

Kraftsituasjonen veke 25, 2018

Noreg importerte kraft

I førre veke snudde den samla kraftflyten til Noreg frå eksport til import. Årsaka var mellom anna ein stor auke i vindkraftproduksjon i Sverige og Danmark. Det var òg meir svensk kjernekraft i drift samanlikna med veka før. Det medverka til lågare prisar i heile Norden.

Varsel om ei ny periode med varmt og tørt vêr medverka til forventningar om høgare kraftprisar i Norden i tida framover. På fredag vart snittprisen for Norden i juli handla for 41 øre/kWh.

Vêr og hydrologi

I veke 25 kom det mest nedbør på Vestlandet og i Nord-Noreg med 40 – 120 mm mange stader. I sum for veka er berekna nedbørene energi 2,4 TWh eller 190 prosent av normalen. Hittil i år har det kome 37,8 TWh, eller 21,9 TWh mindre enn normalen. I veke 26 er det venta mest nedbør i Troms med opp mot 50 mm, elles i landet er det venta lite nedbør. I sum for veka er det venta netto fordamping eller -0,8 TWh nedbørene energi.

Etter våre berekningar er det i magasinområda lagra ei snømengd på om lag 6 TWh ved starten av veke 26. Det er lite samanlikna med normalen som er på 20 TWh. Samtidig er det mange stader spesielt i Sør-Noreg turrare i bakken enn normalt, slik at sum avvik frå normalt i snø, mark- og grunnvatn er om lag 17 TWh.

I veke 25 var temperaturen 0 – 2 grader under normalen i heile landet. I veke 26 er det venta om lag 3 grader under normalen i Nord-Noreg, 1 – 2 grader over normalen på Vestlandet og i Trøndelag og 4 – 5 grader over normalen på Aust- og Sørlandet.

Berekna tilsig for veke 25 er 3,2 TWh, eller 50 prosent av normalen. Sum tilsig hittil i år er 60,5 TWh eller 0,7 TWh meir enn normalen. Prognosert tilsig for veke 26 er 2,1 TWh, som er 40 prosent av normalen for veka.

For andre detaljar om snø, vêr og vatn, sjå www.senorge.no.

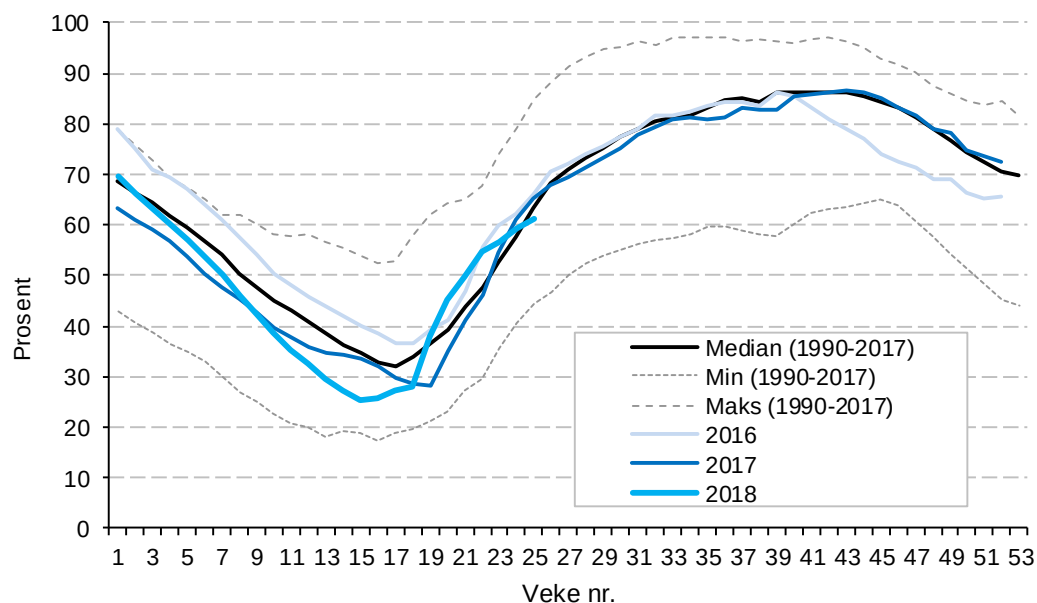
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

