 08:50	18.09.02025 13:30	Работен налог	
343	ТР.2-ТС КОЧАНИ-110/35/10kV	18.09.02025 09:14	18.09.02025 12:25	Работен налог	
344	140-ТС СТРУМИЦА 1-ТС СУШИЦА-110kV	18.09.02025 09:40	18.09.02025 13:14	Работен налог	
345	446-ТС БИТОЛА 2-ТС ДУБРОВО-400kV	19.09.02025 08:21	19.09.02025 15:23	Работен налог	
346	448-ТС ДУБРОВО-ТС ШТИП 1-400kV	22.09.02025 08:00	22.09.02025 19:39	Работен налог	
347	ТР.1-ТС КАВАДАРЦИ-110-35kV	22.09.02025 10:20		Работен налог	Трафо 1 беше исклучено и останува така.
348	448-ТС ДУБРОВО-ТС ШТИП 1-400kV	23.09.02025 07:51	23.09.02025 14:58	Работен налог	
349	ТР.1-ТС КУМАНОВО 2-110/20/10kV	23.09.02025 09:10	23.09.02025 11:10	Работен налог	
350	112-ХЕ ШПИЉЕ-ХЕ ГЛОБОЧИЦА-110kV	23.09.02025 10:06	23.09.02025 14:30	Работен налог	
351	184-ТС БЕРОВО-ТС ДЕЛЧЕВО-110kV	23.09.02025 10:42	10.10.02025 14:22	Работен налог	
352	448-ТС ДУБРОВО-ТС ШТИП 1-400kV	24.09.02025 07:58	24.09.02025 15:08	Работен налог	
353	ТР.1-ТС РАДОВИШ-110-10-kV	24.09.02025 09:00	24.09.02025 09:40	Работен налог	
354	120/1-ТС СТРУГА-ХЕ ГЛОБОЧИЦА-110kV	24.09.02025 10:01	24.09.02025 15:06	Работен налог	
355	448-ТС ДУБРОВО-ТС ШТИП 1-400kV	25.09.02025 07:52	25.09.02025 18:42	Работен налог	
356	103/2-ТС ТЕАРЦЕ-ТС ТЕТОВО 1-110kV	25.09.02025 09:13	25.09.02025 10:53	Работен налог	
357	ТР.1-ТС БЕРОВО-110/35/10kV	25.09.02025 10:50	25.09.02025 13:18	Работен налог	
358	446-ТС БИТОЛА 2-ТС ДУБРОВО-400kV	25.09.02025 15:33	25.09.02025 18:32	Работен налог	
359	421-ТС ДУБРОВО-ТС СКОПЈЕ 4-400kV	25.09.02025 15:45	25.09.02025 18:16	Работен налог	
360	ТР.1-ТС ДУБРОВО-400/110kV	25.09.02025 15:56	25.09.02025 18:16	Работен налог	

361	422-ТС ДУБРОВО-ТС СОЛУН-400kV	25.09.02025 15:57	25.09.02025 18:29	Работен налог	
362	ТР.1-ТС БИТОЛА 4-110/10kV	26.09.02025 04:55		Работен налог	
363	448-ТС ДУБРОВО-ТС ШТИП 1-400kV	26.09.02025 08:01	26.09.02025 15:18	Работен налог	согласно РН бр 411/2025
364	189-ТС ВЕЛЕС 1-ТС ВЕЛЕС 2-110kV	28.09.02025 05:16	28.09.02025 08:48	Работен налог	
365	162-ТС ВЕЛЕС-ТС ВЕЛЕС 1-110kV	28.09.02025 05:16	01.10.02025 09:46	Работен налог	
366	ТР.2-ТС ВЕЛЕС 1-110/20/10kV	28.09.02025 05:16	28.09.02025 08:53	Работен налог	
367	145/2-ТС БУНАРЦИК-ТС РАФИНЕРИЈА-110kV	28.09.02025 09:25	28.09.02025 12:05	Работен налог	
368	177-ТС КУМАНОВО 2-ТС РАФИНЕРИЈА-110kV	28.09.02025 09:27	28.09.02025 12:05	Работен налог	
369	ТР.1-ТС РЕСЕН-110/20/10kV	29.09.02025 05:08	29.09.02025 07:11	Работен налог	согласно РН бр 432/2025
370	ТР.2-ТС РЕСЕН-110/20/10kV	29.09.02025 05:09	29.09.02025 07:12	Работен налог	согласно РН бр 432/2025
371	Мерно поле -110kV	29.09.02025 05:10	29.09.02025 07:13	Работен налог	согласно РН бр 432/2025
372	121/1-ТС ОХРИД 2-ТС РЕСЕН-110kV	29.09.02025 05:11	29.09.02025 07:02	Работен налог	Вклучен на прекинувач само во Охрид 2
373	121/2-ТС БИТОЛА 4-ТС РЕСЕН-110kV	29.09.02025 05:15	29.09.02025 07:01	Работен налог	согласно РН бр 432/2025
374	ТР.1-ТС ОВЧЕ ПОЛЕ-110/35/10kV	29.09.02025 06:12		Работен налог	согласно РН бр 423/2025
375	ТР.1-ТС СТРУГА-110/35/10kV	29.09.02025 10:00		Работен налог	
376	ТР.2-ТС ПРИЛЕП 1-110/35/10kV	30.09.02025 01:30	30.09.02025 06:54	Работен налог	
377	304-ТС ДУБРОВО-ВЕЦ ДРЕН-110kV	30.09.02025 06:04	30.09.02025 13:03	Работен налог	
378	108/3-ТС Горче Петров-ТС Скопје 1-110kV	30.09.02025 09:14	30.09.02025 11:31	Работен налог	
379	304-ТС ДУБРОВО-ВЕЦ ДРЕН-110kV	01.10.02025 06:06	01.10.02025 12:22	Работен налог	
380	ТР.1-ТС ВЕЛЕС-110/35/10kV	01.10.02025 06:13	01.10.02025 08:54	Работен налог	ТС Велес е во безнапонска состојба.
381	113/1А-ТС ВЕЛЕС-ТС ВЕЛЕС 2-110kV	01.10.02025 06:18	01.10.02025 11:27	Работен налог	
382	105/1-ТС ВЕЛЕС-ТС О.ПОЛЕ-110kV	01.10.02025 06:26	01.10.02025 08:37	Работен налог	
383	101/3-ТС ВЕЛЕС-ТС ПЕТРОВЕЦ-110kV	01.10.02025 06:28	01.10.02025 08:36	Работен налог	ТС Велес е во безнапонска состојба.
384	ТР.2-ТС КАВАДАРЦИ-110-35kV	01.10.02025 09:57		Работен налог	
385	ТР.1-ТС ПРИЛЕП 1-110/35/10kV	02.10.02025 08:20		Работен налог	согласно РН бр 432/2025443/2025
386	149А-ТС БИТОЛА 2-ТС СУВОДОЛ 1-110kV	02.10.02025 09:00		Работен налог	согласно РН бр 443/2025
387	149Б-ТС БИТОЛА 2-Т.БРОД ГЕОТИНО-110kV	03.10.02025 08:38	03.10.02025 12:15	Работен налог	
388	ТР.2-ТС ОХРИД 1-110/35/10kV	03.10.02025 13:37	03.10.02025 13:48	Работен налог	
389	304-ТС ДУБРОВО-ВЕЦ ДРЕН-110kV	05.10.02025 06:02	05.10.02025 13:01	Работен налог	
390	ТР.2-ТС БИТОЛА 1-110/35kV	07.10.02025 09:50		Работен налог	согласно РН бр 452/2025
391	ТР.1-ТС ВАЛАНДОВО-110/35/10kV	08.10.02025 09:10	08.10.02025 15:25	Работен налог	
392	Помошно спојно поле-110kV	08.10.02025 09:37		Работен налог	
393	ТР.1-ТС ПРИЛЕП 1-110/35/10kV	08.10.02025 10:10	08.10.02025 09:59	Работен налог	
394	ТР.2-ТС ПРИЛЕП 1-110/35/10kV	08.10.02025 10:10	08.10.02025 10:34	Работен налог	
395	ТР.1-ТС ДЕЛЧЕВО-110/35/10kV	08.10.02025 10:55	08.10.02025 13:29	Работен налог	
396	Систем собирајница 2-110kV	08.10.02025 13:30		Работен налог	Префрлување од систем 1 во систем 2 во ТС Битола 1
397	ТР.1-ТС ПРИЛЕП 1-110/35/10kV	08.10.02025 13:47		Работен налог	
398	ТР.4-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-110/35kV	09.10.02025 00:00	09.10.02025 00:00	Работен налог	Трафо4 беше и останува вон погон, спремно за вклучување.
399	ТР.1-ТС ВЕЛЕС 2-110/35kV	09.10.02025 09:04	09.10.02025 12:17	Работен налог	
400	160-ТС ВАЛАНДОВО-ТС ГЕВГЕЛИЈА-110kV	10.10.02025 06:00	10.10.02025 06:22	Работен налог	
401	ТР.1-ТС ПРИЛЕП 1-110/35/10kV	14.10.02025 01:21		Работен налог	
402	449-ТС ШТИП 1-ТС ЦРВЕНА МОГИЛА-400kV	16.10.02025 07:43	16.10.02025 15:54	Работен налог	
403	449-ТС ШТИП 1-ТС ЦРВЕНА МОГИЛА-400kV	17.10.02025 07:30	17.10.02025 15:01	Работен налог	Наши екипи не работеа
404	449-ТС ШТИП 1-ТС ЦРВЕНА МОГИЛА-400kV	22.10.02025 06:58	22.10.02025 15:22	Работен налог	
405	ТР.2-ТС ПРИЛЕП 1-110/35/10kV	22.10.02025 07:04		Работен налог	
406	160-ТС ВАЛАНДОВО-ТС ГЕВГЕЛИЈА-110kV	22.10.02025 09:10	06.11.02025 17:14	Работен налог	
407	449-ТС ШТИП 1-ТС ЦРВЕНА МОГИЛА-400kV	23.10.02025 07:37	23.10.02025 15:27	Работен налог	Наши екипи не работеа, државен празник
408	ТР.1-ТС ПРОБИШТИП-110/35/10kV	27.10.02025 07:54	27.10.02025 22:21	Работен налог	
409	ТР.1-ТС ПРИЛЕП 1-110/35/10kV	28.10.02025 01:04	28.10.02025 03:00	Работен налог	
410	139-ТС ДУБРОВО-ТС НЕГОТИНО-110kV	28.10.02025 08:40	28.10.02025 14:36	Работен налог	
411	170-ТС ДЕЛЧЕВО-ТС М.КАМЕНИЦА-110kV	28.10.02025 09:30	11.11.02025 13:29	Работен налог	
412	ТР.1-ТС ПЕТРОВЕЦ-110/35kV	29.10.02025 06:40		Работен налог	ТР.2 е вклучено
413	159А-ТС КУМАНОВО 1-ТС КУМАНОВО 2-110kV	29.10.02025 08:57	30.10.02025 15:04	Работен налог	
414	171-ТС КОЧАНИ-ТС М.КАМЕНИЦА-110kV	29.10.02025 09:51	29.10.02025 13:12	Работен налог	
415	108/1В-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-СКОПЈЕ 3-110kV	29.10.02025 10:12	29.10.02025 12:52	Работен налог	
416	ТР.2-ТС ВЕЛЕС 1-110/20/10kV	30.10.02025 09:47		Работен налог	согласно РН бр 496/2025
417	ТР.1-ТС ВЕЛЕС 1-110/20/10kV	30.10.02025 10:14	30.10.02025 09:33	Работен налог	согласно РН бр 496/2025
418	422-ТС ДУБРОВО-ТС СОЛУН-400kV	03.11.02025 07:42	03.11.02025 16:31	Работен налог	
419	181-ТС Битола 2- ТЕ Битола 3 Домашно Трафо 3-110kV	03.11.02025 08:33		Работен налог	
420	422-ТС ДУБРОВО-ТС СОЛУН-400kV	04.11.02025 07:32	04.11.02025 15:04	Работен налог	
421	422-ТС ДУБРОВО-ТС СОЛУН-400kV	04.11.02025 07:32		Работен налог	
422	116/2-ТС НЕОКАЗИ -ТС ПРОБИШТИП-110kV	04.11.02025 09:17	04.11.02025 14:49	Работен налог	
423	ТР.1-ТС ОХРИД 2-110-10 kV	04.11.02025 09:41	04.11.02025 12:34	Работен налог	
424	123А-ТС СКОПЈЕ 1-ТС ЖЕЛЕЗАРА-110kV	04.11.02025 15:09	04.11.02025 15:37	Работен налог	
425	422-ТС ДУБРОВО-ТС СОЛУН-400kV	05.11.02025 07:41	05.11.02025 13:29	Работен налог	
426	190-ТС ПОЛОГ-ХЕ ВРУТОК-110kV	05.11.02025 08:06	05.11.02025 15:00	Работен налог	
427	ТР.3-ТС ТЕТОВО 1-110/20/10kV	05.11.02025 08:50		Работен налог	
428	133АБ-ТС СКОПЈЕ 3-ТС ЗАЛАД-110kV	05.11.02025 09:17	05.11.02025 13:48	Работен налог	
429	116/2-ТС НЕОКАЗИ -ТС ПРОБИШТИП-110kV	05.11.02025 09:25	05.11.02025 15:26	Работен налог	
430	422-ТС ДУБРОВО-ТС СОЛУН-400kV	06.11.02025 07:45	06.11.02025 13:49	Работен налог	согласно РН бр 498/2025
431	116/1-ТС НЕОКАЗИ-ТС ШТИП 1-110kV	06.11.02025 08:36	06.11.02025 14:18	Работен налог	согласно РН бр 503/2025
432	ТР.1-ТС КУМАНОВО 2-110/20/10kV	06.11.02025 09:36	06.11.02025 12:07	Работен налог	согласно РН бр 513/2025
433	ТР.1-ТС РЕСЕН-110/20/10kV	07.11.02025 08:55	07.11.02025 13:00	Работен налог	
434	422-ТС ДУБРОВО-ТС СОЛУН-400kV	07.11.02025 09:11	07.11.02025 12:16	Работен налог	
435	420/2-ТС Скопје 4-ТС Скопје 5-400kV	10.11.02025 08:12	21.11.02025 14:17	Работен налог	
436	103/1-ТС ЈЕГУНОВЦЕ-ТС ТЕАРЦЕ-110kV	10.11.02025 08:17	12.11.02025 15:19	Работен налог	
437	ТР.2-ТС ПРИЛЕП 1-110/35/10kV	11.11.02025 09:54	11.11.02025 11:42	Работен налог	согласно РН бр 519/2025
438	ТР.1-ТС ПРИЛЕП 1-110/35/10kV	11.11.02025 11:52	11.11.02025 09:45	Работен налог	согласно РН бр 519/2025
439	164/1А-ТС БИТОЛА 2-ТС БИТОЛА 4-110kV	12.11.02025 09:09		Работен налог	
440	117/2-ТС ВАЛАНДОВО-ТС ДУБРОВО-110kV	12.11.02025 09:54	12.11.02025 14:41	Работен налог	
441	160-ТС ВАЛАНДОВО-ТС ГЕВГЕЛИЈА-110kV	12.11.02025 10:06	14.11.02025 14:09	Работен налог	
442	ТР.2-ТС РЕСЕН-110/20/10kV	13.11.02025 04:04	13.11.02025 08:30	Работен налог	/
443	ТР.1-ТС РЕСЕН-110/20/10kV	13.11.02025 04:04	13.11.02025 08:29	Работен налог	/
444	121/2-ТС БИТОЛА 4-ТС РЕСЕН-110kV	13.11.02025 04:07	13.11.02025 10:30	Работен налог	/
445	121/1-ТС ОХРИД 2-ТС РЕСЕН-110kV	13.11.02025 04:09	13.11.02025 08:21	Работен налог	/
446	103/2-ТС ТЕАРЦЕ-ТС ТЕТОВО 1-110kV	13.11.02025 08:16		Работен налог	
447	117/2-ТС ВАЛАНДОВО-ТС ДУБРОВО-110kV	13.11.02025 09:33	13.11.02025 14:44	Работен налог	
448	164/2А-ТС БИТОЛА 3-ТС БИТОЛА 4-110kV	13.11.02025 09:51	13.11.02025 14:25	Работен налог	
449	103/2-ТС ТЕАРЦЕ-ТС ТЕТОВО 1-110kV	14.11.02025 08:01	14.11.02025 13:51	Работен налог	
450	420/1-ТС СКОПЈЕ 5-ТС УРОШЕВАЦ-400kV	14.11.02025 09:19	14.11.02025 16:30	Работен налог	По барање на КОСТ. ТС СК5 во безнапонска состојба до вклучувањето на ДВ.
451	107/2-ТС БИТОЛА 1-ТС СОПОТНИЦА-110kV	14.11.02025 09:26	14.11.02025 10:24	Работен налог	

452	136Б-ТС БИТОЛА 1-ТС БИТОЛА 2-110kV	14.11.02025 10:26	14.11.02025 11:36	Работен налог	
453	136А-ТС БИТОЛА 1-ТС БИТОЛА 2-110kV	14.11.02025 10:26	14.11.02025 11:36	Работен налог	
454	Спојно поле-400kV	17.11.02025 11:20	17.11.02025 12:20	Работен налог	согласно РН бр 532/2025
455	Спојно поле-400kV	17.11.02025 12:33		Работен налог	согласно РН бр 532/2025
456	ТР.2-ТС СКОПЈЕ 2-110/35/10kV	18.11.02025 09:50	18.11.02025 12:11	Работен налог	
457	117/1-ТС ДУБРОВО-ТС КАВАДАРЦИ-110kV	20.11.02025 09:02	20.11.02025 14:18	Работен налог	
458	170-ТС ДЕЛЧЕВО-ТС М.КАМЕНИЦА-110kV	20.11.02025 09:27	20.11.02025 11:29	Работен налог	
459	184-ТС БЕРОВО-ТС ДЕЛЧЕВО-110kV	20.11.02025 12:06	20.11.02025 15:04	Работен налог	
460	149Б-ТС БИТОЛА 2-Т.БРОД ГНЕОТИНО-110kV	21.11.02025 10:13	21.11.02025 13:58	Работен налог	Исклучен ираставен од сите страни, заземјен во ТС Бт2 и ТС Гнеотино, во ТС Суводол нема заземјувач.
461	ТР.2-ТС СТРУМИЦА 1-110/10kV	24.11.02025 10:45		Работен налог	
462	ТР.1-ТС СТРУГА-110/35/10kV	24.11.02025 10:50	24.11.02025 16:12	Работен налог	
463	ТР.1-ТС СТРУГА-110/35/10kV	25.11.02025 09:05	25.11.02025 15:26	Работен налог	
464	137-ТС БУЧИМ-ТС ДУБРОВО-110kV	25.11.02025 10:50	25.11.02025 16:26	Работен налог	Исклучено само од страна на ТС-Бучим
465	ТР.2-ТС СТРУГА-110/35/10kV	25.11.02025 15:58	25.11.02025 19:25	Работен налог	
466	ТР.2-ТС СТРУГА-110/35/10kV	26.11.02025 08:10	26.11.02025 14:23	Работен налог	
467	ТР.1-ТС БИТОЛА 3-110/10kV	26.11.02025 09:10		Работен налог	
468	ТР.1-ТС СУШИЦА-110-10kV	26.11.02025 09:50	26.11.02025 12:50	Работен налог	
469	118-ТС ВАЛАНДОВО-ТС СТРУМИЦА 2-110kV	26.11.02025 10:09	26.11.02025 17:08	Работен налог	
470	ТР.2-ТС КУМАНОВО 1-110/20/10kV	27.11.02025 09:25	27.11.02025 12:21	Работен налог	
471	176-ТС СТРУМИЦА 1-ТС СТРУМИЦА 2-110kV	27.11.02025 09:52	27.11.02025 17:17	Работен налог	
472	ТР.1-ТС ТЕАРЦЕ-110/35/10kV	28.11.02025 08:10	28.11.02025 10:29	Работен налог	
473	ТР.1-ТС СКОПЈЕ 1,5-400/110kV	28.11.02025 09:16	28.11.02025 13:54	Работен налог	
474	117/2-ТС ВАЛАНДОВО-ТС ДУБРОВО-110kV	28.11.02025 10:01	28.11.02025 15:18	Работен налог	
475	ТР.2-ТС СКОПЈЕ 1,5-400/110kV	28.11.02025 13:55	28.11.02025 09:15	Работен налог	
476	ТР.2-ТС СТРУМИЦА 1-110/10kV	01.12.02025 09:52	05.12.02025 13:08	Работен налог	
477	176-ТС СТРУМИЦА 1-ТС СТРУМИЦА 2-110kV	02.12.02025 08:28	02.12.02025 15:38	Работен налог	/
478	420/1-ТС СКОПЈЕ 5-ТС УРОШЕВАЦ-400kV	02.12.02025 10:58	02.12.02025 13:48	Работен налог	/
479	123А-ТС СКОПЈЕ 1-ТС ЖЕЛЕЗАРА-110kV	02.12.02025 15:36	02.12.02025 16:44	Работен налог	
480	124В-ТС СКОПЈЕ 1-ТС ЖЕЛЕЗАРА-110kV	03.12.02025 15:30		Работен налог	
481	ТР.2-ТС КОЧАНИ-110/35/10kV	05.12.02025 09:54	05.12.02025 10:58	Работен налог	
482	ТР.1-ТС ДЕЛЧЕВО-110/35/10kV	09.12.02025 09:25		Работен налог	
483	ТР.1-ТС ШТИП 1-110/35kV	10.12.02025 09:43	10.12.02025 11:46	Работен налог	
484	149Б-ТС БИТОЛА 2-Т.БРОД ГНЕОТИНО-110kV	11.12.02025 08:30	11.12.02025 14:02	Работен налог	
485	113/2-113/1Б-ТС Кавадарци-(Згрополци)-ТС Велес 2-110kV	11.12.02025 09:05	11.12.02025 13:07	Работен налог	
486	ТР.1-ТС ОВЧЕ ПОЛЕ-110/35/10kV	11.12.02025 10:20		Работен налог	
487	ТР.1-ТС КРИВА ПАЛАНКА-110/35/10kV	11.12.02025 11:59		Работен налог	
488	119/1-ТС КУМАНОВО 1-ТС СКОПЈЕ 1-110kV	12.12.02025 08:42	12.12.02025 14:44	Работен налог	
489	ТР.2-ТС ТЕАРЦЕ-110/35/10kV	12.12.02025 09:28	12.12.02025 11:37	Работен налог	
490	ТР.2-ТС КРИВА ПАЛАНКА-110/35/10kV	16.12.02025 07:40	16.12.02025 13:42	Работен налог	
491	ТР.1-ТС ВАЛАНДОВО-110/35/10kV	18.12.02025 09:10	18.12.02025 15:50	Работен налог	
492	148АБ-ТС ПРИЛЕП 1-ТС ПРИЛЕП 2-110kV	21.12.02025 06:38	21.12.02025 11:20	Работен налог	
493	155-ТС ПРИЛЕП 1-ТС ПРИЛЕП 3-110kV	21.12.02025 06:38	21.12.02025 11:18	Работен налог	
494	122-ТС КАВАДАРЦИ-ТС ПРИЛЕП 1-110kV	21.12.02025 06:38	21.12.02025 11:08	Работен налог	
495	ТР.2-ТС ПРИЛЕП 1-110/35/10kV	21.12.02025 06:40	21.12.02025 11:14	Работен налог	
496	ТР.1-ТС ВАЛАНДОВО-110/35/10kV	22.12.02025 14:09	22.12.02025 14:56	Работен налог	
497	124А-ТС СКОПЈЕ 1-ТС ЖЕЛЕЗАРА-110kV	24.12.02025 08:18	24.12.02025 11:18	Работен налог	
498	ТР.1-ТС СКОПЈЕ 1,5-400/110kV	24.12.02025 10:13	24.12.02025 11:54	Работен налог	
499	123А-ТС СКОПЈЕ 1-ТС ЖЕЛЕЗАРА-110kV	24.12.02025 11:21		Работен налог	
500	ТР.2-ТС СКОПЈЕ 1,5-400/110kV	24.12.02025 11:57	24.12.02025 10:11	Работен налог	
501	124А-ТС СКОПЈЕ 1-ТС ЖЕЛЕЗАРА-110kV	24.12.02025 14:36	24.12.02025 14:48	Работен налог	
502	124В-ТС СКОПЈЕ 1-ТС ЖЕЛЕЗАРА-110kV	24.12.02025 14:50		Работен налог	
503	ТР.3-ТС ТЕТОВО 1-110/20/10kV	25.12.02025 06:21	25.12.02025 07:45	Работен налог	
504	ТР.1-ТС ОХРИД 1-110/35/10kV	25.12.02025 10:30	25.12.02025 10:36	Работен налог	
505	193-ХЕ ВРУТОК-ТС ТЕТОВО 1-110kV	26.12.02025 10:06	26.12.02025 10:58	Работен налог	
506	107/2-ТС БИТОЛА 1-ТС СОПОТНИЦА-110kV	27.12.02025 08:13	27.12.02025 11:07	Работен налог	
507	121/3-ТС БИТОЛА 1-ТС БИТОЛА 4-110kV	27.12.02025 08:13	27.12.02025 11:09	Работен налог	
508	136А-ТС БИТОЛА 1-ТС БИТОЛА 2-110kV	27.12.02025 08:39	27.12.02025 11:05	Работен налог	
509	136Б-ТС БИТОЛА 1-ТС БИТОЛА 2-110kV	27.12.02025 08:39	27.12.02025 11:06	Работен налог	
510	ТР.1-ТС БИТОЛА 1-110/35kV	27.12.02025 08:41	27.12.02025 11:06	Работен налог	
511	ТР.1-ТС КРИВА ПАЛАНКА-110/35/10kV	30.12.02025 15:40	30.12.02025 13:35	Работен налог	Исклучено по барање на ЕВН Диспечерски.
512	ТР.1-ТС КРИВА ПАЛАНКА-110/35/10kV	31.12.02025 12:13	31.12.02025 11:55	Работен налог	

ПОДРУЖНИЦА ОПМ

Во изминатата 2025 година, Подружница ОПМ и покрај тоа што веќе подолг период е соочена со недоволен број на оперативни технички лица, со максимална професионалност, одговорност и можен интензитет реализираше голем процент од планираните активности од Планот за работа во 2025 год. Поради сензитивноста на областа која е наша обврска во АД МЕПСО, направивме, како техничка така и кадровска организација на нашите обврски, така што приоритет им се даде на активностите за техничко оджување на ЕЕ систем во исправна состојба, што ќе може да се процени од Извештајот кој следи во прилог.

ОДДЕЛ ТЕХНИЧКА КОНТРОЛА, ОДРЖУВАЊЕ И ИСПИТУВАЊЕ ТС

Служба за одржување на ТС

ПЛАН ЗА ЗАМЕНИ НА 110 kV ПРЕКИНУВАЧИ	I - XII.2025
--------------------------------------	--------------

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап.Ниво Un (kV)	ПЛАНИРАНО	РЕАЛИЗИРАНО (ДАТУМ)
1	Кочани	Трафо 1	110	Март-октомври	
2	Кочани	Трафо 1	110	Март-октомври	
3	Сушица	Трафо 1	110	Март-октомври	
1	ТС Скопје 2	Скопје 4 130/2	110		23.04.2025 -09.05.2025
2	ТС Скопје 2	Скопје 4 110/1	110		15.05.2025 -29.05.2025
3	ТС Скопје 2	Трафо 1	110		02.06.2025 -12.06.2025
4	ТС Скопје 2	Помошно поле	110		08.10.2025-31.10.2025

Планирана реализација во текот на 2025 со учество на стручните служби на АД МЕПСО

Забелешка: За реализација на планот за промена на 110 kv прекинувачи во 2025 година не постоеја објективни услови за отпочнување на активностите за замена на планираните прекинувачи (услови од НДЦ и ЕВН заради моментална конфигурација на мрежа, зголемена потрошувачка на е.е., објективни случувања во Кочани и сл.).

Заради тоа се премина на замена на прекинувачите во ТС Скопје 2, каде останува да се замени уште прекинувачот за ДВ полето Цементарница.

ПЛАН ЗА ЗАМЕНИ НА 110 kV РАСТАВУВАЧИ	I - XII.2025
--------------------------------------	--------------

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап.ниво Un (kV)	ПЛАНИРАНО (Квартал)	РЕАЛИЗИРАНО (ДАТУМ)
1	ТС Битола 1	Прилеп 1	110		09.09.-26.09.2025

Забелешка: Исто како за реализација на планот за замена на прекинувачите така и за замена на раставувачите немаше објективни услови за отпочнување на активностите.

Надвор од планираните работи заменети се раставувачите само на ДВ полето Прилеп 1 во ТС Битола 1 (искористено е продолжувањето на работите на изградбата на ДВ Битола 1- Прилеп 1).

РЕАЛИЗАЦИЈА НА ПЛАН ЗА РЕВИЗИИ НА В.Н ОПРЕМА					I-XII-2025
Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап.ниво Un (kV)	ПЛАНИРАНО	РЕАЛИЗИРАНО
1.	Бунарцик	Скопје 4	110	Јануари-март	13.03.2025
2.	Бунарцик	Трафо 1	110	Јануари-март	13.03.2025
3.	Велес	Петровец (Скопје 4)	110	Јануари-март	12.03.2025
4.	Мак. Каменица	Делчево	110	Јануари-март	18.03.2025
5.	Петровец	Трафо 1	110	Јануари-март	12.03.2025
6.	Петровец	Велес 101/1Б	110	Јануари-март	12.03.2025
7.	Скопје 2	Цементарница	110	Јануари-март	28.01.2025
8.	Скопје 2	Трафо 1	110	Јануари-март	21.03.2025
9.	Скопје 1/5	Трафо 1ТА	400	Јануари-март	19.03.2025
10.	Тетово 1	Теарце (Скопје 1)	110	Јануари-март	18.03.2025
11.	ХЕ Вруток	12 Тетово 1 193	110	Јануари-март	27.03.2025
12.	Битола 1	Прилеп 1	110	март-октомври	20.05.2025
13.	Битола 1	Спојно	110	март-октомври	21.05.2025
14.	Битола 1	Мерно 1	110	март-октомври	20.05.2025
15.	Битола 1	Мерно 2	110	март-октомври	21.05.2025
16.	Битола 1	Трафо 2	110	март-октомври	23.05.2025
17.	Битола 2	ТЕ Блок 2	400	март-октомври	23.06.2025
18.	Битола 2	ТЕ Блок 3	400	март-октомври	24.06.2025
19.	Битола 2	Мелити бр.450	400	март-октомври	02-03.04.2025
20.	Битола 2	Скопје 4	400	06-10.10.2025	25.06.2025
21.	Велес 1	Трафо 1	110	март-октомври	15.04.2025
22.	Велес 1	Трафо 2	110	март-октомври	23.04.2025
23.	Дуброво	Скопје 4	400	март-октомври	09-10.04.2025
24.	Крива Паланка	Трафо 2	110	март-октомври	07.05.2025
25.	Крива Паланка	Трафо 1	110	март-октомври	06.05.2025
26.	Куманово 1	Трафо 1	110	март-октомври	24.04.2025
27.	Петровец	Трафо 2	110	март-октомври	23.04.2025
28.	Скопје 1/5	Гази Баба	110	март-октомври	09.04.2025
29.	Скопје 1/5	Васил Главинов	110	март-октомври	10.04.2025
30.	Скопје 4	Битола 2	400	06-10.10.2025	26.06.2025
31.	Скопје 4	Дуброво	400	март-октомври	10-11.04.2025
32.	Скопје 4	Скопје 5	400	26.05-15.06.2025	26.05-15.06.2025
33.	Скопје 1/5	Скопје 4	400	26.05-15.06.2025	26.05-15.06.2025
34.	Скопје 1/5	Косово Б	400	02-10.06.2025	02-10.06.2025

35.	Сушица	Петрич	110	март-октомври	20.05.2025
36.	Тетово 1	Трафо 1	110	март-октомври	16.04.2025
37.	Тетово 1	Трафо 2	110	март-октомври	24.04.2025
38.	ХЕ Вруток	А-машина	110	март-октомври	14.05.2025
39.	ХЕ Вруток	Б-машина	110	март-октомври	15.05.2025
40.	ХЕ Вруток	Ц-машина	110	март-октомври	08.04.2025
41.	ХЕ Вруток	Д-машина	110	март-октомври	08.04.2025
42.	ХЕ Вруток	Трафо 1 РТ 1	110	март-октомври	14.05.2025
43.	ХЕ Вруток	Трафо 2 РТ 2	110	март-октомври	15.05.2025
44.	ХЕ Вруток	11 Гостивар 194	110	март-октомври	13.05.2025
45.	ХЕ Вруток	13 поле Tetovo 190	110	март-октомври	02.04.2024
46.	Штип 1	Трафо 2	110	март-октомври	09.06.2025
47.	Штип 1	Врање	400	март-октомври	29-30.04.2025
48.	Берово	Радовиш	110	март-октомври	18.07.2025
49.	Берово	Делчево	110	март-октомври	16.07.2025
50.	Битола 1	Битола 4	110	март-октомври	10.07.2025
51.	Битола 1	Сопотница	110	март-октомври	03.09.2025
52.	Битола 1	Трафо 1	110	март-октомври	21.08.2025
53.	Битола 2	Мерно 1	400	март-октомври	09.07.2025
54.	Битола 2	Спојно	400	март-октомври	09.07.2025
55.	Битола 2	Дуброво	400	15-19.09.2025	17.09.2025
56.	Битола 2	Скопје 4	400	06-10.10.2025	25.06.2025
57.	Битола 4	Битола 2 164 1А	110	март-октомври	03.07.2025
58.	Дуброво	мерно	400	март-октомври	07.08.2025
59.	Дуброво	Трафо 1ТА	400	март-октомври	08.08.2025
60.	Дуброво	Битола 2	400	15-19.09.2025	16.09.2025
61.	Дуброво	Трафо 2ТА	400	март-октомври	10.07.2025
62.	Дуброво	Спојно	400	март-октомври	07.08.2025
63.	Дуброво	Штип	400	март-октомври	26.09.2025
64.	Кичево	Сопотница	110	март-октомври	02.09.2025
65.	Скопје 1/5	Вруток	110	март-октомври	25.08.2025
66.	Скопје 1/5	Трафо 2ТА	400	март-октомври	09.09.2025
67.	Сушица	Трафо	110	март-октомври	18.09.2025

68.	Сушица	Струмица 1	110	март-октомври	18.09.2025
69.	Сушица	Петрич	110	март-октомври	18.09.2025
70.	Тетово 1	Трафо 3	110	март-октомври	15.07.2025
71.	ХЕ Вруток	Шпиље	110	март-октомври	10.09.2025
72.	ХЕ Глобочица	Шпиље	110	март-октомври	23.09.2025
73.	ХЕ Козјак	Скопје 3	110	март-октомври	26.08.2025
74.	ХЕ Козјак	Самоков	110	март-октомври	26.08.2025
75.	ХЕ Шпиље	Глобочица	110	март-октомври	23.09.2025
76.	Штип 1	Овче Поле	110	март-октомври	17.07.2025
77.	Штип 1	Дуброво	400	22-26.09.2025	25.09.2025
78.	Шпиље	Вруток	110	март-октомври	10.09.2025
79.	Дуброво	Солун	400	ноември	06.11.2025
80.	Скопје 1/5	Скопје 4	400	ноември	20.11.2025
81.	Штип 1	Бугарија	400	октомври	15.10.2025
82.	Штип 1	Спојно поле	400	март-октомври	16.10.2025
Непланирани					
1	Теарце	Тетово 1	110		18.03.2025
2	Делчево	М. Каменица	110		18.03.2025
3	Скопје 1/5	Трафо 1ТА	110		19.03.2025
4	Тетово 1	Вруток	110		27.03.2025
5	ТС Битола 3	Битола 2	110		04.04.2025
6	Делчево	тоталка	110		27.08.2025
7	Велес 1	Велес (тоталка)	110		28.09.2025
8	Велес 1	Велес 2 (тоталка)	110		28.09.2025
9	Полог	Вруток 190	110		02.04.2025
10	Полог	Тетово 2 191	110		02.04.2025
11	Струга	Глобочица	110		24.09.2025
12	Глобочица	Струга	110		24.09.2025
13	Шпиље	Вруток	110		10.09.2025
14	Куманово 1	Куманово 2	110		30.10.2025
15	Мак. Каменица	Делчево, Берово, Трафо - тоталка	110		29.10.2025

Забелешка: за реализација на планот за промена на 110 kv прекинувачи во 2025 година влијаа повеќе фактори:

- Доекипирање на стручните тимови кои работат на замена на ВН опрема.
- Доволен број на исправни возила, камиони и дигалки, без кои не е можно реализирање на планираните активности.
- Добиени исклучувања во зависност од состојбата во електроенергетскиот систем.
- Обезбедени потребни материјални ресурси.

РЕАЛИЗАЦИЈА НА ПЛАН ЗА ПРЕГЛЕДИ НА В.Н ОПРЕМА	I - XII.2025
---	--------------

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап.ниво	Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА
1	Битола 2	ТЕ Блок 1	110	март-октомври	04.07.2025
2	Битола 2	Дом. Трафо 3	110	март-октомври	13.06.2025
3	Битола 2	А9 Битола 3 164 Б	110	март-октомври	04.04.2025

4	Битола 2	Трафо 1ТА	110	март-октомври	22.05.2025
5	Битола 2	Спојно	110	март-октомври	21.05.2025
6	Битола 2	136 В Битола 1 А12	110	март-октомври	19.08.2025
7	Битола 2	136 А Битола 1 А13	110	март-октомври	20.08.2025
8	Валандово	Гевгелија	110	март-октомври	28.10.2025
9	Валандово	Трафо 1	110	март-октомври	19.09.2025
10	Валандово	Пом.-мерно	110	март-октомври	22.05.2025
11	Валандово	ЖТО 1	110	март-октомври	22.05.2025
12	Велес	Трафо 1	110	март-октомври	20.03.2025
13	Велес	Помошно-спојно	110	март-октомври	20.03.2025
14	Гостивар	Осломеј	110	март-октомври	16.05.2025
15	Дуброво	Трафо 2ТА	110	март-октомври	09.07.2025
16	Дуброво	ТЕ Неготино 134	110	март-октомври	06.05.2025/ 12.06.2025
17	Дуброво	Фени 1	110	март-октомври	20.03.2025
18	Дуброво	Фени 2 163 Б	110	март-октомври	21.03.2025
19	Дуброво	Бучим	110	март-октомври	02.05.2025
20	Дуброво	139 Неготино	110	март-октомври	28.05.2025
21	Јегуновце	Трафо 4	110	март-октомври	15-16.04.2025
22	Јегуновце	Трафо 1	110	март-октомври	15-16.04.2025
23	Јегуновце	Трафо 3	110	март-октомври	15-16.04.2025
24	Кавадарци	Кавадарци 2	110	март-октомври	19.08.2025
25	Куманово 1	Помошно-спојно	110	март-октомври	07.05.2025
26	Куманово 2	Трафо 1	110	март-октомври	08.05.2025
27	Куманово 2	Куманово 1	110	март-октомври	30.10.2025
28	Полог	Трафо	110	март-октомври	02.04.2025
29	Скопје 4	Спојно	110	март-октомври	03.04.2025
30	Скопје 4	Трафо 1ТА	110	март-октомври	28.04.2025
31	Скопје 4	ЕВП Драчево 142	110	март-октомври	
32	Скопје 4	Бунарџик (Рафинер.) 145/1	110	март-октомври	13.03.2025
33	Сопотница	Кичево	110	март-октомври	04.09.2025
34	Сопотница	Трафо +Битола 1	110	март-октомври	04.09.2025
35	Струмица 1	Сушица	110	март-октомври	04.09.2025
36	Струмица 1	Радовиш	110	март-октомври	21.05.2025
37	ТЕ Осломеј	АТ1 (Блок)	110	март-октомври	14.05.2025
38	ТЕ Осломеј	БТ1	110	март-октомври	14.05.2025
39	ТЕ Осломеј	Гостивар	110	март-октомври	16.05.2025
	НЕПЛАНИРАНИ				
1	Дуброво	Валандово	110		30.04.2025
2	Дуброво	Спојно	110		09.05.2025
3	Битола 2	Дом. Трафо 2	110		12.06.2025

4	Битола 2	Дом. Трафо 1	110		02.07.2025
5	Битола 2	Спојно - систем 1	110		02.07.2025
6	Битола 2	Битола 4	110		03.07.2025
7	Дуброво	Трафо 1ТА	110		06.08.2025

ПЛАН ЗА ЗАМЕНИ НА СТРУЈНИ МЕРНИ ТРАНСФОРМАТОРИ					I - XII.2025
--	--	--	--	--	--------------

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап.ниво Un (kV)	ПЛАНИРАНО (МЕСЕЦ)	РЕАЛИЗИРАНО (ДАТУМ)
1	ТС Делчево	Берово	110	март-октомври	25.09.2025
2*	ТС Делчево	М. Каменица	110		05.11.2025
3*	ТС Пробиштип	Неокази	110		04.11.2025
1	ТС Сопотница	Битола 1	110		03.09.2025

Забелешка: Промената на мерните трансформатори зависеше од реализацијата на јавната набавка и испораката на истите (*).

ПЛАН ЗА ЗАМЕНИ НА НАПОНСКИ МЕРНИ ТРАНСФОРМАТОРИ					I - XII.2025
---	--	--	--	--	--------------

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап.ниво Un (kV)	ПЛАНИРАНО (МЕСЕЦ)	РЕАЛИЗИРАНО (ДАТУМ)
1	ТС Делчево	Берово	110	март-октомври	24.09.2025
2*	ТС Делчево	М. Каменица	110		30.10.2025

Забелешка: Промената на мерните трансформатори зависеше од реализацијата на јавната набавка и испораката на истите (*).

ПЛАН ЗА ЗАМЕНИ НА КОМБИНИРАНИ МЕРНИ ТРАНСФОРМАТОРИ					I-XII.2025
--	--	--	--	--	------------

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап.ниво Un (kV)	ПЛАНИРАНО (МЕСЕЦ)	РЕАЛИЗИРАНО (ДАТУМ)
*	ТС Берово	Трафо 1	110		24.09.2025
*	ТС Овче Поле	Трафо 1	110		14.10.2025
*	ТС Неокази	Штип	110		06.11.2025
*	ТС Неокази	Пробиштип	110		05.11.2025

Забелешка: Промената на мерните трансформатори зависеше од реализацијата на јавната набавка и испораката на истите (*).

ПЛАН ЗА ЗАМЕНИ НА ОДВОДНИЦИ НА ПРЕНАПОН					I - XII.2025
---	--	--	--	--	--------------

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап. ниво Un (kV)	ПЛАНИРАНО (МЕСЕЦ)	РЕАЛИЗИРАНО (ДАТУМ)
1	Сушица	Трафо 1	110	Март- октомври	

	Скопје 4	Трафо 1ТА	110		10.10.2025
--	----------	-----------	-----	--	------------

Забелешка: Замената на одводниците на пренапони е условена од добиените исклучувања од Службите за управување со ЕЕС и од ЕВН

Меѓу активностите во текот на 2025 година, се реализира и следното:

- Демонтирање на дефектен 400/110кВ трансформатор во ТС Дуброво и негова припрема за транспорт.
- Интервенција во ТС Скопје 1/5 при испад на ДВ Железара,
- Следење на монтажа на две енергетски трансформатори
 - ТС Битола 300MVA 400/110kV ETR ASTOR
 - ТС Дуброво 300MVA 400/110kV ETR ASTOR
- Учество во FAT на еден шант реактор во Анкара, Р. Турција
- Учество во FAT на еден енергетски трансформатор во Анкара, Р. Турција
- Монтажа на нов прекинувач и ммерни трансформатори за ТЕЦ Неготино),
- Транспорт на МТР за замена
- Прием и сместување на нова опрема
- изготвување на неделни планови и извештаи за работењето,
- Обезбедување на технички услови за работа и безнапонски состојби во ТС во координација со Н.Д.Центар, АД ЕСМ и АД ЕВН Македонија,
- Обезбедување на технички услови за работа и безнапонски состојби во ТС во координација со Н.Д.Центар, АД ЕСМ и ЕВН Македонија,
- Спроведување на постапки со НПЛ (независно правно лице) и доставување документација до Државниот инспекторат за техничка инспекција за добивање на Решенија за ставање во погон на нова ВН опрема во ТС, согласно Законот за техничка инспекција и др.
- Транспорт на опрема
- Средување на кругот на ТС околу работилница
- Изготвување на Годишна инвестициона програма и Планови за јавни набавки
- Годишен Извештај за реализирани активности во 2024 година
- Изготвување на План за работа во 2026 година
- Учество на конференции и обуки од областа на енергетиката
- Транспорт на опрема
- Средување на кругот на ТС околу работилница
- Изготвување на неделни планови и извештаи за работењето,
- Обезбедување на технички услови за работа и безнапонски состојби во ТС во координација со Н.Д.Центар, АД ЕСМ и ЕВН Македонија,
- Во текот на декември месец спроведени пописи на опрема, алат и останати средства.
- Учество во работни групи и комисии
- Приготвување технички спецификации за јавни набавки

Служба за испитување

ПЛАН ЗА ИСПИТУВАЊЕ ЕНЕРГЕТСКИ ТРАНСФОРМАТОРИ					I - XII.2025
Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап. ниво Un (kV)	ПЛАНИРАНО (МЕСЕЦ)	РЕАЛИЗИРАНО (ДАТУМ)
1.	ТС Дуброво	Трафо 2ТА	400/110	Мај- Септември	16-20.05.2025
2.	ТС Скопје 4	Трафо 1ТА	400/110	Мај- Септември	30.06-01.07.2025

3.	ТС Штип	Дом.трафо 2		Мај- Септември	16.04.2025
4.	ТС Штип	Дом.трафо 1		Мај- Септември	06.05.2025
5.	ТС Скопје 4	Дом.трафо 2		Мај- Септември	09.05.2025
Непланирани испитувања					
6.	ТС Дуброво	Трафо 1ТА	400/110kV		01.09.2025

ПЛАН ЗА ИСПИТУВАЊЕ МЕРНИ ТРАНСФОРМАТОРИ					I - XII.2024
---	--	--	--	--	--------------

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап. ниво Un (kV)	ПЛАНИРАНО (МЕСЕЦ)	РЕАЛИЗИРАНО (ДАТУМ)
1.	ТС Скопје 4	Дуброво	400 kV	Март-Ноември	02.05.2025
2.	ТС Скопје 3	Спојно	110 kV	Март-Ноември	09.05.2025
3.	ТС Штип	Врање	400 kV	Март-Ноември	14.05.2025
4.	ТС Св.Петка	Скопје 3	110kV	Март-Ноември	15.05.2025
5.	ТС Битола 4	Трафо 2	110kV	Март-Ноември	27.05.2025
6.	ТС Битола 4	Битола 3	110kV	Март-Ноември	28.05.2025
7.	Тс Делчево	М.Каменица	110kV	Февруари-ноември	17.07.2025
8.	Тс Прилеп 1	Битола 1	110kV	Февруари-ноември	30.07.2025
9.	Тс Битола 1	Спојно	110kV	Февруари-ноември	31.07.2025
10.	Тс Битола 1	Мерно	110kV	Февруари-ноември	31.07.2025
11.	Тс Скопје 3	Јегуновце	110kV	Февруари-ноември	01.08.2025
12.	ТЕЦ Неготино	Домашна потреба	110kV	Февруари-ноември	07.08.2025
13.	Тс Глобочица	Струга	110kV	Февруари-ноември	24.09.2025
14.	Тс Штип	Дуброво	400kV	Февруари-ноември	25.09.2025
15.	ТС Скопје 1/5	Г.Петров	110kV	Февруари-ноември	30.09.2025
ПЛАН ЗА ИСПИТУВАЊЕ АКУ-БАТЕРИИ					I - XII.2025

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап. ниво Un (kV)	ПЛАНИРАНО (МЕСЕЦ)	РЕАЛИЗИРАНО (ДАТУМ)
1.	ТС Велес 2	АКУ-БАТ 1	220 VDC	јануари-март	05.02.2025
2.	ТС Штип 1	АКУ-БАТ 1	220 VDC	јануари-март	06.02.2025
3.	ТС Дуброво	АКУ-БАТ 1	220 VDC	јануари-март	18.03.2025
4.	ТС Дуброво	АКУ-БАТ 2	220 VDC	јануари-март	19.03.2025
5.	ТС Скопје 1	АКУ-БАТ 1	220 VDC	јануари-март	20.03.2025
6.	ТС Битола 2	АКУ-БАТ 1	220 VDC	јануари-март	25.03.2025
7.	ТС Битола 2	АКУ-БАТ 2	220 VDC	јануари-март	25.03.2025
8.	Тс Прилеп	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	09.04.2025
9.	Тс Скопје 1	АКУ-БАТ 2	220 VDC	Јануари-Декември	16.04.2025
10.	Тс Пробиштип	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	23.04.2025
11.	Тс Сопотница	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	29.04.2025
12.	Тс Самоков	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	30.04.2025
13.	Тс Берово	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	06.05.2025
14.	Тс Струмица	АКУ-БАТ 2	220 VDC	Јануари-Декември	07.05.2025
15.	Тс Валандово	АКУ-БАТ 2	220 VDC	Јануари-Декември	08.05.2025
16.	Тс Скопје 4	АКУ-БАТ 1	220 VDC	Јануари-Декември	13.05.2025
17.	Тс Скопје 4	АКУ-БАТ 2	220 VDC	Јануари-Декември	16.05.2025
18.	Тс Бучим	АКУ-БАТ 1	220 VDC	Јануари-Декември	17.12.2024
19.	Тс Велес	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	12.3.2024
20.	Тс Осломеј	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	27.11.2024
21.	Тс Кичево	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	28.2.2024
22.	Тс Бучим	АКУ-БАТ 2	220 VDC	Јануари-Декември	30.10.2024
23.	Тс Битола 1	АКУ-БАТ	220 VDC	Јануари-Декември	15.2.2024

ПЛАН ЗА ТЕРМОВИЗИСКО СНИМАЊЕ	I - XII.2025
------------------------------	--------------

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап. ниво Un(kV)	ПЛАНИРАНО (МЕСЕЦ)	РЕАЛИЗИРАНО (ДАТУМ)
1.	ТС Скопје 1/5		400/110	Февруари- Ноември	12.02.2025
2.	ТС Скопје 3		110	Февруари- Ноември	12.02.2025
3.	ТС Ѓ. Петров		110	Февруари- Ноември	12.02.2025
4.	ТС Скопје 2		110	Февруари- Ноември	13.02.2025
5.	ТС Петровец		110	Февруари- Ноември	13.02.2025
6.	ТС Бунарцик		110	Февруари- Ноември	13.02.2025
7.	ТС Дуброво		400/110	Февруари- Ноември	14.02.2025
8.	ТС Овче Поле		110	Февруари- Ноември	19.02.2025
9.	ТС Радовиш		110	Февруари- Ноември	19.02.2025
10.	ТС Бучим		110	Февруари- Ноември	19.02.2025
11.	ТС Тетово 1		110	Февруари- Ноември	20.02.2025
12.	ТС Тетово 2		110	Февруари- Ноември	20.02.2025
13.	ТС Теарце		110	Февруари- Ноември	20.02.2025
14.	ТС Јегуновце		110	Февруари- Ноември	20.02.2025
15.	ТЕ Осломеј		110	Февруари- Ноември	26.02.2025
16.	ТС Кичево		110	Февруари- Ноември	26.02.2025
17.	ТС Сопотница		110	Февруари- Ноември	26.02.2025
18.	ТС Велес 1		110	Февруари- Ноември	18.03.2025
19.	ТС Велес 2		110	Февруари- Ноември	18.03.2025
20.	ТС Велес (Башино Село)		110	Февруари- Ноември	18.03.2025
21.	ТС Прилеп		110	Февруари- Ноември	18.03.2025
22.	ТС Битола 1		110	Февруари- Ноември	19.03.2025
23.	ТС Битола 2		110	Февруари- Ноември	19.03.2025
24.	ТС Богословец		110	Февруари- Ноември	20.03.2025
25.	ТС Валандово		110	Февруари- Ноември	07.05.2025
26.	ТС ИГМ		110	Февруари- Ноември	07.05.2025
27.	ТС Кавадарци 1		110	Февруари- Ноември	07.05.2025
28.	ТС Битола 3		110	Февруари- Ноември	14.05.2025

29.	ТС Битола 4		110	Февруари-Ноември	14.05.2025
30.	ХЕ Козјак		110	Февруари-Ноември	10.06.2025
31.	ХЕ Св Петка		110	Февруари-Ноември	10.06.2025
32.	ТС Крива Паланка		110	Февруари-Ноември	12.06.2025
33.	ТС Куманово 1		110	Февруари-Ноември	12.06.2025
34.	ТС Куманово 2		110	Февруари-Ноември	12.06.2025
35.	ТС Неокази		110	Февруари-Ноември	12.06.2025
36.	Тс Сушица		110	февруари-ноември	16.07.2025
37.	Тс Мак.Каменица		110	февруари-ноември	16.07.2025
38.	Тс Делчево		110	февруари-ноември	16.07.2025
39.	Тс Берово		110	февруари-ноември	16.07.2025
40.	Тс Полог		110	февруари-ноември	23.09.2025
50.	Хе Вруток		110	февруари-ноември	23.09.2025
51.	Тс Гостивар		110	февруари-ноември	23.09.2025
52.	ХЕ Шпиље		110	февруари-ноември	23.09.2025
53.	Тс Струга		110	февруари-ноември	24.09.2025
54.	Тс Охрид 1		110	февруари-ноември	24.09.2025
55.	Тс Охрид 2		110	февруари-ноември	24.09.2025
56.	Тс Штип 1		400	февруари-ноември	15.10.2025
57.	Тс Штип 2		110	февруари-ноември	15.10.2025

ПЛАН ЗА ИСПИТУВАЊЕ НА ГРОМОБРАНСКО ЗАЗЕМЈУВАЊЕ	I - XII.2025
--	--------------

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап. ниво Un (kV)	ПЛАНИРАНО (МЕСЕЦ)	РЕАЛИЗИРАНО (ДАТУМ)
1.	ТС Овче Поле		110	Февруари-Ноември	19.02.2025
2.	ТС Радовиш		110	Февруари-Ноември	19.02.2025
3.	ТС Бучим		110	Февруари-Ноември	19.02.2025
4.	ТС Тетово 1		110	Февруари-Ноември	20.02.2025
5.	ТС Тетово 2		110	Февруари-Ноември	20.02.2025
6.	ТС Теарце		110	Февруари-Ноември	20.02.2025
7.	ТС Јегуновце		110	Февруари-Ноември	20.02.2025
8.	ТЕ Осломеј		110	Февруари-Ноември	26.02.2025
9.	ТС Кичево		110	Февруари-Ноември	26.02.2025
10.	ТС Сопотница		110	Февруари-Ноември	26.02.2025
11.	ТС Прилеп		110	Февруари-Ноември	18.03.2025
12.	ТС Битола 1		110	Февруари-Ноември	19.03.2025
Дополнителни испитувања:					
9.	ТС Битола 2	Отпор на заземјување	110		26.02.2024

Испитување на громобранско заземјување	Планирани испитувања	Реализирани испитувања	Процентуален износ на планирани испитувања (%)
	9	6	67 %

ПЛАН ЗА МЕРЕЊЕ НА НАПОН НА ДОПИР И ЧЕКОР	I - XII.2024
--	--------------

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап. ниво Un (kV)	ПЛАНИРАНО (МЕСЕЦ)	РЕАЛИЗИРАНО (ДАТУМ)
1.	ТС Велес 2		110	јануари-март	20.03.2025
2.	ТС Горче Петров		110 kV	Март-Ноември	10.04.2025
3.	ТС Валандово		110 kV	Март-Ноември	07.05.2025
4.	ХЕЦ Св.Петка		110 kV	Март-Ноември	08.05.2025
5.	ТС Битола 4		110kV	Март-Ноември	15.05.2025
6.	ХЕЦ Глобочица		110	март-ноември	23.09.2025
7.	Тс Дуброво	400	март- ноември	12.10.2025	Тс Дуброво
8.	Тс Дуброво	110		13.10.2025	Тс Дуброво

ПЛАН ЗА ИСПИТУВАЊЕ НА ПРЕКИНУВАЧИ	I - XII.2024
-----------------------------------	--------------

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап. ниво Un (kV)	ПЛАНИРАНО (МЕСЕЦ)	РЕАЛИЗИРАНО (ДАТУМ)
1.	Тс Ресен	110 kV Трафо 2	110	Март-Ноември	02.05.2025
2.	Тс Скопје 2	110kV Дв Скопје 4 бр.130/2	110	Март-Ноември	09.05.2025
3.	Тс Битола 3	110kV Дв Битола 2 бр.164Б	110	Март-Ноември	14.05.2025
4.	Тс Битола 3	110kV Дв Битола 2 бр.164/2А	110	Март-Ноември	15.05.2025
5.	Тс Скопје 2	110kV Дв Скопје 4 бр.110/1	110	Март-Ноември	27.05.2025
6.	Тс Битола 1	110kV Дв Прилеп бр.109	110	Март-Ноември	28.05.2025
7.	Тс Скопје 1	ЕТР 1 - 110kV	110kV		24.09.2025
8.	Тс Штип 1	400kV Дв Дуброво бр.488	400kV		25.09.2025
9.	Тс Јегуновце	Трафо 2	110kV		09.10.2025
10.	Тс Скопје 4	Трафо 1	400kV		10.10.2025
11.	Тс Штип 1	Дв Црв. Могила бр.489	400kV		15.10.2025
12.	Тс Штип 1	Спојно Поле	110kV		16.10.2025
13.	Тс Скопје 2	Помошно поле	110kV		28.10.2025
14.	Тс Мак.Каменица	Трафо 2	110kV		29.10.2025
15.	Тс Валандово	Дв Гевгелија бр.160	110kV		30.10.2025
16.	Тс Тетово 1	Трафо 3	110kV		05.11.2025
17.	Тс Јегуновце	Дв Теарце бр.103/1	110kV		11.11.2025
18.	Тс Битола 4	Дв Битола 2 бр.164/1А	110kV		12.11.2025
19.	Тс Битола 4	Дв Битола 3 бр.164/2А	110kV		13.11.2025
20.	Тс Струга	Трафо 1	110kV		24.11.2025
21.	Тс Куманово 1	Дв Скопје 1 бр.119/1	110kV		12.12.2025
22.					
Дополнителни испитувања:					
1	ТЕЦ Неготино	Трафо 2	110		01.08.2025

Покрај наведените планирани работи, кои спаѓаат во доменот на редовно испитување на В.Н опрема, дополнителни активности кои Службата за испитување ги извршуваше се:

- Интервентно испитување на ВН опрема, отклонување на дефекти,
- Учество при монтирање на ново 400/110kV трафо 2ТА во ТС Битола 2
- Дефектажа на Енергетски Трансформатор во фабриката на Комел во Белград, Р. Србија.
- Учество на Фабричко Приемно Испитување (FAT) на Енергетски трансформатор во фабриката на АСТОР во Анкара, Р. Турција.

- Учество на Фабричко Приемно Испитување (FAT) на Шант реактор во фабриката на АСТОР во Анкара, Р. Турција.
- Изготвување на неделни планови и извештаи за работењето,
- Припреми на технички спецификации за нови набавки на опрема и услуги, евалуација на понуди и давање на технички мислења и извештаи по објавени јавни набавки,
- Учество во комисији
- припреми на технички спецификации за нови набавки на опрема и услуги, евалуација на понуди и давање на технички мислења и извештаи по објавени јавни набавки,
- учество во комисији

Службата за АС/ДС С.С.В

Во текот на 2025-та година извршени се повеќе активности од опсегот на работа на Службата за АЦ/ДЦ С.С.В како дел од Одделот ТКОИ за ТС и тоа:

- Извршување на **ПЛАНИРАНИ СТАРТУВАЊА НА ДИЗЕЛ АГРЕГАТИ.**
 - Реализацијата е дадена во долната табела – Табела А.
- Услуги кон други служби/оддели од МЕПСО за вклучување на различни АЦ потрошувачи на главното напојување по трафостаници.
- Поддршка при имплементирање на проектот за Recovery Data Centre во 400/110 kV Дуброво

Останати работи

Покрај редовните прегледи и ревизии, службата работеше на промена на оштетени келии од 220 V батерии, презатегача на батерии, доземни споеви на батерии, отклонување на дефекти на АС/ДС системи и други активности од аспект на одржување на АС/ДС системи. Исто така, службата беше ангажирана во подготовка на технички спецификации за Ј.Н - Набавка на стационарни акумулаторски батерии, учество во отклонување на дефекти во службата ПТР и вршеше други дополнителни работи согласно потребите на АД МЕПСО.

А ПЛАНИРАНИ СТАРТУВАЊА НА ДИЗЕЛ АГРЕГАТИ					
--	--	--	--	--	--

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	Преглед и старување на дизел агрегат	Нап.нивоUn (kV)	ПЛАНИРАНО (МЕСЕЦ)	Реализација
1	СКОПЈЕ 4	Двапати месечно	0,4	Јануари-Декември	Јануари-Декември
2	СКОПЈЕ 5	Двапати месечно	0,4	Јануари-Декември	Јануари-Декември
3	БИТОЛА 2	Двапати месечно	0,4	Јануари-Декември	Јануари-Декември
4	ДУБРОВО	Двапати месечно	0,4	Јануари-Декември	Јануари-Декември
5	ШТИП	Двапати месечно	0,4	Јануари-Декември	Јануари-Декември
6	ДИРЕКЦИЈА	Двапати месечно	0,4	Јануари-Декември	Јануари-Декември

Служба за изолациони материјали

Во текот на оваа година работено е на монтажа на енергетски трансформатор ТР 2 во ТС Битола 2 .

Во ТС Дуброво направени се сите потребни анализи по дефектот и испразнето е маслото од енергетскиот трансформатор за да се подготви за транспорт. Со ГХА анализи на маслото, редовно се следи состојбата на енергетските трансформатори

Подготвени сенеколку тендери од Планот за јавни набавки за 2025 година

ПЛАН ЗА ИСПИТУВАЊЕ НА МАСЛО ВО ЕНЕРГЕТСКИ ТРАНСФОРМАТОРИ	I - XII.2025
--	--------------

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Напонско ниво Un (kV)	ПЛАНИРАНО (МЕСЕЦ)	РЕАЛИЗИРАНО (ДАТУМ)
1	Дуброво	Трафо 1ТА	400	Октомври	10.11.2025
2	Скопје 4	Трафо 1ТА	400	Октомври	13.11.2025
3	Скопје 4	Трафо 2ТА	400	Октомври	13.11.2025
4	Скопје 5	Трафо 1ТА	400	Октомври	13.11.2025
5	Скопје 5	Трафо 2ТА	400	Октомври	13.11.2025
6	Штип	Трафо 1	400	Октомври	10.11.2025
Дополнителни испитувања					
1	ТС Битола 2	Трафо 2ТА	400	АД МЕПСО	21.01.2025
2	Макстил	Ново масло	110	Барање од Макстил	14.02.2025
3	Макстил	Ново масло	110	Барање од Макстил	14.02.2025
4	Макстил	Ново масло	110	Барање од Макстил	26.02.2025
5	Макстил	Ново масло	110	Барање од Макстил	27.02.2025
6	АД ОКТА	Трафо 1	110	Барање од ОКТА	13.03.2025
7	АД ОКТА	Трафо 1 регул.	110	Барање од ОКТА	13.03.2025
8	АД ОКТА	Трафо 2	110	Барање од ОКТА	13.03.2025
9	АД ОКТА	Трафо 2 регул.	110	Барање од ОКТА	13.03.2025
10	ТЦИ Еуроцерт	Ново масло	110	Барање од ТЦИ	17.03.2025
11	Макстил	Валавница	35	Барање од Макстил	11.04.2025
12	Макстил	Долни мотор	35	Барање од Макстил	15.05.2025
13	ТС Дуброво	ТР 2	400	АД МЕПСО	26.05.2025
14	Макстил	21 MVA	110	Барање од Макстил	30.05.2025
15	Макстил	100 MVA	110	Барање од Макстил	30.05.2025
16	Макстил	120 MVA	110	Барање од Макстил	30.05.2025
17	Макстил	100 MVA	110	Барање од Макстил	07.06.2025
18	Макстил	Долни мотор	35	Барање од Макстил	05.06.2025
19	Макстил	Валавница	6	Барање од Макстил	11.06.2025
20	ТС Скопје 4	Трафо 1ТА	400	АД МЕПСО	01.07.2025
21	ТС Битола 2	Трафо 2ТА	400	АД МЕПСО	06.08.2025
22	ТС Битола 2	Трафо 2ТА регул.	400	АД МЕПСО	06.08.2025
23	АД ОКТА	Трафо 1	110	Барање од ОКТА	22.08.2025
24	АД ОКТА	Трафо 1 регул	110	Барање од ОКТА	22.08.2025
25	ТС Дуброво	Трафо 1	400	Барање од АКТАЕЛН	02.09.2025
26	ТС Дуброво	Трафо 1 регул.	400	Барање од АКТАЕЛН	02.09.2025
27	АД ОКТА	Трафо 2	110	Барање од ОКТА	09.09.2025
28	АД ОКТА	Трафо 2 регул	110	Барање од ОКТА	09.09.2025
29	ТС Битола 2	Трафо 2ТА	400	АД МЕПСО	10.11.2025
30	ТС Битола 2	Трафо 2ТА регул.	400	АД МЕПСО	12.11.2025
31	Макстил	21 MVA	110	Барање од Макстил	02.12.2025
32	Макстил	100 MVA	110	Барање од Макстил	02.12.2025
33	Макстил	120 MVA	110	Барање од Макстил	02.12.2025
34	ТЦИ Еуроцерт	Тр 1 САСА	110	Барање од ТЦИ	17.12.2025
35	ТЦИ Еуроцерт	Тр 2 САСА	110	Барање од ТЦИ	17.12.2025
36	ТЦИ Еуроцерт	Тр 3 САСА	110	Барање од ТЦИ	17.12.2025

ПЛАН ЗА ИСПИТУВАЊЕ НА SF₆ ПРЕКИНУВАЧИ

I - XII.2025

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Напонско ниво Un (kV)	ПЛАНИРАНО (МЕСЕЦ)	РЕАЛИЗИРАНО (ДАТУМ)
1	Битола 1	Битола 4	110	Март - Ноември	15.04.2025
2	Битола 1	Сопотница	110	Март - Ноември	15.04.2025
3	Битола 1	Прилеп	110	Март - Ноември	15.04.2025
4	Битола 1	Спојно	110	Март - Ноември	15.04.2025
5	Битола 1	Бт 2 136 А	110	Март - Ноември	15.04.2025
6	Битола 1	Трафо 2	110	Март - Ноември	15.04.2025
7	Битола 1	Бт 2 136 В	110	Март - Ноември	15.04.2025
8	Битола 1	Трафо 1	110	Март - Ноември	15.04.2025
9	Битола 2	Трафо 1ТА	400	Март - Ноември	08.05.2025
10	Битола 2	ТЕ Блок 2	400	Март - Ноември	08.05.2025
11	Битола 2	Трафо 2ТА	400	Март - Ноември	08.05.2025
12	Битола 2	ТЕ Блок 3	400	Март - Ноември	08.05.2025
13	Битола 2	Спојно	400	Март - Ноември	08.05.2025
14	Битола 2	Дуброво	400	Март - Ноември	08.05.2025
15	Битола 2	Мелити	400	Март - Ноември	08.05.2025
16	Битола 2	Скопје 4	400	Март - Ноември	08.05.2025
17	Битола 2	Дом. Тр 1	110	Март - Ноември	07.05.2025
18	Битола 2	Рудник 1	110	Март - Ноември	07.05.2025
19	Битола 2	ТЕ Блок 1	110	Март - Ноември	07.05.2025
20	Битола 2	Рудник 2	110	Март - Ноември	07.05.2025
21	Битола 2	Дом. Тр 2	110	Март - Ноември	07.05.2025
22	Битола 2	Дом. Тр 3	110	Март - Ноември	07.05.2025
23	Битола 2	Бт 3 164 А	110	Март - Ноември	07.05.2025
24	Битола 2	Бт 3 164 В	110	Март - Ноември	07.05.2025
25	Битола 2	Трафо 1ТА	110	Март - Ноември	07.05.2025
26	Битола 2	Спојно	110	Март - Ноември	07.05.2025
27	Битола 2	Битола 1	110	Март - Ноември	07.05.2025
28	Битола 2	Битола 1	110	Март - Ноември	07.05.2025
29	Битола 2	Трафо 2ТА	110	Март - Ноември	07.05.2025
30	Битола 3	Трафо 2	110	Март - Ноември	16.04.2025
31	Битола 3	Бт 2 164 А	110	Март - Ноември	16.04.2025
32	Битола 3	Бт 2 164 Б	110	Март - Ноември	16.04.2025
33	Битола 3	Трафо 1	110	Март - Ноември	16.04.2025
34	Битола 4	Битола 1	110	Март - Ноември	06.05.2025
35	Битола 4	Ресен	110	Март - Ноември	06.05.2025
36	Битола 4	Битола 2	110	Март - Ноември	06.05.2025
37	Битола 4	Битола 3	110	Март - Ноември	06.05.2025
38	Битола 4	Трафо 1	110	Март - Ноември	06.05.2025
39	Битола 4	Трафо 2	110	Март - Ноември	06.05.2025
40	Бучим	Трафо 1	110	Март - Ноември	16.10.2025
41	Бучим	Трафо 2	110	Март - Ноември	16.10.2025
42	Бучим	Трафо 3	110	Март - Ноември	16.10.2025
43	Дуброво	Трафо 1ТА	400	Март - Ноември	14.05.2025
44	Дуброво	Битола 2	400	Март - Ноември	14.05.2025
45	Дуброво	Трафо 2ТА	400	Март - Ноември	14.05.2025
46	Дуброво	Скопје 4	400	Март - Ноември	14.05.2025
47	Дуброво	Солун	400	Март - Ноември	14.05.2025
48	Дуброво	Спојно	400	Март - Ноември	14.05.2025
49	Дуброво	Штип	400	Март - Ноември	14.05.2025
50	Дуброво	Бучим	110	Март - Ноември	20.05.2025
51	Дуброво	Неготино	110	Март - Ноември	20.05.2025
52	Дуброво	Помошно	110	Март - Ноември	20.05.2025
53	Дуброво	Спојно	110	Март - Ноември	20.05.2025
54	Дуброво	Трафо 2ТА	110	Март - Ноември	20.05.2025
55	Дуброво	Трафо 1ТА	110	Март - Ноември	20.05.2025
56	Дуброво	Фени 1	110	Март - Ноември	22.05.2025

57	Дуброво	Фени 2	110	Март - Ноември	22.05.2025
58	Дуброво	ТЕ Неготино-Блок	110	Март - Ноември	22.05.2025
59	Дуброво	Кавадарци	110	Март - Ноември	22.05.2025
60	Дуброво	ТЕ Неготино	110	Март - Ноември	22.05.2025
61	Дуброво	Валандово	110	Март - Ноември	22.05.2025
62	Куманово 2	Куманово 1	110	Март - Ноември	испитано 2024
63	Куманово 2	Мерно	110	Март - Ноември	испитано 2024
64	Куманово 2	Трафо 1	110	Март - Ноември	испитано 2024
65	Куманово 2	Рафинерија	110	Март - Ноември	испитано 2024
66	Куманово 2	Трафо 2	110	Март - Ноември	испитано 2024
67	Овче Поле	Велес	110	Март - Ноември	27.05.2025
68	Овче Поле	Трафо 1	110	Март - Ноември	27.05.2025
69	Овче Поле	Штип 1	110	Март - Ноември	27.05.2025
70	Овче Поле	Трафо 2	110	Март - Ноември	27.05.2025
71	Полог	Трафо	110	Март - Ноември	29.04.2025
72	Полог	Вруток	110	Март - Ноември	29.04.2025
73	Полог	Тетово 1	110	Март - Ноември	29.04.2025
74	Прилеп 1	Битола 1	110	Март - Ноември	23.04.2025
75	Прилеп 1	Прилеп 2	110	Март - Ноември	23.04.2025
76	Прилеп 1	Кавадарци	110	Март - Ноември	23.04.2025
77	Прилеп 1	Прилеп 3	110	Март - Ноември	23.04.2025
78	Прилеп 1	Трафо 1	110	Март - Ноември	23.04.2025
79	Прилеп 1	Трафо 2	110	Март - Ноември	23.04.2025
80	Прилеп 1	Спојно	110	Март - Ноември	23.04.2025
81	Скопје 2	Цементарн.	110	Март - Ноември	05.11.2025
82	Скопје 2	Скопје 4	110	Март - Ноември	05.11.2025
83	Скопје 2	Трафо 2	110	Март - Ноември	05.11.2025
84	Скопје 2	Трафо 1	110	Март - Ноември	05.11.2025
85	Скопје 2	Помошно	110	Март - Ноември	05.11.2025
86	Скопје 2	Скопје 4	110	Март - Ноември	05.11.2025
87	Ресен	Битола 4	110	Март - Ноември	21.10.2025
88	Ресен	Трафо 1	110	Март - Ноември	21.10.2025
89	Ресен	Трафо 2	110	Март - Ноември	21.10.2025
90	Ресен	Охрид 2	110	Март - Ноември	21.10.2025
91	ХЕ Глобочица	Агрегат 1	110	Март - Ноември	11.09.2025
92	ХЕ Глобочица	Агрегат 2	110	Март - Ноември	11.09.2025
93	ХЕ Глобочица	Рег.трафо	110	Март - Ноември	11.09.2025
94	ХЕ Глобочица	Спојно	110	Март - Ноември	11.09.2025
95	ХЕ Глобочица	Струга	110	Март - Ноември	11.09.2025
96	ХЕ Глобочица	Шпилје	110	Март - Ноември	11.09.2025
97	ХЕ Шпилје	Рег.трафо	110	Март - Ноември	10.09.2025
98	ХЕ Шпилје	Глобочица	110	Март - Ноември	10.09.2025
99	ХЕ Шпилје	Генератор 1	110	Март - Ноември	10.09.2025
100	ХЕ Шпилје	Генератор 2	110	Март - Ноември	10.09.2025
101	ХЕ Шпилје	Генератор 3	110	Март - Ноември	10.09.2025
102	ХЕ Шпилје	Спојно	110	Март - Ноември	10.09.2025
103	ХЕ Шпилје	Вруток	110	Март - Ноември	10.09.2025
104	ХЕ Вруток	Шпилје	110	Март - Ноември	31.10.2025
105	ХЕ Вруток	Спојно	110	Март - Ноември	31.10.2025
106	ХЕ Вруток	рег. трафо 2	110	Март - Ноември	31.10.2025
107	ХЕ Вруток	Д-машина	110	Март - Ноември	31.10.2025
108	ХЕ Вруток	Ц-машина	110	Март - Ноември	31.10.2025
109	ХЕ Вруток	Б-машина	110	Март - Ноември	31.10.2025
110	ХЕ Вруток	А-машина	110	Март - Ноември	31.10.2025
Дополнителни испитувања					
1	Скопје 4	Б02	110	АД МЕПСО	13.02.2025
2	Скопје 4	Б06	110	АД МЕПСО	13.02.2025
3	Скопје 4	Б07	110	АД МЕПСО	13.02.2025
4	Скопје 4	Б02	110	АД МЕПСО	19.02.2025
5	Скопје 4	Б03	110	АД МЕПСО	19.02.2025
6	Скопје 4	Б04	110	АД МЕПСО	19.02.2025
7	Скопје 4	Б05	110	АД МЕПСО	19.02.2025
8	Скопје 4	Б06	110	АД МЕПСО	19.02.2025

9	Скопје 4	Б07	110	АД МЕПСО	20.02.2025
10	Скопје 4	Б08	110	АД МЕПСО	20.02.2025
11	Скопје 4	Б09	110	АД МЕПСО	20.02.2025
12	Скопје 4	Б10	110	АД МЕПСО	20.02.2025
13	Скопје 4	Б11	110	АД МЕПСО	20.02.2025
14	Скопје 4	Б13	110	АД МЕПСО	21.02.2025
15	Скопје 4	Б14	110	АД МЕПСО	21.02.2025
16	Скопје 4	Б15	110	АД МЕПСО	21.02.2025
17	Скопје 4	Б16	110	АД МЕПСО	21.02.2025
18	Скопје 4	Б17	110	АД МЕПСО	21.02.2025
19	Скопје 4	Б18	110	АД МЕПСО	21.02.2025
20	Скопје 4	Б19	110	АД МЕПСО	21.02.2025
21	Скопје 4	Б20	110	АД МЕПСО	21.02.2025
22	Скопје 4	Б05	110	АД МЕПСО	28.02.2025
23	Скопје 4	Б07	110	АД МЕПСО	28.02.2025
24	Скопје 4	Б09	110	АД МЕПСО	28.02.2025
25	Скопје 4	Б13	110	АД МЕПСО	28.02.2025
26	Скопје 4	Б10	110	АД МЕПСО	28.02.2025
27	Скопје 4	Б02	110	АД МЕПСО	10.04.2025
28	Скопје 4	Б05	110	АД МЕПСО	10.04.2025
29	Скопје 4	Б06	110	АД МЕПСО	10.04.2025
30	Скопје 4	Б07	110	АД МЕПСО	10.04.2025
31	Скопје 4	Б09	110	АД МЕПСО	10.04.2025
32	Скопје 4	Б10	110	АД МЕПСО	10.04.2025
33	Скопје 4	Б11	110	АД МЕПСО	10.04.2025
34	Скопје 4	Б13	110	АД МЕПСО	10.04.2025
35	Скопје 4	Б14	110	АД МЕПСО	10.04.2025
36	Скопје 4	Б15	110	АД МЕПСО	10.04.2025
37	ХЕЦ Глобочица	Струга	110	АД МЕПСО	20.10.2025
38	ХЕЦ Глобочица	Дебар	110	АД МЕПСО	20.10.2025
39	Скопје 3	Св. Петка	110	АД МЕПСО	05.11.2025
40	Битола 3	Битола 2	110	АД МЕПСО	06.11.2025
41	Битола 3	Битола 4	110	АД МЕПСО	06.11.2025
42	Битола 4	Битола 3	110	АД МЕПСО	07.11.2025
43	Битола 4	Битола 2	110	АД МЕПСО	07.11.2025
44	Битола 1	Прилеп 1	110	АД МЕПСО	07.11.2025

ПЛАН ЗА ГХА НА МЕРНИ ТРАНСФОРМАТОРИ	I – XII 2025
--	--------------

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Напонско ниво Un (kV)	ПЛАНИРАНО (МЕСЕЦ)	РЕАЛИЗИРАНО (ДАТУМ)
1	Битола 1	110/35 Трафо 2	110	Март - Ноември	15.04.2025
2	Битола 1	110/35 Трафо 2	110	Март - Ноември	15.04.2025
3	Битола 1	110/35 Трафо 2	110	Март - Ноември	15.04.2025
4	Битола 1	121/3 Битола 4	110	Март - Ноември	15.04.2025
5	Битола 1	121/3 Битола 4	110	Март - Ноември	15.04.2025
6	Битола 1	121/3 Битола 4	110	Март - Ноември	15.04.2025
7	Битола 1	136 Б Битола 2	110	Март - Ноември	15.04.2025
8	Битола 1	136 Б Битола 2	110	Март - Ноември	15.04.2025
9	Битола 1	136 Б Битола 2	110	Март - Ноември	15.04.2025
10	Битола 1	136 Б Битола 2	110	Март - Ноември	15.04.2025
11	Битола 2	152 ТЕ Блок 1	110	Март - Ноември	заменето со ново
12	Битола 2	152 ТЕ Блок 1	110	Март - Ноември	заменето со ново
13	Битола 2	152 ТЕ Блок 1	110	Март - Ноември	заменето со ново
14	Битола 3	110/10 Трафо 2	110	Март - Ноември	16.04.2025
15	Битола 3	110/10 Трафо 2	110	Март - Ноември	16.04.2025
16	Битола 3	110/10 Трафо 2	110	Март - Ноември	16.04.2025
17	Битола 3	110/10 Трафо 2	110	Март - Ноември	16.04.2025
18	Битола 3	110/10 Трафо 2	110	Март - Ноември	16.04.2025

19	Битола 3	110/10 Трафо 2	110	Март - Ноември	16.04.2025
20	Велес	162 Велес 1	110	Март - Ноември	12.05.2025
21	Велес	162 Велес 1	110	Март - Ноември	12.05.2025
22	Велес	162 Велес 1	110	Март - Ноември	12.05.2025
23	Велес	113/1А Велес 2	110	Март - Ноември	12.05.2025
24	Велес	113/1А Велес 2	110	Март - Ноември	12.05.2025
25	Велес	105/1 Овче Поле	110	Март - Ноември	12.05.2025
26	Велес	105/1 Овче Поле	110	Март - Ноември	12.05.2025
27	Велес	105/1 Овче Поле	110	Март - Ноември	12.05.2025
28	Велес	101/3 Петровец	110	Март - Ноември	12.05.2025
29	Велес	101/3 Петровец	110	Март - Ноември	12.05.2025
30	Велес	101/3 Петровец	110	Март - Ноември	12.05.2025
31	Велес 1	162 Велес	110	Март - Ноември	12.05.2025
32	Велес 1	162 Велес	110	Март - Ноември	12.05.2025
33	Велес 1	162 Велес	110	Март - Ноември	12.05.2025
34	Велес 1	162 Велес	110	Март - Ноември	12.05.2025
35	Велес 1	162 Велес	110	Март - Ноември	12.05.2025
36	Велес 1	162 Велес	110	Март - Ноември	12.05.2025
37	Велес 1	162 Велес	110	Март - Ноември	12.05.2025
38	Велес 1	189 Велес 2	110	Март - Ноември	12.05.2025
39	Велес 1	189 Велес 2	110	Март - Ноември	12.05.2025
40	Велес 1	189 Велес 2	110	Март - Ноември	12.05.2025
41	Велес 1	189 Велес 2	110	Март - Ноември	12.05.2025
42	Велес 1	189 Велес 2	110	Март - Ноември	12.05.2025
43	Велес 1	189 Велес 2	110	Март - Ноември	12.05.2025
44	Велес 1	1Т Трафо 1	110	Март - Ноември	12.05.2025
45	Велес 1	1Т Трафо 1	110	Март - Ноември	12.05.2025
46	Велес 1	1Т Трафо 1	110	Март - Ноември	12.05.2025
47	Ѓорче Петров	108/3 Скопје 1	110	Март - Ноември	не може да се земе
48	Ѓорче Петров	108/3 Скопје 1	110	Март - Ноември	не може да се земе
49	Ѓорче Петров	108/3 Скопје 1	110	Март - Ноември	не може да се земе
50	Гостивар	Трафо 2	110	Март - Ноември	03.06.2025
51	Гостивар	Трафо 2	110	Март - Ноември	03.06.2025
52	Гостивар	Трафо 2	110	Март - Ноември	03.06.2025
53	Гостивар	110 kV Помошно	110	Март - Ноември	03.06.2025
54	Дуброво	400 kV Мерно 1	400	Март - Ноември	22.05.2025
55	Дуброво	400 kV Мерно 1	400	Март - Ноември	22.05.2025
56	Дуброво	400 kV Мерно 1	400	Март - Ноември	22.05.2025
57	Дуброво	400 kV Мерно 2	400	Март - Ноември	22.05.2025
58	Дуброво	400 kV Мерно 2	400	Март - Ноември	22.05.2025
59	Дуброво	400 kV Мерно 2	400	Март - Ноември	22.05.2025
60	Дуброво	446 Битола 2	400	Март - Ноември	18.09.2025
61	Дуброво	446 Битола 2	400	Март - Ноември	18.09.2025
62	Јегуновце	110 kV Мерно 1	110	Март - Ноември	03.06.2025
63	Јегуновце	110 kV Мерно 1	110	Март - Ноември	03.06.2025
64	Јегуновце	110 kV Мерно 1	110	Март - Ноември	03.06.2025
65	Јегуновце	103/1 Теарце	110	Март - Ноември	03.06.2025
66	Јегуновце	103/1 Теарце	110	Март - Ноември	03.06.2025
67	Кавадарци 1	117/1 Дуброво	110	Март - Ноември	04.06.2025
68	Кавадарци 1	117/1 Дуброво	110	Март - Ноември	04.06.2025
69	Кавадарци 1	117/1 Дуброво	110	Март - Ноември	04.06.2025
70	Кавадарци 1	117/1 Дуброво	110	Март - Ноември	04.06.2025
71	Кавадарци 1	117/1 Дуброво	110	Март - Ноември	04.06.2025
72	Кавадарци 1	117/1 Дуброво	110	Март - Ноември	04.06.2025
73	Кавадарци 1	2Т Трафо 2	110	Март - Ноември	04.06.2025
74	Кавадарци 1	2Т Трафо 2	110	Март - Ноември	04.06.2025
75	Кавадарци 1	2Т Трафо 2	110	Март - Ноември	04.06.2025
76	Кочани	Трафо 1	110	Март - Ноември	10.10.2025
77	Кочани	Трафо 1	110	Март - Ноември	10.10.2025
78	Кочани	Трафо 1	110	Март - Ноември	10.10.2025
79	Кочани	Трафо 2	110	Март - Ноември	10.10.2025
80	Кочани	Трафо 2	110	Март - Ноември	10.10.2025
81	Кочани	Трафо 2	110	Март - Ноември	10.10.2025

