# Elektrisüsteemi kokkuvõte: november 2017

22.12.2017

* Eesti elektritoodang vähenes novembrikuus aastatagusega võrreldes 9%, moodustades kokku 980 GWh. Tootmine taastuvatest allikatest vähenes 2% 157 GWh-ni samal ajal kui tootmine mittetaastuvatest langes 11% 823 GWh-ni. Elektritarbimine moodustas kokku 782 GWh, vähenedes eelmise aasta novembriga võrreldes 1%. Taastuvatest allikatest toodetud elektri osakaaluks sisemaise tarbimise arvestuses kujunes 17,9%. Kuukokkuvõttes ületas kohalik tootmine elektritarbimist 198 GWh.
* Elektri kaubanduslik import moodustas tänavu novembris kokku 205 GWh, kasvades aastatagusega enam kui kaks korda. Elektri kaubanduslik eksport suurenes samal ajal 8%, moodustades kokku 400 GWh. Elektri impordist 87% tuli läbi Eesti-Soome ühenduste ja 13% pärines Eesti-Läti piirilt. Elektri ekspordist 86% läks Lätti ning järelejäänud 14% Soome. Kuu kokkuvõttes kujunes Eesti elektrikaubandusbilanss 195 GWh ulatuses netoeksportivaks.
* Läti elektritoodang vähenes novembris mullusega võrreldes 11% 725 GWh-ni. Hüdro- ja tuuleenergia toodang moodustas Läti kogutoodangust 65%. Baltikumi summaarne elektritarbimine jäi eelneva aasta novembriga samale tasemele samal ajal kui summaarne tootmine vähenes 13%. Kolme riigi elektribilansiks kujunes defitsiit 397 GWh ulatuses ehk 17% Baltikumi kogutarbimisest.
* Põhjamaades kasvas tootmine 4%, ent tarbimine vähenes 2%. Novembrikuu bilanss osutus 1226 GWh ulatuses ülejäägis olevaks.
* Eesti ja Läti ristlõikel esines ülekandevõimsuste piiranguid peamiselt seoses remont- ja hooldustöödega Loode-Venemaa ja Läti elektrisüsteemides. Eesti ja Soome ristlõikel rakendati 58 MW ulatuses ülekandevõimsuste piiranguid päev-ette tururaames suunaga Eestist Soome 6. novembril seoses planeeritud hooldustöödega Paide-Kiisa vahelisel 330 kV liinil.
* Novembrikuu Eesti elektrisüsteemi ebabilansist 40% kaubeldi Baltikumi keskmise Elspot hinna alusel, seejuures esines Balti riikide vahel ebabilansside süsteemiefekti kokku 69% ajast. Baltikum oli 53% ajast bilansienergiat eksportiv ning 47% ajast bilansienergiat importiv.

**Elektribilanss**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **EES elektribilanss, GWh** | **November 2017** | **November 2016** | **Muutus %** |
| Võrku sisenenud elekter kokku | 1 205 | 1 216 | -1% |
| Sisemaine tootmine | 980 | 1 082 | -9% |
| sh taastuvenergia | 156,8 | 159,8 | -2% |
|  - tuuleenergia | 67,6 | 69,5 | -3% |
|  - hüdroenergia | 3,6 | 3,2 | 13% |
|  - biomass, biogaas | 85,6 | 87,1 | -2% |
| Välisliinidelt import | 225 | 135 | 67% |
| sh füüsiline import | 9 | 2 | 476% |
| sh füüsiline transiit | 217 | 133 | 63% |
| Võrku läbinud elekter kokku | 1 205 | 1 216 | -1% |
| Sisemaine tarbimine võrgukadudega | 782 | 792 | -1% |
| Välisliinidele eksport | 424 | 424 | 0% |
| sh füüsiline eksport | 207 | 291 | -29% |
| sh füüsiline transiit | 217 | 133 | 63% |
| Bilanss | 198 | 290 | -32% |

**Elektrikaubandusbilanss**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Piiriülene elektrikaubandusbilanss, GWh** | **November 2017** | **November 2016** | **Muutus %** |
| Import kokku | 205 | 96 | 112% |
|  sh Eesti-Läti piiril | 27 | 80 | -67% |
|  sh Eesti-Soome | 178 | 17 | 960% |
| Import läbi päev-ette elektribörsi | 157 | 68 | 131% |
| Import läbi päevasisese elektribörsi | 48 | 29 | 68% |
| Eksport kokku | 400 | 370 | 8% |
|  sh Eesti-Läti piiril | 342 | 99 | 247% |
|  sh Eesti-Soome | 57 | 271 | -79% |
| Eksport läbi päev-ette elektribörsi | 372 | 347 | 7% |
| Eksport läbi päevasisese elektribörsi | 28 | 23 | 23% |
| Elektrikaubandusbilanss | 195 | 274 | -29% |
|  |  |  |  |
| Juhtimistarned ja piirülene ebabilanss Eesti-Läti piiril | 2,5 | 13,6 | -82% |
| Juhtimistarned ja piirülene ebabilanss Eesti-Soome piiril | 0,5 | 2,3 | -78% |
| EES elektribilanss | 198 | 290 | -32% |

