



OPERATORI I SISTEMIT TE TRANSMETIMIT

Data 6/11/2021

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 | 19500 | MWh |
|----------|---|-------|-----|

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

| Data | 11.02.2020 | 11.03.2020 | 11.04.2020 | 11.05.2020 | 11.06.2020 | 11.07.2020 | 11.08.2020 |
|-------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| Min (MW) | 520 | 520 | 520 | 520 | 520 | 520 | 520 |
| Max (MW) | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 | 1000 | 1010 | 1020 |
| Total (MWh) | 19000 | 19000 | 19000 | 19000 | 19000 | 19000 | 19200 |

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

| Java | Java 46 | Java 47 | Java 48 | Java 49 |
|-------------|---------|---------|---------|---------|
| Min (MW) | 510 | 510 | 520 | 520 |
| Max (MW) | 1000 | 1000 | 1020 | 1050 |
| Total (MWh) | 132000 | 132000 | 133000 | 133000 |

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

| 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 | | | |
| 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 |
| | 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 | 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 |
| | 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 | 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 | 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 |
| 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 |
| 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

| Ora | Skedulimi MW |
|---------------|--------------|
| 00:00 - 01:00 | 328 |
| 01:00 - 02:00 | 227 |
| 02:00 - 03:00 | 198 |
| 03:00 - 04:00 | 195 |
| 04:00 - 05:00 | 211 |
| 05:00 - 06:00 | 291 |
| 06:00 - 07:00 | 494 |
| 07:00 - 08:00 | 725 |
| 08:00 - 09:00 | 674 |
| 09:00 - 10:00 | 678 |
| 10:00 - 11:00 | 652 |
| 11:00 - 12:00 | 630 |
| 12:00 - 13:00 | 609 |
| 13:00 - 14:00 | 605 |
| 14:00 - 15:00 | 589 |
| 15:00 - 16:00 | 583 |
| 16:00 - 17:00 | 613 |
| 17:00 - 18:00 | 798 |
| 18:00 - 19:00 | 811 |
| 19:00 - 20:00 | 782 |
| 20:00 - 21:00 | 713 |
| 21:00 - 22:00 | 582 |
| 22:00 - 23:00 | 457 |
| 23:00 - 00:00 | 444 |

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 mblledhura 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

| 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 |

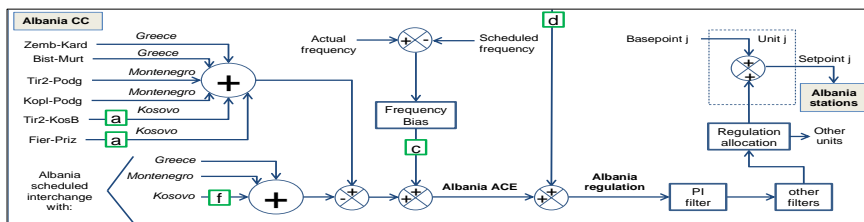
Neni 184 Alokimi i përgjegjësive të përdoruesve të rëndësishëm të rrjetit, lidhur me testimin e pajtueshmërisë dhe monitorimin N/a**

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 rezikun 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 | 590 | 14 |
| 2 | 550 | 15 |
| 3 | 530 | 15 |
| 4 | 520 | 15 |
| 5 | 530 | 16 |
| 6 | 570 | 17 |
| 7 | 670 | 17 |
| 8 | 830 | 20 |
| 9 | 890 | 20 |
| 10 | 910 | 20 |
| 11 | 910 | 20 |
| 12 | 930 | 20 |
| 13 | 940 | 21 |
| 14 | 920 | 21 |
| 15 | 880 | 20 |
| 16 | 860 | 19 |
| 17 | 840 | 19 |
| 18 | 860 | 20 |
| 19 | 920 | 20 |
| 20 | 1020 | 22 |
| 21 | 910 | 21 |
| 22 | 830 | 20 |
| 23 | 760 | 16 |
| 24 | 660 | 15 |
| 25 | 590 | 14 |
| 26 | 550 | 15 |
| 27 | 530 | 15 |
| 28 | 520 | 15 |
| 29 | 530 | 16 |