82	Крива Паланка	180 Скакавица	110	Март - Ноември	30.10.2025
83	Крива Паланка	180 Скакавица	110	Март - Ноември	30.10.2025
84	Крива Паланка	180 Скакавица	110	Март - Ноември	30.10.2025
85	Крива Паланка	172 Кратово	110	Март - Ноември	30.10.2025
86	Крива Паланка	172 Кратово	110	Март - Ноември	30.10.2025
87	Куманово 1	Трафо 2	110	Март - Ноември	30.10.2025
88	Куманово 1	Трафо 2	110	Март - Ноември	30.10.2025
89	Куманово 1	Трафо 2	110	Март - Ноември	30.10.2025
90	Куманово 1	Трафо 1	110	Март - Ноември	30.10.2025
91	Куманово 1	Трафо 1	110	Март - Ноември	30.10.2025
92	Куманово 1	Трафо 1	110	Март - Ноември	30.10.2025
93	Куманово 2	Трафо 1	110	Март - Ноември	30.10.2025
94	Куманово 2	Трафо 1	110	Март - Ноември	30.10.2025
95	Куманово 2	Трафо 1	110	Март - Ноември	30.10.2025
96	Куманово 2	Мерно	110	Март - Ноември	30.10.2025
97	Куманово 2	Мерно	110	Март - Ноември	30.10.2025
98	Куманово 2	Мерно	110	Март - Ноември	30.10.2025
99	Охрид 1	183 Охрид 2	110	Март - Ноември	22.10.2025
100	Охрид 1	183 Охрид 2	110	Март - Ноември	22.10.2025
101	Охрид 1	183 Охрид 2	110	Март - Ноември	22.10.2025
102	Охрид 1	183 Охрид 2	110	Март - Ноември	22.10.2025
103	Охрид 1	183 Охрид 2	110	Март - Ноември	22.10.2025
104	Охрид 1	Трафо 1	110	Март - Ноември	22.10.2025
105	Охрид 1	Трафо 1	110	Март - Ноември	22.10.2025
106	Охрид 1	Трафо 1	110	Март - Ноември	22.10.2025
107	Охрид 1	Трафо 2	110	Март - Ноември	22.10.2025
108	Охрид 1	Трафо 2	110	Март - Ноември	22.10.2025
109	Охрид 1	Трафо 2	110	Март - Ноември	22.10.2025
110	Пробиштип	110/35 Трафо 2	110	Март - Ноември	10.10.2025
111	Пробиштип	110/35 Трафо 2	110	Март - Ноември	10.10.2025
112	Пробиштип	110/35 Трафо 2	110	Март - Ноември	10.10.2025
113	Радовиш	173 Берово	110	Март - Ноември	30.10.2025
114	Радовиш	173 Берово	110	Март - Ноември	30.10.2025
115	Радовиш	Трафо 2	110	Март - Ноември	30.10.2025
116	Ресен	Битола 4	110	Март - Ноември	22.10.2025
117	Ресен	Охрид 2	110	Март - Ноември	22.10.2025
118	Ресен	Охрид 2	110	Март - Ноември	22.10.2025
119	Ресен	Охрид 2	110	Март - Ноември	22.10.2025
120	Ресен	Трафо 1	110	Март - Ноември	22.10.2025
121	Ресен	Трафо 1	110	Март - Ноември	22.10.2025
122	Ресен	Трафо 1	110	Март - Ноември	22.10.2025
123	Самоков	Трафо 1	110	Март - Ноември	06.05.2025
124	Самоков	Трафо 1	110	Март - Ноември	06.05.2025
125	Скопје 1/5	400 kV Мерно 2	110	Март - Ноември	11.06.2025
126	Скопје 1/5	400 kV Мерно 2	110	Март - Ноември	11.06.2025
127	Скопје 1/5	400 kV Мерно 2	110	Март - Ноември	11.06.2025
128	Скопје 1/5	400 kV Мерно 1	110	Март - Ноември	11.06.2025
129	Скопје 1/5	400 kV Мерно 1	110	Март - Ноември	11.06.2025
130	Скопје 1/5	400 kV Мерно 1	110	Март - Ноември	11.06.2025
131	Скопје 1/5	420/2 Скопје 4	110	Март - Ноември	11.06.2025
132	Скопје 1/5	420/2 Скопје 4	110	Март - Ноември	11.06.2025
133	Скопје 1/5	420/2 Скопје 4	110	Март - Ноември	11.06.2025
134	Скопје 1/5	420/1 Урошевац	110	Март - Ноември	11.06.2025
135	Скопје 1/5	420/1 Урошевац	110	Март - Ноември	11.06.2025
136	Скопје 1/5	420/1 Урошевац	110	Март - Ноември	11.06.2025
137	Скопје 1/5	400 Трафо 1ТА	110	Март - Ноември	11.06.2025
138	Скопје 1/5	400 Трафо 1ТА	110	Март - Ноември	11.06.2025
139	Скопје 1/5	198 Вруток	110	Март - Ноември	11.06.2025
140	Скопје 1/5	198 Вруток	110	Март - Ноември	11.06.2025
141	Скопје 1/5	198 Вруток	110	Март - Ноември	11.06.2025
142	Скопје 1/5	198 Вруток	110	Март - Ноември	11.06.2025
143	Скопје 1/5	198 Вруток	110	Март - Ноември	11.06.2025
144	Скопје 1/5	198 Вруток	110	Март - Ноември	11.06.2025

145	Скопје 1/5	126 Миладинов 2	110	Март - Ноември	11.06.2025
146	Скопје 1/5	126 Миладинов 2	110	Март - Ноември	11.06.2025
147	Скопје 1/5	110/2 ТЕ-ТО	110	Март - Ноември	11.06.2025
148	Скопје 1/5	110/2 ТЕ-ТО	110	Март - Ноември	11.06.2025
149	Скопје 1/5	110/2 ТЕ-ТО	110	Март - Ноември	11.06.2025
150	Скопје 1/5	110/2 ТЕ-ТО	110	Март - Ноември	11.06.2025
151	Скопје 1/5	110/2 ТЕ-ТО	110	Март - Ноември	11.06.2025
152	Скопје 1/5	110/2 ТЕ-ТО	110	Март - Ноември	11.06.2025
153	Скопје 1/5	420/2 Скопје 4	400	Март - Ноември	09.06.2025
154	Скопје 1/5	420/2 Скопје 4	400	Март - Ноември	09.06.2025
155	Скопје 1/5	420/2 Скопје 4	400	Март - Ноември	09.06.2025
156	Скопје 1/5	400 kV Спојно	400	Март - Ноември	09.06.2025
157	Скопје 1/5	400 kV Спојно	400	Март - Ноември	09.06.2025
158	Скопје 1/5	400 kV Спојно	400	Март - Ноември	09.06.2025
159	Скопје 1/5	420/1 Урошевац	400	Март - Ноември	09.06.2025
160	Скопје 1/5	420/1 Урошевац	400	Март - Ноември	09.06.2025
161	Скопје 1/5	420/1 Урошевац	400	Март - Ноември	09.06.2025
162	Скопје 1/5	400 Трафо 1ТА	400	Март - Ноември	09.06.2025
163	Скопје 1/5	400 Трафо 1ТА	110	Март - Ноември	09.06.2025
164	Скопје 1/5	400 Трафо 1ТА	110	Март - Ноември	09.06.2025
165	Скопје 1/5	400 Трафо 1ТА	110	Март - Ноември	09.06.2025
166	Скопје 1/5	110 kV Спојно	110	Март - Ноември	09.06.2025
167	Скопје 1/5	110 kV Спојно	110	Март - Ноември	09.06.2025
168	Скопје 1/5	110 kV Спојно	110	Март - Ноември	09.06.2025
169	Скопје 1/5	125 Миладинов 1	110	Март - Ноември	09.06.2025
170	Скопје 1/5	125 Миладинов 1	110	Март - Ноември	09.06.2025
171	Скопје 2	129 Цементарница	110	Март - Ноември	07.11.2025
172	Скопје 2	129 Цементарница	110	Март - Ноември	07.11.2025
173	Скопје 2	129 Цементарница	110	Март - Ноември	07.11.2025
174	Скопје 2	129 Цементарница	110	Март - Ноември	07.11.2025
175	Скопје 2	129 Цементарница	110	Март - Ноември	07.11.2025
176	Скопје 2	129 Цементарница	110	Март - Ноември	07.11.2025
177	Скопје 2	130/2 Скопје 4	110	Март - Ноември	07.11.2025
178	Скопје 2	130/2 Скопје 4	110	Март - Ноември	07.11.2025
179	Скопје 2	130/2 Скопје 4	110	Март - Ноември	07.11.2025
180	Скопје 2	110/1 Скопје 4	110	Март - Ноември	07.11.2025
181	Скопје 2	110/1 Скопје 4	110	Март - Ноември	07.11.2025
182	Скопје 2	110/1 Скопје 4	110	Март - Ноември	07.11.2025
183	Скопје 3	110 kV Мерно 1	110	Март - Ноември	07.11.2025
184	Скопје 3	110 kV Мерно 1	110	Март - Ноември	07.11.2025
185	Скопје 3	110 kV Мерно 1	110	Март - Ноември	07.11.2025
186	Скопје 3	133 АВ Запад	110	Март - Ноември	07.11.2025
187	Скопје 3	133 АВ Запад	110	Март - Ноември	07.11.2025
188	Скопје 3	133 АВ Запад	110	Март - Ноември	07.11.2025
189	Скопје 4	421 Дуброво	110	Март - Ноември	13.10.2025
190	Скопје 4	400 kV Спојно	110	Март - Ноември	13.10.2025
191	Скопје 4	400 kV Спојно	110	Март - Ноември	13.10.2025
192	Скопје 4	400 kV Спојно	110	Март - Ноември	13.10.2025
193	Скопје 4	420/2 Скопје 5	110	Март - Ноември	13.10.2025
194	Скопје 4	420/2 Скопје 5	110	Март - Ноември	13.10.2025
195	Скопје 4	420/2 Скопје 5	110	Март - Ноември	13.10.2025
196	Скопје 4	400 kV Мерно 1	400	Март - Ноември	13.10.2025
197	Скопје 4	400 kV Мерно 1	400	Март - Ноември	13.10.2025
198	Скопје 4	400 kV Мерно 1	400	Март - Ноември	13.10.2025
199	Скопје 4	421 Дуброво	400	Март - Ноември	13.10.2025
200	Скопје 4	421 Дуброво	400	Март - Ноември	13.10.2025
201	Сопотница	107/2 Битола 1	110	Март - Ноември	06.05.2025
202	Сопотница	107/2 Битола 1	110	Март - Ноември	06.05.2025
203	Сопотница	107/2 Битола 1	110	Март - Ноември	06.05.2025
204	Струга	110/35 Трафо 1	110	Март - Ноември	22.10.2025
205	Струга	110/35 Трафо 1	110	Март - Ноември	22.10.2025
206	Струга	110/35 Трафо 1	110	Март - Ноември	22.10.2025
207	Тетово 2	185 Тетово 1	110	Март - Ноември	03.06.2025

271	ХЕ Козјак	143/2 Св. Петка	110	Март - Ноември	не може да се земе
272	ХЕ Козјак	143/2 Св. Петка	110	Март - Ноември	не може да се земе
273	ХЕ Козјак	143/1 Самоков	110	Март - Ноември	не може да се земе
274	ХЕ Козјак	143/1 Самоков	110	Март - Ноември	не може да се земе
275	ХЕ Козјак	143/1 Самоков	110	Март - Ноември	не може да се земе
276	ХЕ Козјак	143/1 Самоков	110	Март - Ноември	не може да се земе
277	ХЕ Козјак	143/1 Самоков	110	Март - Ноември	не може да се земе
278	ХЕ Козјак	143/1 Самоков	110	Март - Ноември	не може да се земе
279	ХЕ Тиквеш	114 Кавадарци	110	Март - Ноември	04.06.2025
280	ХЕ Тиквеш	114 Кавадарци	110	Март - Ноември	04.06.2025
281	ХЕ Тиквеш	114 Кавадарци	110	Март - Ноември	04.06.2025
282	ХЕ Тиквеш	114 Кавадарци	110	Март - Ноември	04.06.2025
283	ХЕ Тиквеш	114 Кавадарци	110	Март - Ноември	04.06.2025
284	ХЕ Тиквеш	114 Кавадарци	110	Март - Ноември	04.06.2025
285	ХЕ Шпилје	112 Глобочица	110	Март - Ноември	12.09.2025
286	ХЕ Шпилје	112 Глобочица	110	Март - Ноември	12.09.2025
287	ХЕ Шпилје	112 Глобочица	110	Март - Ноември	12.09.2025
288	ХЕ Шпилје	112 Глобочица	110	Март - Ноември	12.09.2025
289	ХЕ Шпилје	112 Глобочица	110	Март - Ноември	12.09.2025
290	ХЕ Шпилје	110 kV Спојно	110	Март - Ноември	12.09.2025
291	ХЕ Шпилје	110 kV Спојно	110	Март - Ноември	12.09.2025
292	ХЕ Шпилје	110 kV Спојно	110	Март - Ноември	12.09.2025
293	ХЕ Шпилје	110 kV Мерно 1	110	Март - Ноември	12.09.2025
294	ХЕ Шпилје	110 kV Мерно 1	110	Март - Ноември	12.09.2025
295	ХЕ Шпилје	110 kV Мерно 1	110	Март - Ноември	12.09.2025
296	ХЕ Шпилје	110 kV Мерно 2	110	Март - Ноември	12.09.2025
297	ХЕ Шпилје	110 kV Мерно 2	110	Март - Ноември	12.09.2025
298	ХЕ Шпилје	110 kV Мерно 2	110	Март - Ноември	12.09.2025
299	ХЕ Шпилје	111 Вруток	110	Март - Ноември	12.09.2025
300	ХЕ Шпилје	111 Вруток	110	Март - Ноември	12.09.2025
301	ХЕ Шпилје	111 Вруток	110	Март - Ноември	12.09.2025
302	ХЕ Шпилје	111 Вруток	110	Март - Ноември	12.09.2025
303	ХЕ Шпилје	111 Вруток	110	Март - Ноември	12.09.2025
304	ХЕ Шпилје	111 Вруток	110	Март - Ноември	12.09.2025
Дополнителни испитувања					
1	ТС Битола 2	Трафо 2ТА	400	АД МЕПСО	21.01.2025
2	Макстил	Ново масло	110	Барање од Макстил	14.02.2025
3	Макстил	Ново масло	110	Барање од Макстил	14.02.2025
4	Макстил	Ново масло	110	Барање од Макстил	26.02.2025
5	Макстил	Ново масло	110	Барање од Макстил	27.02.2025
6	АД ОКТА	Трафо 1	110	Барање од ОКТА	13.03.2025
7	АД ОКТА	Трафо 1 регул.	110	Барање од ОКТА	13.03.2025
8	АД ОКТА	Трафо 2	110	Барање од ОКТА	13.03.2025
9	АД ОКТА	Трафо 2 регул.	110	Барање од ОКТА	13.03.2025
10	ТЦИ Еуроцерт	Ново масло	110	Барање од ТЦИ	17.03.2025
11	Макстил	Валавница	35	Барање од Макстил	11.04.2025
12	Скопје 4	Дуброво	110	АД МЕПСО	24.04.2025
13	Скопје 4	Дуброво	110	АД МЕПСО	24.04.2025
14	Скопје 4	Дуброво	110	АД МЕПСО	24.04.2025
15	Макстил	Долни мотор	35	Барање од Макстил	15.05.2025
16	ТС Дуброво	ТР 2	400	АД МЕПСО	26.05.2025
17	Макстил	21 MVA	110	Барање од Макстил	30.05.2025
18	Макстил	100 MVA	110	Барање од Макстил	30.05.2025
19	Макстил	120 MVA	110	Барање од Макстил	30.05.2025
20	Макстил	100 MVA	110	Барање од Макстил	07.06.2025
21	Макстил	Долни мотор	35	Барање од Макстил	05.06.2025
22	Макстил	Валавница	6	Барање од Макстил	11.06.2025
23	ТС Скопје 4	Трафо 1ТА	400	АД МЕПСО	01.07.2025
24	ТС Битола 2	Трафо 2ТА	400	АД МЕПСО	06.08.2025
25	ТС Битола 2	Трафо 2ТА регул.	400	АД МЕПСО	06.08.2025
26	АД ОКТА	Трафо 1	110	Барање од ОКТА	22.08.2025
27	АД ОКТА	Трафо 1 регул	110	Барање од ОКТА	22.08.2025
28	ТС Дуброво	Трафо 1	400	Барање од АКТАЕЛН	02.09.2025

29	ТС Дуброво	Трафо 1 регул.	400	Барање од АКТАЕЛН	02.09.2025
30	АД ОКТА	Трафо 2	110	Барање од ОКТА	09.09.2025
31	АД ОКТА	Трафо 2 регул	110	Барање од ОКТА	09.09.2025
32	ТС Битола 2	Трафо 2ТА	400	АД МЕПСО	10.11.2025
33	ТС Битола 2	Трафо 2ТА регул.	400	АД МЕПСО	12.11.2025
34	Макстил	21 MVA	110	Барање од Макстил	02.12.2025
35	Макстил	100 MVA	110	Барање од Макстил	02.12.2025
36	Макстил	120 MVA	110	Барање од Макстил	02.12.2025
37	ТЦИ Еуроцерт	Тр 1 САСА	110	Барање од ТЦИ	17.12.2025
38	ТЦИ Еуроцерт	Тр 2 САСА	110	Барање од ТЦИ	17.12.2025
39	ТЦИ Еуроцерт	Тр 3 САСА	110	Барање од ТЦИ	17.12.2025

ОДДЕЛ ДАЛЕКУВОДИ

Служба за одржување на далеководи

Во изминатата 2025 година **Одделот за далеководи** со максимален можен интензитет ги реализираше планираните активности од Планот за работа во 2025г. Поради сензитивноста на областа која е наша обврска во АД МЕПСО, направивме, како техничка така и кадровска организација на нашите обврски, така што кај сите планирани активности не се забележа скоро никакво тековно запоставување на обврските.

Согласно планот за подготовка и проследување на ЈН, Оддел далеководи изработи над 90% од ЈН предвидени за 2025 година. Дел од нив се комплетно извршени, дел се во реализација.

Согласно планот реализирани се 100 % од планираните активности за 2025 година.

Ред бр.	Бр на ДВ	Име на ДВ	I	II	III	IV	Реализирано
1	1	ТС Битола 2 - ТЕ Битола 2	П+Р		П + Р		Реализирано
2	2	ТС Битола 2 - ТЕ Битола 3	П+Р		П + Р		Реализирано
3	420/1	ТС Скопје 5 – Мак.кос.граница	П + Р		П + Р		Реализирано
4	420/2	ТС Скопје 5 - ТС Скопје 4	П + Р		П + Р		Реализирано
5	421	ТС Скопје 4 - ТС Дуброво		П + Р		П + Р	Реализирано
6	422	ТС Дуброво – Мак.гр.граница	П + Р			П + Р	Реализирано
7	423	ТС Штип – Мак.срп.граница	П + Р			П + Р	Реализирано
8	446	ТС Битола 2 - ТС Дуброво		П + Р	П + Р		Реализирано
9	447	ТС Битола 2 - ТС Скопје 4		П + Р	П + Р		Реализирано
10	448	ТС Дуброво -ТС Штип	П + Р		П + Р		Реализирано
11	449	ТС Штип – Мак.буг.граница		П+Р		П + Р	Реализирано
12	101/1	ТС Скопје 1 - ТС Скопје 4	П + Р				Реализирано
13	101/2	ТС Скопје 4 - ТС Петровец	П + Р			П + Р	Реализирано
14	101/3	ТС Петровец – ТС Велес	П + Р			П + Р	Реализирано
15	103/1	ТС Теарце – ТС Јегуновце		П + Р			Реализирано
16	103/2	ТС Теарце – ТС Тетово 1		П + Р			Реализирано
17	104	ТС Скопје 1 - ТС Јегуновце		П + Р			Реализирано
18	105/1	ТС Велес - ТС Овче Поле			П + Р		Реализирано
19	105/2	ТС О. Поле – ТС Богословец			П + Р		Реализирано
20	105/3	ТС Богословец – ТС Штип			П + Р		Реализирано

21	106/2	ТЕ Осломеј - ТС Кичево		П + Р		П + Р	Реализирано
22	107/1	ТС Кичево - ТС Сопотница		П + Р		П + Р	Реализирано
23	107/2	ТС Сопотница - ТС Битола 1		П + Р		П + Р	Реализирано
24	108/1А	ХЕЦ Вруток - ТС Јегуновце		П + Р		П + Р	Реализирано
25	108/1Б	ТС Јегуновце - ТС Скопје 3		П + Р		П + Р	Реализирано
26	108/2	ТС Скопје 3 - ТС Ѓ.Петров	П + Р				Реализирано
27	108/3	ТС Ѓ.Петров - ТС Скопје 1	П + Р				Реализирано
28	109	ТС Битола 1 - ТС Прилеп 1				П + Р	Реализирано
29	110/1	ТС Скопје 4 - ТС Скопје 2		П + Р		П + Р	Реализирано
30	110/2	ТС Скопје 1 - ТС ТЕ-ТО	П+Р		П+Р		Реализирано
31	110/3	ТС ТЕ-ТО – ТС Скопје 4	П+Р		П+Р		Реализирано
32	111	ТС Вруток - ТС Шпиље		П + Р		П + Р	Реализирано
33	112	ТС Шпиље - ТС Глобочица		П + Р		П + Р	Реализирано
34	113/1А	ТС Велес - ТС Велес 2	П+Р				Реализирано
34	113/1Б	ТС Велес 2 - ТС Згрополци	П+Р				Реализирано
35	113/2	ТС Згрополци –ТС Кавадарци	П+Р				Реализирано
36	114/1	ТС Тиквеш - ТС ИГМ		П + Р			Реализирано
37	114/2	ТС ИГМ – ТС Кавадарци		П + Р			Реализирано
38	115	ТС Штип - ТС Кочани		П + Р			Реализирано
39	116/1	ТС Штип - ТС Неокази				П + Р	Реализирано
40	116/2	ТС Неокази - ТС Пробиштип				П + Р	Реализирано
41	117/1	ТС Кавадарци - ТС Дуброво		П + Р			Реализирано
42	117/2	ТС Дуброво - ТС Валандово		П + Р			Реализирано
43	118	ТС Валандово–ТС Струмица2		П + Р			Реализирано
44	119/1	ТС Скопје 1 - ТС Куманово 1	П+Р				Реализирано
45	119/2	ТС Куманово - ТС Кратово		П + Р			Реализирано
46	119/3	ТС Кратово - ТС Пробиштип		П + Р			Реализирано
47	120/1	ТС Глобочица - ТС Струга		П + Р			Реализирано
48	120/2	ТС Струга - ТС Охрид 1	П+Р				Реализирано
49	121/1	ТС Охрид 2 - ТС Ресен	П + Р		П + Р		Реализирано
50	121/2	ТС Ресен - ТС Битола 4	П + Р		П + Р		Реализирано
51	121/3	ТС Битола 4 - ТС Битола 1	П + Р				Реализирано
52	122	ТС Кавадарци - ТС Прилеп 1	П + Р		П + Р		Реализирано
53	125	ТС Скопје 1 - Миладиновци I	П + Р				Реализирано
54	126	ТС Скопје 1 - Миладиновци II	П + Р				Реализирано
55	127	ТС Велес - ТС Топилница I				П + Р	Реализирано
56	128	ТС Велес - ТС Топилница II				П + Р	Реализирано
57	130/1	ТС Скопје 3 - ТС Скопје 4	П + Р			П + Р	Реализирано
58	130/2	ТС Скопје 4 - ТС Скопје 2	П + Р			П + Р	Реализирано
59	131/1	ТС Штип 1 - ТС Штип 2		П + Р		П + Р	Реализирано
60	131/2	ТС Штип 2 - ТС Бучим		П + Р		П + Р	Реализирано
61	132/1	ТС Бучим - ТС Радовиш		П + Р		П + Р	Реализирано
62	132/2	ТС Радовиш - ТС Струмица 1		П + Р		П + Р	Реализирано
63	136 АБ	ТС Битола 1 - ТС Битола 2	П+Р				Реализирано
64	137	ТС Дуброво - ТС Бучим		П + Р		П + Р	Реализирано
65	140	ТС Струмица 1 - ТС Сушица				П + Р	Реализирано
66	141	ТС Сушица - Мак.Буг.Граница				П + Р	Реализирано
67	142	ТС Скопје 4 - ЕВП Драчево	П + Р				Реализирано

68	143/1	ТС Самоков - ТС Козјак		П + Р			Реализирано
69	143/2	ТС Козјак - ТС Св.Петка		П + Р			Реализирано
70	143/3	ТС Св.Петка - ТС Скопје 3		П + Р			Реализирано
71	144	ТЕ Осломеј - ТС Самоков		П + Р			Реализирано
72	145/1	ТС Скопје 4 - ТС Бунарџик		П + Р			Реализирано
73	145/2	ТС Бунарџик - ТС Рафинерија		П + Р			Реализирано
74	149 АБ	ТС Битола 2 - ТС Суводол		П + Р			Реализирано
75	151	ТС Битола 2 - ТЕ Битола 1	П + Р				Реализирано
76	152	ТС Битола 2 - ТЕ Битола 1	П + Р				Реализирано
77	153	ТС Битола 2 - ТЕ Битола 2	П + Р				Реализирано
78	159 АБ	ТС Куманово 1-ТС Куманово 2	П+Р				Реализирано
79	162	ТС Велес - ТС Велес 1		П + Р			Реализирано
80	163 АБ	ТС Дуброво - ТС Фени		П + Р		П + Р	Реализирано
81	164/1А	ТС Битола 2 - ТС Битола 4		П + Р			Реализирано
82	164/1Б	ТС Битола 4 - ТС Битола 3		П + Р			Реализирано
83	164 Б	ТС Битола 2 - ТС Битола 3		П + Р			Реализирано
84	165 АБ	ТС Тиквеш - ТС Фени		П + Р			Реализирано
85	170	ТС М.Каменица - ТС Делчево		П + Р		П + Р	Реализирано
86	171	ТС Кочани - ТС М. Каменица		П + Р		П + Р	Реализирано
87	172	ТС К.Паланка - ТС Кратово		П + Р			Реализирано
88	173	ТС Радовиш - ТС Берово		П + Р		П + Р	Реализирано
89	176	ТС Струмица 1 - ТС Струмица 2		П + Р		П + Р	Реализирано
90	177	ТС Куманово 2 - ТС Рафинерија	П+Р				Реализирано
91	179 АБ	ТС Валандово – ТС Милетково		П + Р			Реализирано
92	180	ТС К.Паланка - Мак.Буг.Гран.		П + Р			Реализирано
93	181	ТС Битола 2 - ТЕЦ Битола 3	П+Р				Реализирано
94	183	ТС Охрид 1 - ТС Охрид 2	П+Р				Реализирано
95	184	ТС Берово - ТС Делчево		П + Р		П + Р	Реализирано
96	185	ТС Тетово 1 - ТС Тетово 2		П + Р			Реализирано
97	188	ТС Осломеј - ТС Гостивар		П + Р			Реализирано
98	189	ТС Велес 2 - ТС Велес 1		П + Р			Реализирано
99	190	ХЕЦ Вруток - ТС Полог		П + Р			Реализирано
100	191	ТС Полог – ТС Тетово 2		П + Р			Реализирано
101	192	ТС Тетово 2 – ТС Тетово 1		П + Р			Реализирано
102	193	ТС Вруток – ТС Тетово 1		П + Р			Реализирано
103	194	ХЕЦ Вруток - ТС Гостивар		П + Р			Реализирано
104	198	ХЕЦ Вруток - ТС Скопје 1	П + Р			П + Р	Реализирано
105	35	ТС Самоков – ТС Сувенир		П + Р			Реализирано
106	37	ТС Скопје 2 - ТС Скопје 4	П + Р				Реализирано

Во текот на 2025 година од страна на далекуводните екипи за одржување беа извршени дополнителни и непредвидени работни активности и тоа:

- Санација на дефект, скинато заштитно јаже на 110 kV ДВ бр. 108/1Б ТС Скопје 3 – ТС Ѓ.Петров
- Промена на изолатори на 110 kV ДВ бр. 122 ТС Прилеп – ТС Кавадарци
- Поправка на оштетено громобранско јаже на 110 kV ДВ бр. 107/1 ТС Кичево – ТС Сопотница
- Санација на дефект, скинато заштитно јаже на 110 kV ДВ бр. 108/1А ТС Гостивар – ТС Југохром

- Транспорт на опремата од магацинот на Енергоинвест до трансформаторската станица Битола 2
- Санација на дефект, скинато изолаторска верига на 110 kV ДВ бр. 101/3 ТС Петровец – ТС Велес
- Промена на оштетен проводник на 110 kV ДВ бр. 126 ТС Скопје 1 – ТС Миладиновци
- Санација на дефект, скинато заштитно јаже на 110 kV ДВ бр. 108/2 ТС Скопје 3 – ТС Г.Петров
- Промена на оштетени конзоли на 110 kV ДВ бр. 111 ТС Вруток – ТС Шпиље
- Промена на Г носачи на 110 kV ДВ бр. 111 ТС Вруток – ТС Шпиље
- Промена на оштетен проводник на 110 kV ДВ бр. 111 ТС Вруток – ТС Шпиље
- Промена на оштетени врвови на 400 kV ДВ бр.446 ТС Битола 2 – ТС Дуброво
- Санација на оштетено заштитно јаже на 400 kV ДВ бр.446 ТС Битола 2 – ТС Дуброво
- Промена на оштетени врвови на 110 kV ДВ бр.188 ТС Осломеј – ТС Гостивар
- Реконфигурација на далекуводите ТС Охрид 2 – ТС Ресен - ТС Битола 4 во првиот столб пред ТС Ресен
- Санација на дефект (скинат фазен спроводник) на 110 kV ДВ бр. 122 ТС Кавадарци – ТС Прилеп
- Промена на оштетен врв на столб на 110 kV ДВ бр. 188 ТС Осломеј – ТС Гостибвар
- Санција на дефект портал ТС Тетово 1 заштитно јаже - грејно место
- Контрола со качување на 110 kV ДВ бр. 109 ТС Битола 1 – ТС Прилеп 1

Дополнително, стручните лица од Служба за одржување на далекуводи се вклучени во реализација на ЕБРД проекти за градба и реконструкција на далекуводи и трансформаторски станици и тоа:

- Lot 1 - Реконструкција на ДВ ТС Битола1 - ТС Прилеп 1,
- Lot 3 - Реконструкција на ДВ ТС Скопје 4 - ТС Велес,
- Lot 5 - Реконструкција на ДВ ТС Скопје 1 - ТС Миладиновци,
- Реконструкција на 110 kV ДВ ТС Гостивар – ТС Осломеј – ТС Кичево – ТС Сопотница – ТС Битола
- Подготовка на тендерска документација за проектот Strengthening the Transmission Network in the Southeast Region of Macedonia - Милектово
- Реконструкција на 110kV ДВ ТС Струга – ТС Охрид 1 (крак Вапила)
- Asset Management System
- Изградба на нов 400kV ДВ Битола - Охрид – Мак. ал.граница,
- Изградба на ТС Охрид 400/110kV ,
- Дислокација на 110 kV далекуводи за изградба на коридор 8 и 10 (Bechtel Enka)
- Постапка за изведба на нови приклучоци,
- Дополнително Служба за одржување на далекуводи издава Мислења и услови за предмети за урбанистичко планирање, легализација на објекти согласно Закон за постапување со бесправно изградени објекти, пректи за инфраструктура, проекти за градба на објекти и сл.

Одделение за мерење

Реализација на план за работа на Одделение за мерење ДВ за 2025 година							
Мерење на отпор на заземјување на ДВ столбови на далекуводи со напонско ниво 400 kV и 110 kV во 2025 год.							
Ред.бр.	Број на ДВ	Име на Далекувод	Планирано мерење на заземјување (квартал)				Реализир. % /број на СМ
			I	II	III	IV	
1	423	ТС Штип – Мак. Српска. граница		X	X		77% / 130СМ
2	446	ТС Битола 2 - ТС Дуброво		X	X		30% / 63СМ
3	104	ТС Скопје 1 – ТС Југохром	X			X	70% / 67СМ
4	107/1	ТС Кичево – ТС Сопотница		X			Не е мерен
5	107/2	ТС Сопотница – ТС Битола 1		X			Не е мерен
6	128	ТС Велес – ТС Топилница 2	X				Не е мерен
7	131/2	ТС Штип 2 – ТС Бучим			X		Не е мерен
8	136АБ	ТС Битола 1 – ТС Битола 2				X	Не е мерен
9	172	ТС Кр. Паланка-ТС Крива Река			X		Не е мерен
10	173	ТС Радовиш – ТС Берово			X	X	55% / 61СМ
11	184	ТС Делчево – ТС Берово		X			23% / 26СМ
12	119/1	ТС Скопје 1 – ТС Куманово 1				X	48% / 42СМ
13	112	ХЕ Шпиље – ХЕ Глобочица	X	X			Не е мерен
14	120/1	ТС Струга – ХЕ Глобочица			X	X	Не е мерен

Забелешка: Работните активности во Одделението за мерење ДВ во 2025год. требаше да ги вршат две групи за мерење и тоа: скопската (позиции од 1 до 12) и охридската (позиции 13 и 14).

Скопската група во 2025год. има околу 40% реализација. Објективна причина за ова е тоа што скопската група од почетокот на месец Јули/2025година беше без возило, поради дефект на ламела на теренско возило ИСУЗУ.

Во реализација на планот за 2025год. е додаден ДВ бр.184 ТС Делчево – ТС Берово (измерени 26СМ), кој е завршен оваа година, а беше во план за мерење во 2024год., но прекинатото со мерење во месец Ноември/2024год.

Во реализација на планот за 2025год. е додаден ДВ бр.119/1 ТС Скопје 1 – ТС Куманово 1 поради добриот рамнински терен (измерени 42СМ), мерен во месец 10 и 11 со возило Пинин.

Служба за одржување на коридори

Врз основ на доставените извештаи направени се ревизии на истите во доменот на работењето на службата за одржување на коридори (сечење на прерасната вегетација).

Ред бр.	Бр на ДВ	Име на ДВ	Планирано по квартали				Реализирано
			I	II	III	IV	
1	1	ТС Битола 2 - ТЕ Битола 2	П+Р		П + Р		100%
2	2	ТС Битола 2 - ТЕ Битола 3	П+Р		П + Р		100%
3	420/1	ТС Скопје 5 – Мак.кос.граница	П + Р		П + Р		60%
4	420/2	ТС Скопје 5 - ТС Скопје 4	П + Р		П + Р		80%
5	421	ТС Скопје 4 - ТС Дуброво		П + Р		П + Р	70%
6	422	ТС Дуброво – Мак.гр.граница	П + Р			П + Р	60%
7	423	ТС Штип – Мак.срп.граница	П + Р			П + Р	90%
8	446	ТС Битола 2 - ТС Дуброво		П + Р	П + Р		90%
9	447	ТС Битола 2 - ТС Скопје 4		П + Р	П + Р		60%
10	448	ТС Дуброво -ТС Штип	П + Р		П + Р		100%
11	449	ТС Штип – Мак.буг.граница		П+Р		П + Р	90%
12	101/1	ТС Скопје 1 - ТС Скопје 4	П + Р				80%
13	101/2	ТС Скопје 4 - ТС Петровец	П + Р			П + Р	70%
14	101/3	ТС Петровец – ТС Велес	П + Р			П + Р	80%
15	103/1	ТС Теарце – ТС Јегуновце		П + Р			70%
16	103/2	ТС Теарце – ТС Тетово 1		П + Р			70%
17	104	ТС Скопје 1 - ТС Јегуновце		П + Р			90%
18	105/1	ТС Велес - ТС Овче Поле			П + Р		100%
19	105/2	ТС О. Поле – ТС Богословец			П + Р		100%
20	105/3	ТС Богословец – ТС Штип			П + Р		100%
21	106/2	ТЕ Осломеј - ТС Кичево		П + Р		П + Р	70%
22	107/1	ТС Кичево - ТС Сопотница		П + Р		П + Р	70%
23	107/2	ТС Сопотница - ТС Битола 1		П + Р		П + Р	80%
24	108/1А	ХЕЦ Вруток - ТС Јегуновце		П + Р		П + Р	80%
25	108/1Б	ТС Јегуновце - ТС Скопје 3		П + Р		П + Р	70%
26	108/2	ТС Скопје 3 - ТС Ѓ.Петров	П + Р				60%
27	108/3	ТС Ѓ.Петров - ТС Скопје 1	П + Р				80%
28	109	ТС Битола 1 - ТС Прилеп 1				П + Р	100%
29	110/1	ТС Скопје 4 - ТС Скопје 2		П + Р		П + Р	60%
30	110/2	ТС Скопје 1 - ТС ТЕ-ТО	П+Р		П+Р		80%
31	110/3	ТС ТЕ-ТО – ТС Скопје 4	П+Р		П+Р		80%
32	111	ТС Вруток - ТС Шпиље		П + Р		П + Р	60%
33	112	ТС Шпиље - ТС Глобочица		П + Р		П + Р	70%
34	113/1А	ТС Велес - ТС Велес 2	П+Р				40%
34	113/1Б	ТС Велес 2 - ТС Згрополци	П+Р				60%
35	113/2	ТС Згрополци –ТС Кавадарци	П+Р				80%
36	114/1	ТС Тиквеш - ТС ИГМ		П + Р			100%
37	114/2	ТС ИГМ – ТС Кавадарци		П + Р			90%
38	115	ТС Штип - ТС Кочани		П + Р			80%

39	116/1	ТС Штип - ТС Неокази			П + Р		90%
40	116/2	ТС Неокази - ТС Пробиштип			П + Р		90%
41	117/1	ТС Кавадарци - ТС Дуброво			П + Р		70%
42	117/2	ТС Дуброво - ТС Валандово			П + Р		60%
43	118	ТС Валандово–ТС Струмица2			П + Р		80%
44	119/1	ТС Скопје 1 - ТС Куманово 1	П+Р				50%
45	119/2	ТС Куманово - ТС Кратово			П + Р		60%
46	119/3	ТС Кратово - ТС Пробиштип			П + Р		40%
47	120/1	ТС Глобочица - ТС Струга			П + Р		90%
48	120/2	ТС Струга - ТС Охрид 1	П+Р				80%
49	121/1	ТС Охрид 2 - ТС Ресен	П + Р		П + Р		80%
50	121/2	ТС Ресен - ТС Битола 4	П + Р		П + Р		70%
51	121/3	ТС Битола 4 - ТС Битола 1	П + Р				90%
52	122	ТС Кавадарци - ТС Прилеп 1	П + Р		П + Р		80%
53	125	ТС Скопје 1 - Миладиновци I	П + Р				80%
54	126	ТС Скопје 1 - Миладиновци II	П + Р				80%
55	127	ТС Велес - ТС Топилница I			П + Р		/
56	128	ТС Велес - ТС Топилница II			П + Р		/
57	130/1	ТС Скопје 3 - ТС Скопје 4	П + Р			П + Р	40%
58	130/2	ТС Скопје 4 - ТС Скопје 2	П + Р			П + Р	40%
59	131/1	ТС Штип 1 - ТС Штип 2			П + Р	П + Р	100%
60	131/2	ТС Штип 2 - ТС Бучим			П + Р	П + Р	80%
61	132/1	ТС Бучим - ТС Радовиш			П + Р	П + Р	70%
62	132/2	ТС Радовиш - ТС Струмица 1			П + Р	П + Р	40%
63	136 АБ	ТС Битола 1 - ТС Битола 2	П+Р				90%
64	137	ТС Дуброво - ТС Бучим			П + Р	П + Р	90%
65	140	ТС Струмица 1 - ТС Сушица			П + Р		50%
66	141	ТС Сушица - Мак.Буг.Граница			П + Р		40%
67	142	ТС Скопје 4 - ЕВП Драчево	П + Р				/
68	143/1	ТС Самоков - ТС Козјак			П + Р		50%
69	143/2	ТС Козјак - ТС Св.Петка			П + Р		100%
70	143/3	ТС Св.Петка - ТС Скопје 3			П + Р		40%
71	144	ТЕ Осломеј - ТС Самоков			П + Р		60%
72	145/1	ТС Скопје 4 - ТС Бунарџик			П + Р		100% наш дел
73	145/2	ТС Бунарџик -ТС Рафинерија			П + Р		100% наш дел
74	149 АБ	ТС Битола 2 - ТС Суводол			П + Р		100%
75	151	ТС Битола 2 - ТЕ Битола 1	П + Р				/
76	152	ТС Битола 2 - ТЕ Битола 1	П + Р				/
77	153	ТС Битола 2 - ТЕ Битола 2	П + Р				/
78	159 АБ	ТС Куманово 1-ТС Куманово 2	П+Р				20%
79	162	ТС Велес - ТС Велес 1			П + Р		30%
80	163 АБ	ТС Дуброво - ТС Фени			П + Р	П + Р	50%
81	164/1А	ТС Битола 2 - ТС Битола 4			П + Р		100%
82	164/1Б	ТС Битола 4 - ТС Битола 3			П + Р		100%
83	164 Б	ТС Битола 2 - ТС Битола 3			П + Р		100%
84	165 АБ	ТС Тиквеш - ТС Фени			П + Р		80%
85	170	ТС М.Каменица - ТС Делчево			П + Р	П + Р	50%
86	171	ТС Кочани - ТС М. Каменица			П + Р	П + Р	70%

87	172	ТС К.Паланка - ТС Кратово		П + Р			70%
88	173	ТС Радовиш - ТС Берово		П + Р		П + Р	70%
89	176	ТС Струмица 1 - ТС Струмица 2		П + Р		П + Р	100%
90	177	ТС Куманово 2 - ТС Рафинерија	П+Р				50%
91	179 АБ	ТС Валандово – ТС Милетково		П + Р			100%
92	180	ТС К.Паланка - Мак.Буг.Гран.		П + Р			50%
93	181	ТС Битола 2 - ТЕЦ Битола 3	П+Р				100%
94	183	ТС Охрид 1 - ТС Охрид 2	П+Р				100%
95	184	ТС Берово - ТС Делчево		П + Р		П + Р	60%
96	185	ТС Тетово 1 - ТС Тетово 2		П + Р			0%
97	188	ТС Осломеј - ТС Гостивар		П + Р			60%
98	189	ТС Велес 2 - ТС Велес 1		П + Р			40%
99	190	ХЕЦ Вруток - ТС Полог		П + Р			60%
100	191	ТС Полог – ТС Тетово 2		П + Р			90%
101	192	ТС Тетово 2 – ТС Тетово 1		П + Р			0%
102	193	ТС Вруток – ТС Тетово 1		П + Р			70%
103	194	ХЕЦ Вруток - ТС Гостивар		П + Р			80%
104	198	ХЕЦ Вруток - ТС Скопје 1	П + Р		П + Р		60%
105	35	ТС Самоков – ТС Сувенир		П + Р			0%
106	37	ТС Скопје 2 - ТС Скопје 4	П + Р				0%
Обем на реализација							72,1%

Забелешка: Алармантен, хроничен недостаток на работници – сечачи со кои располага Службата за коридори, особено алармантна е ситуацијата со кадарот во ДВ Екипа Битола и ДВ Екипа Охрид поради исполнување на условите за пензионирање на работниците. Реализацијата на планираните работи во службата се одвива претежно со дел од монтерскиот кадар.

Недостатокот на работници се одразува на квалитетот, но пред се на квантитетот на извршени работи.

Доцнењето на потпишувањето договор со надворешен изведувач ќе го одложи ефективното изведување на работите до пролетта 2026, иако истите беа планирани да се реализираат во текот на 2025 година. Одложувањето ќе го зголеми обемот на работите.

Раководителот на службата активно учествува во Комисии за проценка на штети при изградба и одржување на дв, подготовка на известувања, потврди за исечена дрвна маса како и увиди и контроли на извршените работи.

Одделение за припрема на далеководи

Одделението за припрема во изминатата година учествуваша во следење и активно учество во комисии задолжени за имплементација на Проекти за изградба или реконструкција на ДВ и ТС, присуство на работни состаноци и изработка на тендерска документација и другите тековни обврски:

- Следење и проследување на јавни набавки според годишниот план во Оддел
- Водење и изготвување на неделни, месечни извештаи за Оддел ДВ и Подружница ОПМ.
- Покрај тековните обврски поврзани со техничката документација и реализација на активностите во врска со наведените далеководи, одделението за припрема изготвува и одговори и мислења по барања од електронскиот систем е-урбанизам кој во овој квартал достигнуваат бројка околу 1100 предмети.

- Учество во комисија за изработка на тендер за реконструкција на административна зграда на МЕПСО .
- Учество во комисија за изработка на тендер за Ангажирање на независно правно лице согласно Законот за техничка инспекција
- Учество комисија за изработка и евалуација на тендер за Disaster Recovery Location и за следење на изградбата на Disaster Recovery Location .
- Изготвување на мислење и давање информации на СПОР за постапување по предмети доставени до АД МЕПСО.
- Следење и одобрување на документацијата за 110kV ДВ
- Активно учество во ревизии, присуство на состаноци, и присуство на испитувања.
- Активности и состаноци околу планирање на инфраструктура (патна и гасна) од Јавен интерес која се простира околу постоечки инфраструктура на АД МЕПСО во корелација со ЈПДП, Градежен институт и др.
- Активно учество во реализација на проектот за зајакнување на преносната мрежа во југоисточен регион.
- Учество во Централна пописна комисија за 2025год., на АД МЕПСО, (Сублимирање на податоци потребни за Подготвување на Извештај до УО на АД МЕПСО согласно одлука бр. 02-6169/27 од 07.11.2025год.).

ОДДЕЛ ЗА РЕЛЕЈНА ЗАШТИТА

ИЗВЕШТАЈ ОД РЕДОВНО ГОДИШНО ИСПИТУВАЊЕ НА РЕЛЕЈНАТА ЗАШТИТА	I - XII.2025
---	--------------

Р.бр	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап. ниво Un (kV)	ПЛАНИРАНО (МЕСЕЦ) / НЕ СЕ ПЛАНИРА	РЕАЛИЗИРАНО (ДАТУМ)
1	Скопје 1	110 kV дал. СК4 бр.101/1	110	Не се планира	
2	Скопје 1	110 kV дал. ТЕТО бр.110/2	110	Не се планира	
3	Скопје 1	110 kV дал. Железа. бр.123А и 123Б	110	Не се планира	
4	Скопје 1	110 kV дал. Железа. бр.124А и 124Б	110	Не се планира	
5	Скопје 1	110 kV дал. Г.Петров бр.108/3	110	Не се планира	
6	Скопје 1	110 kV Спојно поле	110	Не се планира	
7	Скопје 1	110 kV дал. Миладиновци бр.125	110	Не се планира	
8	Скопје 1	110 kV дал. Миладиновци бр.126	110		Не може да се исклучи
9	Скопје 1	110 kV дал. Вруток бр.198	110	Не се планира	
10	Скопје 1	110 kV дал. Јегуновце бр.104	110	Не се планира	
11	Скопје 1	110 kV дал. В.Главинов бр.156	110	Не се планира	
12	Скопје 1	110 kV дал. Г.Баба бр.157	110	Не се планира	
13	Скопје 1	110 kV дал. Куманово бр. 119/1	110	Не се планира	
14	Скопје 5	400 kV дал. Урошевац бр. 420/1	400	Планско исклу.	
15	Скопје 5	400 kV дал. СК4 бр. 420/2	400	Планско исклу.	10.11-21.11.2025
16	Скопје 5	400/110 kV ТА1	400	Март	17.03-14.04.2025
17	Скопје 5	400/110 kV ТА2	400	Март	
18	Скопје 5	400 kV Спојно поле	400	Април	
19	Скопје 5	400 kV Собирничка заштита	400	Мај	27-28.11.2025
20	Дуброво	400 kV дал. Скопје 4 бр. 421	400	Планско исклу.	10.04.2025
21	Дуброво	400 kV дал. Солун бр. 422	400	Планско исклу.	04.11.2025
22	Дуброво	400 kV дал. Битола 2 бр. 446	400	Планско исклу.	19.09.2025
23	Дуброво	400 kV дал. Штип бр. 448	400	Планско исклу.	26.09.2025
24	Дуброво	400/110 kV 2ТА	400	Април	Не е во ф-ја
25	Дуброво	400/110 kV 1ТА	400		08-11.09.2025
26	Дуброво	400 kV Спојно поле	400	Април	24.04.2025

27	Дуброво	400 kV Собиричка заштита	400	Септември	10.07.2025
28	Дуброво	110 kV дал. Кавадарци 1 бр.117/1	110	Април	
29	Дуброво	110 kV дал. Бучим бр. 137	110	Април	02.05.2025
30	Дуброво	110 kV дал. Валандово бр. 117/2	110	Април	30.04.2025
31	Дуброво	110 kV дал ФЕНИ бр. 163А	110	Април	20.03.2025
32	Дуброво	110 kV дал ФЕНИ бр. 163Б	110	Април	21.03.2025
33	Дуброво	110 kV дал ТЕ блок бр.135	110	Април	06.05.2025
34	Дуброво	110 kV дал ТЕ сопствена бр. 134	110	Април	11.06.2025
35	Дуброво	110 kV Спојно поле	110	Мај	25.04.2025
36	Дуброво	110 kV дал. Неготино бр. 139	110	Мај	28.10.2025
37	Дуброво	110 kV Собиричка заштита	110	Мај	09.07.2025
38	Дуброво	35 и 6 kV построение	35 и 6	Мај	17.06.2025
39	Битола 2	400 kV дал. Скопје 4 бр. 447	400	Планско исклу.	25-26.06.2025
40	Битола 2	400 kV дал. Блок 2 бр. 001	400	Планско исклу.	09.05.2025
41	Битола 2	400 kV дал. Блок 3 бр. 002	400	Планско исклу.	26.11.2025
42	Битола 2	400 kV дал. Дуброво бр. 446	400	Планско исклу.	16-17.09.2025
43	Битола 2	400 kV дал. Лерин бр. 446	400	Планско исклу.	04.04.2025
44	Битола 2	400/110 kV TP2	400		04-05.01.2025
45	Битола 2	400/110 kV TP1	400		Не е во ф-ја
46	Битола 2	400 kV Спојно поле	400	Јуни	21.05.2025
47	Битола 2	400 kV Собиричка заштита	400	Јуни	22.05.2025
48	Битола 2	110 kV дал. БИТОЛА 1 бр. 136А	110	Мај	07.05.2025
49	Битола 2	110 kV дал. БИТОЛА 3 бр. 164Б	110	Мај	02.07.2025
50	Битола 2	110 kV дал. БИТОЛА 4 бр.164/1А	110	Мај	03.07.2025
51	Битола 2	110 kV дал. ТЕ сопствено бр. 151	110	Мај	04.07.2025
52	Битола 2	110 kV дал. ТЕ Блок 1 бр. 152	110	Мај	25.11.2025
53	Битола 2	110 kV дал. Битола 1 бр.136Б	110	Мај	08.05.2025
54	Битола 2	110 kV дал Рудник бр. 149Б	110	Мај	03.10.2025
55	Битола 2	110 kV дал Рудник бр. 149А	110	Мај	02.10.2025
56	Битола 2	110 kV дал ТЕ сопствено бр. 181	110	Мај	13.06.2025
57	Битола 2	110 kV дал ТЕ сопствено бр. 153	110	Јуни	12.06.2025
58	Битола 2	110 kV дал Новаци бр.301	110	Јуни	
59	Битола 2	110 kV Спојно поле	110	Јуни	23.05.2025
60	Битола 2	110 kV Собиричка заштита	110	Јуни	
61	Битола 2	6 kV построение	6	Јули	02-03.04.2025
62	ХЕЦ Вруток	110 kV дал. Полог бр. 190	110	Септември	14.05.2025
63	ХЕЦ Вруток	110 kV дал.Тетово 1 бр. 193	110	Септември	15.07.2025
64	ХЕЦ Вруток	110 kV дал. СК 1 бр. 198	110	Септември	15.05.2025
65	ХЕЦ Вруток	110 kV дал. Гостивар бр. 194	110	Септември	13.05.2025
66	ХЕЦ Вруток	110 kV дал. Шпилје бр. 111	110	Септември	11.09.2025
67	ХЕЦ Вруток	110 kV Спојно поле	110	Септември	01.10.2025
68	ХЕЦ Вруток	110 kV Собиричка заштита	110	Септември	08.07.2025
69	ХЕЦ Тиквеш	110 kV дал. Кавадарци (ИГМ)	110	Не се планира	
70	ХЕЦ Тиквеш	110 kV дал. ФЕНИ бр. 165	110	Не се планира	
71	ХЕЦ Тиквеш	110 kV Собиричка заштита	110	Не се планира	
72	ХЕЦ Козјак	110 kV дал. Св. Петка бр. 143/2	110	Септември	
73	ХЕЦ Козјак	110 kV дал. Самоков бр. 143/1	110	Септември	
74	Кочани	110 kV дал. Штип бр. 115	110	Не се планира	
75	Кочани	110 kV дал. М.Каменица бр. 171	110	Не се планира	
76	Берово	110 kV дал. Радовиш бр. 173	110	Октомври	18.07.2025
77	Берово	110 kV дал. Делчево бр. 184	110	Октомври	
78	Делчево	110 kV дал. Берово бр. 184	110	Октомври	16.07.2025
79	Делчево	110 kV дал. М.Каменица бр. 170	110	Октомври	17.07.2025
80	М.Каменица	110 kV дал. Делчево бр. 170	110	Октомври	18.03.2025
81	М.Каменица	110 kV дал. Кочани бр. 171	110	Октомври	19.03.2025
82	ХЕЦ Глобочица	110 kV дал. Шпилје бр. 112	110	Окт./Ноем.	23.09.2025
83	ХЕЦ Глобочица	110 kV дал. Струга бр. 120/1	110	Не се планира	24.09.2025
84	ХЕЦ Глобочица	110 kV Спојно поле	110	Окт./Ноем.	
85	ХЕЦ Глобочица	110 kV Собиричка заштита	110	Окт./Ноем.	
86	Тетово-1	110 kV дал. Тетово 2 бр.192	110	Не се планира	
87	Тетово-1	110 kV дал. Вруток бр. 193	110	Не се планира	
88	Тетово-1	110 kV дал. Теарце бр.103/2	110	Не се планира	
89	Тетово-2	110 kV дал. Тетово 1 бр.192	110	Не се планира	

90	Тетово-2	110 kV дал. Полог бр. 191	110	Не се планира	
91	Охрид-2	110 kV дал. Охрид 1 бр. 183	110	Окт./Ноем.	
92	Охрид-2	110 kV дал. Ресен бр. 121/1	110	Окт./Ноем.	13.11.2025
93	Сопотница	110 kV дал. Битола 1 бр. 107/2	110	Мај	04.09.2025
94	Сопотница	110 kV дал. Кичево бр. 107/1	110	Мај	02.09.2025
95	Осломеј	110 kV дал. Кичево бр. 106/2	110	Не се планира	
96	Осломеј	110 kV дал. Гостивар бр. 188	110	Не се планира	30.07.2025
97	Осломеј	110 kV дал. Самоков бр. 144	110	Не се планира	
98	Осломеј	110 kV дал. Осломеј ЗА бр. 302	110	Јуни/Јули	
	Осломеј	110 kV дал. Осломеј ЗБ бр. 303	110	Јуни/Јули	
99	Осломеј	110 kV Спојно поле	110	Не се планира	
100	Осломеј	110 kV Собирничка заштита	110	Не се планира	
101	Јегуновце	110 kV дал. Гостивар бр. 108/1	110	Не се планира	
102	Јегуновце	110 kV дал. СК 3 бр. 108/1Б	110	Не се планира	
103	Јегуновце	110 kV дал. Теарце бр. 103/1	110	Не се планира	
104	Јегуновце	110 kV дал. СК1 бр. 104	110	Не се планира	
105	Јегуновце	110 kV Спојно поле	110	Не се планира	
106	Јегуновце	110 kV Собирничка заштита	110		Не е во функција
107	Бунарџик	110 kV дал. Рафинерија бр. 145/2	110	Не се планира	
108	Бунарџик	110 kV дал. СК 4 бр. 145/1	110	Март	
109	Сушица	110 kV дал. Струмица 1 бр. 140	110	Јуни	18.09.2025
110	Сушица	110 kV дал. Петрич бр. 141	110	Јуни	18.09.2025
111	ТЕ-ТО	110 kV дал. СК 1 бр. 110/2	110	Мај	19.05.2025
112	ТЕ-ТО	110 kV дал. СК 4 бр. 110/3	110	Мај	19.05.2025
113	ТЕ-ТО	110 kV Собирничка заштита	110	Мај	19.05.2025
114	Петровец	110 kV дал. Скопје 4 бр. 101/2	110	Не се планира	
115	Петровец	110 kV дал. Велес бр. 101/3	110	Не се планира	
116	Скопје 4	400 kV дал. Битола 2 бр. 447	400	Планско исклу.	24.06.2025
117	Скопје 4	400 kV дал. Дуброво бр. 421	400	Планско исклу.	10.04.2025
118	Скопје 4	400 kV дал. Скопје 5 бр. 420/2	400	Планско исклу.	18.11.2025
119	Скопје 4	400/110 kV TP1	400	Март	24.02.2025
120	Скопје 4	400/110 kV TP2	400	Март	
121	Скопје 4	400 kV Спојно поле	400	Март	17.11.2025
122	Скопје 4	400 kV Собирничка заштита	400	Март	
123	Скопје 4	110 kV дал. СК3 бр. 130/1	110	Март	
124	Скопје 4	110 kV дал. Аеродром бр. 138 Б	110	Март	
125	Скопје 4	110 kV дал. Исток бр. 138А/1	110	Март	
126	Скопје 4	110 kV дал. СК2 бр. 110/1	110	Март	28.05.2025
127	Скопје 4	110 kV дал. СК2 бр. 130/2	110	Март	09.05.2025
128	Скопје 4	110 kV Спојно поле	110	Не се планира	
129	Скопје 4	110 kV дал. ТЕТО бр. 110/3	110	Мај	09.05.2025
130	Скопје 4	110 kV дал. СК1 бр. 101/1	110	Март	28.02.2025
131	Скопје 4	110 kV дал. Бунарџик бр. 145/1	110	Март	
132	Скопје 4	110 kV дал. Петровец бр. 101/2	110	Не се планира	
133	Скопје 4	110 kV дал. ЕВП-Драчево бр. 142	110	Март	
134	Скопје 4	110 kV дал. Југ Нова бр. 182/А	110	Март	
135	Скопје 4	110 kV дал. Југ Нова бр. 182/Б	110	Март	
136	Скопје 4	110 kV дал. Драчево бр. 146 А	110	Март	
137	Скопје 4	110 kV дал. Драчево бр. 146 В	110	Март	
138	Скопје 4	110 kV Собирничка заштита	110	Март	
139	Скопје 4	35/0,4 kV TP 3	35	Март	
140	Скопје 4	35/0,4 kV TP 4	35	Март	
141	Скопје 3	110 kV дал. Св. Петка бр. 143/3	110	Септември	
142	Скопје 3	110 kV дал. Јегуновце бр. 108/1Б	110	Април	
143	Скопје 3	110 kV дал. Козле бр. 154АБ	110	Април	
144	Скопје 3	110 kV дал. Запад бр. 133АБ	110	Април	05.11.2025
145	Скопје 3	110 kV дал. СК4 бр. 130/1	110	Април	
146	Скопје 3	110 kV дал. Г. Петров бр. 108/2	110	Април	
147	Скопје 3	110 kV Спојно поле	110	Април	
148	Скопје 2	110 kV дал. СК4 бр. 110/1	110	Април	27.05.2025
149	Скопје 2	110 kV дал. СК4 бр. 130/2	110	Април	08.05.2025
150	Скопје 2	110 kV дал. Цементара бр. 129	110	Јануари	28.01.2025

151	Горче Петров	110 kV дал. СК1 бр. 108/3	110	Не се планира	
152	Горче Петров	110 kV дал. СК3 бр. 108/2	110	Март	21.03.2025
153	Куманово 1	110 kV дал. СК1 бр. 119/1	110	Не се планира	
154	Куманово 1	110 kV дал. Куманово 2 бр. 159/АБ	110	Не се планира	
155	Куманово 1	110 kV дал. Кратово бр. 119/2	110	Април	
156	Куманово 1	110 kV Собиричка заштита	110	Април	
157	Полог	110 kV дал. Вруток бр. 190	110	Април	
158	Полог	110 kV дал. Тетово2 бр. 191	110	Не се планира	
159	Куманово 2	110 kV дал. Рафинерија бр. 177	110	Април	
160	Куманово 2	110 kV дал. Куманово1 бр. 159А	110	Април	30.10.2025
161	Крива Паланка	110 kV дал. Скавица бр. 180	110	Април	
162	Крива Паланка	110 kV дал. Кратово бр. 172	110	Април	
163	Пробиштип	110 kV дал. Неокази бр. 116/2	110	Април	04.11.2025
164	Пробиштип	110 kV дал. Кратово бр. 119/3	110	Април	19.06.2025
165	Велес	110 kV дал. Петровец бр. 101/3	110	Мај	19.03.2025
166	Велес	110 kV дал. Овче Поле бр. 105/1	110	Мај	17.04.2025
167	Велес	110 kV дал. Велес 1 бр. 162	110	Мај	28.03.2025
168	Велес	110 kV дал. Велес 2 бр. 113/1А	110	Мај	
169	Велес	110 kV дал. Топилница 1 бр. 127	110		Полета не постои
170	Велес	110 kV дал. Топилница 2 бр. 128	110		Полета не постои
171	Велес 1	110 kV дал. Велес бр. 162	110	Мај	04.04.2025
172	Велес 1	110 kV дал. Велес 2 бр. 189	110	Мај	20.03.2025
173	Велес 2	110 kV дал. Велес бр. 113/1А	110	Мај	
174	Велес 2	110 kV дал. Хив (Кавад.1) бр.113/1Б	110	Мај	11.12.2025
175	Велес 2	110 kV дал. Велес 1 бр. 189	110	Мај	20.03.2025
176	Овче Поле	110 kV дал. Велес бр. 105/1	110	Јуни	
177	Овче Поле	110 kV дал. Богословец	110	Јуни	
178	Штип 1	400 kV дал. Дуброво бр. 448	400	Април	26.09.2025
179	Штип 1	400 kV дал. Ц. Могила бр. 449	400	Планско исклу.	22.10.2025
180	Штип 1	400 kV дал. Врање 4 бр.423	400	Планско исклу.	29-30.04.2025
181	Штип 1	400/110 kV TP1	400	Мај	12.05и20.05.2025
182	Штип 1	400 kV Спојно поле	400	Мај	13.06.2025
183	Штип 1	400 kV Собиричка заштита	400	Мај	13.06.2025
184	Штип 1	110 kV дал. Штип 2 бр. 131/1	110	Јуни	
185	Штип 1	110 kV дал. Богословец бр.	110	Не се планира	
186	Штип 1	110 kV дал. Неокази бр. 116/1	110	Април	15.04.2025
187	Штип 1	110 kV дал. Кочани бр. 115	110	Не се планира	
188	Штип 1	110 kV Собиричка заштита	110	Јуни	30.05.2025
189	Штип 1	110 kV Спојно поле	110	Јуни	30.05.2025
190	Штип 1	35 kV Доводна ќелија	35	Јуни	
191	Штип 1	35/0,4 kV TP 1	35	Јуни	23.05.2025
192	Штип 1	35/0,4 kV TP 2	35	Јуни	23.05.2025
193	Штип 2	110 kV дал. Штип 1 бр. 131/1	110	Мај	
194	Штип 2	110 kV дал. Бучим бр. 131/2	110	Мај	
195	Бучим	110 kV дал. Дуброво бр. 137	110	Јуни	25.11.2025
196	Бучим	110 kV дал. Штип 2 бр. 131/2	110	Јуни	
197	Бучим	110 kV дал. Радовиш бр. 132/1	110	Јуни	04.06.2025
198	Бучим	110 kV Спојно поле	110	Јуни	29.05.2025
199	Радовиш	110 kV дал. Струмица 1 бр. 132/2	110	Јули	20.02.2025
200	Радовиш	110 kV дал. Бучим бр. 132/1	110	Јули	
201	Радовиш	110 kV дал. Берово бр. 173	110	Јули	
202	Струмица 1	110 kV дал. Струмица 2 бр. 176	110	Јули	27.11.2025
203	Струмица 1	110 kV дал. Радовиш бр. 132/2	110	Јули	
204	Струмица 1	110 kV дал. Сушица бр. 140	110	Јули	18.09.2025
205	Струмица 2	110 kV дал. Струмица 1 бр. 176	110	Мај	27.11.2025
206	Струмица 2	110 kV дал. Валандово бр. 118	110	Мај	26.11.2025
207	Валандово	110 kV дал. Струмица 2 бр. 118	110	Јули	26.11.2025
208	Валандово	110 kV дал. Гевгелија бр. 160	110	Јули	31.10.2025
209	Валандово	110 kV дал. Милетково бр. 179/А	110	Јули	22.05.2025
210	Валандово	110 kV дал. Милетково бр. 179/Б	110	Јули	
211	Валандово	110 kV дал. Дуброво бр. 117/2	110	Јули	28.11.2025

212	Валандово	110 kV дал. Богданци бр. /	110	Јули	
213	Валандово	110 kV Собирничка заштита	110	Јули	21.05.2025
214	Кавадарци 1	110 kV дал. Дуброво бр. 117/1	110	Август	20.11.2025
215	Кавадарци 1	110 kV дал. ИГМ бр. 114/2	110	Август	
216	Кавадарци 1	110 kV дал. ХИВ бр. 113/2	110	Не се планира	19.11.2025
217	Кавадарци 1	110 kV дал. Прилеп 1 бр. 122	110	Не се планира	
218	Кавадарци 1	110 kV дал. Градска бр. 166	110	Август	
219	Прилеп 1	110 kV дал. Прилеп 2 бр. 148/АБ	110	Јуни	
220	Прилеп 1	110 kV дал. Кавадарци 1 бр. 122	110	Не се планира	
221	Прилеп 1	110 kV дал. Битола 1 бр. 109	110	Јуни	16.05.2025
222	Прилеп 1	110 kV дал. Прилеп 3 бр. 155	110	Јуни	
223	Прилеп 1	110 kV Спојно Поле	110	Не се планира	
224	Битола 1	110 kV дал. Битола 2 бр. 136/А	110	Јуни	
225	Битола 1	110 kV дал. Битола 2 бр. 136/Б	110	Јуни	
226	Битола 1	110 kV дал. Прилеп 1 бр. 109	110	Август	02.12.2025
227	Битола 1	110 kV дал. Сопотница бр. 107/2	110	Август	03.09.2025
228	Битола 1	110 kV дал. Битола 4 бр. 121/3	110	Август	
229	Битола 1	110 kV Спојно поле	110	Август	02.12.2025
230	Битола 3	110 kV дал. Битола 2 бр. 164 Б	110	Август	02.07.2025
231	Битола 3	110 kV дал. Битола 4 бр. 164 /2А	110	Август	15.05.2025
232	Битола 4	110 kV дал. Битола 1 бр. 121/3	110	Август	
233	Битола 4	110 kV дал. Ресен бр. 121/2	110	Август	13.11.2025
234	Битола 4	110 kV дал. Битола 2 бр. 164 /1А	110	Август	03.07.2025
235	Битола 4	110 kV дал. Битола 3 бр. 164 /2А	110	Август	04.07.2025
236	Ресен	110 kV дал. Охрид 2 бр. 121/1	110	Август	13.10.2025
237	Ресен	110 kV дал. Битола 4 бр. 121/2	110	Септември	13.11.2025
238	Охрид 1	110 kV дал. Охрид 2 бр. 183	110	Септември	
239	Охрид 1	110 kV дал. Струга бр. 120/2	110	Септември	
240	Охрид 1	110 kV Собирничка заштита	110	Септември	03.12.2025
241	Струга	110 kV дал. Охрид 1 бр. 120/2	110	Септември	
242	Струга	110 kV дал. Глобочица бр. 120/1	110	Септември	24.09.2025
243	Кичево	110 kV дал. Осломеј бр. 106/2	110	Август	
244	Кичево	110 kV дал. Сопотница бр. 107/1	110	Август	
245	Гостивар	110 kV дал. Вруток бр. 194	110	Септември	17.06.2025
246	Гостивар	110 kV дал. Осломеј бр. 188	110	Септември	30.07.2025
247	Гостивар	110 kV дал. Јегуновце бр. 108/1А	110	Септември	10.06.2025
248	Самоков	110 kV дал. Осломеј бр. 144	110	Не се планира	
249	Самоков	110 kV дал. Козјак бр. 143/1	110	Не се планира	
250	Шпиље	110 kV дал. Вруток бр. 111	110	Октомври	
251	Шпиље	110 kV дал. Глобочица бр. 112	110	Октомври	23.09.2025
252	Шпиље	110 kV дал. Спојно поле	110	Не се планира	
253	Шпиље	110 kV Собирничка заштита	110	Не се планира	
254	Теарце	110 kV дал. Тетово 1 бр. 103/2	110	Не се планира	14.11.2025
255	Теарце	110 kV дал. ТС Јегуновце бр. 103/1	110	Не се планира	10.11.2025
256	Неокази	110 kV дал. ТС Штип бр.	110	Не се планира	15.04.2025
257	Неокази	110 kV дал. ТС Пробиштип бр.	110	Не се планира	
258	Неокази	110 kV Спојно поле	110	Не се планира	
259	Неокази	110kV Собирничка заштита	110	Не се планира	
260	Света Петка	110 kV дал. Козјак	110	Септември	
261	Света Петка	110 kV дал. Скопје 3	110	Септември	
262	Света Петка	110 kV Собирничка заштита	110	Не се планира	
263	Богословец	110 kV дал. Штип 1	110	Не се планира	
264	Богословец	110 kV дал. Овче Поле	110	Не се планира	
265	Фени	110 kV дал. Дуброво 1	110	Август	
266	Фени	110 kV дал. Дуброво 2	110	Август	
267	ТЕЦ Неготино	110KV ДВ Дуброво бр.135	110	Август	
268	ИГМ	110KV ДВ Тиквеш	110	Октомври	

269	ИГМ	110КВ ДВ Кавадарци бр.114/2	110	Октомври	
270	Дуброво	110КВ ДВ ВЕЦ Д.Капија- Дрен бр. 304	110	Не се планира	

Вкупен број на изводи	270
Планирано редовно годишно испитување/проверка на релејната заштита по извод од вкупниот број на изводи	201
Не се планира	69
Реализација на планирани изводи (испитување/проверка)	133
Испитани изводи што не се планирани за 2024 година	6
Реализација на планирани изводи (%)	66,16

Забелешка: Поради недозволени исклучувања и ангажирање на работните групи према потребите и усогласувањето со Оддел Техничка контрола, одржување и испитување ТС, при промена на прекинувачи, раставувачи, СМТ, НМТ, КМТ и активно учество во продолжување и старт на тековните проекти при промена на нова релејна заштита, не се испитани сите далеководни полиња што се планирани.

ОДДЕЛ ТРАНСФОРМАТОРСКИ СТАНИЦИ

Одделот трансформаторски станици кој е составен од Служба за експлоатација, Служба ПТР, Градежна група, Група ПТР -Охрид, во 2025 година ги заврши следните планира активности:

- Редовно следење на состојбите во трафостаниците,
- Извршување на сите активности согласно барањата и потребите на сите служби кои работат во АД МЕПСО-Скопје,
- Извршување на сите активности согласно барањата и потребите на надворешните изведувачи кои работат во нашите објекти,
- Во објектите што ги делиме со ЕВН-Македонија, ЕСМ-Македонија , ТЕ-ТО-Скопје и останатите потрошувачи, во договор со Национален Диспечерски центар и Диспечерски центар на ЕВН и ЕСМ, извршување на манипулации со цел навремено и неприкинатото снабдување на електрична енергија на нашите потрошувачи,
- Од страна на вработените на Одделот ТС во соработка со раководителите на ТС, и раководителите на Регионални центри се врши редовни дневни неделни и месечни прегледи, редовно одржување на секундарната опрема (Управување ,сигнализација и мерење, на АЦ/ДЦ развод) на сите Трансформаторски станици.
- Од страна на раководител на Оддел, раководители на служби и раководители на трафостаници и ргионални центри редовно се изготвуваат плановови за работа и извештаи.
- Дополнително од страна на Градежната служба и во рамките на на нашите можностите се вршеше, холтикултурно одржување на сите објекти, но и врши тековно одржување на целокупната мрежа за водоснабдување како и сите хидрантски мрежи во нашите објекти и изведување на градежни работи,
- Навремено интервенирање на сите непланирани појави и дефекти во трафостаниците и сл.
- Од страна на раководителот на Оддел , раководителот на служба Експлоатација вршење на редовно контрола и прегледи во трафостаниците и регионалните цетри, според постоечките процедури на АД Мепсо вработените во ТС навремено вршат дневен ,

неделен и месечен прегледи, преглед на изготвените извештаи, преглед на работни налози и дозволи за работа и извештаи на завршена работа изддени од работни групи на АД МЕПСО и надворешни фирми, водење на евиденција, и преглед на исправноста на примарната и секундарната опрема во сите Трафостаници.

- Во соработка со раководителите на ТС и раководителите на РЦ, извршено е замена на улично осветлување во кругот на трафостаниците и замена на светилки во коадачните згради
- Монтажа на Енергетски трансформатори ЕТР1 и ЕТР2 во Трафостаница Дуброво

ОДДЕЛ РЕВИТАЛИЗАЦИЈА

ЕЛЕКТРО СЛУЖБА	
ПЛАН ЗА ЗАМЕНА НА 110 kV ПРЕКИНУВАЧИ	I - XII.2025

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап.Ниво Un (kV)	планирано	реализирано
1	ТС Кочани	Трафо 1	110	март-октомври	
2	ТС Кочани	Трафо 2	110	март-октомври	
3	ТС Сушица	Трафо 1	110	март-октомври	
4	ТС Скопје 2	130/2 ДВ Скопје 4	110	март-октомври	23.04. – 09.05.25
5	ТС Скопје 2	110/1 ДВ Скопје 4	110	март-октомври	15.05. – 28.05.25
6	ТС Скопје 2	Трафо 1	110	март-октомври	02.06. – 12.06.25
7	ТС Скопје 2	Спојно поле	110	март-октомври	08.10. – 31.10.25

Во 2025 год. Планирано беше да се заменат 3 (три) прекинувачи. Заменети се 4 (четири) прекинувачи. Процентот на реализирани работи изнесува 130%.

Планираните работи не беа завршени во целост поради:

- Добиени исклучувања во зависност од состојбата во електроенергетскиот систем

ЕЛЕКТРО СЛУЖБА	
ПЛАН ЗА ЗАМЕНА НА 110 kV РАСТАВУВАЧИ	I - XII.2025

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	Нап.Ниво Un (kV)	планирано	реализирано
1	ТС Скопје 3	Козле	110	март-октомври	
2	ТС Скопје 3	Југохром	110	март-октомври	
3	ТС Скопје 3	ХЕЦ Св. Петка	110	март-октомври	
4	ТС Скопје 3	Спојно поле	110	март-октомври	
5	ТС Скопје 3	Ѓорче Петров	110	март-октомври	
6	ТС Скопје 3	ТС Скопје 4	110	март-октомври	
7	ТС Скопје 3	Запад	110	март-октомври	
8	ТС Сушица	Трафо 1	110	март-октомври	
9	ТС Битола 1	ДВ бр. 109 - Прилеп 1	110	март-октомври	02.09. – 26.09.2025

Во 2025 година Планирано беше на 8 (осум) полиња да се заменат соодветни (собирички, линиски и поддолжен) раставувачи. Заменети се 4 (четири). Процентот на реализирани работи изнесува 50%.

Планираните работи не се завршени во целост поради:

- Добиени исклучувања во зависност од состојбата во електроенергетскиот систем

СЛУЖБА ЗА ПРОЕКТНА ДОКУМЕНТАЦИЈА	
ПЛАН ЗА ИЗРАБОТКА НА МОНТАЖНИ ШЕМИ ЗА СМЕНИ ПРЕКИНУВАЧ	I - XII.2025

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	планирано	реализација
1	ТС Штип 2	Трафо 1	јануари-декември	4/2025
2	ТС Штип 2	Трафо 2	јануари-декември	7/2025
3	ТС Радовиш	Трафо 1	јануари-декември	12/2025
4	ТС Струмица 1	Помошно поле	јануари-декември	

Во 2025 година планирано беше да се изработат (4) четири проекти за монтажни шеми за сменет прекинувач. Изработени се 3 (три) и 1 (еден) е во тек на реализација.

Планираните работи не се завршени во целост поради:

- недоволен број на материјални и човечки ресурси

СЛУЖБА ЗА ПРОЕКТНА ДОКУМЕНТАЦИЈА	
ПЛАН ЗА ИЗРАБОТКА НА МОНТАЖНИ ШЕМИ ЗА СМЕНИ РАСТАВУВАЧИ	I - XII.2025

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	ИЗВОД	планирано	реализација
1	ТС Горче Петров	Скопје 3	јануари-декември	3/2025
2	ТС Горче Петров	Трафо 1	јануари-декември	6/2025
3	ТС Горче Петров	Трафо 2	јануари-декември	9/2025
4	ТС Горче Петров	Скопје 1	јануари-декември	5/2025
5	ТС Горче Петров	Подолжен раставувач	јануари-декември	6/2025
6	ТС Радовиш	Трафо 1	јануари-декември	12/2025

Во 2025 год. Планирани беа да се изработат 6 (шест) проекти за монтажни шеми за смени раставувачи. Изработени се 5 (пет) и 1 (еден) е во тек на реализација.

Планираните работи не се завршени во целост поради:

- недоволен број на материјални и човечки ресурси

СЛУЖБА ЗА ГРАДЕЖНА ПРИПРЕМА НА ТРАФОСТАНИЦИ	
ПЛАН ЗА ГРАДЕЖНИ РАБОТИ ЗА ВН ОПРЕМА	I - XII.2025

Р.бр.	ТРАФОСТАНИЦА	планирано	реализација
1	ТС Кочани	во тек на договорената замена на прекинувачот/раставувачите	
2	ТС Скопје 3		
3	ТС Сушица		

СЛУЖБА ЗА ГРАДЕЖНА ПРИПРЕМА НА ТРАФОСТАНИЦИ	
ПЛАН НА ОСТАНАТИ АКТИВНОСТИ	I - XII.2025

Р.бр.	АКТИВНОСТ	планирано	реализација
1	Градежни работи за замена на ВН опрема	јануари-декември	завршена
2	Санација на санитарни чворови, кровови и градежна столарија во трафостаници	јануари-декември	завршена
3	Санација на жичани огради во ТС	јануари-декември	завршена
4	Изградба на платформа за трансформатор (ТС Битола 2)	јануари-декември	завршена
5	Градежни работи за техничко одржување на ТС	јануари-декември	Поништен ќе се објави во 2026
6	Промена на градежна столарија во командни згради во ТС	јануари-декември	Потпишан договор 1.12/2025

7	Набавка и монтажа на армирано бетонски капацы за кабелски канали во ТС	јануари-декември	поништена
8	Набавка и монтажа на ламинатни подови во командни згради на ТС	јануари-декември	Поништен ќе се објави во 2026
9	Санација на постоечки портали и изградба нови во ТС	јануари-декември	Ќе се објави во 2026

Во тек на 2025 год. реализацијата на градежните работи е според спроведените постапки за јавни набавки и склучените договори ,а поедините активности не се извршени во целост како што е и наведеното во табелата погоре.

Служба за возила

Службата за возила во текот на 2025 година континуирано ги реализира сите планирани активности и сите договори од јавните набавки на кои крајниот рок им беше 2025 година, а во тек се постапките за новите договори.

- Следење и потрошувачка на гориво како и прибавување на фискалните сметки
- Контрола на сервиси со кои АД МЕРСО има склучено договор за одржување
- Контрола и ракување со тешка програма
- Следење на промена на гуми (летни-зимски)
- Регистрација на возила
- Патни налози
- Фактури за плаќање
- Полномошна за управување на туѓо моторно возило во државата и странство
- Проверка на антифриз на сите возила
- Превоз на службени лица на територијата на Македонија и надвор од неа
- Активности во гаража и магацин за возила во ТС СК 1/5
- Дефектажа и проверка на возила
- Дневна, неделна и месечена контрола на возила
- Перење на службени возила
- Следење на реализација на тековни тендери за календарска година и објавување на нови тендери
- Изготвување на извештаи и реевиденција на списокот за задолжени службени возила на вработените во АД МЕРСО
- Отуѓување на возила кои не се во возна состојба
- Економска исплатливост на возилата кои се дел од Возниот парк на АД МЕРСО

Договори

- Перење на моторни возила Договор бр. 05-125 од 10.01.2025г
- Технички преглед и регистрација на возила – Пауер Спорт Систем Договор бр. 349/6 13.01.2026
- Одржување и поправка на постојните моторни возила
- Аутомакедонија АД Скопје Договор бр. 03-43/1 од 15.01.2026г. и 03/44-1 од 15.01.2026г
- Монтажа, демонтажа и балансирање на гуми Мотоцентар Доо Договор бр. 03-5878/2 од 06.11.2025г.
- Следење на реализација на договор за набавка на нови патнички и нивно тековно одржување –
- Постапка во тек за ЈН на АД Блу течност Нов договор во тек

- Набавка на гориво за моторни возила – АД МАКПЕТРОЛ Договор бр 05-2423/3 од 28.06.2024 до 28.06.2026 и објавување на нов

Служба за безбедност и здравје при работа

АКТИВНОСТ ЗА 2025 година	
Испитување на опрема за работа на висок напон	Извршено е испитување на ВН опрема, два третмана.
Дератизација и Дезинсекција на објектите трафостаници и Дирекција на АД МЕПСО-Скопје	-Извршена е Дератизација и Дезинсекција во трафостаниците, и дирекција на АД МЕПСО-Скопје, два третмана
Сервисирање и одржување на ПП-апарати, хидрантска инсталација и обука на вработени	- Извршенио е сервисирање и одржување на пп-апарати, хидранска инсталација во сите трафостаници и дирекција на АД МЕПСО-Скопје. - Извршена е обука на вработени со ракување и гасење на пожар со пп-апарати.
Министерство за труд и социјална политика	-Државен инспекторат за труд и социјална политика -Известување за повреда при работа -Повреди при работа
Лични заштитни средства опрема	-Извршена е посета на објектите трафостаници на АД МЕПСО-Скопје, направена е контрола на вработените. - Извршена набавка на нови лични заштитни средства. - Поделени лични заштитни средства.
Спроведување на одредби на законот за БЗР	-Извршено е испитување на микроклиматски услови, бучава, осветленост. - Извршена е обука на сите вработени во АД МЕПСО. - Во изработка е проценка на ризик.
Редовни здравствени прегледи	-Извршени редовни здравствени прегледи на вработените -Редовни здравствени прегледи на вработени кои работат на висина. -Направено ново барање за тендерска постапка.
Годишна ревизија и месечно одржување на ПП центри во Трафостаници и Дирекција на АД МЕПСО	-Извршена е годишна ревизија на ПП-централи во трафостаници и дирекција на АД МЕПСО-Скопје. -Редовно месечно одржување на ПП-централи во трафостаници и дирекција на АД МЕПСО-Скопје.
Обука на вработени за прва помош	-Извршена е обука на вработени за Прва Помош
Испитување на опрема за работа на висина и заштита од пад	-Извршено е испитување на опремата за работа на висина и заштита од пад на вработените кои ја користат во Далеководна екипа (Скопје, Штип, Битола, Регионален центар Охрид)
Набавка на нови ПП центри	-Монтирани нови адресабилни центри во ТС Скопје1/5 и ТС Петровец.
Набавка на ВН опрема	-Набавка во тек

СЕКТОР ЗА ИТ И ТК

ОДДЕЛ ЗА ТЕЛЕКОМУНИКАЦИИ

Склучени Договори и постапки во тек за ЈН

- Модули за надградба на ТК систем и лиценци. Потпишана Рамковна Спогодба со Друштво за инфраструктура и решенија за информатичка технологија ТЕССА ТЕК ДООЕЛ, Скопје (Рамковна Спогодба бр.05-5187/3 од 02.12.2025 год.);
- Услуги за мобилна телефонија. Потпишан Договор со Македонски Телеком АД (Договор бр. 05-3375/3 од 21.08.2025 год.);
- Телекомуникациски услуги за дедициран интернет пристап и изнајмување на оптички парици. Потпишан Договор со НЕОТЕЛ АД Скопје (Договор бр. 05-5288/3 од 20.10.2025 год.);
- Надградба на мониторинг систем за оптичка мрежа. Објавено со број на оглас: 22700/2025 од 12.12.2025 год.
- Овесна опрема за OPGW јаже. Објавено со број на оглас: 23817/2025 од 30.12.2025 год.

Активни во фаза на реализација се договорите за јавните набавки

- Одржување на телефонска централа (Договор бр. 05-2245/3 од 11.06.2024);
- Услуги за мобилна телефонија (Договор бр. 05-3375/3 од 21.08.2025 год);
- Услуги за фиксна телефонија (Договор Бр. 05-930 од 19.04.2023);
- Одржување на OPGW јаже и подземен оптички кабел (Рамковна Спогодба бр.05-319 од 01.02.2024);
- Project: MEPSO Rehabilitation and Control Project, EBRD Loan Number 44114, Contract: Supply and Installation of Telecommunication Equipment and Remote Monitoring of substation. Проектот е во целост реализиран и мрежата е пуштена во работа. Од 28.03.2024 год. започнува Договорот за Одржување, Техничка поддршка и SLA услуги за период од 30 месеци;
- Project: MEPSO Rehabilitation and Control Project, EBRD Loan Number 44114, Contract: Supply and installation of underground Fiber optic cable (UFOC). Од Министерството за Транспорт и Врски добиено е одобрение за градба. Проектот е во фаза на реализација;
- Телекомуникациски услуги за дедициран интернет пристап и изнајмување на оптички парици (Договор бр. 05-5288/3 од 20.10.2025 год);
- Одржување на мрежа и мрежни сервиси на ИТ/ТК сектор (Договор бр. 05-1736/2 од 12.04.2024).

