



OPERATORI I SISTEMIT TE TRANSMETIMIT

2/23/2021

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	24500	MWh
----------	---	-------	-----

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

Data	02.22.2021	02.23.2022	02.24.2023	02.25.2024	02.26.2025	02.27.2026	02.28.2027
Min (MW)	550	550	550	550	550	550	550
Max (MW)	1300	1300	1300	1300	1300	1300	1300
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)	1350	1350	1350	1350
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																																																																																																								
<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="4">2/21/2021</th> </tr> <tr> <th>Ora</th> <th>Prodhimi</th> <th>Shkembimi</th> <th>Ngarkesa</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>1</td><td>1220</td><td>495</td><td>725</td></tr> <tr><td>2</td><td>1153</td><td>495</td><td>658</td></tr> <tr><td>3</td><td>1124</td><td>495</td><td>629</td></tr> <tr><td>4</td><td>1113</td><td>485</td><td>628</td></tr> <tr><td>5</td><td>1118</td><td>485</td><td>633</td></tr> <tr><td>6</td><td>1183</td><td>495</td><td>688</td></tr> <tr><td>7</td><td>1630</td><td>804</td><td>826</td></tr> <tr><td>8</td><td>1896</td><td>842</td><td>1054</td></tr> <tr><td>9</td><td>1816</td><td>640</td><td>1176</td></tr> <tr><td>10</td><td>1854</td><td>620</td><td>1234</td></tr> <tr><td>11</td><td>1825</td><td>572</td><td>1253</td></tr> <tr><td>12</td><td>1813</td><td>583</td><td>1230</td></tr> <tr><td>13</td><td>1808</td><td>561</td><td>1247</td></tr> <tr><td>14</td><td>1809</td><td>562</td><td>1247</td></tr> <tr><td>15</td><td>1702</td><td>484</td><td>1218</td></tr> <tr><td>16</td><td>1692</td><td>477</td><td>1215</td></tr> <tr><td>17</td><td>1718</td><td>542</td><td>1176</td></tr> <tr><td>18</td><td>1801</td><td>558</td><td>1243</td></tr> <tr><td>19</td><td>1830</td><td>508</td><td>1322</td></tr> <tr><td>20</td><td>1826</td><td>508</td><td>1318</td></tr> <tr><td>21</td><td>1850</td><td>537</td><td>1313</td></tr> <tr><td>22</td><td>1862</td><td>665</td><td>1197</td></tr> <tr><td>23</td><td>1679</td><td>637</td><td>1042</td></tr> <tr><td>24</td><td>1595</td><td>736</td><td>859</td></tr> </tbody> </table>				2/21/2021				Ora	Prodhimi	Shkembimi	Ngarkesa	1	1220	495	725	2	1153	495	658	3	1124	495	629	4	1113	485	628	5	1118	485	633	6	1183	495	688	7	1630	804	826	8	1896	842	1054	9	1816	640	1176	10	1854	620	1234	11	1825	572	1253	12	1813	583	1230	13	1808	561	1247	14	1809	562	1247	15	1702	484	1218	16	1692	477	1215	17	1718	542	1176	18	1801	558	1243	19	1830	508	1322	20	1826	508	1318	21	1850	537	1313	22	1862	665	1197	23	1679	637	1042	24	1595	736	859
2/21/2021																																																																																																											
Ora	Prodhimi	Shkembimi	Ngarkesa																																																																																																								
1	1220	495	725																																																																																																								
2	1153	495	658																																																																																																								
3	1124	495	629																																																																																																								
4	1113	485	628																																																																																																								
5	1118	485	633																																																																																																								
6	1183	495	688																																																																																																								
7	1630	804	826																																																																																																								
8	1896	842	1054																																																																																																								
9	1816	640	1176																																																																																																								
10	1854	620	1234																																																																																																								
11	1825	572	1253																																																																																																								
12	1813	583	1230																																																																																																								
13	1808	561	1247																																																																																																								
14	1809	562	1247																																																																																																								
15	1702	484	1218																																																																																																								
16	1692	477	1215																																																																																																								
17	1718	542	1176																																																																																																								
18	1801	558	1243																																																																																																								
19	1830	508	1322																																																																																																								
20	1826	508	1318																																																																																																								
21	1850	537	1313																																																																																																								
22	1862	665	1197																																																																																																								
23	1679	637	1042																																																																																																								
24	1595	736	859																																																																																																								
Neni 4.1, 4.2	Planifikimi i padisponueshmerise se elementeve ne rrejetin 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 disponueshmerise 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	400																																																																																																								
	GR	AL	400																																																																																																								
	AL	ME	300																																																																																																								
	ME	AL	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
Prelle	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

2/23/2021	
Ora	Skedulimi MW
00:00 - 01:00	1220
01:00 - 02:00	1153
02:00 - 03:00	1124
03:00 - 04:00	1113
04:00 - 05:00	1118
05:00 - 06:00	1183
06:00 - 07:00	1630
07:00 - 08:00	1896
08:00 - 09:00	1816
09:00 - 10:00	1854
10:00 - 11:00	1825
11:00 - 12:00	1813
12:00 - 13:00	1808
13:00 - 14:00	1809
14:00 - 15:00	1702
15:00 - 16:00	1692
16:00 - 17:00	1718
17:00 - 18:00	1801
18:00 - 19:00	1830
19:00 - 20:00	1826
20:00 - 21:00	1850
21:00 - 22:00	1862
22:00 - 23:00	1679
23:00 - 00:00	1595

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

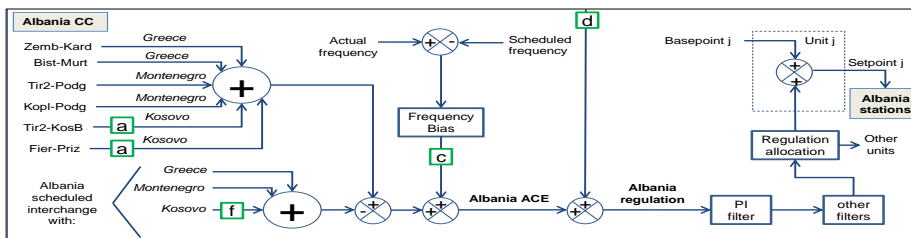
Neni 184	Alokimi i përgjegjësive të përdoruesve të rëndësishëm të rrjetit, lidhur me testimin e pajtueshmërisë dhe monitorimin	N/a**
----------	---	-------

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 ngarkesën dhe humbjet e pritshme 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	02.22.2021	02.23.2022	02.24.2023	02.25.2024	02.26.2025	02.27.2026	02.28.2027
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 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

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