



OPERATORI I SISTEMIT TE TRANSMETIMIT

18-01-21

Referuar Vendimit Nr.118, Datë 27.07.2017 Mbi Miratimin e Rregullave për publikimin e të Dhënave Bazë të Tregut të Energjisë Elektrike

Neni 3.1	Ngarkesa aktuale totale per BZ	N/a**
----------	--------------------------------	-------

Neni 3.2	Parashikimi D-1 i ngarkeses totale per BZ	23500	MWh
----------	---	-------	-----

Neni 3.3	Parashikimi W-1 i ngarkeses totale per BZ	MWh
----------	---	-----

Data	01.11.2021	01.12.2021	01.13.2021	01.14.2021	01.15.2021	01.16.2021	01.17.2021
Min (MW)	550	550	550	550	550	550	550
Max (MW)	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200
Total (MWh)	24500	24500	24500	25500	24500	24500	24500

Neni 3.4	Parashikimi M-1 i ngarkeses totale per BZ	MWh
----------	---	-----

Java	1	2	3	4
Min (MW)	520	520	520	520
Max (MW)	1300	1300	1300	1300
Total (MWh)	1500000	1500000	1500000	1500000

Neni 3.5	Parashikimi Y-1 i ngarkeses totale per BZ	MWh
----------	---	-----

2021			
Java	Min (MW)	Max (MW)	Total (MWh)
1	560	1330	155000
2	560	1330	155000
3	560	1330	155000
4	560	1330	155000
5	560	1330	155000
6	560	1330	155000
7	550	1280	150000
8	540	1280	145000
9	530	1230	135000
10	530	1230	135000
11	530	1230	135000
12	530	1230	130000
13	530	1230	130000
14	530	1230	130000
15	530	1230	130000
16	530	1230	125000
17	510	1030	125000
18	510	1030	120000
19	510	1030	115000
20	510	1030	115000
21	510	1030	115000
22	510	990	115000
23	510	990	115000
24	510	980	115000
25	510	980	115000
26	510	980	115000
27	510	980	115000
28	510	980	115000
29	510	970	115000
30	510	970	110000
31	510	970	110000
32	510	970	110000
33	510	960	110000
34	510	980	115000
35	510	980	115000
36	510	980	115000
37	510	970	120000
38	510	970	120000
39	510	1010	120000
40	510	1030	120000
41	510	1030	120000
42	510	1030	125000
43	510	1030	125000
44	510	1030	125000
45	510	1080	130000
46	510	1080	130000
47	510	1130	135000
48	550	1230	135000
49	550	1230	140000
50	560	1280	140000
51	560	1330	145000
52	570	1480	145000

Neni 3.8	Zona e parashikimit Y-1	1150000	MWh
----------	-------------------------	---------	-----

Realizimi per ditën D+1	MWh
-------------------------	-----

16-01-21			
Ora	Prodhimi	Shkembimi	Ngarkesa
1	1408	662	746
2	1347	684	663
3	1302	678	624
4	1292	672	620
5	1300	671	629
6	1348	664	684
7	1507	686	821
8	1666	625	1041
9	1700	479	1221
10	1701	394	1307
11	1693	380	1313
12	1642	339	1302
13	1655	355	1300
14	1654	352	1301
15	1654	353	1301
16	1663	344	1319
17	1705	345	1361
18	1761	292	1470
19	1759	294	1465
20	1759	310	1449
21	1648	233	1414
22	1617	338	1279
23	1609	492	1117
24	1542	612	930

Neni 4.1, 4.2	Planifikimi i padisponueshmerise se elementeve ne rrjetin e transmetimit
---------------	--

Elementi	Fillimi	Perfundimi	Vendndoshja	Impakti ne kapacitetin kufitar	Arsyeja
N/a	N/a	N/a	N/a	N/a	N/a