| | | |
|-----|------|----|
| 30 | 570 | 17 |
| 31 | 670 | 17 |
| 32 | 830 | 20 |
| 33 | 890 | 20 |
| 34 | 910 | 20 |
| 35 | 910 | 20 |
| 36 | 930 | 20 |
| 37 | 940 | 21 |
| 38 | 920 | 21 |
| 39 | 880 | 20 |
| 40 | 860 | 19 |
| 41 | 840 | 19 |
| 42 | 860 | 20 |
| 43 | 920 | 20 |
| 44 | 1020 | 22 |
| 45 | 910 | 21 |
| 46 | 830 | 20 |
| 47 | 760 | 16 |
| 48 | 660 | 15 |
| 49 | 590 | 14 |
| 50 | 550 | 15 |
| 51 | 530 | 15 |
| 52 | 520 | 15 |
| 53 | 530 | 16 |
| 54 | 570 | 17 |
| 55 | 670 | 17 |
| 56 | 830 | 20 |
| 57 | 890 | 20 |
| 58 | 910 | 20 |
| 59 | 910 | 20 |
| 60 | 930 | 20 |
| 61 | 940 | 21 |
| 62 | 920 | 21 |
| 63 | 880 | 20 |
| 64 | 860 | 19 |
| 65 | 840 | 19 |
| 66 | 860 | 20 |
| 67 | 920 | 20 |
| 68 | 1020 | 22 |
| 69 | 910 | 21 |
| 70 | 830 | 20 |
| 71 | 760 | 16 |
| 72 | 660 | 15 |
| 73 | 590 | 14 |
| 74 | 550 | 15 |
| 75 | 530 | 15 |
| 76 | 520 | 15 |
| 77 | 530 | 16 |
| 78 | 570 | 17 |
| 79 | 670 | 17 |
| 80 | 830 | 20 |
| 81 | 890 | 20 |
| 82 | 910 | 20 |
| 83 | 910 | 20 |
| 84 | 930 | 20 |
| 85 | 940 | 21 |
| 86 | 920 | 21 |
| 87 | 880 | 20 |
| 88 | 860 | 19 |
| 89 | 840 | 19 |
| 90 | 860 | 20 |
| 91 | 920 | 20 |
| 92 | 1020 | 22 |
| 93 | 910 | 21 |
| 94 | 830 | 20 |
| 95 | 760 | 16 |
| 96 | 660 | 15 |
| 97 | 590 | 14 |
| 98 | 550 | 15 |
| 99 | 530 | 15 |
| 100 | 520 | 15 |
| 101 | 530 | 16 |
| 102 | 570 | 17 |
| 103 | 670 | 17 |
| 104 | 830 | 20 |
| 105 | 890 | 20 |
| 106 | 910 | 20 |
| 107 | 910 | 20 |
| 108 | 930 | 20 |
| 109 | 940 | 21 |
| 110 | 920 | 21 |
| 111 | 880 | 20 |
| 112 | 860 | 19 |
| 113 | 840 | 19 |
| 114 | 860 | 20 |
| 115 | 920 | 20 |
| 116 | 1020 | 22 |
| 117 | 910 | 21 |

| | | |
|-----|------|----|
| 118 | 830 | 20 |
| 119 | 760 | 16 |
| 120 | 660 | 15 |
| 121 | 590 | 14 |
| 122 | 550 | 15 |
| 123 | 530 | 15 |
| 124 | 520 | 15 |
| 125 | 530 | 16 |
| 126 | 570 | 17 |
| 127 | 670 | 17 |
| 128 | 830 | 20 |
| 129 | 890 | 20 |
| 130 | 910 | 20 |
| 131 | 910 | 20 |
| 132 | 930 | 20 |
| 133 | 940 | 21 |
| 134 | 920 | 21 |
| 135 | 880 | 20 |
| 136 | 860 | 19 |
| 137 | 840 | 19 |
| 138 | 860 | 20 |
| 139 | 920 | 20 |
| 140 | 1020 | 22 |
| 141 | 910 | 21 |
| 142 | 830 | 20 |
| 143 | 760 | 16 |
| 144 | 660 | 15 |
| 145 | 590 | 14 |
| 146 | 550 | 15 |
| 147 | 530 | 15 |
| 148 | 520 | 15 |
| 149 | 530 | 16 |
| 150 | 570 | 17 |
| 151 | 670 | 17 |
| 152 | 830 | 20 |
| 153 | 890 | 20 |
| 154 | 910 | 20 |
| 155 | 910 | 20 |
| 156 | 930 | 20 |
| 157 | 940 | 21 |
| 158 | 920 | 21 |
| 159 | 880 | 20 |
| 160 | 860 | 19 |
| 161 | 840 | 19 |
| 162 | 860 | 20 |
| 163 | 920 | 20 |
| 164 | 1020 | 22 |
| 165 | 910 | 21 |
| 166 | 830 | 20 |
| 167 | 760 | 16 |
| 168 | 660 | 15 |

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 | 11.02.2020 | 11.03.2020 | 11.04.2020 | 11.05.2020 | 11.06.2020 | 11.07.2020 | 11.08.2020 |
|-------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| Min (MW) | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 |
| Max (MW) | 23 | 23 | 23 | 23 | 23 | 23 | 23 |
| Total (MWh) | 450 | 450 | 450 | 450 | 450 | 450 | 450 |

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