



OPERATORI I SISTEMIT TE TRANSMETIMIT

02-12-20

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	22500	MWh
----------	---	-------	-----

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

Data	11.30.2020	12.01.2020	12.02.2020	12.03.2020	12.04.2020	12.05.2020	12.06.2020
Min (MW)	530	530	530	550	550	550	550
Max (MW)	1200	1200	1250	1250	1250	1250	1250
Total (MWh)	22000	22000	22500	22500	22500	22500	22500

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

Java	49	50	51	52
Min (MW)	520	520	520	520
Max (MW)	1100	1100	1100	1100
Total (MWh)	1500000	1500000	1500000	1500000

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

2020				
Java	Min (MW)	Max (MW)	Total (MWh)	
1	550	1300	155000	
2	550	1300	155000	
3	550	1300	155000	
4	550	1300	155000	
5	550	1300	155000	
6	550	1300	155000	
7	540	1250	150000	
8	530	1250	145000	
9	520	1200	135000	
10	520	1200	135000	
11	520	1200	135000	
12	520	1200	130000	
13	520	1200	130000	
14	520	1200	130000	
15	520	1200	130000	
16	520	1200	125000	
17	500	1000	125000	
18	500	1000	120000	
19	500	1000	115000	
20	500	1000	115000	
21	500	1000	115000	
22	500	960	115000	
23	500	960	115000	
24	500	950	115000	
25	500	950	115000	
26	500	950	115000	
27	500	950	115000	
28	500	950	115000	
29	500	940	115000	
30	500	940	110000	
31	500	940	110000	
32	500	940	110000	
33	500	930	110000	
34	500	950	115000	
35	500	950	115000	
36	500	950	115000	
37	500	940	120000	
38	500	940	120000	
39	500	980	120000	
40	500	1000	120000	
41	500	1000	120000	
42	500	1000	125000	
43	500	1000	125000	
44	500	1000	125000	
45	500	1050	130000	
46	500	1050	130000	
47	500	1100	135000	
48	540	1200	135000	
49	540	1200	140000	
50	550	1250	140000	
51	550	1300	145000	
52	560	1450	145000	

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

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

01-12-20			
Ora	Prodhimi	Shkembimi	Ngarkesa
1	367	-309	676
2	321	-288	609
3	312	-262	574
4	303	-261	564
5	276	-308	584
6	381	-278	659
7	557	-288	844
8	511	-581	1092
9	612	-575	1187
10	529	-665	1193
11	493	-683	1175
12	483	-679	1162
13	486	-679	1165
14	491	-682	1172
15	498	-645	1143
16	476	-652	1128
17	617	-588	1205
18	709	-591	1300
19	708	-594	1302
20	664	-608	1272
21	565	-664	1229
22	424	-697	1122
23	251	-726	978
24	412	-385	797

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
Agregati 2	Vau Dejes	50	Hidro	Mirembajtje	15/11/2020-31/12/2020
Agregati 3	Vau Dejes	50	Hidro	Mirembajtje	01/11/2020-15/11/2021

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
Agregati 2	Vau Dejes	50	Hidro	Mirembajtje	15/11/2020-31/12/2020
Agregati 3	Vau Dejes	50	Hidro	Mirembajtje	01/11/2020-15/11/2021

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	N/a	N/a
KS	AL	N/a	N/a
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	300
GR	AL	300
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	N/a	N/a
KS	AL	N/a	N/a
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>300</td> </tr> <tr> <td>GR</td> <td>AL</td> <td>300</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	300	GR	AL	300	AL	ME	300	ME	AL	300	
Zona	Zona2	NTC(MW)																					
AL	KS	250																					
KS	AL	250																					
AL	GR	300																					
GR	AL	300																					
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>300</td> </tr> <tr> <td>GR</td> <td>AL</td> <td>300</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	300	GR	AL	300	AL	ME	300	ME	AL	300	
Zona	Zona2	NTC(MW)																					
AL	KS	250																					
KS	AL	250																					
AL	GR	300																					
GR	AL	300																					
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>300</td> </tr> <tr> <td>GR</td> <td>AL</td> <td>300</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	300	GR	AL	300	AL	ME	300	ME	AL	300	
Zona	Zona2	NTC(MW)																					
AL	KS	250																					
KS	AL	250																					
AL	GR	300																					
GR	AL	300																					
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>250</td> </tr> <tr> <td>KS</td> <td>AL</td> <td>250</td> </tr> <tr> <td>AL</td> <td>GR</td> <td>300</td> </tr> <tr> <td>GR</td> <td>AL</td> <td>300</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	300	GR	AL	300	AL	ME	300	ME	AL	300	
Zona	Zona2	NTC(MW)																					
AL	KS	250																					
KS	AL	250																					
AL	GR	300																					
GR	AL	300																					
AL	ME	300																					
ME	AL	300																					
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