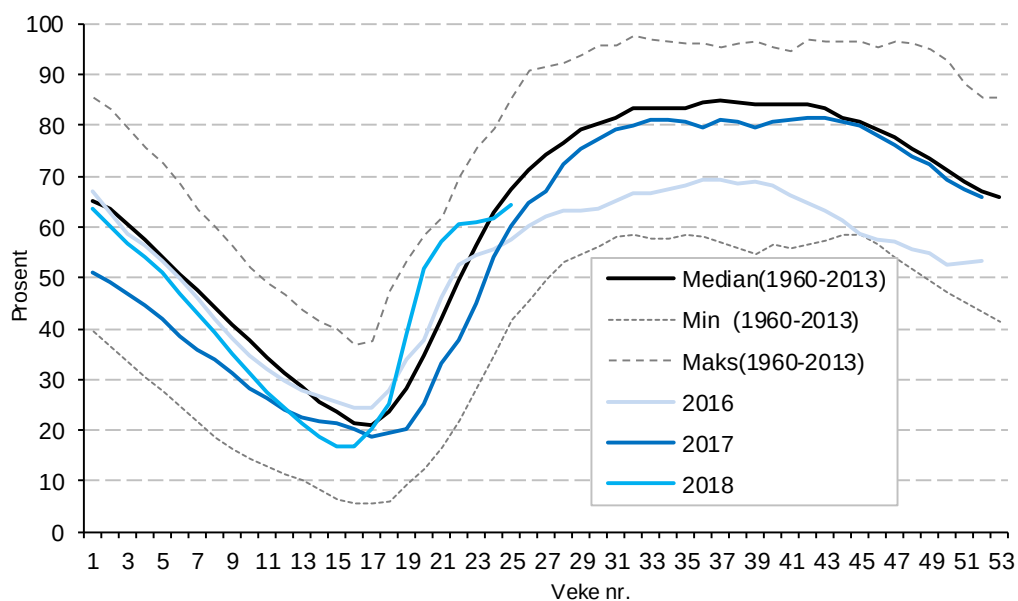
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 25 2018	Veke 24 2018	Veke 25 2017	Median* veke 25	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2017	Differanse frå median
Norge	61,3	59,3	65,2	63,2	2,0	-3,9	-1,9
NO1	73,6	73,1	76,1	72,3	0,5	-2,5	1,3
NO2	67,3	66,1	71,8	66,2	1,2	-4,5	1,1
NO3	61,1	59,8	73,1	64,1	1,3	-12,0	-3,0
NO4	47,3	43,4	52,7	61,4	3,9	-5,4	-14,1
NO5	61,7	59,3	59,4	54,2	2,4	2,3	7,5
Sverige	64,2	61,6	60,2	67,4	2,6	4,0	-3,2

*Referanseperioden for medianen er 1990-2017 for Noreg, og 2002-2017 for dei fem norske elspotområda.