Монтажа на опрема, конфигурирање и пуштање во работа, отстранување на дефекти

- Извршена дијагностика и превземени активности за отстранување на аларм на DWDM опремата во ТС Куманово 1;
- Извршена дијагностика и превземени активности за отстранување на аларм на модул на DWDM опремата за ТС Кичево;
- Во ТС Скопје 1/5 пуштена инсталација и сервис за далечински надзор на трансформатор;
- Во ТС Скопје 4 пуштена инсталација и сервис за далечински надзор на трансформатор;

- Детектирање на прекин на оптички влакна на 110 kV ДВ ТС Гостивар – ТС Осломеј;
- Поврзување и пуштање во функција на нов оптички линк за MPLS мрежата помеѓу ТС Скопје 1/5 и ТС Куманово 1;
- Полагање на оптички кабел во ров и изработка на завршна оптичка кутија, пуштање во функција на оптички линк од трансформатор во поле до ККО во ТС Битола 2 и обезбедување на сервис за далечински мониторинг на параметри на трансформатор од НДЦ Скопје;
- Во ТС Куманово 1 отстранет дефект на RCP модул и инсталиран е новсофтвер за работа. DWDM системот е вратен во функција;
- Во Регионален Центар Охрид извршено е програмирање на радио станици со репетиторски фреквенции и направена контрола на сите станици;
- Во ТС Битола 1 извршено е програмирање на радио станици со репетиторски фреквенции и направена контрола на сите станици;
- Во ТС Гостивар и ТС Осломеј извршено е мерење на параметри на оптичките влакна. Констатирано е големо слабеење на влакната по кои работи MPLS системот. Извршена е промена на оптичките влакна и системот е повторно вратен во функција;
- Во ТС Скопје 1/5 извршено е мерење на параметри на оптичките влакна со ТС Куманово 1. Пуштен е линк помеѓу ТС Скопје 1/5 и ТС Куманово за поврзување на MPLS/TP опремата;
- Во ТС Кочани извршена е инсталација на енергетски кабел од табла за критични потрошувачи и поврзан е исправувач кој ја напојува ТК опремата;
- Во ТС Кратово извршена е инсталација на енергетски кабел од табла за критични потрошувачи и поврзан е исправувач кој ја напојува ТК опремата;
- Во ТС Струга пуштена инсталација и сервис за далечинско читање на електрични броила. Извршена контрола и ажурирање на листа на ТК опрема во објектот;
- Во ТС Охрид 1 и ТС Охрид 2 извршена е превентивна контрола на ТК опремата и ажурирање на листа на ТК опрема во објектите;
- Во Дирекција на ЕСМ извршена е монтажа на ТК ормар, исправувач за 48 VDC со батерии и MPLS/TP опрема која е преку оптички кабел поврзана со Дирекција МЕПСО. Извршено е конфигурирање на опремата, пуштен е канал до Заеднички Служби во РЕК Битола и обезбеден е сервис за WAN мрежа за деловно работење на Компанијата;
- Во ТС Бучим извршена е инсталација на енергетски кабел од табла за критични потрошувачи и поврзан е исправувач кој ја напојува ТК опремата;
- Во ТС Радовиш извршена е инсталација на енергетски кабел од табла за критични потрошувачи и поврзан е исправувач кој ја напојува ТК опремата.
- Извршено поврзување на оптички линкови према ТС Југохром, ХЕЦ Вруток, ХЕЦ Шпиље, ТС Гостивар и ТС Осломеј за поврзување на систем за мониторинг на оптички влакна ONMSi;
- Извршено поврзување на оптички линкови према ТС Југохром, ХЕЦ Вруток, ТС Гостивар и ТС Осломеј за поврзување на систем за мониторинг на оптички влакна ONMSi;
- Обезбеден сервис за SCADA систем во ТС ИГМ Кавадарци 1;
- Пуштени во функција резервни телефонски линии за потребите на НДЦ;
- Конфигурирање на опрема и пуштање во работа на сервис за мониторинг на параметри на трансформатори во ТС Штип и ТС Дуброво;
- Мигрирање на сервис за SCADA систем на нова опрема. Извршена превентивна контрола на модули за ладење;
- Во ТС Скопје 4 извршена е монтажа на антена за радио станица и станицата е пуштена во работа;

- Во ТС Скопје 1/5, и ТС Скопје 3 интервенирано е на системот за видео надзор и камерите се вратени во функција;
- Извршена е софтверска надградба на Firewall уредите.
- Во ТС Дуброво извршено е поставување на нова оптичка подземна инсталација од трафо поле до релејни куќички и Командно Контролен Објект. Инсталацијата ќе се користи за обезбедување на мониторинг сервис за второ трафо;
- Извршена е миграција на комуникациските врски на SCADA систем со хидроцентралите на ЕСМ (ХЕЦ Тиквеш, ХЕЦ Вруток, ХЕЦ Шпиље и ХЕЦ Глобочица) преку SDWAN мрежата на ЕСМ, заменувајќи ги старите сериски Е1 врски со нова модерна технологија. Миграцијата е извршена со минимален downtime во ранг на секунди, без никаков импакт по SCADA и DCS сервисите на МЕПСО и ЕСМ;
- Саниран дефект на оптичко заштитно јаже OPGW на 110 kV ДВ ТС Осломеј – ТС Самоков. Оштетеното OPGW јаже е заменето со ново јаже и извршено е спојување на оптичките влакна во спојни кутии на затезни столбови;
- Во НДЦ Скопје извршено конфигурирање на рутери за овозможување на дополнителни сервиси за потребите на Подружница ОЕПС;
- Во ХЕЦ Козјак извршено е конфигурирање, тестирање и пуштање во работа на сервис за далечинско читање на електрични броила;
- Во ТС Скопје 3 работено на отстранување на дефект на камера за видео надзор на објектот;
- Во ТС Југохром и ТС Теарце извршено е конфигурирање, тестирање и пуштање во работа на сервис за SCADA;
- Во ТС Штип и ТС ИГМ работено на отстранување на проблем со отчитување на податоци од мрежни уреди;
- Во НДЦ Скопје констатиран дефект на рутер. Извршена е замена со нов рутер. Новиот рутер е конфигуриран, тестиран, пуштен во работа и извршена е префрлањеа на сите активни сервиси;
- Во ТС Гостивар работено на отстранување на прекин на линк од оптичка транспортна мрежа;
- Во НДЦ Скопје работено е на отстранување на проблем со функционирање на IP телефонската централа.

Останати активности

- Тековно одржување и контрола на телекомуникациската мрежа на дневно ниво со цел сведување на дефекти и испади на минимум и обезбедување на поголема доверливост и расположивост на мрежата. Мрежата е стабилна и услугите за критичните сервиси се обезбедуваат континуирано;
- Тековно одржување и контрола на оптичка мрежа, спојни компоненти и помошна опрема;
- Конфигурирање и пуштање во работа на IP телефони за потребите на Дирекција на АД МЕПСО;
- Тековно одржување на систем за мониторинг и видео надзор на трафостаници;
- Тековно одржување на LAN/WAN мрежа;
- Тековно одржување на транспортна и пристапна мрежа и опрема за непрекинато напојување;
- Тековно ажурирање на телефонски именик;
- Месечна проверка и дијагностика на LAN мрежа и правење на backup;
- Работа на неделни контроли на телефонските центри со симнување на backup конфигурации.

Изработка на извештаи и потребна документација

- Доставување на информации Град Скопје – Сектор за планирање и уредување на просторот за усогласување на планирани реконструкции на објекти;
- Припрема на документи за доставување на мислење за урбанистички планови преку систем за е-урбаизам;
- Изготвување на месечни извештаи и преглед на трошоци за фиксна и мобилна телефонија;
- Работа на ГИС платформа и ажурирање на податоци за оптички линкови;
- Работа на припрема на потребна документација за замена на SIM картички, промена на сопственост, промена на тарифен модел и подигање на телефонски апарати од Македонски Телеком;
- Изготвување на квартални извештаи и годишен извештај за АЕК за 2025 година;
- Работа на припрема на техничка документација за јавни набавки и евалуација на понуди;
- Ажурирање на податоци за основни средства и останати податоци за обновување на лиценца од 2019 год. и за потребите на процесот на сертификација на АД МЕПСО пред РКЕ;
- Работа на проектни програми за ВЕЦ Штип – ПП за ОП за ТС Балталија и ВЕЦ Штип – ПП за ОП за 2x400 kV ДВ;
- Работа на припрема на документација за Asset Based Risk Management;
- Работено за изработка на ГИП и ОПН за 2026 година.

Обука на кадар и посета на Семинари

- Извршена обука на техничкиот персонал за работа со ONMSi софтвер;
- Учество на 26. Ибис Семинар Empowering Intelligence, Enabling Performance од областа на оптички мрежи и мерни инструменти;
- Присуство на обука за проектот Project: FYR Macedonia-Albania Transmission Phase I, Loan No.: 46274, Contract: Smart Maintenance and Asset Management;
- Учество на Adria Security Summit 2025, Деловните Мрежни решенија - OMADA и Деловните Безбедносни (Видео Надзор) решенија - VIGI на TP-Link.

Активности во Работни групи за реализација на Проекти за приклучоци и Проекти за нови инвестиции

- Учествувано во работна група за реализација на проектот за изградна на 400/110 kV трафостаница Охрид;
- Учествувано во работна група за реконструкција на ТС Рафинерија ОКТА. Извршено е демонтажа на ТК опрема и нејзино повторно монтирање и пуштање во работа. Извршена санација на прекин на подземен оптички кабел. Кабелот е пуштен по нова траса;
- Учествувано во работна група за изработка на Студијата за приклучување на ФЕЦ Ерџелија на преносна мрежа;
- Учествувано во работна група за изработка на Студијата за приклучување на ФЕЦ ОКТА на преносна мрежа;
- Учествувано во работна група за реализација на проект за приклучување на ФЕЦ Долнени на преносна мрежа;
- Учествувано во работна група за реализација на проект за приклучување на ВЕЦ Кичево на преносна мрежа;

- Учествово во работна група за реализација на проект за приклучување на ВЕЦ Плаке на преносна мрежа;
- Учествово во работна група за реализација на проект за приклучување на ФЕЦ Пробиштип 1 на преносна мрежа;
- Учествово во работна група за реализација на проект за приклучување на ФЕЦ Пробиштип 2 на преносна мрежа;
- Учествово во работна група за реализација на проект за приклучување на ФЕЦ Балдовенци на преносна мрежа;
- Учествово во работна група за реализација на проект за приклучување на ФЕЦ Новаци на преносна мрежа;
- Учествово во работна група за реализација на проект за приклучување на ФЕЦ Штип на преносна мрежа;
- Учествово во работна група за реализација на проект за приклучување на ФЕЦ Долани, преносна мрежа;
- Учествово во работна група за реализација на проект за изработка на нацрт-верзијата на Стратегијата за сајбербезбедност на АД МЕПСО за периодот 2025–2028 и предлог План за реализација на стратешките цели;
- Учествово во работна група за реализација на проект за дигитализација на РП Крива Река (Кратово).
- Учествово во работна група за имплементација на проектот за подземна линиска инфраструктура за оптички кабел од ТС Ѓорче до ТЕ-ТО, односно MEPSO Rehabilitation and Control project, LOAN 44114, Tender/Contract Reference No. 3628600: Optical Loop 3: Equipment and Constriction of Underground Installation for Optical Connection. Од Министерството за Транспорт и Врски добиено е одобрение за градба. Во тек е реализација на проектот. Се работи на ископ на ров и поставување на пластично црево по течение на реката Вардар;
- Учествово во работна група за изработка на Студија за превентивна детекција на пожари по далноводи.

ОДДЕЛ ЗА ИНФОРМАЦИСКИ ТЕХНОЛОГИИ

Склучени договори во 2025 и активни договори за ЈН

- Disaster Recovery Location (Договор бр: 05-3552/3 од 25.07.2025)
- Анализа на податоци со log менаџмент (Договор бр: 05-3455/5 од 24.12.2025)
- Компјутерска опрема (Договор бр: 05-4280/3 од 10.11.2025)
- Резервни делови (Договор бр: 05-3343/4 од 22.10.2025)
- Набавка и инсталација на решение антивирусна заштита со напредни функционалности за откривање на и одговор на закани (ЕДР) (Договор бр: 05-6212/3 од 30.12.2025)
- Набавка на Услуги Autodesk лиценци (Договор бр: 05-1991/2; 17.03.2024 год. И 05-3374/3 од 21.08.2025)
- Софтверски пакет за ИТ услуги и сервиси – ServiceDesk (Договор бр: 05-3761/3 од 21.08.2025)
- Microsoft лиценци (Договор Бр. 05-445/2; 12.02.2025 год.)
- Перманентна интернет врска и услуги за ИТ сервиси во облак (Договор Бр. 05-4145/3 од 29.08.2024)

- Набавка и испорака на тонери, кертриџи, драмови и друго (Договор Бр. 05-4143/3 од 06.09.2024)
- Софтвер за виртуелизација VMware (Договор Бр. 05-277 од 16.01.2023)
- Софтвер за ИТ Оператива OPManager (Договор Бр. 05-277/1 од 16.01.2023)
- Техничка поддршка за АЛФА Сервер (Договор Бр. 05-6346/3 од 05.11.2024)
- Набавка и инсталација на решение антивирусна заштита со напредни функционалности за откривање на и одговор на закани (ЕДР) (Договор Бр. 05-6212/3 30.12.2025)
- Изнајмување на мрежни принтери (Договор Бр. 05-947/3; 24.03.2023 год.)
- Лиценци за Microsoft Project и Visio (Договор Бр. 05-949/3; 03.05.2023) – To be Discountinued in September 2026
- Обнова на лиценци за Nessus софтвер (Договор Бр. 05-3070/3; 29.08.2023)
- Продолжување на гаранција на BACKUP систем (Договор Бр. 05-2490/3; 04.09.2023)
- Опрема за ИТ инфраструктура - Безбедносни уреди NGFW (Договор Бр. 05-2115/2 28.03.2024)
- Лиценци за бекап систем (Договор Бр. 05-1613/2; 26.02.2024 год.)
- Надградба на безжична мрежна инфраструктура -WiFi Access Points (Договор Бр. 05-1734/2 04.03.2024)
- Продолжување на лиценца за firewall (Договор Бр. 05-3072/3 26.09.2023)
- Телекомуникациска опрема (Договор Бр. 05-2212/2 28.03.2024)
- Компјутерска опрема (Договор Бр. 05-4280/3 10.11.2025)
- Лиценци за Firewall заштита (Договор Бр. 05-1008/2 27.02.2023)

Корисничка поддршка и оперативни интервенции

Во текот на годината, ИТ одделот обезбеди континуирана и стандардизирана поддршка за вработените, со цел стабилно и безбедно секојдневно работење и намалување на прекини во деловните процеси. Фокусот беше на брза интервенција, правилни конфигурации и рационално управување со животниот циклус на корисничката опрема.

- **Кориснички сметки и пристапи:** креирање и администрирање корисници во Active Directory, приклучување уреди во домен, управување со пристапи и кориснички политики.
- **Е-пошта и комуникации:** отворање и конфигурација на службени е-пошта сметки и поставување MS Outlook/webmail за нови и постоечки корисници.
- **Клиентска опрема и ОС:** инсталација/реинсталација на оперативни системи на десктоп и лаптоп уреди, подготовка и реподготовка на користена опрема за нови корисници, основна локална проверка на мрежни подесувања.
- **Хардверски подобрувања:** миграција од HDD на SSD, надградба на RAM и замена на оштетени компоненти за подобрување на перформанси и продолжување на животниот циклус на опремата.
- **Периферни уреди:** инсталација и конфигурација на печатачи и мултифункционални уреди согласно организациски потреби и работни позиции.
- **VDI и Thin Clients:** приклучување и пуштање во употреба на thin clients преку VDI инфраструктура, како мерка за централизирано управување со корисничките средини и оптимизација на одржувањето.
- **Дигитално потпишување:** подигнување на токени/сертификати и инсталација на потребни компоненти/екстензии на новата опрема за електронско потпишување и поддршка на дигитални работни текови.

- **Лиценци и усогласеност:** доделување Microsoft 365 лиценци и соодветна корисничка конфигурација според оперативните потреби.

Со овие интервенции, се обезбедени неопходните ресурси и поддршка за соодветно функционирање на ИТ инфраструктурата, подобрени се работните услови за вработените и се извршени ажурирања во технолошката опрема и софтверските решенија на АД МЕПСО.

Системска администрација и одржливост на платформите

Активностите во оваа област беа насочени кон обезбедување висока достапност, перформанси и континуитет на клучните серверски услуги и виртуелни средини. Паралелно се одржуваше тестна околина за контролирано воведување промени и проверка на функционалност пред продукциска имплементација.

- **Серверски услуги:** редовна проверка и оптимизација на Active Directory, DNS, DHCP и други околин, како основа за стабилно корисничко работење.
- **Виртуелизација:** администрирање на Hyper-V/VMware, креирање и миграција на виртуелни машини, следење логови и перформанси, и континуирано одржување на виртуелни ресурси.
- **Складишта и капацитети:** одржување на storage инфраструктура и интервенции (замена на дискови, организација на простор, оптимизација на перформанси), со цел подобро искористување на системските ресурси.
- **Backup и restore:** редовно креирање резервни копии, тестирање и реализација на враќање податоци (диск и лента), како механизам за деловна отпорност и минимизација на ризик од загуба на податоци.
- **Системски простории:** превентивни проверки и одржување на сервер сала и помошни системски сали (чистење, филтри, климатизација и состојба на опремата), со цел намалување на ризик од дефекти и прекини.
- **Подготовка на нови системи:** техничка подготовка на предуслови за нови платформи (креирање виртуелни машини, SQL предуслови и инфраструктурни конфигурации), со контролирано тестирање пред пуштање во продукција.

Service Desk- Платформата

Со воведувањето на Service Desk платформата, АД МЕПСО воспостави централизиран и структуриран систем за управување со корисничките барања и техничката поддршка. Овој систем овозможува стандардизиран пристап кон пријавување, обработка и следење на ИТ-инциденти и барања, како и создавање основа за аналитичко следење на перформансите.

Категорија	Број на тикети	% на распределба
Безбедност и заштита	8	2%
Веб и внатрешни системи	12	2%
Корисничка поддршка и пристап	216	45%
Мрежа и комуникации	56	12%
Податоци и документација	27	6%
Системски барања	5	1%
Софтвер и апликации	88	18%
Хардвер и периферна опрема	70	15%
Вкупно	482	100%

Анализата се базира на вкупно 482 евидентирани тикети во текот на цела 2025-та година и има за цел да обезбеди увид во нивната распределба по категории и организациски единици, како и да ги идентификува клучните трендови во функционирањето на Service Desk системот.

Распределбата по категории покажува дека најголем дел од барањата се однесуваат на корисничка поддршка и пристап (45%), што укажува на значителна потреба од континуирана оперативна поддршка. Значаен удел имаат и тикетите поврзани со софтвер (18%) и хардвер (15%), што ја нагласува зависноста на институцијата од стабилна технолошка инфраструктура.

Барањата поврзани со мрежа и комуникации (12%) и со управување со податоци (6%) укажуваат на постојана потреба од одржување на комуникациските и информациските системи. Нискиот удел на безбедносни инциденти (2%) укажува на стабилна безбедносна состојба, но и на можност за подобро формализирање на ваквите случаи.

Сектор	Број на тикети	% на распределба
Кабинет на Генерален Директор	49	10%
Кабинет на Заменик Генерален Директор	1	0%
Сектор за финансиски работи	51	11%
Сектор за правни и општи работи	40	8%
Оператор на преносна мрежа	32	7%
Оператор на електропреносниот систем	22	5%
Сектор за ИТ/ТК	127	26%
Системски барања	160	33%
Вкупно	482	100%

Од аспект на секторска распределба, најголем број на тикети потекнуваат од Секторот за ИТ и телекомуникации (26%), како и од категоријата „Системски барања“ (33%), која опфаќа недоволно дефинирани записи. Ова укажува на потреба од подобрување на процесот на категоризација и внес на податоци.

Service Desk платформата успешно функционира како централен механизам за ИТ-поддршка и е широко прифатена од вработените. Доминантната застапеност на оперативни

барања потврдува дека системот има значајна улога во обезбедување на континуитет во работењето.

Сепак, постои простор за понатамошно унапредување, особено во делот на стандардизација на внесот, подобрување на квалитетот на податоците и едукација на корисниците. Со систематски пристап и континуирана оптимизација, Service Desk може дополнително да се развие како стратешки инструмент за поддршка на дигиталниот развој на АД МЕПСО.

Напредно одржување на корпоративна мрежна инфраструктура

Во текот на годината се реализираа активности за унапредување на мрежната стабилност, управливост и безбедност, со посебен фокус на поврзаноста на трафостаниците и сегментацијата на мрежата за поефикасно мониторирање и управување.

- **Мрежна архитектура и сегментација:** конфигурација на VLAN и организација на подмрежи за подобро управување, следење и изолирање на критични сегменти.
- **Мрежна опрема и каблирање:** инсталација/замена на мрежна опрема, реорганизација на rack ормари и структурно каблирање (оптичко и бакарно) во системски простории и локации.
- **Firewall и политики:** оптимизација и проширување на правила/полиси (SonicWALL, Sophos, NGFW) согласно потребите на МЕПСО, VDI и пристапите до сервисите.
- **Интернет и мрежа за трафостаници:** имплементација на нови полиси со цел обезбедување интернет услуга и стабилна мрежна поврзаност за сите трафостаници, како предуслов за оперативна координација и сигурна комуникација.
- **WAN/VPN и рутирање:** конфигурации поврзани со WAN/LAN, VPN и рутирање (вклучително BGP) за оддалечени локации и трафостаници, со цел континуитет и сигурен пренос на податоци.
- **Безбедносна свесност и превенција:** реализирана е онлајн обука, квиз и тестирање на сите вработени за препознавање и заштита од фишинг и сајбер напади, како мерка за намалување на ризик од човечки фактор.
- **Инциденти и заштитни мерки:** превентивно отстранување на непожелен софтвер преку антивирусно решение и локализација/отстранување на мрежни проблеми во корпоративната мрежа.

Дигитални платформи, управување со ИТ процеси и организациски придонес

Оваа група активности ја опфаќа поддршката на дигиталната трансформација, подобрување на интерната комуникација, управување со ИТ ресурси и учество во меѓусекторски иницијативи, со цел ИТ да придонесе не само оперативно, туку и развојно.

- **Веб и интранет сервиси:** одржување и ажурирање на официјалната веб-страница и интранет платформата со нови содржини, како и поддршка на транспарентно информирање во рамки на организацијата.
- **Инвентар и управување со опрема:** одржување на системот за управување со ИТ средства (SnipeIT), прием, евиденција и распределба на опрема, како основа за контролирано планирање на набавки и ресурси.
- **Service Desk процеси:** следење и решавање кориснички интервенции преку портал, како и активности за унапредување/воведување алатки за тикетирање, со цел поголема транспарентност и мерливост на поддршката.

- **Целни обуки по организациски потреби:** обука и редовна поддршка на вработените одговорни за **маркетинг и ПР** за користење апликативни решенија за навремено и транспарентно пренесување информации;
- **Интерна комуникација:** изготвување на внатрешен **каталог/Newsletter** за размена на информации и поставување приоритети, како механизам за подобра координација и насочување активности.
- **Организациски придонес:** учество во подготовка на предлози за промени во систематизацијата на работни места, како и учество во работни групи за имплементација на проекти иницирани од повеќе сектори (Развој и инвестиции, ОПМ, Кабинет на Генерален директор и други).
- **Стручно усовршување:** континуирано учество на обуки и конференции поврзани со ИТ управување, мониторинг, сајбер безбедност и дигитална трансформација, со цел унапредување на капацитетите на одделот.

Во целина, активностите на ИТ одделот во рамките на ИТ/ТК секторот во текот на годината беа насочени кон обезбедување висок степен на оперативна стабилност, безбедност и континуитет на критичните информациски системи и услуги во АД МЕПСО. Истовремено, преку унапредување на мрежната и серверската инфраструктура, стандардизација на корисничката поддршка и реализација на обуки за сајбер-безбедност и дигитални алатки, беше поставена основа за поефикасни процеси и понатамошна дигитална трансформација.

СЕКТОР ЗА ПРАВНИ И ОПШТИ РАБОТИ

Во Секторот за правни и општи работи во АД МЕПСО, активностите кои се преземаа во 2025 година во периодот од 01.01.2025 година до 31.12.2025 година се реализираа преку организационите единици во секторот за правни и општи работи и тоа:

- Оддел за правни работи
 - Служба за правни работи
 - Служба за органи на управување
- Оддел за имотно правни работи
 - Служба за експропријација
 - Геодетска служба
 - Служба за следење на имот и обезбедување на докази
- Оддел за човечки ресурси
 - Служба за селекција, професионален развој и планирање
 - Служба за кадрово административни работи, компензации и бенефиции
- Оддел за општи работи
 - Служба за обезбедување
 - Служба за општи работи
 - Архива
 - Кафекуварница
 - Служба за техничко одржување и хигиена

ОДДЕЛ ЗА ПРАВНИ РАБОТИ

Одделот за правни работи обезбедува правни услуги за координирано и непречено работење на Секторите и Подружниците на Друштвото. Одделот за правни работи постапува и изготвува: приговори, тужби, одговори на тужби, жалби (редовен правен лек), одговори на жалби, ревизии (вонреден правен лек), одговори на ревизии и сите видови поднесоци кои се доставуваат до судовите и други органи и институции, со кои се штити имотот и правата на Друштвото; изработува нормативни акти и истите ги предлага до Управниот одбор, постапува по Одлуки на Управниот одбор и Надзорниот одбор, се произнесува и изготвува стручни правни мислења по правни прашања, извршува работи по налог на органите на управување на Друштвото и изготвува правни анализи по дописи проследени од Секторите/Подружниците на АД МЕПСО; застапува пред Судовите на РСМ, дава стручни мислења од областа на Законот за облигационите односи, Законот за трговските друштва, Статутот и другите интерни акти на Друштвото, Колективниот договор, подзаконските акти и други прописи предвидени со Закон.

Одделот за правни работи во периодот од 01.01.2025 година до 31.12.2025 година го застапуваше Друштвото пред судовите во РСМ по следните предмети:

- На ден 04.02.2025 година, застапување пред Основен граѓански суд Скопје по предмет ТС-984/2009;
- На ден 10.02.2025 година, застапување пред Основен граѓански суд Скопје по предмет 57 ТС1-263/2021;
- На ден 20.03.2025 година, застапување пред Основен граѓански суд Скопје по предмет ТС-16/2010.
- На ден 15.05.2025 година, застапување пред Основен граѓански суд Скопје по предмет 25 МАЛВП 1876/23;
- На ден 15.05.2025 година, застапување пред Основен граѓански суд Скопје по предмет ТС 984/09;
- На ден 03.06.2025 година, застапување пред Основен граѓански суд Скопје по предмет ТС-984/09;
- На ден 04.06.2025 година, застапување пред Основен граѓански суд Скопје по предмет 57 ТС1 – 263/21;
- На ден 09.06.2025 година, застапување пред Основен граѓански суд Скопје по предмет ТС-16/10;
- На ден 07.07.2025 година, застапување пред Основен граѓански суд Скопје по предмет ТС-16/10;
- На ден 25.09.2025 година, застапување пред Основен граѓански суд Скопје по предмет 25 МАЛВП 1876/23;
- На ден 06.11.2025 година во Основен граѓански суд Скопје се одржа рочиште по предметот 57 ТС1-263/21,
- На ден 19.11.2025 година во Основен суд Штип се одржа рочиште по предметот МалВП-68/25,
- На ден 20.11.2025 година во Основен суд Прилеп се одржа рочиште по предметот К-446/25,
- На ден 24.11.2025 година пред Основен суд Велес се одржа рочиште по предметот К-111/25.

Седници на Управниот одбор на АД МЕПСО

Во периодот од 01.01.2025 година до 31.12.2025 година одржани се 41 (четириесет и една) седници на Управниот одбор на АД МЕПСО.

Одделот за правни работи водеше записници на сите овие седници, изготвуваше одлуки и заклучоци кои беа донесени од страна на УО на Друштвото и ги изготвуваше записниците од истите.

Состаноци на Надзорниот одбор на АД МЕПСО

Во периодот од 01.01.2025 година до 31.12.2025 година одржани се 13 (тринаесет) состанока на Надзорниот одбор на АД МЕПСО.

Одделот за правни работи водеше записници на сите овие состаноци, изготвуваше одлуки и заклучоци кои беа донесени од страна на НО и ги изготвуваше записниците од истите.

Собир на содружници на МЕМО ДООЕЛ Скопје

Управниот одбор на АД МЕПСО во својство на Собир на содружници на МЕМО ДООЕЛ Скопје во периодот од 01.01.2025 година до 31.12.2025 година одржа 4 (четири) состанока.

Одделот за правни работи водеше записници на сите овие состаноци, изготвуваше одлуки и заклучоци кои беа донесени од страна на Собирот на содружници и ги изготвуваше записниците од истите.

Годишно Собрание на акционери на АД МЕПСО Скопје

На ден 27.12.2025 година се одржа Годишно Собрание на акционери на АД МЕПСО за 2024 година. Одделот за правни работи ги изготви предлог Одлуките на Годишно Собрание на акционери и организираше водење на записник од страна на Нотар.

Склучени Договори/Анекси

- Се изготви, потпиша и солемизира нов Договор за заем со АД Пошта на РСМ ОДУ бр 2923/25 од 20.11.2025 година,
- Се изготви, потпиша и солемизира Договор за одложено плаќање на долг од 170.659.850 денари со АД Пошта, заведен под ОДУ бр.3312/25 од 30.12.2025 година,
- Се изготви, потпиша и солемизира Договор за одложено плаќање на долг од 238.580.624 денари со ЖРСМ Транспорт АД Скопје, заведен под ОДУ бр.3313/25 од 30.12.2025 година,
- Се изготви, потпиша и солемизира Договор за одложено плаќање на долг од 161.656.582 денари со АД Водостопанство-Скопје, заведен под ОДУ бр.3314/25 од 30.12.2025 година.

Покрај горе наведените активности Одделот за правни работи ги вршеше и следните работни задачи и обврски:

- Присуство на вештачење во простори на АД МЕПСО за работни спорови иницирани од страна на вработени во АД МЕПСО за неисплатени надоместоци и додатоци на плата за прекувремена работа и по др. основи;
- Изготвување на жалби, одговори на жалби, приговори, тужби, опомени пред тужби и одговори на тужби/опомени пред тужби;

- Изготвување на вонредни правни лекови (ревизии и одговори на ревизии) до Врховен суд на РСМ;
- Постапување по предлози за утужување добиени од Секторот за финансиски работи и др. Сектори/Подружници во Друштвото;
- Изготвување на поднесоци и дописи до судови, државни органи и институции во врска со активни судски предмети, како и постапки кои се водат пред др. институции;
- Постапување пред надлежен Нотар по барање на Подружница ОЕПС за солемизација на Договори и Анекси кон Договори за БОС;
- Изготвување на Договори за донации и спонзорства согласно донесените Одлуки на Управниот одбор на Друштвото;
- Изготвување на други разни Договори и Анекси на Договори за потребите на АД МЕПСО;
- Изготвување на разни дописи до другите Сектори/Подружници во АД МЕПСО;
- Подготовка на документација и изготвување на Информации за органите на управување (Управен одбор/Надзорен одбор) од делокругот на работењето на СПОР;
- Присуство и водење на записници на сеници на Управен одбор, Надзорен одбор, Собир на содружници на MEMO ДООЕЛ и вонредни Собранија на акционери и изготвување на одлуките и заклучоците кои ќе произлезат од истите;
- Постапување по задолженија согласно донесени Одлуки и Заклучоци на УО и НО;
- Усогласување на потребната документација согласно Законот за трговските друшта за одржување на вонредна седница на Собрание на акционери, присуство на вонредна седница на Собрание на акционери;
- Анализа на одредби од Колективен договор и ЗРО за прашања за дисциплинска одговорност, основи за донесување на одлука за отказ на Договорот за вработување поради кршење на работниот ред и дисциплина или работните обврски и парична казна;
- Обезбедување на уверенија, тековни состојби од Централниот Регистар на РСМ;
- Заверки на документи пред Нотар;
- Изработка и усогласување на интерни акти на Друштвото;
- Присуство на обуки и семинари за имплементација на новиот закон за заштита на лични податоци;
- Учество на работни состаноци на барање на Подружницата ОПМ, Подружницата ОЕПС, Оддел Комерција и др. во врска со прашања од правна природа, а кои се во надлежност на овие Подружници/Оддели;
- Учество во работни групи и Комисии формирани со Решенија од генерален Директор;
- Комуникација и соработка со Адвокатските канцеларии и Адвокати со кои АД МЕПСО има склучено Договори за правни услуги за следење на текот на судските предмети кои им се доделени, како и обезбедување на стручно правно мислење и сл.;
- Комуникација и соработка со Регистрационен Агент за уписи во трговскиот регистар на ЦР на РСМ (бришење и запишување на нови членови на УО);
- Соработка со стручните служби во МТВ-ски во подготовка и организирање на вонредно собрание на акционери на АД МЕПСО;
- Комуникација со Нотари и извршители во рамки на делокругот на активностите на СПОР;
- Изготвување на полномошна за застапување по судски предмети пред судовите на РСМ;
- Изготвување на Извештај за тековното работење на Одделот;
- Изготвување месечен извештај за работни часови и отсуства по основ на годишен одмор и боледување за секој вработен одделно во Одделот на правни работи;
- Ажурирање податоци во распоредот и табеларните прикази на сите судски предмети што се водат во Одделот и закажани рочишта по истите, во електронска форма;

- Средување на судски предмети по класери, подредување на списи во судските предмети и изработување на попис на списи за секој завршен предмет, со цел предавање во архива на понатамошно чување и извршено примопредавање со координаторот на комисијата за архивскиот материјал од трајна вредност;
- Тековно ажурирање на распореди за судења;
- Вршење и други работи од правна проблематика, а кои се од интерес на Друштвото.

РЕЗИМЕ

Во периодот од од 01.01.2025 година, заклучно со 31.12.2025 година Одделот за правни работи имаше 14 (четиринаесет) застапувања на Друштвото пред судовите на РСМ и тоа:

- 11 (единаесет) застапувања пред Основен граѓански суд Скопје и тоа на 9 (девет) судски рочишта по 3 (три) стопански и 1 (еден) граѓански предмет;
- 1 (едно) застапувања пред Основен суд Прилеп за кривичен предмет;
- 1 (едно) застапувања пред Основен суд Велес за кривичен предмет,
- 1 (едно) застапувања пред Основен суд Штип по граѓански предмет.

ОДДЕЛ ЗА ИМОТНО ПРАВНИ РАБОТИ

Во рамките на Одделот за имотно правни работи завршени се следните активности:

ПРОЕКТ: 400 kV Далекувод ТС Битола 2 - Македонско-Албанска граница и нова ТС 400/110kV Охрид со пристапен пат

За Проектот 400 kV Далекувод ТС Битола 2 - Македонско - Албанска граница и нова ТС 400/110 kV Охрид со пристапен пат, преземени се следните активности:

- Изработен допис до СФР – исплата на Решение на Основен Суд Охрид ВПП-187/22 од 02.02.2024 година потврдено со Решение на Апелационен суд Битола ГЖ-602/24 од 21.10.2024 година (x2);
- Изработен допис до СФР – исплата на Решение на Основен Суд Охрид ВПП-29/23 од 02.02.2024 година потврдено со Решение на Апелационен Суд Битола ГЖ-913/24 од 11.12.2024 година;
- Изработен допис до СФР – исплата на Решение на Основен Суд Охрид ВПП-23/21 од 10.09.2021 година;
- Изработен допис до СФР – исплата на Решение на Основен Суд Охрид ВПП-426/22 од 17.04.2024 година потврдено со Решение на Апелационен Суд Битола ГЖ-1071/24 од 17.02.2025 година (x2);
- Изработен допис до СФР – исплата на Решение на Основен Суд Охрид ВПП-102/23 од 12.02.2025 година;
- Изработен допис до СФР – исплата на Решение на Основен Суд Охрид ВПП-29/23 од 11.03.2025 година за утврдени трошоци на постапката;
- Изработено Прецизирање на Предлог 03-4135/1 што се води пред МФ УИПР Битола;
- Изработено Прецизирање на Предлог 03-1453 што се води пред МФ УИПР Струга;
- Изработено Прецизирање на Предлог 03-1864 што се води пред МФ УИПР Охрид;
- Изработено Прецизирање на Предлог 03-2315 што се води пред МФ УИПР Охрид;
- Изработено Прецизирање на Предлог 03-2318 што се води пред МФ УИПР Охрид;
- Изработено Прецизирање на Предлог 03-2319 што се води пред МФ УИПР Охрид;

- Изработено Прецизирање на Предлог 03-2280/1 што се води пред МФ УИПР Охрид;
- Изработен допис до СФР – исплата на Решение на Основен Суд Охрид ВПП-187/22 потврдено со Решение на Апелационен суд Битола ГЖ-602/24;
- Изработен допис до СФР – исплата на Решение за депозит на Основен суд Охрид ВПП-643/24;
- Изработен допис до СФР – исплата на Решение на Основен Суд Охрид ВПП-99/23 потврдено со Решение на Апелационен суд Битола ГЖ-501/24;
- Изработен допис до СФР – исплата на Решение на Основен суд Охрид ВПП-228/24;
- Изработен допис до СФР – исплата на Решение на Основен Суд Охрид ВПП-46/23 потврдено со Решение на Апелационен суд Битола ГЖ-510/24;
- Изработен допис до СФР – исплата на Решение на Основен суд Охрид ВПП-104/23;
- Изработен допис до СФР – уплата на вешта награда на ОС Охрид по предмет ВПП- 10/23;
- Изработен е допис до СФР за исплата трошоци на постапката во ППНИ 30/25;
- Изработено Прецизирање на Предлог 03-2310 што се води пред МФ УИПР Охрид;
- Изработено Прецизирање на Предлог 03-2306 што се води пред МФ УИПР Охрид;
- Изработено Прецизирање на Предлог 03-1915 што се води пред МФ УИПР Охрид;
- Изработено Прецизирање на Предлог 03-4868/18 што се води пред МФ УИПР Охрид;
- Изработено Барање за издавање на Банкарска гаранција за потребите на водење а постапка за непотполна експропријација пред МФ УИПР Битола;
- Изработено Барање за изготвување а Вешт наод и процена на штета за намалена вредост за воспоставување на непотполна експропријација во делот на Битола;
- Застапување пред Основен суд Охрид во постапки за определување на надоместок за потполна експропријација;
- Барање согласност за спроведување на постапка за потполна експропријација до општина Битола;
- Барање согласност за спроведување на постапка за потполна експропријација до општина Струга;
- Изработка на Предлог и понуда за потполна експропријација за потребите за изградба на 400 kV далековод од ТС 400/110 kV „ Битола 2“ до македонско-албанска граница (столбно место бр. 2.17), до МФ УИПР Струга;
- Изработка на Предлог и понуда за потполна експропријација за потребите за изградба на 400 kV далековод од ТС 400/110 kV „ Битола 2“ до македонско-албанска граница (столбно место бр. 2.09), до МФ УИПР Струга;
- Изработка на Предлог за одземање на корисничко право за изградба на столбно место бр. 2.56, како дел од 400 kV далековод од ТС 400/110 kV „ Битола 2“ до македонско-албанска граница до МФ УИПР Струга;
- Изработка на Предлог за одземање на корисничко право за изградба на столбно место бр. 2.45, како дел од 400 kV далековод од ТС 400/110 kV „ Битола 2“ до македонско-албанска граница до МФ УИПР Струга;
- Изработка на Предлог за одземање на корисничко право за изградба на столбно место бр. 2.53, како дел од 400 kV далековод од ТС 400/110 kV „ Битола 2“ до македонско-албанска граница до МФ УИПР Струга;
- Изработка на Предлог за одземање на корисничко право за изградба на столбно место бр. 2.46, како дел од 400 kV далековод од ТС 400/110 kV „ Битола 2“ до македонско-албанска граница до МФ УИПР Струга;
- Изработка на Предлог за одземање на корисничко право за изградба на столбно место бр. 2.43, како дел од 400 kV далековод од ТС 400/110 kV „ Битола 2“ до македонско-албанска граница до МФ УИПР Струга;

- Увиди на лице место по предлог за започнување на судски постапки за потполна експропријација;
- Изработен допис до СФР – исплата на Решение на Основен Суд Охрид ВПП-10/23;
- Изработен допис до СФР – исплата на Решение на Основен Суд Охрид ВПП-127/23;
- Изработен допис до СФР – исплата на Решение на Основен Суд Охрид ВПП-366/22 потврдено со Решение на Апелационен суд Битола ГЖ-604/24;
- Изработен допис до СФР – уплата на вешта награда на ОС Охрид по предмет ВПП- 454/23;
- Платени се главни долгови и трошоци на постапката согласно Решение МАЛВП 215/22, ППНИ 30/25, И бр 521/2023 ВПП 99/23;
- Изработено е Дополнување на Прецизирање на Предлог 03-4911 што се води пред МФ УИПР Охрид;
- Изработено е Дополнување на Прецизирање на Предлог 03-4848 што се води пред МФ УИПР Охрид;
- Изработено е Дополнување на Прецизирање на Предлог 03-3035 што се води пред МФ УИПР Охрид;
- Изработено е Дополнување на Прецизирање на Предлог 03-4232 што се води пред МФ УИПР Охрид;
- Изработено полномошно за застапување пред Основен суд Битола за предмет ВПП1-29/25;
- Изработено полномошно за застапување пред Основен суд Битола за предмет ВПП1-53/24;
- Изработен Предлог со Понуда за непотполна експропријација за за потребите за изградба на Проект на линиска инфраструктура градба на траса за канали за телекомуникациски водови и оптички кабел на релација, траса 1: АД МЕПСО-ТС Горче Петров и траса 2: АД МЕПСО-ТЕ-ТО АД Скопје;
- Изработено е Известување до Основен суд Битола за уплатени трошоци за увид на лице место по предмет ВПП 323/23;
- Изработен Допис до СФР за уплата на паричен надоместок за трошоци на судот по предмет ВПП 323/23 на Основен суд Битола:
- Изработен Предлог за примање на пари во судски депозит по предмет ВПП 323/23 на Основен суд Битола;
- Изработен допис до СФР – уплата на депозит на ОС Струга по предмет ВПП 14/25;
- Изработен допис до СФР – уплата на депозит на ОС Струга по предмет ВПП 7/25;
- Одржани се судски расправи пред Основен суд Охрид.
- Одржани се судски расправи пред Основен суд Битола;

Пред Управата за имотно правни работи Струга

- Изработка на допис за барање на ТРС до странката Дарко Малески од Скопје и неговиот полномошник адвокат Сашо Мечкарovski од Струга за предмет со број Уп.бр.25-67/2021 за кој имаме склучено спогодба во Управата за имотно правни работи Струга;
- Изработка на допис до УИПР Струга со цел известување за добиено Решение по предмет Уп.бр.25-67/2021 кое веќе сме го добиле и по истото веќе сме постапиле претходно односно трошоците за застапување биле платени;
- Изработка на допис до СФР Мепсо за исплата на спогодба по предметот Уп.бр.25-67/2021 од УИПР Струга за странката Горан Малески;
- Изработка на допис до СФР Мепсо за исплата на спогодба по предметот Уп.бр.25-67/2021 од УИПР Струга за странката Дарко Малески;

- Изработка на допис до СФР Мепсо за плаќање на трошоци на привремен застапник адвокат Цветомир Ставревски за предмет со број Уп.бр.25-58/2021 задолжени од УИПР Струга;
- Изработка на допис до СФР Мепсо за плаќање на трошоци на привремениот застапник адвокат Владо Алексијевски за предмет со број Уп.бр.25-73/2021 задолжени од УИПР Струга;
- Изработка на допис до СФР Мепсо за плаќање на трошоци на привремениот застапник адвокат Горан Шуминовски за предмет со број Уп.бр.25-73/2021 задолжени од УИПР Струга;
- Изработка на допис до СФР Мепсо за плаќање на трошоци на привремениот застапник адвокат Евгенија Рибарска за предмет со број Уп.бр.25-73/2021 задолжени од УИПР Струга;
- Изработка на допис до СФР Мепсо за плаќање на трошоци на застапникот адвокат Димитри Ѓоргоновски за предмет со број Уп.бр.25-76/2021 задолжени од УИПР Струга;
- Изработка на допис до СФР Мепсо за плаќање на трошоци на привремениот застапник адвокат Милан Ѓоргоновски за предмет со број Уп.бр.25-81/2021 задолжени од УИПР Струга;
- Изработка на допис до СФР Мепсо за плаќање на трошоци на застапникот адвокат Горан Шуминовски за предмет со број Уп.бр.25-85/2021 задолжени од УИПР Струга;
- Изработка на допис до СФР Мепсо за плаќање на трошоци за привремениот застапник адвокат Дурим Даутби за предмет со број Уп.бр.25-89/2021 задолжени од УИПР Струга;
- Изработка на Прецизирање на Предлог 03-2958 за предмет со број Уп.бр.25-47 пред УИПР Струга;
- Изработка на Прецизирање на Предлог 03-3009 за предмет со број Уп.бр.25-98 пред УИПР Струга;
- Изработка на Прецизирање на Предлог 03-3014 за предмет со број Уп.бр.25-103 пред УИПР Струга;

Плаќање на трошоци за застапници пред УИПР Струга

- Изработка на допис за плаќање на трошоци за застапник адвокат Ивица Затараковски за предмет со број Уп.бр.25-77-2021;
- Изработка на допис за плаќање на трошоци за застапник адвокат Глигорие Ќатоски за предмет со број Уп.бр.25-98-2021;
- Изработка на допис за плаќање на трошоци за застапник адвокат Горан Шуминовски за предмет со број Уп.бр. 25-73-2021.

Пред Основен суд Струга

- Изработка на допис до Основен суд Струга за предмет со број ВПП 16/25 за кој сме добиле покана но ја враќаме назад поради тоа што не се однесува за нас и по грешка е пратена до нас;
- Изработка на допис до СФР Мепсо за плаќање на трошоци на постапката задолжени од Основен суд Струга а за предмет со број ВПП 314/24;
- Изработка на допис до Основен суд Струга за доставување на оригинал уплатница за платени трошоци на постапката задолжени од истоимениот суд;
- Изработка на допис за доставување на уплатница за одземено земјиште за експропријација до ОС Струга за предмет со број ВПП 105-24 за странка Миле Матлиоски;

- Изработка на допис за доставување на уплатница за процесни трошоци во постапката до ОС Струга за предмет со број ВПП 105-24 за Адвокат Ивица Затараковски;
- Изработка на допис за плаќање до СФР Мепсо за плаќање на судско порамнување за предмет со број ВПП 105-24 пред ОС Струга за странка Матлијоски Миле;
- Изработка на допис за плаќање на трошоци за адвокат Ивица Затараковски за предмет ВПП 105-24 пред ОС Струга согласно решението за Судско порамнување;
- Изработка на допис за доставување на уплатница за платени трошоци за постапката за предмет со број ВПП 313-24 до ОС Струга и до адвокат Влатко Ристоски;
- Изработка на допис за плаќање на трошоци депонирање на трошоци во постапката за предмет со број ВПП 313-24 задолжени од ОС Струга;
- Одржани се судски расправи пред Основен суд Струга;
- Извршен е преглед на катастарските парцели кои се предмет на експропријација, а се однесуваат на пристапниот пат, новата 400kV ТС Охрид и столбните места за 110 kV приклучни далеководи, сите дел од проектот 400kV ДВ ТС Битола 2 – Елбасан.
- Констатираните забелешки се проследени како информација до Агенција за Катастар на Недвижности – Охрид по што се остварени неколку работни средби со цел да се изврши спроведување на решенијата за експропријација и формирање на нови катастарски парцели согласно проектната документација;
- Извршена е контрола на спроведени/одбиени управни предмети од страна на АКН-Охрид за 400kV ДВ ТС Битола2 – Албанска гр.;
- Извршена е контрола на геодетски елаборат за непотполна експропријација (службеност) кој се однесува за катастарски општини од град Струга;
- Во тек е контрола на геодетски елаборат за непотполна експропријација (службеност) кој се однесува за катастарски општини од град Битола;
- Се врши проверка на предлози и понуди за експропријација на парцели кои се лоцирани во катастарски општини од град Битола. (констатирани се промени на сопствениците и обезбедени се нови имотни листови и извршена е корекција на предлозите за експропријација);
- Изработени се предлози и понуди за трајна непотполна експропријација со воспоставување право на службеност во корист на АД МЕПСО Скопје за 383 физички лица;
- Останати тековни активности.

ПРОЕКТ: 2x110 kV Далекувод ТС Битола 3- ТС Битола 4

За Проектот 2x110 kV Далекувод ТС Битола 3 - ТС Битола 4, преземени се следните активности:

- Останати тековни активности.

ПРОЕКТ: 2 x 110 kV Далекувод ТС Скопје1 - ТС Тетово 1

За Проектот 2 x 110 kV Далекувод ТС Скопје1 - ТС Тетово 1, преземени се следните активности:

- Изработен допис до СФР – исплата на Решение на Основен суд Тетово ВПП-67/2011 потврдено со Решение на Апелационен суд Гостивар ГЖ-967/12;
- Обезбедени се 7 решенија од УИПР Чаир Скопје со кои се уважени нашите барања за огласување за ништовни 7 правосилни решенија за воспоставување пристапен пат (КП 630 КО Горно и Долно Оризари);

- Пред Основен граѓански суд Скопје одржани се седум расправи во 5 вонпарнични предмети;
- Изработени се завршни зборови во предметот заведен под I ВПП 204/25;
- Обезбедена е согласност од Управен одбор за спогодбено решавање на 4 вонпарнични предмети;
- Пред Основен суд Гостивар изработен е одговор на тужба во предметот заведен под П4-67/25, во истиот предмет поднесена е противтужба за воспоставување на право на службеност во корист на АД МЕПСО (КП 434/1 КО Дебреше);
- Останати тековни активности.

ПРОЕКТ: 110 kV Далекувод ТС Штип-ТС Пробиштип

За Проектот 110 kV ДалекуводТС Штип-ТС Пробиштип, преземени се следните активности:

Пред Службен весник на РСМ

- Изработка на допис до Службен Весник на РСМ за објавување на оглас задолжени од Основен суд Штип за предмет со број ВПП 31/22;
- Изработка на допис до СФР Мепсо за плаќање на такса за објавување на оглас во Службен Весник на РСМ задолжени од Основен суд Штип за предмет со број ВПП 31/22;
- Изработка на допис за доставување на уплатница за платена такса за објавување на оглас во Службен Весник на РСМ задолжени од Основен суд Штип за предметот со број ВПП 31/22;
- Изработка на допис за доставување на објавен оглас за предмет со број ВПП 31-22 пред ОС Штип;
- Изработка на допис за плаќање на такса за објавување на оглас во службен весник на РСМ за предмет со број ВПП 31-22 задолжени од ОС ШТИП;
- Изработка на допис до службен весник на РСМ за објавување на оглас за предмет со број ВПП 31-22 Задолжени од ОС Штип;
- Изработка на допис за доставување на уплатница до службен весник на РСМ за предмет со број ВПП 31-22 Задолжени од ОС Штип.

Пред Основен суд Штип

- Изработка на допис до Основен суд Штип за постапување по задолжување за предмет со стар број ВПП 48/21 и нов број ВПП 206/24;
- Изработка на допис за барање на ТРС до странките во предметот ВПП 48/21 од Основен суд Штип;
- Изработка на допис до Основен суд Штип за доставување на оригинал платена уплатница за предлог,одлука,депозит и опомена за предмет со стар број ВПП 41/23 и нов број ВПП 168/24;
- Изработка на допис до Основен суд Штип за доставување на оригинал уплатница за платена такса за депозит чување на пари за предмет со стар број ВПП 41/23 и нов број ВПП 168/24;
- Изработка на допис до Основен суд Штип за доставување на оригинал уплатница за исплата на судски депозит за предмет со стар број ВПП 41/23 и нов број ВПП 168/24 а за странката Михајло Зиков од Штип;

- Изработка на допис до Основен суд Штип за доставување на оригинал уплатница за исплата на судски депозит за предмет со стар број ВПП 41/23 и нов број ВПП 168/24 а за странката Татјана Димова од Штип;
- Изработка на допис до Основен суд Штип за доставување на оригинал уплатница за исплата на судски депозит за предмет со стар број ВПП 41/23 и нов број ВПП 168/24 а за странката Мара Атанасова од Штип;
- Изработка на допис до СФР Мепсо за плаќање на такса за предлог,одлука , депозит и опомената задолжени со опомена за предмет со број ВПП 168/24;
- Изработка на допис за постапување по задолжување за предмет со број ВПП 48-21, нов број 206-24 пред ОС Штип;
- Изработка на допис за плаќање на судски депозит за предмет со број ВПП 206-24 ОС Штип, Стар број ВПП 48-21 За Марковска Соња од Скопје;
- Изработка на допис за плаќање на судски депозит за предмет со број ВПП 206-24 ОС Штип, Стар број ВПП 48-21 За Наумовска Валери од Скопје;
- Изработка на допис за плаќање на судски депозит за предмет со број ВПП 206-24 ОС Штип Стар број ВПП 48-21 За Елезовски Зоран од Скопје;
- Изработка на допис за плаќање на судски депозит за предмет со број ВПП 206-24 ОС Штип стар број ВПП 48-21 За Кузмановска Зорка од Скопје;
- Изработка на допис за плаќање на судски депозит за предмет со број ВПП 206-24 ОС Штип Стар број ВПП 48-21 За Силвана Манова од Штип;
- Изработка на допис за плаќање на судски депозит за предмет со број ВПП 206-24 ОС Штип Стар број ВПП 48-21 За Колева Сузана од Штип;
- Изработка на допис за плаќање на судски депозит за предмет со број ВПП 206-24 ОС Штип Стар број ВПП 48-21 За Александар Наумовски од Скопје;
- Изработка на допис за плаќање на судски депозит за предмет со број ВПП 206-24 ОС Штип Стар број ВПП 48-21 За Донева Магдалена од Скопје;
- Изработка на допис за плаќање на судски депозит за предмет со број ВПП 206-24 ОС Штип Стар број ВПП 48-21 За Китанова Лидија од Штип;
- Изработка на допис за плаќање на судски депозит за предмет со број ВПП 206-24 ОС Штип Стар број ВПП 48-21 За Тина Тасева од Скопје;
- Изработка на допис за плаќање на судски депозит за предмет со број ВПП 206-24 ОС Штип Стар број ВПП 48-21 За Лазаров Игорче од Штип;
- Изработка на допис за плаќање на судски депозит за предмет со број ВПП 206-24 ОС Штип Стар број ВПП 48-21 За Андов Тони од Скопје;
- Изработка на допис за плаќање на судски депозит за предмет со број ВПП 206-24 ОС Штип Стар број ВПП 48-21 За Ристова Рајна од Штип;
- Изработка на допис за плаќање на судски депозит за предмет со број ВПП 206-24 ОС Штип Стар број ВПП 48-21 За Милчевска Анка од Скопје;
- Изработка на допис за доставување на уплатница за исплата на судски депозит ОС Штип за предмет со број ВПП 48-21 Стар број, и Нов Бр.206-24 за Тони Андов;
- Изработка на допис за доставување на уплатница за исплата на судски депозит ОС Штип за предмет со број ВПП 48-21 Стар број,и Нов Бр.206-24 за Магдалена Донева;
- Изработка на допис за доставување на уплатница за исплата на судски депозит ОС Штип за предмет со број ВПП 48-21 Стар број,и Нов Бр.206-24 за Тина Тасева;
- Изработка на допис за доставување на уплатница за исплата на судски депозит ОС Штип за предмет со број ВПП 48-21 Стар број ,и Нов Бр.206-24 за Александар Наумовски;
- Изработка на допис за доставување на уплатница за исплата на судски депозит ОС Штип за предмет со број ВПП 48-21 Стар број и Нов Бр.206-24 за Лидија Китанова;

- Изработка на допис за доставување на уплатница за исплата на судски депозит ОС Штип за предмет со број ВПП 48-21 Стар број и Нов Бр.206-24 за Игорче Лазаров;
- Изработка на допис за доставување на уплатница за исплата на судски депозит ОС Штип за предмет со број ВПП 48-21 Стар број и Нов Бр.206-24 за Зоран Елезовски;
- Изработка на допис за доставување на уплатница за исплата на судски депозит ОС Штип за предмет со број ВПП 48-21 Стар број и Нов Бр.206-24 за Сузана Колева;
- Изработка на допис за доставување на уплатница за исплата на судски депозит ОС Штип за предмет со број ВПП 48-21 Стар број и Нов Бр.206-24 за Зорка Кузмановска;
- Изработка на допис за доставување на уплатница за исплата на судски депозит ОС Штип за предмет со број ВПП 48-21 Стар број и Нов Бр.206-24 за Силвана Манова;
- Изработка на допис за доставување на уплатница за исплата на судски депозит ОС ШТИП за предмет со број ВПП 48-21 Стар број и Нов Бр.206-24 за Рајна Ристова;
- Изработка на допис за доставување на уплатница за исплата на судски депозит ОС Штип за предмет со број ВПП 48-21 Стар број и Нов Бр.206-24 за Валери Наумовска;
- Изработка на допис за доставување на уплатница за исплата на судски депозит ОС Штип за предмет со број ВПП 48-21 Стар број и Нов Бр.206-24 за Соња Марковска;
- Изработка на допис за доставување на уплатница за исплата на судски депозит ОС Штип за предмет со број ВПП 48-21 Стар број и Нов Бр.206-24 за Анка Милчевска;
- Изработување на допис за доставување на објавен оглас за предметот со број ВПП 31-22 од ОС Штип по втор пат;
- Изработување на допис за Известување за доброволна исплата барање за ТРС за предметот со број ВПП 31-22 од Основен суд Штип;
- Изработување на допис за исплата по решение за предметот со број ВПП 31-22 од Основен суд Штип надомест на процесни трошоци на адвокат Анитка Милановска од Штип;
- Изработка на допис до СФР на АД Мепсо за плаќање на такса за одлука, за предмет со број ВПП 31-22 пред Основен суд Штип;
- Изработка на допис до Основен суд Штип за предлог депозит на предметот со број ВПП 31-22;
- Изработка на допис за доставување на уплатница за платена такса за одлука и опомена пред Основен суд Штип за предметот со број ВПП 31-22;
- Изработка на допис до СФР на АД Мепсо за плаќање на судски депозит пред Основен суд Штип за предметот со број ВПП 69-25 Штип нов број, односно ВПП 31-22 стар број за странката Симон Бошков од Пробиштип;
- Изработка на допис до СФР на АД Мепсо за плаќање на такса за депозит чување на пари за предметот со број ВПП 69-25 нов број пред Основен суд Штип;
- Изработка на допис за доставување на уплатница за исплатен судски депозит пред Основен суд Штип за предметот со број ВПП 31-22 стар број, односно ВПП 69-25 нов број за странката Симон Бошков;
- Изработка на допис за доставување на уплатница за исплатена такса за депозит чување на пари пред Основен суд Штип за предметот со број ВПП 31-22 стар број, односно ВПП 69-25 нов број;
- Одржани се судски расправи пред Основен суд Штип;
- Останати тековни активности.

ПРОЕКТ: 110 kV Далекувод ТС Штип 1 - ТС Дуброво

За Проектот 110 kV Далекувод ТС Штип 1- ТС Дуброво, преземени се следните активности:

- Останати тековни активности.

ПРОЕКТ: 110 kV Далекувод ТС Штип -ТС Овче Поле

За Проектот 110 kV Далекувод ТС Штип - ТС Овче Поле, преземени се следните активности:

- Останати тековни активности.

ПРОЕКТ: 110 kV Далекувод ТС Велес-ТС Овче Поле

За Проектот 110 kV Далекувод ТС Велес-ТС Овче Поле, преземени се следните активности:

- Изработен е допис до СФР Мепсо за плаќање на такса за судско порамнување за предмет со број ВПП 17/24 кој се водеше пред Основен суд Велес;
- Изработен е допис до СФР Мепсо за плаќање на такса за судско порамнување за предмет со број ВПП 18/24 кој се водеше пред Основен суд Велес;
- Изработен е допис до СФР Мепсо за плаќање на судското порамнување за предмет со број ВПП 17/24 кој се водеше пред Основен суд Велес за експроприрана недвижност кон странката Мастра Дооел;
- Изработен е допис кон СФР Мепсо за плаќање на судското порамнување за предмет со број ВПП 18/24 кој се водеше пред Основен суд Велес за експроприрана недвижност кон странката Мастра Дооел;
- Изработен е допис кон СФР Мепсо за плаќање на судското порамнување за предмет со број ВПП 18/24 кој се водеше пред Основен суд Велес за експроприрана недвижност кон странката Унистар Трејд Дооел;
- Изработен е допис кон СФР Мепсо за плаќање на трошоците кои се настанати за предмет со број ВПП 17/24 кој се водеше пред Основен суд Велес , а се за адвокат Димов Тодор;
- Изработен е допис кон СФР Мепсо за плаќање на трошоците кои се настанати за предмет со број ВПП 18/24 кој се водеше пред Основен суд Велес , а се за адвокат Димов Тодор;
- Изработен е допис кон СФР Мепсо за плаќање на трошоците кои се настанати за предмет со број ВПП 18/24 кој се водеше пред Основен суд Велес , а се за адвокат Љупчо Црвенпанов;
- Изработен е допис до Основен суд Велес за доставување на уплатница за платено судско порамнување ,судска такса како и трошоци кои се настанати, а се однесува за предмет со број ВПП 17/24 пред Основен суд Велес;
- Изработен е допис до Основен суд Велес за доставување на уплатница за платено судско порамнување ,судска такса како и трошоци кои се настанати , а се однесува за предмет со број ВПП 18/24 пред Основен суд Велес;
- Одржани се судски расправи пред Основен суд Велес;
- Останати тековни активности.

ПРОЕКТ: 110 kV Далекувод ТС Битола 1 - ТС Прилеп 1

За Проектот 110 kV Далекувод ТС Битола 1 - ТС Прилеп 1, преземени се следните активности:

- Изработен Допис до СФР за уплата на депозит за предмет ВПП 312/23;
- Изработен Допис до Основен суд Битола за уплатен депозит за предмет ВПП 312/23;
- Изработен Допис – Барање на транскациска сметка заради исплата по предмет ВПП 312/23 на Основен суд Битола;

- Изработени Дописи до СФР за исплата на надоместок за воспоставена експропријација по ВПП Решенија за предмет ВПП 312/23 на Основен суд Битола;
- Изработени Дописи до СФР за уплата на такса за Предлог и Решение за предмети ВПП 312/23, ВПП 309/23;
- Изработен допис до Основен суд Битола-Известување за платена такса за Предлог за предмети: ВПП 312/23;
- Изработен допис до Основен суд Битола-Известување за платена такса за Предлог и Решение за предмети: ВПП 309/23;
- Изработка и достава на полномошно до Основе суд Битола за предмет ВПП1 53/24;
- Изработен Допис-Прецизирање на Предлог 03-4125/1 до МФ УИПР Битола;
- Изработен е допис до СФР – уплата на такса за објава на оглас во Службен весник на РСМ на ОС Битола по предмет ВПП-323/2;
- Одржани се судски расправи пред Основен суд Битола.

Пред Основен суд Прилеп

- Изработен е допис за барање на ТРС кон странките Софија Јовеска од Прилеп и Тони Јовески од Прилеп како и кон полномошник адвокатите Тони Ристески од Прилеп и адвокат Тони Јовески од Прилеп, а се работи за ВПП 453/24 споен со ВПП 454/24 кој се водеше пред Основен суд Прилеп;
- Изработка на допис за плаќање на такса-предлог и одлука за предмет со број ВПП 453-24 пред ОС Прилеп задолжени со опомена за плаќање;
- Изработка на допис за исплата трошоци по решение за предмет со број ВПП 453-24 пред ОС Прилеп за странката Тони Јовески;
- Изработка на допис за исплата по решение за одземено земјиште за експропријација, за предмет со број ВПП 453-24 пред ОС Прилеп за странка Тони Јовески;
- Изработка на допис за исплата на трошоци по решение за предмет со број ВПП 453-24 пред ОС Прилеп за странка Софија Јовеска;
- Изработка на допис за исплата по решение за одземено земјиште експропријација за предмет со број ВПП 453-24 пред ОС Прилеп за странка Софија Јовеска;
- Доставување на оригинал уплатница за предлог и одлука до Основен Суд Прилеп за предмет со број ВПП 453-24;
- Доставување на уплатница за исплата на одземено земјиште за експропријација до ОС Прилеп за предмет со број ВПП 453-24 за странка Тони Јовески;
- Доставување на уплатница за процесни трошоци до ОС Прилеп за предмет со број ВПП 453-24 за странка Софија Јовеска;
- Доставување на уплатница за процесни трошоци до ОС Прилеп за предмет со број ВПП 453-24 за странка Тони Јовески;
- Доставување на уплатница за одземено земјиште за експропријација до ОС Прилеп за предмет со број ВПП 453-24 за странка Софија Јовеска;
- Одржана е судска расправа пред Основен суд Прилеп;
- Останати тековни активности.

ОСТАНАТИ АКТИВНОСТИ

- Навремено се превземени сите процесноправни дејствија согласно чл 98, чл 337 и чл 372 од ЗПП во секоја од судските постапки што тековно ги водиме и со кои како Оддел сме

задолжени (постапка по правни лекови, вложување жалби, одговори на жалби, второстепена судска постапка);

- Изготвени се и доставени произнесувања до странки по нивни барања во врска приватизација на земјиште, легализирање на бесправно изградени објекти и сл.;
- Платени се трошоци за увид за предметот 2 ВПП 1268/23 Основен граѓански суд Скопје;
- Пред Основен граѓански суд Скопје превземани се дејствија по предмети што тековно ги водиме
- Одржани се судски расправи пред Основен граѓански суд Скопје;
- Изработени се годишен план за работа, квартални извештаи и годишен извештај за работа на Одделот за имотно правни работи;
- Во рамките на Геодетската Служба при Одделот за Имотно Правни Работи во текот на 2025 година на дневна основа се вршеа проверки на споредувањата на управните предмети во АКН Битола, АКН Охрид, АКН Струга, кои се однесуваат на постапките за експропријација за Проектот 400 kV ДВ ТС Битола 2 - Македонско - Албанска граница и нова ТС 400/110 kV Охрид со пристапен пат и проверки на спроведувања на управните предмети во АКН Скопје, АКН Битола, АКН Прилеп, кои се однесуваат на постапките за експропријација за Проектот 2 x 110 kV ДВ ТС Скопје 1 – ТС Тетово1 и Проектот 110 kV ДВ ТС Битола 1– ТС Прилеп 1. Од старана на Службата извршена е и детална проверка на катастарскиот операт и изработен е табеларен преглед на катастарски парцели кои не се спроведени/формирани при експропријацијата за столбните места, пристапниот пат и новата трафостаница од Проектот 400 kV ДВ ТС Битола 2 - Македонско - Албанска граница и нова ТС 400/110 kV Охрид со пристапен пат. За сите предмети кои се спроведени, обезбедени се имотни листови и истите се наоѓаат во заеднички фолдер на одделот и истите се користат по потреба. Периодично пак, по барање на други служби од АД МЕПСО, се обезбедувани детални прегледи, имотни листови и уверенија за историски преглед;
- Тековно се обезбедени имотни листови и/или уверенија за историски преглед, за потребите на друштвото при ревизија и проверка на решенија за данок на имот;
- Обезбедени се предметните потврди за спроведување/одбивање на управните решенија;
- Извршена е контрола на геодетски елаборат за непотполна експропријација бр: 78-561/25 од 06.08.2025 и истиот е вратен/одбиен поради констатирани неправилности;
- Правен е преглед на список со податоци за ДВ и ТС (изработен од ОПМ) со цел да се констатира фактичка состојба на сопственоста на имотот;
- На дневна основа, а за потребите на одделот и „ревизиите“ се обезбедувани имотни листови, катастарски списи и планови;
- За потребите на комисијата за внатрешна ревизија и комисијата за обезбедување лиценца за вршење дејност, извршена е проверка на запишаниот имот и обезбедени се имотни листови за запишана сопственост на објекти и земјиште на име АД МЕПСО;
- Тековно се вршени проверки при спроведување во АКН на решенија за експропријација, проверки на решенија за данок на имот, проверки на правен основ при барање од трети лица за обезбедување приклучок/пренос на сопственоста;
- Останати тековни активности.

ОДДЕЛ ЗА ЧОВЕЧКИ РЕСУРСИ

Организациска поставеност и раководење

- Одделот за човечки ресурси е составен од две служби и тоа:
- Службата за селекција, професионален развој и планирање
 - Служба за кадрово административни работи, компензации и бенефиции
- Одделот за човечки ресурси е организиран во рамки на секторот за правни и општи работи со предвидени извршители 23 извршители (пополнети се 19 извршители).

Надлежност на Одделот за човечки ресурси

Во Одделот за човечки ресурси се спроведува законито, уредно и навремено извршување на работните задачи при што истите се насочуваат кон интересите на друштвото и се организираат, координираат активностите во:

- Службата за селекција, професионален развој и планирање
 - Служба за кадрово административни работи, компензации и бенефиции
- Работите во надлежност на одделот се усогласени со позитивните прописи и законската регулатива за човечки ресурси и утврдената деловна политика на Друштвото.

Во рамки на работењето на одделот се организира планирањето, развивањето и управувањето на човечките ресурси во друштвото.

Во Одделот се предлагаат и се организираат политиките и процедурите и се контролира имплементацијата на стратегијата и усвоените планови за селекција, развој и планирање како и имплементирањето на програми за тренинг и обука (интерна и екстерна).

Во Одделот се идентификуваат и разрешуваат проблемите во рамки на човечките ресурси кои произлегуваат од правата и обврските произлезени од одредбите во Колективниот договор и законските одредби.

Во Одделот се координира процесот на регрутација, вработување, апликации и интервјуа воедно во рамки на работењето, Одделот води грижи за мотивација и продуктивност на вработените преку имплементирање на стратегии и програми за развој на вработените, за управувањето со учинокот и со професионалниот и личниот развој на вработените.

Во рамки на работењето на Одделот се ускладуваат плановите и барањата за едукација со сите организациони единици, се изготвува годишниот извештај за обука на вработените во друштвото и се учествува во изготвувањето на ГИП на Одделот за човечкиот ресурс.

Одделот се грижи на ниво на Друштвото, согласно барањата од другите организациски единици и делови во друштвото, да се спроведуваат едукациски и развојни активности кои влијаат на подигање на нивото на стручни знаења и вештини.

Во Одделот се интерпретира регулативата за работни односи за вработените и се развиваат политики и процедури за наградување, задржување и мотивирање на вработените.

Во Одделот се координираат постапките за разрешување на чувствителни ситуации и на поплаки од вработените, пред започнување на постапка пред Второстепената комисија за заштита на правата и се преземаат активности согласно одредбите од колективниот договор и важечките законски прописи конфликтните ситуации да се сведат на минимум.

Преку Одделот се комуницира со надворешни институции (Министерство за труд и социјална политика, инспекторат за труд, Фондот за пензиско и инвалидско осигурување Агенција за вработување, ПИОМ и сл.), за потреби на Друштвото.

СЛУЖБА ЗА СЕЛЕКЦИЈА, ПРОФЕСИОНАЛЕН РАЗВОЈ И ПЛАНИРАЊЕ

Службата за селекција, професионален развој и планирање во рамки на Одделот за човечки ресурси ги вклучува сите активности што се преземаат да се привлечат и задржат вработените и да се обезбедат услови дека ја извршуваат работата на високо ниво и придонесуваат за постигнувањата на организационите цели на сите организациони делови во Друштвото. Овие активности го обликуваат системот за човекови ресурси на Друштвото, систем кој има пет главни компоненти: регрутирање и селекција, обука и развој, надградување на работата и повратна информација, плата и бенефиции и односи меѓу вработените.

Стратешкиот момент на оваа Служба во Одделот за човекови ресурси е процесот со кој се дизајнираат компонентите на системот на човекови ресурси кои меѓусебно треба да се конзистентни, со други елементи од организационата архитектура и со стратегијата и целите на организационите делови во Друштвото. Целта на стратегијата на човекови ресурси е градењето на систем на човекови ресурси што ја унапредува ефикасноста, квалитетот и иновацијата на АД МЕРСО.

Компонентите на системот човекови ресурси за регрутирање, селекција, обука и развој, служат да покажат дека вработените имаат познавање и вештини потребни да бидат ефективни сега и во иднина. Оценувањето на изведбата на работните задачи претставува оценување на извршената работа на вработените и на нивниот придонес во работата на Друштвото.

Одлуките за зголемување на плата, бенефиции и унапредувања како и промена на работното место, се зависи од точното оценување на работната успешност на работникот согласно одредбите од Колективниот договор за определување на работната успешност на вработените при што многу важна компонента е несубјективизмот на непосредните раководители односно истиот да биде елиминиран.

СЛУЖБА ЗА КАДРОВО АДМИНИСТРАТИВНИ РАБОТИ, КОМПЕНЗАЦИИ И БЕНЕФИЦИИ

Во служба за кадрова администрација и компензации, се вршат активности кои произлегуваат од правата и обврските на работникот и на работодавачот, кои се во согласност со Законите, Колективниот договор, Правилниците и упатствата на Друштвото.

АКТИВНОСТИ ПРЕВЗЕМЕНИ ОД ОДДЕЛОТ ЗА ЧОВЕЧКИ РЕСУРСИ ВО РАМКИ НА 2025 ГОДИНА

Во текот на 2025 година Одделот за човечки ресурси, согласно предлозите од организационите делови сублимира во Правилникот за систематизација на работни места на Операторот на Електропреносниот систем на Република Северна Македонија, Акционерско Друштво за пренос на електрична енергија и управување, со Електроенергетскиот систем во државна сопственост Скопје, УО број 02-4992/2-1 од 31.07.2018 година.

Одделот за човечки ресурси во текот на 2025 година изготвуваше одлуки за воведување на прекувремена работа и Решенија за исплата на истата

Како прекувремена работа се сметаат случаите кога треба да се отстрани оштетување на средствата за работа за да не дојде до прекин на работниот процес и случаите кога е потребно да се обезбеди безбедност на луѓето и електроенергетските објекти

Согласно член 25 од Колективниот договор на Друштвото работата преку полното работно време се воведуваше:

- во случај на исклучиво зголемување на обемот на работа;
- во случај кога е потребно продолжување на деловниот односно производниот процес;
- во случај кога треба да се отстранат оштетување на средствата за работа за да не дојде до прекин на работниот процес;
- во случај кога е потребно да се обезбеди безбедност на луѓето, имотот и прометот и
- во други случаи на завршување на итни и неодојливи работи чие извршување не трпи одлагање,

АД МЕПСО е компанија која во целост го поддржува образовниот процес со поддршка изразена преку можноста за практикантско искуство во Друштвото.

Од тој аспект Службата за селекција, професионален развој и планирање врз основа на поднесените барања за практична работа (студенска/ученичка), а во врска Административната селекција – утврдување на комплетноста на поднесената документација изготви табеларни прегледи согласно Процедурата за реализација на практичната работа во АД МЕПСО УО бр.02-3020/7-7 од 27.05.2019 година.

Во 2025 година имало 49 апликанти за практична работа за кои е постапено согласно Процедурата за реализација на практичната работа во АД МЕПСО УО бр.02-3020/7-7 од 27.05.2019 година.

Во претходниот период при реализирањето на интерни проверки (аудити) на имплементираните Систем за управување со квалитет согласно принципите на меѓународниот стандард ИСО 9001:2008 и Систем за управување со безбедноста и здравјето при работа, согласно принципите на меѓународниот стандард OHSAS 18001:2007, Комисијата и координаторот за квалитет биле информирани, за применувањето на процедурата за обуки.

Покрај изготвените Решенија за годишен одмор за 2025 година согласно планот за користење од организационите делови во Друштвото за вкупно 626 работника, во 2025 година дополнително беа изготвени, Решенија за годишен одмор за 2025 година и за другите останати делови од годишниот одмор за 2024 година.

Одделот за човечки ресурси во периодот од 01.01.2025 година до 31.12.2025 година презеде активности во врска објавени јавни огласи и тоа:

- Во рамките на своето работење, службата за селекција, професионален развој и планирање - Оддел за човечки ресурси, Сектор за правни и општи работи во АД МЕПСО, врз претходно добиени согласности од Министерството за финансии, превземаше активности од аспект на Административна селекција-утврдување на навременоста и комплетноста на поднесената документација изработуваше и доставуваше Информација по спроведените, јавни огласи, и тоа:
 - Согласно потребите на Друштвото во текот на првиот квартал е изготвено Барање за согласност до Министерство за Финансии за потреба на вработување на неопределено време за 34 работници и Барање за добивање согласност за засновање на работен однос на определено време (Привремени Вработувања преку Агенција за Привремени Вработувања) за 14 (четрнаесет) работници.
 - Согласно потребите на Друштвото во текот на вториот квартал е изготвено Барање за согласност до Министерство за Финансии за потреба на вработување на неопределено време за 28 работници и Барање за добивање согласност за засновање на работен однос на определено време (Привремени Вработувања преку Агенција за Привремени Вработувања) за 15 (петнаесет) работници. По добиениот Допис од МФ за гореневедото барање, Оддел за човечки ресурси спроведе оглас за вработување на 28 работници на неопределено време согласно Законот за работни односи и Колективниот Договор на Друштвото.

- Врз основа на член 22 и 23 од Законот за работни односи (пречистен текст Објавен во службен весник број 167/2015 и измените и дополнување на ЗРО 27/16, 120/18, 110/19 и 267/20, 151/2021, 288/2021, 111/23, 39/2025), член 25 од Статутот на Операторот на електропреносниот систем на Република Северна Македонија, Акционерско Друштво за пренос на електрична енергија и управување со електроенергетскиот систем во државна сопственост Скопје или скратено АД МЕПСО, Скопје, (објавен во Службен весник број 165/2020), и Јавниот оглас број 04-2552 од 06.05.2025 година објавен во дневните весници “Нова Македонија” и “Коха” на ден 07.05.2025 година, за потреба од засновање на работен однос со 28 (дваесет и осум) работника за извршување на работи на неопределено време, истотака изборот се извршувал во 2025 година во Операторот на електропреносниот систем на Република Северна Македонија, Акционерско Друштво за пренос на електрична енергија и управување со електроенергетскиот систем во државна сопственост Скопје или скратено АД МЕПСО, Скопје.
- Согласно потребите на Друштвото во текот на третиот квартал е изготвено Барање за согласност до Министерство за Финансии за потреба на вработување на неопределено време за 5 работници и Барање за добивање согласност за засновање на работен однос на определено време. По добиениот Допис од МФ за гореневедото барање, Оддел за човечки ресурси спроведе оглас за вработување на 5 работници на неопределено време согласно Законот за работни односи и Колективниот Договор на Друштвото.
 - Врз основа на член 22 и 23 од Законот за работни односи (пречистен текст Објавен во службен весник број 167/2015 и измените и дополнување на ЗРО 27/16, 120/18, 110/19 и 267/20, 151/2021, 288/2021, 111/23, 39/2025), член 25 од Статутот на Операторот на електропреносниот систем на Република Северна Македонија, Акционерско Друштво за пренос на електрична енергија и управување со електроенергетскиот систем во државна сопственост Скопје или скратено АД МЕПСО, Скопје, (објавен во Службен весник број 165/2020), и Јавниот оглас број 04-3927 од 04.07.2025 година објавен во дневните весници “Нова Македонија” и “Лајм” на ден 07.07.2025 година, за потреба од засновање на работен однос со 5 (пет) работника за извршување на работи на неопределено време, истотака изборот се извршувал во 2025 година во Операторот на електропреносниот систем на Република Северна Македонија, Акционерско Друштво за пренос на електрична енергија и управување со електроенергетскиот систем во државна сопственост Скопје или скратено АД МЕПСО, Скопје.
- Согласно потребите на Друштвото во текот на четвртиот квартал е изготвено Барање за согласност до Министерство за Финансии за потреба на вработување на неопределено време за 1 работник и Барање за добивање согласност за продолжување на работен однос на определено време (Привремени Вработувања преку Агенција за Привремени Вработувања) во времетраење од (12 месеци за тековната 2026 година), за 14 (четиринаесет) работници.

Во текот на 2025 година Одделот за човечки ресурси ја ажурираше флукуацијата во АД МЕПСО по месеци, и тоа:

ФЛУКТУАЦИЈА НА ВРАБОТЕНИ ВО 2025 ГОДИНА Е СЛЕДНА:

Јануари (625-1=624-1=623-2=621)

- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Гоце Милевски (со 03.01.2025 година) старосна пензија.
- 1 (еден) работник се враќа од неплатено отсуство Хамди Мурати (01.01.2025 год.)
- 1 (еден) работник се враќа од неплатено отсуство Бесник Дарлишта (01.01.2025 год.)
- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Зоран Трајковски (починат со 07.01.2025 год.)
- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Гоце Златанов(со 22.01.2025 година) старосна пензија.
- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Љубен Ивановски (со 27.01.2025 година) старосна пензија.

Февруари (621-3=618-2=616)

- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Екрем Рамани (со 08.02.2025 година) старосна пензија.
- На 1 (еден) работник му мирува работниот однос од 01.02. до 01.04.2025 год. Александар Бучуковски (неплатено отсуство)
- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Стојна Влахо (со 25.02.2025 година) старосна пензија.
- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Фросина Голабовска (со 09.02.2025 година) спогодбен престанок
- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Хебиб Буњаку (починат со 11.02.2025 год.)
- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Ружица Ангелова (со 28.02.2025 година) спогодбен престанок

Март (616-1=615-1=614)

- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Ристо Ставровски (со 15.03.2025 година) старосна пензија.
- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Гого Ристовски (со 30.03.2025 година) старосна пензија.

Април (614-1=613-3=610-1=609)

- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Киро Трпчевски (со 04.04.2025 година) старосна пензија.
- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Бајрам Салифоски (со 12.04.2025 година) старосна пензија.
- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Алити Камер (со 19.04.2025 година) старосна пензија.
- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Али Мачев (со 23.04.2025 година) старосна пензија.

- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Зоран Илиоски (починат со 23.04.2025 год.)
- 1 (еден) работник се враќа од неплатено отсуство Александар Бучуковски (01.04.2025 год.)

Мај (609-1=608)

- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Александар Митровски (со 16.05.2025 година) старосна пензија.

Јуни (608+28=636-1=635)

- 28 (дваесет и осум) работника се ново примени и работниот однос им почнува од 01.06.2025 година и тоа : Нулифере Сали, Саид Саид, Ирфан Синани, Семијал Хасани Зибири, Кастриот Беќири, Агрон Демири, Ана Цветаноска, Емилио Јосевски, Тодор Кулаков, Билјана Мишкоска, Рејхан Мамут, Никола Тодоровски, Огнен Коруноски, Александар Јаневски, Ванче Костадинов, Стевче Антоvски, Александра Мургакиќ Ацковска, Деспина Соколова, Сашко Крстев, Стефан Пешевски, Висар Красниќи, Замир Мехмед, Мартин Алексовски, Ивана Мишкоска, Стефан Калoшев, Никола Љоровски, Аљдин Исмаиљи, Бобан Мишевски
- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Изабела Неткова (со 30.06.2025 година) старосна пензија.

Јули (635-1=634-1=633+3=636+2=638)

- На 1(еден) работник му престанува работниот однос Ставре Лега (со 09.07.2025 година) старосна пензија.
- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Панче Жиковски (со 19.07.2025 година) старосна пензија.
- 5 (пет) работника се ново примени и работниот однос им почнува од 16.07.2025 година и тоа: Дејан Трпевски, Владимир Анастасијевски, Марјан Георгиев,
- На 21.07.2025 година Милена Кралева,
- На 22.07.2025 година Петре Ристески

Август (638-2=636-1=635-1=634-1=633-1= 632)

- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Марјан Георгиев (со 01.08.2025 година) отказ од работа.
- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Дончо Тодоровски (со 02.08.2025 година) старосна пензија.
- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Славе Чкаловски (со 06.08.2025 година) старосна пензија.
- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Татјана Пешевска (со 08.08.2025 година) инвалидска пензија.
- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Љубен Шуканов (со 21.08.2025 година) инвалидска пензија.
- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Мимоза Фајдига (со 30.08.2025 година) старосна пензија.

Септември (632-1=631)

- На 1(еден) работник му престанува работниот однос Емилија Голева Протоѓерова (со 01.09.2025 година) старосна пензија.

Октомври (631-1=630)

- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Кирчо Атанасовски (со 11.10.2025 година) старосна пензија.
- На 2 (два) работника му мирува работниот однос од 01.10. до 31.12.2025 год. Бисера Лекоски и Арбен Мемеди (неплатено отсуство)

Ноември (630-1=629-1=628-1=627-1=626+1=627)

- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Георги Јармов (со 26.11.2025 година) старосна пензија.
- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Перо Кнежевски (со 27.11.2025 година) старосна пензија.
- На 1 (еден) работник му престанува работниот однос Донка Блажеска (починат со 19.11.2025 год.)
- Разрешен Директор на Сектор СПОР Мартин Малиновски со 21.11.2025 година
- Именуван Функционер - Директор на Сектор СПОР Ибрахим Ибраими од 22.11.2025 година

Декември (627-1=626)

- На 1(еден) работник му престанува работниот однос Снежана Митреска (со 09.12.2025 година) старосна пензија.
- 1 (еден) работник се враќа од неплатено отсуство Арбен Мемеди (10.12.2025 год.)

Одделот за човечки ресурси во рамки на разните анализи, со податоци од кадровата евиденција заклучно со 31.12.2025 година, изготви табеларни прегледи, и тоа:

Табеларен преглед на старосната и половата структура изразена и во проценти врз основа на ажурирани податоци заклучно со 31.12.2025 година

Табеларен преглед број 1

Возраст	Мажи	Жени	Вкупно	Во проценти
До 19 години	0	0	0	0.00%
20-24	6	4	10	1.60%
25-29	13	7	20	3.19%
30-34	49	13	62	9.90%
35-39	62	25	87	13.90%
40-44	72	25	97	15.50%
45-49	55	14	69	11.02%
50-54	62	23	85	13.58%
55-59	73	25	98	15.65%
60-64	80	18	98	15.65%
65-	0	0	0	0.00%
Вкупно	472	154	626	100.00%

Табеларен преглед на родовата застапеност врз основа на ажурирани податоци заклучно со 31.12.2025 година

Табеларен преглед број 2

МАЖИ	475
ЖЕНИ	151
ВКУПНО	626

Табеларен преглед на национална структура врз основа на ажурирани податоци заклучно со 31.12.2025 година

Табеларен преглед број 3

Национална структура	Мажи	Жени	Вкупно	Процент
Македонец	385	132	517	82.59%
Албанец	67	15	82	13.10%
Влав	2	1	3	0.48%
Турчин	4	0	4	0.64%
Бошњак	4	2	6	0.96%
Србин	7	3	10	1.59%
Ром	2	0	2	0.32%
Црногорец	1	1	2	0.32%
Вкупно	472	154	626	100.00%

Табеларен преглед на стручна подготовка врз основа на ажурирани податоци заклучно со 31.12.2025 година

Табеларен преглед број 4

Стручна подготовка	Мажи	Жени	Вкупно
Основно	16	9	25
III степен	46	9	55
IV степен	230	14	244
VI степен	24	4	28
VII1 степен	141	112	253
VII2 степен	15	5	20
VII3 степен	0	1	1
Вкупно	472	154	626

Табеларен преглед на работен стаж на вработените само во АД МЕПСО врз основа на ажурирани податоци заклучно со 31.12.2025 година

Табеларен преглед број 5

Стаж во МЕПСО	Мажи	Жени	Вкупно
до 5 години	219	94	313
5-10 години	78	23	101
11-15 години	40	9	49
16-20 години	41	6	47
21-25 години	27	8	35
26-30 години	29	6	35
над 30 години	38	8	46
ВКУПНО	472	154	626

Табеларен преглед број 6 за број на вработени по организациони делови врз основа на ажурирани податоци заклучно со 31.12.2024 година

Табеларен преглед број 6

Организационен дел	Број на вработени
Дирекција	89
Оператор на електропреносниот систем ОЕПС	57
Оператор на преносна мрежа ОПМ	268
Сектор за Информациони Технологии и Телекомуникации во Дирекција	31
Сектор за правни и општи работи	121
Сектор за финансиски работи	59
Вкупно	626

Одделот за човечки ресурси во текот на 2025 година превземаше активности во врска разни анализи со цел да се организира, предлага и имплементира најдобра пракса за професионална селекција и регрутација за избор на нови вработени, распоредување на вработените (по барање на Директорите на организационите делови согласно одредбите од Колективниот договор на Друштвото) поради потреба на процесот на работа во друштвото, унапредување, по оценка од извршено усовршување, едукација и тренинг.

