



OPERATORI I SISTEMIT TE TRANSMETIMIT

19-03-21

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	22000	MWh
----------	---	-------	-----

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

Data	03.15.2021	03.16.2021	03.17.2021	03.18.2021	03.19.2021	03.20.2021	03.21.2021
Min (MW)	550	550	550	550	550	550	550
Max (MW)	1250	1250	1250	1250	1250	1250	1250
Total (MWh)	23500	23500	23500	23500	23500	23500	23500

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)	1200	1200	1200	1200
Total (MWh)	1450000	1450000	1450000	1450000

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
-------------------------	-----

17-03-21			
Ora	Prodhimi	Shkembimi	Ngarkesa
1	880	274	606
2	584	40	544
3	562	44	519
4	551	44	507
5	567	45	521
6	678	77	601
7	1284	492	792
8	1621	601	1020
9	1722	603	1119
10	1699	596	1103
11	1668	592	1075
12	1607	537	1070
13	1515	449	1066
14	1555	470	1085
15	1594	496	1098
16	1613	507	1106
17	1672	566	1106
18	1758	604	1154
19	1864	595	1269
20	1875	588	1288
21	1867	593	1274
22	1665	519	1146
23	1392	441	951
24	1166	411	755

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	Vendndodhja	Kapaciteti i instaluar(MWh)	Lloji gjenerimit	Arsyeja	Periudha

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

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

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

Elementi	Vendndodhja	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	400
GR	AL	400
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>400</td> </tr> <tr> <td>GR</td> <td>AL</td> <td>400</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	400	GR	AL	400	AL	ME	300	ME	AL	300	
Zona	Zona2	NTC(MW)																					
AL	KS	250																					
KS	AL	250																					
AL	GR	400																					
GR	AL	400																					
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>400</td> </tr> <tr> <td>GR</td> <td>AL</td> <td>400</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	400	GR	AL	400	AL	ME	300	ME	AL	300	
Zona	Zona2	NTC(MW)																					
AL	KS	250																					
KS	AL	250																					
AL	GR	400																					
GR	AL	400																					
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>400</td> </tr> <tr> <td>GR</td> <td>AL</td> <td>400</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	400	GR	AL	400	AL	ME	300	ME	AL	300	
Zona	Zona2	NTC(MW)																					
AL	KS	250																					
KS	AL	250																					
AL	GR	400																					
GR	AL	400																					
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
Llenga	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

19-03-21	
Ora	Skedulimi MW
00:00 - 01:00	787
01:00 - 02:00	725
02:00 - 03:00	699
03:00 - 04:00	691
04:00 - 05:00	701
05:00 - 06:00	775
06:00 - 07:00	1349
07:00 - 08:00	1710
08:00 - 09:00	1766
09:00 - 10:00	1776
10:00 - 11:00	1740
11:00 - 12:00	1690
12:00 - 13:00	1667
13:00 - 14:00	1584
14:00 - 15:00	1619
15:00 - 16:00	1642
16:00 - 17:00	1674
17:00 - 18:00	1775
18:00 - 19:00	1872
19:00 - 20:00	1883
20:00 - 21:00	1862
21:00 - 22:00	1668
22:00 - 23:00	1384
23:00 - 00:00	1183

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

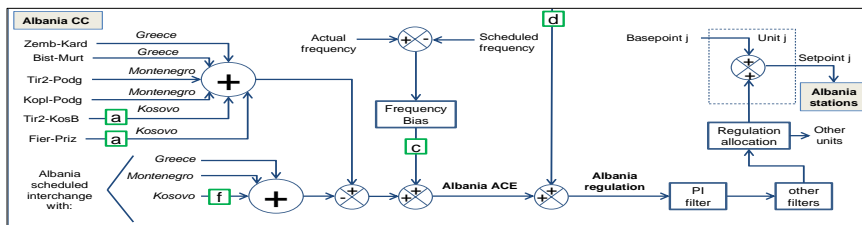
Neni 184	Alokimi i përgjegjësive të përdoruesve të rëndësishëm të rrjetit, lidhur me testimin e pajtueshmërisë dhe monitorimin	N/a**
----------	---	-------

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 pritsme orare
----------------------	--

Ora	Ngarkesa (MWh)	Humbje (MWh)
1	660	25
2	600	26
3	580	26
4	570	26
5	580	27
6	640	28
7	780	28
8	970	31
9	1120	31
10	1160	31
11	1150	31
12	1190	31
13	1190	32
14	1210	32
15	1180	31
16	1190	30
17	1250	30
18	1300	31
19	1300	31
20	1270	33
21	1230	32
22	1140	31
23	1010	27
24	850	26
25	660	25
26	600	26
27	580	26
28	570	26

29	580	27
30	640	28
31	780	28
32	970	31
33	1120	31
34	1160	31
35	1150	31
36	1240	31
37	1240	32
38	1260	32
39	1230	31
40	1240	30
41	1300	30
42	1350	31
43	1350	31
44	1320	33
45	1280	32
46	1190	31
47	1060	27
48	900	26
49	660	25
50	600	26
51	580	26
52	570	26
53	580	27
54	640	28
55	780	28
56	970	31
57	1120	31
58	1160	31
59	1150	31
60	1240	31
61	1240	32
62	1260	32
63	1230	31
64	1240	30
65	1300	30
66	1350	31
67	1350	31
68	1320	33
69	1280	32
70	1190	31
71	1060	27
72	900	26
73	660	25
74	600	26
75	580	26
76	570	26
77	580	27
78	640	28
79	780	28
80	970	31
81	1120	31
82	1160	31
83	1150	31
84	1240	31
85	1240	32
86	1260	32
87	1230	31
88	1240	30
89	1300	30
90	1350	31
91	1350	31
92	1320	33
93	1280	32
94	1190	31
95	1060	27
96	900	26
97	660	25
98	600	26
99	580	26
100	570	26
101	580	27
102	640	28
103	780	28
104	970	31
105	1120	31
106	1160	31
107	1150	31
108	1240	31
109	1240	32
110	1260	32
111	1230	31
112	1240	30
113	1300	30
114	1350	31
115	1350	31
116	1320	33
117	1280	32

118	1190	31
119	1060	27
120	900	26
121	660	25
122	600	26
123	580	26
124	570	26
125	580	27
126	640	28
127	780	28
128	970	31
129	1120	31
130	1160	31
131	1150	31
132	1240	31
133	1240	32
134	1260	32
135	1230	31
136	1240	30
137	1300	30
138	1350	31
139	1350	31
140	1320	33
141	1280	32
142	1190	31
143	1060	27
144	900	26
145	660	25
146	600	26
147	580	26
148	570	26
149	580	27
150	640	28
151	780	28
152	970	31
153	1120	31
154	1160	31
155	1150	31
156	1240	31
157	1240	32
158	1260	32
159	1230	31
160	1240	30
161	1300	30
162	1350	31
163	1350	31
164	1320	33
165	1280	32
166	1190	31
167	1060	27
168	900	26

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	03.15.2021	03.16.2021	03.17.2021	03.18.2021	03.19.2021	03.20.2021	03.21.2021
Min (MW)	8	8	8	8	8	8	8
Max (MW)	33	33	33	33	33	33	33
Total (MWh)	600	600	600	600	600	600	600

Neni XVI.8, vi. Vlerësimet e kufizimeve të paparashikuara në sistemin 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