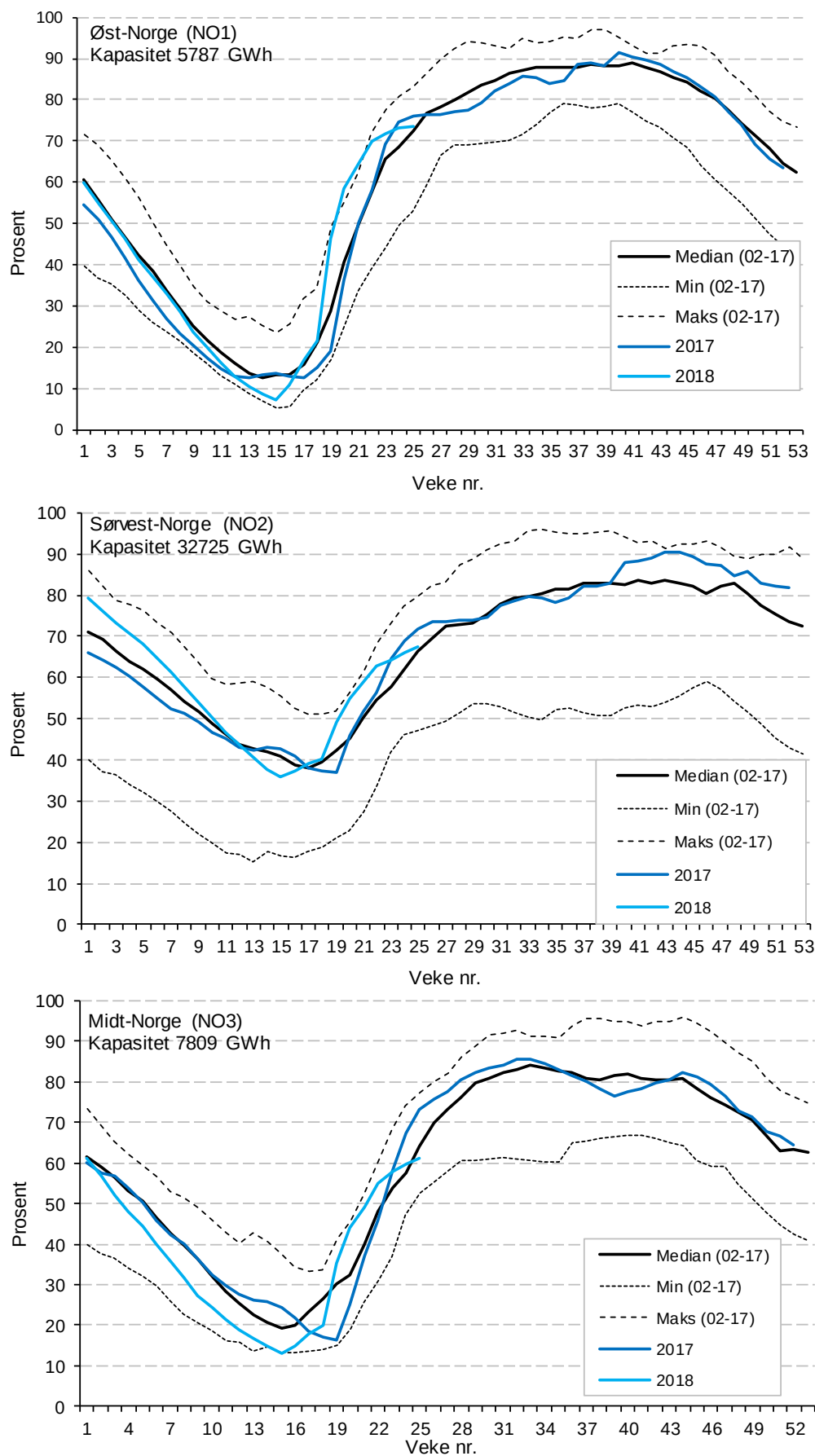
Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kapasitet=84,3 TWh. Kjelde: NVE