Во текот на 2025 година Операторот на Електропреносниот систем на Република Северна Македонија, Акционерско Друштво за пренос на електрична енергија и управување, со

Електроенергетскиот систем во државна сопственост Скопје превзеде активности во врска заштита на личните податоци, при што согласно одредбите од чл.14-а од Правилникот за технички и организациски мерки за обезбедување тајност и заштита на обработката на личните податоци, како и интерните акти на Друштвото за заштита на личните податоци, (член 16 став 2 од Правилникот за техничките и организациските мерки за обезбедување тајност и заштита на обработка на личните податоци)и се изготвуваа месечни Извештаи за извршена периодична контрола на информацискиот системво Операторот на електропреносниот систем на РСМ, Акционерско друштво за пренос на електрична енергија и управување со електроенергетскиот систем, во државна сопственост, Скопје.

РЕЗИМЕ

Вработените во Одделот за човечки ресурси, се трудат да ја спроведат организациската стратегија за управување на човечките ресурси со зголемување на повратокот на инвестицијата во човечкиот капитал во Друштвото и да го намали финансискиот ризик, и истото да го постигнат преку спојување на доходот на вешти и квалификувани лица и способностите на моменталната работна сила.

Целта и задачата на Одделот за човечки ресурси е ефективно да ги имплементираат барањата на Друштвото во однос на човечките ресурси, земајќи ги во предвид законите, упатствата, процедурите и правилата за работа, на начин што се максимизираат, колку што е можно повеќе, мотивацијата, посветеноста и продуктивноста на вработените.

ОДДЕЛ ЗА ОПШТИ РАБОТИ

Оделот за општи работи навремено ги врши сите предвидени работни задачи и активности во делот на: копирницата, кафекуварницата, техничкото одржување, архивата, курирскиот дел и хигиената.

Во рамките на Одделот за општи работи инкорпорирани се три служби и тоа :

- Служба за обезбедување
- Служба за општи работи
- Служба за техничко одржување и хигиена

Одделот за општи работи презема активности во насока на следење и реализација на постапките за јавни набавки согласно годишната инвестициона програма на АД МЕПСО.

Ред.бр	Назив на јавната набавка
1	Продукти за кафе кујна
2	Средства за хигиена Дел 3- Помошни средства
3	Сервисирање и одржување на систем за ладење и греење
4	Одржување на видео надзор, систем за безбедност и контрола на пристап интегриран во административна зграда
5	Хортикултурно уредување
6	Средства за хигиена – збирни потреби
7	Канцелариски материјал
8	ГПС уреди за возила
9	Сервисирање на фотокопир
10	Набавка на инвентар за трафостаници
11	Електро материали и потрошен материал
12	Сервисирање на лифтови и годишна контрола со добивање на сертификат за 2 години
13	Резервни делови и сервисирање на клима уреди со јачина 2.5Kw, 3.5 Kw и од 5 до 5.5 Kw Дел -1 Резервни делови и сервисирање на клима уред со јачина 14Kw Дел-2
14	Клима уреди – збирни потреби

Служба за обезбедување

- Опслужување на системот за регистрација на работното време:
 - Изработка и замена на картички за регистрација на работното време;
- Месечни извештаи за редовноста на вработените во дирекција;
- Водење на евиденција за патничките и товарните моторни возила во ТС Скопје 4 и ТС Скопје 1/5,ТС Дуброво,Битола 1,Битола 2,РЦ Охрид и ТС Штип;
- Водење евиденција за службените возила во дирекција;
- Издавање на патни налози за службени патувања. Во текот на 2024 година издадени се 7139 налози од реден број 01 до реден број 7139 и тоа реализирани 7095 и поништени 44 патни налози (претходно одобрени);
- Присуство на онлајн семинар организирани од Комората за приватно обезбедување на Северна Македонија ;
- Присуство на основна обука за гасење пожар во трафостаница,одржана во Трафостаница Скопје 4,организирана од референт за безбедност и здравје при работа;
- Изработка на план за работа на службата за обезбедување за 2025 година;
- Изработка на обрасци за контрола за влез и излез на странки;
- Редовни и вонредни контроли на работата во дирекција за време на викенди;
- Изработка на распореди за работа на работниците за обезбедување;
- Изработка на образец за месечна плата за СПОР;
- Извршени се чести,редовни и вонредни контроли на трафостаниците,најчесто на скопските поради следење на редовноста и дисциплината на вработените;
- Евиденција за редовноста и присутноста на вработените во дирекција – годишни одмори, слободни денови, боледувања и дозволени отсуства по разни основи;
- Контрола на сите трафостаници во Република Македонија во сопственост на АД МЕПСО и тоа Дуброво Неготино,Битола 1 , Битола 2,РЦ Охрид и ТС Штип;
- Редовни разговори со одговорните лица во регионалниот центар на АД МЕПСО во Охрид;
- Редовни состаноци со вработените во Службата за обезбедување за тековните проблеми во управната зграда на АД МЕПСО;
- Соработка со подрачната единица на Министерството за Одбрана;
- Соработка со Министерството за внатрешни работи;
- Соработка со Дирекција за класифицирани информации;

- Извршување на работи во врска со физичко – техничкото обезбедување;
- Извршување на задачи околу управната зграда зададени од Генерален Директор;
- Извршување на сите останати задачи и обврски зададени од страна на Генералниот директор и Директор на сектор;

Служба за општи работи

За период (01.01 – 31.12.2025) сите одделенија во службата за општи работи ги обавуваа своите работни задачи редовно, навремено и квалитетно што е потврдено со редовните неделни и месечни извештаи.

Архива

За период од Јануари до Декември 2025 година во главната деловодна книга заведени се 7430 архивски броја и деловодник за фактури 6315 фактури.

Архивата секојдневно прима и доставува писма и пратки како во зградата до вработените, така и надвор по институции и фирми.

Копирница

Во функција е копир апаратот со кој е олесната работата во Архива и воедно работата на сите подружници на АД МЕПСО .Вработените ги извршуваат задачите брзо и ефикасно.

Направена е тендерска постапка за сервисирање на копир машината и снабдување со резервни делови, со тоа ќе има непречено работење на истата.

Кафекуварница

Вработените ги обавуваат своите работни задачи навремено и редовно. Редовно секој месец ни се доставуваат бесплатните пијалоци од фирмата која ги постави кафематите.

Служба за техничко одржување и хигиена

Во текот на цела година се случуваа активности кои ќе бидат посочени во овој извештај.

И во двата правци на делување, хигиена и технички интервенции се одработуваа задачите.

Во целата инфраструктура на АД МЕПСО распостелена на територија на цела држава, секаде кај што имаме вработени кои се дел од нашата служба, низ редовни координации и посети на лице место, согледувавме активности кои се предвидени во описот на работата.

Целата зграда на дирекцијата на АД МЕПСО редовно е третирана и со сите поштешкотии, хигиената се одржува професионално.

Сите организациони единици во АД МЕПСО кои се сместени во главната зграда, навремено бараа и ги користеа услугите на службата за техничко одржување и хигиена и сето тоа беше взаемно подржано за ангажманот да биде комплетен.

Со помош на фирмата која ја има добиено јавната набавка за одржување на системот за ладење и греење, веќе е оспособен 4 спрат- фаза 1, кај што подолг период имавме сериозен проблем. Во тек се интервенции на 3 спрат- фаза 1, 1 спрат- фаза 1, и за неколку денови ќе се отпочне со приземје – фаза 1. Останува само да се направи дефектажа и на 3 спрат- фаза 3 и по

однос на констатираната состојба, да се постапи. Системот беше третиран, се чистеше по сите стандарди, се чистеа внатрешните – сидните единици конкретно филтрите. Паралелно со тоа се извршуваа и сите други активности и се интервенираше во многу ситуации кои алармираа технички дефекти во зградата.

Лифтовите функционираат во полн капацитет иако и на нив се лоцирани тековни дефекти кои бараа брза интервенција. На извештај од надлежната фирма за одржување технички се заменети делови на Л1 и пообемно на Л2 и ставени се нови повикувачи на спратови на Л4 лифтот. Л3 лифтот како најфреквентен во цела зграда, комплетно е софтверски променет и е 100% оспособен за работа, модернизиран и со засилена брзина. Во процес е добивање сертификат за безбедност на сите лифтови, кој го издава надлежно тело од надвор.

Службата за техничко одржување и хигиена и овој пат во извештајот, потенцира проблем во делот на хигиената, конкретно со бројот на извршители во таа бранша. Замолуваме да се примаат нови луѓе кои ќе го надополнат бројот на хигиеничари, кој во последните години драстично е намален. Не можеме со 4 колеги да ја одржуваме зградата која е габаритна и бара голем ангажман. Апелираме да ни се донесат уште извршители во делот на хигиената.

Во процедура се тендери кои опфаќаат содржини од нашата служба и очекуваме нивна итна реализација, за да можеме непречено да функционираме.

Редовно се надгледуваат сите системи кои се витални во функционирањето на инфраструктурните капацитети на АД МЕПСО и со професионален пристап се трудиме истите да ги одржуваме.

Службата за техничко одржување и хигиена во 2025 година успеа да се носи со предвидените активности и да ги реализира сите зацртани планови.

СЕКТОР ЗА ФИНАНСИСКИ РАБОТИ

ОДДЕЛ ЗА ФИНАНСИИ

СЛУЖБА ЗА ОСИГУРУВАЊЕ

- Во деловната 2025 година извршени се работи и активности од областа на осигурувањето (имотни штети, колективно, патничко осигурување, осигурување на моторни возила и слично):
- Пријавени се 27 возила по основ на каско осигурување;
- Излезено е на терен 27 пати со претставници, одговорни лица од осигурителните компании, за согледување, утврдување на фактичката состојба, фотографирање и изготвување на записници за настанати каско штети,
- Пријавени штети по основ на автоодговорност, во овој период има 4 штети;
- Соработувано е и со Службата која е надлежна за возниот парк, за координација на активностите за усогласување на термините за закажување на поправка на оштетените возила. Сите каско и АО штети од 2025 година се наплатени.
- Во тек на деловната 2025 година пријавени се 2 имотни штети во ТС Скопје 4 и ТС Дурово (енергетски трансформатори)
- Согласно Договорот, до осигурителните компании се доставени податоци за новонабавените и новоактивираниите основни средства во периодот од 01.01. до 30.06.2025 година. Следствено на тоа се изготвени, полиси, фактури и спецификации од страна на осигурувачот, на кои е извршена контрола и проверка од наша страна;
- За време на тековната 2025 година изготвени се полиси за осигурување од автомобилска одговорност за штети причинети на трети лица, кои се обезбедени за регистрација на 124 возила сопственост на АД МЕПСО согласно Договорите со осигурителните компании како и 19 зелени картони за службените возила за патување во странство;
- Исто така, извадени се 154 патнички осигурувања за нашите вработени кои службено патувале во странство;
- По основ на колективно осигурување (повредени лица вработени во АД МЕПСО) во овој период поднесени се 30 пријави и сите се позитивно решени.
- По основ на смрт од болест пријавени три смртни случаи и истите се реализирани од осигурителната компанија.
- На месечно ниво, доставувани се податоци до Кроација осигурување за бројот на вработени во деловната 2025 година.
- Извршена е проверка и проследување на пристигнатите фактури за колективно осигурување на вработените поединечно за секој месец од 2025 година;
- Извршена е проверка и проследување на пристигнатите фактури за осигурување на имотот на АД МЕПСО кои беа доставени по основ на Договорот, а кои се плаќаат на месечни рати, согласно Договорот како што се фактури за осигурување на имотот, за каско осигурувањето на моторните возила, и за општата одговорност ;
- Службата за осигурување активно учествуваше во подготовките и реализацијата на тендерот за осигурување за наредните две осигурителни години. Изготвена е техничката спецификација за имотот, возилата и вработените.

- Проверени се пристигнатите полиси, фактури, спецификации и анекси согласно Договорот за осигурување, по сите видови на осигурување (имот, каско, општа одговорност, колективно осигурување, и нивните спецификации) за тековната 2025/2026 година. Проверени се сумите на осигурување, премиските стапки, полисираните премии, содржината на истите, условите за осигурување и сл. По корегирање на констатираните пропусти во фактурите од страна на осигурителната компанија, проверените и утврдените полиси, фактури, анекси и спецификации, потпишани и заверени се доставени до осигурителната компанија;
- Во деловната 2025 година работено е на прочистување на списокот на имотот на АД МЕПСО и во соработка со сите сектори активно е работено на изготвување на техничкиот дел за тендерската документација.
 - Македонија осигурување (Триглав осиг.) – Имотот на АД МЕПСО
 - Македонија осигурување (Триглав осиг.) – Општа одговорност
 - Кроација осиг. – Колективно осигурување на вработените од незгода
 - Евроинс осиг. – Автоодговорност и Каско осигурување на возилата
 - Кроација осиг. – Патничко осигурување
 - Кроација осиг – Смрт од болест и Ковид 19

СЛУЖБА ЗА ДЕНАРСКО ФИНАНСИСКО РАБОТЕЊЕ

Службата за финансиска оператива (денарско финансиско работење) за извештајниот период од 01 Јануари до 31 Декември 2025 година, ги извршуваше сите обврски согласно годишниот план на АД МЕПСО, постојните важечки договори, тековните барања и барањата од надлежните државни институции и деловните банки во Република Северна Македонија.

Во извештајниот период, Службата за финансиска оператива навремено и ефикасно ги извршуваше следните свои обврски:

- Службата вршеше секојдневно следење на состојбата на жиро сметките од деловните банки, каде АД МЕПСО е комингент и во наведениот извештаен период беа обработени вкупно 1.024 банкарски изводи од поединечните банки, а истовремено се вршеше и евидентирање на тековните уплати и исплати;

Прилог: Табела на банкарски изводи за период 01.01.2025 -31.12.2025

БАНКАРСКИ ИЗВОДИ 2025		
БРОЈ НА ИЗВОДИ ЗА ПЕРИОД 01.01.2025-31.12.2025		
1	СТОПАНСКА БАНКА	192
2	КОМЕРЦИЈАЛНА БАНКА	245
3	НЛБ 365	94
4	НЛБ 171	106
5	ЦКБ	49
6	ШПАРКАСЕ БАНКА 883	115
7	ШПАРКАСЕ БАНКА 336	27
8	ХАЛКБАНК	168
9	УНИ БАНКА	15
10	ПРОКРЕДИТ БАНКА	13
	ВКУПНО	1.024

- Се вршеше секојдневно ажурирање и доставување на Прегледи со состојба на жиро сметки до Раководител на оддел во Секторот за финансиски работи;
- Секојдневно изготвување на Прегледи на приливи, одливи и состојба на жиро сметки и истите се доставуваат до Раководител на оддел во Сектор за финансиски работи;
- Секојдневно се изготвуваа прегледи за комплетирани и доспеани налози за исплата и истите се доставуваат до Раководител на оддел за финансии;
- Во службата за финансиска оператива во периодот од 01.01.2025 до 31.12.2025 година беа добиени и обработени вкупно 3.628 влезни фактури и тоа:
 - Во месец 01/2025 година вкупно 309 влезни фактури
 - Во месец 02/2025 година вкупно 237 влезни фактури
 - Во месец 03/2025 година вкупно 289 влезни фактури
 - Во месец 04/2025 година вкупно 296 влезни фактури
 - Во месец 05/2025 година вкупно 253 влезни фактури
 - Во месец 06/2025 година вкупно 303 влезни фактури
 - Во месец 07/2025 година вкупно 374 влезни фактури
 - Во месец 08/2025 година вкупно 258 влезни фактури
 - Во месец 09/2025 година вкупно 359 влезни фактури
 - Во месец 10/2025 година вкупно 378 влезни фактури
 - Во месец 11/2025 година вкупно 218 влезни фактури
 - Во месец 12/2025 година вкупно 354 влезни фактури
- Службата вршеше проверка на сите доставени фактури во однос на задолжителните законски елементи, ликвидирање и проследување на понатамошна реализација;
- Согласно извршените проверки на примените фактури, се пристапуваше кон враќање на истите поради нивна непотполност;
- Службата за финансиска оператива денарско финансиско работење за извештајниот период од 01 јануари до 31 декември 2025 година вршеше евидентирање, проверка и доставување на излезните фактури до Одделот за сметководство, како и секојдневно следење на нивна наплата. Во овој период беа обработени вкупно 1.029 излезни фактури.

Прилог: Излезни фактури за период 01.01.2025 – 31.12.2025

ИЗЛЕЗНИ ФАКТУРИ 2025	2025
БОС	307
ПРЕНОС	276
АУКЦИИ	446
ДЕПОЗИТИ	355.223.056,00

Салдото на депозитите се однесува на последниот работен ден од годината

- Во овој период редовно и континуирано се вршеше изготвување на вирмански налози за исплата на сите видови обврски кои се доставуваат до Службата за финансиска оператива;
- Доставување на реализација на налози во деловните банки;
- По реализација на налозите за наплата, секојдневно се вршеше ликвидирање на изводите и нивно предавање во Одделот за сметководство, на понатамошна обработка;
- Се вршеше ликвидирање на документација (фактури, налози);

- Проверка на патни налози, во однос на нивна усогласеност со доставените патарини (проверка на час, датум и местото на патување), како и нивна проверка во поглед на исполнување на законските утврдени елементи (потписи и печат од наредбодавач);
- По извршена проверка се пристапуваше кон исплата на патарини на комплетираните патни налози;
- Се изготвуваа извештаи за дневници, за исплата за секој вработен поединечно со внесена трансакциска сметка и вкупно проверен износ;
- Се вршеше плаќање на административни такси, судски такси, провизии, вештачења по доставени дописи од Секторите/Подружниците;
- Се вршеше подготовка и исплата на повеќе видови надоместоци (јубилејни награди, надоместоци за отпремнина, надоместоци за боледување, надоместоци за новороденче, надоместоци за смрт на вработен), а истовремено се вршеше пресметка и уплата на персонален данок на доход во програмот на УЛП;
- По Одлука на Влада на Република Северна Македонија се вршеше навремено, за секој месец од извештајниот период, пресметка и исплата на месечен паушал за членовите на Надзорниот одбор, трошоци за телефон и надомест за превоз со сопствено возило за членовите со место на живеење надвор од Скопје како и пресметка и уплата на персонален данок за истите исплати;
- Се вршеше пресметка и исплата на надомест за одвоен живот;
- На 25.07.2025 година исплатен е регрес за вработените на АД МЕПСО Скопје за 2025 година;
- Во периодот од 01 Јануари до 31 Декември 2025 година исплатени се 8 донации во вкупен износ од 14.720.382,00 денари
- На 20 Ноември 2025 година исплатен е Заем на АД ПОШТА во износ од 20.000.000,00 денари;
- Секојдневно се вршеше изготвување на Касовиот извештај и проверка на салдо со готовина во каса и салдо во извештајот со цел да не се надмине касовиот максимум;
- Се вршеше подигање на готовински средства од банка;

Трансакции на благајна 01.01.2025 – 31.12.2025

ТРАНСАКЦИИ НА БЛАГАЈНА 2025													
Период	ДНЕВНИЦИ	ПАТАРИНИ	Спогодби, Такси, Жалби, донации и спонзорства	школ. на деца на наши вработени	Новороденче	Стипендии	Надзорен Одбор	Јубилејни	Отпремнина	Одвоен живот	Боледувања	Надомест за смрт	ВКУПНО
01.01.-31.03.2025	282	335	88	6	4	3	19	13	7	9	2	8	776
01.04.-30.06.2025	229	475	157	25	8	9	20	7	6	9	4	9	958
01.05.-30.09.2025	225	610	45	31	4	9	19	7	9	9	5	7	980
01.10.-31.12.2025	268	694	47	21	6	6	21	35	4	9	8	5	1124
ВКУПНО	1004	2114	337	83	22	27	79	62	26	36	19	29	3838

- Проверка и ликвидирање на калкулации од странски фактури, како и обезбедување на потписи за понатамошно книжење на истите;
- Одржување на интерна комуникација со колегите во врска со тековните активности;
- Редовна комуникација со наши комитенти за наплата по фактури и за останатите потреби во доменот на работата на Службата за финансиска оператива;
- Редовно следење на наплата на побарувања и нивна евиденција;
- Праќање опомена за правно постапување кај должници и Ппраќање на Предлози за правно постапување до СПОР;

- Евиденција и следење на нови договори за БОС и пренос согласно добиена информација од ОЕПС;
- По добиени информации од ОЕПС изготвени се и проследени Барања за доставување на банкарски гаранции или депозити по основ на БОС или пренос;
- Праќање на опомени за ненавремено доставени или надополнети Банкарски гаранции или депозити;
- Кај должници кои ненавремено ги подмирија своите побарувања беа активирани банкарски гаранции и депозити;
- Редовна координација со СПОР во однос на предлози за правно постапување, финансиски обезбедувања и сл.
- Беа пресметани договорни камати и законски казмени камати по основ на дадените заеми за МЖ Транспорт, Водостопанство и Пошта;
- Врз основа на Одлука за одобрување на Правила за изменување и дополнување на правилата за балансирање на електроенергетскиот систем кон БОС беа изготвени и доставени барања за надополнување на финансиските обезбедувања;
- Врз основа на Одлука за одобрување на Правила за изменување и дополнување на правилата за балансирање на електроенергетскиот систем за фирмите кои не ги надополнија своите Банкарски гаранции беа изготвени и доставени Опомени за ненавремено надополнети финансиските обезбедувања;
- Врз основа на Одлука за одобрување на Правила за изменување и дополнување на правилата за балансирање на електроенергетскиот систем, за фирмите кои и покрај Опомените не ги надополнија своите финансиските обезбедувања беа пратени дописи до ОЕПС за понатамошно постапување ;
- Беше изготвен Квартален финансиски извештај за работењето на АД МЕПСО за Q2-2025 и Q3-2025 година и истиот беше доставен до Управен и Надзорен одбор на АД МЕПСО за одобрување. Истиот беше одобрен;
- Беше изготвен и Квартален извештај за работењето на Секторот за финансиски работи за период Q2-2025 и Q3-2025 година и беше доставен до Служба за оперативен контролинг;
- Беше изготвен и Отчет за работењето на Секторот за финансиски работи за период 2024-2025 година и беше доставен до Директор на Сектор за финансиски работи;

СЛУЖБА ЗА ТЕКОВНО ДЕВИЗНО РАБОТЕЊЕ

Текстуален, краток опис на активностите на Службата

Службата за тековно девизно работење, во периодот од 01.01.2025-31.12.2025 година, ги има завршено сите планирани активности, како и останатите тековно појавени потребни активности. Се работи за активности во доменот на тековното, безготовинско и готовинско девизно работење. Активностите се извршувани согласно планот, важечките договори, тековните барања на компанијата како и барањата на надлежните државни институции и деловни банки.

Главни дневни активности на Службата

- Финансиско следење на девизните договори кои се во надлежност на Службата.
- Водење на книга за излезни фактури со пропратни податоци.
- Водење на книга на влезни фактури со податоци за калкулации.
- Ликвидирање и евиденција на изводи по сметки и по банки.

- Изработка и евиденција на калкулации.
- Спроведување на лицитации, кога се прави избор на банка со најповолни услови и најниски трошоци, за обезбедување на потребно девизно покритие.
- Оформување, проверка, ликвидирање и дневно ажурирање на секојдневно потребната влезна и излезна, основна и пропратна документација, по сите основи (документи 1450, 1451, 743, 746, девизни изводи по сите сметки, касови извештаи, извештаи за девизни трансакции, налози за извршени службени патувања во странство како и ажурирање на податоци за КИПО, ДД-И, ВС-11 и други задолжителни извештаи.
- Изработка на документација за фактурирање и распоредување на тековни девизни приливи.
- Изработка на документација за затварање на доспеаните тековни девизни обврски.
- Обработка, ликвидирање и администрирање на патни налози за службени патувања во странство.
- Водење на книга за извршени службени патувања во странство по лица со сите потребни податоци.
- Редовно обезбедување на потребни готови парични средства и нивно следење.
- Обезбедување и проверка на доставените платежни инструменти и нивно следење.
- Деловна кореспонденција и комуникација со институциите како НБРСМ, УЈП, ЦУ, деловни банки, овластен шпедитер и други, и тоа при обезбедувањето на сите потребни потврди, решенија, даночни ослободувања, регистрации, УЦД, ИЦД, редовни и вонредни извештаи, согласно законската регулатива.
- Изготвување на потребните интерни извештаи.
- Изготвување на потребните екстерни извештаи.

Финансиски и бројчани податоци произлезени од работењето на Службата во оваа година

- Обработени се потребните податоци од претходната година и доставен е во предвидениот законски рок ДД-И извештајот, за сите приходи кои странски правни лица ги оствариле во нашата земја, а за кој согласно Чл. 24 од ЗДД треба да се задржи и уплати данок.
- Обработувани се податоците и редовно, во зададените рокови, е доставуван Извештајот на платените обврски и наплатените побарувања по основ на услуги и шифри на основ, за потребите на Заводот за статистика.
- Врз база на прибраните податоци за промените во вложувањата во странство, настанати во претходната година, обработени се податоците, составен е и доставен во НБРСМ, во предвидениот законски рок, извештајот ВС-11.
- Комплетирани се , обработени, ликвидирани и проследени на понатамошна обработка 500 девизни изводи.
- Обработени се, комплетирани, ликвидирани и проследени на понатамошна обработка 227 налози за остварени службени патувања во странство.
- Комплетирани се и обработени Решенија за службени патувања во странство и подигната е девизна готовина во износ од ЕУР 101.250,00.
- Комплетирана е документацијата и вратена е девизна готовина на крајот од 2025 година, во износ од ЕУР 2.182,00, по што е направен завршниот касов извештај како и редовниот попис на состојбата во девизната каса на ден 31.12.2025 година.
- Во однос на работењето со девизна готовина во 2025 година, уште на крајот од 2024 година е обезбедена Одлука со која УО го утврдува касовиот максимум за наредната година.

- Евидентирани се гарантни депозити во износ од ЕУР 15.950,00.
- Распоредени се девизни приливи од тековното девизно работење во вкупен износ од ЕУР 28.501.239,73.
- Обработени се барања и изготвени потребни документи и фактури во вкупен износ од ЕУР 36.669.579,69.
- Редовно и во рок се наплатувани девизните побарувања по сите основи.
- На крајот од годината евидентирани се ненаплатени побарувања, поради недоспеаност, во износ од ЕУР 915.794,12.
- На крајот од годината не се евидентирани спорни девизни побарувања.
- Обработени се Credit Statements for FSKAR Settlements за месеците: 12.2024 година,
- како и за месеците од 01.2025 до 10.2025 година и по тој основ се издадени фактури во вкупен износ од ЕУР 10.779.021,48.
- По направените нетирања во FSKAR процесот на пресметка на увезената и извезената електрична енергија наплатени се вкупно ЕУР 2.493.200,44.
- 2025 година е завршена, без да се евидентирани, ненаплатени девизни побарувања во FSKAR процесот. Побарувањата кои не се наплатени се резултат на направените нетирања во FSKAR процесот на пресметка на увезената и извезената електрична енергија, односно, во месеците обработени во овој извештаен период, направен е поголем увоз од извозот на електрична енергија.
- Примени се девизни фактури, во рамки на тековното девизно работење, во износ од ЕУР 29.760.652,55.
- Примени се и обработени Invoices for FSKAR Settlements за месеците: 12.2024 година, како и за месеците: од 01.2025 до 10.2025 година, во вкупен износ од ЕУР 12.475.108,80.
- По направените нетирања во FSKAR процесот на пресметка на увезената и извезената електрична енергија, платени се вкупно ЕУР 4.189.286,65.
- Изготвена е документација и исфинансирани обврски од тековното девизно работење, во износ од ЕУР 22.490.093,27.
- Редовно и во рок се подмирувани сите доспеани девизни обврски.
- 2025 година е завршена без да се евидентирани, поради недостасаност, неплатени девизни обврски.
- Помалку платените обврски се резултат на направените нетирања во FSKAR процесот на пресметка на увезената и извезената електрична енергија.
- Не се евидентирани спорни девизни обврски.
- Сите издадени и примени фактури for FSKAR Settlements, во 2025 година, се проследени до овластениот шпедитер, извозно и увозно се оцаринети и комплетирани со добиените УЦД и ЕЦД.
- Продолжена е меѓусебната финансиска соработка со ENTSO-е по основ на веќе склучените договори (Communication Network, RGCE, Verification platform i OPC and STA).
- Обработени се податоци и изработени 466 калкулации за излезни и влезни финансиски документи.
- Исплатени се приходи на странски правни лица на кои им се пресметува данок по задршка во износ од ЕУР 10.301,97.
- Прибрани се и обработени сите податоци за промените во побарувањата и обврските од и во странство, за потребите на НБРСМ.
- Прибрани се и обработени сите податоци за даноците по задршка за потребите на УЈП, кои се однесуваат како на извршените исплати со добиени одобренија/решенија, така и на тие со уплатени данок.

- Обработени се и ажурирани податоците за платените обврски и наплатените побарувања по основ на услуги, по држави и шифри на основ, за доставување на крајниот извештај до Заводот за статистика.
- Обработени се податоците потребни, по доставување на завршните сметки од правните субјекти, за изготвување на извештајот за вложувањата во странство за потребите на НБРСМ.
- Се започна со примени нови календари за фактурирање и наплата на приходи од направени аукции на преносни капацитети на границите со Грција и Косово. Се направија припремни активности за финансиско работење со нова аукциска кука, за границите кон Србија и Бугарија, односно воведување на нови правила за фактурирање и наплата на остварени приходи од направени аукции на преносни капацитети.
- Се започна со примената на воведените, од страна на НБРСМ, новини во девизниот платен промет.
- Од м. 10.2025 година, кога Македонија и официјално стана активен дел од единствената европската зона за плаќања во евра (SEPA), а по остварените контакти, со сите деловни банки и компании од странство со кои соработува, Службата за тековно девизно работење во своето работење со нерезиденти, чии држави се членки на SEPA, започна со практичната примена, се со цел полесни, побрзи и поевтини трансакции во евра.
- Сето тоа, со претходно договорените 0,00 ЕУР-и за распоред на прилив, претставува голем успех за Службата и повторно давање активен придонес во остварувањето на поголеми заштеди за нашата компанија и во приближувањето кон европските финансиски текови.

Дополнителни, заеднички и поединечни, активности на Службата

- Во однос на дополнителните активности на Службата, вработените соработуваа и се надополнуваа со сите организациони единици.
- Пред се, со Службите од Секторот за финансии, односно, со Службата за денарско работење и Службата за кредитирање на меѓународни проекти, во процесот на изготвување и комплетирање на финансиските документи.
- Со Одделот за сметководство, при евиденцијата на изработената финансиска документација како и нејзино комплетирање со соодветна банкарска, царинска и друга неопходна документација.
- Потоа, со Одделот за комерција, кога тоа било потребно, при дефинирањето на условите за девизни плаќања, инструментите за обезбедување, класификација на услугите, даночните регистрации на нерезиденти, даночни ослободувања на нерезиденти, финансиското пратење и финансирање на договори склучени од нивна страна.
- Потоа, со двете Подружници, како финансиска поддршка на нивните активности во процесот на изготвување и следење на постоечките и новите договори за набавки на услуги и опрема, правила и останати меѓународни договори со EMS, ESO - EAD и CAO ENTSO-E, JAO, финансиската реализација на нивните активности (Меѓународниот договор за ИТС, Меѓународниот договор за FSCAR процесот, меѓународните договори со трговците на електрична енергија за користење на прекуграничните капацитети на МК-РС, МК-БГ, МК-ГР и МК-ХК,
- Вработените продолжија со своето партиципирање во реализација на проектот Market Coupling, со активно партиципирање во работата на редовната ревизија како и работењето со ДЗР, како и со извршување на други дополнителни задолженија добиени од претпоставените.

СЛУЖБА ЗА КРЕДИТИРАЊЕ НА МЕЃУНАРОДНИ ПРОЕКТИ

Во периодот од 01.01.2025 до 31.12.2025 година сите планирани активности во Службата за кредитирање на меѓународни проекти се извршуваа согласно планот, важечките договори, но и согласно тековните барања на компанијата, деловните банки како и надлежните државни институции.

Секојдневното работење ги опфати сите потребни дејствија поврзани со:

- Подмирување на сите доспеани обврски согласно договорите за заеми склучени со меѓународните финансиски институции. За таа цел изготвувани се налози за плаќање на девизни средства и подготовка на потребната влезна и излезна документација;
- Финансиско следење на договорите кои се во надлежност на Службата за кредитирање на меѓународни проекти;
- Проверка на пристигнатите фактури и извршување на потребните активности околу обезбедувањето на потребните средства по доспеаните обврски по договорите финансирани од заемите ЕБРД 44114 и ЕБРД 46274;
- Изготвување на калкулации за пристигнатите и одобрени фактури по договорите финансирани од меѓународните заеми;
- Изготвувањето на сите потребни интерни и екстерни извештаи.
- Во согласност со наведеното, во посочениот период обавувани се следните активности:
- Од сите деловни банки редовно е обработена потребната документација која произлезлегува од кредитното девизно работење, односно изводите и повратно обработените налози 1450, 743, 746;
- Секој банкарски документ е евидентиран, проверуван, комплетиран и понатаму проследен на дообработка во друга, соодветна служба;
- Комплетираны се и предадени на понатамошна обработка девизните изводи за направените трансакции од девизните сметките во деловните банки;
- Обработени се банкарските документи за пристигнатите приливи (на специјалните сметки отворени за потребите на заемите од ЕБРД) и истите се повратно проследени во деловните банки и во книговодството за понатамошна обработка. Така, кумулативно до 31.12.2025 година повлечени се и распоредени девизни приливи од кредитното девизно работење, и тоа: од кредитот ЕБРД 46274 во износ од 15.997.540,30 ЕУР, а од кредитот ЕБРД 44114 до 31.12.2025 се целосно повлечени средства во износ од 25.000.000 ЕУР.
- Обработена е целокупната пристигната документација и направени се потребните активности околу обезбедувањето на потребните средства по доспеаните обврски по договорите финансирани од заемот со ЕБРД 44114. За таа цел, од кредитните средства распоредени на специјалната девизна сметка во Шпаркасе банка, за плаќања по домашни компоненти, се продадени девизни средства во износ 167.050,43 ЕУР.
- Од сопствени средства од сметките во банките во периодот од 01.01.2025 година до 31.12.2025 година се извршени плаќања во износ од 517.916,53 ЕУР за финансирање на обврските по договорите финансирани од заемот од ЕБРД 44114.
- Состојбата на специјалната сметка во Шпаркасе банка на 31.12.2025 година е 3.023.583,12 ЕУР.
- По договорите финансирани од заемот со ЕБРД 46274 е обработена е целокупната пристигната документација и направени се потребните активности околу обезбедувањето на потребните средства по доспеаните обврски. За таа цел, од кредитните средства распоредени на специјалната девизна сметка во ЦКБ за плаќања по договори од Заемот се платени средства во износ 5.369.655,25 ЕУР.

- Од сопствени средства од сметките во банките во периодот од 01.01.2025 година до 31.12.2025 година се извршени плаќања во износ од 165.526,47 ЕУР за финансирање на обврските по договорите финансирани од заемот од ЕБРД 46274.
- Состојбата на специјалната сметка во ЦКБ на 31.12.2025 година е 3.224.59 ЕУР.
Платени се доспеани ануитети и други трошоци по кредити од меѓународни финансиски институции во вкупен износ од 7.833.301,12 ЕУР:
 - Проверена е и обработена девизната документацијата и направени се потребните активности околу обезбедувањето на потребните средства по доспеаните обврски (главница и камата) - два ануитети во годината, по кредитот од ИБРД 80440 во вкупен износ од 1.036.416,90 ЕУР.
 - Проверена е и обработена девизната документацијата и направени се потребните активности околу обезбедувањето на потребните средства по доспеаните обврски по кредитот од ЕБРД 44114 - два ануитети, во вкупен износ од 4.121.771,69 ЕУР.
 - Проверена е и обработена девизната документацијата и направени се потребните активности околу обезбедувањето на потребните средства по доспеаните обврски по кредитот од ЕБРД 46274 - два ануитети во годината, во вкупен износ од ЕУР 2.538.191,50 и авансно плаќање според секција 5.11. од договорот во износ од 1.891,31 ЕУР.
 - Проверена е и обработена девизната документацијата и направени се потребните активности околу обезбедувањето на потребните средства по доспеаните обврски по кредитот од ЕБРД 54625 – трошоци за провизија за неповлечени средства во износ од 133.466,67 ЕУР и трошоци за правни работи кои се однесуваат на секција 8.08.(a) и други трошоци според секција 8.08. (б) од договорот во висина од 1.563,05 ЕУР.
 - Во врска со отплатата на доспеаните обврски (ануитети) и повлекувањето на нови средства од заемите, изготвувани се редовно, во за тоа определени рокови, задолжителните извештаи за сите направени девизни трансакции, како и за сите настанати промени во рамките на меѓународните кредити и истите се доставувани во пропишаната форма до надлежните институции како што е пред се Министерството за финансии и НБРМ и тоа: НД2, НД3, НД4 за потребите на НБРМ и М1 и swiftovite до Министерството за финансии.

Останати активности

- Одржувана е редовна тековна комуникација со деловните банки во кои АД МЕПСО има отворено сметки во рамките на редовното работење, како и во насока на подобрување на меѓусебната соработка и обезбедување на поповолни услови за работа.
- Одржувана е редовна комуникација со колегите од останатите организациони единици, таму каде што процесот на работа тоа го налагал и каде вработените беа повикани да дадат мислење или сугестии.
- Редовно се изготвувани прегледи за степенот на реализација на договорите и тоа вкупна реализација и расчленето финансирање од меѓународните финансиски институции и од сопствени средства.
- По секое извршено плаќањето на ануитетите по заемите ЕБРД 44114 и ЕБРД 46274, направени се анализи и пресметки и изготвени се прегледи со платени трошоци по заеми (камати) по поделните инвестициони активности, согласно степенот на реализација.
- Изработени се табеларни прегледи и е доставена целокупната документација побарана од страна на ДЗР во делот на кредитното девизно работење.

- За потребите на план и анализа на работењето на АД МЕПСО изготвени се краткорочни и долгорочни прогнози на обврските по заеми (главница и камата).
- Извршувани се и сите останати работни задачи кои процесот на работа ги налагал или по задолженија кои биле добиени од претпоставените.

ОДДЕЛ ЗА СМЕТКОВОДСТВО

Одделот за сметководство во периодот од 01.01.2025 до 31.12.2025 година, ги има извршено сите тековни потребни активности во доменот на целокупната доставена документација од безготовинско и готовинско денарско работење, безготовинско и готовинско девизно и кредитно работење. Активностите се извршуваа согласно усвоените сметководствени политики на АД МЕПСО. Во горенаведениот период спроведени се сметководствени евидентирања односно книжења на денарски и девизни изводи во деловните книги на Друштвото како што следи:

Денарски изводи

10010 Стопанска Банка од извод бр.1 до 192
 10014 Тутунска банка од извод бр. 1 до 94
 10016 Шпаркасе банка извод бр.1
 10012 Тутунска банка од извод бр.1 до 106
 10013 Централна Кооперативна Банка од извод бр. 1 до 49
 10015 Охридска Банка од извод бр. 1 до 27
 10019 Охридска Банка од извод бр.1-2
 10021 Халк банка од извод бр. 1-34
 10023 Шпаркасе Банка од извод бр. 1 до 115
 10024 Халк Банка од извод бр. 1 до 168
 10025 Уни Банка од извод бр. 1 до 15
 10026 Комерцијална Банка од извод бр. 1 до 245
 10029 Прокредит банка од извод бр.1 до 13

Девизни изводи

1030/2 Стопанска Банка од извод бр.1 до 74 (ЕУР)
 1030/69 Стопанска Банка од извод бр. 1 до 12 (ГБР)
 1030/7 Стопанска Банка од извод бр. 1 до 12 (ЕУР-ЕИБ)
 1030/4 Стопанска Банка од извод бр. 1 до 12 (УСД)
 1030/71 Стопанска Банка од извод бр. 1 до 12(ЦХФ)
 1030/43 Тутунска банка 29520000 - нема (ЕУР)
 1030/42 Тутунска банка 70010000 од извод бр.1-4 (ЕУР)
 1030/37 Тутунска банка 70010011- нема (ЕУР)/
 1030/82 Тутунска банка 29520001 - нема (ЕУР)
 1030/11 Тутунска банка 71910000 - нема (ЕУР)
 1030/74 Охридска Банка 700000000 извод бр. 1 до 110 (ЕУР)
 1030/72 Охридска Банка 719115000 извод бр. 1 до 56 (ЕУР)
 1030/78 Охридска Банка 70000000/840 – нема (УСД)
 1030/83 Охридска Банка 70000008 од извод бр. 1 (ЕУР)

1030/85 ЦКБ 320140026312510 од извод бр. 1 до 26 (ЕУР)
1030/75 Охридска Банка 719115000/840 -нема (УСД)
1030/84 Охридска Банка 70000011 – нема(ЕУР)
1030/86 Охридска Банка 70000013 – нема (ЕУР)
1030/73 Охридска Банка 295200100 – од извод бр. 1 до бр. 75 (ЕУР)
1030/77 Шпаркасе банка 295200100/840 – нема (УСД)
1030/80 Халк банка 719100000 од извод бр.1 до 28 (ЕУР)
1030/87 Халк банка 700100000/978 – од извод бр.1 до 55 (ЕУР)
1030/88 Прокредит банка– нема (ЕУР)
1030/89 Халк банка 295200000 од извод бр. 1- 22 (ЕУР)

Во деловните книги на АД МЕПСО евидентирани се денарски касови извештаи од бр.1 до бр.28 заклучно со дата 31.12.2025 година. Искнижени се и девизни касови извештаи за секој месец поединечно. Книжењето на фактури денарски/девизни (влезни и излезни) се извршува тековно и за цела година се прокнижени околу 6000 фактури. Прокнижени се и фактури кои што се однесуваат на проекти од меѓународни кредитни линии (ЕБРД; ЕИБ и ИБРД).

Континуирано се вршеше усогласување со деловните партнери за состојбата по пат на конфирмации кои се доставуваат до Одделот за сметководство од страна на купувачите и добавувачите.

Изготвени се Обрасци ИОС (изводи на отворени ставки) и доставени до деловните партнери.

Изготвена е и предадена во Централен регистар на Македонија и УЈП Завршна сметка и Консолидирана завршна сметка за 2024 година.

Од финансиското сметководство изготвени се и доставени спецификации и картици потребни за изготвување на пописот на побарувања и обврски за 2025 година.

Прокнижени се сите доставени каматни листи и пресметки на курсни разлики.

Обработени се податоци и доставени месечни извештаи до Државен Завод за Статистика обрасци ИЦТ, како и квартален извештај ДВ.КВ.ИН.

За потребите на ЕБРД изработени се ковенанти/финансиски извештаи за бараниот период.

Во однос на непречено спроведување на ревизија од страна на Државен завод за ревизија преземени се активности и доставени се сите сметководствени податоци со кои одделот располага.

Дополнително извршени се финансиски анализи, пресметки за интерни/екстерни потреби.

Вработените зедоа активно учество на состаноците кои се одржуваа во АД МЕПСО, исто така учествуваа во комисиии каде беа назначени во процесот на работа.

Одржувана е секојдневна комуникација со колегите од останатите служби/сектори при што дадени се сите сметководствени информации со кои одделот располага.

Во делот кој што се однесува на сметководството за основни средства прокнижени се сите достасани фактури, извршено е задолжување врз основа на издатници и преносници, пресметана е и прокнижена амортизација и изготвени се и доставени пописни листи до членовите на пописни комисиии за редовен попис за 2025 година.

Во делот за материјално сметководство прокнижени се сите приемници (финансиски) по достасани фактури, извршено е упросечување на месечно ниво и извршено е финансиско евидентирање на ситен инвентар на залиха. Воедно извршено е и задолжување на лица со ситен инвентар во употреба. До членовите назначени за вршење на попис за тековната 2025 година доставени се пописните листи по магацини и лични задолжувања.

Во делот кој што се однесува за пресметка на плата во периодот од 01.01.2025 до 31.12.2025 пресметани се и исплатени плати за сите вработени, поднесени се статистички извештаи, приготвени се боледувања и доставени до Фондот за здравствено осигурување, и М-4 обрасци за вработените до Пензиско и инвалидско осигурување на Македонија. Воедно континуирано беа подготвувани пресметки за пензии, се издаваа потврди за висина на плата по барање на вработените и се пополнуваа банкови обрасци за добивање на кредити за наши вработени.

Во однос на даночната регулатива месечно се доставувани и книжени редовно пријавите за Данок на додадена вредност, исправките на Данок на додадена вредност и Данок на добивка до Управата за јавни приходи.

Континуирано до Управа за јавни приходи се доставуваа комплетирани документи за дадени донации во рок од 30 дена по уплата на средствата.

Во текот на 2025 година вршени се припреми за изготвување на Завршна сметка за 2025 година и финансиски извештаи како и консолидирана завршна сметка и консолидирани финансиски извештаи.

Воедно во текот на 2025 година извршена е ревизија од страна на независниот ревизор A&B Group за завршна сметка за 2024 година, при што активно учество земаа вработените во Одделот за сметководство.

Во текот на 2025 година посетени се задолжителни обуки за континуирано професионално усовршување согласно Законот за вршење на сметководствени работи и Институтот за сметководители и овластени сметководители (ИСОС).

ОДДЕЛ ЗА КОМЕРЦИЈАЛНИ РАБОТИ

Следење на реализација на претходно склучени договори

Одделот за комерцијални работи во текот на 2025 година ја следеше реализацијата на 130 договори за јавни набавки, **прилог 5-1**, склучени заклучно со 31.12.2024 година.

Следењето опфаќа прием на фактура, комплетирање со сите потребни документи, проверка дали е изготвена согласно договорот, дали предметот на договорот е реализиран во рок, доколку не е, се изготвува документација за санкционирање на носителот на набавката, се изготвува Преглед кој ја прати фактурата во кој е наведен носителот на набавката, бројот на договорот, вредноста на која е склучен договорот, искористена вредност и вредност која останува за реализација и кон комплетната документација што ја прати фактурата за плаќање се додава и Листа за превземање на финансиски обврски согласно Процедура.

Склучени нови договори

Во 2025 година склучени се 95 нови договори за јавни набавки за постапки започнати пред и во 2025 година (29 договори за постапки започнати пред 2025 година и 66 договори за постапки започнати во 2025 година), **прилог 5-2**, со спроведени активности до нивно склучување, изработка на договорите и нивно усогласување со барателите и со носителите на набавки, објавување на известувања за склучен договор и тековни активности за следење на реализацијата на истите.

Планирани постапки во 2025 година

Во Годишниот план за јавни набавки во 2025 година, со неговата последна измена и дополна од 16.12.2025 година, беа планирани 246 постапки за јавни набавки, со вкупна вредност од 3.204.951.364 денари или 52.113.030 евра, од кои:

- 112 постапки, со вредност од 1.437.678.145 денари / 23.376.880 евра за набавка на стоки,
- 110 постапки, со вредност од 688.128.476 денари / 11.189.081 евра за набавка на услуги,
- 24 постапки, со вредност од 1.079.144.744 денари / 17.547.069 евра за набавка на работи.

Побарани / Непобарани постапки во 2025 година

Побарани постапки за јавни набавки – До Одделот за комерцијални работи во текот на 2025 година од Подружниците, Секторите / Кабинетот на генералниот директор беа доставени вкупно 119 Барања за започнување со реализација на постапки за јавни набавки, со вкупна проценета вредност од 1.600.325.079 денари или 26.021.546 евра.

Од 119-те Барања за јавни набавки, 113 Барања (со вкупна проценета вредност од 1.588.769.475 денари или 25.833.650 евра) се објавени, а 6 Барања (со вкупна проценета вредност од 11.555.604 денари или 187.896 евра) не се објавени.

6-те Барања за јавни набавки не се објавени поради тоа што не беше донесена одлука за јавна набавка.

Реализацијата на Барањата за јавни набавки, во зависност од водењето на постапката, опфаќа изработка на сета потребна документација согласно интерните процедури.

Непобарани постапки за јавни набавки – Од планираните 246 постапки за јавни набавки во 2025 година не беа побарани за започнување со реализација 139 постапки, со вкупна проценета вредност од 1.604.626.285 денари или 26.091.484 евра.

Состојбата на постапките за јавни набавки започнати во 2025 година е дадена во **прилог 5-3**, а степенот на реализација на Годишниот план за јавни набавки во 2025 година е даден во **прилог 5-4**.

Поништени постапки

Од постапките објавени во 2024 година и започнатите постапки на јавни набавки во 2025 година, во текот на 2025 година **поништени се целосно** 26 постапки за јавни набавки (10 постапки објавени во 2024 година и 16 постапки започнати во 2025 година), и тоа:

- ЈН 15946/2024 со предмет: Лични заштитни средства, поништена постапка поради немање прифатливи понуди;
- ЈН 19248/2024 со предмет: Набавка на медицинска опрема за дирекција и трафостаници (дефибрилатори и апарати за мерење на притисок), поништена постапка поради немање прифатливи понуди;
- ЈН 19252/2024 со предмет: Ангажирање на независно правно лице согласно Закон за техничка инспекција, поништена постапка поради немање прифатливи понуди;
- ЈН 22133/2024 со предмет: Перење на возила, поништена постапка поради немање понуди;
- ЈН 20423/2024 со предмет: Градежни и електромонтажни работи при интервентни потреби на ДВ, поништена постапка поради немање прифатливи понуди;
- ЈН 20690/2024 со предмет: Набавка на мерни трансформатори, поништена постапка по инструкции од Бирото за јавни набавки;
- ЈН 19258/2024 со предмет: Реконструкција и санација на командни згради во трафостаници за подобрување на енергетски карактеристики, интеграција на обновливи

извори на енергија и намалување на емисии на CO₂, поништена постапка поради немање прифатливи понуди;

- ЈН 22454/2024 со предмет: Мерење на електромагнетно нејонизирачко зрачење на 400 kV ДВ ТС Штип-македонско-српска од аспект на заштитата на животната средина, поништена постапка бидејќи оцени дека тендерската документација содржи битни пропусти или недостатоци;
- ЈН 22454/2024 со предмет: Мерење на електромагнетно нејонизирачко зрачење на 110kV ДВ ТС Скопје 1 - ТС Југохром-ТС Тетово 1 од аспект на заштитата на животната средина, поништена постапка бидејќи оцени дека тендерската документација содржи битни пропусти или недостатоци;
- ЈН 22464/2024 со предмет: Мерење на електромагнетно нејонизирачко зрачење на 2 x 110kV ДВ ТС БТЗ - ТС БТ4 од аспект на заштитата на животната средина, поништена постапка бидејќи оцени дека тендерската документација содржи битни пропусти или недостатоци;
- ЈН 06290/2025 со предмет: Компјутерска опрема, поништена постапка поради немање прифатливи понуди;
- ЈН 07010/2025 со предмет: Сервисирање на лифтови и годишна контрола со добивање на сертификат за 2 години, поништена постапка бидејќи понудувачите понудиле цени и услови за извршување на договорот за јавна набавка кои се понеповолни од реалните на пазарот;
- ЈН 10171/2025 со предмет: Лиценци за Acrobat Pro, поништена постапка бидејќи оцени дека тендерската документација содржи битни пропусти или недостатоци;
- Посебни услуги, со предмет: Угостителски услуги за организација на настан во рамките на ENTSO-E, поништена постапка поради немање прифатливи понуди;
- ЈН 06306/2025 со предмет: Модули за надградба на ТК систем и лиценци, поништена постапка поради немање прифатливи понуди;
- ЈН 09336/2025 со предмет: Проширување на WAMS систем, поништена постапка поради немање прифатливи понуди;
- ЈН 12246/2025 со предмет: Градежни работи за техничко одржување на ТС, поништена постапка поради немање понуди;
- ЈН 12588/2025 со предмет: Телекомуникациски услуги за дедициран интернет пристап и изнајмување на оптички парици, поништена постапка поради немање прифатливи понуди;
- ЈН 12057/2025 со предмет: Набавка на цистерни за изолациони масла, поништена постапка поради немање прифатливи понуди;
- ЈН 14624/2025 со предмет: Сервисирање на косилки, поништена постапка поради немање понуди;
- ЈН 15869/2025 со предмет: Осигурување на имотот и вработените во АД МЕПСО за 2 осигурителни години, поништена постапка поради немање понуди;
- ЈН 11881/2025 со предмет: Реконструкција на 110 kV ДВ Гостивар - ТС Осломеј - Кичево - Сопотница - Битола 1, поништена постапка поради немање прифатливи понуди;
- ЈН 12086/2025 со предмет: Напојување на системите за надзор и управување во ТС, поништена постапка поради немање прифатливи понуди;
- ЈН 14042/2025 со предмет: Набавка на изолатори за ДВ, поништена постапка поради немање прифатливи понуди;
- ЈН 16708/2025 со предмет: Испитување на челични конструкции, поништена постапка поради немање прифатливи понуди;

- ЈН 17727/2025 со предмет: Систематски прегледи за вработени, поништена постапка поради немање прифатливи понуди.

Поништени се делумно 6 постапки за јавни набавки, 1 постапка за јавна набавка започната во 2024 година и 5 постапки за јавна набавка започнати во 2025 година, и тоа:

- ЈН 22924/2024 со предмет: Хемикалии - збирни потреби – за Дел 1, поништен дел од постапка поради немање прифатливи понуди;
- ЈН 08716/2025 со предмет: Набавка на електричарски алат и мерни инструменти – за Дел 2, поништен дел од постапка поради немање прифатливи понуди;
- ЈН 12580/2025 со предмет: Осигурување на имотот и вработените во АД МЕПСО за 2 осигурителни години – за Дел 1, поништен дел од постапка поради немање понуди;
- ЈН 12539/2025 со предмет: Опрема за заштита на индустриски котролни системи – за Дел 2, поништен дел од постапка поради немање понуди;
- ЈН 14612/2025 со предмет: Набавка на косилки и резервни делови – за Дел 1, Дел 4, Дел 5, Дел 6 и Дел 7, поништени делови од постапка поради немање понуди или поради немање прифатливи понуди;
- ЈН 15719/2025 со предмет: Калибрација и поправка на мерни инструменти (збирни потреби на ОПМ) – за Дел 1, Дел 3 и Дел 4, поништени делови од постапка поради немање понуди или поради немање прифатливи понуди.

Повлечени/вратени Барања за јавни набавки

Во 2025 година повлечени/вратени се 2 (две) Барања за јавни набавки, и тоа:

- Надзор на реконструкција на командни згради во трафостаници за подобрување на енергетски карактеристики, интеграција на обновливи извори на енергија и намалување на CO₂ од Кабинет на ГД;
- Испитување на опрема за работа на висина, заштита од пад и работа под висок напон од Подружница ОПМ.

Примени жалби по јавни набавки и Решенија по жалби на ДКЖН

Во текот на 2025 година примени се 13 (тринаесет) жалби по спроведени постапки за јавни набавки, за:

- ЈН 22526/2024 со предмет: Средства за хигиена – збирни потреби, со Решение на ДКЖН: жалбата се отфрла како неоснована;
- ЈН 22890/2024 со предмет: Disaster Recovery Location, со Решение на ДКЖН: жалбата се отфрла како неоснована;
- ЈН 12580/2025 со предмет: Осигурување на имотот и вработените во АД МЕПСО за 2 осигурителни години, со Решение на ДКЖН: жалбата се отфрла како неоснована;
- ЈН 10276/2025 со предмет: Технички преглед на возила, со Решение на ДКЖН: жалбата делумно се усвојува;
- ЈН 10777/2025 со предмет: Анализа на податоци со log менаџмент, со Решение на ДКЖН: жалбата се отфрла како неоснована;
- ЈН 10777/2025 со предмет: Анализа на податоци со log менаџмент, со Решение на ДКЖН: жалбата се усвојува и предметот се враќа на повторно постапување и одлучување на договорниот орган (повторна евалуација);
- ЈН 12431/2025 со предмет: Реконструкција и санација на командни згради во трафостаници за подобрување на енергетски карактеристики, интеграција на обновливи извори на енергија и намалување на емисии на CO₂, со Решение на ДКЖН: жалбата се усвојува;

- ЈН 12086/2025 со предмет: Напојување на системите за надзор и управување во ТС, со Решение на ДКЖЈН: жалбата се усвојува и предметот се враќа на повторно постапување и одлучување на договорниот орган (повторна евалуација);
- ЈН 14119/2025 со предмет: Расчистување на ДВ коридори и столбови, жалбата е повлечена од жалителот и со Решение на ДКЖЈН: се запира постапката по жалбата,
- ЈН 10777/2025 со предмет: Анализа на податоци со log менаџмент, со Решение на ДКЖЈН: жалбата се одбива како неоснована,
- ЈН 21239/2025 со предмет: Набавка на мерни трансформатори, со Решение на ДКЖЈН: жалбата се одбива како неоснована,
- ЈН 12140/2025 со предмет: Одржување на возила од програмата на Митсубиши и Исузу, со Решение на ДКЖЈН: жалбата се одбива како неоснована,
- ЈН 12755/2025 со предмет: Тековно одржување на возила, со Решение на ДКЖЈН: жалбата се одбива како неоснована.

Останати активности

- Реализирање на мали набавки, комплетирање документација и водење Регистер за степенот на годишна реализација, **прилог 5-5**;
- Изготвување на сите денарски излезни фактури;
- Изготвување на повеќе барања за продолжување на важноста на понудите, банкарските гаранции за учество, за платен аванс и за квалитетно извршување на договорите;
- Неделно изготвување извештаи за постапки и договори во тек и нивно доставување до членовите на УО на АД МЕПСО;
- Комплетирање со потписи на сите одлуки, записници, извештаи, договори и други документи кои се дел од постапките за јавни набавки;
- Изготвување одговори на примени жалби, целокупната документација по постапката и одговорот на жалбата да ги направи достапни за Државна комисија за жалби по јавни набавки;
- Давање насоки, препораки и совети на барателите на набавки при изготвувањето на барањата за започнување на постапки за јавни набавки;
- Комплетирање со сите потребни документи на сите денарски и девизни фактури кои произлегуваат од склучените договори за јавни набавки, нивна проверка и проследување за реализација на истите;
- Експедитирање по оперативни чинители на сите влезни фактури од моментот на приемот во Секторот за финансиски работи, изготвување на дописи за враќање на истите каде што било потребно;
- Изготвување документација за времен извоз на стоки и испраќање до испорачателите на поправка во гарантен рок;
- Учествовање на референти од Одделот за комерцијални работи на секое јавно отворање на понуди по јавни набавки;
- Учествовање на референти од Одделот за комерцијални работи при секоја евалуација на понуди по јавни набавки;
- Еден вработен од Одделот за комерцијални работи го води магацинот кој е сместен во Управната зграда на АД МЕПСО, а други шест вработени во Одделот за комерцијални работи ги водат и магацините во трафостаниците;
- Објава на Годишен план за јавните набавки на ЕСЈН и изменети верзии на Годишен план за јавните набавки на ЕСЈН;

- Претходна проверка на Барања за започнување на постапки за јавни набавки согласно Процедура за јавни набавки.

Прилози – Оддел за комерцијални работи

5-1 Договори за јавни набавки во тек склучени со 31.12.2024 година				
Ред број	Барател	Предмет	Договор од	ЈН од
1	ОПМ	Надзор на изградба на двосистемски 110 кВ ДВ ТС Битола 3 - ТС Битола 4	2013	ЈН од 2013
2	ОПМ	Надзор на изградба на 400 кВ ДВ ТС Штип - македонско/српска граница	2014	ЈН од 2014
3	ГД/ОПМ	Надзор при изградба на 110 кВ ДВ ТС Скопје 1 - ТС Југохром - ТС Тетово 1	2015	ЈН од 2015
4	СПОР	Геодетски елаборати за запишување на правата на недвижностите	2017	ЈН од 2015
5	СПОР	Геодетски елаборати за запишување на линиски инфраструктурни објекти	2017	ЈН од 2015
6	Кабинет	Надзор при изградба на 100 кВ далекувод бр.116 ТС Штип - ТС Пробиштип	2019	ЈН од 2018
7	Кабинет	Изработка на геодетски елаборати за посебни намени	2019	ЈН од 2019
8	Кабинет	Надзор над градба на електроенергетски објекти (ДЕЛ 1, 2 и 4)	2 кв 2020	ЈН од 2019
9	ИТ и ТК	Набавка на Microsoft SQL Server	1 кв 2022	ЈН од 2021
10	ИТ и ТК	Дигитални сертификати и токени	2 кв 2022	ЈН од 2022
11	ОПМ	Калибрациони материјали – Дел 1, Дел 2 и Дел 3	3 кв 2022	ЈН од 2022
12	ОПМ	Калибрациони материјали – Дел 4	3 кв 2022	ЈН од 2022
13	Кабинет	Одржување на софтверскиот пакет PSS/E од SIEMENS, РТИ за календарски години	3 кв 2022	ЈН од 2022
14	СФР	Осигурување на имотот и вработените во АД МЕПСО за 3 осигурителни години – Дел 2	4 кв 2022	ЈН од 2022
15	СФР	Осигурување на имотот и вработените во АД МЕПСО за 3 осигурителни години – Дел 3	4 кв 2022	ЈН од 2022
16	СФР	Осигурување на имотот и вработените во АД МЕПСО за 3 осигурителни години – Дел 6	4 кв 2022	ЈН од 2022
17	СФР	Осигурување на имотот и вработените во АД МЕПСО за 3 осигурителни години – Дел 1	4 кв 2022	ЈН од 2022
18	Кабинет	Надзор на Ревитализација на 110 кВ ДВ ТС Скопје 4 - ТС Велес	4 кв 2022	ЈН од 2022
19	СПОР	Надзор на реконструкција на административна зграда на АД МЕПСО	4 кв 2022	ЈН од 2022
20	ИТ и ТК	Антивирусна и антиспам ендпоинт заштита	4 кв 2022	ЈН од 2022
21	ОПМ	Техничко одржување на трафостаници и административни објекти	1 кв 2023	ЈН од 2022
22	ОПМ	Перење на возила	1 кв 2023	ЈН од 2022
23	СПОР	Сервисирање на лифтови и годишна контрола со добивање на сертификат за 2 години	1 кв 2023	ЈН од 2022
24	СПОР	Демонтажа, монтажа и сервисирање на клима уреди за 2 години – Дел 1	1 кв 2023	ЈН од 2022
25	СПОР	Демонтажа, монтажа и сервисирање на клима уреди за 2 години – Дел 2	1 кв 2023	ЈН од 2022

26	ОПМ	Санација на трафо кади во трафостаници ТС 400/110 kV	1 кв 2023	ЈН од 2022
27	СФР	Осигурување на имотот и вработените во АД МЕПСО за 3 осигурителни години – Дел 2	1 кв 2023	ЈН од 2022
28	ИТ и ТК	Апликативен софтвер – Дел 1	1 кв 2023	ЈН од 2022
29	ИТ и ТК	Апликативен софтвер – Дел 2	1 кв 2023	ЈН од 2022
30	ОПМ	Испитување на челични конструкции во ОПМ	1 кв 2023	ЈН од 2022
31	ОЕПС	Одржување на RPWDS Varco	1 кв 2023	ЈН од 2022
32	ОЕПС	Надградба и одржување на системот за аквизиција и обработка на податоци од броилата	1 кв 2023	ЈН од 2022
33	ОЕПС	Броила за мерење на електрична енергија	1 кв 2023	ЈН од 2022
34	ИТ и ТК	Изнајмување на мрежни принтери	1 кв 2023	ЈН од 2023
35	ИТ и ТК	Услуги за фиксна телефонија – Дел 1	2 кв 2023	ЈН од 2023
36	ИТ и ТК	Услуги за фиксна телефонија – Дел 2	2 кв 2023	ЈН од 2023
37	СПОР	Услуги од агенција за привремени вработувања за потребите на АД МЕПСО	2 кв 2023	ЈН од 2023
38	ИТ и ТК	Лиценци за Microsoft Project и Visio	2 кв 2023	ЈН од 2023
39	Кабинет	Надзор над 400 kV интерконективен далекувод ТС Битола 2 – македонско/албанска граница и над Трансформаторска станица 400/110 kV ТС Охрид и ново 400 kV ДВ поле во ТС Битола	2 кв 2023	ЈН од 2023
40	ОЕПС	Поправка и одржување на системот за непрекинато напојување UPS 2x160 kVA	3 кв 2023	ЈН од 2023
41	ОПМ	Услуги за технички преглед на возила	3 кв 2023	ЈН од 2023
42	ОПМ	Енергетски трансформатор 400/110 kV (300 MVA)	3 кв 2023	ЈН од 2023
43	ОПМ	Редовни здравствени систематски прегледи – Дел 1, Дел 2 и Дел 3	3 кв 2023	ЈН од 2023
44	ИТ и ТК	Продолжување на лиценци и поддршка на Signing portal на АД МЕПСО	3 кв 2023	ЈН од 2023
45	ОЕПС	Уреди за далечинско отчитување на броила	3 кв 2023	ЈН од 2023
46	ОПМ	Набавка на опрема за изградба на поле за домашна потреба - ТС Бучим	3 кв 2023	ЈН од 2023
47	ИТ и ТК	Услуги за мобилна телефонија	4 кв 2023	ЈН од 2023
48	ОПМ	Градежни работи за замена на ВН опрема	4 кв 2023	ЈН од 2023
49	ОПМ	Санација на жичани огради во ТС	4 кв 2023	ЈН од 2023
50	ОПМ	Набавка на опрема за изградба на поле за домашна потреба - ТС Скопје 3	4 кв 2023	ЈН од 2023
51	ОПМ	Сервисирање на енергетски трансформатор (ТС Битола 2 и ТС Дуброво)	4 кв 2023	ЈН од 2023
52	СФР	Курирски услуги - брза пошта – ДЕЛ 1	4 кв 2023	ЈН од 2023
53	СФР	Курирски услуги - брза пошта – ДЕЛ 2	4 кв 2023	ЈН од 2023
54	СФР	Шпедитерски услуги за период од 2 години	4 кв 2023	ЈН од 2023
55	ОЕПС	Трошоци за набавка на ЕЕ за сопствени потреби на АД МЕПСО (2024)	4 кв 2023	ЈН од 2023
56	ОПМ	Набавка на моторни возила – Дел 1	1 кв 2024	ЈН од 2023
57	ОПМ	Набавка на моторни возила – Дел 2 и Дел 3	1 кв 2024	ЈН од 2023

58	ОПМ	Годишен преглед и месечно одржување на ПП-централи во трафостаници и дирекција на АД МЕПСО	1 кв 2024	ЈН од 2023
59	ОПМ	Сервисирање и одржување на пп-апарати, хидрантска инсталација и обука на вработените	1 кв 2024	ЈН од 2023
60	ОПМ	Набавка на адбл течност за возила	1 кв 2024	ЈН од 2023
61	ИТ и ТК	Одржување на OPGW јаже и подземен оптички кабел	1 кв 2024	ЈН од 2023
62	ОПМ	Испитување на опрема за работа на ВН	1 кв 2024	ЈН од 2023
63	ОПМ	Санација на санитарни чворови, кровови и градежна столарија во трафостаници	1 кв 2024	ЈН од 2023
64	СПОР	Сервисирање и одржување на систем за ладење и греење	1 кв 2024	ЈН од 2023
65	ОПМ	Промена на сензори за гас во масло на енергетски трансформатори	1 кв 2024	ЈН од 2023
66	ИТ и ТК	Лиценци за бекап систем	1 кв 2024	ЈН од 2023
67	СПОР	Одржување на видео надзор, систем за безбедност и контрола на пристап интегриран во административна зграда	1 кв 2024	ЈН од 2023
68	ОЕПС	Одржување на систем за аукции - Одржување на SW софтвер	1 кв 2024	ЈН од 2023
69	ОПМ	Сервисирање на специјално возило за снег и сервис на дронови – Дел 1	1 кв 2024	ЈН од 2023
70	ОПМ	Сервисирање на специјално возило за снег и сервис на дронови – Дел 2	1 кв 2024	ЈН од 2023
71	ОЕПС	Резервни делови за системи за надзор и управување	1 кв 2024	ЈН од 2023
72	ОПМ	Гуми со монтажа, демонтажа и балансирање - збирни потреби	1 кв 2024	ЈН од 2023
73	СПОР	Електроматеријали и потрошен материјал	1 кв 2024	ЈН од 2023
74	ОЕПС	Лиценци, софтвер и хардверски гаранции – Дел 1	1 кв 2024	ЈН од 2023
75	Кабинет	Изградба на 2x110 kV ДВ ТС Бунарџик - ТС Миладиновци	2 кв 2024	ЈН од 2023
76	ОПМ	Набавка на мерни трансформатори	2 кв 2024	ЈН од 2023
77	ИТ и ТК	Одржување на мрежа и мрежни сервиси на ИТ/ТК сектор	2 кв 2024	ЈН од 2023
78	ИТ и ТК	Cyber Security услуги	2 кв 2024	ЈН од 2023
79	ОПМ	Тековно одржување на возила – Дел 1, Дел 2, Дел 3, Дел 4, Дел 5, Дел 6, Дел 7, Дел 8, Дел 9, Дел 10, Дел 11 и Дел 12	2 кв 2024	ЈН од 2023
80	ОПМ	Изведба на реконструкција на постоечкиот административен објект во Охрид	2 кв 2024	ЈН од 2023
81	ОПМ	Реконструкција на ДВ 2x110 kV крак Вапила - ТС Охрид	2 кв 2024	ЈН од 2023
82	ОЕПС	Реконструкција на системот за управување во ТС Струмица 1	2 кв 2024	ЈН од 2023
83	ОПМ	Изработка на студија за релејна заштита на ЕЕС	2 кв 2024	ЈН од 2023
84	ОЕПС	Набавка и инсталација на крајни станици	2 кв 2024	ЈН од 2023
85	ИТ и ТК	Одржување на телефонска централа	2 кв 2024	ЈН од 2024
86	ОПМ	Сервисирање на моторни пили	2 кв 2024	ЈН од 2024
87	СПОР	Средства за хигиена - збирни потреби – Дел 3	2 кв 2024	ЈН од 2024
88	Кабинет	Уред за корекција на напонски профил	2 кв 2024	ЈН од 2024
89	ОПМ	Набавка на гориво за моторни возила	2 кв 2024	ЈН од 2024
90	СФР	Авио билети - Резервација и набавка на услуги за воздушен транспорт на луѓе	3 кв 2024	ЈН од 2024

91	ОПМ	Изведба на поле за домашна потреба - ТС Скопје 3	3 кв 2024	ЈН од 2024
92	ОПМ	Сервисирање на машина за обработка на масло	3 кв 2024	ЈН од 2024
93	ОПМ	Набавка на енергетски трансформатор 400/110 kV (300 MVA)	3 кв 2024	ЈН од 2024
94	ОПМ	Монтажа и пуштање во работа на релејна заштита во ТС Скопје 5	3 кв 2024	ЈН од 2024
95	СФР	Осигурување на имотот и вработените во АД МЕПСО (Трети лица) - Осигурување од општа одговорност и одговорност од производ за штети причинети на трети лица	3 кв 2024	ЈН од 2024
96	ОПМ	Опрема за сигнализација на столбови согласно прописите на АЦВ	3 кв 2024	ЈН од 2024
97	ОПМ	Набавка на одводници на пренапон	3 кв 2024	ЈН од 2024
98	Кабинет	Изработка на геодетски елаборати за посебни намени	3 кв 2024	ЈН од 2024
99	ОПМ	Виљушкари	3 кв 2024	ЈН од 2024
100	ИТ и ТК	Набавка и испорака на тонери, кертриџи, драмови и друго	3 кв 2024	ЈН од 2024
101	ИТ и ТК	Перманентна интернет врска и услуги за ИТ сервис во облак	3 кв 2024	ЈН од 2024
102	СПОР	Хортикултурно уредување	3 кв 2024	ЈН од 2024
103	ОПМ	Резервни делови за инструменти – Дел 1 и Дел 3	3 кв 2024	ЈН од 2024
104	ОПМ	Резервни делови за инструменти – Дел 4, Дел 5 и Дел 6	3 кв 2024	ЈН од 2024
105	ОПМ	Резервни делови за инструменти – Дел 7	3 кв 2024	ЈН од 2024
106	ОЕПС	Услуги Market Management System	4 кв 2024	ЈН од 2024
107	Кабинет	Имплементација на барањата на стандардот ISO/IEC 27001:2022	4 кв 2024	ЈН од 2024
108	ИТ и ТК	Телекомуникациски услуги за дедициран интернет пристап и изнајмување на оптички парици	4 кв 2024	ЈН од 2024
109	СФР	Царинско шпедитерски услуги за увоз, извоз и транзит на електрична енергија	4 кв 2024	ЈН од 2024
110	Кабинет	Проект за реконструкција и санација на командни згради во трафостаници за подобрување на енергетски карактеристики, интеграција на обновливи извори на енергија и намалување на емисии на CO2	4 кв 2024	ЈН од 2024
111	ОПМ	Браварска опрема и потрошен материјал	4 кв 2024	ЈН од 2024
112	ОПМ	Обука на вработените за прва помош	4 кв 2024	ЈН од 2024
113	ОПМ	Масти и масла – Дел 2	4 кв 2024	ЈН од 2024
114	ОПМ	Масти и масла – Дел 3	4 кв 2024	ЈН од 2024
115	ОПМ	Масти и масла – Дел 4 и Дел 6	4 кв 2024	ЈН од 2024
116	ОПМ	Спроведување на одредбите од законот на БЗР	4 кв 2024	ЈН од 2024
117	Кабинет	Хотелско сместување за потребите на АД МЕПСО за 2 години – Дел 2	4 кв 2024	ЈН од 2024
118	Кабинет	Хотелско сместување за потребите на АД МЕПСО за 2 години – Дел 3	4 кв 2024	ЈН од 2024
119	ИТ и ТК	Техничка поддршка за АЛФА Сервер	4 кв 2024	ЈН од 2024
120	ОПМ	Набавка на командно сигнални кабли и проводници	4 кв 2024	ЈН од 2024
121	ОПМ	Набавка на нови и надградба на постоечки инструменти и уреди во Оддел ДВ – Дел 2	4 кв 2024	ЈН од 2024
122	ОПМ	Набавка на нови и надградба на постоечки инструменти и уреди во Оддел ДВ – Дел 3	4 кв 2024	ЈН од 2024

123	ОПМ	Набавка на нови и надградба на постоечки инструменти и уреди во Оддел ДВ – Дел 4	4 кв 2024	ЈН од 2024
124	ОПМ	Приклучни стегалки за високонапонска опрема	4 кв 2024	ЈН од 2024
125	ОЕПС	Услуги RSCI	4 кв 2024	ЈН од 2024
126	ОЕПС	Статична испитна станици за контрола и верификација на класа на точност на броила за мерење на ЕЕ	4 кв 2024	ЈН од 2024
127	ОЕПС	Одржување на SCADA/EMS систем	4 кв 2024	ЈН од 2024
128	ОПМ	Материјали за одржување на опрема во ТС – Дел 1	4 кв 2024	ЈН од 2024
129	ОПМ	Материјали за одржување на опрема во ТС – Дел 2	4 кв 2024	ЈН од 2024
130	ОЕПС	Трошоци за набавка на ЕЕ за сопствени потреби на АД МЕПСО (2025)	4 кв 2024	ЈН од 2024

5-2 Нови договори за јавни набавки склучени во 2025 година				
Ред број	Барател	Предмет	Договор од	ЈН од
1	ОПМ	Специјална БЗР обука за работа на висина и работа со моторна пила	1 кв 2025	ЈН од 2024
2	СФР	Економско финансиска ревизија	1 кв 2025	ЈН од 2024
3	ОПМ	Стаклен инвентар – Дел 1, Дел 4 и Дел 5	1 кв 2025	ЈН од 2024
4	ОПМ	Стаклен инвентар – Дел 2 и Дел 3	1 кв 2025	ЈН од 2024
5	ОПМ	Аналитичка вага	1 кв 2025	ЈН од 2024
6	ОПМ	Набавка на опрема за работа на висина и полиестерски јажиња	1 кв 2025	ЈН од 2024
7	ОПМ	Набавка на шумарска опрема и алат	1 кв 2025	ЈН од 2024
8	ОЕПС	Опрема за системите за надзор и управување	1 кв 2025	ЈН од 2024
9	ОПМ	Набавка на адблу течност за возила	1 кв 2025	ЈН од 2024
10	ИТ и ТК	Microsoft Лиценци	1 кв 2025	ЈН од 2024
11	СПОР	Канцелариски материјал	1 кв 2025	ЈН од 2024
12	СПОР	Средства за хигиена - збирни потреби	1 кв 2025	ЈН од 2024
13	ОЕПС	Годишно одржување на SW на апликацијата Следење на ЕЕС на РМ - дневна информација	1 кв 2025	ЈН од 2024
14	ОПМ	Набавка на опоменски и таблички за означување во ТС и ДВ – Дел 1	1 кв 2025	ЈН од 2024
15	ОПМ	Набавка на опоменски и таблички за означување во ТС и ДВ – Дел 2	1 кв 2025	ЈН од 2024
16	ОПМ	Набавка на опрема за реконструкција на надворешно осветлување за ТС Скопје 1/5 и ТС Битола 1	1 кв 2025	ЈН од 2024
17	ОПМ	Набавка на расветна опрема за трафостаници	1 кв 2025	ЈН од 2024
18	ОПМ	Технички гасови – Дел 1 и Дел 2	1 кв 2025	ЈН од 2024
19	ОПМ	Технички гасови – Дел 3, Дел 4, Дел 5, Дел 6, Дел 7 и Дел 8	1 кв 2025	ЈН од 2024
20	ОЕПС	Набавка на управувачки релеи (BCU)	1 кв 2025	ЈН од 2024
21	СПОР	ГПС уреди за возила	1 кв 2025	ЈН од 2024

22	СПОР	Сервисирање на фотокопир	2 кв 2025	ЈН од 2024
23	ОПМ	Набавка на стационарни акумулаторки батерии	2 кв 2025	ЈН од 2024
24	ОПМ	Набавка и монтажа на НН разводни ормари во ТС Дуброво	2 кв 2025	ЈН од 2024
25	ОПМ	Штрафовска роба	2 кв 2025	ЈН од 2024
26	ОПМ	Хемикалии - збирни потреби – Дел 2	2 кв 2025	ЈН од 2024
27	ОПМ	Хемикалии - збирни потреби – Дел 3	2 кв 2025	ЈН од 2024
28	ОПМ	Хемикалии - збирни потреби – Дел 4	2 кв 2025	ЈН од 2024
29	Кабинет	Надзор на изградба на подземна инсталација за оптичко поврзување на АД МЕРСО со АД ТЕ-ТО и АД МЕРСО со Г. Петров	2 кв 2025	ЈН од 2025
30	Кабинет	Организација на настан во рамките на ENTSO-E	2 кв 2025	ЈН од 2025
31	ОПМ	Изградба на платформа за трансформатор (ТС Битола 2)	2 кв 2025	ЈН од 2025
32	ОЕПС	Одржување на SW софтвер за аукции за 2025 година	2 кв 2025	ЈН од 2025
33	ОПМ	Перење на возила	2 кв 2025	ЈН од 2025
34	ОЕПС	Ревизија на усогласеност со ENTSO - Е план за безбедност	2 кв 2025	ЈН од 2025
35	ОПМ	Лични заштитни средства	2 кв 2025	ЈН од 2025
36	ИТ и ТК	Disaster Recovery Location	3 кв 2025	ЈН од 2024
37	Кабинет	Одржување на софтверскиот пакет PSS/E од SIEMENS, РП за три календарски години	3 кв 2025	ЈН од 2025
38	ОПМ	Набавка на нови пп-централи во трафостаници	3 кв 2025	ЈН од 2025
39	ОПМ	Лиценци за програмот MATCAD	3 кв 2025	ЈН од 2025
40	СПОР	Услуги од агенција за привремени вработувања за потребите на АД МЕРСО	3 кв 2025	ЈН од 2025
41	Кабинет	Хотелско сместување за потребите на АД МЕРСО за 2 години - Услуги за хотелско сместување во Битола	3 кв 2025	ЈН од 2025
42	ОЕПС	Броила за мерење на електрична енергија	3 кв 2025	ЈН од 2025
43	ОЕПС	Софтверски лиценци, интерфејси за комуникациски протоколи и комуникациски конвертори	3 кв 2025	ЈН од 2025
44	ОЕПС	Набавка на електричарски алат и мерни инструменти – Дел 1	3 кв 2025	ЈН од 2025
45	ОЕПС	Набавка на електричарски алат и мерни инструменти – Дел 3 и Дел 4	3 кв 2025	ЈН од 2025
46	ОПМ	Специјална опрема и алат за подигнување на фазни проводници и столбови	3 кв 2025	ЈН од 2025
47	ИТ и ТК	Autodesk лиценци	3 кв 2025	ЈН од 2025
48	ОПМ	Набавка на термовизиски камери за дрон и опрема	3 кв 2025	ЈН од 2025
49	ИТ и ТК	Услуги за мобилна телефонија	3 кв 2025	ЈН од 2025
50	ОПМ	Телезаштита за 400kV ДВ ТС Штип - ТС Врање	3 кв 2025	ЈН од 2025
51	ИТ и ТК	Софтверски пакет за ИТ услуги и сервиси	3 кв 2025	ЈН од 2025
52	СПОР	Сервисирање на лифтови и годишна контрола со добивање на сертификат за 2 години	3 кв 2025	ЈН од 2025
53	ОПМ	Набавка и монтажа на ламинатни подови во командни згради на ТС	3 кв 2025	ЈН од 2025

54	СФР	Осигурување на имот и вработени во АД МЕПСО за 2 осигурителни години – Дел 2	3 кв 2025	ЈН од 2025
55	СФР	Осигурување на имот и вработени во АД МЕПСО за 2 осигурителни години – Дел 3	3 кв 2025	ЈН од 2025
56	СФР	Осигурување на имот и вработени во АД МЕПСО за 2 осигурителни години – Дел 4	3 кв 2025	ЈН од 2025
57	СФР	Осигурување на имот и вработени во АД МЕПСО за 2 осигурителни години – Дел 5	3 кв 2025	ЈН од 2025
58	ОЕПС	Надградба и одржување на системот за аквизиција и обработка на податоци од броилата	4 кв 2025	ЈН од 2025
59	ОПМ	Материјали и алат за Служба за АС-DC	4 кв 2025	ЈН од 2025
60	ОПМ	Набавка и вградување на специјална опрема за возила на ДВ екипи	4 кв 2025	ЈН од 2025
61	СПОР	Набавка на инвентар за трафостаници	4 кв 2025	ЈН од 2025
62	СПОР	Демонтажа, монтажа и сервисирање на клима уреди за 2 години – Дел 1	4 кв 2025	ЈН од 2025
63	СПОР	Демонтажа, монтажа и сервисирање на клима уреди за 2 години – Дел 2	4 кв 2025	ЈН од 2025
64	ОПМ	Набавка на L-профили за ДВ	4 кв 2025	ЈН од 2025
65	ОПМ	Набавка на стационарни акумулаторски батерии за ТС	4 кв 2025	ЈН од 2025
66	ОПМ	Испитување на опрема за работа на висина и заштита од пад	4 кв 2025	ЈН од 2025
67	ИТ и ТК	Резервни делови	4 кв 2025	ЈН од 2025
68	ИТ и ТК	Телекомуникациски услуги за дедициран интернет пристап и изнајмување на оптички парици	4 кв 2025	ЈН од 2025
69	СПОР	Сервисирање и одржување на систем за ладење и греење	4 кв 2025	ЈН од 2025
70	ОПМ	Гуми со монтажа, демонтажа и балансирање - збирни потреби	4 кв 2025	ЈН од 2025
71	СФР	Осигурување на имот и вработени во АД МЕПСО за 2 осигурителни години	4 кв 2025	ЈН од 2025
72	ОПМ	Расчистување на ДВ коридори и столбови	4 кв 2025	ЈН од 2025
73	ОПМ	Набавка на ВН опрема за работа во ЕЕ постројка	4 кв 2025	ЈН од 2025
74	ОПМ	Резервни делови за инструменти – Дел 1	4 кв 2025	ЈН од 2025
75	ОПМ	Резервни делови за инструменти – Дел 2, Дел 3, Дел 4 и Дел 5	4 кв 2025	ЈН од 2025
76	ОЕПС	Уред за испитување на класа на точност на мерен систем	4 кв 2025	ЈН од 2025
77	ОЕПС	Опрема за заштита на индустриски контролни системи	4 кв 2025	ЈН од 2025
78	ИТ и ТК	Компјутерска опрема	4 кв 2025	ЈН од 2025
79	СПОР	Клима уреди - збирни потреби	4 кв 2025	ЈН од 2025
80	ОПМ	Годишен преглед и месечно одржување на ПП-централи во трафостаници и дирекција на АД МЕПСО	4 кв 2025	ЈН од 2025
81	ОПМ	Преместување на трансформатори	4 кв 2025	ЈН од 2025
82	ИТ и ТК	Модули за надградба на ТК систем и лиценци	4 кв 2025	ЈН од 2025
83	ОПМ	Промена на градежна столарија во командни згради во ТС	4 кв 2025	ЈН од 2025
84	ОПМ	Градежно уредување на земјиште во надворешен простор на ТС и расчистување на вегетација во ТС и коридори на ДВ – Дел 1	4 кв 2025	ЈН од 2025
85	ОПМ	Градежно уредување на земјиште во надворешен простор на ТС и расчистување на вегетација во ТС и коридори на ДВ – Дел 2	4 кв 2025	ЈН од 2025

86	ОПМ	Ангажирање на независно правно лице согласно Закон за техничка инспекција	4 кв 2025	ЈН од 2025
87	ИТ и ТК	Анализа на податоци со log менаџмент	4 кв 2025	ЈН од 2025
88	ОЕПС	Трошоци за набавка на ЕЕ за сопствени потреби на АД МЕПСО (2026)	4 кв 2025	ЈН од 2025
89	ИТ и ТК	Набавка и инсталација на решение за антивирусна заштита со напредни функционалности за откривање и одговор на закани (EDR)	4 кв 2025	ЈН од 2025
90	ОПМ	Калибрација и поправка на мерни инструменти (збирни потреби на ОПМ) – Дел 2	4 кв 2025	ЈН од 2025
91	ОПМ	Калибрација и поправка на мерни инструменти (збирни потреби на ОПМ) – Дел 5	4 кв 2025	ЈН од 2025
92	ОПМ	Набавка на косилки и резервни делови – Дел 2	4 кв 2025	ЈН од 2025
93	ОПМ	Набавка на косилки и резервни делови – Дел 3	4 кв 2025	ЈН од 2025
94	ОПМ	Набавка на косилки и резервни делови – Дел 8	4 кв 2025	ЈН од 2025
95	СФР	Шпедитерски услуги за период од 2 години	4 кв 2025	ЈН од 2025

