# Elektrisüsteemi kokkuvõte: veebruar 2017

30.03.2017

* Keskmine vee juurdevool Läti Daugava jõkke oli tänavu veebruaris 423 m3 tunnis (2016. aasta veebruaris 527 m3).
* Põhjamaade hüdroreservuaaride täituvus oli veebruarikuu lõpu seisuga 42,3% maksimaalsest. Aasta tagasi samal ajal oli hüdroreservuaaride täituvuseks 53,3%.
* Eesti ja Läti ristlõikel esines päev-ette ülekandevõimsuste piiranguid seoses remonttöödega liini L374 (Balti-Leningradskaja) Vene-poolses osas. Eesti-Soome ristlõikel järgmise päeva ülekandevõimsuste piiranguid veebruaris ei rakendatud, küll aga lülitus 08.02.2017 kell 10:00 avariiliselt välja Estlink-2, mille raames tegid Elering ja Fingrid ka vastukaubandust (tehingu kulu Eleringi jaoks moodustas 1033 eurot). Kõnealuse katkestuse kestvuseks kujunes ca 20 minutit. Leedu-Rootsi vahelisel NordBalt merekaablil oli elektriülekanne katkestatud perioodidel 11.02. ja 15. -24.02.2017.
* Veebruarikuu Eesti elektrisüsteemi ebabilansist 31% kaubeldi Baltikumi keskmise Elspot hinna alusel, seejuures esines Balti riikide vahel ebabilansside süsteemiefekti kokku 77% ajast. Baltikum oli 58% ajast bilansienergiat eksportiv ning 42% ajast bilansienergiat importiv.
* Eesti bilansienergia ostu miinimumhinda kujundas Soomest Eesti sisemaiseks bilansijuhtimiseks aktiveeritud alla-reguleerimistarne negatiivne hind.

**Elektribilanss**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **EES elektribilanss, GWh** | **Veebruar 2017** | **Veebruar 2016** | **Muutus %** |
| **Võrku sisenenud elekter kokku** | **1 175** | **1 249** | **-6%** |
| **Sisemaine tootmine** | **991** | **744** | **33%** |
| **sh taastuvenergia** | **118,3** | **129,0** | **-8%** |
| **- tuuleenergia** | **53,2** | **62,1** | **-14%** |
| **- hüdroenergia** | **1,4** | **4,1** | **-64%** |
| **- biomass, biogaas** | **63,5** | **62,8** | **1%** |
| **Välisliinidelt import** | **185** | **505** | **-63%** |
| **sh füüsiline import** | **7** | **70** | **-90%** |
| **sh füüsiline transiit** | **178** | **435** | **-59%** |
| **Võrku läbinud elekter kokku** | **1 175** | **1 249** | **-6%** |
| **Sisemaine tarbimine võrgukadudega** | **754** | **748** | **1%** |
| **Välisliinidele eksport** | **421** | **502** | **-16%** |
| **sh füüsiline eksport** | **243** | **66** | **268%** |
| **sh füüsiline transiit** | **178** | **435** | **-59%** |
| **Bilanss** | **237** | **-4** | **-6318%** |

**Elektrikaubandusbilanss**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Piiriülene elektrikaubandusbilanss, GWh** | **Veebruar 2017** | **Veebruar 2016** | **Muutus %** |
| Import kokku | 187 | 525 | -64% |
| sh Eesti-Läti | 26 | 12 | 124% |
| sh Eesti-Soome | 160 | 513 | -69% |
| Import läbi päev-ette elektribörsi | 154 | 510 | -70% |
| Import läbi päevasisese elektribörsi | 32 | 15 | 113% |
| Eksport kokku | 419 | 508 | -17% |
| sh Eesti-Läti | 337 | 493 | -32% |
| sh Eesti-Soome | 82 | 15 | 453% |
| Eksport läbi päev-ette elektribörsi | 398 | 494 | -19% |
| Eksport läbi päevasisese elektribörsi | 21 | 13 | 57% |
| Elektrikaubandusbilanss | 233 | -18 | -1416% |
|  |  |  |  |
| Bilansienergia tarned Eesti-Läti | 2,8 | 8,4 | -66% |
| Bilansienergia tarned Eesti-Soome | 1,2 | 5,5 | -78% |
| EES elektribilanss | 237 | -4 | -6318% |

**Bilansiselgitus**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Bilansiselgituse kokkuvõtte, GWh** | **Veebruar 2017** | **Veebruar 2016** | **Muutus %** |
| Süsteemi bilansienergia import | 5,7 | 4,7 | 22% |
| Bilansihalduritelt bilansienergia ost | 21,8 | 27,7 | -21% |
| Juhtimistarnete ost | 3,9 | 2,4 | 64% |
| Süsteemiteenuse ost | 5,2 | 1,4 | 277% |
| EstLink juhtimise bilansienergia ost | 4,4 | 3,4 | 27% |
| Kokku: | 40,9 | 39,5 | 4% |
| Süsteemi bilansienergia eksport | 10,0 | 13,5 | -25% |
| Bilansihalduritele bilansienergia müük | 17,0 | 14,8 | 15% |
| Juhtimistarnete müük | 3,7 | 5,6 | -33% |
| Süsteemiteenuse müük | 5,2 | 1,4 | 277% |
| EstLink juhtimise bilansienergia müük | 5,0 | 4,3 | 15% |
| Kokku: | 40,9 | 39,5 | 4% |