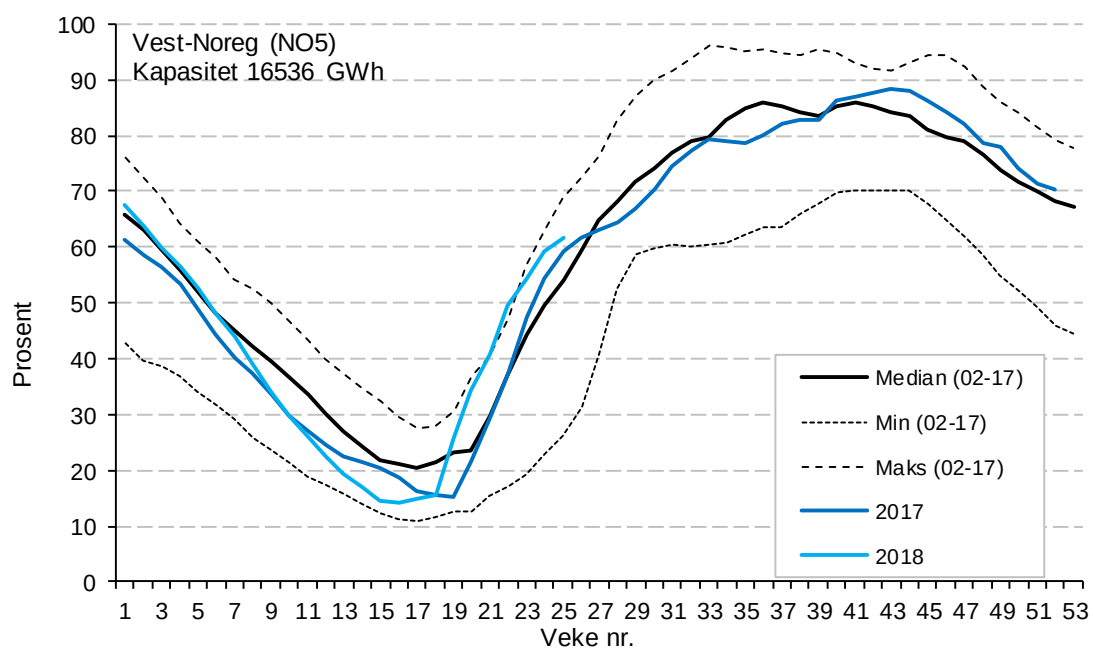
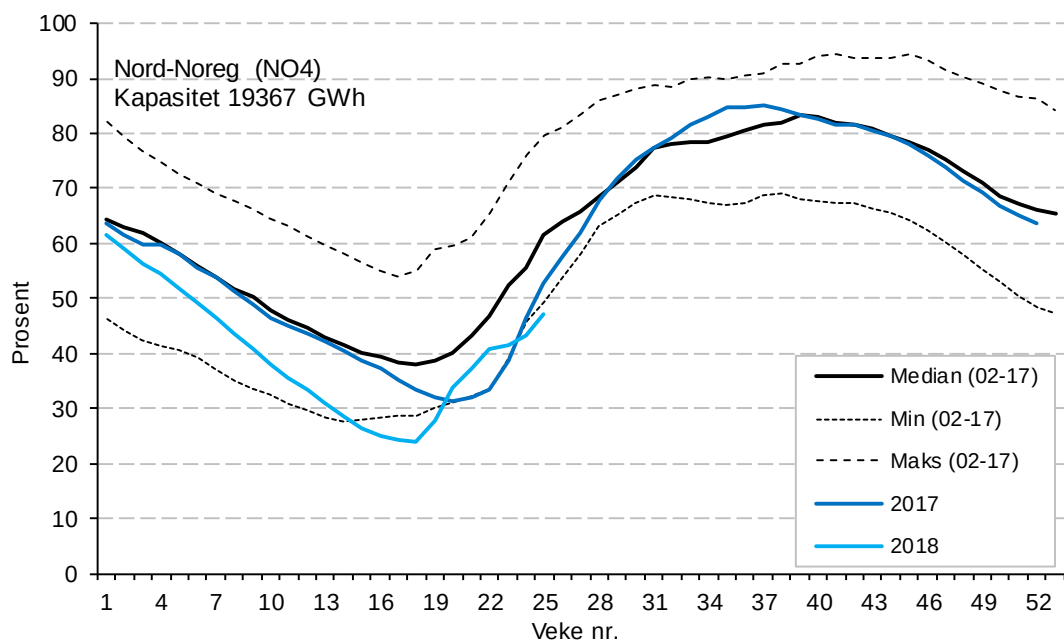


Figur 2 Vassmagasinas fyllingsgrad i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



Figur 3 Vassmagasina sin fyllingsgrad for elspotområda NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5. Prosent. Kjelde: NVE