5-3 Постапки на јавни набавки во 2025 година					
Состојба на 31.12.2025 година					
Број на јн	Барател	Предмет на набавка	Состојба на предмет	Планирана вредност /евра, без ДДВ/	Договорена вредност /евра, без ДДВ/
1	Кабинет	Надзор на изградба на подземна инсталација за оптичко поврзување на АД МЕПСО со АД ТЕ-ТО и АД МЕПСО со Г. Петров	склучен договор	7.500	7.317
2	Кабинет	Хотелско сместување за потребите на АД МЕПСО за 2 години - Услуги за хотелско сместување во Битола	склучен договор	36.000	22.690
3	ОПМ	Лични заштитни средства	склучен договор	190.000	190.000
4	ИТ и ТК	Компјутерска опрема	поништена постапка	0	0
5	ОЕПС	Одржување на SW софтвер за аукции за 2025 година	склучен договор	17.000	16.976
6	ИТ и ТК	Модули за надградба на ТК систем и лиценци	поништена постапка	0	0
7	ОПМ	Изградба на платформа за трансформатор (ТС Битола 2)	склучен договор	25.000	20.759
8	ОПМ	Перење на возила	склучен договор	10.000	10.000
9	Кабинет	Одржување на софтверскиот пакет PSS/E од SIEMENS, PTI за три календарски години	склучен договор	131.250	126.000
10	Кабинет	Организација на настан во рамките на ENTSO-E	склучен договор	10.000	7.410
11	СПОР	Сервисирање на лифтови и годишна контрола со добивање на сертификат за 2 години	поништена постапка	0	0
12	ОЕПС	Ревизија на усогласеност со ENTSO - E план за безбедност	склучен договор	15.000	8.049
13	ОЕПС	Софтверски лиценци, интерфејси за комуникациски протоколи и комуникациски конвертори	склучен договор	30.000	24.931
14	ОЕПС	Броила за мерење на електрична енергија	склучен договор	300.000	299.350
15	ОПМ	Набавка на нови пп-централи во трафостаници	склучен договор	60.000	59.707
16	Кабинет	Угостителски услуги за организација на настан во рамките на ENTSO-E	поништена постапка	0	0
17	ОЕПС	Набавка на електричарски алат и мерни инструменти	Дел 1, Дел 3 и Дел 4, склучен договор Дел 2 поништен	8.000	1.633

18	СПОР	Услуги од агенција за привремени вработувања за потребите на АД МЕПСО	склучен договор	28.300	28.300
19	ОПМ	Набавка на термовизиски камери за дрон и опрема	склучен договор	20.000	14.309
20	ОПМ	Лиценци за програмот MATCAD	склучен договор	9.000	7.317
21	ОПМ	Телешаштита за 400kV ДВ ТС Штип - ТС Врање	склучен договор	30.000	20.163
22	ОЕПС	Проширување на WAMS систем	поништена постапка	0	0
23	ИТ И ТК	Лиценци за Acrobat Pro	поништена постапка	0	0
24	ОПМ	Специјална опрема и алат за подигнување на фазни проводници и столбови	склучен договор	11.155	10.858
25	ИТ И ТК	Резервни делови	склучен договор	11.846	11.846
26	ОПМ	Набавка и монтажа на ламинатни подови во командни згради на ТС	склучен договор	25.000	20.569
27	ОПМ	Технички преглед на возила	поништена постапка	0	0
28	ИТ И ТК	Услуги за мобилна телефонија	склучен договор	114.000	114.000
29	ИТ И ТК	Autodesk лиценци	склучен договор	30.000	19.961
30	ИТ И ТК	Анализа на податоци со log менаџмент	склучен договор	150.000	148.780
31	Кабинет	Реконструкција на 110kV ДВ Гостивар – ТС Осломеј – Кичево – Сопотница – Битола 1	поништена постапка	0	0
32	ИТ И ТК	Софтверски пакет за ИТ услуги и сервиси	склучен договор	40.000	37.649
33	ОПМ	Набавка на L-профили за ДВ	склучен договор	60.000	58.517
34	ОПМ	Набавка на изолатори за ДВ	поништена постапка	0	0
35	ОПМ	Набавка на цистерни за изолациони масла	поништена постапка	0	0
36	ОЕПС	Уред за испитување на класа на точност на мерен систем	склучен договор	80.000	79.750
37	ОПМ	Напојување на системите за надзор и управување во ТС	поништена постапка	0	0
38	ОПМ	Одржување на возила од програмата на Митсубиши и Исузу	постапка во тек	48.000	0
39	ОПМ	Градежни работи за техничко одржување на ТС	поништена постапка	0	0
40	ОПМ	Набавка на стационарни акумулаторски батерии за ТС	склучен договор	45.000	33.463
41	ОПМ	Материјали и алат за Служба за AC-DC	склучен договор	5.000	2.138
42	ОПМ	Набавка и вградување на специјална опрема за возила на ДВ екипи	склучен договор	25.000	23.888
43	ОЕПС	Надградба и одржување на системот за аквизиција и обработка на податоци од броилата	склучен договор	240.000	239.940
44	Кабинет	Реконструкција и санација на командни згради во трафостаници за подобрување на енергетски карактеристики, интеграција на обновливи извори на енергија и намалување на CO2	поништена постапка	0	0
45	СФР	Осигурување на имот и вработени во АД МЕПСО за 2 осигурителни години	Дел 2, Дел 3, Дел 4 и Дел 5 склучен договор Дел 1 поништен	242.841	239.628
46	ИТ И ТК	Телекомуникациски услуги за дедициран интернет пристап и изнајмување на оптички парици	поништена постапка	0	0
47	ОЕПС	Опрема за заштита на индустриски контролни системи	Дел 1 склучен договор Дел 2 поништен	85.000	76.179
48	ОПМ	Испитување на опрема за работа на висина и заштита од пад	склучен договор	8.000	6.310
49	ОПМ	Тековно одржување на возила	постапка во тек	250.000	0

50	ОПМ	Набавка на медицинска опрема за дирекција и трафостаници (дефибрилатори и апарати за мерење на притисок)	постапка во тек	25.000	0
51	ОПМ	Годишен преглед и месечно одржување на ПП-централи во трафостаници и дирекција на АД МЕПСО	склучен договор	90.000	89.909
52	ОПМ	Набавка и монтажа на армирано бетонски капацити за кабелски канали во ТС	поништена постапка	0	0
53	СПОР	Сервисирање и одржување на систем за ладење и греење	склучен договор	70.000	70.000
54	СПОР	Сервисирање на лифтови и годишна контрола со добивање на сертификат за 2 години	склучен договор	25.444	25.444
55	ИТ и ТК	Компјутерска опрема	склучен договор	100.000	68.661
56	ОПМ	Градежно уредување на земјиште во надворешен простор на ТС и расчистување на вегетација во ТС и коридори на ДВ	Дел 1 и Дел 2 – склучен договор	270.000	270.000
57	ОПМ	Набавка на шумарска опрема и потрошен материјал	Дел 2 склучен договор Дел 1 поништен	20.000	9.755
58	СПОР	Демонтажа, монтажа и сервисирање на клима уреди за 2 години	Дел 1 и Дел 2 – склучен договор	20.000	20.000
59	ОПМ	Гуми со монтажа, демонтажа и балансирање - збирни потреби	склучен договор	60.000	60.000
60	ОПМ	Набавка на ВН опрема за работа во ЕЕ постројка	склучен договор	100.000	80.684
61	ОПМ	Расчистување на ДВ коридори и столбови	склучен договор	200.000	200.000
62	ОПМ	Сервисирање на косилки	поништена постапка	0	0
63	ОПМ	Набавка на косилки и резервни делови	Дел 2, Дел 3 и Дел 8 склучен договор Дел 1, Дел 4, Дел 5, Дел 6 и Дел 7 се поништени	32.136	13.811
64	СПОР	Набавка на инвентар за трафостаници	склучен договор	290.000	290.000
65	ОПМ	Резервни делови за инструменти	Дел 1, Дел 2, Дел 3, Дел 4 и Дел 5 – склучен договор	15.000	13.593
66	ОПМ	Калибрација и поправка на мерни инструменти (збирни потреби на ОПМ)	Дел 2 и Дел 5 склучен договор Дел 1, Дел 3 и Дел 4 се поништени	2.104	2.104
67	ОПМ	Промена на градежна столарија во командни згради во ТС	склучен договор	25.000	19.171
68	СФР	Осигурување на имот и вработени во АД МЕПСО за 2 осигурителни години	поништена постапка	0	0
69	ОПМ	Преместување на трансформатори	поништена постапка	0	0
70	ОПМ	Испитување на челични конструкции	поништена постапка	0	0
71	ИТ и ТК	Пенетрациско тестирање	постапка во тек	90.000	0
72	ИТ и ТК	Модули за надградба на ТК систем и лиценци	склучен договор	100.000	100.000
73	СПОР	Клима уреди - збирни потреби	склучен договор	50.000	50.000
74	ИТ и ТК	Телекомуникациски услуги за дедициран интернет пристап и изнајмување на оптички парици	склучен договор	30.000	30.000
75	СФР	Осигурување на имот и вработени во АД МЕПСО за 2 осигурителни години	склучен договор	2.257.159	2.250.008
76	ОПМ	Систематски прегледи за вработени	поништена постапка	0	0
77	ОПМ	Ангажирање на независно правно лице согласно Закон за техничка инспекција	склучен договор	15.000	14.447
78	ОПМ	Преместување на трансформатори	склучен договор	70.000	54.228
79	Кабинет	Надзор при изградба на 2x110 kV ДВ „ТС Бунарџик - ТС Миладиновци“	постапка во тек	60.000	0

80	ОЕПС	Набавка на нов модул, надградба и одржување на системот за непрекинато напојување (UPS) за НДЦ	постапка во тек	70.000	0
81	СФР	Шпедитерски услуги за период од 2 години	склучен договор	20.000	20.000
82	ОПМ	Набавка на цистерни за изолациони масла	постапка во тек	30.000	0
83	ОЕПС	Трошоци за набавка на ЕЕ за сопствени потреби на АД МЕПСО (2026)	склучен договор	1.500.000	1.500.000
84	ИТ и ТК	Набавка и инсталација на решение за антивирусна заштита со напредни функционалности за откривање и одговор на закани (EDR)	склучен договор	90.000	90.000
85	ОПМ	Технички преглед на возила	постапка во тек	30.000	0
86	ОПМ	Набавка на мерни трансформатори	постапка во тек	1.000.000	0
87	Кабинет	Надзор врз изведбата на земјено-градежните и електромонтерските работи за потребите на проектот Уред за корекција на напонски профил	постапка во тек	25.000	0
88	Кабинет	Реконструкција и санација на командни згради во трафостаници за подобрување на енергетски карактеристики, интеграција на обновливи извори на енергија и намалување на CO2	постапка во тек	1.700.000	0
89	ОПМ	Набавка на изолатори за ДВ	постапка во тек	140.000	0
90	ОЕПС	Набавка на софтвер за анализа на мрежа	постапка во тек	180.000	0
91	ОПМ	Набавка на ПП апарати	постапка во тек	20.000	0
92	ОПМ	Набавка на адблу течност за возила	постапка во тек	4.000	0
93	ИТ и ТК	Надградба на мониторинг систем за оптичка мрежа	постапка во тек	80.000	0
94	Кабинет	Надградба и одржување на ГИС систем	постапка во тек	110.000	0
95	ОЕПС	Реконструкција на системот за управување во ТС Сушица	постапка во тек	200.000	0
96	ОПМ	Сервисирање на косилки	постапка во тек	20.000	0
97	ОПМ	Систематски прегледи за вработени	постапка во тек	25.000	0
98	ИТ и ТК	Опрема за податочни центри	постапка во тек	250.000	0
99	ОЕПС	Инсталација на систем за надзор и управување во ТС Самоков	постапка во тек	200.000	0
100	ОПМ	Градежни и електромонтажни работи при интервентни потреби на ДВ	постапка во тек	160.000	0
101	ОПМ	Набавка на опрема за релејна заштита во ТС Битола 2	постапка во тек	800.000	0
102	Кабинет	Систем за прогноза за потрошувачка и тренд на цените на електрична енергија	постапка во тек	1.200.000	0
103	ОПМ	Дополнителна проектна документација за изградба на објект за потребите на ДВ екипа во ТС Штип	постапка во тек	15.000	0
104	ОПМ	Набавка на печатени обрасци	постапка во тек	4.000	0
105	ИТ и ТК	Овесна опрема за OPGW јаже	постапка во тек	20.000	0
106	ОПМ	Проект за реконструкција на 110 kV ДВ ТС Штип - ТС Кочани	постапка во тек	50.000	0
107	Кабинет	Замена на примарна опрема за Високонапонска опрема во трафостаници - 110 kV разделувачи	постапка во тек	219.915	0
108	ОПМ	Алат - рачен и електричен	постапка во тек	26.000	0
109	ОЕПС	Резервни хардверски делови за сервиси, управувачки релиња, делови за опрема од ормари за надзор и управување	постапка во тек	30.000	0
110	ИТ и ТК	Интегриран систем за ДМС и архивско работење	постапка во тек	200.000	0
111	Кабинет	Реконструкција и санација на командни згради во трафостаници за подобрување на енергетски карактеристики, интеграција на	постапка во тек	1.700.000	0

		обновливи извори на енергија и намалување на CO2			
112	ИТ и ТК	Апликативно решение за обука за сајбер безбедност	постапка во тек	70.000	0
113	ОПМ	Сервис на специјални возила, специјален алат и опрема за ДВ екипи	постапка во тек	30.000	0

5.4 РЕАЛИЗАЦИЈА на ПЛН во 2025 година - состојба со 31.12.2025 година /вредност во евра, без ДДВ/											
Орган единица	ПЛАН 2025	Побарано за реализација во 2025		Објавени постапки во 2025		Постапки со договор во 2025		Постапки во тек во 2025		Поништени постапки во 2025	
	вредност	вредност	%	вредност	%	вредност	%	вредност	%	вредност	%
1	2	3	4=3/2	5	6=5/2	7	8=7/2	9	10=9/2	11	12=11/2
Кабинет	18.633.752	14.202.165	76,22	14.202.165	76,22	184.750	0,99	5.014.915	26,91	9.005.000	48,33
Подружница ОПМ	17.694.534	4.262.291	24,09	4.209.395	23,79	1.422.395	8,04	2.729.896	15,43	110.000	0,62
Подружница ОЕПС	5.983.500	3.055.000	51,06	3.035.000	50,72	2.275.000	38,02	700.000	11,70	80.000	1,34
Сектор за ИТ и ТК	5.842.500	1.498.346	25,65	1.383.346	23,68	665.846	11,40	825.000	14,12	7.500	0,13
СПОР	1.368.744	483.744	35,34	483.744	35,34	483.744	35,34	0	0,00	0	0,00
СФР	2.590.000	2.520.000	97,30	2.520.000	97,30	2.520.000	97,30	0	0,00	0	0,00
МЕПСО	52.113.030	26.021.546	49,93	25.833.650	49,57	7.531.735	14,45	9.289.811	17,83	9.202.500	17,66
Број	246	106	43,09	100	40,65	57	22,76	42	17,48	7	2,85

5.5 Реализација на Мали набавки во 2025 Состојба на 31.12.2025 година			
Квартал	Годишен лимит на средства /24.000 евра, без ДДВ/	Искористени средства во квартал /евра, без ДДВ/	Остаток /евра, без ДДВ/
Прв квартал	24.000,00	7.397,43	16.602,57
Втор квартал	16.602,57	6.970,58	9.631,99
Трет квартал	9.631,99	4.545,92	5.086,07
Четврт квартал	5.086,07	4.860,60	225,47
Вкупно	24.000,00	23.774,53	225,47

Т.н. “Мали набавки” – набавки вон ЗЈН, чија проценета вредност без ДДВ е помала од вредносните прагови за примена на Законот за јавните набавки, и тоа:

- 2.000 евра во денарска противвредност за стоки или услуги,
- 10.000 евра во денарска противвредност за работи,
- 20.000 евра во денарска противвредност за посебни услуги, освен услугите опфатени со шифрата од ЗПЈН 79713000-5.

Вкупната вредност на набавките под наведените вредносни прагови кај договорните органи од член 9 став (1) точка г) од ЗЈН (како што е АД МЕПСО) не смее да надмине 24.000 евра во денарска противвредност во тековната година, со исклучок на набавките утврдени како општи исклучоци од членовите 23, 25 и 26 од ЗЈН.

Забелешка

Прегледот ги вклучува само реализираните мали набавки во наведениот период со одобрени Барања за реализација на мала набавка од Генералниот директор на АД МЕПСО.

КАБИНЕТ НА ГЕНЕРАЛЕН ДИРЕКТОР

СОВЕТНИЦИ И КООРДИНАТОРИ

МЕПСО Проекти

Мрежни правила за пренос на електрична енергија

- Транспонирање на одредби од CASM регулатива како прилог на Мрежни правила, текстот е усвоен на УО и доставен до РКЕ за одобрување.
- Координација на услуги за ажурирање на подзаконска регулатива со KfW, изработка на проектна задача.

Закон за енергетика и Закон за ОИЕ

- Следење на измените на законската регулатива.

Соработка со Регионалниот координативен центар во Солун – SELeNe

- Координација на административни и технички активности.

Зајакнување на 400 kV интерконективен далекувод МК – GR

- Нема активности.

Интерконекција МК - ХК

- Пријава на проектот како Concept Project во ENTSO-E TYNDP.
- Откажување на проектот како Concept Project во ENTSO-E TYNDP заради политички неусогласености.
- Апликација за грант за техничка помош преку WBIF за изработка на префисибилити студија, идејно решение и оценка на влијанието врз животната средина; апликацијата е поддржана од KfW.
- Проектна задача за изработка на Студија за дефиниција на коридори и траси за варијантите на проектот, студијата е спонзорирана со Светска Банка.

Grid Master Plan

- Ревизија на Прелиминарниот (Inception) извештај.
- Ревизија на извештај за дефинирање на сценарија за потрошувачка и производство за кој е организиран јавен увид.
- Координација на сценарија за потрошувачка и производство со МЕРМС и Консултантот.

Тренинг центар

- Ревизија на Baseline Assessment Report.

- Работилница со заинтересираните страни од јавниот сектор и енергетските компани околу формирање на тренинг центарот.
- Нацрт меморандуми за соработка со релевантни институции.
- Избор на обука за акредитација – надградба на диспечерите од НДЦ.
- Избор на кратки курсеви за инженерскиот кадар.
- Курс за подготовка на полагање стручен испит за диспечери и вклопничари според ЗЕ.
- Дефинирање на структурата и времетраењето на обуките.

Регионални и ЕУ Проекти

ENTSO-E System Development Committee (SDC)

Номинации:

- Нема.

Гласање за одлуки:

- ENTSO-E's draft answer to the EC public consultation on the EU Grids Package.
- Report "Grid Forming Capability of Power Park Modules – Report on Technical Requirements".
- Cooperation Agreement with Open Energy Transition.
- Winter Outlook 2025-2026 package.
- ERAA 2026 Project Initiation Document (PID).

Ревизија на документи:

- ENTSO-E's draft answer to the EC public consultation on the EU Grids Package.
- Report from Technical Group on Grid Forming Capability.
- Project concepts of ENTSO-E RDI Implementation Plan 2026–2030.
- Report from the Technical Group on Forced Oscillations.
- Interlinked Modelling Final Report.
- ENTSO-E responses to the EC Consultation on Network Code Demand Response (NC DR).
- Draft ENTSO-E Vision for RCCs report.
- Country-specific demand figures for the economic variants of the TYNDP 2026 NT+ Scenarios.
- ENTSO-E draft feedback to EU Space Act EC's proposal.
- Data Specifications for HVDC Reliability Assessment Technical Report.
- Content on NDPs for Planning Pedia.
- EU's next Multiannual Financial Framework (MFF).
- Winter Outlook draft Report 2025-2026.
- ENTSO-E Policy Paper on Market Design for Utility-Scale Energy Storage.
- ERAA 2026 PID.
- draft ERAA 2025 Package.

Прашалници:

- Questionnaire on National Development Plans.
- Planning Pedia Country-Specific NDP Fiches Survey.

Состаноци:

- 9-10.09.2025, Tirana, on-line учество.
- 30-31.10.2025, Белград, физичко учество.
- 10-11.12.2025, Брисел, on-line учество.

Работилници:

- Webinar on the Technical Report on Grid Forming Capability.
- Webinar on Implementation Plan 2026-203.
- Webinar on TYNDP 2026 Economic Variant Scenarios.
- Information Session on the Hosting Capacity Initiative.
- Energy infrastructure planning with integrated, transparent energy system models.
- Market Design for utility-scale Energy Storage.
- Key areas to be considered for the revision of SOGL.
- TYNDP 2026 Implementation Guidelines and Improvement of Hybrid Assessment Methodology.
- RDIC Innovation Friday online session on Forecasting of extreme weather events in offshore by Elia Group.
- TYNDP Identification of System Needs (IoSN) methodology.

Energy Community Secretariat (EnCS)

- Ревизија на извештајот за имплементација на енергетските реформи за Македонија IR2025.
- Подготовка на номинација за PEI/PMI проект: Преносен коридор Исток – Запад, Западна секција (400 kV интерконекција Тетово - Призрен).

Учество и соработка на научно-истражувачки проекти

- Соработка со Енергетскиот институт од Инсбрук за номинација на повеќе проекти: FLEXI, twinRE, twin4FLEX, twin D, TIDE, AIREC, Build4Flex.

Соработка со AfD/RTEi - Agence Française de Développement

- Координативни состаноци околу техничките прашања за проектот.

Проект GIZ: Greening Power Grids in Western Balkans

Позеленување на енергетските мрежи во Западен Балкан

- Проект финансиран од Германска агенција за развој, околу поддршка на истражувања за декарбонизација и интеграција на ОИЕ.
- Ревизија на нацрт извештајот за студијата: *New market-based product to improve the operational flexibility of power system of North Macedonia.*
- Веб-тренинг на тема: Training on Grid Connection and Grid Code Compliance.
- Финална верзија на студијата: *New market-based product to improve the operational flexibility of power system of North Macedonia.*

Планови, студии и анализи

- Извештај за приоритетни проекти за преносната мрежа.

Останати активности

- Министерство за енергетика, рударство и минерални сировини:
 - Состанок работна група за праведна транзиција - обновливи извори и складирање – ЈАТIP.
 - Одговор на препораките од ДЗР: Известување за преземени мерки по препораките на овластениот државен ревизор содржани во конечниот ревизорски извештај – ИЗПМ.
 - Стручна посета на чешкиот оператор СЕPS.

Компонента 3 – PIU Консултант во рамки на проектот „МЕПСО: Македонија – Албанија Пренос Фаза 1“

Процесот на ретендерирање беше спроведен во целосна согласност со воспоставените процедури на Европската банка за обнова и развој. Барањето за доставување понуди беше објавено на 13 декември 2024 година, а јавното отворање на понудите се одржа на 21 јануари 2025 година, при што беа примени три понуди. Процесот на евалуација беше завршен во февруари 2025 година, по што Евалуациониот извештај беше доставен до Банката на одобрување на 3 март 2025 година. Коментарите од Банката беа примени на 19 март 2025 година, а ревидираниот извештај повторно беше доставен на одобрување на 28 март 2025 година.

По одобрувањето на техничката евалуација од страна на Банката, беше извршено отворање на финансиските понуди и изготвен финален извештај за спроведената евалуација. Во текот на постапката беше поднесена жалба од страна на понудувачот Коленко ДООЕЛ Скопје, на која АД МЕПСО достави соодветен одговор.

По завршување на жалбената постапка, при што жалителот ја повлече жалбата, беше спроведена целосна евалуација на понудите. Согласно критериумите за избор утврдени во тендерската документација, односно критериумот квалитет и цена, како најповолна беше избрана понудата доставена од групата понудувачи VeVe Group и Applus Norcontrol SLU. Евалуациониот извештај беше одобрен од Европската банка за обнова и развој, по што следеше склучување на договор со избраниот консултант.

Договорот помеѓу АД МЕПСО и групата понудувачи VeVe Group и Applus Norcontrol SLU за Компонента 3 – PIU Консултант во рамки на проектот „МЕПСО: Македонија – Албанија Пренос Фаза 1“ беше потпишан на 8 октомври 2025 година. Почетокот на услугите, согласно одредбите на договорот, е утврден на 5 ноември 2025 година, со рок на реализација од 1.095 дена.

ОДНОСИ СО ЈАВНОСТ

Најзначајни настани во 2025 година кои беа поврзани со работата на друштвото беа следниве:

- АД МЕПСО одбележа 20 годишен Јубилеј, две децении од основањето на компанијата. На свечениот настан, пред бројни гости од земјава и странство, се говореше за развојниот пат

на компанијата, за стратешката улога во обезбедувањето стабилен и сигурен електропреносен систем како и за актуелните реформи и идните предизвици.

- <https://biznisvesti.mk/ad-mepso-odbelezha-20-godini-od-svoeto-osnovane/>
- По објавата на тендерот, беше потпишан договор со новиот изведувач на проектот од највисок стратешки интерес, изградбата на 400 kV далекувод Битола- Елбасан, со што и официјално беше рестартиран проектот кој треба да ја воспостави клучната енергетска поврзаност меѓу Македонија и Албанија.
 - <https://www.slobodnaevropa.mk/a/33398918.html>
 - <https://www.mepso.com.mk/index.php/mk/component/content/article/69-mk-kategorii/doma/vesti-i-aktuelnosti/914-400-kv-2?Itemid=614>
- По завршената реконструкција, под напон и пробна работа беше пуштен 110 kV далекувод ТС Битола 1- ТС Прилеп 1. Во текот на работните активности, јавноста беше информирана за прекин во напојување во Прилеп и околните села, поради извршување на планирани активности на електропреносната мрежа на 110 kV далекувод ТС Битола 1- ТС Прилеп 1.
 - <https://www.mepso.com.mk/index.php/mk/component/content/article/69-mk-kategorii/doma/vesti-i-aktuelnosti/917-110-kv-1-1?Itemid=614>
- Беше ставен во употреба новиот 400/110 kV трансформатор во ТС Битола 2.
 - <https://faktor.mk/burim-ljatifi-aktivno-rabotime-na-reshenija-koi-kje-ovozmozat-stabilnost-i-modernizacija-na-nashata-elektroprenosna-mreza>
- Започна изградбата на подземната оптичка линија Ѓорче Петров- МЕПСО-ТЕТО, која тапкаше во место речиси девет години.
 - <https://www.mepso.com.mk/index.php/mk/component/content/article/69-mk-kategorii/doma/vesti-i-aktuelnosti/864-zapochna-izgradbata-na-podzemnata-opticka-linija-gjorche-petrov-mepso-teto-po-devet-godini-zastoj?Itemid=614>
- Во рамки на пошироката стратегија за модернизација на електроенергетската мрежа, пишувавме и за текот на реализација на проектот за ревитализација и замена на високонапонската опрема во трансформаторската станица Скопје 2.
 - <https://www.mepso.com.mk/index.php/mk/component/content/article/69-mk-kategorii/doma/vesti-i-aktuelnosti/878-2-4?Itemid=614>
- Беше пуштен во работа новиот трансформатор во ТС Дуброво. Медиумите пишуваа за целиот процес на инсталирање на уредот, пуштањето во пробна работа и вклучување на трансформаторот под напон.
 - <https://www.mepso.com.mk/index.php/mk/component/content/article/69-mk-kategorii/doma/vesti-i-aktuelnosti/880-400-110-kv-4?Itemid=614>
- Министерката за енергетика, рударство и минерални сировини, Сања Божиновска беше во работна посета на градилиштето на ТС Охрид, дел од проектот за интерконекција Македонија-Албанија.
 - <https://vesnik-ilinden.com/novata-trafostanitsa-ohrid-go-povrzuva-makedonija-albanija-i-evropskiot-pazar-na-elektrichna-energija/>
- Со динамиката на изградба на оваа трансформаторска станица, се запозна и економскиот советник во амбасадата на САД во Македонија, Барнабас Биркеланд.
 - <https://www.mepso.com.mk/index.php/mk/component/content/article/69-mk-kategorii/doma/vesti-i-aktuelnosti/888-pretstavnici-od-ambasadata-na-sad-vo-rabotna-poseta-na-ts-ohrid?Itemid=614>
- Јавноста беше информирана дека на 18 мај се случи дефект и краткотраен испад на 110 kV преносна мрежа како последица на високите напони на 400 kV мрежа во целиот регион, нискиот транзит и конзум на електрична енергија во текот на ноќните часови и викендите,

што го афектирале нашиот систем и го предизвика краткотрајниот испад на енергетските трансформатори 400 /110 kV во трансформаторски станици.

- <https://mk.tv21.tv/polovina-makedonija-bez-struja-nadlezhnite-velat-ima-defekt-i-kratkotraen-ispad-na-prenosna-mrezha/>
- Поради испад на 110 kV далекувод ТС Прилеп- ТС Кавадарци, информиравме за прекин во напојувањето со електрична енергија во Прилеп и околните населени места.
 - <https://plusinfo.mk/petchasoven-kolaps-na-sistemot-na-mepso-saniran-defektot-poradi-ko-cel-prilep-i-regionot-bea-bez-stru-a/>
- Беше потпишан меморандум за соработка со косовскиот преносен оператор КОСТТ, за стратешкиот проект за изградба на нова интерконективна линија од 400 kV Тетово – Призрен, со кој ќе се создаде силна енергетска врска помеѓу Северна Македонија и Косово.
 - <https://biznisvesti.mk/mepso-i-kosovski-operator-zaednichki-za-energetska-bezbednost-interkonektsijata-tetovo-prizren-so-konkreten-napredok/>
- Во Октомври беше потпишан договор за грант со француската агенција за развој (AFD)и RTE International, со кој се обезбедува техничка помош за модернизација и дигитализација на преносната мрежа.
 - <https://racin.mk/vesti/franczija-i-odobri-grant-na-makedonija-za-modernizacija-na-elektroenergetskata-mrezha/>
- РКЕ одлучи на МЕПСО да му се даде можност од 01 Мај до 31 Октомври, да преземе привремени и строго контролирани мерки кои вклучуваат можност за исклучување на производители на електрична енергија приклучени на преносната или дистрибутивната мрежа.
 - <https://24info.mk/mepso-prenosniot-sistem-e-stabilen/>
- Во насока на поефикасно реализирање на енергетските проекти, беше формирана Task Force- меѓуинституционална работна група во која се вклучени Министерството за транспорт и врски, Агенцијата за катастар на недвижности и Управата за имотно-правни работи.
 - <https://www.vecer.press/imotno-pravnite-prechki-gi-kochat-energetskite-proekti/>
- По иницијатива на АД МЕПСО се одржа средба помеѓу SELeNe CC, KOSTT и OST со цел зајакнување на енергетската безбедност преку регионална координација.
 - <https://www.mepso.com.mk/index.php/mk/component/content/article/69-mk-kategorii/doma/vesti-i-aktuelnosti/840-selene-kostt-ost?Itemid=614>
- Во посета на Друштвото беше првиот човек на Секретаријатот на Енергетската Заедница, Артур Лорковски како и заменик амбасадорот на Германија, Јан Аксел Фос.
 - <https://www.mepso.com.mk/index.php/mk/component/content/article/69-mk-kategorii/doma/vesti-i-aktuelnosti/827-ljatifi-lorkovski-prioriteti-vo-upravuvanjeto-i-modernizacijata-na-prenosnata-mrezha-na-ad-mepso?Itemid=614>
 - <https://www.mepso.com.mk/index.php/mk/component/content/article/69-mk-kategorii/doma/vesti-i-aktuelnosti/821-zamenikot-ambasador-na-germanija-jan-aksel-fos-vo-poseta-na-mepso?Itemid=614>
- На работна средба со претставници на германската развојна банка KfW , директорот Љатифи и министерката Божиновска најавија можност за унапредување на соработката во делот на енергетската инфраструктура и регионалната интерконекција.
 - <https://zurnal.mk/bozhinovska-i-%D1%99atifi-otvoraat-vrata-za-nova-energetska-era-so-kfw/>
- АД МЕПСО беше на Генералното собрание на ENTSO-E во Брисел.

- <https://www.mepso.com.mk/index.php/mk/component/content/article/69-mk-kategorii/doma/vesti-i-aktuelnosti/836-entso-e-2?Itemid=614>
- МЕПСО беше домаќин на водечките европски енергетски стратегии, односно беше организатор на стратегискиот семинар и 109-от состанок на Комитетот за развој на европските електроенергетски системи, кои се одржа под покровителство на ENTSO-e. Информиравме за стратешки дијалози кои се водеа за иднината на електроенергетските мрежи, иновациите, планирање и развој на електроенергетската мрежа.
 - <https://www.mepso.com.mk/index.php/mk/component/content/article/69-mk-kategorii/doma/vesti-i-aktuelnosti/867-mepso-domakjin-na-vodechkite-evropski-energetski-stratezi?Itemid=614>
- Во рамки на редовните работни посети што ги прави менаџментот на компанијата, известувавме за увидот во работите во ТС Дуброво каде во тек се интензивни подготовки за пристигнување и инсталирање на сервисираниот 400/110 kV трансформатор.
 - <https://www.mepso.com.mk/index.php/mk/component/content/article/69-mk-kategorii/doma/vesti-i-aktuelnosti/903-napredok-vo-energetskata-i-it-infrastruktura-vo-ts-dubrovo?Itemid=614>
- Беше ставен на увид на јавноста “Планот за развој на електропреносниот систем за периодот 2025-2035 година”.
 - <https://www.mepso.com.mk/index.php/mk/component/content/article/69-mk-kategorii/doma/vesti-i-aktuelnosti/833-desetgodishniot-plan-za-razvoj-na-elektroprenosniot-sistem-na-uvид-na-javnosta-kluchni-planovi-i-idni-chekori-na-ad-mepso?Itemid=614>
- Информиравме и за јавната презентација и расправа за воспоставување нов модел за алокација на преносните капацитети на границите на Македонија со Србија и Бугарија, односно меѓу МЕПСО и ЕМС и МЕПСО и ЕСО преку аукциската куќа ЈАО.
 - https://bulevar.mk/2025/10/07/ad-mepso-otvora-%D1%98aven-uvид-vo-planot-za-razvo%D1%98-na-pametna-elektroenergetska-mrezha/?utm_source=rss&utm_medium=rss&utm_campaign=ad-mepso-otvora-%d1%98aven-uvид-vo-planot-za-razvo%d1%98-na-pametna-elektroenergetska-mrezha
- Во рамки на традиционалниот МЕФ, информиравме за учеството на МЕПСО на панелот Мапирање на енергетската иднина на Западен Балкан.
 - https://politika.com.mk/archives/35899?utm_source=rss&utm_medium=rss&utm_campaign=%d1%99%d0%b0%d1%82%d0%b8%d1%84%d0%b8-%d0%be%d0%b4-%d0%bc%d0%b5%d1%84-2025-%d0%be%d0%b1%d0%bd%d0%be%d0%b2%d0%bb%d0%b8%d0%b2%d0%b8%d1%82%d0%b5-%d0%b8%d0%b7%d0%b2%d0%be%d1%80%d0%b8-%d1%81%d0%b5-%d0%b8
- Информиравме за учеството на панел дискусијата “ Енергетска поврзаност, отпорност и безбедност”, во рамки на 14-от Глобален Форум за одржлива енергија (IFESD-14), во организација на Министерството за енергетика каде беше потпишана декларација како запис за заложбите на земјите учеснички кон одржлива, безбедна и инклузивна енергетска иднина.
 - <https://www.mepso.com.mk/index.php/mk/component/content/article/69-mk-kategorii/doma/vesti-i-aktuelnosti/894-naucheni-lekcii-i-vizija-za-idninata-na-elektroprenosniot-sistem?Itemid=614>

- Учество на годишната конференција за дигитализација во организација на американската стопанска комора АмЧам, на која беше ставен акцент на кибер безбедноста во енергетскиот сектор, како и за учеството на 13-то Советување МАКО СИГРЕ.
 - <https://www.mepso.com.mk/index.php/mk/component/content/article/69-mk-kategorii/doma/vesti-i-aktuelnosti/905-mepso-na-konferencija-za-digitalizacija-vo-organizacija-na-amcham?Itemid=614>
- Предмет на интерес на медиумите беше координативната средба која се случи меѓу раководствата на АД МЕПСО и АД ЕСМ, во насока на заедничка работа на развојот на преносната мрежа и интеграцијата на обновливите извори на енергија.
 - <https://novamakedonija.com.mk/ekonomija/mepso-i-esm-zaedno-rabotat-na-razvojt-na-prenosnata-mrezha-i-integracijata-na-obnovlivite-izvori-na-energija/>
- Новинарите од ИРЛ се интересираа за работниот ангажман на Семијал Зибери во Друштвото, а преку Барање за информации од јавен карактер, до центарот за граѓански комуникации беа испратени бараните податоци за доделени донации и спонзорства.
- Новинарите се интересираа за можноста од пресликување на шпанско-португалското сценарио и колку од долговите се досега наплатени од страна на БОС-овите, должници.
- Премиерот Мицковски пак, од собраниската говорница информираше дека од страна на Друштвото, на инвеститори им било барано мито, но детали остави за во иднина.
 - <https://nezavisen.mk/vo-mepso-im-se-baralo-mito-na-investitori-veli-mickoski/>
- Апелиравме на внимателност на земјоделците при наводнување и вршење на други земјоделски активности во близина на далеководните траси, а вработените ги предупредивме на последиците од топлотниот бран што ја зафати земјата.
 - <https://nezavisen.mk/ad-mepso-zemjodelcite-bezbedno-da-rakuvaaat-so-sistemite-za-navodnuvanje-na-povrshini-vo-blizina-na-dalekovodnite-trasi/>
- Компанијата додели ехо апарат за гинеколошката болница Мајка Тереза во Чаир
 - <https://www.mepso.com.mk/index.php/mk/component/content/article/69-mk-kategorii/doma/vesti-i-aktuelnosti/883-ad-mepso-donira-eho-apatat-za-ginekoshkata-bolnica-majka-tereza?Itemid=614>
- МЕПСО се стекна со Сертификат за втората акредитација на лабораторијата за изолациони материјали која функционира во рамки на Подружницата ОПМ.
 - <https://www.mepso.com.mk/index.php/mk/component/content/article/69-mk-kategorii/doma/vesti-i-aktuelnosti/901-sertifikat-za-vtora-reakreditacija-na-laboratorijata-za-izolacioni-materijali-na-ad-mepso?Itemid=614>
- Во 2025 година беа објавени четири броја на електронскиот весник, четиво кое одблиску и ги претставува на јавноста активностите на компанијата, се објавува на квартално ниво.
 - <https://www.mepso.com.mk/index.php/mk/evesnik>
 - <https://www.mepso.com.mk/index.php/mk/evesnik>
 - <https://www.mepso.com.mk/index.php/mk/evesnik-3>
- Во делот на Информации од јавен карактер, во 2025 година пристигнаа седум барања и на сите беше соодветно одговорено.

СЛУЖБА ЗА ОПЕРАТИВЕН КОНТРОЛИНГ

Во текот на 2025 година, до Службата за оперативен контролинг, подружниците/секторите постапувајќи по Планот за јавни набавки за 2025 на АД МЕПСО, доставија 126 Барања за започнување на постапки за јавни набавки од вкупно планирани 255.

Во текот на 2025 година, склучени се вкупно 96 договори помеѓу АД МЕПСО и други договорни страни (компанији), а воедно е ажурирана и Дата базата во која се евидентирани склучените Договори помеѓу АД МЕПСО и носителите на Договорите по објавени јавни набавки. Во оваа дата база се евидентирани и Договори за постапки во реализација–довршување на постапки на јавни набавки започнати пред и во 2024 година за кои е пропишана примена на ЗЈН. Преку оваа Дата база континуирано се следи реализацијата на секој поединечен договор за потребите на Службата за оперативан контролинг. Службата за оперативен контролинг, врши редовно следење на постапките за Јавни набавки по доставени барања за јавна набавка во 2025 година во координација со Одделот за комерцијални работи.

Исто така, во текот на 2025 година, Службата за оперативен контролинг, изработи преглед на реализација на Годишната инвестициона програма (ГИП) за 2025 година, Годишниот план за останати потреби за набавки (ОПН) за 2025 година и Планот за јавни набавки на АД МЕПСО за 2025 година, како и за секој квартал од 2025 година.

Службата за оперативен контролинг, постапуваше по доставените барањата за пренамена на средства, односно измена и дополна на Годишната инвестициона програма, Планот за останати потреби за набавки и Планот за јавни набавки на АД МЕПСО за тековната 2025 година.

Согласно тековните потреби на подружниците и секторите и врз основа на доставените барања беа реализирани вкупно 72 барања за пренамена на средства. Истите се евидентирани во Базата за евиденција на изготвени барања за пренамена (измени и дополнување). По донесувањето на Одлуки за пренамена на средства, од страна на Управниот Одбор на АД МЕПСО, ажурирани се Годишната инвестициона програма, Планот за останати потреби за набавки и Планот за јавни набавки на АД МЕПСО за тековната 2025 година. Согласно направените измени доставени беа ажурирани верзии до сите организациони единици. Врз основа на направените измени во Планот за јавни набавки на АД МЕПСО за 2025 година (ПЈН), Службата за комерцијално работење во координација со Службата за оперативен контролинг, последната верзија на ПЈН го објави на веб страната на Бирото за јавни набавки.

Службата за оперативен контролинг редовно изготвуваше квартални, годишни извештаи и план за работењето на АД МЕПСО ги доставуваше на разгледување и усвојување до Управниот одбор на АД МЕПСО и Надзорниот одбор на АД МЕПСО.

Во овој период изготвени се оперативни template-и за подготвување на Годишната инвестициона програма за 2026 година, Инвестиционата програма за 2027-2030 година, Годишниот план за останати потреби за набавки за 2026 година, Планот за останати потреби за набавки за период 2027-2028 година и Планот за јавни набавки за 2026 година на АД МЕПСО и истите се доставени до подружниците/секторите за пополнување.

Остварени се повеќе работни средби и состаноци со претставници од подружниците/секторите на кои е презентираан начинот на пополнување и изготвување на плановите.

По добивање на пополнетите планови и нивно консолидирање и унифицирање, повторно се реализирани состаноци со директорите на подружниците/секторите на кои е направена оптимизација на плановите и конечно договорени сите детали.

Согласно тоа:

- Изработена е Предлог Годишната инвестициона програма за 2026 година и доставена до УО со архивски број 11-7048 од 16.12.2025 година.
 - Управниот одбор на АД МЕПСО ја разгледа и одобри со Одлука со архивски број 02-7067/9 од 16.12.2025 година.

- Надзорниот одбор на АД МЕПСО ја разгледа и одобри со Одлука со архивски број 02-7312/3 од 26.12.2025 година.
- Изработена е Предлог Инвестициона програма за период 2027-2030 година и доставена до УО со архивски број 11-7049 од 16.12.2025 година.
 - Управниот одбор на АД МЕПСО ја разгледа и одобри со Одлука со архивски број 02-7067/10 од 16.12.2025 година.
 - Надзорниот одбор на АД МЕПСО ја разгледа и одобри со Одлука со архивски број 02-7346/4 од 29.12.2025 година.
- Изработен е Предлог Годишниот план за останати потреби за набавки во 2026 година и доставен до УО со архивски број 11-7051 од 16.12.2025 година.
 - Управниот одбор на АД МЕПСО го разгледа и одобри со Одлука со архивски број 02-7067/11 од 16.12.2025 година.
 - Надзорниот одбор на АД МЕПСО ја разгледа и одобри со Одлука со архивски број 02-7312/5 од 26.12.2025 година.
- Изработен е Предлог Планот за останати потреби на набавки во 2027-2028 година на АД МЕПСО и доставен до УО со архивски број 11-7050 од 16.12.2025 година.
 - Управниот одбор на АД МЕПСО го разгледа и одобри со Одлука со архивски број 02-7067/12 од 16.12.2025 година.
 - Надзорниот одбор на АД МЕПСО ја разгледа и одобри со Одлука со архивски број 02-7312/6 од 26.12.2025 година.
- Во овој период изработен е Годишниот план за работа на АД МЕПСО за 2026 година и доставен е до УО со архивски број 01-7270 од 25.12.2025 година.
 - Управниот одбор на АД МЕПСО го разгледа и одобри со Одлука со архивски број 02-7277/9 од 25.12.2025 година.
 - Надзорниот одбор на АД МЕПСО ја разгледа и одобри со Одлука со архивски број 02-7346/2 од 29.12.2025 година.
- Во овој период изработен е План за јавни набавки на АД МЕПСО за 2026 година и доставен е до УО со архивски број 11-7269 од 25.12.2025 година.
 - Управниот одбор на АД МЕПСО го разгледа и одобри со Одлука со архивски број 02-7277/10 од 25.12.2025 година.
 - Надзорниот одбор на АД МЕПСО ја разгледа и одобри со Одлука со архивски број 02-7346/3 од 29.12.2025 година.

Во текот на 2025 година, Службата за оперативен контролинг ги изработи извештаите за работењето на АД МЕПСО, и тоа:

- Годишен извештај за работењето на АД МЕПСО за 2024 година.
- Квартален извештај за работењето на АД МЕПСО за период 01.10.2024 до 31.12.2024 година (Q4 2024)
- Квартален извештај за работењето на АД МЕПСО за период 01.01.2025 до 31.03.2025 година (Q1 2025)
- Квартален извештај за работењето на АД МЕПСО за период 01.04.2025 до 30.06.2025 година (Q2 2025)
- Квартален извештај за работењето на АД МЕПСО за период 01.07.2025 до 30.09.2025 година (Q3 2025)

Горенаведените извештаи за работењето на АД МЕПСО во тековната 2025 година се одобрени со одлуки од страна на Управниот одбор на АД МЕПСО и Надзорниот одбор на АД МЕПСО.

Службата за оперативен контролинг, учествуваше во изготвувањето на материјалите поврзани со Барањето за определување на регулиран максимален приход и регулирани просечни тарифи за регулираната дејност пренос на електрична енергија кои беа доставени до Регулаторната комисија за енергетика и водни услуги, во делот на планирани инвестиции, реализирани инвестиции и пресметка на планирана амортизација за планираните инвестиции согласно планираната динамика на завршување на истите.

ОДДЕЛЕНИЕ ЗА ПЛАН И АНАЛИЗА

Одделението за план и анализа во текот на 2025 година ги извршуваше следните активности, кои претставуваат редовни работни задачи, како и тековни активности на истата:

Изработени се детални анализи и согледувања на остварените приходи и расходи во претходниот период како што се:

- Преглед на приходи и расходи од финансиското работење на АД МЕПСО по квартали во 2025 година; (прв, втор и трет квартал)
- Преглед на остварените приходи од финансиското работење по квартали во 2025 година; (прв, втор и трет квартал)
- Преглед на трошоците на АД МЕПСО по аналитички конта по квартали во 2025 година; (прв, втор и трет квартал)
- Преглед на останатите трошоци од работењето по квартали во 2025 година; (прв, втор и трет квартал)
- Изготвени се Финансиски извештаи за работењето на АД МЕПСО Скопје по квартали во 2025 година и истите се доставени на разгледување и усвојување до Управниот и Надзорниот одбор;
- Изготвен е Годишен Финансиски извештај за работењето на АД МЕПСО Скопје за 2024 година, и истиот е доставен на разгледување и усвојување до Управниот и Надзорниот одбор;
- Извештајот кој што го покрива периодот на работењето на компанијата од 01.10 до 31.12.2024 година (четврт квартал) и истиот е доставен на разгледување и усвојување до Управниот и Надзорниот одбор;
- Изготвен е Консолидиран Финансиски извештај за работењето на АД МЕПСО Скопје за деловната 2024 година и истиот е доставен на разгледување и усвојување до Управниот и Надзорниот одбор;
- Изготвено и доставено до РКЕ (септември 2025 година), Барање за одобрување на регулиран максимален приход и просечна тарифа за вршење на регулирана дејност пренос на електрична енергија на АД МЕПСО Скопје за трета година од регулиран период, за 2026 година, од регулираниот период 2024- 2026 година, согласно *Правилникот за начин и услови на 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*, за регулираната енергетска дејност, пренос на електрична енергија;
- Изработени се дополнителни податоци и анализи на остварените приходи и расходи-трошоци, регулирани основни средства и сл. согласно доставените барања од Регулаторната комисија за енергетика и водни услуги на Република Северна Македонија, а во врска со апликацијата за цена;
- Изготвен е Финансиски план на АД МЕПСО за 2025 година, (Измена на Финансиски план на АД МЕПСО за 2025 година) -од ноември 2025 година. Бидејќи, се направија нови

прогнози за очекуваните приходи и расходи за операторот на електропреносниот систем за 2025 година. Исто така и некои од влезните параметри имаат значителни промени, како што се вредностите за дневниците за службени патувања, трошоците за авторски хонорари привремени вработувања, и сл. поради тоа се наметна потребата од Измена на финансискиот план на АД МЕПСО за 2025 година (ноември 2025 година), со која се даде пореална слика за финансиското работење на компанијата за наредниот период.

- Изработен е на Финансискиот план на АД МЕПСО за 2026 година, (од декември 2025 година), согласно преносна тарифа од 0,3018 денари по пренесен киловат час, направените прогнози за пренесените количини на електрична енергија, предвидените приходи по овој основ, приходите по основ на алокацијата на прекуграничните преносни капацитети направените согледувања за планираните потребни средства за закупот на балансниот капацитет, трошоците за набавка електрична енергија за покривање на загубите во електропреносната мрежа, приходите и расходите по основ на балансниот механизам, како и планираните останати приходи и расходи од работењето на компанијата. Истиот е доставен на разгледување и усвојување до Управниот и Надзорниот Одбор на Друштвото;
- Изработена е Измената на Финансискиот план на АД МЕПСО за 2026 година, (од декември 2025 година), согласно донесената Одлука од РКЕ од 05. Декември 2025 година за промена преносната тарифа од 0,3101 денари по пренесен киловат час, на 0,3018 за пренесен киловат час електрична енергија или намалување од 2,67% со важност и примена од јануари 2026 година. Согласно утврдената просечна регулирана тарифа за пренос за 2026 година и планираните пренесените количини, се планирани приходите од преносот на ел. енергија Согласно примената на Правилата за доделувањето на прекуграничните преносни капацитети и нивната примена во 2026 година, во спроведувањето на доделувањето на прекугранични капацитети ќе се остваруваат само приходи по основ на алокација на прекугранични преносни капацитети. Бидејќи алокацијата на прекуграничните преносни капацитети на македонско-бугарска граница и на македонско-српска граница ќе се одвива преку алокациска куќа, по тој основ АД МЕПСО ќе остварува само приход кој се предидува за 2026 годин во висина од 22,60 милиони евра и е нешто понизок од очекуваните за 2025 година од 23,86 милиони евра. Трошоците за закуп на балансниот капацитет за 2026 година се предвидени на 14,50 милиони евра или повисоки за 15 % од очекуваните за 2025 година. За планираните вкупни трошоци за 2026 година, замени се во предвид спроведените тендерски постапки за 2026 година за набавката на загубите во преносната мрежа, и трошоците за сопствената потрошувачка и сите останати трошоци се предвидени согласно остварувањата во претходниот период и предвидените за наредниот период. Изработени се податоци за планираните приходи и расходи по месеци и квартали за 2026 година, отплата на кредити, и други податоци согласно Финансискиот план за 2026 година, Измена на финансиски план за 2026 година од декември 2025 година. Истиот е доставен на разгледување и усвојување до Управниот одбор и Надзорниот одбор на друштвото;
- Изработени се повеќе анализи и согледувања за состојбата и работењето на АД МЕПСО, приливи и одливи на средства во 2025 година, состојба со финансиските средства и начини на подобрување на деловното работење на компанијата до крајот на годината;
- Доставени се податоци до Министерството за финансии на месечно ниво, односно извршено е пријавување и евидентирање на обврските кое се врши преку Електронскиот систем за пријавување и евиденција на обврски, (ЕСПЕО), кој го воспоставува, управува, и одржува Министерството за финансии, согласно со Законот за пријавување и евиденција на обврски кој е во примена од мај 2018 година;

- Доставени се податоци до Министерството за финансии за Реализација на приходи и расходи и инвестиции по месеци и збирно по квартали (за прв, втор, трет,четврт квартал), како и остварените приходи и расходи по поделни ставки и позиции;
- Изработени се анализи и согледувања за состојбата и работењето на АД МЕПСО до крајот на годината, приходи – расходи, финансиски резултат, пренесени количини на електрична енергија и сл ;
- Соработувано е со Секторот за правни работи во врска со пресметката на бруто платата за тековната година, исплатената бруто плата во одреден период од годината, како и потребните средства за бруто плата во наредниот период;
- Анализирани се Финансиските извештаи на компанијата (Биланс на состојба, Биланс на успех, Извештаи за парични текови,) и добиени се соодветни показатели за профитабилноста, ликвидноста, рентабилноста и ефикасноста во работењето на компанијата за соодветниот период, како и рационалното користење на средствата;
- Изработени се анализи и информации за тековното работење на компанијата со податоци за остварувањата за подолг период од неколку години, податоци за тарифата за пренос и динамиката и релизацијата на останатите приходи и расходи од редовното работење на компанијата, податоци за приходите од регулираната енергетска дејност пренос на електрична енергија, финансиски резултат од работењето и графичко презентирање на истите;
- Се зеде учество во извршување на годишниот редовен попис за 2025 година во Комисијата за попис на нематеријалните средства, инвестиции во тек , парични(попишани во апоени), побарувања, извори на средства и обврски (салдо на трансакциони сметки во деловни банки и салдо на безготовински картички), на АД МЕПСО за 2025 година,
- Изработени се анализи за тековната финансиска состојба на компанијата на 31.12.2025 година, готовински средства на денарски и девизни сметки, ненаплатени побарувања и неподмирени обврски и кредитната задолженост и показатели за успешност во работењето на компанијата.
- Обработени се податоци за приходите и расходите, со цел намалување на трошоците т.е нивна оптимизација и постигнување поголема ефикасност и ефективност во користењето на човечките и материјалните средства и ресурси на Друштвото, и постигнување на поповолен финансиски резултат;
- Изработени се извештаи за работењето на организациониот дел – План и анализа по квартали и на годишно ниво;
- Извршување на останати работни задачи согласно работните обврски;

ОДДЕЛ ЗА ИНВЕСТИЦИИ И РАЗВОЈ

РЕАЛИЗИРАНИ АКТИВНОСТИ ВО Q1 2025

СЛУЖБА ЗА УПРАВУВАЊЕ СО ПРОЕКТИ

Проект “МЕПСО: Македонија – Албанија Пренос Фаза 1” - Заем бр. 46274 ЕБОР

Лот 1 - 400 kV ДВ од 400/110 kV ТС Битола 2 преку 400/110 kV ТС Охрид до македонско/албанска граница

- На 22.08.2024 одржан е состанок со претставници на двете компании на ниво на Управни одбори, со оглед на тоа што АД МЕПСО доби нов УО а ЕНЕРГОИНВЕСТ доби нов генерален директор. Состанокот е одржан со цел запознавање на двата УО.
- На 06.12.2024г УО на АД МЕПСО донесе одлука за раскинување на Договорот со изведувачот ЕНЕРГОИНВЕСТ, при што беа доставени и детални инструкции во врска со целосно предавање на опремата и документација за проектот.
- На 30.12.2024г АД МЕПСО достави до Енергоинвест побарување за плаќање по основ на раскинат Договор во висина од 5,78 милиони ЕУР.
- По раскинувањето на Договорот беше започната постапка за наплата на двете Банкарски гаранции, *Advance Payment Guarantee* и *Performance Guarantee*.
- Во текот на Q1/2025 опремата набавена со овој Договор, во целост е пренесена во објект на АД МЕПСО ТС Битола 2 400/110 kV.

Лот 2 - 400/110 kV ТС Охрид и проширување на ТС Битола 2

- Во првиот квартал за 2025 година направени се следните активности на градилиштето на новата 400/110 kV ТС Охрид, лоцирана во близина на с. Мешеишта, општина Дебрца.
- КОНТРОЛНА ЗГРАДА-Изведена АБ плоча на кота +6.0м на ламела Б, завршна АБ плоча на кота+9.0 м и челична покривна конструкција.
- СЕРВИСНА ЗГРАДА- сидање со бетонски блокови, челична покривна конструкција.
- 5 РЕЛЕЈНИ ОБЈЕКТИ ВО 110 КВ ПОСТРОЕНИЕ-Сите 5 релејни објекти се изсидани, и поставена покривна дрвена конструкција.
- 3 РЕЛЕЈНИ ОБЈЕКТИ ВО 400 КВ ПОСТРОЕНИЕ-На трите објекти се бетонирани АБ столбови, изсидани поставена завршна покривна АБ плоча.
- 110 kV ПОСТРОЕНИЕ-ПОРТАЛИ-Монтирани 6 базни делови од портални столбови, центрирани и комплетно бетонирани со завршни бетонски капи
- 110 kV ПОСТРОЕНИЕ-темели темели за носачи на опрема Комплетно изведени
- МАСЛЕНА ЈАМА-Изведена базна АБ плоча и опшивни АБ сидови и покривна АБ плоча.
- ЕКСТЕРЕН ДРЕНАЖЕН СИСТЕМ-Констатирано е дека на источната косина има појава на продор од надворешна вода и договорено е проектантот да предложи решение за оваа косина да се санира. Поставување на геотекстил и монтажа на геоекелии Ископи за истечни ровови, Бетонирање на истечни ровови
- Извршена фабричка инспекција на челични носачи за собирници во 110 kV постројка (12.02.2025 год).

- Доставени ормари за броила за 400 kV далеководни полиња , комплетно ожичени во согласност со Техничките спецификации и опремен со: Електрично броило и комуникациска опрема за далечинско отчитување на броилата во согласност со Техничките спецификации.(04.03.2025 год).
- Доставени ормари за броила за 110 kV далеководни полиња, комплетно ожичени во согласност со Техничките спецификации и опремен со: Електрично броило и комуникациска опрема за далечинско отчитување на броилата во согласност со Техничката спецификација.(04.03.2025 год).
- Извршен ФАТ на главен развод 11.03.2025-13.03.2025 .
- Одобрена челична конструкција за кров на контролна и сервисна зграда 24.03.2025

Компонента 3: Консултант на единицата за имплементација на проектот и технички надзор

Процесот на ретендерирање се спроведе согласно воспоставените процедури. Барањето за доставување на понуди беше објавено на 13 декември 2024 година. Отворањето на понудите се одржа на 21 јануари 2025 година, при што беа примени понуди од три понудувачи.

Процесот на евалуација беше завршен во февруари 2025 година. Евалуацискиот извештај беше доставен до Банката на одобрување на 3 март 2025. Коментарите од Банката беа примени на 19 март 2025 година, по што ревидираниот извештај беше повторно испратен на одобрување на 28 март 2025 година.

Компонента 4: Подобрувања на Паметна Мрежа / Smart Grid

Лот 2: HW&SW за прогноза на енергија од обновливи извори / HW&SW for energy forecasting for renewable PPs

- Проетот е откажан

Лот 6: МЕПСО Проект - Паметно одржување и управување со средства / Smart Maintenance and Asset Management

- Испорака на опрема хардвер, софтвер и дополнителна опрема (лаптопи и таблети)
- Инсталација на HW и виртуелна SW околина.
- Прибирање на влезни податоци
- Подготовка на податоци за work force management за секој оддел посебно согласно предефинирани одговорности и задачи на секој оддел

1.5 Компонента 5: Набавка и монтажа на опрема за 400/110 kV ТС Дуброво

- Во тек се градежно монтажните работи на полето за сопствена потрошувачка E02. инсталација на нови 110 kV раставувачи , инсталација на нови 110 kV енергетски напонски трансформатори комплет со ормари, инсталација на нов ормар со BCU, инсталација на ново броило:
- Рехабилитација на постојното надворешно осветлување и поставување на новото осветлување за разводните постројки од 110 kV и 400 kV.

- На 13.09 и 16.09 беа извршени тестовите за функционалност на новото поле E02 и инсталација за надворешно осветлување.
- На 16.09.2024 издадени се сертификати за завршување и оперативно прифаќање.
- Преглед и одобрување на сертификати, за градежни материјали.
- Ревизија на градежен проект на изведена состојба
- Надзор над изведба на градежни активности во поле E02.
- Направен е интерен технички прием и поле E02 е пуштено под напон.
- Проектот е завршен.
- Издадени се Сертификати за завршена работа како и Сертификат за оперативно прифаќање.
- Во тек е гарантен период.

Проект “Ревитализација и модернизација на преносната мрежа и управување со електроенергетскиот систем”- Заем бр. 44114 ЕБОР

Компонента 1 – Опрема за трафостаници

Лот 1 - Рехабилитација на ТС Скопје 4

- Проектот е целосно завршен.
- Проектот е во фаза на период на одговорност за отстранување на дефекти.
- Сите проекти за изведена состојба се предадени во ТС Скопје 4.

Лот 5 – Опрема за реконструкција на ТС Битола 2

- Испитување на поле A0 во делот управување
- Отстранување на забелешки на заштита 0.4kV
- Управување (внесување на 6kV сигнали/полиња и испитување на преостанати сигнали на Б0 на 400kV)
- Релејна заштита (испитување на 6kV и проверка на преостанати полиња 110/400kV)
- Мерење на ЕЕ (проверка на делот за мерење на сите полиња полиња 110/400kV)
- Служба за испитување/оддел ТКОИ (проверка на примарна опрема сите полиња 110/400kV)

Лот 2а- Високонапонска опрема – Набавка на високонапонски раставувачи

- Цела предвидена опрема е веќе пристигната и делот за испорака на опремата е успешно завршен.
- Тендерската документација за монтажа на високонапонска опрема е спремна и е пооднесена за преглед.
- Тендерската документација е спремна, чекам да добиваат официјално решение за работна група, членовите кои се планирани да работаат на овој проект.

Компонента 3 – Оптичка мрежа

Лот 2 - Набавка и инсталација на телекомуникациска опрема и далечински видео надзор на ТС-и

- Од 01.04.2024 влезено во фаза на одржување во рок од 30 месеци.

Лот 3 - Опрема и изградба на подземна инсталација за оптичко поврзување

- Објавена е јавна набавка во ЕСЈН за надзор на изведбата на проект од А-категирија, и постапката е во завршна фаза за избор на најповолен понудувач.
- Изведувачот има доставено ново барање за промена на дел од одобрените материјали, поради застареност на технологијат и подобар квалитет на истите материјали од првично одобрените во 2016-та година. Оваа промена нема да има финансиски импакт.
- Поднесено е барање за изготвување на геодетски елаборати со што започнуваат постапките за уредување на имотно-правни односи (службеност, експропријации и слично)..
- Овластен е надворешен адвокат за водење на постапката за бришење на корисничкото право на градежна парцела пред дирекцијата на АД МЕПСО.

Компонента 4 - Ревитализација на далекуводи

Лот 1 - Реконструкција на 110 kV ДВ ТС Битола 1 - ТС Прилеп 1

- Се створија технички услови за работа и изведувачот ги продолжи активностите за реконструкција на 17.03.2025 година. Започна фаза на демонтажа на проводното јаже, проводните изолатори и овесна опрема. Следна фаза е рушење на старите столбови и подигање на нови.

Лот 2 - Реконструкција на 110 kV ДВ ТС Велес - ТС Овче Поле

- Далекуводот е во функција. Доставени се сите потребни извештаи, проекти и елаборати и издадени се Сертификати за функционалност .
- Во тек е период на одговорност за отстранување на дефекти.
- Се работи на завршување на процесот за експропријација после што ќе се организира технички прием за добивање на Употребна дозвола.

Лот 3 - Реконструкција на 110 kV ДВ ТС Скопје 4 - ТС Велес

- Согласно договорот во период од 24 до 28 септември се изврши фабричко тестирање на затезен столб на производителот Миташ Турција во тест станицата ЕНА во Анкара. Согласно правилник 25/19 и стандард EN6065 тестирани се пет случаи на товар , а во лабораторијата се направени механички испитувања на матерјалите. Тестирањето беше успешно.
- Од 1-4 октомври се изврши фабричко тестирање на носив столб во тест станицата ЕНА во Анкара, Турција. Согласно правилник 25/19 и стандард EN6065 тестирани се пет случаи на

товар , а во лабораторијата се направени механички испитувања на материјалите. Тестирањето беше успешно.

- На 16.12.2024 изведувачот достави Барање за продолжување на рокот за завршување на работите.
- Во текот на Q1/2025 Договорот е раскинат и се наплатени Банкарските Гаранции.

Лот 4 - Реконструкција на 110 kV ДВ ТС Штип - ТС Овче Поле

- Проектот е во фаза на период на одговорност за отстранување на дефекти.

Лот 6 - Реконструкција на 110 kV ДВ ТС Штип-ТС Пробиштип

- Проектот е завршен.

Проект ECSEE APL3 – Заем IBRD 48140 и IBRD 80440

400 kV ДВ ТС Штип – македонско/српска граница

- Проектот е завршен 2015 година.
- Се чека на добивање на употребна дозвола.
- Побарано до МТВ продолжување на рокот за изградба со цел непречено да се продолжи со процесот на барање на Одобрение за употреба.
- Добиено правосилно продолжување на рокот за изградба од страна на МТВ
- Започната постапка за добивање на историјати на парцели за кои е потребно да се дадат на МЕПСО (сопственост или користење) до подрачните Агенции за Катастар, во Штип. Свети Николе и Куманово.
- Побарана е изработка на Елаборат со кој ќе се бара парцелите на коридорот кои се на Р. Македонија да се сменат во сопственост н АД МЕПСО. Истите се изработени и по добивањето на историјатите и имотните листови за погореспоменатите парцели , ќе се продолжи со постапката за добивање на Употребна дозвола.

2x110 kV ДВ ТС Битола 3 – ТС Битола 4

- Проектот е завршен 2014 година.
- Се чека на добивање на употребна дозвола.
- Побарано до МТВ продолжување на рокот за изградба со цел непречено да се продолжи со процесот на барање на Одобрение за употреба.
- Добиено правосилно продолжување на рокот за изградба од страна на МТВ

Останати активности

- Регионален проект – Balkan Digital Highway – Реализирано е Technical Assistant маркет - технолошко истражување за телекомуникациски пазар и спремност на АД МЕПСО да се приклучи на истиот. Препораките се да се формира ќерка фирма која ќе работи со телекомуникациските сервиси на АД МЕПСО.
- Административни активности и сервисирање на проектите на ЕСЕРР.
- Следење на договорите во реализација склучени по јавните набавки на АД МЕПСО.

- Следење на реализација на Договори за надзор над градба на далекуводи. Преглед на месечни извештаи, одобрување на ситуации, потпишување на записници.
- Следење на реализација на Договор за надзор над градба на ЛОТ 1 - 400 KV ДВ од 400/110 kv тс Битола 2 преку 400/110 kv ТС Охрид до македонско/албанска граница и лот 2 - 400/110 kv ТС Охрид и проширување на ТС Битола 2.Преглед на месечни извештаи, учество на состаноци, потпишување на записници. Надзор се прави само за ТС Охрид.
- На Надзорот му се доставени проекти за Реконструкција на 110 kv ДВ ТС Скопје 4 - ТС Велес.
- Преглед на ситуации доставени од надзор Столб за градба на 110 kv ДВ ТС Битола 1 - ТС Прилеп.
- Преглед на ситуации доставени од надзор Столб за градба на 110 kv ДВ ТС Велес – ТС Овче Поле.
- Оваа ФЕЦ е пуштена во пробна работа. Направен е интересен технички прием.
- Одобрување на документи за приклучок за ветерен парк Дерен. Одобрени се сите проекти за градба. Преглед на доставени сертификати за материјали, сертификати за бетонска база и за приклучок на ветерен парк Дерен. Одобрени се сертификатите. Надзор над градежни активности при градбата на поле Е1. Преглед на документација за поле Е01, 110 kv кабел и далекувод. Присуство на интересен технички преглед за поле Е01. Полето е пуштено по напон.
- Одобрување на документи за приклучок за ФЕЦ ОКТА.. Преглед на доставени сертификати за материјали. Надзор над градежни активности при градбата на приклучок Окта. Присуство на состаноци со Изведувач и Окта,
- Комуникација со надлежни органи и институции заради реализација на проектите.
- Прегледување и давање мислења за добиени извештаи, сертификати и проекти за приклучоци на преносна мрежа.
- Изработка на проектни задачи за приклучоци-градежен дел
- Учество на состаноци за приклучоци и посета на локации со потенцијални инвеститори.
- Преводи на документација, извештаи и сл.

Нови инвестициски проекти

Зајакнување на преносната мрежа во Југоисточна Македонија

- Се одржуваат редовни месечни состаноци на кои се разгледувани тековните и планираните активности.
- Од страна на консултантот изработен е и доставен планскиот извештај за планираните активности и нивниот тек.
- Од страна на консултантот изработени се Идејни и Урбанистички Проекти кои треба да се доставата до Министерството за транспорт и врски за нивно одобрување.

Реконструкција на 110kv ДВ ТС Гостивар-ТС Осломеј-ТС Кичево- ТС Сопотница-ТС Битола 1

- Подготовка на техничка спецификација и тендерска документација.

Изградба на 2x110kv ТС Бунарцик-ТС Миладиновци

- Потпишан е договор со изведувачот ДАЛЕКУВО Загреб, Р.Хрватска и истиот е воведен во работа.

- Отпочнато е со изготвување на проектната документација.
- Одредено е концептуалното решение за далеководот
- Изработен и доставен до МЕПСО Елаборат за геомеханика за ТС Бунарџик.
- Овозможено на изведувачот посета и геодетско снимање на ТС Бунарџик за потребите на изработка на Основниот Проект.
- Изработен и доставен е до МЕПСО Идејниот проект
- Изработен и доставен е до МЕПСО Основен проект за двете нови полиња во ТС Бунарџик – електро дел
- Изработен е и доставен е до МЕПСО Основен проект за две нови полиња во ТС Бунарџик – градежен дел

Уред за корекција на напонски профили

- Од страна на изведувачот (Конзорциумот) доставени се гаранциите за изведба и авансно плаќање.
- Во тек е производство на примарната опрема.
- На 22.01.2025 доставен е електротехничкиот проект кој се однесува на монтажниот дел на разгледување и коментирање во однос на евентуални забелешки од страна на работната група. Од страна на работната група техничката документација е одобрена.
- На 03.04.2025 извршена е посета на ТС Дуброво од страна на изведувачот и овластен геодет каде е извршено геодетско снимање на теренот од 400 kV постројка, предвиден за шант реакторско поле.
- Од страна на изведувачот доставени се прелиминарни технички податоци кои се однесуваат на дизајнот и изработката на шант реакторот. Коментари по основ на истите доставени се до изведувачот.

СЛУЖБА ЗА СТРАТЕШКО ПЛАНИРАЊЕ И РАЗВОЈНИ АНАЛИЗИ

МЕПСО Проекти

Мрежни правила за пренос на електрична енергија

- Транспонирање на одредби од CASM регулатива со консултантот OMNIA, финансиран од Светска Банка.
- Координација на услуги за ажурирање на подзаконска регулатива со EBRD.
- Координација на услуги за ажурирање на подзаконска регулатива со KfW.

Закон за енергетика и Закон за ОИЕ

- Ревизија и коментари на предлог текстот на законите.
- Ревизија на методологија за пресметка на преносна и дистрибутивна тарифа.

Соработка со Регионалниот координативен центар во Солун – SELeNe

- Иницијална средба и презентации.
- Проверка и ажурирање на законска регулатива.
- Проширување на соработка со OST и KOSTT.

Проект за зајакнување на преносната мрежа во југоисточниот регион на Македонија

- Нема активности.

Проект за зајакнување на преносната мрежа во југозападен регион на Македонија

- Апликација за WBIF грант за техничка помош.
- Апликацијата е повторно поднесена за февруарскиот циклус на избор.

400 kV интерконективен далекувод МК – AL и 400/110 kV трансформаторска станица Охрид

- Нема активности на подготовката на Technical Agreement.

Зајакнување на 400 kV интерконективен далекувод МК – GR

- Web-состанок со IPTO за координација на почетни активности.

Регионални и ЕУ Проекти

ENTSO-E System Development Committee (SDC)

Номинации:

- Нема.

Гласање за одлуки:

- TYNDP 2024 Package for public consultation.
- ENTSO-E response to EC public consultation on NZIA Implementing Act procurement rules.
- Approval of ENTSO-E Vision for RCCs.
- Approach for the ERAA 2025 Economic Viability Assessment (EVA).
- Public Procurement Call for Evidence ENTSO-E Response.

Ревизија на документи:

- CBCS Implementation Guidelines.
- ENTSO-E Vision for RCCs PID.
- Position Paper on Capacity Mechanisms.
- Cross-Committee Review: Offshore Roadmap.
- Internal Working Document on Offshore Cost Sharing.

Прашалници:

- Survey on GIS maintenance and management.
- Survey on Experience with composite core overhead lines.
- EU-wide infrastructure planning and adequacy scenario development.

Состаноци:

- 04-05.05.2025, Antwerp, следење преку web линк.
- 11.03.2025, билатерален web-состанок со координаторот на SDC и раководителот на Секторот за планирање во Секретаријатот.
- 13.03.2025, Ad-Hoc SDC meeting: Approval of the ERAA 2024 Report

Работилници:

- Webinar - draft Methodology for the Analysis of the National Flexibility Needs.

ENTSO-E: SDC: Regional Group Continental South East (RG CSE)

- 14-15.01.2025, работилница во Атина за примена dNTC методологијата.
- 18-19.02.2025, состанок во Сараево.
- 02.2025, отворен е процес на проверка на резултатите од IoSN.
- 31.03.2025, состанок со координаторот на RG CSE во врска со ToR за проектот и следните активности и структурни промени.

ENTSO-E: SDC: RG CSE: SECI – Transmission System Planning Project

- 29.01.2025, состанок со IPTO, координација за моделите.
- 18.02.2025, состанок во Сараево.
 - презентирани се драфт моделите и ToR за следната студија.

ENTSO-E System Development Committee: WG Data and Models (WG D&M)

- Проверка на модели 2030NT и 2040NT со редуцирани податоци, за споделување со трети страни.
- Ревизија на струјни ограничувања на мрежни елементи за пресметка на dNTC.
- Прогноза на МК оптоварување за Summer Outlook.

ENTSO-E System Development Committee: StG TYNDP (Ten Years Network Development Plan)

- TYNDP2024: ревизија на OPEX за проектите.
- TYNDP2024: ревизија на пакетот со извештаи.
- Јавен webinar за резултатите од TYNDP2024.

ENTSO-E Research, Development and Innovation Committee

Гласање за одлуки:

- Position Paper “Recovering power system resilience for a future ready decarbonised system”.
- Approval of the Methodology for the analysis of national flexibility needs for the final submission.
- TSO-DSO Challenges and Opportunities for the Digital Electricity System.

Ревизија на документи:

- Review of the Impact of Renewable Hydrogen on the power system: sector development.
- Cross-Committee review of the " European Methodology for the Analysis by TSOs and DSOs of the national flexibility needs".

Прашалници:

- Нема.

Состаноци:

- 20.02.2024, Брисел.

Работилници:

- HyBex: Building blocks for a Belgian hydrogen market: presentation of use cases on the interactions between the electricity and hydrogen networks.
- ERAA2024 – state of progress.

Energy Community Secretariat (EnCS)

- Нема.

Учество и соработка на научно-истражувачки проекти

- Нема.

Соработка со USA/USAID

- Нема.

Соработка со AfD/RTEi - Agence Française de Développement

- Координативни состаноци за техничка поддршка на тема:
- Методологија за димензионирање на системски резерви.
- Обука и изработка на анализа за системска адекватност.
- Размена на искуство во пресметка и набавка на загуби на електрична енергија.
- Дигитализација на преносни постројки.

Соработка со WB – World Bank

- Координативни состаноци за инвестиции во преносна мрежа.

Соработка со KfW

- Координативни состаноци за инвестиции во преносна мрежа.

Проект GIZ: Greening Power Grids in Western Balkans **Позеленување на енергетските мрежи во Западен Балкан**

Проект финансиран од Германска агенција за развој, околу поддршка на истражувања за декарбонизација и интеграција на ОИЕ.

- 29.01.2025, webinar: "EU Funding for Decarbonisation of the Western Balkans Electricity Sector".
- Tailored support: Билатерални активности меѓу GIZ и МЕПСО на тема: *Reducing Balancing Costs by Increasing Market Liquidity through introduction of New Products and Cross-Border Reserve Sharing Mechanism.*
- 22-24.02.2025, strategic workshop: Action plan for power grids of Western Balkans.
- 28.03.2025, состанок во МЕПСО: Green Agenda - Decarbonisation the electricity sector in the Western Balkans.

Планови, студии и анализи

План за развој на електропреносниот систем за период 2025 – 2035

- Презентација за јавност.
- Корекции и усогласување на Планот според коментари од РКЕ.

Анализи на преносна мрежа

- Анализа на работни режими без 400/110 kV трансформатор во ТС Скопје 5.
- Струи на куси врски за 400 kV собирници во ТС Битола 2.

Анализи за приклучување на корисници на преносна мрежа

- Ревизија на варијанти за приклучување.
- Изработка на прелиминарна анализа за ВЕЦ Вирово.
- Изработка на прелиминарна анализа за ФЕЦ Долани.
- Изработка на интегрална анализа за ВЕЦ Штип.
- Изработка на анализа за промена на приклучокот на дистрибутивната мрежа во 110/35/10 kV ТС Пробиштип.

Останати активности

- Набавка на годишно одржување на софтверскиот пакет PSS/E од Siemens, PTI.
- Континуирана соработка со службата за ГИС и геодетски работи околу податоци за електроенергетски објекти на барање на изработувачите на урбанистичко-планска документација.
- Министерство за енергетика, рударство и минерални сировини:
 - Ажурирање на индикативната листа на проекти како дел од Реформската агенда и Планот за раст, координативни состаноци.
 - Соработка на годишен план за имплементација на праведната транзиција за 2025 (Just Transition Annual implementation plan 2025), JTAIP/JETIP.
 - Активности на работна група за обновливи извори и складирање како дел од процесот на праведна транзиција.
 - Ажурирање на месечен статус на проекти од Програмата за работа на Владата 2024-2028.
 - Ревизија на успешност на тема „Зелена транзиција преку промовирање на обновливи извори на енергија“, од страна на Државниот завод за ревизија.
 - Почетната работилница за проектот за развој на првиот двогодишен извештај за транспарентност и комбинираниот втор двогодишен извештај за транспарентност и петтиот национален извештај за климатските промени на Република Северна Македонија.
 - Учество во ажурирање на Националниот план за енергија и клима – NECP.
 - Учество во проектот за CfD – Contract for Difference.
 - Учество во Работна група за искористување на хидропотенцијал на средниот тек на Река Црна.
- Обука за безбедност и здравје при работа.

СЛУЖБА ЗА ПРИКЛУЧОЦИ

Приклучоци на преносна мрежа

Измена на постоен приклучок

	Инвеститор	Тип на приклучок	Регион	Номинална моќност	Фаза
Измена на постоен приклучок					
1	ТЕ-ТО АД	ТЕТО	Скопје	230.0	фаза измена на постоен приклучок
2	Еуроникел Индустри	Потрошувач + ГЕЦ	Кавадарци	42.0	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
Вкупно				272.0	

1. **Измена на постоен приклучок на ТЕ-ТО на преносна мрежа** – Нема активности
2. **Измена на приклучок на ФЕНИ - приклучок на ТЕ-ТО Еуроникел ФЕНИ** – Нема активности

Потрошувачи на електропреносна мрежа

МЕПСО		Инвеститор	Тип на приклучок	Регион	Номинална моќност	Фаза
Потрошувачи на електропреносна мрежа						
1	леарница Кранфилд Фаундри	Кранфилд Фаундри	Потрошувач	Пробиштип	40.0	5 Фаза - Завршен приклучок
2	фабрика ИГМ ТРЕЈД	ИГМ ТРЕЈД	Потрошувач	Дуброво	27.3	5 Фаза - Завршен приклучок
3	Рудник Плавица	СИЛГЕН РЕСУРСИС ИНТЕРНЕСНЛ	Потрошувач	Пробиштип	15.0	2 Фаза - Анализа, Студија и Согласност
3		Потрошувач		Вкупно	82.3	

1. **Приклучок на леарница КРАНФИЛД ФАУНДРИ** – Одржан состанок со инвеститорот за постапката за примопредавање на приклучокот и интересот за изградба на ФЕЦ. Извршена финансозна проверка на финансовите картици за извршените уплати и обврските кои остануваат согласно Договорот за приклучување.
2. **Приклучок на индустриска постројка ИГМ** – Инвеститорот достави потсетавување за започнување на постапка за примопредавање на приклучокот.
3. **Приклучок на рудник Плавица – Кратово** – Нема активности.
4. **Приклучок на Македонски железници – коридор 8** – Нема активности.

Дистрибутивни потрошувачи на електропреносна мрежа

МЕПСО		Инвеститор	Тип на приклучок	Регион	Номинална моќност	Фаза
Дистрибутивни потрошувачи на електропреносна мрежа						
1	ТС Овче Поле - втор трафо	ЕВН Електродистрибуција	ТС	Свети Николе	25	5 Фаза - Завршна фаза
2	ТС Неготино	ЕВН Електродистрибуција	ТС	Неготино	40	2 Фаза - Анализа, Студија и Согласност
3	ТС Ресен	ЕВН Електродистрибуција	ТС	Ресен	50	2 Фаза - Анализа, Студија и Согласност
4	ТС Сушица	ЕВН Електродистрибуција	ТС	Сушица	53	2 Фаза - Анализа, Студија и Согласност
5	ТС Делчево	ЕВН Електродистрибуција	ТС	Делчево	53	1 Фаза - Баране за приклучување, ВП
6	ТС Берово	ЕВН Електродистрибуција	ТС	Берово	40	1 Фаза - Баране за приклучување, ВП
7	ТС Радовиш	ЕВН Електродистрибуција	ТС	Неготино	40	1 Фаза - Баране за приклучување, ВП
8	ТС Пробиштип	ЕВН Електродистрибуција	ТС	Неготино	50	1 Фаза - Баране за приклучување, ВП
9	ТС Овче Поле	ЕВН Електродистрибуција	ТС	Свети Николе	40	1 Фаза - Баране за приклучување, ВП
10	ТС Валандово	ЕВН Електродистрибуција	ТС	Валандово	16	1 Фаза - Баране за приклучување, ВП
11	ТС Сопотница	ЕВН Електродистрибуција	ТС	Сопотница	40	1 Фаза - Баране за приклучување, ВП
12	ТС Кочани	ЕВН Електродистрибуција	ТС	Кочани	40	1 Фаза - Баране за приклучување, ВП
13	ТС Прилеп 1	ЕВН Електродистрибуција	ТС	Прилеп	80	1 Фаза - Баране за приклучување, ВП
13		Дистрибуција		Вкупно	567	

стојни приклучоци на Електродистрибуција на електропреносна мрежа - Нема активности.

1. **Приклучок на втор ЕТР во ТС Овче Поле** – Нема активности.
2. **Приклучок на втор ЕТР во ТС Неготино** – Доставен изменет образец за приклучување. СПРА ја достави ажурираната анализа за приклучување.
3. **Замена на ЕТР во ТС Ресен** – Информација до ЕВН со бараните податоци.
4. **Приклучок на втор ЕТР во ТС Сушица** - Нема активности.
5. **Приклучок на втор ЕТР во ТС Делчево** - Нема активности.
6. **Замена на ЕТР во ТС Берово** - Нема активности.
7. **Замена на ЕТР во ТС Радовиш** - Нема активности.
8. **Замена на ЕТР во ТС Пробиштип** - Нема активности.
9. **Замена на ЕТР во ТС Овче Поле** - Нема активности.
10. **Замена на ЕТР во ТС Валандово** - Нема активности.
11. **Замена на ЕТР во ТС Сопотница** - Нема активности.

12. **Замена на ЕТР во ТС Кочани** - Нема активности.
13. **Замена на ЕТР во ТС Прилеп 1** - Нема активности.

Складирање на електрична енергија (батерии)

МЕПСО		Инвеститор	Тип на приклучок	Регион	Номинална моќност	Фаза
СЕЕ - Складирање на електрична енергија						
1	СЕЕ Куманово	БЕСС ПРОЕКТ ДООЕЛ Скопје	СЕЕ	Куманово	88.6	2 Фаза - Анализа, Студија и Согласност
			СЕЕ	Вкупно	88.6	

1. **Приклучок на складирање на ЕЕ Куманово** – Барање припрема на авансна фактура за изработка на Анализа за приклучување. Испратена кон инвеститор авансна фактура бр.289/2024 и извршена уплата.

Класични производители на електрична енергија

МЕПСО		Инвеститор	Тип на приклучок	Регион	Номинална моќност	Фаза
Класични производители на електрична енергија						
1	ТЕ-ТО Штип	Прима инкасо	ТЕ-ТО	Штип	60.0	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
			Класичен производител	Вкупно	60.0	

1. **Приклучок на ТЕ-ТО Штип** - Нема активности.