Neni 4.3	Ndryshimi i disponueshmeris aktuale e linjave
----------	---

Elementi	Fillimi	Perfundimi	Vendndoshja	Impakti ne kapacitetin kufitar	Arsyeja
N/a	N/a	N/a	N/a	N/a	N/a

Neni 3.6	Planifikimi i padisponueshmerise per njesite konsumatore	N/a*
----------	--	------

Neni 3.7	Padisponueshmeria aktuale e njesive konsumatore	N/a*
----------	---	------

Neni 5.5	Planifikimi i padisponueshmerise per njesite gjeneruese
----------	---

Elementi	Vendndoshja	Kapaciteti i instaluar(MWh)	Lloji gjenerimit	Arsyeja	Periudha

Neni 5.6	Padisponueshmeria aktuale e njesive gjeneruese
----------	--

Elementi	Vendndoshja	Kapaciteti i instaluar(MWh)	Lloji gjenerimit	Arsyeja	Periudha
N/a	N/a	N/a	N/a	N/a	N/a

Neni 5.7	Planifikimi i padisponueshmerise te njesive prodhuese
----------	---

Elementi	Vendndoshja	Kapaciteti i instaluar(MWh)	Lloji gjenerimit	Arsyeja	Periudha

Neni 5.8	Padisponueshmeria aktuale e njesive prodhuese
----------	---

Elementi	Vendndoshja	Kapaciteti i instaluar(MWh)	Lloji gjenerimit	Arsyeja	Periudha
N/a	N/a	N/a	N/a	N/a	N/a

Neni 4.4	Parashikimi vjetor i kapacitetit nderkufitar
----------	--

Zona	Zona2	NTC(MW) Vere	NTC(MW) Dimer
AL	KS	400	400
KS	AL	400	400
AL	GR	300	300
GR	AL	300	300
AL	ME	300	300
ME	AL	300	300

Neni 4.4	Parashikimi mujor i kapacitetit nderkufitar
----------	---

Zona	Zona2	NTC(MW)
AL	KS	250
KS	AL	250
AL	GR	250
GR	AL	250
AL	ME	300
ME	AL	300

Neni 4.4	Parashikimi javor i kapacitetit nderkufitar	N/a*
----------	---	------

Neni 4.4	Kapaciteti vjetor nderkufitar i ofruar
----------	--

Zona	Zona2	NTC(MW) Vere	NTC(MW) Dimer
AL	KS	400	400
KS	AL	400	400
AL	GR	300	300
GR	AL	300	300
AL	ME	300	300
ME	AL	300	300