**Elektri tootmine ja tarbimine Baltimaades**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Elektribilansid Baltimaades, GWh** | **Veebruar 2017** | **Veebruar 2016** | **Muutus %** |
| Tootmine Eestis | 991 | 744 | 33% |
| Tootmine Lätis | 597 | 441 | 36% |
| Tootmine Leedus | 206 | 228 | -10% |
| Baltikum kokku | 1 793 | 1 412 | 27% |
|  |  |  |  |
| Tarbimine Eestis | 754 | 748 | 1% |
| Tarbimine Lätist | 622 | 620 | 0% |
| Tarbimine Leedus | 855 | 821 | 4% |
| Baltikum kokku | 2 231 | 2 189 | 2% |
|  |  |  |  |
| Eesti saldo | 237 | -4 | -6318% |
| Läti saldo | -25 | -180 | -86% |
| Leedu saldo | -650 | -593 | 10% |
| Baltikum kokku | -438 | -776 | -44% |

Joonis 1: Baltikumi füüsilised elektrivood veebruaris 2017, GWh



**171**

**45**

**214**

**95**

**147**

**70**

**30**

**8**

**86**

**1**

**35**

**229**

**311**

**0**

**43**

**11**

**Baltikumi elektrikaubandusbilanss**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Baltikumi elektrikaubandusbilanss, GWh** | **Veebruar 2017** | **Veebruar 2016** | **Muutus %** |
| Eesti bilanss | 233 | -18 | -1416% |
| sh Eesti-Läti | 311 | 481 | -35% |
| sh Eesti-Soome | -78 | -499 | -84% |
| Läti bilanss | -30 | -188 | -84% |
| sh Läti-Eesti | -311 | -481 | -35% |
| sh Läti-Leedu | 281 | 293 | -4% |
| Leedu bilanss | -721 | -748 | -4% |
| sh Leedu-Läti | -281 | -293 | -4% |
| sh Leedu-Rootsi | -149 | -168 | -12% |
| sh Leedu-Poola | 43 | -44 | -198% |
| sh Leedu-kolmandad riigid | -334 | -243 | 38% |

**Elektri tootmine ja tarbimine Põhjamaades**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Elektribilansid Põhjamaades, GWh** | **Veebruar 2017** | **Veebruar 2016** | **Muutus %** |
| Tootmine Norras | 13 184 | 14 121 | -7% |
| Tootmine Rootsis | 14 530 | 15 217 | -5% |
| Tootmine Soomes | 5 914 | 5 993 | -1% |
| Tootmine Taanis | 3 007 | 2 632 | 14% |
| Põhjamaad kokku | 36 635 | 37 962 | -3% |
| Tarbimine Norras | 12 612 | 13 152 | -4% |
| Tarbimine Rootsist | 13 118 | 13 628 | -4% |
| Tarbimine Soomes | 7 679 | 7 519 | 2% |
| Tarbimine Taanis | 2 668 | 2 841 | -6% |
| Põhjamaad kokku | 36 077 | 37 140 | -3% |
| Norra saldo | 572 | 969 | -41% |
| Rootsi saldo | 1 412 | 1 589 | -11% |
| Soome saldo | -1 765 | -1 526 | 16% |
| Taani saldo | 338 | -209 | -262% |
| Põhjamaad kokku | 558 | 823 | -32% |

**Bilansienergia hinnad**

| **Bilansienergia hinnad, €/MWh** | **Veebruar 2017** | **Veebruar 2016** | **Muutus %** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Keskmine müügihind** |  |  |  |
| **Eesti** | 36,32 | 26,37 | 38% |
| **Läti** | 34,15 | 25,45 | 34% |
| **Leedu** | 48,07 | 38,76 | 24% |
| **Soome (tootmine)** | 38,19 | 31,51 | 21% |
| **Soome (tarbimine)** | 34,17 | 26,34 | 30% |
| **Keskmine ostuhind** |  |  |  |
| **Eesti** | 31,71 | 23,64 | 34% |
| **Läti** | 32,16 | 23,96 | 34% |
| **Leedu** | 25,76 | 17,52 | 47% |
| **Soome (tootmine)** | 31,05 | 20,92 | 48% |
| **Soome (tarbimine)** | 34,17 | 26,34 | 30% |
| **Max müügihind** |  |  |  |
| **Eesti** | 140,98 | 157,83 | -11% |
| **Läti** | 158,18 | 166,78 | -5% |
| **Leedu** | 156,14 | 165,16 | -5% |
| **Soome (tootmine, tarbimine)** | 200,00 | 520,00 | -62% |
| **Min ostuhind** |  |  |  |
| **Eesti** | -2,85 | 0,39 | -831% |
| **Läti** | 2,91 | 4,85 | -40% |
| **Leedu** | 2,94 | 4,79 | -39% |
| **Soome (tootmine, tarbimine)** | -1,35 | 0,00 | #DIV/0! |
| **Keskmine EES avatud tarne hind** |  |  |  |
| **Keskmine ostuhind** | 65,07 | 59,67 | 9% |
| **Keskmine müügihind** | 16,41 | 11,12 | 48% |

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).