Обновливи извори на енергија

Комбиниран приклучок – директен потрошувач и ФЕЦ

МЕПСО		Инвеститор	Тип на приклучок	Регион	Номинална моќност	Фаза
Комбиниран приклучок - директен потрошувач (ДП) и ФЕЦ						
1	ФЕЦ ИГМ ТРЕЈД Кровна	ИГМ ТРЕЈД	ДП + ФЕЦ	Дуброво	24.8	6 Фаза - Завршна фаза
2	ФЕЦ Окта	Окта	ДП + ФЕЦ	Скопје	12	5 Фаза - Изградба и ставање под напон
			ДП + ФЕЦ	Вкупно	36.8	

1. **ФЕЦ ИГМ (кровна) - Измена на постоен приклучок на директен потрошувач ИГМ Трејд - приклучок на кровна ФЕЦ ИГМ Трејд** - Инвеститорот достави барање за дополна на известувањето за времена работа за приклучување на ФЕЦ ИГМ 9 и ФЕЦ ИГМ 10 како нова фаза од ФЕЦ ИГМ кровна. Одржан интерен состанок во МЕПСО за барањето дополна на известувањето за времена. Доставено на потпис во кабинет на Генерален Директор дополната на известувањето за времена работа на ФЕЦ ИГМ кровна потпишано од директорите на ОЕПС и ОПМ. Инвеститорот достави потсетување за сеуште не добиена дополна на известувањето за времена работа за приклучување на ФЕЦ ИГМ 9 и ФЕЦ ИГМ 10 како нова фаза од ФЕЦ ИГМ кровна.
2. **ФЕЦ ОКТА - Измена на постоен приклучок на директен потрошувач ОКТА на преносна мрежа - Договорот за измена на постоен приклучок – реконструкција ТС Рафинерија** - Доставен предлог Договор за измена на постоен приклучок – реконструкција ТС Рафинерија со измени од СПОР и е доставен на интерен преглед. Одржан интерен состанок за преглед на забелешките од предлог Договорот за измена на постоен приклучок – реконструкција ТС Рафинерија. Доставени од ОПМ измени во предлог Договорот. Одржан состанок со инвеститорот за преглед на забелешките од предлог Договорот за измена на постоен приклучок – реконструкција ТС Рафинерија. Инвеститорот

достави записникот од одржаниот состанок и изменетиот предлог Договорот. Доставен на интересен преглед предлог Договорот со измени. Потврдено од СПОР дека измените во целост се со договореното од последниот состанок.**Изведба на реконструкција на ТС Рафинерија** - Побарани од инвеститорот да достави месечни извештаи на македонски од изведувачот и од надзорот на градба. Инвеститорот достави предлог динамички план. Одржан состанок на работната група на МЕПСО за преглед на активностите со реконструкција на ТС Рафинерија. Испратена информација до инвеститорот и РГ од одржаниот состанок на РГ со барања до инвеститорот/изведувачот/надзорот во врска реконструкцијата на ТС Рафинерија. По барање на инвеститорот одржан состанок со инвеститорот, изведувачот и РГ на МЕПСО. Доставена информација до инвеститорот, изведувачот и РГ на МЕПСО од одржаниот состанок. Извршен теренски увид на реконструкцијата на ТС Рафинерија од РГ на МЕПСО. Инвеститорот достави извештај од надзорот на градба – електро и градежен дел.**Времена работа на ФЕЦ ОКТА** - Инвеститорот достави барање за временна работа на дел од ФЕЦ ОКТА согласно добиената лиценца за пробна работа(арх.бр.11-7575 од 26.11.2024) и барање за временна работа на дел од ФЕЦ ОКТА согласно добиената лиценца за пробна работа(арх.бр.11-8034 од 13.12.2024).

Фотонапонски Електрични Центри (ФЕЦ) на електропреносна мрежа

МЕПСО		Инвеститор	Тип на приклучок	Регион	Номинална моќност	Фаза
ФЕЦ - Фотонапонски Електрични Центри						
1	ФЕЦ Новаци	МЕЈ ЕНЕРѢИ	ФЕЦ	Битола	50	6 Фаза - Завршна фаза
2	ФЕЦ Осломеј За (ЈПП со ЕСМ)	ОСМ СОЛАР	ФЕЦ	Осломеј	50	6 Фаза - Завршна фаза
3	ФЕЦ Осломеј ЗБ (ЈПП со ЕСМ)	Форџис ЕнерѢи	ФЕЦ	Осломеј	50	6 Фаза - Завршна фаза
2			Вкупно		150	6 Фаза - Завршна фаза
6			Вкупно		0	6 Фаза - Изградба и ставање под напон
4	ФЕЦ Брџелија	ЕНЕРѢИ ФАНЕ/СИНГ ТИМ	ФЕЦ	Свети Никола	80	4 Фаза Договор за приклучување и техничка документација
2			Вкупно		80	4 Фаза Договор за приклучување и техничка документација
5	ФЕЦ Новаци 2	Интернерго СОЛ	ФЕЦ	Битола	30	3 Фаза - Овластување, Студија и РСППМ
6	ФЕЦ Пробиштип 1	Скај Солар ДООЕЛ Скопје	ФЕЦ	Пробиштип	110	3 Фаза - Овластување, Студија и РСППМ
2			Вкупно		140	3 Фаза - Овластување, Студија и РСППМ
7	ФЕЦ Битола 180 (ФЕЦ Битола 1, ФЕЦ Битола 2, ФЕЦ Битола 3)	ЕСМ	ФЕЦ	Битола	180	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
8	ФЕЦ Дуброво ИГМ	ИГМ ТРЕЈД	ФЕЦ	Дуброво	80	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
9	ФЕЦ Долнени	Граџ Солар	ФЕЦ	Прилеп	310	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
10	ФЕЦ Арматуш	Италиан Солар ЕнерѢи	ФЕЦ	Битола	29	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
11	ФЕЦ Скавџалци	АлбаенерѢи	ФЕЦ	Штип	450	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
12	ФЕЦ Стипион	ОСТРО СОЛАР	ФЕЦ	Штип	400	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
13	ФЕЦ Долни Балван	РИНУАБЛ ПАУЕР	ФЕЦ	Штип	85	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
14	ФЕЦ Сушево 1	Сушево 1 ДООЕЛ Скопје	ФЕЦ	Штип	100	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
15	ФЕЦ ДобромѢри	СоларВАТ	ФЕЦ	Битола	30	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
16	ФЕЦ Печчево	ХЕК СОЛАР МК ДООЕЛ, Скопје	ФЕЦ	Печчево	70	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
17	ФЕЦ Готен	Готен Солар	ФЕЦ	Берово	80	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
18	ФЕЦ Сушево 2	М ЕнерѢи Грууп Ник Скопје	ФЕЦ	Штип	30	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
19	ФЕЦ Слатина	АРТЕМИС ГРОУП ДОО - Скопје	ФЕЦ	Штип	75	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
20	ФЕЦ Димонце	Јофатекс	ФЕЦ	Кратово	40.0	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
21	ФЕЦ Бања	Бања САМ ЕнерѢи	ФЕЦ	Кочани	17.6	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
22	ФЕЦ Сушево ГИМ	ГИМ	ФЕЦ	Штип	50.0	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
23	ФЕЦ Арматуш 2	Виен ЕнерѢи ДООЕЛ Скопје	ФЕЦ	Битола	30.0	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
24	ФЕЦ Пробиштип 2	ДАМ ЕнерѢи ДОО Скопје	ФЕЦ	Пробиштип	200.0	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
25	ФЕЦ Битола 4	Еуроеса ЕнерѢи ДОО Скопје	ФЕЦ	Битола	50.0	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
26	ФЕЦ Балдовенци	Балкан Ренуабл Инвестмент	ФЕЦ	Битола	120.0	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
27	ФЕЦ Убого	ЕПИК ПОВЕР ИНЖЕНЕРИНГ	ФЕЦ	Штип	600.0	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
28	ФЕЦ Стругово	ЕН-ЏИ БИОЕНЕРѢТИКА Охрид	ФЕЦ	Сопотница	24.0	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
29	ФЕЦ Неготино	Градба 2022 ДООЕЛ	ФЕЦ	Неготино	99.4	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
30	ФЕЦ Демир Капија	МИТ СОЛАР ДООЕЛ	ФЕЦ	Демир Капија	52.0	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
31	ФЕЦ Дуброво 2	ЕМК Малихидроелектрани	ФЕЦ	Дуброво	40.0	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
32	ФЕЦ Пеланија 1	Интер Дигитал	ФЕЦ	Битола	33.6	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
33	ФЕЦ Троло	АСИ Трејд	ФЕЦ	Пробиштип	100.0	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
34	ФЕЦ Фотоника	Енерсолар Естејт 21 ДООЕЛ	ФЕЦ	Битола	35.5	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
35	ФЕЦ Сушево 3	М ЕнерѢи Грууп Ник Скопје	ФЕЦ	Штип	35.1	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
36	ФЕЦ Мегленци	Елите ЕнерѢија	ФЕЦ	Битола	261.0	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
37	ФЕЦ Соколарци	Балкан Солар Грууп	ФЕЦ	Кочани	400.0	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
38	ФЕЦ Чардаклија	РИНУАБЛ ПАУЕР	ФЕЦ	Штип	244.0	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
39	ФЕЦ Кривопашти	ЕКО ТЕРРА Б.И.О. ДОО Кавадарци	ФЕЦ	Прилеп	69.3	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
33			Вкупно		4,420	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност

МЕПСО		Инвеститор	Тип на приклучок	Регион	Номинална моќност	Фаза
ФЕЦ - Фотонапонски Електрични Централни						
40	ФЕЦ Брод Гнеотино	ЕСМ	ФЕЦ	Битола	100.0	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
41	ФЕЦ Гнеотино	Фортис	ФЕЦ	Битола	29.0	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
42	ФЕЦ Пелагонија	Настел - Зик Пелагонија	ФЕЦ	Битола	63.0	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
43	ФЕЦ Свети Николе	Тхемис Солар Парк	ФЕЦ	Штип	130.0	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
44	ФЕЦ Сушица	ДПТУ Бојана Енерџи ДОО	ФЕЦ	Струмица	40.0	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
45	ФЕЦ Копаница	Копаница Енерџи ДООЕЛ Скопје	ФЕЦ	Скопје	120.0	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
46	ФЕЦ Пелагонија 2	Пелагонија Фотон	ФЕЦ	Битола	40.0	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
47	ФЕЦ Веселчани	Еко Солар Пауер	ФЕЦ	Прилеп	20.2	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
48	ФЕЦ Дебрца	ГРС СОЛАР ДООЕЛ Скопје	ФЕЦ	Охрид	54.0	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
49	ФЕЦ Амазбегово	И и Д Балкан ДООЕЛ	ФЕЦ	Штип	40.0	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
50	ФЕЦ Долани	БИГ Енерџи Солутионс	ФЕЦ	Штип	56.1	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
	11			Вкупно	692.3	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
51	ФЕЦ Нова Брезница	ЕПИК СОЛАР ИНТ	ФЕЦ	Скопје	391.0	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
52	ФЕЦ Извор	Викториа Повер	ФЕЦ	Велес	400.0	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
53	ФЕЦ Куманово 1	Агата Турција	ФЕЦ	Куманово	100.0	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
54	ФЕЦ Куманово 2	Агата Турција	ФЕЦ	Куманово	100.0	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
55	ФЕЦ Бистреници	Артек Био Енерџија ДООЕЛ СКОПЈЕ	ФЕЦ	Кавадарци	20.8	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
56	ФЕЦ Дабиље - Струмица	Хелиоцентрум ДООЕЛ Струмица	ФЕЦ	Струмица	126.0	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
57	ФЕЦ Гарниково	Гринсолар ДООЕЛ Скопје	ФЕЦ	Прилеп	7.8	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
58	ФЕЦ Пенуш	Фарма Солар ДОО Тетово	ФЕЦ	Штип	83.4	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
59	ФЕЦ Осломеј 20	ЕСМ	ФЕЦ	Кичево	20	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
60	ФЕЦ Згropolци	Метрудхем ДООЕЛ	ФЕЦ	Велес	17.0	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
61	ФЕЦ Штип	Прима инкасо	ФЕЦ	Штип	60.0	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
62	ФЕЦ Уланци 1	Уланци Енерџи	ФЕЦ	Велес	46.0	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
63	ФЕЦ Уланци 2	44 Солар	ФЕЦ	Велес	35.7	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
64	ФЕЦ Демир Капија 2	Еко Солар Пауер	ФЕЦ	Демир Капија	20.0	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
65	ФЕЦ Пестришино	Солар НМ Два ДООЕЛ	ФЕЦ	Скопје	61.8	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
	15			Вкупно	1,489	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
66	ФЕЦ Ржачино	Скопје Поле Енерџи ДООЕЛ	ФЕЦ	Скопје	38.0	0 Фаза - Идеја
67	ФЕЦ Убого 2	Сан Премиум Груп ДОО Скопје	ФЕЦ	Убого	75.0	0 Фаза - Идеја
68	ФЕЦ Лепопелци	Кединг ДООЕЛ	ФЕЦ	Пробиштип	75.0	0 Фаза - Идеја
69	ФЕЦ Крушево	ЕОЛ Енерџие Кичево	ФЕЦ	Крушево	100.0	0 Фаза - Идеја
	4			Вкупно	288	0 Фаза - Идеја
	69		ФЕЦ	Вкупно	7,260	

1. **Приклучок на ФЕЦ Новаци** – Нема активности.
2. **Приклучок на ФЕЦ Осломеј 3А (ЈПП со ЕСМ)** – Инвеститорот побара и се одржа состанок во врска тестирањето на усогласеност на ФЕЦ со преносната мрежа.. Доставена од ОЕПС генералната структура на содржината на планот за тестирање кој треба да го достави инвеститорот.
3. **Приклучок на ФЕЦ Осломеј 3Б (ЈПП со ЕСМ)** – Ургентно барање до Инвеститор за исклучување на полето Е5 (приклучок на ФЕЦ Осломеј 3б) во РП Осломеј заради детектиран дефект на прекинувачот во полето. Дефектот е детектиран од стручни лица на МЕПСО и полето Е5 е исклучено. Потврда од Инвеститор за преземени акции за разрешување на проблемот. Испратен меил до Инвеститор со кој се поканува на состанок со стручни лица од МЕПСО за причините за појава на дефектот и негово разрешување. Меил од Инвеститор со барање за започнување со санирање на дефект, непосредно пред отпочнување на состанокот, но е доставен одговор дека било какви активност ќе се преземат после одржување на состанокот. Заклучоци од одржан состанок, со насоки за постапување, испратен до Инвеститор. Известување од Инвеститор за преземени активности за привремено разрешување на проблемот. Даден краен рок 29.11.2024 за целосно отстранување на дефектот. Доставен по меил Записник од интервенцијата. Меил од Инвеститор, со информација за контакт лице за манипулации.


- Потсетување за недоставена документација согласно Записникот од извршена техничка контрола.
 - Меил до Инвеститор од ОЕПС со Договор, табели за планирани количини кои ќе се преземаат од преносна мрежа.
 - Меил до Инвеститор со обврските кои треба да се преземат до 29.11.2024: Целосно отстранување на настанатиот дефект на прекинувачот на поле E5, доставување на заостаната документација.
 - Барање од Инвеститор за започнување со активности на 23.11.2024. Меил од главен инженер од ОПМ, за ургентно исклучување на прекинувачот, заради влошување на состојбата на истиот. Овозможено е интервенирање, согласно Барањето од Инвеститорот.
 - Меил од раководител на оддел за техничка информатика од ОЕПС, со забелешки за нереализирани обврски на Инвеститорот во делот на управување, согласно интересен технички преглед. Меил од раководител на трафостаници од ОПМ за констатирани неисправности во делот, блокада на примарна опрема. Меил до раководство, барање насоки за следни чекори. Меил од Инвеститор со намера за достава на банкарска гаранција во форма на депозит. Меил од службата за финансиска оператива дека не е добиен паричен износ кој се побарува како финансиско обезбедување на Договорот. Меил од ОЕПС до Инвеститорот со барање веднаш да се достави банкарска гаранција. Меил до Инвеститор, во кој се побарува ургентно да се реализираат заостанати обврски согласно Договорот и Записникот од технички преглед на ФЕЦ Осломеј 36 и доставување на заостаната документација.
2. **Приклучок на ФЕЦ Ерцелија (стратешки инвеститор)** – Нема активности.
 3. **Приклучок на ФЕЦ Новаци 2** – Доставена анализата за интеграција на ФЕЦ на интересен преглед, а потоа и до инвеститорот. Потврдена анализата за интеграција од страна на инвеститорот. Доставена динамичка анализата за ФЕЦ на интересен преглед, а потоа и до инвеститорот. Потврдена динамичка анализа од инвеститор. Доставена до инвеститорот прелиминарна верзија на Студија за приклучување. Примени прашања од инвеститор во врска со прелиминарната студија. Испратени прашањата интерно во МЕРСО за припрема на одговори. Пратени се одговори/забелешки на прашањата од инвеститорот на прелиминарната Студија за приклучување на одобрување до раководител и кабинет.
 4. **Приклучок на ФЕЦ Пробиштип 1 (споени ФЕЦ Пробиштип, ФЕЦ Чашица и ФЕЦ Бучиште)** – Доставена анализата за интеграција на ФЕЦ на интересен преглед, а потоа и до инвеститорот. Потврдена анализа за интеграција од страна на инвеститорот. Доставени до инвеститорот забелешки на идејниот проект за влез на енергетски кабел во ТС Пробиштип. Инвеститорот го достави идејниот проект со имплементирани забелешки. Доставена динамичка анализа интерно, а потоа и до Инвеститор. Инвеститорот ја потврди динамичката анализа. Доставена до Инвеститор и интерно прелиминарна верзија на Студија за приклучување. Прифаќање на прелиминарна верзија на Студија за приклучување (арх.бр.11-7276 од 13.11.2024). Заверена конечна Студија за приклучување (арх.бр. 11-7526 од 25.11.2024). Доставено барање за припрема на ф-ра за доплата на Студија за приклучување, испратена фактура за доплата и исплатена. Испратена Студија за приклучување до инвеститор. Доставено решение за согласност за приклучување на преносна мрежа (арх.бр.11-7905 од 10.12.2024). Известување до инвеститорот за издадено Решение за поништување на РСПП од страна на МЕРСО. Пристигнато барање од РКЕ за одговор на приговор од СКАЈ СОКАР.
 5. **Приклучок на ФЕЦ Битола 180 (ФЕЦ Битола 1 (20MW), ФЕЦ Битола 2 (60 MW) и ФЕЦ Битола 3 (100 MW))** – Нема активности.
 6. **Приклучок на ФЕЦ Дуброво ИГМ** – Нема активности.
 7. **Приклучок на ФЕЦ Долнени** – Нема активности.
 8. **Приклучок на ФЕЦ Арматуш** – Нема активности.
 9. **Приклучок на ФЕЦ Скандалци** – Нема активности.
 10. **Приклучок на ФЕЦ Стипион (стратешки инвеститор)** – Извршен преглед на градежниот дел од Проектната Програма за спојување на ТС Стипион на 400 kV ДВ ТС Штип – ТС Врање и испратен на преглед од ОПМ. Доставен опфат за ФЕЦ.
 11. **Приклучок на ФЕЦ Долни Балван (стратешки инвеститор)** – Нема активности.
 12. **Приклучок на ФЕЦ Сушево 1** - Нема активности.

13. **Приклучок на ФЕЦ Добромири** – Нема активности.
14. **Приклучок на ФЕЦ Пехчево (стратешки инвеститор)** – Инвеститорот достави идеен проект за изградба на ТС Пехчево и приклучен вод. Доставен на интерен преглед идеен проект за изградба на ТС Пехчево и приклучен вод
15. **Приклучок на ФЕЦ Готен** – Нема активности.
16. **Приклучок на ФЕЦ Сушево 2** – Нема активности.
17. **Приклучок на ФЕЦ Слатина** – Нема активности.
18. **Приклучок на ФЕЦ Димонце** – Инвеститорот достави Барање за продолжување на постапка.
19. **Приклучок на ФЕЦ Бања** – Нема активности.
20. **Приклучок на ФЕЦ Сушево ГИМ** – Нема активности.
21. **Приклучок на ФЕЦ Арматуш 2** – Нема активности.
22. **Приклучок на ФЕЦ Пробиштип 2** – Добиена информација од СПОР дека им е доставен предлог Договор за спојување на ФЕЦ Пробиштип 2 и ФЕЦ Соколарци на преглед. Испратени забелешки од СПОР од одржаниот состанок со инвеститорите.
23. **Приклучок на ФЕЦ Битола 4** – Нема активности.
24. **Приклучок на ФЕЦ Балдовенци(стратешки инвеститор)** – Нема активности.
25. **Приклучок на ФЕЦ Убого** – Нема активности.
26. **Приклучок на ФЕЦ Стругово** - Нема активности..
27. **Приклучок на ФЕЦ Неготино** – Нема активности.
28. **Приклучок на ФЕЦ Демир Капија** - Барање за продолжување на постапка
29. **Приклучок на ФЕЦ Дуброво 2** - Нема активности.
30. **Приклучок на ФЕЦ Пелагонија 1** - Нема активности.
31. **Приклучок на ФЕЦ Трооло** – Нема активности.
32. **Приклучок на ФЕЦ Фотоника** – Нема активности.
33. **Приклучок на ФЕЦ Сушево 3** – Нема активности.
34. **Приклучок на ФЕЦ Мегленци** – Нема активности.
35. **Приклучок на ФЕЦ Соколарци** – Добиена информација од СПОР дека им е доставен предлог Договор за спојување на ФЕЦ Пробиштип 2 и ФЕЦ Соколарци на преглед. Испратени забелешки од СПОР од одржаниот состанок со инвеститорите.
36. **Приклучок на ФЕЦ Чардаклија** – Нема активности..
37. **Приклучок на ФЕЦ Кривогаштани** - Нема активности..
38. **Приклучок на ФЕЦ Брод Гнеотино** – Нема активности.
39. **Приклучок на ФЕЦ Гнеотино** – Нема активности.
40. **Приклучок на ФЕЦ Пелагонија** – Нема активности.
41. **Приклучок на ФЕЦ Свети Николе** – Нема активности.
42. **Приклучок на ФЕЦ Сушица** – Нема активности.
43. **Приклучок на ФЕЦ Копаница** – Нема активности.
44. **Приклучок на ФЕЦ Пелагонија 2** – Барање за припрема на ф-ра за доплата на Анализа за приклучување до СФР, испратена авансна фактура бр.287/2024 за доплата и извршена уплата по фактура бр.287/2024.
45. **Приклучок на ФЕЦ Веселчани** - Нема активности..
46. **Приклучок на ФЕЦ Дебрца** – Информација од инвеститорот на испратен допис со барање за дополнителна фактура за доплата 25% на Анализата за приклучување. Фактурата за доплата од 25% изработена и дадена на потпис 11.09.2024 година. Барање од Инвеститор за фактура за доплата на изработената Анализа за приклучување.
47. **Приклучок на ФЕЦ Амзабегово** – Прифатена анализата од страна на инвеститор преку архива. Барање за припрема на ф-ра за доплата на Анализа за приклучување до СФР, испратена кон инвеститор авансна фактура бр.288/2024 и извршена уплата по фактура бр.288/2024.
48. **Приклучок на ФЕЦ Долани** - Доставени слики од локација за ФЕЦ. Доставени варијанти за приклучување до инвеститори прифатени од инвеститорот. Барање припрема на авансна фактура за

изработка на Анализа за приклучување и испратена кон инвеститор авансна фактура бр.290/2024 и извршена уплата по фактура бр.290/2024.

49. **Приклучок на ФЕЦ Нова Брезница** – Нема активности.
50. **Приклучок на ФЕЦ Извор** – Нема активности.
51. **Приклучок на ФЕЦ Куманово 1** – Нема активности.
52. **Приклучок на ФЕЦ Куманово 2** – Нема активности.
53. **Приклучок на ФЕЦ и Биогас Бистреници** – Нема активности.
54. **Приклучок на ФЕЦ Дабиље – Струмица** – Нема активности.
55. **Приклучок на ФЕЦ Гарниково** - Нема активности..
56. **Приклучок на ФЕЦ Пенуш** – Нема активности..
57. **Приклучок на ФЕЦ Осломеј 20** - Нема активности.
58. **Приклучок на ФЕЦ Згрополци** -
59. **Приклучок на ФЕЦ Штип** - Нема активности.
60. **Приклучок на ФЕЦ Уланци 1** - Инвеститорот достави електронски податоци за барање за приклучување. Испратен одговор до инвеститорот со опис на постапката за приклучување. Корекција на дополнителна документација. Доставена документација со извршени промени.
61. **Приклучок на ФЕЦ Уланци 2** - Инвеститорот достави електронски податоци за барање за приклучување. Испратен одговор до инвеститорот со опис на постапката за приклучување. Корекција на дополнителна документација. Доставена документација со извршени промени.
62. **Приклучок на ФЕЦ Демир Капија 2** - Доставено е Барање за приклучување на преносна мрежа (БСП) со пропратна документација.
63. **Приклучок на ФЕЦ Пестришино** - Нема активности.

Ветерни Електрични Централни (ВЕЦ) на електропреносна мрежа

		Инвеститор	Тип на приклучок	Регион	Номинална моќност	Фаза
ВЕЦ - Ветерни Електрични Централни						
1	ВЕЦ Богданци	ЕСМ	ВЕЦ	Богданци	37.0	6 Фаза - Завршна фаза
2	ВЕЦ Богословец	ТХОР ИМПЕКС	ВЕЦ	Свети Николе	36.0	6 Фаза - Завршна фаза
3	ВЕЦ Демир Капија - Дрен 2	КАЛТУН ЕНЕРѢИ	ВЕЦ	Демир Капија	44.0	6 Фаза - Завршна фаза
	3			Вкупно	117.0	6 Фаза - Завршна фаза
	0			Вкупно	0.0	5 Фаза - Изградба и ставање под напон
4	ВЕЦ Миравци 1А	ЕСМ	ВЕЦ	Валандово	14.0	4 Фаза Договор за приклучување и техничка документација
	1			Вкупно	14.0	4 Фаза Договор за приклучување и техничка документација
	0			Вкупно	0.0	3 Фаза - Овластување, Студија и РСППМ
5	ВЕЦ Рамно	Сојак	ВЕЦ	Куманово	50.0	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
6	ВЕЦ Казандол	ППЕМ Бруселс	ВЕЦ	Валандово	59.4	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
7	ВЕЦ Кичево	Кичево Винд	ВЕЦ	Кичево	35.0	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
8	ВЕЦ Штип	Инвалл МАК ДООЕЛ	ВЕЦ	Штип	400.0	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
9	ВЕЦ Плаке	M-V ENERDZI KICHEVO (M-B ЕНЕРѢИ)	ВЕЦ	Ресен	70.0	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
	5			Вкупно	614.4	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
10	ВЕЦ Вирови	wbd Adria	ВЕЦ	Куманово	414.0	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
11	ВЕЦ Копришница	Пера ЕнерѢи	ВЕЦ	Демир Капија	40.0	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
12	ВЕЦ Петрово	Пера ЕнерѢи	ВЕЦ	Демир Капија	40.0	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
13	ВЕЦ Крушево	ЕОЛ ЕнерѢи Кичево	ВЕЦ	Крушево	105.0	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
14	ВЕЦ Вирово	Вертекс ЕнерѢи	ВЕЦ	Ресен	50.0	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
15	ВЕЦ Скопска Црна Гора	Јаном ОЕ Алфа ДООЕЛ	ВЕЦ	Скопје	193.0	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
	5			Вкупно	842.0	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
16	ВЕЦ Дојран 1	Сојак	ВЕЦ	Дојран	50.0	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
17	ВЕЦ Дојран 2	Сојак	ВЕЦ	Дојран	50.0	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
18	ВЕЦ Прилеп	Енимас ДООЕЛ Скопје	ВЕЦ	Прилеп	47.2	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
19	ВЕЦ Подгарина	Мар ЕнерѢи	ВЕЦ	Скопје	50.0	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
20	ВЕЦ Пелагонија	Артемис Винд ДОО	ВЕЦ	Прилеп	50.2	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
21	ВЕЦ Куманово	Северница ДООЕЛ Скопје	ВЕЦ	Прилеп	350.0	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
	6			Вкупно	597.4	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
22	ВЕЦ Миравци 1Б	ЕСМ	ВЕЦ	Валандово	36.0	0 Фаза - Идеја
23	ВЕЦ Миравци 2	ЕСМ	ВЕЦ	Валандово	50.0	0 Фаза - Идеја
24	ВЕЦ Богданци 1Б	ЕСМ	ВЕЦ	Валандово	13.0	0 Фаза - Идеја
25	ВЕЦ Богданци 2	ЕСМ	ВЕЦ	Валандово	50.0	0 Фаза - Идеја
	4			Вкупно	149.0	0 Фаза - Идеја
	24		ВЕЦ	Вкупно	2,334	

1. **Приклучок на ВЕЦ Богданци** – Нема активности.
2. **Приклучок на ВЕЦ Богословец** - Извршена финансвова проверка на финансвите картици за извршените уплати и обврските кои остануваат согласно Договорот за приклучување. Барање за припрема фактура за наплата на извршени услуги за супервизија на градба на приклучок, испратена кон инвеститор авансна фактура бр.292/2024 и извршена уплата по фактура бр.292/2024.
3. **Приклучокот на ВЕЦ Демир Капија(Дрен) и ВЕЦ Дрен 2(втора фаза)** – По известување дека не е извршена уплата на ф-ра за преглед на техничка документација е извршена уплата за преглед на

техничка документација. **Изведба на приклучокот** - SAT на опремата за мерење на електрична енергија. Проектите на изведена состојба за секундарната опрема за поле 110 kV ДВ поле А1 во ТС Дуброво – приклучок на ВЕЦ Демир Капија(Дрен) доставени се до РГ на МЕПСО за проверка и потврда. Испратени забелешки по направената споредба на работната верзија на Деталниот проект од FAT и SAT испитувањата со Проектот на изведена состојба за Ормарот за управување(СС1_Ормар за управување). Изведувачот го достави проектот на изведба за управување со имплементирани забелешки. Извршен преглед од МЕПСО и доставени се повторни забелешки. Испратен до инвеститорот извештај со забелешки од проверката на изведените работи од релејната заштита и AC/DC напојувањето. Извршен преглед и потврдено дека се отстранети забелешките од релејната заштита.Изведувачот достави одговор за имплементирање на забелешки од проверката на изведените работи од релејната заштита и AC/DC напојувањето. Добиен извештај од извршениот увид на изведбата на градежните работи на приклучокот. Извршени посети на ВЕЦ Демир Капија(Дрен) и ТС Дрен на Службата за приклучоци и на членови од РГ на МЕПСО.

- **Интерен технички преглед на приклучокот** - Доставена до РГ на МЕПСО на преглед бараната и доставена од инвеститорот техничка документација потребна за интерен технички преглед. Извршен интерен технички преглед на приклучокот на 21.11.2024 година и потпишан записник од интерниот технички преглед. Врз основа на забелешките од записникот од интерниот технички преглед, инвеститорот/изведувачот: дополнително ги достави сите SAT потпишани протоколи, документација за управување и одржување на опремата, FAT и SAT за ВН опрема на приклучокот и на 110 kV ДВ поле во ТС Дрен, технички извештај, извршено фарбање на оградата. Изведувачот ги достави проектите на изведена состојба на секундарната опрема со имплементирани забелешки од записникот.Проверено е и потврдени се проектите. Инвеститорот го достави извештајот од надзорот на градба. Испратена информација до МЕПСО, инвеститор, изведувач и надзор на градба информација од извршениот интерен технички преглед со заверен Записник од интерен технички преглед (арх.бр.11-7563 од 26.11.2024) и линк на комплетната техничка документација со потврда дека приклучокот може да се стави под напон.
- **Ставање под напон на приклучокот и на ТС Дрен** - Инвеститорот достави барање за ставање под напон на приклучокот по извршениот интерен технички преглед(арх.бр.11-7668 од 29.11.2024) и побара информација за постапката. Изведувачот достави документација за радијалната 110 kV врска (ДВ + кабел) и е испратена на преглед до ОПМ.Побарано е од изведувачот и ги достави завршни извештаи од изведувачот и надзорот на радијалната 110 kV врска (ДВ + кабел). Изведувачот го достави проектот на изведена состојба – градежен проект со имплементирани измени на преглед и истиот е потврден по извршениот.
- Известување до инвеститор за Постапката за ставање под напон на приклучокот на ВЕЦ Демир Капија(Дрен) и времена работа на ВЕЦ Демир Капија(Дрен). Инвеститорот ги достави извештаите од надзорот на радијалната 110 kV врска (ДВ + кабел) и истите се проверени и потврдени. Инвеститорот ја достави добиента лиценца за пробна работа на ВЕЦ Дрен 2 (10 MW). Испратена информација до ОЕПС да го воведат инвеститорот во постапката за потпишување на Договорот з акористење на преносна мрежа. Информација до РГ на МЕПСО со комплетирање на документацијата која недостасуваше согласно забелешките од записникот од интерниот технички преглед. По исполнување на постапката двострано е потпишан Договорот за користење на преносна мрежа. Побарано одНДЦ да се отвори налог за ставање под напон на приклучокот на ВЕЦ Демир Капија(Дрен). Информација до МЕПСО, инвеститор, изведувач и надзор дека на ден 27.12.2024 година се стави под напон приклучокот на ВЕЦ Демир Капија(Дрен) – 110 kV далекуводно поле Е1 во ТС Дуброво и се приклучи 110 kV радијална врска (кабел +далековод) во празен од.
- Инвеститорот достави барање за ставање под напон на ТС Дрен во ВЕЦ Демир Капија(Дрен) на 30.12.2024. Побарано од НДЦ да се отвори налог за ставање под напон на ТС Дрен во ВЕЦ Демир Капија(Дрен) за тестирање на опремата од ТС. Информација до МЕПСО, инвеститор, изведувач и надзор дека на ден 30.12.2024 година се стави под напон ТС Дрен во ВЕЦ Демир Капија(Дрен) за тестирање на опремата од ТС. Инвеститорот достави барање за повторно ставање под напон на ТС Дрен во ВЕЦ Демир Капија(Дрен) на 02.01.2025.

4. **Приклучок на ВЕЦ Миравци 1А** - Одржан состанок со ЕСМ во врска активностите кои треба да ги превземе ЕСМ за постапката за приклучување на ВЕЦ Миравци поради истечен рокот на важност од 5 години на Решението за согласност за приклучување (арх.бр.02-5940 од 04.11.2019).
5. **Приклучок на ВЕЦ Рамно** - Нема активности.
6. **Приклучок на ВЕЦ Казандол** - Одржан состанок со инвеститорот во врска барањето од инвеститорот за припрема на техничка документација на радијалниот 110 kV ДВ.
7. **Приклучок на ВЕЦ Кичево** - Нема активности.
8. **Приклучок на ВЕЦ Штип** – Доставено барање за информација за постоен 400 kV далекувод. Испратен одговор на барањето за информација. Доставена предлог траса за приклучен вод. Одржан состанок во врска со изработка на проектна програма.
9. **Приклучок на ВЕЦ Плаке** – Нема активности.
10. **Приклучок на ВЕЦ Вирови (стратешки инвеститор)** - Барање од инвеститор за став од страна на кабинет во врска со Прелиминарна согласност за приклучување
11. **Приклучок на ВЕЦ Копришница** - Нема активности.
12. **Приклучок на ВЕЦ Петрово** - Нема активности.
13. **Приклучок на ВЕЦ Крушево** – Нема активности.
14. **Приклучок на ВЕЦ Вирово** - Инвеститорот испрати до Кабинет на ГД допис со барање за авансна фактура за Анализата за приклучување. Барањето за припрема на авансна Фактура е изработена и дадена на потпис во Кабинет на ГД, е потпишано и е испратено до СФР. Испратена кон инвеститор авансна фактура бр.291/2024 за изработка на Анализа за приклучување и е извршена уплата по фактура бр.291/2024
15. **Приклучок на ВЕЦ Скопска Црна Гора** - Доставено решение и идеен проект за поставување на мерен столб. Неуспешен теренски увид поради градежни работи на пристапен пат. Изработени варијанти за приклучување, доставени на преглед и добиен одговор до СПРА. Доставени варијанти за приклучување до инвеститорот. Потврдени варијанти за приклучување и доставени податоци потребни за изработка на фактура. Изработено барање за изработка на аванска фактура и дадена на потпис во Кабинет на ГД.
16. **Приклучок на ВЕЦ Дојран 1** - Нема активности.
17. **Приклучок на ВЕЦ Дојран 2** - Нема активности.
18. **Приклучок на ВЕЦ Прилеп (стратешки инвеститор)** - Нема активности.
19. **Приклучок на ВЕЦ Пелагонија** - Доставени дополнителни податоци. Доставени мерења од мерно место за потенцијал на ветер . Испратени забелешки по извршениот преглед и побарани дополнителни податоци. Инвеститорот достави корективни податоци со појаснување. Испратени мерењата од мерен столб во ВП Пелагонија за период 11/2024 (01.11-05.12.2024). Испратени фотографии од мерен столб.
20. **Приклучок на ВЕЦ Подгарина** - Нема активности.
21. **Приклучок на ВЕЦ Куманово** - Нема активности.
22. **Приклучок на ВЕЦ Богданци 2** - Нема активности.

Активности согласно нови барања за приклучување на преносна мрежа

Одржани состаноци за приклучоци

- Одржани состаноци/комуникации со домашни, странски и стратешки инвеститори (корисници) - Нема активности.а.
- Одржани интерни состаноци - Нема активности.

Информација и извештаи за приклучоци

- Пристигнати прашања од ОЈО за состојба на приклучоците. Доставен одговор на прашањата од Службата за приклучоци и ССПРА до СПОР. Преглед на дописот до ОЈО со одговори на поставените прашања доставен од СПОР. Одржан работен состанок со претставници на ОЈО.
- Побарани и доставени до раководителот на ОРИ податоци за приклучоците на ОИЕ.
- Побарани и доставени до раководителот на ОРИ одговор на прашање за приклучоците на ОИЕ.
- Побаран од раководителот на ОРИ да се достави квартален извештај Q3 од Службата за приклучоци.
- Доставен кварталниот извештај Q3 за Службата за приклучоци до раководителот на ОРИ.

Информација за примени уплати по фактури за наплата на фиксни трошоци

Приклучок	Инвеститор	Постапка	Ф-ра број	Датум на плаќање	Износ	Износ со ДДВ
СЕЕ Куманово	ИЕ-ЕНЕРѢИ ДООЕЛ С копје	Анализа	289/2024	04-12-24	453,848 ден.	535,541 ден.
Ц Амзабегово	И и Д БАЛКАН	Анализа	288/2024	04-12-24	205,097 ден.	242,014 ден.
Ц Долани	БИГ ЕнерѢи солутионс	Анализа	290/2024	11-12-24	615,293 ден.	726,046 ден.
Д Вирово	Вертекс енерѢи ДООЕЛ Скопје	Анализа	291/2024	06-12-24	453,848 ден.	535,541 ден.
Ц Пробиштип 1	СКАЈ Солар	Студија	286/2024	27-11-24	453,847 ден.	535,539 ден.
Д Богословец	ТХОР ИМПЕКС	супервизија на градба	292/2024	05-12-24	272,595 ден.	321,662 ден.
					Вкупно Q4	2,896,343 ден.

Останати активности

Мрежни правила за пренос на електрична енерѢија

- Нема активности.

Закон за енерѢетика

- Добиен предлог Законот за енерѢетика и забелешките од сите работни групи.
- Добиен комплетниот текст на Законот за енерѢетика со сите забелешки доставени во првиот циклус на ревизија со заинтересираните страни од енерѢетскиот циклус.
- Добиена покана и работни документи за Законот за ОИЕ
- Добиена првична драфт верзија од Законот за енерѢетика.
- До работната група на МЕПСО доставена дополна на Законот за ЕнерѢетика во врска со Складиштата за ЕЕ.

Развоен план на преносна мрежа 2025 – 2034

- Побаран од раководителот на ОРИ да се спреми делот за приклучоци од Развојниот план.
- Доставен до раководителот на ОРИ делот за приклучоци од Развојниот план.

План за работа за 2025 година

- Побарано од раководителот на ОРИ да се достави план за работа за 2025 година.
- Доставен до раководителот на ОРИ планот за работа на Службата за приклучоци за 2025 година.

Надзор на градба на ДВ

- Испратени информации до изведувачот дека до комисијата за надзор не се пристигнати ситуации во врска со Надзор над градба на електроенергетски објекти, Дел 1-110 kV ДВ Битола 1 – ТС Прилеп 1, Дел 2-110 kV ДВ ТС Велес – ТС Овче Поле и Дел 4 - 110 kV ДВ ТС Штип - ТС Овче Поле. Најпрво треба да се примени реку Архива и комисијата да ги добие преку СФР.
- Испратени информации дека се пристигнати преку архива, Дел 1-110 kV ДВ Битола 1 – ТС Прилеп 1, Дел 2-110 kV ДВ ТС Велес – ТС Овче Поле и Дел 4 - 110 kV ДВ ТС Штип - ТС Овче Поле. Истите ќе се достават до СФР кои треба да ги достават на преглед на комисијата.

Регулаторна комисија за енергетика

- Состанок со ЕВН за приклучувања на ФЕЦ -и во ТС Сушица и потребата од поставување втор ТР во ТС Сушица.

Присуство на работилници, советувања и други состаноци

- Посета на самот ЕНЕРГО ТЕХНОМА 2024 во Скопје.
- Присуство на конференција на МАРЕС.
- Присуство на конференција „Модернизација на инфраструктурата за обновливи извори на енергија во Северна Македонија“.

СЛУЖБА ЗА КВАЛИТЕТ, ЖИВОТНА СРЕДИНА И СТАНДАРДИЗАЦИЈА

Систем за управување со квалитет

- Следење и унапредување на Системот согласно меѓународниот стандард ISO 9001:2015. Изготвување и комплетирање на целокупната документација (извештаи, мастер листи на документи, мастер листи на записи, дистрибутивни листи, политика за квалитет и сл.) посета на Трафостаници поради Интерни проверки кои се во тек согласно барањата на системот на менаџмент со квалитет односно стандардот ISO 9001:2015 на следниве процедури:
- МЕ-ПР-ПЛ-02 Планирање аукција, МЕ-ПР-ПР-01 Преглед на раководството, МЕ-ПР-МЕ-01 Автоматска аквизиција и процесирање на податоци за броила (мерење), МЕ-ПР-SF6-01 Безбедно постапување со SF6 gas, МЕ-ПР-ГИП-01 Годишна инвестициона програма, МЕ-ПР-ИП-01 Интерна проверка, МЕ-ПР-КД-01 Контрола на документи, МЕ-ПР-КЗ-01 Контрола на записи, МЕ-ПР-КМ-01 Корективна мерка, МЕ-ПР-КП-01 Менаџмент со квалитет во инвестициски проекти за електропреносниот систем, МЕ-ПР-НАМ-01 Мали набавки, МЕ-ПР-НА-01 Набавки, МЕ-ПР-ОБ-01 Обука, МЕ-ПР-ОД-01 Одржување на далекуводи, МЕ-ПР-ОО-01 Одржување на опрема, МЕ-ПР-ОТ-01 Одржување на трафостаници, МЕ-ПР-УП-01 Планирање дневно, МЕ-ПР-ПРПС-01 Планирање на развојот на преносниот систем, МЕ-ПР-РУ-01 Реализација на услуга, МЕ-ПР-ПЗ-01 Релејна заштита и секундарни врски, МЕ-ПР-РП-01 Ревитализација на електроенергетски постројки, МЕ-ПР-РПМ-01 Ризици и нивна анализа, МЕ-ПР-АК-01 Акаунтинг (Accounting), МЕ-ПР-СО-01 Самооценување, МЕ-ПР-КО-01

Калибрација на опрема, МЕ-ПР-ЕЕК-01 Процедура за купопродажба на електрична енергија за компензација на несаканите отстапувања на контролната област управувана од страна на АД МЕПСО; МЕ-ПР-СР 01 Процедура за набавка на aFRR балансен капацитет и aFRR балансна енергија за секундарна регулација; МЕ-ПР-ТР-01 Процедура за набавка на mFRR балансен капацитет и mFRR балансна енергија за терциерна регулација; МЕ-ПР-ЕЕЗ-01 Процедура за набавка на електрична енергија за покривање на загубите во електропреносната мрежа управувана од страна на АД МЕПСО.

- Посета на трафостаници и подготовка на носителите на процеси за екстерни надзорни проверки на менаџмент системот согласно меѓународниот стандард ISO 9001:2015.
- Реализирани се екстерните надзорни проверки на менаџмент системот согласно меѓународниот стандард ISO 9001:2015, во дирекција со сите носители на процеси, и со посета на ТС Кавадарци и ТС Дуброво.
- Реализирани интерни проверки на менаџмент системот согласно меѓународниот стандард ISO 9001:2015,.

Управување и заштита на животната средина

- Изготвен ГОДИШЕН ИЗВЕШТАЈ за животна средина, здравје и социоаспектите до Европска банка за обнова и развој (Annual Environmental Health & Safety Social Report) за следниве проекти:
 - 110kV ДВ и програма за надградба на трансформаторски станици (Rehabilitation and Control Project – Annual Environmental, Health and Safety Report);
 - 400kV далекувод ТС Битола 2 – Македонско – Албанска граница и ТС 400/110kV Охрид (Macedonia – Albania Transmission Phase 1 – Annual Environmental, Health and Safety Report).
- Започната постапка за ЈН Транзиција на Систем за менаџмент на животна средина од ISO 14001:2004 во ISO 14001:2015.
- Потпишан Договор за јавна набавка на услуги – Транзиција на систем за менаџмент на животна средина од ISO 14001:2004 во ISO 14001:2015 и во тек е негова реализација
- Корегиран ГОДИШЕН ИЗВЕШТАЈ за животна средина, безбедност, здравје и социоаспектите до Европска банка за обнова и развој (Annual Environmental Health & Safety Social Report) за проектот 110 kV ДВ и програма за надградба на трансформаторски станици Rehabilitation and Control Project- Annual Environmental, Health and Safety Report
- Поднесени и усвоени од Управен Одбор Ревизија 4 на Политика за заштита на животна средина на АД МЕПСО, Прирачник на систем за управување со заштита на животна средина и 18 процедури во систем за управување со заштита на ЖС согласно принципите на ISO 14001
- Презентација од Обуката на систем за менаџмент со животна средина согласно барањата на Стандардот ISO 14001: 2015.
- Обука за интерни проверувачи согласно барањата на стандардот ISO14001:2015.
- Завршена јавна набавка Транзиција на систем за менаџмент на животна средина од ISO 14001:2004 во ISO 14001:2015.
- Пополнет Прашалник за трошоци за заштита на животна средина од АД МЕПСО за 2023 год.
- Барање за започнување на постапка за јавна набавка за Мерење на електромагнетно нејонизирачко зрачење на 400 kV ДВ ТС Штип македонско-српска од аспект на заштита на животната средина

- Барање за започнување на постапка за јавна набавка за Мерење на електромагнетно нејонизирачко зрачење на 2x110 KW ДВ ТС Битола 3- ТС Битола 4 од аспект на заштита на животната средина
- Барање за започнување на постапка за јавна набавка за Мерење на електромагнетно нејонизирачко зрачење на 110 KW ДВ ТС Скопје 1-ТС Југохром -ТС Тетово 1 од аспект на заштита на животната средина

Стандардизација, стандарди и стандардизациони документи

- Обезбедување на стандарди за потребите на имплементација на Систем за информациска безбедност:
 - MKC EN ISO 22301:2020 Information security, cybersecurity and privacy protection - Information security management systems - Requirements (ISO/IEC 27001:2022)
 - MKC EN ISO/IEC 27002:2023 Information security, cybersecurity and privacy protection - Information security controls (ISO/IEC 27002:2022)
 - MKC EN ISO 22301:2020 Безбедност и отпорност - Системи за управување со континуитет во работењето - Барања (ISO 22301: 2019) Security and resilience - Business continuity management systems - Requirements (ISO 22301:2019)
 - MKC ISO/IEC 20000-1:2021 Информациска технологија – Управување со услуги -- Дел 1: Барања за систем за управување со услуги Information technology — Service management — Part 1: Service management system requirements
 - MKC ISO/IEC 27032:2023 Cybersecurity — Guidelines for Internet security
 - MKC ISO/IEC 27005:2024 Information security, cybersecurity and privacy protection — Guidance on managing information security risks
 - MKC ISO/IEC 27004:2024 Information technology — Security techniques — Information security management — Monitoring, measurement, analysis and evaluation
 - MKC ISO/IEC 27003:2024 Information technology — Security techniques — Information security management systems — Guidance
 - MKC EN ISO/IEC 17024:2012 Conformity assessment - General requirements for bodies operating certification of persons (ISO/IEC 17024:2012)
 - MKC EN ISO/IEC 17021-1:2016 Conformity assessment - Requirements for bodies providing audit and certification of management systems - Part 1: Requirements (ISO/IEC 17021-1:2015)
 - MKC EN ISO/IEC 17021-3:2019 Conformity assessment - Requirements for bodies providing audit and certification of management systems - Part 3: Competence requirements for auditing and certification of quality management systems (ISO/IEC 17021-3:2017)
 - MKC EN ISO/IEC 17021-2:2019 Conformity assessment - Requirements for bodies providing audit and certification of management systems - Part 2: Competence requirements for auditing and certification of environmental management systems (ISO/IEC 17021-2:2016)
 - MKC EN ISO/IEC 17021-10:2020 Conformity assessment — Requirements for bodies providing audit and certification of management systems — Part 10: Competence requirements for auditing and certification of occupational health and safety management systems
 - MKC EN ISO/IEC 17011:2018 Conformity assessment - Requirements for accreditation bodies accrediting conformity assessment bodies (ISO/IEC 17011:2017)

- ISO/IEC TS 17021-4:2013 Conformity assessment — Requirements for bodies providing audit and certification of management systems — Part 4: Competence requirements for auditing and certification of event sustainability management systems
- MKTC ISO/IEC TS 17021-5:2015 Conformity assessment — Requirements for bodies providing audit and certification of management systems — Part 5: Competence requirements for auditing and certification of asset management systems
- ISO/IEC TS 17021-6:2014 Conformity assessment — Requirements for bodies providing audit and certification of management systems — Part 6: Competence requirements for auditing and certification of business continuity management systems
- ISO/IEC TS 17021-7:2014 Conformity assessment — Requirements for bodies providing audit and certification of management systems — Part 7: Competence requirements for auditing and certification of road traffic safety management systems
- MKC EN ISO 14064-3:2019 Greenhouse gases - Part 3: Specification with guidance for the verification and validation of greenhouse gas statements (ISO 14064-3:2019)
- MKC EN ISO 14064-2:2019 Greenhouse gases - Part 2: Specification with guidance at the project level for quantification, monitoring and reporting of greenhouse gas emission reductions or removal enhancements (ISO 14064-2:2019)
- Стандардизација во јавните набавки за осигурување.
 - Проверки на запазувањето на стандардите и стандардизационите документи во јавните набавки за потребни во работењето на АД МЕПСО.
 - Стандардизација во јавните набавки за осигурување и испитување на опрема.
 - Проверки на запазувањето на стандардите и стандардизационите документи во јавните набавки за потребни во работењето на АД МЕПСО.

Развој и унапредување на стандардизацијата во АД МЕПСО

- Поднесување на барање до Институт за стандардизација за усвојување на меѓународни стандарди како национални, и тоа: ISO/IEC 27003, ISO/IEC 27004 I ISO/IEC 27005,
- Усвоено барање од АД МЕПСО до Институт за стандардизација за усвојување на меѓународни стандарди како национални, и тоа: ISO/IEC 27003, ISO/IEC 27004 I ISO/IEC 27005,
- Институт за стандардизација, членство на ТК 9, седница за :
 - Во врска со ISO/TS 10020 (Quality management systems — Organizational change management — Processes), ISO 18091:2019 (Quality management systems — Guidelines for the application of ISO 9001 in local government) и ISO/FDIS 10009 “Quality management — Guidance for quality tools and their application.
 - Во врска со работна група ISO/TC 176/SC 3/WG 24 за стандардот ISO 10009 “Quality management — Guidance for quality tools and their application. Разгледување и изјаснување за стандард ISO/DIS 54002 (Quality management systems - Guidelines for the application of ISO 9001 in police organizations).
- Усвојување на стандардите MKC ISO 45004:2024 и MKC ISO 37001:2017/Amd 1: 2024

Системи по Стандард (ISO 50001:2018, ISO 9001:2015, ISO 17025:2018 и ISO 27001:2018

- Подготовка за имплементација на барањата на стандардот **ISO 27001:2018, Допис до УО со арх.бр.11-1338 од 07.02.2024,**
- Обука на интерни проверувачи за ISO 27001:2018 – **онлајн од 25-29.03.2024,**

- Подготовка на материја за преглед на раководството за системот за квалитет и системот за менаџмент на енергија.
- Подготовка на материјал за усвојување на нова процедура за проверка и ликвидација на влезни денарски фактури по ЈН, со арх.бр. 11-860/1 од 24.01.2024,
- Следење на јавна набавка за Транзиција на документација за менаџмент со ризици од стандард ISO 31000:2009 кон ISO 31000:2018, Допис до УО со арх.бр.11-620 од 18.01.2024 и со арх.бр.11-481 од 18.01.2024,
- Подготовка за барање за јавна набавка за Транзиција на документација за менаџмент со животна средина од стандард ISO 14001:2004 кон ISO 14001:2015, Допис до УО со арх.бр.05-1641 од 16.02.2024,
- Подготовка за барање за јавна набавка за имплементација на барањата на стандардот ISO 27001:2018,
- Подготовка за барање за јавна набавка за Проекти за реконструкција и санација на командни згради во трафостаници,
- Учество во работна група за реконструкција на управна зграда.
- Обука на интерни проверувачи за ISO 27001:2022
- Подготовка на материјал за преглед на раководството за системот за квалитет и системот за менаџмент на енергија,
- Подготовка на материјал за преглед на раководство за ISO 9001:2015 и ISO 50001:2018
- Завршена надзорна проверка на ISO 9001:2015 и ISO 50001:2018
- Повторена постапка за подготовка за имплементација на барањата на стандардот ISO 27001:2018
- Барање за започнување на Проект за реконструкција и санација на командни згради во трафостаници за подобрување на енергетски карактеристики, интеграција на обновливи извори на енергија и намалување на емисии на CO₂
- Следење на јавна набавка за имплементација на барањата на стандардот ISO 27001:2018
- Следење на јавна набавка за започнување на Проект за реконструкција и санација на командни згради во трафостаници за подобрување на енергетски карактеристики, интеграција на обновливи извори на енергија и намалување на емисии на CO₂

Развој и унапредување на човечки ресурси во областа на стандардизацијата во АД МЕПСО

- Обука на вработени за ISO 31000:2018, Допис со арх.бр.04-1281 од 06.02.2024.
- Обука на вработени за проверувачи за стандард ISO 27001:2022,
- Учество на “Национален настан за зајакнување на свеста – имплементација на ISO 50001 како алатка за заштеда на енергија и енергетска ефикасност” на 22 мај 2024 година во Сојузот на стопански комори на Македонија – Скопје

СЛУЖБА ЗА ГИС И ГЕОДЕТСКИ РАБОТИ

Е-Урбанизам

- Изработени се вкупно 427 предмети по пристигнати Барања за податоци и информации за постојни и ново планирани електроенергетски објекти сопственост на АД МЕПСО преку системот Е-Урбанизам..

ПРОЕКТИ

Проект “Зајакнување на преносната мрежа во Југоисточен регион”

- Одржани се месечни состаноци Консултантот и Проектантотот
- Проверка на геодетски елаборати за експропријација и дадени забелешки
- Проверка на урбанистичките и идејните проекти по дадени забелешки
- Проверка на геодетски елаборати за експропријација по дадени забелешки

Проект “Паметно одржување и управување со средства Asset Management”

- Воведување на Изведувач во работа
- Одржани се работни состаноци
- Утврдување на динамички план за реализација

Проект “Избор на консултант за потребите на проект за изградба на 400 kV интерконекција Македонија-Албанија”

- Одржани се состаноци со Работната група
- Преглед на доставени Понуди

Проект “Изградба на ДВ 110 kV ТС Скопје 4 - ТС Велес 1”

- Одржани се месечни состаноци со Изведувачот

Проект “Договор за реконструкција на административна зграда на АД МЕПСО”

- Поништена е постапката

Проект “Реконструкција и санација на командни згради во ТС за подобрување на енергетски карактеристики, интеграција на обновливи извори на енергија и намалување на емисии на CO₂”

- Одржани се работни состаноци
- Подготовка на тендерска документација за изведба на Надзор

Проект “Реконструкција на административна зграда на АД МЕПСО”

- Одржани се подготвителни состаноци
- Подготовка на тендерска документација

ГИС портал

- Тековно ажурирање на ДВ-и и ТС-и во AutoCAD
- Тековно одржување на апликацијата за ГИС со внесување/ажурирање на нови и постоечки податоци за ДВ-и и ТС-и

- Подготовка на ГИС податоци како техничка поддршка на сектор ОПМ.
- Поддршка на Служба за приклучоци со ажурирање на барани информации на ГИС WEB апликацијата.
- Креирање на нови кориснички профили и пререгистрација на постоечки кориснички профили на новата ГИС WEB апликација.
- Тековно одржување на постоечката ГИС WEB апликација со ажурирање на податоци за постоечки и новопланирани електроенергетски објекти сопственост на АД МЕПСО.

ГУП

- Учество во Координативно тело за следење на изработка на Генерален урбанистички план на Град Скопје 2022-2032.

Останати активности

- Потпишана Рамковна спогодба за јавна набавка на услуги.Спроведени се три единечни договори.
- Доделени се поединечни нарачки по Договор за услуги-Изработка на геодетски елаборати за посебни намени:
 - Нарачка бр.1- Геодетски елаборат за нумерички податоци за градежно земјиште сопственост на Р.С.М за 400 kV ДВ ТС Штип – македонско / српска граница
 - Нарачка бр.2- Геодетски елаборат за премер на енергетски надземен инфраструктурен објект за ДВ 400 kV ТС Скопје 4 - ТС Дуброво
 - Нарачка бр.3- Геодетски елаборат за премер на енергетски надземен инфраструктурен објект за ДВ 400 kV ТС Битола 2 - ТС Дуброво
- Извршено е запишување на правото на сопственост на име на АД МЕПСО во И.Л.бр. 4701, согласно Нарачка бр.2 и геодетски елаборат бр.154-44/24 од 21.11.2024 година за:
 - ДВ 400 kV ТС Скопје 4 - ТС Дуброво
- ГИС share folder - Дополна на ГИС share folder со податоци (геодетски елаборати, ПДФ и дигитални координати (dwg.)) за 400 kV, 220kV, 110kV, 1 Вадени се имотни листови , историски прегледи како за службата за ГИС , така и за одделот за правни работи и ОПМ
- Извршена е проверка на урбанистички проекти и геодетски елаборати за експропријација за :
 - ДВ ТС Валандово - ТС Милетково
 - ДВ ТС Валандово - ТС Струмица
 - ДВ ТС Струмица 1 – ТС Струмица 2
 - ТС Милетково со пристапен пат
- Извршена е проверка и дадени се забелешки на дописот од МЗШВ за пренамена на шумско земјиште за нова 400 kV ТС Милетково
- Теренски активности во врска со утврдување на штети настанати при одржување на постоечки коридори од далекуводи
- Следење и ажурање на законска и подзаконска норматива за тековното работење во службата

СЛУЖБА ЗА МЕЃУНАРОДНА СОРАБОТКА

Финансиско управување на проекти во реализација

- Изготвување на финансиска документација кон меѓународните финансиски институции.
- Изготвување на финансискиот дел од тендерската документација за нови инвестициски проекти.
- Проверка на фактури и контрола на пропратната документација потребна за ефектуирање на плаќањата.
- Комплетирање и евидентирање на финансиските документи на проектите како што се банкарските гаранции, вклучително и осигурителните полиси.
- Следење и евиденција на изградбата на инвестиционите проекти од финансиски аспект.
- Доставување на комплетна документација до Секторот за финансии за соодветно евидентирање.
- Доставка на реализација според ГИП до Службата за оперативен контролинг.
- Во прилог се дадени кумулативните извештаи за извршени плаќања по договори финансирани од ЕБОР заем бр.44114 и ЕБОР заем бр. 46274

Ревитализација и модернизација на преносната мрежа и управување со електроенергетскиот систем

Ер	Оис	ВБР				
		И-она двоер	Заем	МЕРСО средства	ВЗГЮ	
Гв 1	Equipment for sub-stations					
	Rehabilitation of Substations					
	Лб1	Рехабилитација на КС Гоје	4.851.993,20	4.358.049,22	478.919,23	4.836.968,45
	Лб2	Рехабилитација на КС Битола	1.024.253,92	924.252,52	100.001,31	1.024.253,83
	Лб3	Рехабилитација на КС Словј	637.077,00	384.707,72	245.657,40	630.365,12
	Лб4	Рехабилитација на КС Владво	769.269,00	569.058,45	195.808,29	764.866,74
	Лб5	Набавка на опрема за рехабилитација на ТС Битола 2	3.181.211,79	972.759,43	1.672.852,53	2.645.611,08
	Лб2	Набавка на високонапонска опрема	1.872.003,00	1.872.065,77	/	1.872.065,77
	Лб3	Лб3: Рехабилитација	620.987,00	452.118,10	168.870,85	620.988,95
	Лб3	Набавка на високонапонска опрема	1.032.621,80	720.000,00	312.621,77	1.032.621,77
Гв 2	Далечински надзор на трафостаници					
Лб2	Своена одржување и заштита на опрема	1.132.654,50	1.022.122,71	99.875,28	1.121.997,99	
Гв 3	Оптичка мрежа					
Лб1	Набавка на опрема за оптичка мрежа	996.669,00	498.268,86	496.795,44	995.064,30	
Лб2	Набавка на опрема за оптичка мрежа према и Далечински надзор на трафостаници	4.980.430,90	2.950.000,00	2.012.896,55	4.962.896,55	
Лб3	Опрема за оптичка мрежа	184.589,00	18.459,90	/	18.459,90	
Гв 4	Рехабилитација на далеководи					
Лб1	Рехабилитација на 10 кВ КС Битола - КС Призр	3.555.849,09	1.557.413,29	663.664,47	2.221.077,76	
Лб2	Рехабилитација на 10 кВ КС Битола - КС Светце	2.265.341,54	1.149.378,61	829.131,22	1.978.509,83	
Лб3	Рехабилитација на 10 кВ КС Гоје - КС Светце	4.393.608,97	718.332,02	/	718.332,02	
Лб4	Рехабилитација на 10 кВ КС Шип КС Светце	1.414.774,88	1.228.174,77	/	1.228.174,77	
Лб2	Рехабилитација на 10 кВ КС Гоје - Бундик КС Младовци		/	/	-	
Лб6	Рехабилитација на 10 кВ КС Шип КС Призр	2.451.400,77	1.514.589,91	670.567,80	2.185.157,71	
Гв 5	Консултантски услуги за PIU		899.637,00	899.616,26		899.616,26
Вкупно вложување				21.809.367,54	7.947.662,14	29.757.028,80
Заем			25.000.000,00			
Повлечени средства			25.000.000,00			
Останати средства за повлекување			0,00			
Процент на повлекување на средства			100%			
Преостанато салдо во Шпаркасе банка (31.12.2024)			3.190.633,53			

Во ЕУР

Бр.	Опис	Износ на договор	Плаќања			
			Грант	МЕРСО Средства	Заем	Вкупно
1	Лот 1: 400 кВ ДВ од 400/110 кВ ТС Битола 2 преку 400/110 кВ ТС Охрид до македонско/албанска граница	17.221.889,14	5.000.000,00	173.542,15	686.962,19	5.860.504,34
2	Лот 2: 400/110 кВ ТС Охрид и проширување на ТС Битола 2	17.838.976,33	4.000.000,00	161.857,34	5.144.349,97	9.306.207,28
3	Консултант на единицата за имплементација на проектот технички надзор	1.896.748,82		76.481,11	1.527.930,56	1.604.411,67
4	Подобрување на Паметна Мрежа		/	/	/	/
4.1	Лот 1: Проширување на системот за управување и прибирање на податоци (SCADA)	4.622.809,28	1.999.205,74	1.007.590,18	1.616.013,36	4.622.809,28
4.2	Лот 2: HW&SW за прогноза на енергија од електрани од обновливи извори		/	/	/	/
4.3	Лот 3: Automated Demand Response	126.100,00	126.100,00		/	126.100,00
4.4	Лот 4: Wide Area Monitoring System (WAMS)	139.523,54	118.240,28	21.283,26	/	139.523,54
4.5	Lot 5: Студија за влијанието од електричните возила (PEV)	114.985,00	114.985,00		/	114.985,00
4.6	Лот 6: МЕРСО проект - Паметно одржување	1.333.592,32	/	/	133.359,23	133.359,23
5	Набавка и монтажа на опрема за 400/110 кВ ТС Дуброво	1.692.888,10	/	/	1.531.641,15	1.531.641,15
	TOTAL		11.358.531,02	1.440.754,04	10.640.256,45	23.439.541,52

Заем	37.000.000,00
Повлечени средства	10.627.846,42
Останати средства за повлекување	26.372.153,58
Процент на повлекување на средства	28,72%

РЕАЛИЗИРАНИ АКТИВНОСТИ ВО Q2 2025

СЛУЖБА ЗА УПРАВУВАЊЕ СО ПРОЕКТИ

Проект “МЕПСО: Македонија – Албанија Пренос Фаза 1” - Заем бр. 46274 ЕБОР

Лот 1 - 400 kV ДВ од 400/110 kV ТС Битола 2 преку 400/110 kV ТС Охрид до македонско/албанска граница

- Во периодот на вториот квартал 2025, се одржаа два состаноци со претставници на ЕНЕРГОИНВЕСТ, на кој меѓудругите зеде учество и нивниот генерален директор. Во овој период се одвиваа и подготовки за евентуална арбитражна постапка.
- Во текот на вториот квартал на 2025, беше објавен нов тендер за избор на нов изведувач.

Лот 2 - 400/110 kV ТС Охрид и проширување на ТС Битола

- Доставеби челички портали 110kV
- Доставени ормари за АС/DC напојување
- Изведба на систем за заземјување и громобранска инсталација
- Започната изведба на бетонски канали за кабли
- Изведба на систем за дренажа
- Монтиран портал за далеководи на 110kV
- Доставени носачи на примарна опрема 400kV
- Монтирани носачи на примарна опрема 400kV
- Започната монтажа на 400kV примарна опрема

Компонента 3: Консултант на единицата за имплементација на проектот и технички надзор

Процесот на ретендерирање и евалуација на понудите се спроведе согласно воспоставените процедури на Банката. Евалуацијата на техничкиот дел од понудите е одобрена од Банката, по што следи отворање на финансиските понуди. Изработен е финален извештај од спроведената евалуација на понудите. Пристигната жалба од понудувачот Коленко, на која е одговорено. Во тек е прегледување на жалбените наводи и одговорите по нив од страна на Банката.

Компонента 4: Подобрувања на Паметна Мрежа / Smart Grid

Лот 2: HW&SW за прогноза на енергија од обновливи извори / HW&SW for energy forecasting for renewable PPs

- Проектот е откажан

Лот 6: МЕПСО Проект - Паметно одржување и управување со средства / Smart Maintenance and Asset Management

- Комплетирана инсталација на HW и виртуелна околина за SW
- Изработен и потврден High Level Design
- Започната изработка на Low Level Design (Финален дизајн на апликација)
- Подготовка за тестирање и креирање на корисници за тестирање на апликацијата

Компонента 5: Набавка и монтажа на опрема за 400/110 kV ТС Дуброво

- Во тек се градежно монтажните работи на полето за сопствена потрошувачка E02. инсталација на нови 110 kV раставувачи , инсталација на нови 110 kV енергетски напонски трансформатори комплет со ормари, инсталација на нов ормар со BCU, инсталација на ново броило:
- Рехабилитација на постојното надворешно осветлување и поставување на новото осветлување за разводните постројки од 110 kV и 400 kV.
- На 13.09 и 16.09 беа извршени тестовите за функционалност на новото поле E02 и инсталација за надворешно осветлување.
- На 16.09.2024 издадени се сертификати за завршување и оперативно прифаќање.
- Преглед и одобрување на сертификати, за градежни материјали.
- Ревизија на градежен проект на изведена состојба
- Надзор над изведба на градежни активности во поле E02.
- Направен е интерен технички прием и поле E02 е пуштено под напон.
- Проектот е завршен.
- Издадени се Сертификати за завршена работа како и Сертификат за оперативно прифаќање.
- Во тек е гарантен период.

Проект “Ревитализација и модернизација на преносната мрежа и управување со електроенергетскиот систем”- Заем бр. 44114 ЕБОР

Компонента 1 – Опрема за трафостаници

Лот 1 - Рехабилитација на ТС Скопје 4

- Проектот е целосно завршен.
- Проектот е во фаза на период на одговорност за отстранување на дефекти.
- Сите проекти за изведена состојба се предадени во ТС Скопје 4.

Лот 5 – Опрема за реконструкција на ТС Битола 2

- Доставен проект на изведена состојба
- Проектот е комплетно завршен

Лот 2а- Високонапонска опрема – Набавка на високонапонски раставувачи

- Цела предвидена опрема е веќе пристигната и делот за испорака на опремата е успешно завршен.
- Тендерската документација за монтажа на високонапонска опрема е спремна и е пооднесена за преглед.
- Тендерската документација е спремна, чекам да добиваат официјално решение за работна група, членовите кои се планирани да работаат на овој проект.

Компонента 3 – Оптичка мрежа

Лот 2 - Набавка и инсталација на телекомуникациска опрема и далечински видео надзор на ТС-и

- Од 01.04.2024 влезено во фаза на одржување во рок од 30 месеци.

Лот 3 - Опрема и изградба на подземна инсталација за оптичко поврзување

- Потпишана е Измена бр. 2, која се однесува на промена на дел на материјали поради технолошки напредок (оптички кабли и дистрибутивни панели), истата е одобрена од двете страни и добиено е одобрување без забелешки (No Objection) од ЕБОР. Оваа измена не предизвикува финансиско влијание врз вредноста на договорот. Паралелно, е изготвен и усогласен Амандман бр. 2, кој на крајот на месец јуни 2025 е доставен до ЕБОР за одобрување. Амандманот вклучува:
 - (1) финансиска корекција од 10.800 евра произлезена од Измена бр. 1 (2019), која по административен пропуст не беше вклучена во Амандманот бр. 1 (2024), и
 - (2) формално интегрирање на ставките од Измена бр. 2 (2025).
- Ангажирање на Лиценцирана Надзорна Компанија: Во согласност со постапките за јавни набавки и законската регулатива, е
- ангажирана надворешна компанија за надзор на градежните активности, која поседува соодветна (А-класа) лиценца за Надзор над изведба.
- Започнување на градежните активности: Физичките активности на терен започнаа на 21 мај 2025 година, по потпишување на записниците за вовед на работите до Изведувачот и Надзорот..
- Напредок на активностите на терен до 30 јуни 2025 година: До крајот на јуни 2025 година, реализирани се приближно 10% од планираните теренски активности, вклучувајќи:
 - Ископ на ровови, Поставување на цевки, Поставување предупредувачка лента, Враќање на првобитната состојба и затворање на трасата во должина од приближно 1,2 км од вкупно проектирани 12 км.
- Координација со засегнати страни и намалување на ризици со постојна инфраструктура: Сите засегнати општини и релевантни јавни институции се навремено известени за започнување на градежните активности, во согласност со законските обврски. Од некои од нив се добиени одговори и иницирани се координациски состаноци во врска со преклопување со постојна инфраструктура по трасата. Координацијата е тековна. Изведувачот и подизведувачите се јасно информирани за потребата од зголемена комуникација и координација со овие институции за минимизирање на ризиците и избегнување на оштетувања на веќе постоечка инфраструктура на терен.
- Регулација на имотни права и пристап до земјиште: Паралелно се водат повеќе правни постапки за регулирање на пристапот и правото на користење на земјиштето, вклучувајќи:

- Експропријација на делови од две приватни парцели кои се наоѓаат по трасата на проектот.
- Правна разрешница на статусот и пристапот до земјиште под државна или јавна сопственост.

Компонента 4 - Ревитализација на далекуводи

Лот 1 - Реконструкција на 110 kV ДВ ТС Битола 1 - ТС Прилеп 1

- Демонтажа на 90% од старото проводно јаже,изолатори и овесна опрема
- Срушени 78% од старите столбови
- Подигнати 58% од новите столбови

Лот 2 - Реконструкција на 110 kV ДВ ТС Велес - ТС Овче Поле

- Далекуводот е во функција. Доставени се сите потребни извештаи, проекти и елаборати и издадени се Сертификати за функционалност .
- Во тек е период на одговорност за отстранување на дефекти.
- Се работи на завршување на процесот за експропријација после што ќе се организира технички прием за добивање на Употребна дозвола.

Лот 3 - Реконструкција на 110 kV ДВ ТС Скопје 4 - ТС Велес

- Согласно договорот во период од 24 до 28 септември се изврши фабричко тестирање на затезен столб на производителот Миташ Турција во тест станицата ЕНА во Анкара. Согласно правилник 25/19 и стандард EN6065 тестирани се пет случаи на товар , а во лабораторијата се направени механички испитувања на матерјалите. Тестирањето беше успешно.
- Од 1-4 октомври се изврши фабричко тестирање на носив столб во тест станицата ЕНА во Анкара, Турција. Согласно правилник 25/19 и стандард EN6065 тестирани се пет случаи на товар, а во лабораторијата се направени механички испитувања на матерјалите. Тестирањето беше успешно.
- На 16.12.2024 изведувачот достави Барање за продолжување на рокот за завршување на работите.
- Во текот на Q1/2025 Договорот е раскинат и се наплатени Банкарските Гаранции.

Лот 4 - Реконструкција на 110 kV ДВ ТС Штип - ТС Овче Поле

- Проектот е во фаза на период на одговорност за отстранување на дефекти.

Лот 6 - Реконструкција на 110 kV ДВ ТС Штип-ТС Пробиштип

- Проектот е завршен.

Проект ECSEE APL3 – Заем IBRD 48140 и IBRD 80440

400 kV ДВ ТС Штип – македонско/српска граница

- Проектот е завршен 2015 година.
- Се чека на добивање на употребна дозвола.
- Побарано до МТВ продолжување на рокот за изградба со цел непречено да се продолжи со процесот на барање на Одобрение за употреба.
- Добиено правосилно продолжување на рокот за изградба од страна на МТВ
- Започната постапка за добивање на историјати на парцели за кои е потребно да се дадат на МЕПСО (сопственост или користење) до подрачните Агенции за Катастар, во Штип. Свети Николе и Куманово.
- Побарана е изработка на Елаборат со кој ќе се бара парцелите на коридорот кои се на Р. Македонија да се сменат во сопственост н АД МЕПСО. Истите се изработени и по добивањето на историјатите и имотните листови за погореспоменатите парцели , ќе се продолжи со постапката за добивање на Употребна дозвола.

2x110 kV ДВ ТС Битола 3 – ТС Битола 4

- Проектот е завршен 2014 година.
- Се чека на добивање на употребна дозвола.
- Побарано до МТВ продолжување на рокот за изградба со цел непречено да се продолжи со процесот на барање на Одобрение за употреба.
- Добиено правосилно продолжување на рокот за изградба од страна на МТВ

Останати активности

- Регионален проект – Balkan Digital Highway – Реализирано е Technical Assistant маркет - технолошко истражување за телекомуникациски пазар и спремност на АД МЕПСО да се приклучи на истиот. Препораките се да се формира ќерка фирма која ќе работи со телекомуникациските сервиси на АД МЕПСО.
- Административни активности и сервисирање на проектите на ЕСЕРР.
- Следење на договорите во реализација склучени по јавните набавки на АД МЕПСО.
- Следење на реализација на Договори за надзор над градба на далекуводи. Преглед на месечни извештаи, одобрување на ситуации, потпишување на записници.
- Следење на реализација на Договор за надзор над градба на ЛОТ 1 - 400 kV ДВ од 400/110 kV ТС Битола 2 преку 400/110 kV ТС Охрид до македонско/албанска граница и лот 2 - 400/110 kV ТС Охрид и проширување на ТС Битола 2.Преглед на месечни извештаи, учество на состаноци, потпишување на записници. Надзор се прави само за ТС Охрид.
- На Надзорот му се доставени проекти за Реконструкција на 110 kV ДВ ТС Скопје 4 - ТС Велес.
- Преглед на ситуации доставени од надзор Столб за градба на 110 kV ДВ ТС Битола 1 - ТС Прилеп.
- Преглед на ситуации доставени од надзор Столб за градба на 110 kV ДВ ТС Велес – ТС Овче Поле.
- Оваа ФЕЦ е пуштена во пробна работа. Направен е интерен технички прием.
- Одобрување на документи за приклучок за ветерен парк Дерен. Одобрени се сите проекти за градба. Преглед на доставени сертификати за материјали, сертификати за бетонска база

н за приклучок на ветерен парк Дерен. Одобрени се сертификатите. Надзор над градежни активности при градбата на поле Е1. Преглед на документација за поле Е01, 110 kV кабел и далекувод. Присуство на интерен технички преглед за поле Е01. Полето е пуштено по напон.

- Одобрување на документи за приклучок за ФЕЦ ОКТА.. Преглед на доставени сертификати за материјали. Надзор над градежни активности при градбата на приклучок Окта. Присуство на состаноци со Изведувач и Окта,
- Комуникација со надлежни органи и институции заради реализација на проектите.
- Прегледување и давање мислења за добиени извештаи, сертификати и проекти за приклучоци на преносна мрежа.
- Изработка на проектни задачи за приклучоци-градежен дел
- Учество на состаноци за приклучоци и посета на локации со потенцијални инвеститори.
- Преводи на документација, извештаи и сл.

Нови инвестициски проекти

Зајакнување на преносната мрежа во Југоисточна Македонија

- Се одржуваат редовни месечни состаноци на кои се разгледувани тековните и планираните активности.
- Од страна на консултантот изработен е и доставен планскиот извештај за планираните активности и нивниот тек.
- Од страна на консултантот изработени се Идејни и Урбанистички Проекти кои треба да се доставата до Министерството за транспорт и врски за нивно одобрување.

Реконструкција на 110kV ДВ ТС Гостивар-ТС Осломеј-ТС Кичево-ТС Сопотница-ТС Битола 1

- Подготовка на техничка спецификација и тендерска документација.

Изградба на 2x110kV ТС Бунарџик-ТС Миладиновци

- Потпишан е договор со изведувачот ДАЛЕКУВО Загреб, Р.Хрватска и истиот е воведен во работа.
- Отпочнато е со изготвување на проектната документација.
- Одредено е концептуалното решение за далекуводот
- Изработен и доставен до МЕПСО Елаборат за геомеханика за ТС Бунарџик.
- Овозможено на изведувачот посета и геодетско снимање на ТС Бунарџик за потребите на изработка на Основниот Проект.
- Изработен и доставен е до МЕПСО Идејниот проект
- Изработен и доставен е до МЕПСО Основен проект за двете нови полиња во ТС Бунарџик – електро дел
- Изработен е и доставен е до МЕПСО Основен проект за две нови полиња во ТС Бунарџик – градежен дел
- Урбанистички проект е во изработка
- Наредниот период се очекува да се достави Урбанистичкиот проект во Министерство за транспорт.

Уред за корекција на напонски профили

- Од страна на изведувачот доставена е проектната документација за градежниот дел (носачи а опрема, портали, фундамент за шант реактор и маслеа ама) на одобрување.
- Доставената проектна документација која се однесува на градежниот дел е одобрена од страна на одговорните лица од работната група задолжена за следење на проектот.
- Договорени се фабрички испитувања за шант реакторо и високонапонската опрема за кои би се одвивале во третиот квартал на 2025г.
- Доставена е документација за одобрување на секундарната опрема (паметни електронски уреди/релеа) и истата е одобрена од страна на одговорните лица од работната група.
- Одржани се координативни состаноци помеѓу работната група и претставници на изведувачот.

СЛУЖБА ЗА СТРАТЕШКО ПЛАНИРАЊЕ И РАЗВОЈНИ АНАЛИЗИ

МЕПСО Проекти

Мрежни правила за пренос на електрична енергија

- Транспонирање на одредби од CASM регулатива со консултантот OMNIA, финансиран од Светска Банка.
- Координација на услуги за ажурирање на подзаконска регулатива со EBRD.
- Координација на услуги за ажурирање на подзаконска регулатива со KfW.

Закон за енергетика и Закон за ОИЕ

- Ревизија и коментари на предлог текстот на законите.
- Ревизија на методологија за пресметка на преносна и дистрибутивна тарифа.

Соработка со Регионалниот координативен центар во Солун – SELeNe

- Иницијална средба и презентации.
- Проверка и ажурирање на законска регулатива.
- Проширување на соработка со OST и KOSTT.

Проект за зајакнување на преносната мрежа во југоисточниот регион на Македонија

- Нема активности.

Проект за зајакнување на преносната мрежа во југозападен регион на Македонија

- Апликација за WBIF грант за техничка помош.
- Апликацијата е повторно поднесена за февруарскиот циклус на избор.

400 kV интерконективен далекувод МК – AL и 400/110 kV трансформаторска станица Охрид

- Нема активности на подготовката на Technical Agreement.

Зајакнување на 400 kV интерконективен далекувод МК – GR

- Web-состанок со IPTO за координација на почетни активности.

Регионални и ЕУ Проекти

ENTSO-E System Development Committee (SDC)

Номинации:

- Нема.

Гласање за одлуки:

- TYNDP 2024 Package for public consultation.
- ENTSO-E response to EC public consultation on NZIA Implementing Act procurement rules.
- Approval of ENTSO-E Vision for RCCs.
- **Approach for the ERAA 2025 Economic Viability Assessment (EVA).**
- Public Procurement Call for Evidence ENTSO-E Response.

Ревизија на документи:

- CBCS Implementation Guidelines.
- ENTSO-E Vision for RCCs PID.
- Position Paper on Capacity Mechanisms.
- Cross-Committee Review: Offshore Roadmap.
- Internal Working Document on Offshore Cost Sharing.

Прашалници:

- Survey on GIS maintenance and management.
- Survey on Experience with composite core overhead lines.
- EU-wide infrastructure planning and adequacy scenario development.

Состаноци:

- 04-05.05.2025, Antwerp, следење преку web линк.
- 11.03.2025, билатерален web-состанок со координаторот на SDC и раководителот на Секторот за планирање во Секретаријатот.
- 13.03.2025, Ad-Hoc SDC meeting: Approval of the ERAA 2024 Report

Работилници:

- Webinar - draft Methodology for the Analysis of the National Flexibility Needs.

ENTSO-E: SDC: Regional Group Continental South East (RG CSE)

- 14-15.01.2025, работилница во Атина за примена dNTC методологијата.
- 18-19.02.2025, состанок во Сараево.
- 02.2025, отворен е процес на проверка на резултатите од IoSN.
- 31.03.2025, состанок со координаторот на RG CSE во врска со ToR за проектот и следните активности и структурни промени.

ENTSO-E: SDC: RG CSE: SECI – Transmission System Planning Project

- 29.01.2025, состанок со IPTO, координација за моделите.
- 18.02.2025, состанок во Сараево.
 - презентирани се драфт моделите и ToR за следната студија.

ENTSO-E System Development Committee: WG Data and Models (WG D&M)

- Проверка на модели 2030NT и 2040NT со редуцирани податоци, за споделување со трети страни.
- Ревизија на струјни ограничувања на мрежни елементи за пресметка на dNTC.
- Прогноза на МК оптоварување за Summer Outlook.

ENTSO-E System Development Committee: StG TYNDP (Ten Years Network Development Plan)

- TYNDP2024: ревизија на OPEX за проектите.
- TYNDP2024: ревизија на пакетот со извештаи.
- Јавен webinar за резултатите од TYNDP2024.

ENTSO-E Research, Development and Innovation Committee

Гласање за одлуки:

- Position Paper "Recovering power system resilience for a future ready decarbonised system".
- Approval of the Methodology for the analysis of national flexibility needs for the final submission.
- TSO-DSO Challenges and Opportunities for the Digital Electricity System.

Ревизија на документи:

- Review of the Impact of Renewable Hydrogen on the power system: sector development.
- Cross-Committee review of the "European Methodology for the Analysis by TSOs and DSOs of the national flexibility needs".

Прашалници:

- Нема.

Состаноци:

- 20.02.2024, Брисел.

Работилници:

- HyBex: Building blocks for a Belgian hydrogen market: presentation of use cases on the interactions between the electricity and hydrogen networks.
- ERAA2024 – state of progress.

Energy Community Secretariat (EnCS)

- Нема.

Учество и соработка на научно-истражувачки проекти

- Нема.

Соработка со USA/USAID

- Нема.

Соработка со AfD/RTEi - Agence Française de Développement

- Координативни состаноци за техничка поддршка на тема:
- Методологија за димензионирање на системски резерви.
 - Обука и изработка на анализа за системска адекватност.
 - Размена на искуство во пресметка и набавка на загуби на електрична енергија.
 - Дигитализација на преносни постројки.

Соработка со WB – World Bank

- Координативни состаноци за инвестиции во преносна мрежа.

Соработка со KfW

- Координативни состаноци за инвестиции во преносна мрежа.

Проект GIZ: Greening Power Grids in Western Balkans Позеленување на енергетските мрежи во Западен Балкан

Проект финансиран од Германска агенција за развој, околу поддршка на истражувања за декарбонизација и интеграција на ОИЕ.

- 29.01.2025, webinar: "EU Funding for Decarbonisation of the Western Balkans Electricity Sector".
- Tailored support: **Билатерални активности меѓу GIZ и МЕРСО на тема: *Reducing Balancing Costs by Increasing Market Liquidity through introduction of New Products and Cross-Border Reserve Sharing Mechanism.***

- 22-24.02.2025, strategic workshop: Action plan for power grids of Western Balkans.
- 28.03.2025, состанок во МЕРСО: Green Agenda - Decarbonisation the electricity sector in the Western Balkans.

Планови, студии и анализи

План за развој на електропреносниот систем за период 2025 – 2035

- Презентација за јавност.
- Корекции и усогласување на Планот според коментари од РКЕ.

Анализи на преносна мрежа

- Анализа на работни режими без 400/110 kV трансформатор во ТС Скопје 5.
- Струи на куси врски за 400 kV собирници во ТС Битола 2.

Анализи за приклучување на корисници на преносна мрежа

- Ревизија на варијанти за приклучување.
- Изработка на прелиминарна анализа за ВЕЦ Вирово.
- Изработка на прелиминарна анализа за ФЕЦ Долани.
- Изработка на интегрална анализа за ВЕЦ Штип.
- Изработка на анализа за промена на приклучокот на дистрибутивната мрежа во 110/35/10 kV ТС Пробиштип.

Останати активности

- Набавка на годишно одржување на софтверскиот пакет PSS/E од Siemens, PTI.
- Континуирана соработка со службата за ГИС и геодетски работи околу податоци за електроенергетски објекти на барање на изработувачите на урбанистичко-планска документација.
- Министерство за енергетика, рударство и минерални сировини:
 - Ажурирање на индикативната листа на проекти како дел од Реформската агенда и Планот за раст, координативни состаноци.
 - Соработка на годишен план за имплементација на праведната транзиција за 2025 (Just Transition Annual implementation plan 2025), JTAIP/JETIP.
 - Активности на работна група за обновливи извори и складирање како дел од процесот на праведна транзиција.
 - Ажурирање на месечен статус на проекти од Програмата за работа на Владата 2024-2028.
 - Ревизија на успешност на тема „Зелена транзиција преку промовирање на обновливи извори на енергија“, од страна на Државниот завод за ревизија.
 - Почетната работилница за проектот за развој на првиот двогодишен извештај за транспарентност и комбинираниот втор двогодишен извештај за транспарентност и петтиот национален извештај за климатските промени на Република Северна Македонија.
 - Учество во ажурирање на Националниот план за енергија и клима – NECP.

