

**Годишен план за одржување на внатрешни далекуводи од електропреносна мрежа на АД
МЕПСО**

Период (Јануари - Декември) 2025 година

ОДДЕЛ ДАЛЕКУВОДИ							
А. План за одржување во 2025 год. на внатрешни 400 и 110 kV далекуводи							
Реден бр.	Напонско ниво (kV)	Број на ДВ	Име на ДВ	Преглед/Ревизија квартали во 2025 година.			
				I	II	III	IV
1	400	1	ТС Битола 2 - ТЕ Битола 2	П+Р		П + Р	
2	400	2	ТС Битола 2 - ТЕ Битола 3	П+Р		П + Р	
3	400	421	ТС Скопје 4 - ТС Дуброво		П + Р		П + Р
4	400	446	ТС Битола 2 - ТС Дуброво		П + Р	П + Р	
5	400	447	ТС Битола 2 - ТС Скопје 4		П + Р	П + Р	
6	400	448	ТС Дуброво -ТС Штип	П + Р		П + Р	
7	110	101/1	ТС Скопје 1 - ТС Скопје 4	П + Р			
8	110	101/2	ТС Скопје 4 - ТС Петровец	П + Р			П + Р
9	110	101/3	ТС Петровец – ТС Велес	П + Р			П + Р
10	110	103/1	ТС Теарце – ТС Јегуновце		П + Р		
11	110	103/2	ТС Теарце – ТС Тетово 1		П + Р		
12	110	104	ТС Скопје 1 - ТС Јегуновце		П + Р		
13	110	105/1	ТС Велес - ТС Овче Поле			П + Р	
14	110	105/2	ТС О. Поле – ТС Богословец			П + Р	
15	110	105/3	ТС Богословец – ТС Штип			П + Р	
16	110	106/2	ТЕ Осломеј - ТС Кичево		П + Р		П + Р
17	110	107/1	ТС Кичево - ТС Сопотница		П + Р		П + Р
18	110	107/2	ТС Сопотница - ТС Битола 1		П + Р		П + Р
19	110	108/1А	ХЕЦ Вруток - ТС Јегуновце		П + Р		П + Р
20	110	108/1Б	ТС Јегуновце - ТС Скопје 3		П + Р		П + Р
21	110	108/2	ТС Скопје 3 - ТС Ѓ.Петров	П + Р			
22	110	108/3	ТС Ѓ.Петров - ТС Скопје 1	П + Р			
23	110	109	ТС Битола 1 - ТС Прилеп 1				П + Р
24	110	110/1	ТС Скопје 4 - ТС Скопје 2		П + Р		П + Р
25	110	110/2	ТС Скопје 1 - ТС ТЕ-ТО	П+Р		П+Р	
26	110	110/3	ТС ТЕ-ТО – ТС Скопје 4	П+Р		П+Р	
27	110	111	ТС Вруток - ТС Шпиље		П + Р		П + Р
28	110	112	ТС Шпиље - ТС Глобочица		П + Р		П + Р
29	110	113/1А	ТС Велес - ТС Велес 2	П+Р			
30	110	113/1Б	ТС Велес 2 - ТС Згрополци	П+Р			
31	110	113/2	ТС Згрополци –ТС Кавадарци	П+Р			
32	110	114/1	ТС Тиквеш - ТС ИГМ		П + Р		
33	110	114/2	ТС ИГМ – ТС Кавадарци		П + Р		
34	110	115	ТС Штип - ТС Кочани		П + Р		

