

Elektrisüsteemi kokkuvõte: juuli 2017

17.08.2017

- Eesti elektritoodang vähenes juulikuus aasta varasemaga võrreldes 8%, moodustades kokku 769 GWh. Tootmine taastuvatest allikatest kerkis 27% 95 GWh-ni, samal ajal kui tootmine mittetaastuvatest vähenes 11% 674 GWh-ni. Elektritarbimine moodustas kokku 571 GWh, jäädes aasta varasemaga võrreldes samale tasemele. Taastuvatest allikatest toodetud elektri osakaaluks sisemaise tarbimise arvestuses kujunes juulis 14,8%. Kuu kokkuvõttes ületas kohalik tootmine elektritarbimist 198 GWh.
- Elektri kaubanduslik import kasvas mullusega võrreldes ligikaudu neljandiku võrra 263 GWh-ni. Elektri kaubanduslik eksport vähenes samal ajal 3%, moodustades kokku 454 GWh. Elektri impordist 96% tuli läbi Eesti-Soome ühenduste ja 4% pärines Eesti-Läti piirilt. Elektri ekspordist 93% läks Lätti ning järelejäänud 7% Soome. Kuu kokkuvõttes kujunes Eesti elektrikaubandusbilanss 191 GWh ulatuses netoeksportivaks.
- Lätis kasvas elektritoodang aastatagusega võrreldes 9% 360 GWh-ni. Toodang kasvu soodustas mullusest kõrgem hüdroressursi saadavus - tänava juulis oli keskmine vee juurdevool Läti Daugava jõkke 355 m³/s, aasta tagasi samal ajal oli see 231 m³/s. Hüdro- ja tuuleenergia tootang moodustas Läti üldtootangust 47%. Baltikumi summaarne tootmine vähenes möödunud aasta juuliga võrreldes kokku 3%, samal ajal kui tarbimine püsis muutmatusena. Kolme riigi elektribilanssiks kujunes defitsiit 612 GWh ulatuses ehk 32% Baltikumi kogutarbimisest.
- Põhjamaades kasvas tootmine 6% ja tarbimine 2%. Juuliku bilans osutus 1800 GWh ulatuses ülejäägis olevaks. Põhjamaade hüdroreservuaaride täituvus oli juuliku lõpu seisuga 75,5% maksimaalsest. Aasta tagasi samal ajal oli hüdroreservuaaride täituvuseks 73,7%.
- Eesti ja Läti ristlõikel esines ülekandevõimsuste piiranguid seoses hooldustöödega Loode-Venemaa ja Läti elektrisüsteemides. Eesti ja Soome ristlõikel päevette turu raames piiranguid ülekandevõimsustele ei seatud. Eesti-Läti piiril esines kuu viimasel nädalal ülekandeliinide ülekoormuse ohtu, mille likvideerimiseks korraldasid Elering ja AST vastukaubandustehinguid kokku 47 tunnil. Juuliku vastukaubanduse kulu kokku moodustas Eleringi jaoks 67 851 EUR.
- Juuliku Eesti elektrisüsteemi eabilansist 42% kaubeldi Baltikumi keskmise Elspot hinna alusel, seejuures esines Balti riikide vahel eabilansside süsteemiefekti kokku 75% ajast. Baltikum oli 58% ajast bilansienergiat eksportiv ning 42% ajast bilansienergiat importiv.

Elektribilanss

EES elektribilanss, GWh	Juuli 2017	Juuli 2016	Muutus %
Võrku sisenenud elekter kokku	1 049	1 103	-5%
Sisemaine tootmine	769	834	-8%
sh taastuvenergia	95,3	75,1	27%
- tuuleenergia	34,1	37,5	-9%
- hüdroenergia	0,8	2,1	-64%
- biomass, biogaas	59,6	35,1	70%
Välisliinidelt import	280	269	4%
sh füüsiline import	23	0	6347%
sh füüsiline transiit	258	269	-4%
Võrku läbinud elekter kokku	1 049	1 103	-5%
Sisemaine tarbimine võrgukadudega	571	572	0%
Välisliinidele eksport	478	531	-10%
sh füüsiline eksport	220	262	-16%
sh füüsiline transiit	258	269	-4%
Bilanss	198	262	-25%

Elektrikaubandusbilanss

Piiriüle elektrikaubandusbilanss, GWh	Juuli 2017	Juuli 2016	Muutus %
Import kokku	263	212	24%
sh Eesti-Läti	10	3	283%
sh Eesti-Soome	253	210	21%
Import läbi päev-ette elektribörsi	238	198	20%
Import läbi päevasisese elektribörsi	25	14	83%
Eksport kokku	454	469	-3%
sh Eesti-Läti	421	456	-8%
sh Eesti-Soome	33	13	148%
Eksport läbi päev-ette elektribörsi	436	461	-5%
Eksport läbi päevasisese elektribörsi	18	8	113%
Elektrikaubandusbilanss	191	257	-26%
Bilansienergia tarded Eesti-Läti	3,3	2,7	23%
Bilansienergia tarded Eesti-Soome	3,5	2,6	38%
EES elektribilanss	198	262	-25%