- Учество во проектот за CfD – Contract for Difference.
 - Учество во Работна група за искористување на хидропотенцијал на средниот тек на Река Црна.
- Обука за безбедност и здравје при работа.

СЛУЖБА ЗА ПРИКЛУЧОЦИ

Приклучоци на преносна мрежа

Измена на постоен приклучок

МПСО		Инвеститор	Тип на приклучок	Регион	Номинална моќност	Фаза
Измена на постоен приклучок						
1	ТЕ-ТО Скопје	ТЕ-ТО АД	ТЕТО	Скопје	230.0	фаза измена на постоен приклучок
2	ФЕНИ - Еуроникел	Еуроникел Индусти	Потрошувач + ГЕЦ	Кавадарци	42.0	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
					Вкупно	272.0

3. **Измена на постоен приклучок на ТЕ-ТО на преносна мрежа** – Нема активности
4. **Измена на приклучок на ФЕНИ - приклучок на ТЕ-ТО Еуроникел ФЕНИ** – Нема активности

Потрошувачи на електропреносна мрежа

МПСО		Инвеститор	Тип на приклучок	Регион	Номинална моќност	Фаза
Потрошувачи на електропреносна мрежа						
1	леарница Кранфилд Фаундри	Кранфилд Фаундри	Потрошувач	Пробиштип	40.0	5 Фаза - Завршен приклучок
2	фабрика ИГМ ТРЕЈД	ИГМ ТРЕЈД	Потрошувач	Дуброво	27.3	5 Фаза - Завршен приклучок
3	Рудник Пластица	СИЛГЕН РЕСУРСИС ИНТЕРНЕШНЛ	Потрошувач	Пробиштип	15.0	2 Фаза - Анализа, Студија и Согласност
			3	Потрошувач	Вкупно	82.3

5. **Приклучок на леарница КРАНФИЛД ФАУНДРИ** – Одржан состанок со инвеститорот за постапката за примопредавање на приклучокот и интересот за изградба на ФЕЦ. Извршена финансозна проверка на финансовите картици за извршените уплати и обврските кои остануваат согласно Договорот за приклучување.
6. **Приклучок на индустриска постројка ИГМ** – Инвеститорот достави потсетавување за започнување на постапка за примопредавање на приклучокот.
7. **Приклучок на рудник Пластица – Кратово** – Нема активности.
8. **Приклучок на Македонски железници – коридор 8** – Нема активности.

Дистрибутивни потрошувачи на електропреносна мрежа

МЕПСО		Инвеститор	Тип на приклучок	Регион	Номинална моќност	Фаза
Дистрибутивни потрошувачи на електропреносна мрежа						
1	ТС Овче Поле - втор трафо	ЕВН Електродистрибуција	ТС	Свети Николе	25	5 Фаза - Завршна фаза
2	ТС Неготино	ЕВН Електродистрибуција	ТС	Неготино	40	2 Фаза - Анализа, Студија и Согласност
3	ТС Ресен	ЕВН Електродистрибуција	ТС	Ресен	50	2 Фаза - Анализа, Студија и Согласност
4	ТС Сушица	ЕВН Електродистрибуција	ТС	Сушица	53	2 Фаза - Анализа, Студија и Согласност
5	ТС Делчево	ЕВН Електродистрибуција	ТС	Делчево	53	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
6	ТС Берово	ЕВН Електродистрибуција	ТС	Берово	40	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
7	ТС Радовиш	ЕВН Електродистрибуција	ТС	Неготино	40	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
8	ТС Пробиштип	ЕВН Електродистрибуција	ТС	Неготино	50	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
9	ТС Овче Поле	ЕВН Електродистрибуција	ТС	Свети Николе	40	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
10	ТС Валандово	ЕВН Електродистрибуција	ТС	Валандово	16	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
11	ТС Сопотница	ЕВН Електродистрибуција	ТС	Сопотница	40	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
12	ТС Кочани	ЕВН Електродистрибуција	ТС	Кочани	40	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
13	ТС Прилеп 1	ЕВН Електродистрибуција	ТС	Прилеп	80	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
13		Дистрибуција		Вкупно	567	

Постојни приклучоци на Електродистрибуција на електропреносна мрежа - Нема АКТИВНОСТИ.

14. **Приклучок на втор ЕТР во ТС Овче Поле** – Нема активности.
15. **Приклучок на втор ЕТР во ТС Неготино** – Доставен изменет образец за приклучување. СПРА ја достави ажурираната анализа за приклучување.
16. **Замена на ЕТР во ТС Ресен** – Информација до ЕВН со бараните податоци.
17. **Приклучок на втор ЕТР во ТС Сушица** - Нема активности.
18. **Приклучок на втор ЕТР во ТС Делчево** - Нема активности.
19. **Замена на ЕТР во ТС Берово** - Нема активности.
20. **Замена на ЕТР во ТС Радовиш** - Нема активности.
21. **Замена на ЕТР во ТС Пробиштип** - Нема активности.
22. **Замена на ЕТР во ТС Овче Поле** - Нема активности.
23. **Замена на ЕТР во ТС Валандово** - Нема активности.
24. **Замена на ЕТР во ТС Сопотница** - Нема активности.
25. **Замена на ЕТР во ТС Кочани** - Нема активности.
26. **Замена на ЕТР во ТС Прилеп 1** - Нема активности.

Складирање на електрична енергија (батерии)

МЕПСО		Инвеститор	Тип на приклучок	Регион	Номинална моќност	Фаза
CEE - Складирање на електрична енергија						
1	CEE Куманово	БЕСС ПРОЕКТ ДООЕЛ Скопје	CEE	Куманово	88.6	2 Фаза - Анализа, Студија и Согласност
			CEE	Вкупно	88.6	

- Приклучок на складирање на ЕЕ Куманово – Барање припрема на авансна фактура за изработка на Анализа за приклучување. Испратена кон инвеститор авансна фактура бр.289/2024 и извршена уплата.

Класични производители на електрична енергија

МЕПСО		Инвеститор	Тип на приклучок	Регион	Номинална моќност	Фаза
Класични производители на електрична енергија						
1	ТЕ - ТО Штип	Прима инкасо	ТЕ-ТО	Штип	60.0	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
			Класичен производител	Вкупно	60.0	

- Приклучок на ТЕ-ТО Штип - Нема активности.

Обновливи извори на енергија

Комбиниран приклучок – директен потрошувач и ФЕЦ


МЕПСО		Инвеститор	Тип на приклучок	Регион	Номинална моќност	Фаза
Комбиниран приклучок - директен потрошувач (ДП) и ФЕЦ						
1	ФЕЦ ИГМ ТРЕЈД Кровна	ИГМ ТРЕЈД	ДП + ФЕЦ	Дуброво	24.8	6 Фаза - Завршна фаза
2	ФЕЦ Окта	Окта	ДП + ФЕЦ	Скопје	12	5 Фаза - Изградба и ставање под напон
			ДП + ФЕЦ	Вкупно	36.8	

- ФЕЦ ИГМ (кровна) - Измена на постоен приклучок на директен потрошувач ИГМ Трејд - приклучок на кровна ФЕЦ ИГМ Трејд - Инвеститорот достави барање за дополна на известувањето за временска работа за приклучување на ФЕЦ ИГМ 9 и ФЕЦ ИГМ 10 како нова фаза од ФЕЦ ИГМ кровна. Одржан интерен состанок во МЕПСО за барањето дополна на известувањето за временска работа. Доставено на потпис во кабинет на Генерален Директор дополната на известувањето за временска работа на ФЕЦ ИГМ кровна потпишано од директорите на ОЕПС и ОПМ. Инвеститорот достави потсетување за сеуште не добиена дополна на известувањето за временска работа за приклучување на ФЕЦ ИГМ 9 и ФЕЦ ИГМ 10 како нова фаза од ФЕЦ ИГМ кровна.
- ФЕЦ ОКТА - Измена на постоен приклучок на директен потрошувач ОКТА на преносна мрежа - Договорот за измена на постоен приклучок – реконструкција ТС Рафинерија - Доставен предлог Договор за измена на постоен приклучок – реконструкција ТС Рафинерија со измени од СПОР и е доставен на интерен преглед. Одржан интерен состанок за преглед на забелешките од предлог Договорот за измена на постоен приклучок – реконструкција ТС Рафинерија. Доставени од ОПМ измени во предлог Договорот. Одржан состанок со инвеститорот за преглед на забелешките од предлог Договорот за измена на постоен приклучок – реконструкција ТС Рафинерија. Инвеститорот достави записникот од одржаниот состанок и изменетиот предлог Договорот. Доставен на интерен преглед предлог Договорот со измени. Потврдено од СПОР дека измените во целост се со договореното од последниот состанок. **Изведба на реконструкција на ТС Рафинерија** - Побарани

од инвеститорот да достави месечни извештаи на македонски од изведувачот и од надзорот на градба. Инвеститорот достави предлог динамички план. Одржан состанок на работната група на МЕПСО за преглед на активностите со реконструкција на ТС Рафинерија. Испратена информација до инвеститорот и РГ од одржаниот состанок на РГ со барања до инвеститорот/изведувачот/надзорот во врска реконструкцијата на ТС Рафинерија. По барање на инвеститорот одржан состанок со инвеститорот, изведувачот и РГ на МЕПСО. Доставена информација до инвеститорот, изведувачот и РГ на МЕПСО од одржаниот состанок. Извршен теренски увид на реконструкцијата на ТС Рафинерија од РГ на МЕПСО. Инвеститорот достави извештај од надзорот на градба – електро и градежен дел.

Времена работа на ФЕЦ ОКТА - Инвеститорот достави барање за временна работа на дел од ФЕЦ ОКТА согласно добиената лиценца за пробна работа(арх.бр.11-7575 од 26.11.2024) и барање за временна работа на дел од ФЕЦ ОКТА согласно добиената лиценца за пробна работа(арх.бр.11-8034 од 13.12.2024).

Фотонапонски Електрични Центри (ФЕЦ) на електропреносна мрежа

		Инвеститор	Тип на приклучок	Регион	Номинална моќност	Фаза	
ФЕЦ - Фотонапонски Електрични Центри							
1	ФЕЦ Новаци	МЕЈ ЕНЕРѢИ	ФЕЦ	Битола	50	6 Фаза - Завршна фаза	
2	ФЕЦ Осломеј За (ЈПП со ЕСМ)	ОСМ СОЛАР	ФЕЦ	Осломеј	50	6 Фаза - Завршна фаза	
3	ФЕЦ Осломеј ЗБ (ЈПП со ЕСМ)	Фортис ЕнерѢи	ФЕЦ	Осломеј	50	6 Фаза - Завршна фаза	
					Вкупно	150	6 Фаза - Завршна фаза
					6	0	5 Фаза - Изградба и поставување под напој
4	ФЕЦ БрѢцелија	ЕНЕРѢИ ФАМЕ/СИГ ТИМ	ФЕЦ	Свети Николе	80	4 Фаза Договор за приклучување и техничка документација	
					Вкупно	80	4 Фаза Договор за приклучување и техничка документација
5	ФЕЦ Новаци 2	Интернерго СОЛ	ФЕЦ	Битола	30	3 Фаза - Овластување, Студија и РСППМ	
6	ФЕЦ Пробиштип 1	Скај Солар ДООЕЛ Скопје	ФЕЦ	Пробиштип	110	3 Фаза - Овластување, Студија и РСППМ	
					Вкупно	140	3 Фаза - Овластување, Студија и РСППМ
7	ФЕЦ Битола 180 (ФЕЦ Битола 1, ФЕЦ Битола 2, ФЕЦ Битола 3)	ЕСМ	ФЕЦ	Битола	180	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност	
8	ФЕЦ Дуброво ИГМ	ИГМ ТРЕЈД	ФЕЦ	Дуброво	80	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност	
9	ФЕЦ Долнени	Гранд Солар	ФЕЦ	Прилеп	310	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност	
10	ФЕЦ Арматуш	Италиан Солар ЕнерѢи	ФЕЦ	Битола	29	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност	
11	ФЕЦ Скандалци	АлбаенерѢи	ФЕЦ	Штип	450	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност	
12	ФЕЦ Стилион	ОСТРО СОЛАР	ФЕЦ	Штип	400	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност	
13	ФЕЦ Долни Балван	РИНУАБЛ ПАУЕР	ФЕЦ	Штип	85	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност	
14	ФЕЦ Сушево 1	Сушево 1 ДООЕЛ Скопје	ФЕЦ	Штип	100	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност	
15	ФЕЦ Добромири	СоларВАТ	ФЕЦ	Битола	30	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност	
16	ФЕЦ Пекчево	ХЕК СОЛАР МК ДООЕЛ, Скопје	ФЕЦ	Пекчево	70	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност	
17	ФЕЦ Готен	Готен Солар	ФЕЦ	Берово	80	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност	
18	ФЕЦ Сушево 2	М ЕнерѢи Грууп Ник Скопје	ФЕЦ	Штип	30	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност	
19	ФЕЦ Слатина	АРТЕМИС ГРОУП ДОО - Скопје	ФЕЦ	Штип	75	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност	
20	ФЕЦ Димонце	Јофатек	ФЕЦ	Кратово	40,0	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност	
21	ФЕЦ Бања	Бања САМ ЕнерѢи	ФЕЦ	Кочани	17,6	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност	
22	ФЕЦ Сушево ГИМ	ГИМ	ФЕЦ	Штип	50,0	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност	
23	ФЕЦ Арматуш 2	Вин ЕнерѢи ДООЕЛ Скопје	ФЕЦ	Битола	30,0	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност	
24	ФЕЦ Пробиштип 2	ДАМ ЕнерѢи ДОО Скопје	ФЕЦ	Пробиштип	200,0	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност	
25	ФЕЦ Битола 4	Буроеа ЕнерѢи ДОО Скопје	ФЕЦ	Битола	50,0	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност	
26	ФЕЦ Балдовенци	Балкан Ренуабл Инвестмент	ФЕЦ	Битола	120,0	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност	
27	ФЕЦ Убого	ЕПИК ПОВЕР ИНЖЕНЕРИНГ	ФЕЦ	Штип	600,0	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност	
28	ФЕЦ Стругово	ЕН-ЦИ БИОЕНЕРГЕТИКА Охрид	ФЕЦ	Сопотница	24,0	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност	
29	ФЕЦ Неготино	Градба 2022 ДООЕЛ	ФЕЦ	Неготино	99,4	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност	
30	ФЕЦ Денир Капија	МИТ СОЛАР ДООЕЛ	ФЕЦ	Денир Капија	52,0	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност	
31	ФЕЦ Дуброво 2	ЕМК Малихидроелектрани	ФЕЦ	Дуброво	40,0	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност	
32	ФЕЦ Пелагонија 1	Интер Дигитал	ФЕЦ	Битола	33,6	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност	
33	ФЕЦ Троло	АСИ Трејд	ФЕЦ	Пробиштип	100,0	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност	
34	ФЕЦ Фотоника	Енерсолар Естејт 21 ДООЕЛ	ФЕЦ	Битола	35,5	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност	
35	ФЕЦ Сушево 3	М ЕнерѢи Грууп Ник Скопје	ФЕЦ	Штип	35,1	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност	
36	ФЕЦ Мегленци	Елите ЕнерѢија	ФЕЦ	Битола	261,0	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност	
37	ФЕЦ Соколарци	Балкан Солар Грууп	ФЕЦ	Кочани	400,0	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност	
38	ФЕЦ Чардаклија	РИНУАБЛ ПАУЕР	ФЕЦ	Штип	244,0	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност	
39	ФЕЦ Кривогаштани	ЕКО ТЕРРА Б.И.О. ДОО Кавдарци	ФЕЦ	Прилеп	69,3	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност	
					Вкупно	4,420	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
					33		

МЕПСО		Инвеститор	Тип на приклучок	Регион	Номинална моќност	Фаза
ФЕЦ - Фотонапонски Електрични Центри						
40	ФЕЦ Брод Гнеотино	ЕСМ	ФЕЦ	Битола	100.0	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
41	ФЕЦ Гнеотино	Фортис	ФЕЦ	Битола	29.0	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
42	ФЕЦ Пелагонија	Настел - Зик Пелагонија	ФЕЦ	Битола	63.0	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
43	ФЕЦ Свети Николе	Тхемис Солар Парк	ФЕЦ	Штип	130.0	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
44	ФЕЦ Сушица	ДПТУ Бојана Енерџи ДОО	ФЕЦ	Струмица	40.0	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
45	ФЕЦ Копаница	Копаница Енерџи ДООЕЛ Скопје	ФЕЦ	Скопје	120.0	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
46	ФЕЦ Пелагонија 2	Пелагонија Фотон	ФЕЦ	Битола	40.0	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
47	ФЕЦ Веселчани	Еко Солар Пауер	ФЕЦ	Прилеп	20.2	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
48	ФЕЦ Дебрга	ГРС СОЛАР ДООЕЛ Скопје	ФЕЦ	Охрид	54.0	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
49	ФЕЦ Амазбегово	И и Д Балкан ДООЕЛ	ФЕЦ	Штип	40.0	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
50	ФЕЦ Долани	БИГ Енерџи Солутионс	ФЕЦ	Штип	56.1	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
	11			Вкупно	692.3	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
51	ФЕЦ Нова Брезница	ЕПИК СОЛАР ИНТ	ФЕЦ	Скопје	391.0	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
52	ФЕЦ Извор	Викториа Повер	ФЕЦ	Велес	400.0	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
53	ФЕЦ Куманово 1	Агата Турција	ФЕЦ	Куманово	100.0	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
54	ФЕЦ Куманово 2	Агата Турција	ФЕЦ	Куманово	100.0	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
55	ФЕЦ Бистреници	Артек Био Енерџија ДООЕЛ СКОПЈЕ	ФЕЦ	Кавадарци	20.8	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
56	ФЕЦ Дабиље - Струмица	Хелиоцентрум ДООЕЛ Струмица	ФЕЦ	Струмица	126.0	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
57	ФЕЦ Гарниково	Гринсолар ДООЕЛ Скопје	ФЕЦ	Прилеп	7.8	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
58	ФЕЦ Пенуш	Фарма Солар ДОО Тетово	ФЕЦ	Штип	83.4	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
59	ФЕЦ Осломеј 20	ЕСМ	ФЕЦ	Кичево	20	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
60	ФЕЦ Згрополци	Метрудхем ДООЕЛ	ФЕЦ	Велес	17.0	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
61	ФЕЦ Штип	Прима инкасо	ФЕЦ	Штип	60.0	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
62	ФЕЦ Уланци 1	Уланци Енерџи	ФЕЦ	Велес	46.0	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
63	ФЕЦ Уланци 2	44 Солар	ФЕЦ	Велес	35.7	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
64	ФЕЦ Демир Капија 2	Еко Солар Пауер	ФЕЦ	Демир Капија	20.0	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
65	ФЕЦ Пестришино	Солар НМ Два ДООЕЛ	ФЕЦ	Скопје	61.8	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
	15			Вкупно	1,489	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
66	ФЕЦ Ржачино	Скопје Поле Енерџи ДООЕЛ	ФЕЦ	Скопје	38.0	0 Фаза - Идеја
67	ФЕЦ Убого 2	Сан Премиум Груп ДОО Скопје	ФЕЦ	Убого	75.0	0 Фаза - Идеја
68	ФЕЦ Лепопелци	Кединг ДООЕЛ	ФЕЦ	Пробиштип	75.0	0 Фаза - Идеја
69	ФЕЦ Крушево	ЕОЛ Енерџи Кичево	ФЕЦ	Крушево	100.0	0 Фаза - Идеја
	4			Вкупно	288	0 Фаза - Идеја
	69		ФЕЦ	Вкупно	7,260	

4. Приклучок на ФЕЦ Новаци – Нема активности.
5. Приклучок на ФЕЦ Осломеј 3А (ЈПП со ЕСМ) – Инвеститорот побара и се одржа состанок во врска тестирањето на усогласеност на ФЕЦ со преносната мрежа.. Доставена од ОЕПС генералната структура на содржината на планот за тестирање кој треба да го достави инвеститорот.
6. Приклучок на ФЕЦ Осломеј 3Б (ЈПП со ЕСМ) – Ургентно барање до Инвеститор за исклучување на полето Е5 (приклучок на ФЕЦ Осломеј 3Б) во РП Осломеј заради детектиран дефект на прекинувачот во полето. Дефектот е детектиран од стручни лица на МЕПСО и полето Е5 е исклучено. Потврда од Инвеститор за преземени акции за разрешување на проблемот. Испратен меил до Инвеститор со кој се поканува на состанок со стручни лица од МЕПСО за причините за појава на дефектот и негово разрешување. Меил од Инвеститор со барање за започнување со санирање на дефект, непосредно пред отпочнување на состанокот, но е доставен одговор дека било какви активност ќе се преземат после одржување на состанокот. Заклучоци од одржан состанок, со насоки за постапување, испратен до Инвеститор. Известување од Инвеститор за преземени активности за привремено разрешување на проблемот. Даден краен рок 29.11.2024 за целосно отстранување на дефектот. Доставен по меил Записник од интервенцијата. Меил од Инвеститор, со информација за контакт лице за манипулации.

- Потсетување за недоставена документација согласно Записникот од извршена техничка контрола.
 - Меил до Инвеститор од ОЕПС со Договор, табели за планирани количини кои ќе се преземаат од преносна мрежа.
 - Меил до Инвеститор со обврските кои треба да се преземат до 29.11.2024: Целосно отстранување на настанатиот дефект на прекинувачот на поле E5, доставување на заостаната документација.
 - Барање од Инвеститор за започнување со активности на 23.11.2024. Меил од главен инженер од ОПМ, за ургентно исклучување на прекинувачот, заради влошување на состојбата на истиот. Овозможено е интервенирање, согласно Барањето од Инвеститорот.
 - Меил од раководител на оддел за техничка информатика од ОЕПС, со забелешки за нереализирани обврски на Инвеститорот во делот на управување, согласно интересен технички преглед. Меил од раководител на трафостаници од ОПМ за констатирани неисправности во делот, блокада на примарна опрема. Меил до раководство, барање насоки за следни чекори. Меил од Инвеститор со намера за достава на банкарска гаранција во форма на депозит. Меил од службата за финансиска оператива дека не е добиен паричен износ кој се побарува како финансиско обезбедување на Договорот. Меил од ОЕПС до Инвеститорот со барање веднаш да се достави банкарска гаранција. Меил до Инвеститор, во кој се побарува ургентно да се реализираат заостанати обврски согласно Договорот и Записникот од технички преглед на ФЕЦ Осломеј 36 и доставување на заостаната документација.
65. **Приклучок на ФЕЦ Ерцелија (стратешки инвеститор)** – Нема активности.
 66. **Приклучок на ФЕЦ Новаци 2** – Доставена анализата за интеграција на ФЕЦ на интересен преглед, а потоа и до инвеститорот. Потврдена анализата за интеграција од страна на инвеститорот. Доставена динамичка анализата за ФЕЦ на интересен преглед, а потоа и до инвеститорот. Потврдена динамичка анализа од инвеститор. Доставена до инвеститорот прелиминарна верзија на Студија за приклучување. Примени прашања од инвеститор во врска со прелиминарната студија. Испратени прашањата интерно во МЕРСО за припрема на одговори. Пратени се одговори/забелешки на прашањата од инвеститорот на прелиминарната Студија за приклучување на одобрување до раководител и кабинет.
 67. **Приклучок на ФЕЦ Пробиштип 1 (споени ФЕЦ Пробиштип, ФЕЦ Чашица и ФЕЦ Бучиште)** – Доставена анализата за интеграција на ФЕЦ на интересен преглед, а потоа и до инвеститорот. Потврдена анализа за интеграција од страна на инвеститорот. Доставени до инвеститорот забелешки на идејниот проект за влез на енергетски кабел во ТС Пробиштип. Инвеститорот го достави идејниот проект со имплементирани забелешки. Доставена динамичка анализа интерно, а потоа и до Инвеститор. Инвеститорот ја потврди динамичката анализа. Доставена до Инвеститор и интерно прелиминарна верзија на Студија за приклучување. Прифаќање на прелиминарна верзија на Студија за приклучување (арх.бр.11-7276 од 13.11.2024). Заверена конечна Студија за приклучување (арх.бр. 11-7526 од 25.11.2024). Доставено барање за припрема на ф-ра за доплата на Студија за приклучување, испратена фактура за доплата и исплатена. Испратена Студија за приклучување до инвеститор. Доставено решение за согласност за приклучување на преносна мрежа (арх.бр.11-7905 од 10.12.2024). Известување до инвеститорот за издадено Решение за поништување на РСПП од страна на МЕРСО. Пристигнато барање од РКЕ за одговор на приговор од СКАЈ СОКАР.
 68. **Приклучок на ФЕЦ Битола 180 (ФЕЦ Битола 1 (20MW), ФЕЦ Битола 2 (60 MW) и ФЕЦ Битола 3 (100 MW))** – Нема активности.
 69. **Приклучок на ФЕЦ Дуброво ИГМ** – Нема активности.
 70. **Приклучок на ФЕЦ Долнени** – Нема активности.
 71. **Приклучок на ФЕЦ Арматуш** – Нема активности.
 72. **Приклучок на ФЕЦ Скандалци** – Нема активности.
 73. **Приклучок на ФЕЦ Стипион (стратешки инвеститор)** – Извршен преглед на градежниот дел од Проектната Програма за спојување на ТС Стипион на 400 kV ДВ ТС Штип – ТС Врање и испратен на преглед од ОПМ. Доставен опфат за ФЕЦ.
 74. **Приклучок на ФЕЦ Долни Балван (стратешки инвеститор)** – Нема активности.
 75. **Приклучок на ФЕЦ Сушево 1** - Нема активности.

76. **Приклучок на ФЕЦ Добромири** – Нема активности.
77. **Приклучок на ФЕЦ Пехчево (стратешки инвеститор)** – Инвеститорот достави идеен проект за изградба на ТС Пехчево и приклучен вод. Доставен на интерен преглед идеен проект за изградба на ТС Пехчево и приклучен вод
78. **Приклучок на ФЕЦ Готен** – Нема активности.
79. **Приклучок на ФЕЦ Сушево 2** – Нема активности.
80. **Приклучок на ФЕЦ Слатина** – Нема активности.
81. **Приклучок на ФЕЦ Димонце** – Инвеститорот достави Барање за продолжување на постапка.
82. **Приклучок на ФЕЦ Бања** – Нема активности.
83. **Приклучок на ФЕЦ Сушево ГИМ** – Нема активности.
84. **Приклучок на ФЕЦ Арматуш 2** – Нема активности.
85. **Приклучок на ФЕЦ Пробиштип 2** – Добиена информација од СПОР дека им е доставен предлог Договор за спојување на ФЕЦ Пробиштип 2 и ФЕЦ Соколарци на преглед. Испратени забелешки од СПОР од одржаниот состанок со инвеститорите.
86. **Приклучок на ФЕЦ Битола 4** – Нема активности.
87. **Приклучок на ФЕЦ Балдовенци(стратешки инвеститор)** – Нема активности.
88. **Приклучок на ФЕЦ Убого** – Нема активности.
89. **Приклучок на ФЕЦ Стругово** - Нема активности..
90. **Приклучок на ФЕЦ Неготино** – Нема активности.
91. **Приклучок на ФЕЦ Демир Капија** - Барање за продолжување на постапка
92. **Приклучок на ФЕЦ Дуброво 2** - Нема активности.
93. **Приклучок на ФЕЦ Пелагонија 1** - Нема активности.
94. **Приклучок на ФЕЦ Трооло** – Нема активности.
95. **Приклучок на ФЕЦ Фотоника** – Нема активности.
96. **Приклучок на ФЕЦ Сушево 3** – Нема активности.
97. **Приклучок на ФЕЦ Мегленци** – Нема активности.
98. **Приклучок на ФЕЦ Соколарци** – Добиена информација од СПОР дека им е доставен предлог Договор за спојување на ФЕЦ Пробиштип 2 и ФЕЦ Соколарци на преглед. Испратени забелешки од СПОР од одржаниот состанок со инвеститорите.
99. **Приклучок на ФЕЦ Чардаклија** – Нема активности..
100. **Приклучок на ФЕЦ Кривогаштани** - Нема активности..
101. **Приклучок на ФЕЦ Брод Гнеотино** – Нема активности.
102. **Приклучок на ФЕЦ Гнеотино** – Нема активности.
103. **Приклучок на ФЕЦ Пелагонија** – Нема активности.
104. **Приклучок на ФЕЦ Свети Николе** – Нема активности.
105. **Приклучок на ФЕЦ Сушица** – Нема активности.
106. **Приклучок на ФЕЦ Копаница** – Нема активности.
107. **Приклучок на ФЕЦ Пелагонија 2** – Барање за припрема на ф-ра за доплата на Анализа за приклучување до СФР, испратена авансна фактура бр.287/2024 за доплата и извршена уплата по фактура бр.287/2024.
108. **Приклучок на ФЕЦ Веселчани** - Нема активности..
109. **Приклучок на ФЕЦ Дебрца** – Информација од инвеститорот на испратен допис со барање за дополнителна фактура за доплата 25% на Анализата за приклучување. Фактурата за доплата од 25% изработена и дадена на потпис 11.09.2024 година. Барање од Инвеститор за фактура за доплата на изработената Анализа за приклучување.
110. **Приклучок на ФЕЦ Амзабегово** – Прифатена анализата од страна на инвеститор преку архива. Барање за припрема на ф-ра за доплата на Анализа за приклучување до СФР, испратена кон инвеститор авансна фактура бр.288/2024 и извршена уплата по фактура бр.288/2024.
111. **Приклучок на ФЕЦ Долани** - Доставени слики од локација за ФЕЦ. Доставени варијанти за приклучување до инвеститори прифатени од инвеститорот. Барање припрема на авансна фактура за

изработка на Анализа за приклучување и испратена кон инвеститор авансна фактура бр.290/2024 и извршена уплата по фактура бр.290/2024.

112. **Приклучок на ФЕЦ Нова Брезница** – Нема активности.
113. **Приклучок на ФЕЦ Извор** – Нема активности.
114. **Приклучок на ФЕЦ Куманово 1** – Нема активности.
115. **Приклучок на ФЕЦ Куманово 2** – Нема активности.
116. **Приклучок на ФЕЦ и Биогаз Бистренци** – Нема активности.
117. **Приклучок на ФЕЦ Дабиље – Струмица** – Нема активности.
118. **Приклучок на ФЕЦ Гарниково** - Нема активности..
119. **Приклучок на ФЕЦ Пенуш** – Нема активности..
120. **Приклучок на ФЕЦ Осломеј 20** - Нема активности.
121. **Приклучок на ФЕЦ Згрополци** -
122. **Приклучок на ФЕЦ Штип** - Нема активности.
123. **Приклучок на ФЕЦ Уланци 1** - Инвеститорот достави електронски податоци за барање за приклучување. Испратен одговор до инвеститорот со опис на постапката за приклучување. Корекција на дополнителна документација. Доставена документација со извршени промени.
124. **Приклучок на ФЕЦ Уланци 2** - Инвеститорот достави електронски податоци за барање за приклучување. Испратен одговор до инвеститорот со опис на постапката за приклучување. Корекција на дополнителна документација. Доставена документација со извршени промени.
125. **Приклучок на ФЕЦ Демир Капија 2** - Доставено е Барање за приклучување на преносна мрежа (БСП) со пропратна документација.
126. **Приклучок на ФЕЦ Пестришино** - Нема активности.

Ветерни Електрични Централни (ВЕЦ) на електропреносна мрежа

МЕПСО		Инвеститор	Тип на приклучок	Регион	Номинална моќност	Фаза
ВЕЦ - Ветерни Електрични Централни						
1	ВЕЦ Богданци	ЕСМ	ВЕЦ	Богданци	37.0	6 Фаза - Завршна фаза
2	ВЕЦ Богословец	ТХОР ИМПЕКС	ВЕЦ	Свети Николе	36.0	6 Фаза - Завршна фаза
3	ВЕЦ Демир Капија - Дрен 2	КАЛТУН ЕНЕРѢИ	ВЕЦ	Демир Капија	44.0	6 Фаза - Завршна фаза
	3			Вкупно	117.0	6 Фаза - Завршна фаза
	0			Вкупно	0.0	5 Фаза - Изградба и ставање под напон
4	ВЕЦ Миравци 1А	ЕСМ	ВЕЦ	Валандово	14.0	4 Фаза Договор за приклучување и техничка документација
	1			Вкупно	14.0	4 Фаза Договор за приклучување и техничка документација
	0			Вкупно	0.0	3 Фаза - Овластување, Студија и РСППМ
5	ВЕЦ Рамно	Сојак	ВЕЦ	Куманово	50.0	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
6	ВЕЦ Казандол	ППЕМ Брусселс	ВЕЦ	Валандово	59.4	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
7	ВЕЦ Кичево	Кичево Винд	ВЕЦ	Кичево	35.0	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
8	ВЕЦ Штип	Инвалл МАК ДООЕЛ	ВЕЦ	Штип	400.0	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
9	ВЕЦ Плаке	M-V ENERDZI KICHEVO (M-V ЕНЕРѢИ)	ВЕЦ	Ресен	70.0	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
	5			Вкупно	614.4	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
10	ВЕЦ Вирови	wbd Adria	ВЕЦ	Куманово	414.0	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
11	ВЕЦ Копришница	Пера ЕнерѢи	ВЕЦ	Демир Капија	40.0	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
12	ВЕЦ Петрово	Пера ЕнерѢи	ВЕЦ	Демир Капија	40.0	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
13	ВЕЦ Крушево	ЕОЛ ЕнерѢе Кичево	ВЕЦ	Крушево	105.0	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
14	ВЕЦ Вирово	Вертекс ЕнерѢи	ВЕЦ	Ресен	50.0	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
15	ВЕЦ Скопска Црна Гора	Јаном ОЕ Алфа ДООЕЛ	ВЕЦ	Скопје	193.0	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
	5			Вкупно	842.0	2 Фаза Анализа за приклучување и прелиминарна согласност
16	ВЕЦ Дојран 1	Сојак	ВЕЦ	Дојран	50.0	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
17	ВЕЦ Дојран 2	Сојак	ВЕЦ	Дојран	50.0	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
18	ВЕЦ Прилеп	Енимас ДООЕЛ Скопје	ВЕЦ	Прилеп	47.2	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
19	ВЕЦ Подгарина	Мар ЕнерѢи	ВЕЦ	Скопје	50.0	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
20	ВЕЦ Пелагонија	Артемис Винд ДОО	ВЕЦ	Прилеп	50.2	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
21	ВЕЦ Куманово	Северница ДООЕЛ Скопје	ВЕЦ	Прилеп	350.0	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
	6			Вкупно	597.4	1 Фаза - Барање за приклучување, ВП
22	ВЕЦ Миравци 1Б	ЕСМ	ВЕЦ	Валандово	36.0	0 Фаза - Идеја
23	ВЕЦ Миравци 2	ЕСМ	ВЕЦ	Валандово	50.0	0 Фаза - Идеја
24	ВЕЦ Богданци 1Б	ЕСМ	ВЕЦ	Валандово	13.0	0 Фаза - Идеја
25	ВЕЦ Богданци 2	ЕСМ	ВЕЦ	Валандово	50.0	0 Фаза - Идеја
	4			Вкупно	149.0	0 Фаза - Идеја
	24		ВЕЦ	Вкупно	2,334	

23. Приклучок на ВЕЦ Богданци – Нема активности.
24. Приклучок на ВЕЦ Богословец - Извршена финансвоа проверка на финансвите картици за извршените уплати и обврските кои остануваат согласно Договорот за приклучување. Барање за припрема фактура за наплата на извршени услуги за супервизија на градба на приклучок, испратена кон инвеститор авансна фактура бр.292/2024 и извршена уплата по фактура бр.292/2024.
25. Приклучокот на ВЕЦ Демир Капија(Дрен) и ВЕЦ Дрен 2(втора фаза) – По известување дека не е извршена уплата на ф-ра за преглед на техничка документација е извршена уплата за преглед на

техничка документација. **Изведба на приклучокот** - SAT на опремата за мерење на електрична енергија. Проектите на изведена состојба за секундарната опрема за поле 110 kV ДВ поле А1 во ТС Дуброво – приклучок на ВЕЦ Демир Капија(Дрен) доставени се до РГ на МЕПСО за проверка и потврда. Испратени забелешки по направената споредба на работната верзија на Деталниот проект од FAT и SAT испитувањата со Проектот на изведена состојба за Ормарот за управување(СС1_Ормар за управување). Изведувачот го достави проектот на изведба за управување со имплементирани забелешки. Извршен преглед од МЕПСО и доставени се повторни забелешки. Испратен до инвеститорот извештај со забелешки од проверката на изведените работи од релејната заштита и AC/DC напојувањето. Извршен преглед и потврдено дека се отстранети забелешките од релејната заштита.Изведувачот достави одговор за имплементирање на забелешки од проверката на изведените работи од релејната заштита и AC/DC напојувањето. Добиен извештај од извршениот увид на изведбата на градежните работи на приклучокот. Извршени посети на ВЕЦ Демир Капија(Дрен) и ТС Дрен на Службата за приклучоци и на членови од РГ на МЕПСО.

- **Интерен технички преглед на приклучокот** - Доставена до РГ на МЕПСО на преглед бараната и доставена од инвеститорот техничка документација потребна за интерен технички преглед. Извршен интерен технички преглед на приклучокот на 21.11.2024 година и потпишан записник од интерниот технички преглед. Врз основа на забелешките од записникот од интерниот технички преглед, инвеститорот/изведувачот: дополнително ги достави сите SAT потпишани протоколи, документација за управување и одржување на опремата, FAT и SAT за ВН опрема на приклучокот и на 110 kV ДВ поле во ТС Дрен, технички извештај, извршено фарбање на оградата. Изведувачот ги достави проектите на изведена состојба на секундарната опрема со имплементирани забелешки од записникот.Проверено е и потврдени се проектите. Инвеститорот го достави извештајот од надзорот на градба. Испратена информација до МЕПСО, инвеститор, изведувач и надзор на градба информација од извршениот интерен технички преглед со заверен Записник од интерен технички преглед (арх.бр.11-7563 од 26.11.2024) и линк на комплетната техничка документација со потврда дека приклучокот може да се стави под напон.
- **Ставање под напон на приклучокот и на ТС Дрен** - Инвеститорот достави барање за ставање под напон на приклучокот по извршениот интерен технички преглед(арх.бр.11-7668 од 29.11.2024) и побара информација за постапката. Изведувачот достави документација за радијалната 110 kV врска (ДВ + кабел) и е испратена на преглед до ОПМ.Побарано е од изведувачот и ги достави завршни извештаи од изведувачот и надзорот на радијалната 110 kV врска (ДВ + кабел). Изведувачот го достави проектот на изведена состојба – градежен проект со имплементирани измени на преглед и истиот е потврден по извршениот.
- Известување до инвеститор за Постапката за ставање под напон на приклучокот на ВЕЦ Демир Капија(Дрен) и времена работа на ВЕЦ Демир Капија(Дрен). Инвеститорот ги достави извештаите од надзорот на радијалната 110 kV врска (ДВ + кабел) и истите се проверени и потврдени. Инвеститорот ја достави добиента лиценца за пробна работа на ВЕЦ Дрен 2 (10 MW). Испратена информација до ОЕПС да го воведат инвеститорот во постапката за потпишување на Договорот з акористење на преносна мрежа. Информација до РГ на МЕПСО со комплетирање на документацијата која недостасуваше согласно забелешките од записникот од интерниот технички преглед. По исполнување на постапката двострано е потпишан Договорот за користење на преносна мрежа. Побарано одНДЦ да се отвори налог за ставање под напон на приклучокот на ВЕЦ Демир Капија(Дрен). Информација до МЕПСО, инвеститор, изведувач и надзор дека на ден 27.12.2024 година се стави под напон приклучокот на ВЕЦ Демир Капија(Дрен) – 110 kV далекуводно поле Е1 во ТС Дуброво и се приклучи 110 kV радијална врска (кабел +далековод) во празен од.
- Инвеститорот достави барање за ставање под напон на ТС Дрен во ВЕЦ Демир Капија(Дрен) на 30.12.2024. Побарано од НДЦ да се отвори налог за ставање под напон на ТС Дрен во ВЕЦ Демир Капија(Дрен) за тестирање на опремата од ТС. Информација до МЕПСО, инвеститор, изведувач и надзор дека на ден 30.12.2024 година се стави под напон ТС Дрен во ВЕЦ Демир Капија(Дрен) за тестирање на опремата од ТС. Инвеститорот достави барање за повторно ставање под напон на ТС Дрен во ВЕЦ Демир Капија(Дрен) на 02.01.2025.

26. **Приклучок на ВЕЦ Миравци 1А** - Одржан состанок со ЕСМ во врска активностите кои треба да ги превземе ЕСМ за постапката за приклучување на ВЕЦ Миравци поради истечен рокот на важност од 5 години на Решението за согласност за приклучување (арх.бр.02-5940 од 04.11.2019).
27. **Приклучок на ВЕЦ Рамно** - Нема активности.
28. **Приклучок на ВЕЦ Казандол** - Одржан состанок со инвеститорот во врска барањето од инвеститорот за припрема на техничка документација на радијалниот 110 kV ДВ.
29. **Приклучок на ВЕЦ Кичево** - Нема активности.
30. **Приклучок на ВЕЦ Штип** – Доставено барање за информација за постоен 400 kV далекувод. Испратен одговор на барањето за информација. Доставена предлог траса за приклучен вод. Одржан состанок во врска со изработка на проектна програма.
31. **Приклучок на ВЕЦ Плаке** – Нема активности.
32. **Приклучок на ВЕЦ Вирови (стратешки инвеститор)** - Барање од инвеститор за став од страна на кабинет во врска со Прелиминарна согласност за приклучување
33. **Приклучок на ВЕЦ Копришница** - Нема активности.
34. **Приклучок на ВЕЦ Петрово** - Нема активности.
35. **Приклучок на ВЕЦ Крушево** – Нема активности.
36. **Приклучок на ВЕЦ Вирово** - Инвеститорот испрати до Кабинет на ГД допис со барање за авансна фактура за Анализата за приклучување. Барањето за припрема на авансна Фактура е изработена и дадена на потпис во Кабинет на ГД, е потпишано и е испратено до СФР. Испратена кон инвеститор авансна фактура бр.291/2024 за изработка на Анализа за приклучување и е извршена уплата по фактура бр.291/2024
37. **Приклучок на ВЕЦ Скопска Црна Гора** - Доставено решение и идеен проект за поставување на мерен столб. Неуспешен теренски увид поради градежни работи на пристапен пат. Изработени варијанти за приклучување, доставени на преглед и добиен одговор до СПРА. Доставени варијанти за приклучување до инвеститорот. Потврдени варијанти за приклучување и доставени податоци потребни за изработка на фактура. Изработено барање за изработка на аванска фактура и дадена на потпис во Кабинет на ГД.
38. **Приклучок на ВЕЦ Дојран 1** - Нема активности.
39. **Приклучок на ВЕЦ Дојран 2** - Нема активности.
40. **Приклучок на ВЕЦ Прилеп (стратешки инвеститор)** - Нема активности.
41. **Приклучок на ВЕЦ Пелагонија** - Доставени дополнителни податоци. Доставени мерења од мерно место за потенцијал на ветер . Испратени забелешки по извршениот преглед и побарани дополнителни податоци. Инвеститорот достави корективни податоци со појаснување. Испратени мерењата од мерен столб во ВП Пелагонија за период 11/2024 (01.11-05.12.2024). Испратени фотографии од мерен столб.
42. **Приклучок на ВЕЦ Подгарина** - Нема активности.
43. **Приклучок на ВЕЦ Куманово** - Нема активности.
44. **Приклучок на ВЕЦ Богданци 2** - Нема активности.

Активности согласно нови барања за приклучување на преносна мрежа

Одржани состаноци за приклучоци

- Одржани состаноци/комуникации со домашни, странски и стратешки инвеститори (корисници) - Нема активности.а.
- Одржани интерни состаноци - Нема активности.

Информација и извештаи за приклучоци

- Пристигнати прашања од ОЈО за состојба на приклучоците. Доставен одговор на прашањата од Службата за приклучоци и ССПРА до СПОР. Преглед на дописот до ОЈО со одговори на поставените прашања доставен од СПОР. Одржан работен состанок со претставници на ОЈО.
- Побарани и доставени до раководителот на ОРИ податоци за приклучоците на ОИЕ.
- Побарани и доставени до раководителот на ОРИ одговор на прашање за приклучоците на ОИЕ.
- Побаран од раководителот на ОРИ да се достави квартален извештај Q3 од Службата за приклучоци.
- Доставен кварталниот извештај Q3 за Службата за приклучоци до раководителот на ОРИ.

Информација за примени уплати по фактури за наплата на фиксни трошоци

Приклучок	Инвеститор	Постапка	Ф-ра број	Датум на плаќање	Износ	Износ со ДДВ
БССЕЕ Куманово	ИЕ-ЕНЕРѢИ ДООЕЛ С копје	Анализа	289/2024	04-12-24	453,848 ден.	535,541 ден.
ФЕЦ Амзабегово	И и Д БАЛКАН	Анализа	288/2024	04-12-24	205,097 ден.	242,014 ден.
ФЕЦ Долани	БИГ ЕнерѢи солутионс	Анализа	290/2024	11-12-24	615,293 ден.	726,046 ден.
ВЕЦ Вирово	Вертекс енерѢи ДООЕЛ Скопје	Анализа	291/2024	06-12-24	453,848 ден.	535,541 ден.
ФЕЦ Пробиштип 1	СКАЈ Солар	Студија	286/2024	27-11-24	453,847 ден.	535,539 ден.
ВЕЦ Богословец	ТХОР ИМПЕКС	супервизија на градба	292/2024	05-12-24	272,595 ден.	321,662 ден.
					Вкупно Q4	2,896,343 ден.

Останати активности

Мрежни правила за пренос на електрична енерѢија

- Нема активности.

Закон за енерѢетика

- Добиен предлог Законот за енерѢетика и забелешките од сите работни групи.
- Добиен комплетниот текст на Законот за енерѢетика со сите забелешки доставени во првиот циклус на ревизија со заинтересираните страни од енерѢетскиот циклус.
- Добиена покана и работни документи за Законот за ОИЕ
- Добиена првична драфт верзија од Законот за енерѢетика.
- До работната група на МЕПСО доставена дополна на Законот за ЕнерѢетика во врска со Складиштата за ЕЕ.

Развоен план на преносна мрежа 2025 – 2034

- Побаран од раководителот на ОРИ да се спреми делот за приклучоци од Развојниот план.
- Доставен до раководителот на ОРИ делот за приклучоци од Развојниот план.

План за работа за 2025 година

- Побарано од раководителот на ОРИ да се достави план за работа за 2025 година.
- Доставен до раководителот на ОРИ планот за работа на Службата за приклучоци за 2025 година.

Надзор на градба на ДВ

- Испратени информации до изведувачот дека до комисијата за надзор не се пристигнати ситуации во врска со Надзор над градба на електроенергетски објекти, Дел 1-110 kV ДВ Битола 1 – ТС Прилеп 1, Дел 2-110 kV ДВ ТС Велес – ТС Овче Поле и Дел 4 - 110 kV ДВ ТС Штип - ТС Овче Поле. Најпрво треба да се примени реку Архива и комисијата да ги добие преку СФР.
- Испратени информации дека се пристигнати преку архива, Дел 1-110 kV ДВ Битола 1 – ТС Прилеп 1, Дел 2-110 kV ДВ ТС Велес – ТС Овче Поле и Дел 4 - 110 kV ДВ ТС Штип - ТС Овче Поле. Истите ќе се достават до СФР кои треба да ги достават на преглед на комисијата.

Регулаторна комисија за енергетика

- Состанок со ЕВН за приклучувања на ФЕЦ -и во ТС Сушица и потребата од поставување втор ТР во ТС Сушица.

Присуство на работилници, советувања и други состаноци

- Посета на саемот ЕНЕРГО ТЕХНОМА 2024 во Скопје.
- Присуство на конференција на МАРЕС.
- Присуство на конференција „Модернизација на инфраструктурата за обновливи извори на енергија во Северна Македонија“.

СЛУЖБА ЗА КВАЛИТЕТ, ЖИВОТНА СРЕДИНА И СТАНДАРДИЗАЦИЈА

Систем за управување со квалитет

Следење и унапредување на Системот согласно меѓународниот стандард ISO 9001:2015. Изготвување и комплетирање на целокупната документација (извештаи, мастер листи на документи, мастер листи на записи, дистрибутивни листи, политика за квалитет и сл.) посета на Трафостаници поради Интерни проверки кои се во тек согласно барањата на системот на менаџмент со квалитет односно стандардот ISO 9001:2015 на следниве процедури:

МЕ-ПР-ПЛ-02 Планирање аукција, МЕ-ПР-ПР-01 Преглед на раководството, МЕ-ПР-МЕ-01 Автоматска аквизиција и процесирање на податоци за броила (мерење), МЕ-ПР-SF6-01 Безбедно постапување со SF6 gas, МЕ-ПР-ГИП-01 Годишна инвестициона програма, МЕ-ПР-ИП-01 Интерна проверка, МЕ-ПР-КД-01 Контрола на документи, МЕ-ПР-КЗ-01 Контрола на записи, МЕ-ПР-КМ-01 Корективна мерка, МЕ-ПР-КП-01 Менаџмент со квалитет во инвестициски проекти за електропреносниот систем, МЕ-ПР-НАМ-01 Мали набавки, МЕ-ПР-НА-01 Набавки, МЕ-ПР-ОБ-01 Обука, МЕ-ПР-ОД-01 Одржување на далекуводи, МЕ-ПР-ОО-01 Одржување на опрема, МЕ-ПР-ОТ-01 Одржување на трафостаници, МЕ-ПР-УП-01 Планирање дневно, МЕ-ПР-ПРПС-01 Планирање на развојот на преносниот систем, МЕ-ПР-РУ-01 Реализација на услуга, МЕ-ПР-ПЗ-01 Релејна заштита и секундарни врски, МЕ-ПР-РП-01 Ревитализација на електроенергетски постројки, МЕ-ПР-РПМ-01 Ризици и нивна анализа, МЕ-ПР-АК-01 Акаунтинг (Accounting), МЕ-ПР-СО-01 Самооценување, МЕ-ПР-КО-01 Калибрација на опрема, МЕ-ПР-ЕЕК-01 Процедура за купопродажба на електрична енергија за компензација на несаканите отстапувања на контролната област управувана од страна на АД МЕПСО; МЕ-ПР-СР 01 Процедура за набавка на aFRR балансен капацитет и aFRR балансна енергија за секундарна регулација; МЕ-ПР-ТР-01 Процедура за набавка на mFRR балансен капацитет и mFRR балансна енергија за терциерна регулација; МЕ-ПР-ЕЕЗ-01 Процедура за набавка на електрична енергија за покривање на загубите во електропреносната мрежа управувана од страна на АД МЕПСО.

Посета на трафостаници и подготовка на носителите на процеси за екстерни надзорни проверки на менаџмент системот согласно меѓународниот стандард ISO 9001:2015.

Реализирани се екстерните надзорни проверки на менаџмент системот согласно меѓународниот стандард ISO 9001:2015, во дирекција со сите носители на процеси, и со посета на ТС Кавадарци и ТС Дуброво.

Реализирани интерни проверки на менаџмент системот согласно меѓународниот стандард ISO 9001:2015,.

Управување и заштита на животната средина

Изготвен ГОДИШЕН ИЗВЕШТАЈ за животна средина, здравје и социоаспектите до Европска банка за обнова и развој (Annual Environmental Health & Safety Social Report) за следниве проекти:

- 110kV ДВ и програма за надградба на трансформаторски станици (Rehabilitation and Control Project – Annual Environmental, Health and Safety Report);
- 400kV далекувод ТС Битола 2 – Македонско – Албанска граница и ТС 400/110kV Охрид (Macedonia – Albania Transmission Phase 1 – Annual Environmental, Health and Safety Report).
- Започната постапка за ЈН Транзиција на Систем за менаџмент на животна средина од ISO 14001:2004 во ISO 14001:2015.
- Потпишан Договор за јавна набавка на услуги – Транзиција на систем за менаџмент на животна средина од ISO 14001:2004 во ISO 14001:2015 и во тек е негова реализација
- Корегиран ГОДИШЕН ИЗВЕШТАЈ за животна средина, безбедност, здравје и социоаспектите до Европска банка за обнова и развој (Annual Environmental Health & Safety Social Report) за проектот 110 kV ДВ и програма за надградба на трансформаторски станици Rehabilitation and Control Project- Annual Environmental, Health and Safety Report
- Поднесени и усвоени од Управен Одбор Ревизија 4 на Политика за заштита на животна средина на АД МЕПСО, Прирачник на систем за управување со заштита на животна средина и 18 процедури во систем за управување со заштита на ЖС согласно принципите на ISO 14001
- Презентација од Обуката на систем за менаџмент со животна средина согласно барањата на Стандардот ISO 14001: 2015.
- Обука за интерни проверувачи согласно барањата на стандардот ISO14001:2015.
- Завршена јавна набавка Транзиција на систем за менаџмент на животна средина од ISO 14001:2004 во ISO 14001:2015.
- Пополнет Прашалник за трошоци за заштита на животна средина од АД МЕПСО за 2023 год.
- Барање за започнување на постапка за јавна набавка за Мерење на електромагнетно нејонизирачко зрачење на 400 kV ДВ ТС Штип македонско-српска од аспект на заштита на животната средина
- Барање за започнување на постапка за јавна набавка за Мерење на електромагнетно нејонизирачко зрачење на 2x110 KW ДВ ТС Битола 3- ТС Битола 4 од аспект на заштита на животната средина
- Барање за започнување на постапка за јавна набавка за Мерење на електромагнетно нејонизирачко зрачење на 110 KW ДВ ТС Скопје 1-ТС Југохром -ТС Тетово 1 од аспект на заштита на животната средина

Стандардизација, стандарди и стандардизациони документи

- Обезбедување на стандарди за потребите на имплементација на Систем за информациска безбедност:
 - MKC EN ISO 22301:2020 Information security, cybersecurity and privacy protection - Information security management systems - Requirements (ISO/IEC 27001:2022)
 - MKC EN ISO/IEC 27002:2023 Information security, cybersecurity and privacy protection - Information security controls (ISO/IEC 27002:2022)
 - MKC EN ISO 22301:2020 Безбедност и отпорност - Системи за управување со континуитет во работењето - Барања (ISO 22301: 2019) Security and resilience - Business continuity management systems - Requirements (ISO 22301:2019)
 - MKC ISO/IEC 20000-1:2021 Информациска технологија – Управување со услуги -- Дел 1: Барања за систем за управување со услуги Information technology — Service management — Part 1: Service management system requirements
 - MKC ISO/IEC 27032:2023 Cybersecurity — Guidelines for Internet security
 - MKC ISO/IEC 27005:2024 Information security, cybersecurity and privacy protection — Guidance on managing information security risks
 - MKC ISO/IEC 27004:2024 Information technology — Security techniques — Information security management — Monitoring, measurement, analysis and evaluation
 - MKC ISO/IEC 27003:2024 Information technology — Security techniques — Information security management systems — Guidance
 - MKC EN ISO/IEC 17024:2012 Conformity assessment - General requirements for bodies operating certification of persons (ISO/IEC 17024:2012)
 - MKC EN ISO/IEC 17021-1:2016 Conformity assessment - Requirements for bodies providing audit and certification of management systems - Part 1: Requirements (ISO/IEC 17021-1:2015)
 - MKC EN ISO/IEC 17021-3:2019 Conformity assessment - Requirements for bodies providing audit and certification of management systems - Part 3: Competence requirements for auditing and certification of quality management systems (ISO/IEC 17021-3:2017)
 - MKC EN ISO/IEC 17021-2:2019 Conformity assessment - Requirements for bodies providing audit and certification of management systems - Part 2: Competence requirements for auditing and certification of environmental management systems (ISO/IEC 17021-2:2016)
 - MKC EN ISO/IEC 17021-10:2020 Conformity assessment — Requirements for bodies providing audit and certification of management systems — Part 10: Competence requirements for auditing and certification of occupational health and safety management systems
 - MKC EN ISO/IEC 17011:2018 Conformity assessment - Requirements for accreditation bodies accrediting conformity assessment bodies (ISO/IEC 17011:2017)
 - ISO/IEC TS 17021-4:2013 Conformity assessment — Requirements for bodies providing audit and certification of management systems — Part 4: Competence requirements for auditing and certification of event sustainability management systems
 - MKTC ISO/IEC TS 17021-5:2015 Conformity assessment — Requirements for bodies providing audit and certification of management systems — Part 5: Competence requirements for auditing and certification of asset management systems
 - ISO/IEC TS 17021-6:2014 Conformity assessment — Requirements for bodies providing audit and certification of management systems — Part 6: Competence requirements for auditing and certification of business continuity management systems

- ISO/IEC TS 17021-7:2014 Conformity assessment — Requirements for bodies providing audit and certification of management systems — Part 7: Competence requirements for auditing and certification of road traffic safety management systems
- **МКС EN ISO 14064-3:2019** Greenhouse gases - Part 3: Specification with guidance for the verification and validation of greenhouse gas statements (ISO 14064-3:2019)
- **МКС EN ISO 14064-2:2019** Greenhouse gases - Part 2: Specification with guidance at the project level for quantification, monitoring and reporting of greenhouse gas emission reductions or removal enhancements (ISO 14064-2:2019)
- **Стандардизација во јавните набавки за осигурување.**
 - Проверки на запазувањето на стандардите и стандардизационите документи во јавните набавки за потребни во работењето на АД МЕПСО.
 - Стандардизација во јавните набавки за осигурување и испитување на опрема.
 - Проверки на запазувањето на стандардите и стандардизационите документи во јавните набавки за потребни во работењето на АД МЕПСО.

Развој и унапредување на стандардизацијата во АД МЕПСО

- Поднесување на барање до Институт за стандардизација за усвојување на меѓународни стандарди како национални, и тоа: ISO/IEC 27003, ISO/IEC 27004 I ISO/IEC 27005,
- Усвоено барање од АД МЕПСО до Институт за стандардизација за усвојување на меѓународни стандарди како национални, и тоа: ISO/IEC 27003, ISO/IEC 27004 I ISO/IEC 27005,
- Институт за стандардизација, членство на ТК 9, седница за:
 - Во врска со ISO/TS 10020 (Quality management systems — Organizational change management — Processes), ISO 18091:2019 (Quality management systems — Guidelines for the application of ISO 9001 in local government) и ISO/FDIS 10009 “Quality management — Guidance for quality tools and their application.
 - Во врска со работна група ISO/TC 176/SC 3/WG 24 за стандардот ISO 10009 “Quality management — Guidance for quality tools and their application. Разгледување и изјаснување за стандард ISO/DIS 54002 (Quality management systems - Guidelines for the application of ISO 9001 in police organizations).
 - Усвојување на стандардите МКС ISO 45004:2024 и МКС ISO 37001:2017/Amd 1: 2024

Системи по Стандард (ISO 50001:2018, ISO 9001:2015, ISO 17025:2018 и ISO 27001:2018

- Подготовка за имплементација на барањата на стандардот **ISO 27001:2018, Допис до УО со арх.бр.11-1338 од 07.02.2024,**
- Обука на интерни проверувачи за ISO 27001:2018 – **онлајн од 25-29.03.2024,**
- Подготовка на материја за преглед на раководството за системот за квалитет и системот за менаџмент на енергија.
- Подготовка на материјал за усвојување на нова процедура за проверка и ликвидација на влезни денарски фактури по ЈН, со арх.бр. 11-860/1 од 24.01.2024,
- Следење на јавна набавка за Транзиција на документација за менаџмент со ризици од стандард ISO 31000:2009 кон ISO 31000:2018, Допис до УО со арх.бр.11-620 од 18.01.2024 и со арх.бр.11-481 од 18.01.2024,

- Подготовка за барање за јавна набавка за Транзиција на документација за менаџмент со животна средина од стандард ISO 14001:2004 кон ISO 14001:2015, Допис до УО со арх.бр.05-1641 од 16.02.2024,
- Подготовка за барање за јавна набавка за имплементација на барањата на стандардот ISO 27001:2018,
- Подготовка за барање за јавна набавка за Проекти за реконструкција и санација на командни згради во трафостаници,
- Учество во работна група за реконструкција на управна зграда.
- Обука на интерни проверувачи за ISO 27001:2022
- Подготовка на материјал за преглед на раководството за системот за квалитет и системот за менаџмент на енергија,
- Подготовка на материјал за преглед на раководство за ISO 9001:2015 и ISO 50001:2018
- Завршена надзорна проверка на ISO 9001:2015 и ISO 50001:2018
- Повторена постапка за подготовка за имплементација на барањата на стандардот ISO 27001:2018
- Барање за започнување на Проект за реконструкција и санација на командни згради во трафостаници за подобрување на енергетски карактеристики, интеграција на обновливи извори на енергија и намалување на емисии на CO₂
- Следење на јавна набавка за имплементација на барањата на стандардот ISO 27001:2018
- Следење на јавна набавка за започнување на Проект за реконструкција и санација на командни згради во трафостаници за подобрување на енергетски карактеристики, интеграција на обновливи извори на енергија и намалување на емисии на CO₂

Развој и унапредување на човечки ресурси во областа на стандардизацијата во АД МЕПСО

- Обука на вработени за ISO 31000:2018, Допис со арх.бр.04-1281 од 06.02.2024.
- Обука на вработени за проверувачи за стандард ISO 27001:2022,
- Учество на “Национален настан за зајакнување на свеста – имплементација на ISO 50001 како алатка за заштеда на енергија и енергетска ефикасност” на 22 мај 2024 година во Сојузот на стопански комори на Македонија – Скопје

СЛУЖБА ЗА ГИС И ГЕОДЕТСКИ РАБОТИ

Е-Урбанизам

- Изработени се вкупно 427 предмети по пристигнати Барања за податоци и информации за постојни и ново планирани електроенергетски објекти сопственост на АД МЕПСО преку системот Е-Урбанизам..

ПРОЕКТИ

Проект “Зајакнување на преносната мрежа во Југоисточен регион”

- Одржани се месечни состаноци Консултантот и Проектантотот
- Проверка на геодетски елаборати за експропријација и дадени забелешки
- Проверка на урбанистичките и идејните проекти по дадени забелешки
- Проверка на геодетски елаборати за експропријација по дадени забелешки

Проект “Паметно одржување и управување со средства Asset Management”

- Воведување на Изведувач во работа
- Одржани се работни состаноци
- Утврдување на динамички план за реализација

Проект “Избор на консултант за потребите на проект за изградба на 400 kV интерконекција Македонија-Албанија”

- Одржани се состаноци со Работната група
- Преглед на доставени Понуди

Проект “Изградба на ДВ 110 kV ТС Скопје 4 - ТС Велес 1”

- Одржани се месечни состаноци со Изведувачот

Проект “Договор за реконструкција на административна зграда на АД МЕПСО”

- Поништена е постапката

Проект “Реконструкција и санација на командни згради во ТС за подобрување на енергетски карактеристики, интеграција на обновливи извори на енергија и намалување на емисии на CO₂”

- Одржани се работни состаноци
- Подготовка на тендерска документација за изведба на Надзор

Проект “Реконструкција на административна зграда на АД МЕПСО”

- Одржани се подготвителни состаноци
- Подготовка на тендерска документација

ГИС портал

- Тековно ажурирање на ДВ-и и ТС-и во AutoCAD
- Тековно одржување на апликацијата за ГИС со внесување/ажурирање на нови и постоечки податоци за ДВ-и и ТС-и
- Подготовка на ГИС податоци како техничка поддршка на сектор ОПМ.
- Поддршка на Служба за приклучоци со ажурирање на барани информации на ГИС WEB апликацијата.
- Креирање на нови кориснички профили и пререгистрација на постоечки кориснички профили на новата ГИС WEB апликација.
- Тековно одржување на постоечката ГИС WEB апликација со ажурирање на податоци за постоечки и новопланирани електроенергетски објекти сопственост на АД МЕПСО.

ГУП

- Учество во Координативно тело за следење на изработка на Генерален урбанистички план на Град Скопје 2022-2032.

Останати активности

- Потпишана Рамковна спогодба за јавна набавка на услуги.Спроведени се три единечни договори.
- Доделени се поединечни нарачки по Договор за услуги-Изработка на геодетски елаборати за посебни намени:
 - Нарачка бр.1- Геодетски елаборат за нумерички податоци за градежно земјиште сопственост на Р.С.М за 400 kV ДВ ТС Штип – македонско / српска граница
 - Нарачка бр.2- Геодетски елаборат за премер на енергетски надземен инфраструктурен објект за ДВ 400 kV ТС Скопје 4 - ТС Дуброво
 - Нарачка бр.3- Геодетски елаборат за премер на енергетски надземен инфраструктурен објект за ДВ 400 kV ТС Битола 2 - ТС Дуброво
- Извршено е запишување на правото на сопственост на име на АД МЕПСО во И.Л.бр. 4701, согласно Нарачка бр.2 и геодетски елаборат бр.154-44/24 од 21.11.2024 година за:
 - ДВ 400 kV ТС Скопје 4 - ТС Дуброво
- ГИС share folder - Дополна на ГИС share folder со податоци (геодетски елаборати, ПДФ и дигитални координати (dwg.)) за 400 kV, 220kV, 110kV, 1 Вадени се имотни листови , историски прегледи како за службата за ГИС , така и за одделот за правни работи и ОПМ
- Извршена е проверка на урбанистички проекти и геодетски елаборати за експропријација за :
 - ДВ ТС Валандово - ТС Милетково
 - ДВ ТС Валандово - ТС Струмица
 - ДВ ТС Струмица 1 – ТС Струмица 2
 - ТС Милетково со пристапен пат
- Извршена е проверка и дадени се забелешки на дописот од МЗШВ за пренамена на шумско земјиште за нова 400 kV ТС Милетково
- Теренски активности во врска со утврдување на штети настанати при одржување на постоечки коридори од далекуводи
- Следење и ажурање на законска и подзаконска норматива за тековното работење во службата

СЛУЖБА ЗА МЕЃУНАРОДНА СОРАБОТКА

Финансиско управување на проекти во реализација

- Изготвување на финансиска документација кон меѓународните финансиски институции.
- Изготвување на финансискиот дел од тендерската документација за нови инвестициски проекти.
- Проверка на фактури и контрола на пропратната документација потребна за ефектуирање на плаќањата.
- Комплетирање и евидентирање на финансиските документи на проектите како што се банкарските гаранции, вклучително и осигурителните полиси.
- Следење и евиденција на изградбата на инвестиционите проекти од финансиски аспект.
- Доставување на комплетна документација до Секторот за финансии за соодветно евидентирање.
- Доставка на реализација според ГИП до Службата за оперативен контролинг.
- Во прилог се дадени кумулативните извештаи за извршени плаќања по договори финансирани од ЕБОР заем бр.44114 и ЕБОР заем бр. 46274

Ревитализација и модернизација на преносната мрежа и управување со електроенергетскиот систем

Ер	Опис	ВъВР			
		Изходен довод	Заем	МЕПСО средства	ВСПО
Гвк 1	Equipment for sub-stations				
	Rehabilitation of Substations				
Лб 1	Лб1: Рехабилитација на КС Голе	4.851.993,20	4.358.049,22	478.919,23	4.836.968,45
	Лб2: Рехабилитација на КС Битола	1.024.253,92	924.252,52	100.001,31	1.024.253,83
	Лб3: Рехабилитација на КС Оголе	637.077,00	384.707,72	245.657,40	630.365,12
	Лб4: Рехабилитација на КС Вагрово	769.269,00	569.058,45	195.808,29	764.866,74
	Лб5: Набавка на нов опрема за рехабилитација на ТС Битола 2	3.181.211,79	972.759,43	1.672.852,53	2.645.611,08
Лб 2	Набавка на високонапонска опрема	1.872.003,00	1.872.065,77	/	1.872.065,77
	Лб3: Рехабилитација	620.987,00	452.118,10	168.870,85	620.988,95
Лб 3	Набавка на високонапонска опрема	1.032.621,80	720.000,00	312.621,77	1.032.621,77
Гвк 2	Далечински надзор на трафостаници				
Лб2	Соеман надзор за управување со мрежата	1.132.654,50	1.022.122,71	99.875,28	1.121.997,99
Гвк 3	Оптичка мрежа				
Лб1	Набавка на инсталација за водно-електрична мрежа	996.669,00	498.268,86	496.795,44	995.064,30
	Лб2 Набавка на телекомуникациска према и Далечински надзор на трафостаници	4.980.430,90	2.950.000,00	2.012.896,55	4.962.896,55
	Лб3: Организациска опрема	184.589,00	18.459,90	/	18.459,90
Гвк 4	Рехабилитација на далеководи				
Лб1	Рехабилитација на 10 нВК Битола - КП Преги	3.555.849,09	1.557.413,29	663.664,47	2.221.077,76
	Лб2: Рехабилитација на 10 нВК Ваге - КС Голе	2.265.341,54	1.149.378,61	829.131,22	1.978.509,83
	Лб3: Рехабилитација на 10 нВК Голе - КС Ваге	4.393.608,97	718.332,02	/	718.332,02
	Лб4: Рехабилитација на 10 нВК Шип - КС Голе	1.414.774,88	1.228.174,77	/	1.228.174,77
	Лб5: Рехабилитација на 10 нВК (Голе) Бунарк - КС Мадиски		/	/	-
	Лб6: Рехабилитација на 10 нВК Шип - КП Бишип	2.451.400,77	1.514.589,91	670.567,80	2.185.157,71
Гвк 5	Консултантски услуги за PIU	899.637,00	899.616,26		899.616,26
Вкупно платба			21.809.367,54	7.947.662,14	29.757.028,80
Заем		25.000.000,00			
Повлечени средства		25.000.000,00			
Останати средства за повлекување		0,00			
Процент на повлекување на средства		100%			
Преостанато салдо во Шпаркасе банка (31.12.2024)		3.190.633,53			

DTM ID: МЕПСО: Македонија - Албанија Фаза 1

Во ЕУР

Бр.	Опис	Износ на договор	Плаќања			
			Грант	МЕПСО Средства	Заем	Вкупно
1	Лот 1: 400 кВ ДВ од 400/110 кВ ТС Битола 2 преку 400/110 кВ ТС Охрид до македонско/албанска граница	17.221.889,14	5.000.000,00	173.542,15	686.962,19	5.860.504,34
2	Лот 2: 400/110 кВ ТС Охрид и проширување на ТС Битола 2	17.838.976,33	4.000.000,00	161.857,34	5.144.349,97	9.306.207,28
3	Консултант на единицата за имплементација на проектот технички надзор	1.896.748,82		76.481,11	1.527.930,56	1.604.411,67
4	Подобрување на Паметна Мрежа		/	/	/	/
4.1	Лот 1: Проширување на системот за управување и прибирање на податоци (SCADA)	4.622.809,28	1.999.205,74	1.007.590,18	1.616.013,36	4.622.809,28
4.2	Лот 2: HW&SW за прогноза на енергија од електрани од обновливи извори		/	/	/	/
4.3	Лот 3: Automated Demand Response	126.100,00	126.100,00		/	126.100,00
4.4	Лот 4: Wide Area Monitoring System (WAMS)	139.523,54	118.240,28	21.283,26	/	139.523,54
4.5	Лот 5: Студија за влијанието од електричните возила (PEV)	114.985,00	114.985,00		/	114.985,00
4.6	Лот 6: МЕПСО проект - Паметно одржување	1.333.592,32	/	/	133.359,23	133.359,23
5	Набавка и монтажа на опрема за 400/110 кВ ТС Дуброво	1.692.888,10	/	/	1.531.641,15	1.531.641,15
	TOTAL		11.358.531,02	1.440.754,04	10.640.256,45	23.439.541,52

Заем	37.000.000,00
Повлечени средства	10.627.846,42
Останати средства за повлекување	26.372.153,58
Процент на повлекување на средства	28,72%

РЕАЛИЗИРАНИ АКТИВНОСТИ ВО Q3 2025

СЛУЖБА ЗА УПРАВУВАЊЕ СО ПРОЕКТИ

Проект “МЕПСО: Македонија – Албанија Пренос Фаза 1” Заем бр. 46274 ЕБОР

Лот 1- 400 kV ДВ од 400/110 kV ТС Битола 2 преку 400/110 kV ТС Охрид до македонско/албанска граница

- Во периодот на вториот квартал 2025, се одржаа два состаноци со претставници на ЕНЕРГОИНВЕСТ, на кој меѓудругите зеде учество и нивниот генерален директор. Во овој период се одвиваа и подготовки за евентуална арбитражна постапка.
- Во текот на вториот квартал на 2025, беше објавен нов тендер за избор на нов изведувач.

Лот 2- 400/110 kV ТС Охрид и проширување на ТС Битола

- Доставеби челички портали 110kV
- Доставени ормари за АС/DC напојување
- Изведба на систем за заземјување и громобранска инсталација
- Започната изведба на бетонски канали за кабли
- Изведба на систем за дренажа
- Монтиран портал за далеководи на 110kV
- Доставени носачи на примарна опрема 400kV
- Монтирани носачи на примарна опрема 400kV
- Започната монтажа на 400kV примарна опрема

Компонента 3: Консултант на единицата за имплементација на проектот и технички надзор

▫ Процесот на ретендерирање и евалуација на понудите се спроведе согласно воспоставените процедури на Банката. Евалуацијата на техничкиот дел од понудите е одобрена од Банката, по што следи отворање на финансиските понуди. Изработен е финален извештај од спроведената евалуација на понудите. Пристигната жалба од понудувачот Коленко, на која е одговорено. Во тек е прегледување на жалбените наводи и одговорите по нив од страна на Банката.

Компонента 4: Подобрувања на Паметна Мрежа / Smart Grid

Лот 2- HW&SW за прогноза на енергија од обновливи извори / HW&SW for energy forecasting for renewable PPs

- Проетот е откажан

Лот 6: МЕРСО Проект - Паметно одржување и управување со средства / Smart Maintenance and Asset Management

- Комплетирана инсталација на HW и виртуелна околина за SW
- Изработен и потврден High Level Design
- Започната изработка на Low Level Design (Финален дизајн на апликација)
- Подготовка за тестирање и креирање на корисници за тестирање на апликацијата

Компонента 5: Набавка и монтажа на опрема за 400/110 kV ТС Дуброво

- Во тек се градежно монтажните работи на полето за сопствена потрошувачка E02. инсталација на нови 110 kV раставувачи, инсталација на нови 110 kV енергетски напонски трансформатори комплет со ормари, инсталација на нов ормар со BCU, инсталација на ново броило:
- Рехабилитација на постојното надворешно осветлување и поставување на новото осветлување за разводните постројки од 110 kV и 400 kV.
- На 13.09 и 16.09 беа извршени тестовите за функционалност на новото поле E02 и инсталација за надворешно осветлување.
- На 16.09.2024 издадени се сертификати за завршување и оперативно прифаќање.
- Преглед и одобрување на сертификати, за градежни материјали.
- Ревизија на градежен проект на изведена состојба
- Надзор над изведба на градежни активности во поле E02.
- Направен е интерен технички прием и поле E02 е пуштено под напон.
- Проектот е завршен.
- Издадени се Сертификати за завршена работа како и Сертификат за оперативно прифаќање.
- Во тек е гарантен период.

Проект “Ревитализација и модернизација на преносната мрежа и управување со електроенергетскиот систем” Заем бр. 44114 ЕБОР

Компонента 1 – Опрема за трафостаници

Лот 1- Рехабилитација на ТС Скопје 4

- Проектот е целосно завршен.
- Проектот е во фаза на период на одговорност за отстранување на дефекти.
- Сите проекти за изведена состојба се предадени во ТС Скопје 4.

Лот 5– Опрема за реконструкција на ТС Битола 2

- Доставен проект на изведена состојба
- Проектот е комплетно завршен

Лот 2а- Високонапонска опрема – Набавка на високонапонски раставувачи

- Цела предвидена опрема е веќе пристигната и делот за испорака на опремата е успешно завршен.
- Тендерската документација за монтажа на високонапонска опрема е спремна и е пооднесена за преглед.
- Тендерската документација е спремна, чекам да добиваат официјално решение за работна група, членовите кои се планирани да работаат на овој проект.

Компонента 3: Оптичка мрежа

Лот 2- Набавка и инсталација на телекомуникациска опрема и далечински видео надзор на ТС-и

- Од 01.04.2024 влезено во фаза на одржување во рок од 30 месеци.

Лот 3 - Опрема и изградба на подземна инсталација за оптичко поврзување

- Потпишана е Измена бр. 2, која се однесува на промена на дел на материјали поради технолошки напредок (оптички кабли и дистрибутивни панели), истата е одобрена од двете страни и добиено е одобрување без забелешки (No Objection) од ЕБОР. Оваа измена не предизвикува финансиско влијание врз вредноста на договорот. Паралелно, е изготвен и усогласен Амандман бр. 2, кој на крајот на месец јуни 2025 е доставен до ЕБОР за одобрување. Амандманот вклучува:
 - (1) финансиска корекција од 10.800 евра произлезена од Измена бр. 1 (2019), која по административен пропуст не беше вклучена во Амандманот бр. 1 (2024), и
 - (2) формално интегрирање на ставките од Измена бр. 2 (2025).
- Ангажирање на Лиценцирана Надзорна Компанија: Во согласност со постапките за јавни набавки и законската регулатива, е
- ангажирана надворешна компанија за надзор на градежните активности, која поседува соодветна (А-класа) лиценца за Надзор над изведба.
- Започнување на градежните активности: Физичките активности на терен започнаа на 21 мај 2025 година, по потпишување на записниците за вовед на работите до Изведувачот и Надзорот..
- Напредок на активностите на терен до 30 јуни 2025 година: До крајот на јуни 2025 година, реализирани се приближно 10% од планираните теренски активности, вклучувајќи:
 - о Ископ на ровови, Поставување на цевки, Поставување предупредувачка лента, Враќање на првобитната состојба и затворање на трасата во должина од приближно 1,2 км од вкупно проектирани 12 км.
- Координација со засегнати страни и намалување на ризици со постојна инфраструктура: Сите засегнати општини и релевантни јавни институции се навремено известени за започнување на градежните активности, во согласност со законските обврски. Од некои од нив се добиени одговори и иницирани се координациски состаноци во врска со преклопување со постојна инфраструктура по трасата. Координацијата е тековна. Изведувачот и подизведувачите се јасно информирани за потребата од зголемена комуникација и координација со овие институции за минимизирање на ризиците и избегнување на оштетувања на веќе постоечка инфраструктура на терен.

- Регулација на имотни права и пристап до земјиште: Паралелно се водат повеќе правни постапки за регулирање на пристапот и правото на користење на земјиштето, вклучувајќи:
- Експропријација на делови од две приватни парцели кои се наоѓаат по трасата на проектот.
- Правна разрешница на статусот и пристапот до земјиште под државна или јавна сопственост.

Компонента 4: Ревитализација на далекуводи

Лот 1 - Реконструкција на 110 kV ДВ ТС Битола 1 - ТС Прилеп 1

- Демонтажа на 90% од старото проводно јаже, изолатори и овесна опрема
- Срушени 78% од старите столбови
- Подигнати 58% од новите столбови

Лот 2 - Реконструкција на 110 kV ДВ ТС Велес - ТС Овче Поле

- Далекуводот е во функција. Доставени се сите потребни извештаи, проекти и елаборати и издадени се Сертификати за функционалност .
- Во тек е период на одговорност за отстранување на дефекти.
- Се работи на завршување на процесот за експропријација после што ќе се организира технички прием за добивање на Употребна дозвола.

Лот 3 - Реконструкција на 110 kV ДВ ТС Скопје 4 - ТС Велес

- Согласно договорот во период од 24 до 28 септември се изврши фабричко тестирање на затезен столб на производителот Миташ Турција во тест станицата ЕНА во Анкара. Согласно правилник 25/19 и стандард EN6065 тестирани се пет случаи на товар , а во лабораторијата се направени механички испитувања на матерјалите. Тестирањето беше успешно.
- Од 1-4 октомври се изврши фабричко тестирање на носив столб во тест станицата ЕНА во Анкара, Турција. Согласно правилник 25/19 и стандард EN6065 тестирани се пет случаи на товар , а во лабораторијата се направени механички испитувања на матерјалите. Тестирањето беше успешно.
- На 16.12.2024 изведувачот достави Барање за продолжување на рокот за завршување на работите.
- Во текот на Q1/2025 Договорот е раскинат и се наплатени Банкарските Гаранции.

Лот 4 - Реконструкција на 110 kV ДВ ТС Штип - ТС Овче Поле

- Проектот е во фаза на период на одговорност за отстранување на дефекти.

Лот 6 - Реконструкција на 110 kV ДВ ТС Штип-ТС Пробиштип

- Проектот е завршен.

Проект ECSEE APL3 – Заем IBRD 48140 и IBRD 80440

400 kV ДВ ТС Штип – македонско/српска граница

- Проектот е завршен 2015 година.
- Се чека на добивање на употребна дозвола.
- Побарано до МТВ продолжување на рокот за изградба со цел непречено да се продолжи со процесот на барање на Одобрение за употреба.
- Добиено правосилно продолжување на рокот за изградба од страна на МТВ
- Започната постапка за добивање на историјати на парцели за кои е потребно да се дадат на МЕПСО (сопственост или користење) до подрачните Агенции за Катастар, во Штип. Свети Николе и Куманово.
- Побарана е изработка на Елаборат со кој ќе се бара парцелите на коридорот кои се на Р. Македонија да се сменат во сопственост н АД МЕПСО. Истите се изработени и по добивањето на историјатите и имотните листови за погореспоменатите парцели , ќе се продолжи со постапката за добивање на Употребна дозвола.

2x110 kV ДВ ТС Битола 3 – ТС Битола 4

- Проектот е завршен 2014 година.
- Се чека на добивање на употребна дозвола.
- Побарано до МТВ продолжување на рокот за изградба со цел непречено да се продолжи со процесот на барање на Одобрение за употреба.
- Добиено правосилно продолжување на рокот за изградба од страна на МТВ

Останати активности

- Регионален проект – Balkan Digital Highway – Реализирано е Technical Assistant маркет - технолошко истражување за телекомуникациски пазар и спремност на АД МЕПСО да се приклучи на истиот. Препораките се да се формира ќерка фирма која ќе работи со телекомуникациските сервиси на АД МЕПСО.
- Административни активности и сервисирање на проектите на ЕСЕРР.
- Следење на договорите во реализација склучени по јавните набавки на АД МЕПСО.
- Следење на реализација на Договори за надзор над градба на далекуводи. Преглед на месечни извештаи, одобрување на ситуации, потпишување на записници.
- Следење на реализација на Договор за надзор над градба на ЛОТ 1 - 400 kV ДВ од 400/110 kv тс Битола 2 преку 400/110 kV ТС Охрид до македонско/албанска граница и лот 2 - 400/110 kV ТС Охрид и проширување на ТС Битола 2.Преглед на месечни извештаи, учество на состаноци, потпишување на записници. Надзор се прави само за ТС Охрид.
- На Надзорот му се доставени проекти за Реконструкција на 110 kV ДВ ТС Скопје 4 - ТС Велес.
- Преглед на ситуации доставени од надзор Столб за градба на 110 kV ДВ ТС Битола 1 - ТС Прилеп.
- Преглед на ситуации доставени од надзор Столб за градба на 110 kV ДВ ТС Велес – ТС Овче Поле.
- Оваа ФЕЦ е пуштена во пробна работа. Направен е интерен технички прием.
- Одобрување на документи за приклучок за ветерен парк Дерен. Одобрени се сите проекти за градба. Преглед на доставени сертификати за материјали, сертификати за бетонска база

н за приклучок на ветерен парк Дерен. Одобрени се сертификатите. Надзор над градежни активности при градбата на поле Е1. Преглед на документација за поле Е01, 110 kV кабел и далекувод. Присуство на интерен технички преглед за поле Е01. Полето е пуштено по напон.

- Одобрување на документи за приклучок за ФЕЦ ОКТА.. Преглед на доставени сертификати за материјали. Надзор над градежни активности при градбата на приклучок Окта. Присуство на состаноци со Изведувач и Окта,
- Комуникација со надлежни органи и институции заради реализација на проектите.
- Прегледување и давање мислења за добиени извештаи, сертификати и проекти за приклучоци на преносна мрежа.
- Изработка на проектни задачи за приклучоци-градежен дел
- Учество на состаноци за приклучоци и посета на локации со потенцијални инвеститори.
- Преводи на документација, извештаи и сл.

Нови инвестициски проекти

Зајакнување на преносната мрежа во Југоисточна Македонија

- Се одржуваат редовни месечни состаноци на кои се разгледувани тековните и планираните активности.
- Од страна на консултантот изработен е и доставен планскиот извештај за планираните активности и нивниот тек.
- Од страна на консултантот изработени се Идејни и Урбанистички Проекти кои треба да се доставата до Министерството за транспорт и врски за нивно одобрување.

Реконструкција на 110kV ДВ ТС Гостивар-ТС Осломеј-ТС Кичево-ТС Сопотница-ТС Битола 1

- Подготовка на техничка спецификација и тендерска документација.

Изградба на 2x110kV ТС Бунарџик-ТС Миладиновци

- Потпишан е договор со изведувачот ДАЛЕКУВО Загреб, Р.Хрватска и истиот е воведен во работа.
- Отпочнато е со изготвување на проектната документација.
- Одредено е концептуалното решение за далекуводот
- Изработен и доставен до МЕПСО Елаборат за геомеханика за ТС Бунарџик.
- Овозможено на изведувачот посета и геодетско снимање на ТС Бунарџик за потребите на изработка на Основниот Проект.
- Изработен и доставен е до МЕПСО Идејниот проект
- Изработен и доставен е до МЕПСО Основен проект за двете нови полиња во ТС Бунарџик – електро дел
- Изработен е и доставен е до МЕПСО Основен проект за две нови полиња во ТС Бунарџик – градежен дел
- Урбанистички проект е во изработка
- Наредниот период се очекува да се достави Урбанистичкиот проект во Министерство за транспорт.

Уред за корекција на напонски профили

- Од страна на изведувачот доставена е проектната документација за градежниот дел (носачи а опрема, портали, фундамент за шант реактор и маслеа ама) на одобрување.
- Доставената проектна документација која се однесува на градежниот дел е одобрена од страна на одговорните лица од работната група задолжена за следење на проектот.
- Договорени се фабрички испитувања за шант реакторо и високонапонската опрема за кои би се одвивале во третиот квартал на 2025г.
- Доставена е документација за одобрување на секундарната опрема (паметни електронски уреди/релеа) и истата е одобрена од страна на одговорните лица од работната група.
- Одржани се координативни состаноци помеѓу работната група и преставници на изведувачот.