Neni 4.4	Kapaciteti mujor nderkufitar i ofruar																						
	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Zona</th> <th>Zona2</th> <th>NTC(MW)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>AL</td> <td>KS</td> <td>250</td> </tr> <tr> <td>KS</td> <td>AL</td> <td>250</td> </tr> <tr> <td>AL</td> <td>GR</td> <td>250</td> </tr> <tr> <td>GR</td> <td>AL</td> <td>250</td> </tr> <tr> <td>AL</td> <td>ME</td> <td>300</td> </tr> <tr> <td>ME</td> <td>AL</td> <td>300</td> </tr> </tbody> </table>	Zona	Zona2	NTC(MW)	AL	KS	250	KS	AL	250	AL	GR	250	GR	AL	250	AL	ME	300	ME	AL	300	
Zona	Zona2	NTC(MW)																					
AL	KS	250																					
KS	AL	250																					
AL	GR	250																					
GR	AL	250																					
AL	ME	300																					
ME	AL	300																					
Neni 4.4	Kapaciteti javor nderkufitar i ofruar	N/a*																					
Neni 4.4	Parashikimi D-1 i kapacitetit nderkufitar (NTC)																						
	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Zona</th> <th>Zona2</th> <th>NTC(MW)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>AL</td> <td>KS</td> <td>250</td> </tr> <tr> <td>KS</td> <td>AL</td> <td>250</td> </tr> <tr> <td>AL</td> <td>GR</td> <td>250</td> </tr> <tr> <td>GR</td> <td>AL</td> <td>250</td> </tr> <tr> <td>AL</td> <td>ME</td> <td>300</td> </tr> <tr> <td>ME</td> <td>AL</td> <td>300</td> </tr> </tbody> </table>	Zona	Zona2	NTC(MW)	AL	KS	250	KS	AL	250	AL	GR	250	GR	AL	250	AL	ME	300	ME	AL	300	
Zona	Zona2	NTC(MW)																					
AL	KS	250																					
KS	AL	250																					
AL	GR	250																					
GR	AL	250																					
AL	ME	300																					
ME	AL	300																					
Neni 4.4	Kapaciteti D-1 nderkufitar i ofruar (metoda alokimit NTC)																						
	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Zona</th> <th>Zona2</th> <th>NTC(MW)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>AL</td> <td>KS</td> <td>250</td> </tr> <tr> <td>KS</td> <td>AL</td> <td>250</td> </tr> <tr> <td>AL</td> <td>GR</td> <td>250</td> </tr> <tr> <td>GR</td> <td>AL</td> <td>250</td> </tr> <tr> <td>AL</td> <td>ME</td> <td>300</td> </tr> <tr> <td>ME</td> <td>AL</td> <td>300</td> </tr> </tbody> </table>	Zona	Zona2	NTC(MW)	AL	KS	250	KS	AL	250	AL	GR	250	GR	AL	250	AL	ME	300	ME	AL	300	
Zona	Zona2	NTC(MW)																					
AL	KS	250																					
KS	AL	250																					
AL	GR	250																					
GR	AL	250																					
AL	ME	300																					
ME	AL	300																					
Neni 4.4	Kapaciteti D-1 nderkufitar i ofruar (Metoda alokimit FB)	N/a*																					
Neni 4.4	Kapacitet te tjera te ofruara (sezonale, fundjavave, , etj.)	N/a*																					
Neni 4.4	Kapaciteti Intraday nderkufitar i ofruar (alokimi NTC)																						
	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Zona</th> <th>Zona2</th> <th>NTC(MW)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>AL</td> <td>KS</td> <td>N/a</td> </tr> <tr> <td>KS</td> <td>AL</td> <td>N/a</td> </tr> <tr> <td>AL</td> <td>GR</td> <td>N/a</td> </tr> <tr> <td>GR</td> <td>AL</td> <td>N/a</td> </tr> <tr> <td>AL</td> <td>ME</td> <td>N/a</td> </tr> <tr> <td>ME</td> <td>AL</td> <td>N/a</td> </tr> </tbody> </table>	Zona	Zona2	NTC(MW)	AL	KS	N/a	KS	AL	N/a	AL	GR	N/a	GR	AL	N/a	AL	ME	N/a	ME	AL	N/a	
Zona	Zona2	NTC(MW)																					
AL	KS	N/a																					
KS	AL	N/a																					
AL	GR	N/a																					
GR	AL	N/a																					
AL	ME	N/a																					
ME	AL	N/a																					
Neni 4.4	Kapaciteti Intraday nderkufitar i ofruar (alokimi FB)	N/a*																					
Neni 4.12	Flukset fizike ne linjat e interkonjeksionit	N/a**																					
Neni 4.6	Raport vjetor per elementet kritik te cilet limitojne kapacitetin e ofruar																						
	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Elementi</th> <th>Tipi</th> <th>Tensioni</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Tirana 2 - Podgorica</td> <td>Linje</td> <td>400 kV</td> </tr> <tr> <td>Zemblak - Kardia</td> <td>Linje</td> <td>400 kV</td> </tr> <tr> <td>Koman - Kosova B</td> <td>Linje</td> <td>400 kV</td> </tr> <tr> <td>Koplik - Podgorica</td> <td>Linje</td> <td>220 kV</td> </tr> <tr> <td>Fierze - Prizren</td> <td>Linje</td> <td>220 kV</td> </tr> </tbody> </table>	Elementi	Tipi	Tensioni	Tirana 2 - Podgorica	Linje	400 kV	Zemblak - Kardia	Linje	400 kV	Koman - Kosova B	Linje	400 kV	Koplik - Podgorica	Linje	220 kV	Fierze - Prizren	Linje	220 kV				
Elementi	Tipi	Tensioni																					
Tirana 2 - Podgorica	Linje	400 kV																					
Zemblak - Kardia	Linje	400 kV																					
Koman - Kosova B	Linje	400 kV																					
Koplik - Podgorica	Linje	220 kV																					
Fierze - Prizren	Linje	220 kV																					
Neni 4.13	Menaxhimi kongjestjoneve - redispecerimi	N/a*																					
Neni 4.14	Tregetimi nderkufitar - Countertrading	N/a*																					
Neni 4.17	Raporti menaxhimit te kongjesjoneve	N/a*																					