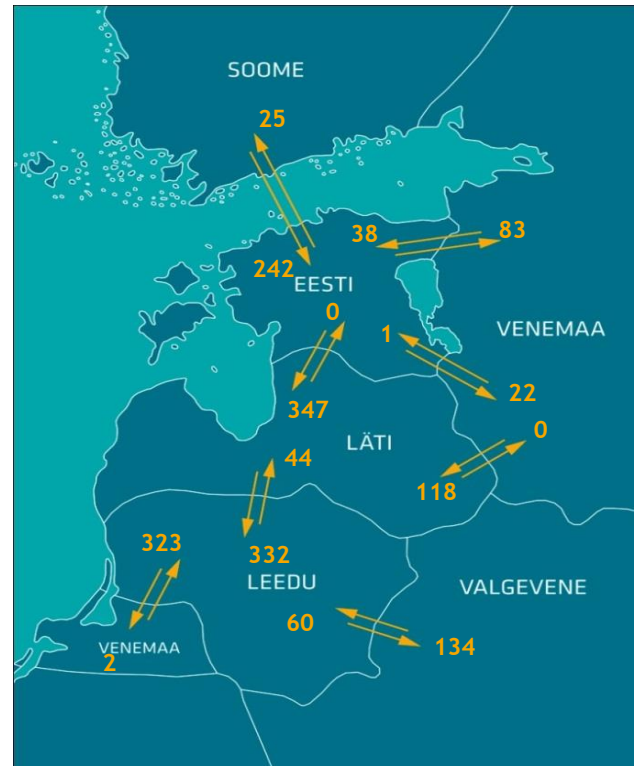
Bilansiselgitus

Bilansiselgituse kokkuvõtte, GWh	Juuli 2017	Juuli 2016	Muutus %
Süsteemi bilansienergia import	5,3	5,1	4%
Bilansihalduritelt bilansienergia ost	19,3	22,3	-14%
Juhtimistarnete ost	1,4	3,1	-55%
Süsteemiteenuse ost	6,5	6,8	-5%
EstLink juhtimise bilansienergia ost	5,2	5,5	-7%
Kokku:	37,6	42,8	-12%
Süsteemi bilansienergia eksport	10,3	10,9	-5%
Bilansihalduritele bilansienergia müük	13,2	16,5	-20%
Juhtimistarnete müük	2,0	2,3	-13%
Süsteemiteenuse müük	6,5	6,7	-4%
EstLink juhtimise bilansienergia müük	5,6	6,4	-12%
Kokku:	37,6	42,8	-12%

Elektri tootmine ja tarbimine Baltimaades

Elektribilansid Baltimaades, GWh	Juuli 2017	Juuli 2016	Muutus %
Tootmine Eestis	769	834	-8%
Tootmine Lätis	360	330	9%
Tootmine Leedus	162	170	-5%
Baltikum kokku	1 291	1 335	-3%
Tarbimine Eestis	571	572	0%
Tarbimine Lätist	536	541	-1%
Tarbimine Leedus	796	796	0%
Baltikum kokku	1 904	1 909	0%
Eesti saldo	198	262	-25%
Läti saldo	-176	-210	-16%
Leedu saldo	-635	-626	1%
Baltikum kokku	-612	-574	7%

Joonis 1: Baltikumi füüsilised elektrivood juulis 2017, GWh



Baltikumi elektrikaubandusbilanss

Baltikumi elektrikaubandusbilanss, GWh	Juuli 2017	Juuli 2016	Muutus %
Eesti bilanss	191	257	-26%
sh Eesti-Läti	411	453	-9%
sh Eesti-Soome	-220	-196	12%
Läti bilanss	-182	-220	-17%
sh Läti-Eesti	-411	-453	-9%
sh Läti-Leedu	229	233	-2%
Leedu bilanss	-729	-690	6%
sh Leedu-Läti	-229	-233	-2%
sh Leedu-Rootsi	-206	-222	-7%
sh Leedu-Poola	8	17	-50%
sh Leedu-kolmandad riigid	-304	-252	20%

Elektri tootmine ja tarbimine Põhjamaades

Elektribilansid Põhjamaades, GWh	Juuli 2017	Juuli 2016	Muutus %
Tootmine Norras	10 421	10 037	4%
Tootmine Rootsis	11 220	9 743	15%
Tootmine Soomes	4 216	4 426	-5%
Tootmine Taanis	1 476	1 629	-9%
Põhjamaad kokku	27 333	25 834	6%
Tarbimine Norras	8 421	8 208	3%
Tarbimine Rootsis	8 850	8 636	2%
Tarbimine Soomes	5 868	5 911	-1%
Tarbimine Taanis	2 394	2 360	1%
Põhjamaad kokku	25 533	25 115	2%
Norra saldo	2 000	1 828	9%
Rootsi saldo	2 370	1 107	114%
Sooma saldo	-1 652	-1 485	11%
Taani saldo	-918	-731	26%
Põhjamaad kokku	1 800	719	150%

Bilansienergia hinnad

Bilansienergia hinnad, €/MWh	Juuli 2017	Juuli 2016	Muutus %
Keskmine müügihind			
Eesti	38,90	36,00	8%
Läti	41,34	36,30	14%
Leedu	50,95	49,88	2%
Sooma (tootmine)	38,24	32,87	16%
Sooma (tarbimine)	34,69	30,94	12%
Keskmine ostuhind			
Eesti	34,93	33,66	4%
Läti	38,93	34,19	14%
Leedu	24,66	30,00	-18%
Sooma (tootmine)	30,61	29,04	5%
Sooma (tarbimine)	34,69	30,94	12%
Max müügihind			
Eesti	158,77	161,91	-2%
Läti	164,82	166,68	-1%
Leedu	163,22	188,11	-13%
Sooma (tootmine, tarbimine)	131,00	135,00	-3%
Min ostuhind			
Eesti	1,50	2,30	-35%
Läti	1,50	2,91	-48%
Leedu	2,94	2,94	0%
Sooma (tootmine, tarbimine)	0,10	8,61	-99%
Keskmine EES avatud tärne hind			
Keskmine ostuhind	69,88	64,47	8%
Keskmine müügihind	14,92	17,76	-16%

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

Käesolevas kokkuvõttes koostatud bilansside meetodikad asuvad Eleringi kodulehel aadressil <http://elering.ee/elektrisusteemi-kuukokkuvotted>.