СЛУЖБА ЗА СТРАТЕШКО ПЛАНИРАЊЕ И РАЗВОЈНИ АНАЛИЗИ

МЕПСО Проекти

Мрежни правила за пренос на електрична енергија

- Транспонирање на одредби од CASM регулатива со консултантот OMNIA, финансиран од Светска Банка.
- Координација на услуги за ажурирање на подзаконска регулатива со EBRD.
- Координација на услуги за ажурирање на подзаконска регулатива со KfW.

Закон за енергетика и Закон за ОИЕ

- Ревизија и коментари на предлог текстот на законите.
- Ревизија на методологија за пресметка на преносна и дистрибутивна тарифа.

Соработка со Регионалниот координативен центар во Солун – SELeNe

- Иницијална средба и презентации.
- Проверка и ажурирање на законска регулатива.
- Проширување на соработка со OST и KOSTT.

Проект за зајакнување на преносната мрежа во југоисточниот регион на Македонија

- Нема активности.

Проект за зајакнување на преносната мрежа во југозападен регион на Македонија

- Апликација за WBIF грант за техничка помош.
- Апликацијата е повторно поднесена за февруарскиот циклус на избор.

400 kV интерконективен далекувод МК – AL и 400/110 kV трансформаторска станица Охрид

- Нема активности на подготовката на Technical Agreement.

Зајакнување на 400 kV интерконективен далекувод МК – GR

- Web-состанок со IPTO за координација на почетни активности.

Регионални и ЕУ Проекти

ENTSO-E System Development Committee (SDC)

Номинации:

- Нема.

Гласање за одлуки:

- TYNDP 2024 Package for public consultation.
- ENTSO-E response to EC public consultation on NZIA Implementing Act procurement rules.
- Approval of ENTSO-E Vision for RCCs.
- **Approach for the ERAA 2025 Economic Viability Assessment (EVA).**
- Public Procurement Call for Evidence ENTSO-E Response.

Ревизија на документи:

- CBCS Implementation Guidelines.
- ENTSO-E Vision for RCCs PID.
- Position Paper on Capacity Mechanisms.
- Cross-Committee Review: Offshore Roadmap.
- Internal Working Document on Offshore Cost Sharing.

Прашалници:

- Survey on GIS maintenance and management.
- Survey on Experience with composite core overhead lines.
- EU-wide infrastructure planning and adequacy scenario development.

Состаноци:

- 04-05.05.2025, Antwerp, следење преку web линк.
- 11.03.2025, билатерален web-состанок со координаторот на SDC и раководителот на Секторот за планирање во Секретаријатот.
- 13.03.2025, Ad-Hoc SDC meeting: Approval of the ERAA 2024 Report

Работилници:

- Webinar - draft Methodology for the Analysis of the National Flexibility Needs.

ENTSO-E: SDC: Regional Group Continental South East (RG CSE)

- 14-15.01.2025, работилница во Атина за примена dNTC методологијата.
- 18-19.02.2025, состанок во Сараево.
- 02.2025, отворен е процес на проверка на резултатите од IoSN.
- 31.03.2025, состанок со координаторот на RG CSE во врска со ToR за проектот и следните активности и структурни промени.

ENTSO-E: SDC: RG CSE: SECI – Transmission System Planning Project

- 29.01.2025, состанок со IPTO, координација за моделите.
- 18.02.2025, состанок во Сараево.
- презентирани се драфт моделите и ToR за следната студија.

ENTSO-E System Development Committee: WG Data and Models (WG D&M)

- Проверка на модели 2030NT и 2040NT со редуцирани податоци, за споделување со трети страни.
- Ревизија на струјни ограничувања на мрежни елементи за пресметка на dNTC.
- Прогноза на МК оптоварување за Summer Outlook.

ENTSO-E System Development Committee: StG TYNDP (Ten Years Network Development Plan)

- TYNDP2024: ревизија на OPEX за проектите.
- TYNDP2024: ревизија на пакетот со извештаи.
- Јавен webinar за резултатите од TYNDP2024.

ENTSO-E Research, Development and Innovation Committee

Гласање за одлуки:

- Position Paper "Recovering power system resilience for a future ready decarbonised system".
- Approval of the Methodology for the analysis of national flexibility needs for the final submission.
- TSO-DSO Challenges and Opportunities for the Digital Electricity System.

Ревизија на документи:

- Review of the Impact of Renewable Hydrogen on the power system: sector development.
- Cross-Committee review of the " European Methodology for the Analysis by TSOs and DSOs of the national flexibility needs".

Прашалници:

- Нема.

Состаноци:

- 20.02.2024, Брисел.

Работилници:

- HyBex: Building blocks for a Belgian hydrogen market: presentation of use cases on the interactions between the electricity and hydrogen networks.
- ERAA2024 – state of progress.

Energy Community Secretariat (EnCS)

- Нема.

Учество и соработка на научно-истражувачки проекти

- Нема.

Соработка со USA/USAID

- Нема.

Соработка со AfD/RTEi - Agence Française de Développement

- Координативни состаноци за техничка поддршка на тема:
- Методологија за димензионирање на системски резерви.
 - Обука и изработка на анализа за системска адекватност.
 - Размена на искуство во пресметка и набавка на загуби на електрична енергија.
 - Дигитализација на преносни постројки.

Соработка со WB – World Bank

- Координативни состаноци за инвестиции во преносна мрежа.

Соработка со KfW

- Координативни состаноци за инвестиции во преносна мрежа.

Проект GIZ: Greening Power Grids in Western Balkans Позеленување на енергетските мрежи во Западен Балкан

Проект финансиран од Германска агенција за развој, околу поддршка на истражувања за декарбонизација и интеграција на ОИЕ.

- 29.01.2025, webinar: "EU Funding for Decarbonisation of the Western Balkans Electricity Sector".
- Tailored support: Билатерални активности меѓу GIZ и МЕРСО на тема: *Reducing Balancing Costs by Increasing Market Liquidity through introduction of New Products and Cross-Border Reserve Sharing Mechanism.*

- 22-24.02.2025, strategic workshop: Action plan for power grids of Western Balkans.
- 28.03.2025, состанок во МЕРСО: Green Agenda - Decarbonisation the electricity sector in the Western Balkans.

Планови, студии и анализи

План за развој на електропреносниот систем за период 2025 – 2035

- Презентација за јавност.
- Корекции и усогласување на Планот според коментари од РКЕ.

Анализи на преносна мрежа

- Анализа на работни режими без 400/110 kV трансформатор во ТС Скопје 5.
- Струи на куси врски за 400 kV собирници во ТС Битола 2.

Анализи за приклучување на корисници на преносна мрежа

- Ревизија на варијанти за приклучување.
- Изработка на прелиминарна анализа за ВЕЦ Вирово.
- Изработка на прелиминарна анализа за ФЕЦ Долани.
- Изработка на интегрална анализа за ВЕЦ Штип.
- Изработка на анализа за промена на приклучокот на дистрибутивната мрежа во 110/35/10 kV ТС Пробиштип.

Останати активности

- Набавка на годишно одржување на софтверскиот пакет PSS/E од Siemens, PTI.
- Континуирана соработка со службата за ГИС и геодетски работи околу податоци за електроенергетски објекти на барање на изработувачите на урбанистичко-планска документација.
- Министерство за енергетика, рударство и минерални сировини:
 - Ажурирање на индикативната листа на проекти како дел од Реформската агенда и Планот за раст, координативни состаноци.
 - Соработка на годишен план за имплементација на праведната транзиција за 2025 (Just Transition Annual implementation plan 2025), JTAIP/JETIP.
 - Активности на работна група за обновливи извори и складирање како дел од процесот на праведна транзиција.
 - Ажурирање на месечен статус на проекти од Програмата за работа на Владата 2024-2028.
 - Ревизија на успешност на тема „Зелена транзиција преку промовирање на обновливи извори на енергија“, од страна на Државниот завод за ревизија.
 - Почетната работилница за проектот за развој на првиот двогодишен извештај за транспарентност и комбинираните втор двогодишен извештај за транспарентност и петтиот национален извештај за климатските промени на Република Северна Македонија.

- Учество во ажурирање на Националниот план за енергија и клима – NECP.
- Учество во проектот за CfD – Contract for Difference.
- Учество во Работна група за искористување на хидропотенцијал на средниот тек на Река Црна.
- Обука за безбедност и здравје при работа.

СЛУЖБА ЗА ПРИКЛУЧОЦИ

Приклучоци на преносна мрежа

- Со стапувањето во сила на новиот Закон за енергетика („Службен весник на РСМ“, бр. 101/25 и 135/25), постапката за приклучување на нови енергетски објекти се спроведува преку Министерството за енергетика, рударство и минерални сировини, кое го координира целиот процес.
- Согласно законот, член 87 став 3, Годишниот план за изградба на енергетски објекти за наредната година Владата го донесува до 31 декември во тековната година. Годишниот план за изградба на енергетски објекти содржи и проекција за реализација на проекти за следните две години, со посебен осврт на првата.

Активности согласно нови барања за приклучување на преносна мрежа

Одржани состаноци за приклучоци

- Одржани состаноци/комуникации со домашни, странски и стратешки инвеститори (корисници)
- Одржани интерни состаноци

Информација, дописи и извештаи за приклучоци

- Барање на податоци за остварени приходи добиени во постапка за приклучување на електропреносната мрежа и информации за 110 kV трафостаници, одговор на допис арх. бр. 02-4212/1 од 01.08.2025
- Побарани и доставени до раководителот на ОРИ податоци за приклучоците на ОИЕ.
- Побарани и доставени до раководителот на ОРИ одговор на прашање за приклучоците на ОИЕ.
- Побаран од раководителот на ОРИ да се достави квартален извештај Q3 од Службата за приклучоци.
- Доставен кварталниот извештај Q3 за Службата за приклучоци до раководителот на ОРИ.

Информација за примени уплати по фактури за наплата на фиксни трошоци

- Нема уплати

Останати активности

Мрежни правила за пренос на електрична енергија

- Формирана е работна група за изработка на Мрежни правила со арх. бр. 02-4035/1 од 24.07.2025
- Решение за измена и дополна на работната група 02-4035/4 од 07.08.2025

Закон за енергетика

- Усвоен нов Закон за Енергетика

Развоен план на преносна мрежа 2025 – 2034

- Нема активности

План за работа за 2025 година

- Нема активности

Надзор на градба на ТС

- ТС Рафинерија – ОКТА

Регулаторна комисија за енергетика

- Нема активности

Присуство на работилници, советувања и други состаноци

- Посета на саемот ЕНЕРГО ТЕХНОМА 2025 во Скопје.
- Присуство на конференција на Мако Сигре.

СЛУЖБА ЗА КВАЛИТЕТ, ЖИВОТНА СРЕДИНА И СТАНДАРДИЗАЦИЈА

Систем за управување со квалитет

Следење и унапредување на Системот согласно меѓународниот стандард ISO 9001:2015. Изготвување и комплетирање на целокупната документација (извештаи, мастер листи на документи, мастер листи на записи, дистрибутивни листи, политика за квалитет и сл.) посета на Трафостаници поради Интерни проверки кои се во тек согласно барањата на системот на менаџмент со квалитет односно стандардот ISO 9001:2015 на следниве процедури:

МЕ-ПР-ПЛ-02 Планирање аукција, МЕ-ПР-ПР-01 Преглед на раководството, МЕ-ПР-МЕ-01 Автоматска аквизиција и процесирање на податоци за броила (мерење), МЕ-ПР-SF6-01 Безбедно постапување со SF6 gas, МЕ-ПР-ГИП-01 Годишна инвестициона програма, МЕ-ПР-ИП-01 Интерна проверка, МЕ-ПР-КД-01 Контрола на документи, МЕ-ПР-КЗ-01 Контрола на записи, МЕ-ПР-КМ-01 Корективна мерка, МЕ-ПР-КП-01 Менаџмент со квалитет во инвестициски проекти за електропреносниот систем, МЕ-ПР-НАМ-01 Мали набавки, МЕ-ПР-НА-01 Набавки, МЕ-ПР-ОБ-01 Обука, МЕ-ПР-ОД-01 Одржување на далекуводи, МЕ-ПР-ОО-01 Одржување на опрема, МЕ-ПР-ОТ-01 Одржување на трафостаници, МЕ-ПР-УП-01 Планирање дневно, МЕ-ПР-ПРПС-01 Планирање на развојот на преносниот систем, МЕ-ПР-РУ-01 Реализација на услуга, МЕ-ПР-ПЗ-01 Релејна заштита и секундарни врски, МЕ-ПР-РП-01 Ревитализација на електроенергетски постројки, МЕ-ПР-РПМ-01 Ризици и нивна анализа, МЕ-ПР-АК-01 Акаунтинг (Accounting), МЕ-ПР-СО-01 Самооценување, МЕ-ПР-КО-01 Калибрација на опрема, МЕ-ПР-ЕЕК-01 Процедура за купопродажба на електрична енергија за компензација на несаканите отстапувања на контролната област управувана од страна на АД МЕПСО; МЕ-ПР-СР 01 Процедура за набавка на aFRR балансен капацитет и aFRR балансна

енергија за секундарна регулација; МЕ-ПР-ТР-01 Процедура за набавка на mFRR балансен капацитет и mFRR балансна енергија за терциерна регулација; МЕ-ПР-ЕЕЗ-01 Процедура за набавка на електрична енергија за покривање на загубите во електропреносната мрежа управувана од страна на АД МЕПСО.

Посета на трафостаници и подготовка на носителите на процеси за екстерни надзорни проверки на менаџмент системот согласно меѓународниот стандард ISO 9001:2015.

Реализирани се екстерните надзорни проверки на менаџмент системот согласно меѓународниот стандард ISO 9001:2015, во дирекција со сите носители на процеси, и со посета на ТС Кавадарци и ТС Дуброво.

Реализирани интерни проверки на менаџмент системот согласно меѓународниот стандард ISO 9001:2015,.

Управување и заштита на животната средина

Изготвен ГОДИШЕН ИЗВЕШТАЈ за животна средина, здравје и социоаспектите до Европска банка за обнова и развој (Annual Environmental Health & Safety Social Report) за следниве проекти:

- 110kV ДВ и програма за надградба на трансформаторски станици (Rehabilitation and Control Project – Annual Environmental, Health and Safety Report);
- 400kV далекувод ТС Битола 2 – Македонско – Албанска граница и ТС 400/110kV Охрид (Macedonia – Albania Transmission Phase 1 – Annual Environmental, Health and Safety Report).
- Започната постапка за ЈН Транзиција на Систем за менаџмент на животна средина од ISO 14001:2004 во ISO 14001:2015.
- Потпишан Договор за јавна набавка на услуги – Транзиција на систем за менаџмент на животна средина од ISO 14001:2004 во ISO 14001:2015 и во тек е негова реализација
- Корегиран ГОДИШЕН ИЗВЕШТАЈ за животна средина, безбедност, здравје и социоаспектите до Европска банка за обнова и развој (Annual Environmental Health & Safety Social Report) за проектот 110 kV ДВ и програма за надградба на трансформаторски станици Rehabilitation and Control Project- Annual Environmental, Health and Safety Report
- Поднесени и усвоени од Управен Одбор Ревизија 4 на Политика за заштита на животна средина на АД МЕПСО, Прирачник на систем за управување со заштита на животна средина и 18 процедури во систем за управување со заштита на ЖС согласно принципите на ISO 14001
- Презентација од Обуката на систем за менаџмент со животна средина согласно барањата на Стандардот ISO 14001: 2015.
- Обука за интерни проверувачи согласно барањата на стандардот ISO14001:2015.
- Завршена јавна набавка Транзиција на систем за менаџмент на животна средина од ISO 14001:2004 во ISO 14001:2015.
- Пополнет Прашалник за трошоци за заштита на животна средина од АД МЕПСО за 2023 год.
- Барање за започнување на постапка за јавна набавка за Мерење на електромагнетно нејонизирачко зрачење на 400 kV ДВ ТС Штип македонско-српска од аспект на заштита на животната средина
- Барање за започнување на постапка за јавна набавка за Мерење на електромагнетно нејонизирачко зрачење на 2x110 KW ДВ ТС Битола 3- ТС Битола 4 од аспект на заштита на животната средина

- Барање за започнување на постапка за јавна набавка за Мерење на електромагнетно нејонизирачко зрачење на 110 KW ДВ ТС Скопје 1-ТС Југохром -ТС Тетово 1 од аспект на заштита на животната средина

Стандардизација, стандарди и стандардизациони документи

- Обезбедување на стандарди за потребите на имплементација на Систем за информациска безбедност:
 - MKC EN ISO 22301:2020 Information security, cybersecurity and privacy protection - Information security management systems - Requirements (ISO/IEC 27001:2022)
 - MKC EN ISO/IEC 27002:2023 Information security, cybersecurity and privacy protection - Information security controls (ISO/IEC 27002:2022)
 - MKC EN ISO 22301:2020 Безбедност и отпорност - Системи за управување со континуитет во работењето - Барања (ISO 22301: 2019) Security and resilience - Business continuity management systems - Requirements (ISO 22301:2019)
 - MKC ISO/IEC 20000-1:2021 Информациска технологија – Управување со услуги -- Дел 1: Барања за систем за управување со услуги Information technology — Service management — Part 1: Service management system requirements
 - MKC ISO/IEC 27032:2023 Cybersecurity — Guidelines for Internet security
 - MKC ISO/IEC 27005:2024 Information security, cybersecurity and privacy protection — Guidance on managing information security risks
 - MKC ISO/IEC 27004:2024 Information technology — Security techniques — Information security management — Monitoring, measurement, analysis and evaluation
 - MKC ISO/IEC 27003:2024 Information technology — Security techniques — Information security management systems — Guidance
 - MKC EN ISO/IEC 17024:2012 Conformity assessment - General requirements for bodies operating certification of persons (ISO/IEC 17024:2012)
 - MKC EN ISO/IEC 17021-1:2016 Conformity assessment - Requirements for bodies providing audit and certification of management systems - Part 1: Requirements (ISO/IEC 17021-1:2015)
 - MKC EN ISO/IEC 17021-3:2019 Conformity assessment - Requirements for bodies providing audit and certification of management systems - Part 3: Competence requirements for auditing and certification of quality management systems (ISO/IEC 17021-3:2017)
 - MKC EN ISO/IEC 17021-2:2019 Conformity assessment - Requirements for bodies providing audit and certification of management systems - Part 2: Competence requirements for auditing and certification of environmental management systems (ISO/IEC 17021-2:2016)
 - MKC EN ISO/IEC 17021-10:2020 Conformity assessment — Requirements for bodies providing audit and certification of management systems — Part 10: Competence requirements for auditing and certification of occupational health and safety management systems
 - MKC EN ISO/IEC 17011:2018 Conformity assessment - Requirements for accreditation bodies accrediting conformity assessment bodies (ISO/IEC 17011:2017)
 - ISO/IEC TS 17021-4:2013 Conformity assessment — Requirements for bodies providing audit and certification of management systems — Part 4: Competence requirements for auditing and certification of event sustainability management systems

- MKTC ISO/IEC TS 17021-5:2015 Conformity assessment — Requirements for bodies providing audit and certification of management systems — Part 5: Competence requirements for auditing and certification of asset management systems
- ISO/IEC TS 17021-6:2014 Conformity assessment — Requirements for bodies providing audit and certification of management systems — Part 6: Competence requirements for auditing and certification of business continuity management systems
- ISO/IEC TS 17021-7:2014 Conformity assessment — Requirements for bodies providing audit and certification of management systems — Part 7: Competence requirements for auditing and certification of road traffic safety management systems
- MKC EN ISO 14064-3:2019 Greenhouse gases - Part 3: Specification with guidance for the verification and validation of greenhouse gas statements (ISO 14064-3:2019)
- MKC EN ISO 14064-2:2019 Greenhouse gases - Part 2: Specification with guidance at the project level for quantification, monitoring and reporting of greenhouse gas emission reductions or removal enhancements (ISO 14064-2:2019)
- Стандардизација во јавните набавки за осигурување.
 - Проверки на запазувањето на стандардите и стандардизационите документи во јавните набавки за потребни во работењето на АД МЕПСО.
 - Стандардизација во јавните набавки за осигурување и испитување на опрема.
 - Проверки на запазувањето на стандардите и стандардизационите документи во јавните набавки за потребни во работењето на АД МЕПСО.

Развој и унапредување на стандардизацијата во АД МЕПСО

- Поднесување на барање до Институт за стандардизација за усвојување на меѓународни стандарди како национални, и тоа: ISO/IEC 27003, ISO/IEC 27004 I ISO/IEC 27005,
 - Усвоено барање од АД МЕПСО до Институт за стандардизација за усвојување на меѓународни стандарди како национални, и тоа: ISO/IEC 27003, ISO/IEC 27004 I ISO/IEC 27005,
- Институт за стандардизација, членство на ТК 9, седница за :
 - Во врска со ISO/TS 10020 (Quality management systems — Organizational change management — Processes), ISO 18091:2019 (Quality management systems — Guidelines for the application of ISO 9001 in local government) и ISO/FDIS 10009 “Quality management — Guidance for quality tools and their application.
 - Во врска со работна група ISO/TC 176/SC 3/WG 24 за стандардот ISO 10009 “Quality management — Guidance for quality tools and their application.Разгледување и изјаснување за стандард ISO/DIS 54002 (Quality management systems - Guidelines for the application of ISO 9001 in police organizations).
 - Усвојување на стандардите MKC ISO 45004:2024 и MKC ISO 37001:2017/Amd 1: 2024

Системи по Стандард (ISO 50001:2018, ISO 9001:2015, ISO 17025:2018 и ISO 27001:2018

- Подготовка за имплементација на барањата на стандардот **ISO 27001:2018, Допис до УО со арх.бр.11-1338 од 07.02.2024,**
- Обука на интерни проверувачи за ISO 27001:2018 – **онлајн од 25-29.03.2024,**
- Подготовка на материја за преглед на раководството за системот за квалитет и системот за менаџмент на енергија.

- Подготовка на материјал за усвојување на нова процедура за проверка и ликвидација на влезни денарски фактури по ЈН, со арх.бр. 11-860/1 од 24.01.2024,
- Следење на јавна набавка за Транзиција на документација за менаџмент со ризици од стандард ISO 31000:2009 кон ISO 31000:2018, Допис до УО со арх.бр.11-620 од 18.01.2024 и со арх.бр.11-481 од 18.01.2024,
- Подготовка за барање за јавна набавка за Транзиција на документација за менаџмент со животна средина од стандард ISO 14001:2004 кон ISO 14001:2015, Допис до УО со арх.бр.05-1641 од 16.02.2024,
- Подготовка за барање за јавна набавка за имплементација на барањата на стандардот ISO 27001:2018,
- Подготовка за барање за јавна набавка за Проекти за реконструкција и санација на командни згради во трафостаници,
- Учество во работна група за реконструкција на управна зграда.
- Обука на интерни проверувачи за ISO 27001:2022
- Подготовка на материјал за преглед на раководството за системот за квалитет и системот за менаџмент на енергија,
- Подготовка на материјал за преглед на раководство за ISO 9001:2015 и ISO 50001:2018
- Завршена надзорна проверка на ISO 9001:2015 и ISO 50001:2018
- Повторена постапка за подготовка за имплементација на барањата на стандардот ISO 27001:2018
- Барање за започнување на Проект за реконструкција и санација на командни згради во трафостаници за подобрување на енергетски карактеристики, интеграција на обновливи извори на енергија и намалување на емисии на CO₂
- Следење на јавна набавка за имплементација на барањата на стандардот ISO 27001:2018
- Следење на јавна набавка за започнување на Проект за реконструкција и санација на командни згради во трафостаници за подобрување на енергетски карактеристики, интеграција на обновливи извори на енергија и намалување на емисии на CO₂

Развој и унапредување на човечки ресурси во областа на стандардизацијата во АД МЕПСО

- Обука на вработени за ISO 31000:2018, Допис со арх.бр.04-1281 од 06.02.2024.
- Обука на вработени за проверувачи за стандард ISO 27001:2022,
- Учество на “Национален настан за зајакнување на свеста – имплементација на ISO 50001 како алатка за заштеда на енергија и енергетска ефикасност” на 22 мај 2024 година во Сојузот на стопански комори на Македонија – Скопје

СЛУЖБА ЗА ГИС И ГЕОДЕТСКИ РАБОТИ

Е-Урбанизам

- Изработени се вкупно 427 предмети по пристигнати Барања за податоци и информации за постојни и ново планирани електроенергетски објекти сопственост на АД МЕПСО преку ситемот Е-Урбанизам..

ПРОЕКТИ

Проект “Зајакнување на преносната мрежа во Југоисточен регион”

- Одржани се месечни состаноци Консултантот и Проектантотот
- Проверка на геодетски елаборати за експропријација и дадени забелешки
- Проверка на урбанистичките и идејните проекти по дадени забелешки
- Проверка на геодетски елаборати за експропријација по дадени забелешки

Проект “Паметно одржување и управување со средства Asset Management”

- Воведување на Изведувач во работа
- Одржани се работни состаноци
- Утврдување на динамички план за реализација

Проект “Избор на консултант за потребите на проект за изградба на 400 kV интерконекција Македонија-Албанија”

- Одржани се состаноци со Работната група
- Преглед на доставени Понуди

Проект “Изградба на ДВ 110 kV ТС Скопје 4 - ТС Велес 1”

- Одржани се месечни состаноци со Изведувачот

Проект “Договор за реконструкција на административна зграда на АД МЕПСО ”

- Поништена е постапката

Проект “Реконструкција и санација на командни згради во ТС за подобрување на енергетски карактеристики, интеграција на обновливи извори на енергија и намалување на емисии на CO₂ ”

- Одржани се работни состаноци
- Подготовка на тендерска документација за изведба на Надзор

Проект “Реконструкција на административна зграда на АД МЕПСО”

- Одржани се подготвителни состаноци
- Подготовка на тендерска документација

ГИС портал

- Тековно ажурирање на ДВ-и и ТС-и во AutoCAD
- Тековно одржување на апликацијата за ГИС со внесување/ажурирање на нови и постоечки податоци за ДВ-и и ТС-и
- Подготовка на ГИС податоци како техничка поддршка на сектор ОПМ.

- Поддршка на Служба за приклучоци со ажурирање на барани информации на ГИС WEB апликацијата.
- Креирање на нови кориснички профили и пререгистрација на постоечки кориснички профили на новата ГИС WEB апликација.
- Тековно одржување на постоечката ГИС WEB апликација со ажурирање на податоци за постоечки и новопланирани електроенергетски објекти сопственост на АД МЕПСО.

ГУП

- Учество во Координативно тело за следење на изработка на Генерален урбанистички план на Град Скопје 2022-2032.

Останати активности

- Потпишана Рамковна спогодба за јавна набавка на услуги.Спроведени се три единечни договори.
- Доделени се поединечни нарачки по Договор за услуги-Изработка на геодетски елаборати за посебни намени:
 - Нарачка бр.1- Геодетски елаборат за нумерички податоци за градежно земјиште сопственост на Р.С.М за 400 kV ДВ ТС Штип – македонско / српска граница
 - Нарачка бр.2- Геодетски елаборат за премер на енергетски надземен инфраструктурен објект за ДВ 400 kV ТС Скопје 4 - ТС Дуброво
 - Нарачка бр.3- Геодетски елаборат за премер на енергетски надземен инфраструктурен објект за ДВ 400 kV ТС Битола 2 - ТС Дуброво
- Извршено е запишување на правото на сопственост на име на АД МЕПСО во И.Л.бр. 4701, согласно Нарачка бр.2 и геодетски елаборат бр.154-44/24 од 21.11.2024 година за:
 - ДВ 400 kV ТС Скопје 4 - ТС Дуброво
- ГИС share folder - Дополна на ГИС share folder со податоци (геодетски елаборати, ПДФ и дигитални координати (dwg.)) за 400 kV, 220kV, 110kV, 1 Вадени се имотни листови , историски прегледи како за службата за ГИС , така и за одделот за правни работи и ОПМ
- Извршена е проверка на урбанистички проекти и геодетски елаборати за експропријација за :
 - ДВ ТС Валандово - ТС Милетково
 - ДВ ТС Валандово - ТС Струмица
 - ДВ ТС Струмица 1 – ТС Струмица 2
- ТС Милетково со пристапен пат
 - Извршена е проверка и дадени се забелешки на дописот од МЗШВ за пренамена на шумско земјиште за нова 400 kV ТС Милетково
 - Теренски активности во врска со утврдување на штети настанати при одржување на постоечки коридори од далекуводи
 - Следење и ажурање на законска и подзаконска норматива за тековното работење во службата

СЛУЖБА ЗА МЕЃУНАРОДНА СОРАБОТКА

Финансиско управување на проекти во реализација

- Изготвување на финансиска документација кон меѓународните финансиски институции.
- Изготвување на финансискиот дел од тендерската документација за нови инвестициски проекти.
- Проверка на фактури и контрола на пропратната документација потребна за ефектуирање на плаќањата.
- Комплетирање и евидентирање на финансиските документи на проектите како што се банкарските гаранции, вклучително и осигурителните полиси.
- Следење и евиденција на изградбата на инвестиционите проекти од финансиски аспект.
- Доставување на комплетна документација до Секторот за финансии за соодветно евидентирање.
- Доставка на реализација според ГИП до Службата за оперативен контролинг.
- Во прилог се дадени кумулативните извештаи за извршени плаќања по договори финансирани од ЕБОР заем бр.44114 и ЕБОР заем бр. 46274

Ревитализација и модернизација на преносната мрежа и управување со електроенергетскиот систем

Ер	Опис	ВБР			
		И-ста двор	Заем	МПСО средства	ВСПО
Г/е 1	Equipment for sub-stations				
Л/р 1	Rehabilitation of Substations				
	Л/р1: Рехабилитација на КС Голе	4.851.993,20	4.358.049,22	478.919,23	4.836.968,45
	Л/р2: Рехабилитација на КС Битола	1.024.253,92	924.252,52	100.001,31	1.024.253,83
	Л/р3: Рехабилитација на КС Голем	637.077,00	384.707,72	245.657,40	630.365,12
	Л/р4: Рехабилитација на КС Градо	769.269,00	569.058,45	195.808,29	764.866,74
	Л/р5: Набавка на опрема рехабилитација на ТС Битола 2	3.181.211,79	972.759,43	1.672.852,53	2.645.611,08
	Набавка на високонапонска опрема	1.872.003,00	1.872.065,77	/	1.872.065,77
Л/р 2	Л/р3: Регистрација	620.987,00	452.118,10	168.870,85	620.988,95
Л/р 3	Набавка на високонапонска опрема	1.032.621,80	720.000,00	312.621,77	1.032.621,77
Г/е 2	Далечински надзор на трафостаници				
	Л/р2: Соема на државна мрежа за оптика на Г/е	1.132.654,50	1.022.122,71	99.875,28	1.121.997,99
Г/е 3	Оптика мрежа				
	Л/р1: Набавка на инсталација на оптичка мрежа синергични вска	996.669,00	498.268,86	496.795,44	995.064,30
	Л/р2: Набавка на инсталација на телекомуникациска према и Далечински надзор на трафостаници	4.980.430,90	2.950.000,00	2.012.896,55	4.962.896,55
	Л/р3: Организација на инсталација за оптичко поврзување	184.589,00	18.459,90	/	18.459,90
Г/е 4	Рехабилитација на далеководи				
	Л/р1: Рехабилитација на 10 кВ КС Битола - КС Прегле	3.555.849,09	1.557.413,29	663.664,47	2.221.077,76
	Л/р2: Рехабилитација на 10 кВ КС Битола - КС Веќе	2.265.341,54	1.149.378,61	829.131,22	1.978.509,83
	Л/р3: Рехабилитација на 10 кВ КС Голе - КС Веќе	4.393.608,97	718.332,02	/	718.332,02
	Л/р4: Рехабилитација на 10 кВ КС Шип - КС Веќе	1.414.774,88	1.228.174,77	/	1.228.174,77
	Л/р5: Рехабилитација на 10 кВ КС (Голе) Бунар - КС Младина		/	/	-
	Л/р6: Рехабилитација на 10 кВ КС Шип - КС Прегле	2.451.400,77	1.514.589,91	670.567,80	2.185.157,71
Г/е 5	Консултантски услуги за PIU	899.637,00	899.616,26		899.616,26
	Вкупно платене		21.809.367,54	7.947.662,14	29.757.028,80
	Заем	25.000.000,00			
	Повлечени средства	25.000.000,00			
	Останати средства за повлекување	0,00			
	Процент на повлекување на средства	100%			
	Преостанато салдо во Шпаркасе банка (31.12.2024)	3.190.633,53			

DTM ID: МЕРСО: Македонија - Албанија Фаза 1

Во ЕУР

Бр.	Опис	Износ на договор	Плаќања			
			Грант	МЕРСО Средства	Заем	Вкупно
1	Лот 1: 400 кВ ДВ од 400/110 кВ ТС Битола 2 преку 400/110 кВ ТС Охрид до македонско/албанска граница	17.221.889,14	5.000.000,00	173.542,15	686.962,19	5.860.504,34
2	Лот 2: 400/110 кВ ТС Охрид и проширување на ТС Битола 2	17.838.976,33	4.000.000,00	161.857,34	5.144.349,97	9.306.207,28
3	Консултант на единицата за имплементација на проектот технички надзор	1.896.748,82		76.481,11	1.527.930,56	1.604.411,67
4	Подобрување на Паметна Мрежа		/	/	/	/
4.1	Лот 1: Проширување на системот за управување и прибирање на податоци (SCADA)	4.622.809,28	1.999.205,74	1.007.590,18	1.616.013,36	4.622.809,28
4.2	Лот 2: HW&SW за прогноза на енергија од електрани од обновливи извори		/	/	/	/
4.3	Лот 3: Automated Demand Response	126.100,00	126.100,00		/	126.100,00
4.4	Лот 4: Wide Area Monitoring System (WAMS)	139.523,54	118.240,28	21.283,26	/	139.523,54
4.5	Лот 5: Студија за влијанието од електричните возила (PEV)	114.985,00	114.985,00		/	114.985,00
4.6	Лот 6: МЕРСО проект - Паметно одржување	1.333.592,32	/	/	133.359,23	133.359,23
5	Набавка и монтажа на опрема за 400/110 кВ ТС Дуброво	1.692.888,10	/	/	1.531.641,15	1.531.641,15
	TOTAL		11.358.531,02	1.440.754,04	10.640.256,45	23.439.541,52

Заем	37.000.000,00
Повлечени средства	10.627.846,42
Останати средства за повлекување	26.372.153,58
Процент на повлекување на средства	28,72%

РЕАЛИЗИРАНИ АКТИВНОСТИ ВО Q4 2025

СЛУЖБА ЗА УПРАВУВАЊЕ СО ПРОЕКТИ

Проект “МЕПСО: Македонија – Албанија Пренос Фаза 1”- Заем бр. 46274 ЕБОР

Лот 1- 400 kV ДВ од 400/110 kV ТС Битола 2 преку 400/110 kV ТС Охрид до македонско/албанска граница

- Во текот на вториот квартал на 2025, се одржаа два состаноци со претставници на ЕНЕРГОИНВЕСТ, на кој меѓудругите зеде учество и нивниот генерален директор. Во овој период се одвиваа и подготовки за евентуална арбитражна постапка.
- Во текот на вториот квартал на 2025, беше објавен нов тендер за избор на нов изведувач.
- Во текот на четвртиот квартал беше избран нов изведувач на проектот, конзорциумот DALEKOVOD -KODAR- ELNOS.
- На 10.12.2025 се одржа Contract Finalization Meeting со новоизбраниот изведувач.
- На 26.12.2025 се потпиша договор со новоизбраниот изведувач.

Лот 2- 400/110 kV ТС Охрид и проширување на ТС Битола

- Изведување на нисконапонски инсталации и осветлување
- Положување на кабли за поврзување на примарна опрема на собирница 110kV
- Положување на кабли за поврзување на примарна опрема на собирница 400kV
- Положување на кабли поврзување на примарна опрема на 110kV полиња
- Положување на кабли поврзување на примарна опрема на 400kV полиња
- Положување на кабли поврзување на опрема во 110kV релејни куќарки
- Положување на кабли поврзување на опрема во 400kV релејни куќарки
- Изведба на ограда и порти
- Изведба на систем за климатизација, вентилација и греење
- Изведба на хидрантска мержа и резервоар
- Изведба на внатрешен систем за водоснабдување, резервар за вода, систем за отпадни води

Компонента 3: Консултант на единицата за имплементација на проектот и технички надзор

- По завршување на жалбената постапка, при што жалителот ја повлече жалбата, спроведена е целосна евалуација на понудите. Согласно критериумите за избор утврдени во тендерската документација, односно критериумот квалитет и цена, како најповолна е избрана понудата доставена од групата понудувачи VeVe Group и Applus Norcontrol SLU. Евалуациониот извештај е одобрен од Европската банка за обнова и развој, по што следеше склучување на договор со избраниот консултант.
- Договорот помеѓу АД МЕПСО и групата понудувачи VeVe Group и Applus Norcontrol SLU за Компонента 3 – PIU Консултант во рамки на проектот „МЕПСО: Македонија – Албанија Пренос Фаза 1“ е потпишан на 8 октомври 2025 година. Почетокот на услугите, согласно

одредбите на договорот, е утврден на 5 ноември 2025 година, со рок на реализација од 1.095 дена.

Компонента 4: Подобрувања на Паметна Мрежа / Smart Grid

Лот 2: HW&SW за прогноза на енергија од обновливи извори / HW&SW for energy forecasting for renewable PPs

- Проетот е откажан

Лот 6: МЕПСО Проект - Паметно одржување и управување со средства / Smart Maintenance and Asset Management

- Извршено финално тестирање на софтверскиот систем на продукциската верзија и мобилната верзија
- Имплементацијата на софтверскиот систем Smart Maintenance and Asset Management е успешно завршена. Платформата овозможува централизирано управување со средствата, автоматизација на работните процеси, увид во реалната состојба на опремата и аналитичка поддршка при донесување стратешки одлуки.

Компонента 5: Набавка и монтажа на опрема за 400/110 kV ТС Дуброво

- Во тек се градежно монтажните работи на полето за сопствена потрошувачка E02. инсталација на нови 110 kV раставувачи, инсталација на нови 110 kV енергетски напонски трансформатори комплет со ормари, инсталација на нов ормар со BCU, инсталација на ново броило:
- Рехабилитација на постојното надворешно осветлување и поставување на новото осветлување за разводните постројки од 110 kV и 400 kV.
- На 13.09 и 16.09 беа извршени тестовите за функционалност на новото поле E02 и инсталација за надворешно осветлување.
- На 16.09.2024 издадени се сертификати за завршување и оперативно прифаќање.
- Преглед и одобрување на сертификати, за градежни материјали.
- Ревизија на градежен проект на изведена состојба
- Надзор над изведба на градежни активности во поле E02.
- Направен е интерен технички прием и поле E02 е пуштено под напон.
- Проектот е завршен.
- Издадени се Сертификати за завршена работа како и Сертификат за оперативно прифаќање.
- Во тек е гарантен период.

Проект “Ревитализација и модернизација на преносната мрежа и управување со електроенергетскиот систем”- Заем бр. 44114 ЕБОР

Компонента 1 – Опрема за трафостаници

Лот 1 - Рехабилитација на ТС Скопје 4

- Проектот е целосно завршен.
- Проектот е во фаза на период на одговорност за отстранување на дефекти.
- Сите проекти за изведена состојба се предадени во ТС Скопје 4.

Лот 5 – Опрема за реконструкција на ТС Битола 2

- Доставен проект на изведена состојба
- Проектот е комплетно завршен

Лот 2а- Високонапонска опрема – Набавка на високонапонски раставувачи

- Цела предвидена опрема е веќе пристигната и делот за испорака на опремата е успешно завршен.
- Тендерската документација за монтажа на високонапонска опрема е спремна и е пооднесена за преглед.
- Тендерската документација е спремна, чекам да добиваат официјално решение за работна група, членовите кои се планирани да работаат на овој проект.
- Објавен е тендерот за монтажа на високонапонска опрема. Во тек е евалуација на понудите.

Компонента 3 – Оптичка мрежа

Лот 2 - Набавка и инсталација на телекомуникациска опрема и далечински видео надзор на ТС-и

- Од 01.04.2024 влезено во фаза на одржување во рок од 30 месеци.

Лот 3 - Опрема и изградба на подземна инсталација за оптичко поврзување

Поради неочекувани ситуации на терен, во IV квартал активностите за изведба се привремено пролонгирани. Во извештајниот период фокусот беше ставен на административни постапки, координација и разрешување на технички прашања.

Реализирани активности:

- Идентификувано пресретнување на новоизграден подземен енергетски кабел од ЕВН; обезбедена согласност за приближување на трасата.
- Поднесено барање за мало поместување на трасата (Камен Мост и други делници) со цел заштита на постојна инфраструктура и хортикултурно уредување – во фаза на одобрување.

- Поднесени индивидуални барања за дозволи за прекоп до четири општини; по насока дека надлежноста е на Град Скопје, спроведена целосна постапка и до крајот на декември договорот за прекоп е доставен на потпис кај Градоначалникот.
- Елаборатот за времен режим на сообраќај е вратен со насока да се поднесе по потпишување на договорот за прекоп.
- Поднесено барање за непотполна експропријација на дел од приватна парцела по трасата.
- Во постапка е правна регулација на статус и пристап до земјиште во државна/јавна сопственост (вклучително и барање за одземање корисничко право за една парцела).
- Ризици
- Потенцијално пролонгирање на рокот за реализација поради временски услови и административни процедури.
- Времетраење на постапките за експропријација и регулирање имотно-правни односи може да влијае врз динамиката.
- Одобрување на измените на трасата во тек на градба и потпишување на договорот за прекоп се критични предуслови за продолжување на теренските активности.

Компонента 4 - Ревитализација на далекуводи

Лот 1 - Реконструкција на 110 kV ДВ ТС Битола 1 - ТС Прилеп 1

- Изведувачот ги заврши сите работи за изградба на далекуводот и истиот е вклучен под напон и во пробна работа на ден 29.12.2025 год

Лот 2 - Реконструкција на 110 kV ДВ ТС Велес - ТС Овче Поле

- Далекуводот е во функција. Доставени се сите потребни извештаи, проекти и елаборати и издадени се Сертификати за функционалност .
- Во тек е период на одговорност за отстранување на дефекти.
- Се работи на завршување на процесот за експропријација после што ќе се организира технички прием за добивање на Употребна дозвола.

Лот 3 - Реконструкција на 110 kV ДВ ТС Скопје 4 - ТС Велес

- Согласно договорот во период од 24 до 28 септември се изврши фабричко тестирање на затезен столб на производителот Миташ Турција во тест станицата ЕНА во Анкара. Согласно правилник 25/19 и стандард EN6065 тестирани се пет случаи на товар , а во лабораторијата се направени механички испитувања на материјалите. Тестирањето беше успешно.
- Од 1-4 октомври се изврши фабричко тестирање на носив столб во тест станицата ЕНА во Анкара, Турција. Согласно правилник 25/19 и стандард EN6065 тестирани се пет случаи на товар , а во лабораторијата се направени механички испитувања на материјалите. Тестирањето беше успешно.
- На 16.12.2024 изведувачот достави Барање за продолжување на рокот за завршување на работите.
- Во текот на Q1/2025 Договорот е раскинат и се наплатени Банкарските Гаранции.
- Во текот на третиот квартал беше донесена одлука од DAB, во врска со спорот со изведувачот на Договорот.

- Во текот на четвртиот квартал, заедно со проценител беше посетен плацот каде е сместена опремата од Договорот, која АД МЕПСО ја нема примено, ниу платено. Проценката се очекува да биде дел од документацијата за евентуално преземање и плаќање на опремата, кое што беше предложено во одлуката на ДАВ – от, адјудикатор Вангел Доковски.

Лот 4 - Реконструкција на 110 kV ДВ ТС Штип - ТС Овче Поле

- Проектот е во фаза на период на одговорност за отстранување на дефекти.

Лот 6 - Реконструкција на 110 kV ДВ ТС Штип-ТС Пробиштип

- Проектот е завршен.

Проект ECSEE APL3 – Заем IBRD 48140 и IBRD 80440

400 kV ДВ ТС Штип – македонско/српска граница

- Проектот е завршен 2015 година.
- Се чека на добивање на употребна дозвола.
- Побарано до МТВ продолжување на рокот за изградба со цел непречено да се продолжи со процесот на барање на Одобрение за употреба.
- Добиено правосилно продолжување на рокот за изградба од страна на МТВ
- Започната постапка за добивање на историјати на парцели за кои е потребно да се дадат на МЕПСО (сопственост или користење) до подрачните Агенции за Катастар, во Штип. Свети Николе и Куманово.
- Побарана е изработка на Елаборат со кој ќе се бара парцелите на коридорот кои се на Р. Македонија да се сменат во сопственост н АД МЕПСО. Истите се изработени и по добивањето на историјатите и имотните листови за погореспоменатите парцели , ќе се продолжи со постапката за добивање на Употребна дозвола.

2x110 kV ДВ ТС Битола 3 – ТС Битола 4

- Проектот е завршен 2014 година.
- Се чека на добивање на употребна дозвола.
- Побарано до МТВ продолжување на рокот за изградба со цел непречено да се продолжи со процесот на барање на Одобрение за употреба.
- Добиено правосилно продолжување на рокот за изградба од страна на МТВ

Останати активности

- Регионален проект – Balkan Digital Highway – Реализирано е Technical Assistant маркет - технолошко истражување за телекомуникациски пазар и спремност на АД МЕПСО да се приклучи на истиот. Препораките се да се формира ќерка фирма која ќе работи со телекомуникациските сервиси на АД МЕПСО.
- Административни активности и сервисирање на проектите на ЕСЕРР.
- Следење на договорите во реализација склучени по јавните набавки на АД МЕПСО.

- Следење на реализација на Договори за надзор над градба на далекуводи. Преглед на месечни извештаи, одобрување на ситуации, потпишување на записници.
- Следење на реализација на Договор за надзор над градба на ЛОТ 1 - 400 KV ДВ од 400/110 kv тс Битола 2 преку 400/110 kV ТС Охрид до македонско/албанска граница и лот 2 - 400/110 kV ТС Охрид и проширување на ТС Битола 2.Преглед на месечни извештаи, учество на состаноци, потпишување на записници. Надзор се прави само за ТС Охрид.
- На Надзорот му се доставени проекти за Реконструкција на 110 kV ДВ ТС Скопје 4 - ТС Велес.
- Преглед на ситуации доставени од надзор Столб за градба на 110 kV ДВ ТС Битола 1 - ТС Прилеп.
- Преглед на ситуации доставени од надзор Столб за градба на 110 kV ДВ ТС Велес – ТС Овче Поле.
- Оваа ФЕЦ е пуштена во пробна работа. Направен е интересен технички прием.
- Одобрување на документи за приклучок за ветерен парк Дерен. Одобрени се сите проекти за градба. Преглед на доставени сертификати за материјали, сертификати за бетонска база и за приклучок на ветерен парк Дерен. Одобрени се сертификатите. Надзор над градежни активности при градбата на поле Е1.Преглед на документација за поле Е01, 110 kV кабел и далекуводПрисуство на интересен технички преглед за поле Е01. Полето е пуштено по напон.
- Одобрување на документи за приклучок за ФЕЦ ОКТА.. Преглед на доставени сертификати за материјали. Надзор над градежни активности при градбата на приклучок Окта. Присуство на состаноци со Изведувач и Окта,
- Комуникација со надлежни органи и институции заради реализација на проектите.
- Прегледување и давање мислења за добиени извештаи, сертификати и проекти за приклучоци на преносна мрежа.
- Изработка на проектни задачи за приклучоци-градежен дел
- Учество на состаноци за приклучоци и посета на локации со потенцијални инвеститори.
- Преводи на документација, извештаи и сл.

Нови инвестициски проекти

Зајакнување на преносната мрежа во Југоисточна Македонија

- Се одржуваат редовни месечни состаноци на кои се разгледувани тековните и планираните активности.
- Од страна на консултантот изработен е и доставен планскиот извештај за планираните активности и нивниот тек.
- Од страна на консултантот изработени се Идејни и Урбанистички Проекти кои треба да се доставата до Министерството за транспорт и врски за нивно одобрување.

Реконструкција на 110kV ДВ ТС Гостивар-ТС Осломеј-ТС Кичево- ТС Сопотница-ТС Битола 1

- Подготовка на техничка спецификација и тендерска документација.

Изградба на 2x110kV ТС Бунарцик-ТС Миладиновци

- Изработена е Проектна програма за Урбанистички проект за Изградба на 2x110kV ДВ “ТС Бунарцик – ТС Миладиновци.”

- Доставени се дописи за мислења до општините и добиен е позитивен одговор од повеќето општини освен од Општина Илинден од која не е добиен одговор и покрај тоа што дописот е доставен до општината на 17.10.2025 год. и ургирано до Раководителот на урбанизам во општината.
- Наредниот период се очекува да се достави Урбанистичкиот проект во Министерство за транспорт.

Уред за корекција на напонски профили

- Од страна на изведувачот доставена е проектната документација за градежниот дел (носачи а опрема, портали, фундамент за шант реактор и маслеа ама) на одобрување.
- Доставената проектна документација која се однесува на градежниот дел е одобрена од страна на одговорните лица од работната група задолжена за следење на проектот.
- Договорени се фабрички испитувања за шант реакторо и високонапонската опрема за кои би се одвивале во третиот квартал на 2025г.
- Доставена е документација за одобрување на секундарната опрема (паметни електронски уреди/релеа) и истата е одобрена од страна на одговорните лица од работната група.
- Одржани се координативни состаноци помеѓу работната група и преставници на изведувачот.

СЛУЖБА ЗА СТРАТЕШКО ПЛАНИРАЊЕ И РАЗВОЈНИ АНАЛИЗИ

МЕПСО Проекти

Мрежни правила за пренос на електрична енергија

- Транспонирање на одредби од SACM регулатива со консултантот OMNIA, финансиран од Светска Банка.
- Координација на услуги за ажурирање на подзаконска регулатива со EBRD.
- Координација на услуги за ажурирање на подзаконска регулатива со KfW.

Проект за зајакнување на преносната мрежа во југозападен регион на Македонија

- Нема активности

Регионални и ЕУ Проекти

ENTSO-E: SDC: Regional Group Continental South East (RG CSE)

- Учество на состаноци

ENTSO-E: SDC: RG CSE: SECI – Transmission System Planning Project

- Нема активности

ENTSO-E System Development Committee: WG Data and Models (WG D&M)

- Собирање на податоци и ажурирање на PEMMDB
- Собирање и обработка на податоци за PECD (RoR)

ENTSO-E System Development Committee: StG TYNDP (Ten Years Network Development Plan)

- Изработка на мрежен модел за 2040
- Доставување на податоци и пријавување на проекти

ENTSO-E Research, Development and Innovation Committee

- Нема активности

Energy Community Secretariat (EnCS)

- Координативен состанок за започнување на новиот процес за добивање PECE статус

Учество и соработка на научно-истражувачки проекти

- Нема.

Соработка со AfD/RTEi - Agence Française de Développement

- Координативни состаноци за техничка поддршка на тема:
 - Методологија за димензионирање на системски резерви.
 - Обука и изработка на анализа за системска адекватност.
 - Размена на искуство во пресметка и набавка на загуби на електрична енергија.
 - Дигитализација на преносни постројки.
- Ревизија на почетен извештај за дигитализација на Крива Река
- Посета на колегите од RTEи на МЕРСО

Соработка со KfW

- Координативни состаноци за поднесување апликација за добивање грант за техничка помош од ВБИФ за проектот 400kV интерконекција Исток – Запад: Западна секција

Проект GIZ: Greening Power Grids in Western Balkans **Позеленување на енергетските мрежи во Западен Балкан**

- Проект финансиран од Германска агенција за развој, околу поддршка на истражувања за декарбонизација и интеграција на ОИЕ.
 - ревизија на втор извештај за Студија за оперативна флексибилност на системот

Планови, студии и анализи

План за развој на електропреносниот систем за период 2025 – 2035

- Нема активности

Студија за проценка на адекватноста на ресурсите – 2025

- Изработка на студија за проценка на адекватноста на ресурсите - 2025

Анализи на преносна мрежа

- Нема активности

Анализи за приклучување на корисници на преносна мрежа

- Изработка на интегрална студија за потребите на годишниот план за изградба на енергетски објекти

Останати активности

Континуирана соработка со службата за ГИС и геодетски работи околу податоци за електроенергетски објекти на барање на изработувачите на урбанистичко-планска документација.

- Учество на МАКОСИГРЕ
- Учество на состанок на секторска работна група за енергетика
- Пишување на текстови за електронскиот весник на АД МЕПСО
- Министерство за енергетика, рударство и минерални сировини:
 - Соработка на годишен план за имплементација на праведната транзиција за 2026 (Just Transition Annual implementation plan 2026), JTAIP/JETIP.
 - Активности на работна група за обновливи извори и складирање како дел од процесот на праведна транзиција.
 - Ажурирање на месечен статус на проекти од Програмата за работа на Владата 2024-2028.
 - Учество во ажурирање на Националниот план за енергија и клима – NECP.
 - Учество на состанок на Поткомитет за животна средина, транспорт и енергетика

СЛУЖБА ЗА ПРИКЛУЧОЦИ

Реализација на постапки за приклучување на преносна мрежа за 2025 година

ИЗМЕНА НА ПОСТОЕН ПРИКЛУЧОК

- Нема активности во делот на измена на постоен приклучок

ПОТРОШУВАЧИ НА ПРЕНОСНА МРЕЖА

- Приклучок на Синцеритас – Примено е барање за приклучување на потрошувач на преносна мрежа и изработени се варијанти за приклучување.

ДИСТРИБУТИВНИ ПОТРОШУВАЧИ НА ЕЛЕКТРОПРЕНОСНА МРЕЖА

- Извршена е замена на постоечко ЕТР со ново ЕТР во ТС Овче Поле.

СКЛАДИРАЊЕ НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА

- Согласно законот за енергетика, се чека известување од Министерство за енергетика и минерални сировини за баратели влезени во годишниот план за 2025 како и насоки за следни чекори.

КЛАСИЧНИ ПРОИЗВОДИТЕЛИ НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА

- Согласно законот за енергетика, се чека известување од Министерство за енергетика и минерални сировини за баратели влезени во годишниот план за 2025 како и насоки за следни чекори

ОБНОВЛИВИ ИЗВОРИ НА ЕНЕРГИЈА (ОИЕ)

- Согласно законот за енергетика, во табелата се прикажани предметите кои се влезени во годишниот план за 2025 и имаат овластување за градба и нивниот статус.

1. ВЕЦ Штип	Инвалл МАК ДООЕЛ	Издадено решение за согласност за приклучување на преносна мрежа
2. ФЕЦ ИГМ ТРЕЈД Кровна	ИГМ ТРЕЈД	Во тек е примопредавање на приклучок
3. ФЕЦ Битола 1	ЕСМ	Треба да се започне со изработка на студија за приклучување
4. ФЕЦ Сушево 1	Сушево 1 ДОО	Треба да се започне со изработка на Студија за приклучување
5. ФЕЦ Сушево 2	М Енерџи Грууп Ник Скопје	Треба да се започне со изработка на Студија за приклучување
6. ФЕЦ Долани	БИГ Енерџи Солутионс	Во тек е изработка на Студија за приклучување

ПРИКЛУЧОЦИ ВО ЗАВРШНА ФАЗА

- **Приклучокот на ВЕЦ Демир Капија(Дрен) и ВЕЦ Дрен 2(втора фаза)** – Оформена е работна група за отпочнување на тест за усогласеност за приклучување на преносна мрежа. Се чекаат погодни услови за отпочнување со тестирањето.
- **ФЕЦ ОКТА - Измена на постоен приклучок на директен потрошувач ОКТА на преносна мрежа** – Реконструкција на ТС Рафинерија
- **ФЕЦ Осломеј 3Б** - Потсетување за нереализирани обврски, согласно Интерниот технички преглед.

Активности согласно нови барања за приклучување на преносна мрежа

- Одржани состаноци за приклучоци
 - Одржани состаноци/комуникации со домашни, странски и стратешки инвеститори (корисници)
 - Одржани се координативни состаноци во МЕПСО во врска со постапката за приклучување во новиот Закон за енергетика
- Информација и извештаи за приклучоци
 - Испратени до раководител на ОРИ квартални извештаи за Q3 2025
 - Побарани и доставени до раководителот на ОРИ податоци за приклучоците на ОИЕ.
 - Побарани и доставени се информации до ДЗР за предмети во Служба за приклучоци

Останати активности

- Мрежни правила за пренос на електрична енергија
 - Нема активности
- Закон за енергетика
 - Нема активности
- Развоен план на преносна мрежа 2025 – 2035
 - Испратен е делот за Служба за приклучоци
- План за работа за 2025 година
 - Нема активности
- Надзор на градба на ТС
 - ТС Рафинерија – ОКТА
- Регулаторна комисија за енергетика
 - Нема активности
- Присуство на работилници, советувања и други состаноци
 - Присуство на конференција на Мако Сигре.
 - Присуство на презентација на Планот на развој на Електродистрибуција за период 2025-2029 година.
 - Присуство на Siemens Innovation Day, Skopje, Macedonia
- ENTSO/E - System Development Committee – Connection Network Code (CNC) / Network Code Link Persons (NCLP)
 - Нема активности
- Колаудација

- ФЕЦ Новаци, ФЕЦ Осломеј За, ФЕЦ Осломеј Зб, ВЕЦ Богданци, ВЕЦ Богословец, Кранфилд, ТС Бунарџук.

СЛУЖБА ЗА КВАЛИТЕТ, ЖИВОТНА СРЕДИНА И СТАНДАРДИЗАЦИЈА

Систем за управување со квалитет

Следење и унапредување на Системот согласно меѓународниот стандард ISO 9001:2015. Изготвување и комплетирање на целокупната документација согласно барањата на системот на менаџмент со квалитет односно стандардот ISO 9001:2015 на следниве процедури:

- МЕ-ПР-ПЛ-02 Планирање аукција
- МЕ-ПР-МЕ-01 Автоматска аквизиција и процесирање на податоци за броила (мерење)
- МЕ-ПР-SF6-01 Безбедно постапување со SF6 гас,
- МЕ-ПР-ГИП-01 Годишна инвестициона програма,
- МЕ-ПР-ПР-01 Преглед на раководството,
- МЕ-ПР-СО-01 Самооценување
- МЕ-ПР-ИП-01 Интерна проверка,
- МЕ-ПР-КД-01 Контрола на документи,
- МЕ-ПР-КЗ-01 Контрола на записи,
- МЕ-ПР-КМ-01 Корективна мерка,
- МЕ-ПР-НАМ-01 Мали набавки,
- МЕ-ПР-НА-01 Набавки,
- МЕ-ПР-ФК-01 Проследување, проверка и ликвидација на влезни денарски фактури по јавни набавки
- МЕ-ПР-ОБ-01 Обука,
- МЕ-ПР-ОД-01 Одржување на далекуводи,
- МЕ-ПР-ОО-01 Одржување на опрема,
- МЕ-ПР-ОТ-01 Одржување на трафостаници,
- МЕ-ПР-УП-01 Планирање дневно,
- МЕ-ПР-ПРПС-01 Планирање на развојот на преносниот систем,
- МЕ-ПР-РУ-01 Реализација на услуга,
- МЕ-ПР-ПЗ-01 Релејна заштита и секундарни врски,
- МЕ-ПР-РП-01 Ревитализација на електроенергетски постројки,
- МЕ-ПР-РПМ-01 Ризици и превентивни мерки,
- МЕ-ПР-КО-01 Калибрација на опрема,
- МЕ-ПР-КП-01 Менаџмент со квалитет во инвестициски проекти за електропреносниот систем,
- МЕ-ПР-ЕЕК-01 Процедура за купопродажба на електрична енергија за компензација на несаканите отстапувања на контролната област управувана од страна на АД МЕПСО;
- МЕ-ПР-СР 01 Процедура за набавка на aFRR балансен капацитет и aFRR балансна енергија за секундарна регулација;
- МЕ-ПР-ТР-01 Процедура за набавка на mFRR балансен капацитет и mFRR балансна енергија за терциерна регулација;
- МЕ-ПР-ЕЕЗ-01 Процедура за набавка на електрична енергија за покривање на загубите во електропреносната мрежа управувана од страна на АД МЕПСО.
- МЕ-ПР-ЗС-01 Заинтересирани страни

- МЕ-ПР-ФК-01 Проследување, проверка и ликвидација на влезни фактури по јавни набавки

Посета на трафостаници и подготовка на носителите на процеси за екстерни надзорни проверки на менаџмент системот согласно меѓународниот стандард ISO 9001:2015.

Реализирани се екстерните надзорни проверки на менаџмент системот согласно меѓународниот стандард ISO 9001:2015, во дирекција со сите носители на процеси.

Следење и унапредување на Системот согласно последната направена Интерна проверка, каде со секој носител на процедура се разговараше и се утврди исполнување/неисполнување на барањата од стандардот.

Управување и заштита на животната средина

- Следење на јавна набавка за Мерење на електромагнетно нејонизирачко зрачење на 400 kV ДВ ТС Штип македонско-српска од аспект на заштита на животната средина
- Следење на јавна набавка за Мерење на електромагнетно нејонизирачко зрачење на 2x110 KW ДВ ТС Битола 3- ТС Битола 4 од аспект на заштита на животната средина
- Следење на јавна набавка за Мерење на електромагнетно нејонизирачко зрачење на 110 KW ДВ ТС Скопје 1-ТС Југохром -ТС Тетово 1 од аспект на заштита на животната средина
- Изготвен ГОДИШЕН ИЗВЕШТАЈ за животна средина, безбедност, здравје и социоаспектите до Европска банка за обнова и развој (Annual Environmental Health & Safety Social Report) за следните проекти:
- 110 kV ДВ и програма за надградба на трансформаторски станици
- Rehabilitation and Control Project- Annual Environmental, Health and Safety Report
- 400 kV далекувод ТС Битола 2 – македонско-албанска граница и ТС 400/110 kV Охрид Macedonia - Albania Transmission Phase 1- Annual Environmental, Health and Safety Report
- Пополнет Прашалник до Државен Завод за Статистика за користење на водите и за заштита на водите од загадување кај деловни субјекти во 2024 година.
- Пополнет Прашалник до Државен Завод за Статистика за трошоци за заштита на животна средина од АД МЕПСО за 2024 год.
- Пополнет прашалник до Државен Завод за Статистика за трошоци за отпад од АД МЕПСО за 2024 година.

Стандардизација, стандарди и стандардизациони документи

Обезбедување на стандарди за имплементација на Системи за потребите на АД МЕПСО

- МКС EN 50341

Развој и унапредување на стандардизацијата во АД МЕПСО,

- Тродневна обука за интерни проверувачи за ISO 9001: 2015, и ISO 50001:2018, Допис со арх.бр.04-8165 од 20.12.2024 година, реализирана во месец Јануари во просториите на МЕПСО.

- Подготовка на труд на тема Командни згради во ВН Трафостаници 110 kv со ниска потрошувачка на енергија во согласност со националните барања за енергетска ефикасност, за 13 Советување на CIGRE 2025.

Систем по Стандарди (ISO 50001:2011, ISO 9001:2015, ISO 17020:2018, ISO 17025:2018)

- Следење на јавна набавка за имплементација на барањата на стандардот ISO 27001:2018
- Следење на јавна набавка за започнување на Проект за реконструкција и санација на командни згради во трафостаници за подобрување на енергетски карактеристики, интеграција на обновливи извори на енергија и намалување на емисии на CO₂.
- За потребите на ПРОЕКТ ЗА РЕКОНСТРУКЦИЈА И САНАЦИЈА НА КОМАНДНИ ЗГРАДИ ВО ТРАФОСТАНИЦИ ЗА ПОДОБРУВАЊЕ НА ЕНЕРГЕТСКА КАРАКТЕРИСТИКИ, ИНТЕГРАЦИЈА НА ОБНОВЛИВИ ИЗВОРИ НА ЕНЕРГИЈА И НАМАЛУВАЊЕ НА ЕМИСИИ НА CO₂ се одржа презентација на 04.02.2025.
- Доставка на Ревидиран основен проект од фаза 3 на Проект за реконструкција и санација на командни згради во трафостаници за подобрување на енергетски карактеристики, интеграција на обновливи извори на енергија и намалување на емисии на CO₂, Допис со арх.бр.11-1237 од 26.02.2025.
- Локациска посета на трафостаници за дополнително утврдување на состојба на објектите за потребите на Проект за реконструкција и санација на командни згради во трафостаници за подобрување на енергетски карактеристики, интеграција на обновливи извори на енергија и намалување на емисии на CO₂.
- Спроведување на интерна проверка на системот по стандард ISO 50001:2018
- Спроведување на интерна проверка на системот по стандард ISO 9001:2015
- Подготовка на материјал за преглед на раководството за системот за квалитет и системот за менаџмент на енергија,
- Подготовка на материјал за преглед на раководство за ISO 9001:2015 и ISO 50001:2018.
- Усвојување од УО и донесено Одлука за одржување Преглед од раководство согласно Меѓународниот стандард ISO 50001:2018:
 - Извештај од работни состаноци на Енергетскиот тим, 1 и 2/2025,
 - Извештај од интерни проверки за 2024 година,
 - Реализација на Цели за 2024 година; Реализација на Цели за 2025 година и предлог Цели за 2026 година.
 - Реализација на EnMAP за 2024 година; Реализација на EnMAP за 2025 година и предлог EnMAP за 2026 година.
 - Индикатори на енергетски перформанси во АД МЕПСО за 2024 година.
 - Анализа на потрошувачка на електрична енергија во трафостаници и зграда дирекција на АД МЕПСО за 2024 година.
- Усвојување од УО и донесено Одлука за одржување Преглед од раководство согласно Меѓународниот стандард 9001:2015
- Ревизија на документација:
 - Извештај од реализирана Интерна проверка во 2024 година на имплементираниот Систем за управување со квалитет според меѓународниот стандард ISO 9001:2015.
 - Реализација на Целите за квалитет за 2024 година; Реализација на Целите за 2025 година и предлог Цели за 2026 година.

СЛУЖБА ЗА ГИС И ГЕОДЕТСКИ РАБОТИ

Е-Урбанизам

- Изработени се вкупно 375 предмети по пристигнати Барања за податоци и информации за постојни и ново планирани електроенергетски објекти во сопственост на АД МЕПСО преку ситемот Е-Урбанизам

Геодетски елаборати за посебни намени

- Следење на тековни активности поврзани со ЈН за Геодетски елаборати за посебни намени
- Подготовка на техничка спецификација за ЈН за Геодетски елаборати за посебни намени. Средствата се планирани во позиција 124 од ГПЈН во 2026
- Тековно следење на правна регулатива и подзаконски акти во доменот на имотно-правни односи, инфраструктурни проекти, стратешки инвестиции и др.

Превентивно одржување на ГИС систем

- Распишана е ЈН за “Надградба и одржување на ГИС систем”. Се чекаат понуди
- Проект “Реконструкција и санација на командни згради во трафостаници за подобрување на енергетски карактеристики, интеграција на обновливи извори на енергија и намалување на емисии на CO₂ “
- Распишана е ЈН за “Реконструкција и санација на командни згради во трафостаници ТС Скопје 1/5, ТС Скопје 4 и ТС Дуброво за подобрување на енергетски карактеристики, интеграција на обновливи извори на енергија и намалување на емисии на CO₂” со ознака според ЗПЈН 71315000-9 ; 45000000-7; 45453000-7; 45453100-8; 45261215-4; 45316000-5; 45321000-3 ; 45331000-6; 45421100-5
- Распишана е ЈН за “Реконструкција и санација на командни згради во трафостаници ТС Скопје 2, ТСБитола 1, ТС Велес, ТС Кавадарци и ТС Самоков за подобрување на енергетски карактеристики, интеграција на обновливи извори на енергија и намалување на емисии на CO₂” со ознака според ЗПЈН 71315000-9 ; 45000000-7; 45453000-7; 45453100-8; 45261215-4; 45316000-5; 45321000-3 ; 45331000-6; 45421100-5

ГИС портал

- Тековно одржување на апликацијата за ГИС со внесување/ажурирање на нови и постоечки податоци за ДВ-и и ТС-и
- Тековно ажурирање на ДВ-и и ТС-и во AutoCAD
- Подготовка на ГИС податоци како техничка поддршка на сектор ОПМ.
- Креирање на нови кориснички профили и пререгистрација на постоечки кориснички профили на новата ГИС WEB апликација.
- Усогласување на технички барања помеѓу ГИС портал и софтверот за Asset Management
- Подготовка на ГИС податоци како техничка поддршка на МНАВ

Катастар на недвижности

- Вадење на имотни листови
- Вадење на историски прегледи на запишување
- Поднесување на документи во катастар
- Проверка на геодетски елаборати

Останати активности

- Дополна на ГИС share folder со податоци (геодетски елаборати, ПДФ и дигитални координати (dwg.)) за 400 kV, 220kV, 110kV, 150kV, 110kV I 35kV далекуводи
- Теренски активности во врска со утврдување на штети настанати при одржување на постоечки коридори од далекуводи
- Учество во GDi Solutions Day Скопје 2025

АД МЕПСО-EVN имотно правни односи

- Учество во работна група која е задолжена да оствари соработка со EVN Македонија - АД Скопје во насока на решавање на отворените прашања кои ги тангираат и двете компании, а се од имотно-правна природа, и тоа: неизложени објекти во ТС Горче Петров/ТС Полог/ТС Тетово 1/ТС Тетово 2/ТС Ресен/ТС Куманово 1/ТС Куманово 2/ТС Гостивар/ТС Охрид 1/ТС Охрид 2, решавање на имотно-правни односи за ТС Бунарџик, како и други отворени прашања

СЛУЖБА ЗА МЕЃУНАРОДНА СОРАБОТКА

Финансиско управување на проекти во реализација

- Изготвување на финансиска документација кон меѓународните финансиски институции.
- Изготвување на финансискиот дел од тендерската документација за нови инвестициски проекти.
- Проверка на фактури и контрола на пропратната документација потребна за ефектуирање на плаќањата.
- Комплетирање и евидентирање на финансиските документи на проектите како што се банкарските гаранции, вклучително и осигурителните полиси.
- Следење и евиденција на изградбата на инвестиционите проекти од финансиски аспект.
- Доставување на комплетна документација до Секторот за финансии за соодветно евидентирање.
- Доставка на реализација според ГИП до Службата за оперативен контролинг.
- Во прилог се дадени кумулативните извештаи за извршени плаќања по договори финансирани од ЕБОР заем бр.44114 и ЕБОР заем бр. 46274

Ревитализација и модернизација на преносната мрежа и управување со електроенергетскиот систем

Бр	Опис	ВБР			
		Изводвор	Заем	МПСО средства	ВСПО
Гв1	Опрема за трафостаници				
Лв1	Рехабилитација на трафостаници				
Лв1	Лв1: Рехабилитација на КС Гоје	4.851.993,20	4.358.049,22	478.919,23	4.836.968,45
Лв2	Лв2: Рехабилитација на КС Битола 2	1.024.253,92	924.252,52	100.001,31	1.024.253,83
Лв3	Лв3: Рехабилитација на КС Голе	637.077,00	384.707,72	245.657,40	630.365,12
Лв4	Лв4: Рехабилитација на КС Битола 2	769.269,00	569.058,45	195.808,29	764.866,74
Лв5	Лв5: Набавка на опрема за рехабилитација на ТС Битола 2	3.181.211,79	972.759,43	2.190.768,79	3.163.528,22
Лв2	Набавка на високонапонска опрема	1.872.003,00	1.872.065,77	/	1.872.065,77
Лв3	Лв3: Раставачи	620.987,00	452.118,10	168.870,85	620.988,95
Лв3	Набавка на високонапонски раставувачи	1.032.621,80	720.000,00	312.621,77	1.032.621,77
Гв2	Далечински надзор на трафостаници				
Лв2	Лв2: Систем за далечински надзор на трафостаници	1.132.654,50	1.022.122,71	99.875,28	1.121.997,99
Гв3	Оптичка мрежа				
Лв1	Лв1: Набавка на оптичка мрежа за поврзување на инсталацијата	996.669,00	498.268,86	496.795,44	995.064,30
Лв2	Лв2: Набавка на оптичка мрежа за поврзување на инсталацијата према и Далечински надзор на трафостаници	4.980.430,90	2.950.000,00	2.012.896,55	4.962.896,55
Лв3	Лв3: Оптимизација на оптичка мрежа за поврзување на инсталација за оптичко поврзување	184.589,00	18.418,88	/	18.418,88
Гв4	Рехабилитација на далеководи				
Лв1	Лв1: Рехабилитација на 10 кВ ВК Битола 1 - ТС Грме 1	3.555.849,09	1.724.463,72	663.664,47	2.388.128,19
Лв2	Лв2: Рехабилитација на 10 кВ ВК Вле ТС Ве Гбе	2.265.341,54	1.149.378,61	829.131,22	1.978.509,83
Лв3	Лв3: Рехабилитација на 10 кВ ВК Гоје - ТС Ве Гбе	4.393.608,97	718.332,02	/	718.332,02
Лв4	Лв4: Рехабилитација на 10 кВ ВК Шип ТС Ве Гбе	1.414.774,88	1.228.174,77	/	1.228.174,77
Лв2	Лв2: Рехабилитација на 10 кВ ВК (Гоје) Бундик ТС Мадноци		/	/	-
Лв6	Лв6: Рехабилитација на 10 кВ ВК Шип ТС Грме 1	2.451.400,77	1.514.589,91	670.567,80	2.185.157,71
Гв5	Консултантски услуги за PIU	899.637,00	899.616,26		899.616,26
	Вкупно		21.976.416,90	8.465.578,38	30.441.995,28
	Заем	25.000.000,00			
	Повлечени средства	25.000.000,00			
	Останати средства за повлекување	0,00			
	Процент на повлекување на средства	100%			
	Преостанато салдо во Шпаркасе банка (31.12.2025)	3,023,583.12			

DTM ID: МЕПСО: Македонија - Албанија Фаза 1

Заем ЕБРД 46274

Во ЕУР

Бр	Опис	Износ на договор	Плаќања			
			Грант	МЕПСО Средства	Заем	Вкупно
1	Лот 1: Набавка и инсталација на 400 кВ ДВ од 400/110 кВ ТС Битола 2 преку 400/110 кВ ТС Охрид до македонско/албанска граница	17.221.889,14	5.000.000,00	173.542,15	686.962,19	5.860.504,34
2	Лот 2: 400/110 кВТС Охрид и проширување на ТС Битола 2	17.838.976,33	4.000.000,00	161.857,34	9.607.794,15	13.769.651,46
3	Консултант на единицата за имплементација на проектот технички надзор	1.896.748,82		76.481,11	1.527.930,56	1.604.411,67
4	Подобрување на Паметна Мрежа		/	/	/	/
4.1	Лот 1: Проширување на системот за управување и прибирање на податоци (SCADA)	4.622.809,28	1.999.205,74	1.007.590,18	1.616.013,36	4.622.809,28
4.2	Лот 2: HW&SW за прогноза на енергија од електрани од обновливи извори		/	/	/	/
4.3	Лот 3: Automated Demand Response	126.100,00	126.100,00		/	126.100,00
4.4	Лот 4: Wide Area Monitoring System (WAMS)	139.523,54	118.240,28	21.283,26	/	139.523,54
4.5	Лот 5: Студија за влијанието од електричните возила (PEV)	114.985,00	114.985,00		/	114.985,00
4.6	Лот 6: МЕПСО проект - Паметно одржување	1.333.592,32	/	165.526,47	879.237,51	1.044.763,98
5	Набавка и монтажа на опрема за 400/110 кВ ТС Дуброво	1.692.888,10	/	/	1.691.973,72	1.691.973,72
	TOTAL		11.358.531,02	1.606.280,51	16.009.911,49	28.974.722,99

Заем	37.000.000,00
Повлечени средства	15.997.540,3
Останати средства за повлекување	21.002.459,70
Процент на повлекување на средства	43,24%

КАБИНЕТ НА ЗАМЕНИК ГЕНЕРАЛЕН ДИРЕКТОР

Во годишниот извештај за 2025 година во периодот од 01.01.2025 година до 31.12.2025 година во рамки на работењето во Кабинетот на Заменик Генерален Директор се опфатени следните работи:

- Изготвувањето на долгорочни, среднорочни и краткорочни планови за развој на Друштвото, во рамките на вкупната енергетска политика во Македонија;
- Учествуваа во извршување студиски истражувања за развојните можности на Друштвото;
- Учествуваа во студиски истражувања од областа на преносот на електричната енергија;
- Учествуваа во подготвувањето на инвестиционо-техничка документација за планираните електроенергетски објекти;
- Учествуваа во подготвувањето на предлог за реализација на развојните проекти врз основа на методологијата за утврдување приоритет за изградба;
- Учествуваа во вршење на основни подготвителни работи за почеток на инвестициона изградба;
- Активно учество во следење и анализирање на наменско и рационално реализирање на инвестиционите активности;
- Учествува во анализа и предлагање за усовршување на технолошкиот процес во електроенергетиката, од аспект на оптимизација и рационализација на преносот на електрична енергија ;
- Соработува со подружниците и надлежните институции во реализација на работите;
- Соработува со организации и институции кои се занимаваат со проблематика од делокругот на работата Друштвото;

Во овој годишен извештај за 2025 година за периодот од дванаесет месеци од 01.01.2025 година до 31.12.2025 година во Кабинетот на заменик генерален директор се преземаа активности, согласно работните задачи произлезени од описите за работните позиции во Кабинетот на Заменик Генерален директор од Правилникот за систематизација на работните места на Операторот на електропреносниот систем, Акционерско Друштво за пренос на електрична енергија и управување со електроенергетскиот систем во државна сопственост, и тоа:

- Координирање активности при соработка со други компании, организации и институции во делокругот на работењето на Кабинетот на Заменик генерален директор;
- Усогласување на иницијативи на кабинетот на Заменик генерален директор со Кабинетот на Генералниот Директор и други членови на управувачката структура на АД МЕПСО;
- Следење меѓународни трендови и препораки на ЕУ и други меѓународни институции, организации и меѓународните финансиски институции поврзани со активностите кои ги координира;
- Координирање на активностите и проектите од поголем обем, кои се однесуваат на работата на Кабинетот на Заменик Генерален Директор;
- Координирање на активностите и проектите преку соработка со релевантни одговорни лица во АД МЕПСО, други организациони единици во Друштвото и надлежни надворешни институции, од области на работењето на Друштвото;
- Усогласување на иницијативите со координаторите на другите членови на управувачката структура на АД МЕПСО;
- Следење на работата и остварување на потребна соработка, координација и комуникација со сите организациони единици во рамки на АД МЕПСО;

- Согласно потребите остварување на потребна соработка и координација со соодветни организации и институции во земјата и странство;
- Учество и координација и во регионални и меѓународни иницијативи;
- Учество на панел-сесија, панел-дискусија, работилница, саем

Прв квартал

- Изработка на Студија за приклучување на ВЕЦ Штип
- Заменик генералниот директор зема учество на 9-тиот Балкански Енергетски Самит во Атина. Со сите земји во регионот, клучни за обезбедување стабилност и напредок на енергетскиот сектор, регионална енергетска соработка, зелени технологии и долгорочни решенија за нашето утре, моментот за иновации, нови инвестиции и поврзување на пазарите на енергија, градејќо енергетска иднина која е сигурна, чиста и достапна за сите!
- Учество на прва стратешка работилница со наслов "*Western Balkans Power Grid Action Plan*" организирана од Германската агенција за меѓународна соработка (GIZ) како дел од проектот за регионална соработка на земјите од Западен Балкан со наслов "*Зелена Агенда: Позеленување на енергетските мрежи во Западен Балкан*". Состанокот и работилницата се одржаа во седиштето на Енергетската заедница, Виена, Австрија на кој учествуваа претставници на енергетската заедница, мрежни оператори, регулаторни тела, министерства, владини институции и енергетски компании од Албанија, Србија, Босна и Херцеговина, Косово, Црна Гора, Македонија, ЕУ и Германија

Втор квартал

- Учество на 9th Balkan Energy Summit 2025 – Атина, на кој се истакна, момент за нови иновации, поврзување на пазарите на енергија, обезбедување на стабилност и напредок во енергетскиот систем, енергетска иднина сигурна и достапна за сите.
- Учество на јубилејното, петто издание на Science@FEIT – првиот меѓународен конгрес на техничките факултети во Македонија, организиран од енергичните и инспиративни студенти од ФЕИТ, под слоганот „Инженерството ја гради иднината“
- Учество и координација на проект за нова 400 kV интерконекција Тетово-Призрен
- Учество и координација во/за Изградба на подземната оптичка линија од 12 км – која ќе ги поврзе ТС Горче Петров, дирекцијата на МЕПСО и ТЕ ТО. Овој капитален проект значи:
 - Зголемена сајбер и оперативна безбедност
 - Прекин на зависноста од приватни оператори
 - Заштеда од 25.000 € годишно
 - Модерна дигитална основа за енергетскиот систем
- Учество на 30-ти Athens Electricity Forum – Атина
- На успешен прв брифинг на покана на Министерството за Енергетика зборуваме за тоа што јавноста мора да знае што носи новиот Закон за енергетика во реалниот живот! – затоа бевме отворени и прецизни:
 - МЕПСО: „Зголемена стабилност и подобра интеграција на обновливи извори – ова е јасна насока на системот.“
- Учество и домаќини на стратешкиот семинар SDC Strategy Seminar 2025 и 109-тиот состанок на Комитетот за развој на електроенергетските системи SDC!
- Под покровителство на ENTSO-E, водечките европски енергетски експерти ги дефинираа идните насоки на развој на електроенергетската мрежа.
 - Во рамки на стратешките дијалози се теми од критична важност за енергетската транзиција:
 - Иновации

- Планирање на инфраструктурата
- Системски потреби
- Снабдување и отпорност на електроенергетската мрежа
- АД МЕПСО го стави Скопје на енергетската мапа на Европа!

Трет квартал

- Саем за Технологија за пренос и дистрибуција на енергија – Келн, Германија
- „Сараевска недела на енергија и клима 2025“ (www.secw.ba) со тема „Регионално климатско партнерство помеѓу Германија и Западен Балкан: Синергија на технологии за обновлива енергија, складирање и мрежна инфраструктура – Сараево, Босна и Херцеговина (Учество на панел-сесија)
- Акциониот план за електроенергетски мрежи во Западен Балкан, со присуство на претставници од Европската комисија, ENTSO E, EU DSO субјектот и некои институции од Западен Балкан – Брисел, Белгија (работилница)

Четврт квартал

- Изработка на финансиски план за 2026 година, Годишна инвестициска програма како и План за јавни набавки за 2026 година.
- Координативни состаноци со претставници на ЕВН во врска со поделбата на имотот.
- Охрид, 13 - Советување на МАКО СИГРЕ – Учество на панел сесија во рамки на советувањето посветено на Предизвици на современите електроенергетски системи
- Во Министерството за енергетика, рударство и минерални сировини беше потпишан грант-договор меѓу МЕПСО и Француската агенција за развој (AFD) во вредност од 600.000 евра, поврзано со модернизацијата и дигитализацијата на електроенергетската преносна мрежа во нашата земја.
- Скопје, 14 - Меѓународен форум за енергија за одржлив развој (14-IFESD). Присуство и учество со кое се потврдува посветеноста на Македонија кон унапредување на одржливата енергија, регионалната соработка и изградбата на отпорна и чиста енергетска иднина.
- Учество на ENTSO-E Комитетот за развој, Белград, Србија
- Котор, Црна Гора, Учество на 7th annual international summit and exhibition balkan's power 2025: „Моќта на Балканот“ е професионална платформа која ги обединува донесувачите на одлуки од водечките хидроелектрани, ветерници и соларни електрани. Овој меѓународен самит е дизајниран да ги консолидира напорите за ефикасна имплементација на клучни енергетски проекти низ целиот балкански регион. Во рамките на посетата се оствари и билатерална соработка со преносниот систем оператор на Црна Гора
- 09.11.2025, Шибеник, Хрватска, учество на 17-то советување HRO-CIGRE, во чии рамки се одржаа поголем број на состаноци со претставници на хрватскиот преносен систем оператор и претставници на Министерството за економија на Хрватска.
- 12.11.2025 - Скопје, Македонија, МАПЕС – Македонската асоцијација за обновливи извори на енергија (МАПЕС), панелист на сесијата “Smart Grid — Powering the Energy Transition
- 14.11.2025, електронско учество на ENTSO-E Knowledge Sharing webinar on Energy infrastructure planning with integrated, transparent energy system models
- 22.10.2025, електронско учество на ENTSO-E Assambly meeting
- 03.12.2025, Ресорен состанок во Министерство за енергетика
- 12.12.2025, електронски состанок помеѓу претставници на МЕПСО и ENTSO-E во врска со усогласеноста на моделите и процедурите, и извештајот за распаѓањето на ЕЕС.

- Неготино, ТС Дуброво, работна посета со Раководниот тим на АД МЕРСО, предводен од генералниот директор, каде во тек се интензивни подготовки за пристигање и инсталирање на сервисираниот 400/110 kV трансформатор, кој ќе игра значајна улога во стабилното функционирање на оваа трансформаторска станица. За време на посетата беше направен увид во напредокот на активностите на терен, координација со техничките тимови за динамиката со која се реализира проектот. Овој процес е дел од пошироката стратегија за зајакнување и модернизација на енергетските капацитети на преносната мрежа и обезбедување стабилни предуслови за понатамошна успешна реализација на проектите.
- Паралелно со тоа, во оваа трансформаторска станица интензивно се работи на новиот Data Disaster Recovery Center, стратешки проект со кој компанијата го подига нивото на дигитална безбедност, ефикасност и стабилност на преносниот систем и директно ја зајакнува отпорноста на националната енергетска инфраструктура.
- 12.12.2025 година, Белград, Македонската делегација, тимот од Министерството за енергетика, раководствата на Номагас, МЕРСО и МЕРСО, на кој се дискутираше меѓу другото и за зајакнување на соработката помеѓу двете Министерства и преносните оператори во делот на претставување во Енергетската Заедница како и аплицирање за заеднички проекти.
- 16.12.2025 Прага, Чешка Република, работен состанок со чешкиот електропреносен оператор CEPS и Министерството за енергетика, на кој дискутираше за зајакнување на соработка помеѓу двете компании, и за размена на инженери со националниот диспечерски центар на ЧЕРС.
- 24.12.2025, учество на акционерско собрание во Министерството за енергетика