Neni 5.1, 5.2 Kapaciteti i instaluar i gjenerimit

Centrali	Kapaciteti instaluar	Tensioni	Lloji gjenerimit	Zona e ofertimit
Fierza	500	220	Hydro	AL
Komani	600	220	Hydro	AL
V.Dejës	250	220	Hydro	AL
Peshqesh	28	220	Hydro	AL
Fang	72	220	Hydro	AL
Moglica	180	220	Hydro	AL
TPP Vlora	97	220	Hydro	AL
Ashta1,2	48	110	Hydro	AL
Banja	72	110	Hydro	AL
Ulza	25	110	Hydro	AL
Shkopeti	24	110	Hydro	AL
Bistrica1,2	28	110	Hydro	AL
Slabinja	11	110	Hydro	AL
Bishnica	3	110	Hydro	AL
Dardha+Truen	9	110	Hydro	AL
Lapaj	13	110	Hydro	AL
Lura	16	110	Hydro	AL
Lengarica	10	110	Hydro	AL
Bele1,2	31	110	Hydro	AL
Cerruja	11	110	Hydro	AL
Gjorice	25	110	Hydro	AL
Rrapuni	8	110	Hydro	AL
Rrapuni 3,4	11	110	Hydro	AL
Ternova	9	110	Hydro	AL
Malla	6	110	Hydro	AL
Prele	15	110	Hydro	AL
Lumezi	14	110	Hydro	AL
Cemerica	8	110	Hydro	AL
Slabinja 2D	6	110	Hydro	AL
Shpella Poshte	2	110	Hydro	AL
Denas	15	110	Hydro	AL
Lienga	2	110	Hydro	AL
Germani	5	110	Hydro	AL
Seta	15	110	Hydro	AL
Lashkiza	5	110	Hydro	AL
Darsi	21	110	Hydro	AL
Slabinja 2E	5	110	Hydro	AL
Slabinja 2C	3	110	Hydro	AL
Egnatia	8	110	Hydro	AL

Neni 5.3 Planifikimi i gjenerimit per D-1

18-01-21	
Ora	Skedulimi MW
00:00 - 01:00	1374
01:00 - 02:00	1285
02:00 - 03:00	1249
03:00 - 04:00	1235
04:00 - 05:00	1242
05:00 - 06:00	1304
06:00 - 07:00	1506
07:00 - 08:00	1637
08:00 - 09:00	1651
09:00 - 10:00	1617
10:00 - 11:00	1622
11:00 - 12:00	1621
12:00 - 13:00	1627
13:00 - 14:00	1650
14:00 - 15:00	1644
15:00 - 16:00	1638
16:00 - 17:00	1750
17:00 - 18:00	1822
18:00 - 19:00	1813
19:00 - 20:00	1811
20:00 - 21:00	1774
21:00 - 22:00	1570
22:00 - 23:00	1546
23:00 - 00:00	1478