Tilsig og nedbørtilhøve

Tabell 2 Tilsig og nedbør. Kjelde: NVE

TWh	Veke 25 2018	Veke 25 2017	Veke 25 Normal	Differanse frå same veke i 2017	Prosent av normal veke
Tilsig	3,5	6,0	6,3	-2,5	56
Nedbør	2,4	3,1	1,3	-0,7	187

Tabell 2a Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Kjelde: NVE

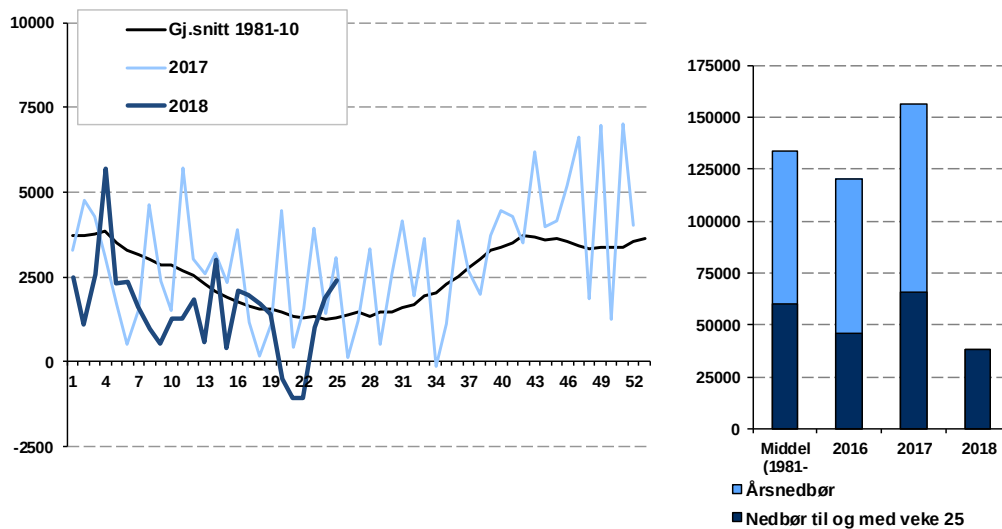
TWh	Veke 1-25 2018	Normal	Differanse fra normal
Tilsig	60,6	59,9	0,7
Nedbør	37,8	59,8	-22,0

Tabell 2b Forventa tilsig og nedbør i inneverande veke. Kjelde: NVE

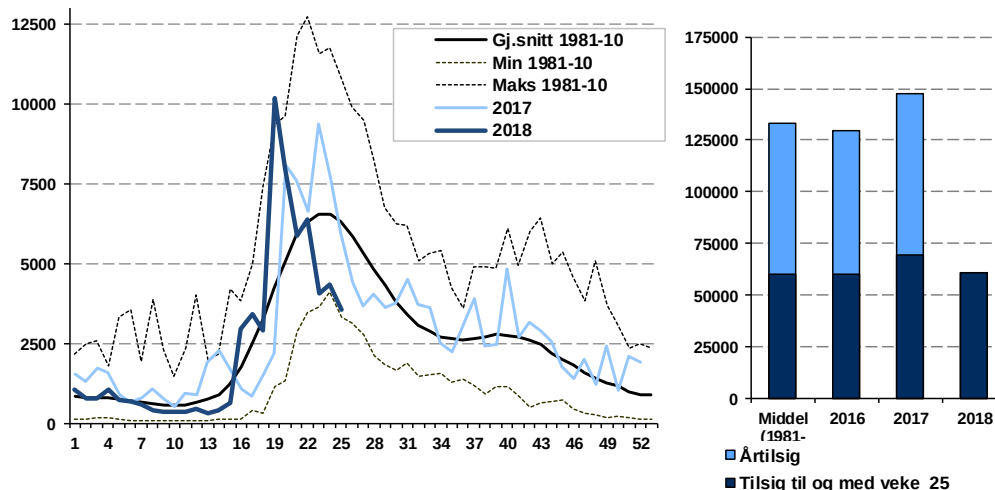
	TWh	Prosent av normal
Tilsig	2,1	36
Nedbør	-0,8	-59