02-12-20	
Ora	Skedulimi MW
00:00 - 01:00	379
01:00 - 02:00	322
02:00 - 03:00	300
03:00 - 04:00	294
04:00 - 05:00	308
05:00 - 06:00	395
06:00 - 07:00	599
07:00 - 08:00	538
08:00 - 09:00	636
09:00 - 10:00	548
10:00 - 11:00	501
11:00 - 12:00	470
12:00 - 13:00	449
13:00 - 14:00	457
14:00 - 15:00	460
15:00 - 16:00	470
16:00 - 17:00	639
17:00 - 18:00	756
18:00 - 19:00	752
19:00 - 20:00	714
20:00 - 21:00	603
21:00 - 22:00	480
22:00 - 23:00	297
23:00 - 00:00	423

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	35	30	0	0	0	0	65
2	35	30	0	0	0	0	65
3	35	30	0	0	0	0	65
4	35	30	0	0	0	0	65
5	35	30	0	0	0	0	65
6	35	30	0	0	0	0	65
7	35	30	0	0	0	0	65
8	35	30	0	0	0	0	65
9	35	30	0	0	0	0	65
10	35	30	0	0	0	0	65
11	35	30	0	0	0	0	65
12	35	30	0	0	0	0	65
13	35	30	0	0	0	0	65
14	35	30	0	0	0	0	65
15	35	30	0	0	0	0	65
16	35	30	0	0	0	0	65
17	35	30	0	0	0	0	65
18	35	30	0	0	0	0	65
19	35	30	0	0	0	0	65
20	35	30	0	0	0	0	65
21	35	30	0	0	0	0	65
22	35	30	0	0	0	0	65
23	35	30	0	0	0	0	65
24	35	30	0	0	0	0	65
Mesatare	35.000	30.000	0.000	0.000	0.000	0.000	65.000

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	600	15
2	560	16
3	540	16
4	530	16
5	540	17
6	580	18
7	680	18
8	840	21
9	900	21
10	920	21
11	960	21
12	960	21
13	960	22
14	960	22
15	960	21
16	1000	20
17	1010	20
18	1110	21
19	1010	21
20	1000	23
21	920	22
22	840	21
23	770	17
24	670	16
25	600	15
26	560	16
27	540	16
28	530	16

29	540	17
30	580	18
31	680	18
32	840	21
33	900	21
34	920	21
35	960	21
36	960	21
37	960	22
38	960	22
39	960	21
40	1000	20
41	1010	20
42	1110	21
43	1010	21
44	1000	23
45	920	22
46	840	21
47	770	17
48	670	16
49	600	15
50	560	16
51	540	16
52	530	16
53	540	17
54	580	18
55	680	18
56	840	21
57	900	21
58	920	21
59	960	21
60	960	21
61	960	22
62	960	22
63	960	21
64	1000	20
65	1010	20
66	1110	21
67	1010	21
68	1000	23
69	920	22
70	840	21
71	770	17
72	670	16
73	600	15
74	560	16
75	540	16
76	530	16
77	540	17
78	580	18
79	680	18
80	840	21
81	900	21
82	920	21
83	960	21
84	960	21
85	960	22
86	960	22
87	960	21
88	1000	20
89	1010	20
90	1110	21
91	1010	21
92	1000	23
93	920	22
94	840	21
95	770	17
96	670	16
97	600	15
98	560	16
99	540	16
100	530	16
101	540	17
102	580	18
103	680	18
104	840	21
105	900	21
106	920	21
107	960	21
108	960	21
109	960	22
110	960	22
111	960	21
112	1000	20
113	1010	20
114	1110	21
115	1010	21
116	1000	23
117	920	22

118	840	21
119	770	17
120	670	16
121	600	15
122	560	16
123	540	16
124	530	16
125	540	17
126	580	18
127	680	18
128	840	21
129	900	21
130	920	21
131	960	21
132	960	21
133	960	22
134	960	22
135	960	21
136	1000	20
137	1010	20
138	1110	21
139	1010	21
140	1000	23
141	920	22
142	840	21
143	770	17
144	670	16
145	600	15
146	560	16
147	540	16
148	530	16
149	540	17
150	580	18
151	680	18
152	840	21
153	900	21
154	920	21
155	960	21
156	960	21
157	960	22
158	960	22
159	960	21
160	1000	20
161	1010	20
162	1110	21
163	1010	21
164	1000	23
165	920	22
166	840	21
167	770	17
168	670	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	11.30.2020	12.01.2020	12.02.2020	12.03.2020	12.04.2020	12.05.2020	12.06.2020
Min (MW)	9	9	9	9	9	9	9
Max (MW)	30	30	30	30	30	30	30
Total (MWh)	550	550	550	550	550	550	550

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

**Eshhtë duke u punuar dhe do të publikohet se shpejti