Neni 14.1b, 14.2 b Kapaciteti i instaluar per njesi prodhuese

Centrali	Njesia	Kapaciteti instaluar	Tensioni	Vendndodhja	Lloji gjenerimit
Fierza	1	125	220	Lugina e lumit Drin	Hydro
Fierza	2	125	220	Lugina e lumit Drin	Hydro
Fierza	3	125	220	Lugina e lumit Drin	Hydro
Fierza	4	125	220	Lugina e lumit Drin	Hydro
Komani	1	150	220	Lugina e lumit Drin	Hydro
Komani	2	150	220	Lugina e lumit Drin	Hydro
Komani	3	150	220	Lugina e lumit Drin	Hydro
Komani	4	150	220	Lugina e lumit Drin	Hydro

Neni 5.4 Parashikimi gjenerimit D-1 per centralet me ere dhe diell N/a*

Neni 5.9 Gjenerimi aktual per cdo njesi N/a**

Neni 5.10 Njesite gjeneruese te mbledhura per cdo tip N/a**

Neni 5.11 Gjenerimi aktual i centraleve te eres dhe centaleve solar N/a*

Neni 5.12	Rezerva energjitike	550	GWh
-----------	---------------------	-----	-----

Referuar kodit te transmetimit

Neni 97, 189	Sasia e kërkuar e rezervave të fuqisë active per javen ne avance
--------------	--

Ora	aFRR+	aFRR-	mFRR+	mFRR-	RR+	RR-	Total-
1	60	55	0	0	0	0	115
2	60	55	0	0	0	0	115
3	60	55	0	0	0	0	115
4	60	55	0	0	0	0	115
5	60	55	0	0	0	0	115
6	60	55	0	0	0	0	115
7	60	55	0	0	0	0	115
8	60	55	0	0	0	0	115
9	60	55	0	0	0	0	115
10	60	55	0	0	0	0	115
11	60	55	0	0	0	0	115
12	60	55	0	0	0	0	115
13	60	55	0	0	0	0	115
14	60	55	0	0	0	0	115
15	60	55	0	0	0	0	115
16	60	55	0	0	0	0	115
17	60	55	0	0	0	0	115
18	60	55	0	0	0	0	115
19	60	55	0	0	0	0	115
20	60	55	0	0	0	0	115
21	60	55	0	0	0	0	115
22	60	55	0	0	0	0	115
23	60	55	0	0	0	0	115
24	60	55	0	0	0	0	115
Mesatare	60.000	55.000	0.000	0.000	0.000	0.000	115.000

Neni 184	Alokimi i përgjegjësive të përdoruesve të rëndësishëm të rrjetit, lidhur me testimin e pajtueshmërisë dhe monitorimin	N/a**
----------	---	-------

Neni 184	Parametrat e përcaktimit të kualitetit të frekuencës	+/- 200	mHZ
----------	--	---------	-----

Neni 184	Parametrat target të kualitetit të frekuencës	+/- 200	mHZ
----------	---	---------	-----

Neni 184	Metodologjia e përdorur për të përcaktuar rrezikun e shterimit të rezervës FCR	N/a**
----------	--	-------

Neni 184	Informacioni mbi Strukturën e Kontrollit Fuqi-Frekuencë
----------	---



Referuar Rregullave të Perkohshme te Tregut Shqiptar te Energjise Elektrike miratuar me Vendim ERE 139/2016

Neni XVI.5. iii. iv.	Parashikim i javës në avancë për ngarkesen dhe humbjet e prishme orare
----------------------	--

Ora	Ngarkesa (MWh)	Humbje (MWh)
1	640	15
2	580	16
3	560	16
4	550	16
5	560	17
6	620	18
7	760	18
8	950	21
9	1100	21
10	1140	21
11	1130	21
12	1170	21
13	1170	22
14	1190	22
15	1160	21
16	1170	20
17	1230	20
18	1280	21
19	1280	21
20	1250	23
21	1210	22
22	1120	21
23	990	17
24	830	16
25	640	15
26	580	16
27	560	16
28	550	16