For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <http://www2.nve.no/h/hd/plotreal/>

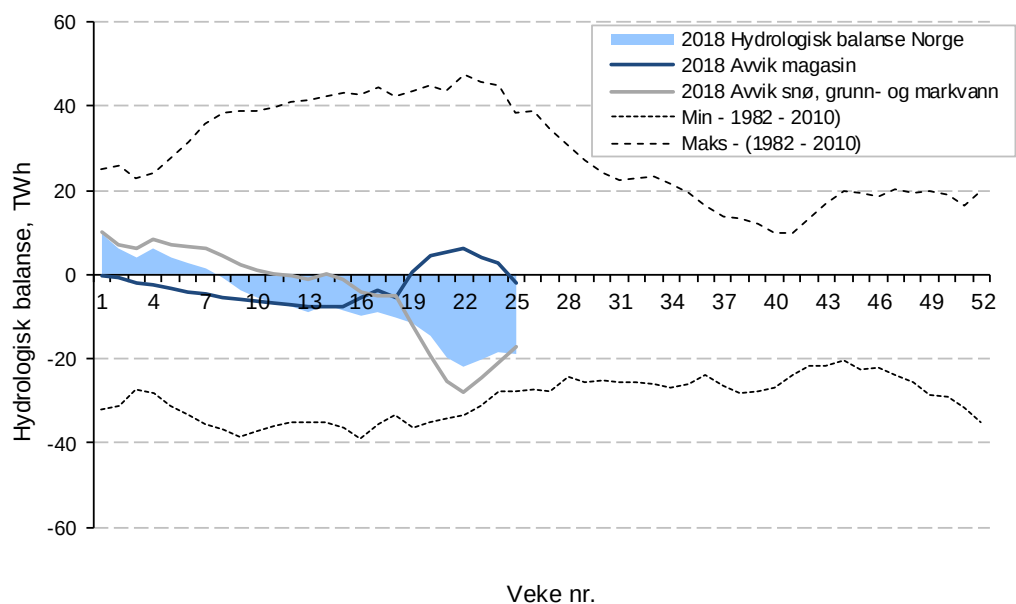
Figur 4 Nedbør i Noreg 2017 og 2018, og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: NVE