35	110	116/1	ТС Штип - ТС Неокази			П + Р	
36	110	116/2	ТС Неокази - ТС Пробиштип			П + Р	
37	110	117/1	ТС Кавадарци - ТС Дуброво		П + Р		
38	110	117/2	ТС Дуброво - ТС Валандово		П + Р		
39	110	118	ТС Валандово-ТС Струмица2		П + Р		
40	110	119/1	ТС Скопје 1 - ТС Куманово 1	П+Р			
41	110	119/2	ТС Куманово - ТС Кратово		П + Р		
42	110	119/3	ТС Кратово - ТС Пробиштип		П + Р		
43	110	120/1	ТС Глобочица - ТС Струга		П + Р		
44	110	120/2	ТС Струга - ТС Охрид 1	П+Р			
45	110	121/1	ТС Охрид 2 - ТС Ресен	П + Р		П + Р	
46	110	121/2	ТС Ресен - ТС Битола 4	П + Р		П + Р	
47	110	121/3	ТС Битола 4 - ТС Битола 1	П + Р			
48	110	122	ТС Кавадарци - ТС Прилеп 1	П + Р		П + Р	
49	110	125	ТС Скопје 1 - Миладиновци I	П + Р			
50	110	126	ТС Скопје 1 - Миладиновци II	П + Р			
51	110	127	ТС Велес - ТС Топилница I			П + Р	
52	110	128	ТС Велес - ТС Топилница II			П + Р	
53	110	130/1	ТС Скопје 3 - ТС Скопје 4	П + Р			П + Р
54	110	130/2	ТС Скопје 4 - ТС Скопје 2	П + Р			П + Р
55	110	131/1	ТС Штип 1 - ТС Штип 2		П + Р		П + Р
56	110	131/2	ТС Штип 2 - ТС Бучим		П + Р		П + Р
57	110	132/1	ТС Бучим - ТС Радовиш		П + Р		П + Р
58	110	132/2	ТС Радовиш - ТС Струмица 1		П + Р		П + Р
59	110	136 АБ	ТС Битола 1 - ТС Битола 2	П+Р			
60	110	137	ТС Дуброво - ТС Бучим		П + Р		П + Р
61	110	140	ТС Струмица 1 - ТС Сушица			П + Р	
62	110	142	ТС Скопје 4 - ЕВП Драчево	П + Р			
63	110	143/1	ТС Самоков - ТС Козјак		П + Р		
64	110	143/2	ТС Козјак - ТС Св.Петка		П + Р		
65	110	143/3	ТС Св.Петка - ТС Скопје 3		П + Р		
66	110	144	ТЕ Осломеј - ТС Самоков		П + Р		
67	110	145/1	ТС Скопје 4 - ТС Бунарџик		П + Р		
68	110	145/2	ТС Бунарџик -ТС Рафинерија		П + Р		
69	110	149 АБ	ТС Битола 2 - ТС Суводол		П + Р		
70	110	151	ТС Битола 2 - ТЕ Битола 1	П + Р			
71	110	152	ТС Битола 2 - ТЕ Битола 1	П + Р			
72	110	153	ТС Битола 2 - ТЕ Битола 2	П + Р			
73	110	159 АБ	ТС Куманово 1-ТС Куманово 2	П+Р			
74	110	162	ТС Велес - ТС Велес 1		П + Р		
75	110	163 АБ	ТС Дуброво - ТС Фени		П + Р		П + Р
76	110	164/1А	ТС Битола 2 - ТС Битола 4		П + Р		
77	110	164/1Б	ТС Битола 4 - ТС Битола 3		П + Р		
78	110	164 Б	ТС Битола 2 - ТС Битола 3		П + Р		
79	110	165 АБ	ТС Тиквеш - ТС Фени		П + Р		
80	110	170	ТС М.Каменица - ТС Делчево		П + Р		П + Р
81	110	171	ТС Кочани - ТС М. Каменица		П + Р		П + Р

82	110	172	ТС К.Паланка - ТС Кратово		П + Р		
83	110	173	ТС Радовиш - ТС Берово		П + Р		П + Р
84	110	176	ТС Струмица 1 - ТС Струмица 2		П + Р		П + Р
85	110	177	ТС Куманово 2 - ТС Рафинерија	П+Р			
86	110	179 АБ	ТС Валандово – ТС Милетково		П + Р		
87	110	181	ТС Битола 2 - ТЕЦ Битола 3	П+Р			
88	110	183	ТС Охрид 1 - ТС Охрид 2	П+Р			
89	110	184	ТС Берово - ТС Делчево		П + Р		П + Р
90	110	185	ТС Тетово 1 - ТС Тетово 2		П + Р		
91	110	188	ТС Осломеј - ТС Гостивар		П + Р		
92	110	189	ТС Велес 2 - ТС Велес 1		П + Р		
93	110	190	ХЕЦ Вруток - ТС Полог		П + Р		
94	110	191	ТС Полог – ТС Тетово 2		П + Р		
95	110	192	ТС Тетово 2 – ТС Тетово 1		П + Р		
96	110	193	ТС Вруток – ТС Тетово 1		П + Р		
97	110	194	ХЕЦ Вруток - ТС Гостивар		П + Р		
98	110	198	ХЕЦ Вруток - ТС Скопје 1	П + Р			П + Р
99	35	35	ТС Самоков – ТС Сувенир		П + Р		
100	35	37	ТС Скопје 2 - ТС Скопје 4	П + Р			

Забелешка: Планот за одржување предвидува технички прегледи и ревизии¹ (П+Р) на далекуводите во соодветни квартали од 2025 година. Планот за одржување може да има измени поради временски услови за работа и актуелни можности за обезбедување на безнапонска состојба. Дел од предвидените активности за ревизија на опрема поврзани со обезбедување на безнапонска состојба на 400 kV далекуводи ќе се усогласат со предвидените временски интервали кога е обезбедена безнапонска состојба согласно планот за одржување на интерконективни и внатрешни далекуводи.

Планираните прегледи и ревизии на опрема на Далекуводите со кои се поврзани директните потрошувачи и производители на ел.енергија на преносен систем (пр. ЕСМ, ОКТА, ФЕНИ, ЖЕЛЕЗАРА, ТЕ-ТО итн.) ќе се прилагодат согласно нивните плановите за ремонтни активности и одржување.

¹ Под поимот ревизија се подразбира санирање на дефекти и замена на опрема согласно претходно спроведени прегледи соодветно во секој квартал.