**Bilansiselgitus**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Bilansiselgituse kokkuvõtte, GWh** | **November 2017** | **November 2016** | **Muutus %** |
| Bilansienergia import | 5,1 | 3,3 | 55% |
| Süsteemihalduri poolt sisemaine bilansienergia ost | 18,3 | 33,9 | -46% |
| Juhtimistarnete ost | 4,7 | 2,3 | 101% |
| Süsteemiteenuse ost | 1,1 | 2,6 | -56% |
| EstLink juhtimise bilansienergia ost | 4,5 | 4,8 | -5% |
| Kokku: | 33,8 | 47,0 | -28% |
| Bilansienergia eksport | 9,9 | 18,4 | -46% |
| Süsteemihalduri poolt sisemaine bilansienergia müük | 15,1 | 16,4 | -8% |
| Juhtimistarnete müük | 2,2 | 4,8 | -54% |
| Süsteemiteenuse müük | 1,1 | 2,6 | -56% |
| EstLink juhtimise bilansienergia müük | 5,4 | 4,8 | 13% |
| Kokku: | 33,8 | 47,0 | -28% |

**Elektri tootmine ja tarbimine Baltimaades**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Elektribilansid Baltimaades, GWh** | **November 2017** | **November 2016** | **Muutus %** |
| Tootmine Eestis | 980 | 1 083 | -10% |
| Tootmine Lätis | 725 | 815 | -11% |
| Tootmine Leedus | 227 | 329 | -31% |
| Baltikum kokku | 1 932 | 2 227 | -13% |
|  |  |  |  |
| Tarbimine Eestis | 782 | 794 | -1% |
| Tarbimine Lätist | 639 | 647 | -1% |
| Tarbimine Leedus | 908 | 891 | 2% |
| Baltikum kokku | 2 329 | 2 332 | 0% |
|  |  |  |  |
| Eesti saldo | 198 | 290 | -32% |
| Läti saldo | 86 | 168 | -48% |
| Leedu saldo | -682 | -563 | 21% |
| Baltikum kokku | -397 | -106 | 276% |

Joonis 1: Baltikumi füüsilised elektrivood novembris 2017, GWh



**0**

**80**

**7**

**50**

**121**

**235**

**30**

 **414**

**78**

**81**

**0**

**60**

**42**

**162**

**222**

**3**

**Elektri tootmine ja tarbimine Põhjamaades**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Elektribilansid Põhjamaades, GWh** | **November 2017** | **November 2016** | **Muutus %** |
| Tootmine Norras | 13 732 | 13 162 | 4% |
| Tootmine Rootsis | 14 568 | 12 926 | 13% |
| Tootmine Soomes | 5 797 | 6 204 | -7% |
| Tootmine Taanis | 2 606 | 2 987 | -13% |
| Põhjamaad kokku | 36 703 | 35 279 | 4% |
| Tarbimine Norras | 12 608 | 12 693 | -1% |
| Tarbimine Rootsist | 12 618 | 13 001 | -3% |
| Tarbimine Soomes | 7 324 | 7 706 | -5% |
| Tarbimine Taanis | 2 928 | 2 843 | 3% |
| Põhjamaad kokku | 35 478 | 36 243 | -2% |
| Norra saldo | 1 124 | 469 | 140% |
| Rootsi saldo | 1 950 | -74 | -2720% |
| Soome saldo | -1 526 | -1 502 | 2% |
| Taani saldo | -322 | 144 | -324% |
| Põhjamaad kokku | 1 226 | -964 | -227% |

**Bilansienergia hinnad**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Bilansienergia hinnad, €/MWh** | **November 2017** | **November 2016** | **Muutus %** |
| Keskmine müügihind |   |   |   |
| Eesti | 41,23 | 38,44 | 7% |
| Läti | 37,87 | 40,88 | -7% |
| Leedu | 55,52 | 53,48 | 4% |
| Soome (tootmine) |   | 43,11 | -100% |
| Soome (tarbimine) | 35,18 | 41,44 | -15% |
| Keskmine ostuhind |   |   |   |
| Eesti | 36,86 | 35,20 | 5% |
| Läti | 35,66 | 38,50 | -7% |
| Leedu | 25,46 | 27,48 | -7% |
| Soome (tootmine) |   | 39,35 | -100% |
| Soome (tarbimine) | 35,18 | 41,44 | -15% |
| Max müügihind |   |   |   |
| Eesti | 178,77 | 167,28 | 7% |
| Läti | 188,81 | 171,28 | 10% |
| Leedu | 186,98 | 167,93 | 11% |
| Soome (tootmine, tarbimine) | 260,00 | 107,51 | 142% |
| Min ostuhind |   |   |   |
| Eesti | 3,50 | 2,00 | 75% |
| Läti | 4,85 | 2,91 | 67% |
| Leedu | 4,90 | 2,94 | 67% |
| Soome (tootmine, tarbimine) | 10,00 | 9,03 | 11% |
| Keskmine EES avatud tarne hind |   |   |   |
| Keskmine ostuhind | 80,44 | 95,77 | -16% |
| Keskmine müügihind | 16,67 | 16,98 | -2% |

Allikad: Elering, Nord Pool, Scada, Augstsprieguma tīkls, Litgrid, Fingrid.

Käesolevas kokkuvõttes koostatud bilansside metoodikad asuvad Eleringi kodulehel aadressil [*http://elering.ee/elektrisusteemi-kuukokkuvotted*](http://elering.ee/elektrisusteemi-kuukokkuvotted).