29	560	17
30	620	18
31	760	18
32	950	21
33	1100	21
34	1140	21
35	1130	21
36	1220	21
37	1220	22
38	1240	22
39	1210	21
40	1220	20
41	1280	20
42	1330	21
43	1330	21
44	1300	23
45	1260	22
46	1170	21
47	1040	17
48	880	16
49	640	15
50	580	16
51	560	16
52	550	16
53	560	17
54	620	18
55	760	18
56	950	21
57	1100	21
58	1140	21
59	1130	21
60	1220	21
61	1220	22
62	1240	22
63	1210	21
64	1220	20
65	1280	20
66	1330	21
67	1330	21
68	1300	23
69	1260	22
70	1170	21
71	1040	17
72	880	16
73	640	15
74	580	16
75	560	16
76	550	16
77	560	17
78	620	18
79	760	18
80	950	21
81	1100	21
82	1140	21
83	1130	21
84	1220	21
85	1220	22
86	1240	22
87	1210	21
88	1220	20
89	1280	20
90	1330	21
91	1330	21
92	1300	23
93	1260	22
94	1170	21
95	1040	17
96	880	16
97	640	15
98	580	16
99	560	16
100	550	16
101	560	17
102	620	18
103	760	18
104	950	21
105	1100	21
106	1140	21
107	1130	21
108	1220	21
109	1220	22
110	1240	22
111	1210	21
112	1220	20
113	1280	20
114	1330	21
115	1330	21
116	1300	23
117	1260	22

118	1170	21
119	1040	17
120	880	16
121	640	15
122	580	16
123	560	16
124	550	16
125	560	17
126	620	18
127	760	18
128	950	21
129	1100	21
130	1140	21
131	1130	21
132	1220	21
133	1220	22
134	1240	22
135	1210	21
136	1220	20
137	1280	20
138	1330	21
139	1330	21
140	1300	23
141	1260	22
142	1170	21
143	1040	17
144	880	16
145	640	15
146	580	16
147	560	16
148	550	16
149	560	17
150	620	18
151	760	18
152	950	21
153	1100	21
154	1140	21
155	1130	21
156	1220	21
157	1220	22
158	1240	22
159	1210	21
160	1220	20
161	1280	20
162	1330	21
163	1330	21
164	1300	23
165	1260	22
166	1170	21
167	1040	17
168	880	16

Neni XVI.8, iv. Kërkesa maksimale e pritshme dhe kërkesa mesatare orare në MWh

Muaji	Ngarkesa Mes.	Ngarkesa Max
Janar	22000	24000
Shkurt	21000	23000
Mars	20000	22000
Prill	19000	20000
Maj	19000	20000
Qershor	19000	20000
Korrik	20000	21000
Gusht	20000	21000
Shtator	19000	20000
Tetor	20000	21000
Nentor	21000	22000
Dhjetor	22000	24000

Neni XVI.8, v. Vlerësimet e humbjeve në sistemin e transmetimit në MWh në bazë javore

Data	01.11.2021	01.12.2021	01.13.2021	01.14.2021	01.15.2021	01.16.2021	01.17.2021
Min (MW)	9	9	9	9	9	9	9
Max (MW)	35	35	35	35	35	35	35
Total (MWh)	550	550	550	550	550	600	600

Neni XVI.8, vi. Vlerësimet e kufizimeve të paparashikuara në sistem në GWh në bazë javore

Nr.	Nenstacioni	Ora	Arsyeja
1			

Neni XVI.8, vii. Detaje mbi çdo situatë të parashikuar kur dhe ku do të kufizohet furnizimi

Nr.	Nenstacioni	Ora	Arsyeja
1			

*Nuk aplikohet

**Eshhte duke u punuar dhe do te publikohet se shpejti