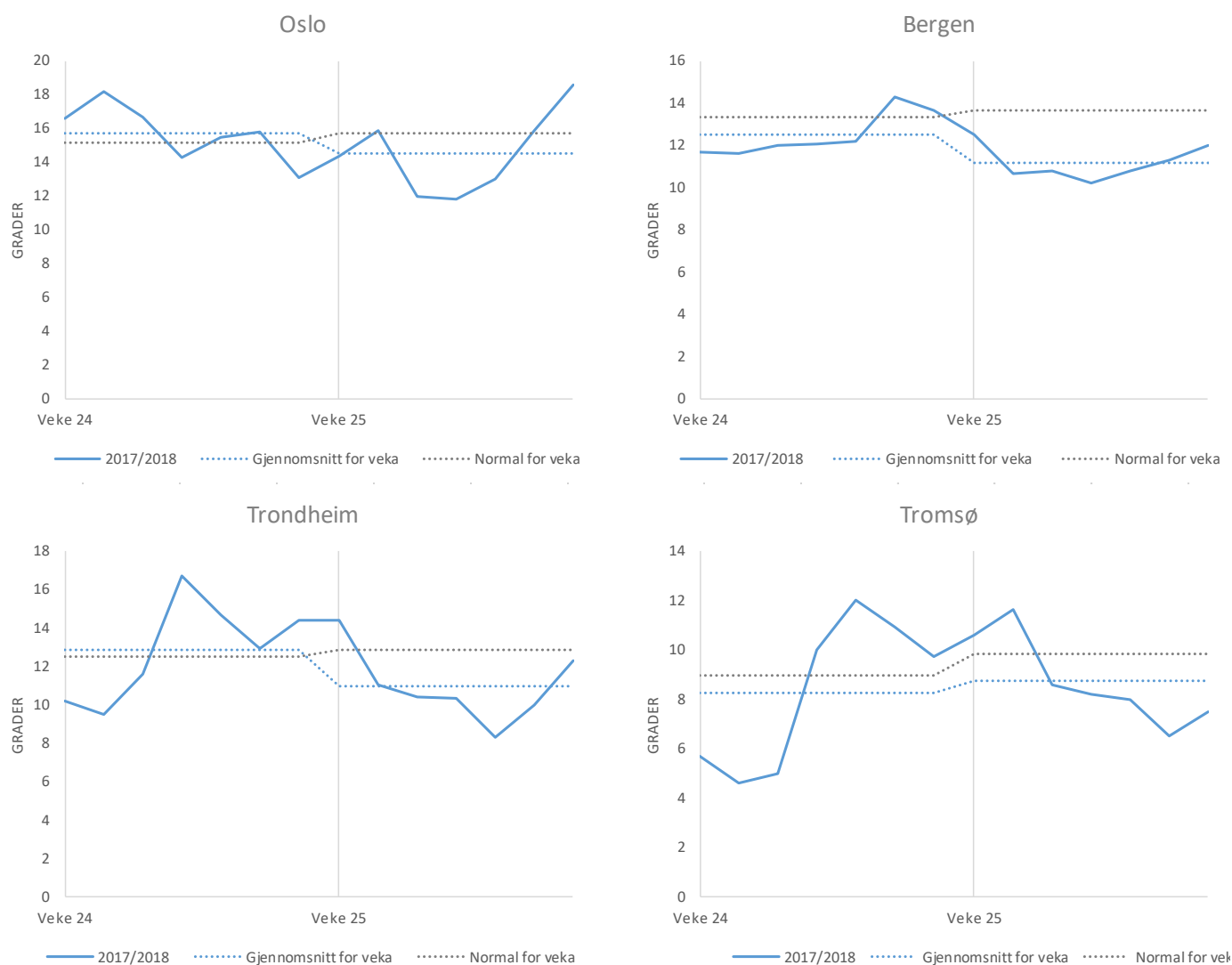
Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2017 og 2018, maks, min og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: Nord Pool og NVE



Figur 6 Hydrologisk balanse for Noreg, ref. periode (1982-2010). Kjelde: NVE



Figur 7 Temperaturar i Noreg i 2018, gjennomsnitt og normal for veka. Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor



Produksjon, forbruk og utveksling

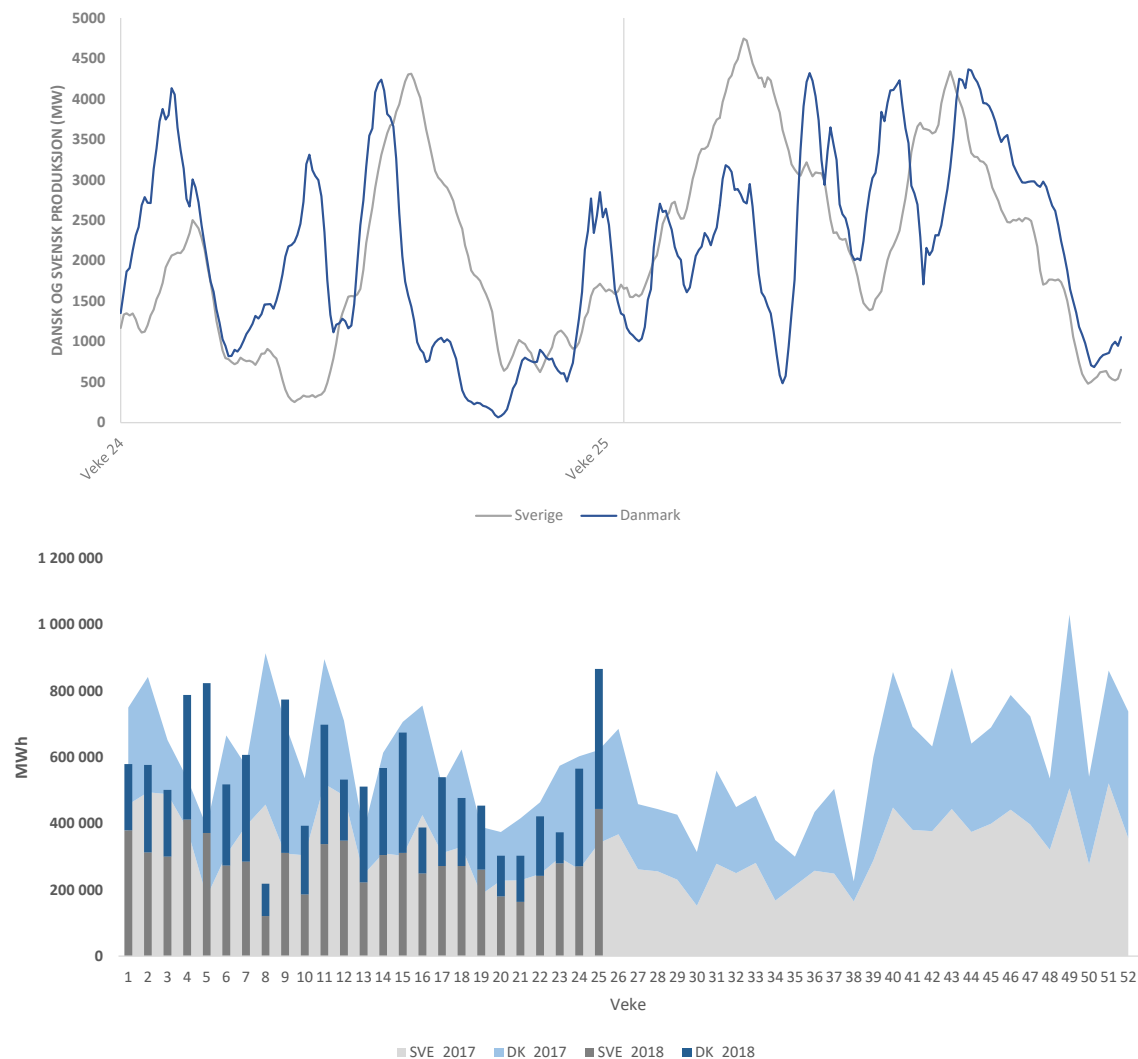
Tabell 3 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 25	Veke 24	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	1 980	2 400	-420	-18 %
NO1	231	330	-99	-30 %
NO2	626	797	-171	-21 %
NO3	294	285	10	3 %
NO4	355	408	-53	-13 %
NO5	473	580	-108	-19 %
Sverige	2 740	2 415	325	13 %
SE1	321	283	38	13 %
SE2	562	596	-34	-6 %
SE3	1 720	1 447	273	19 %
SE4	137	89	48	54 %
Danmark	529	412	117	28 %
Jylland	409	323	87	27 %
Sjælland	120	90	30	33 %
Finland	898	897	1	0 %
Norden	6 147	6 125	22	0 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 070	2 037	33	2 %
NO1	473	461	12	3 %
NO2	574	567	7	1 %
NO3	448	433	15	3 %
NO4	320	317	4	1 %
NO5	253	259	-5	-2 %
Sverige	2 099	2 142	-43	-2 %
SE1	160	161	-0	0 %
SE2	260	245	15	6 %
SE3	1 321	1 360	-39	-3 %
SE4	358	376	-18	-5 %
Danmark	603	610	-8	-1 %
Jylland	376	381	-5	-1 %
Sjælland	226	229	-2	-1 %
Finland	1 266	1 367	-101	-7 %
Norden	6 037	6 155	-119	-2 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	-90	364	-453	
Sverige	641	273	368	
Danmark	-73	-198	124	
Finland	-368	-470	102	
Norden	110	-30	141	

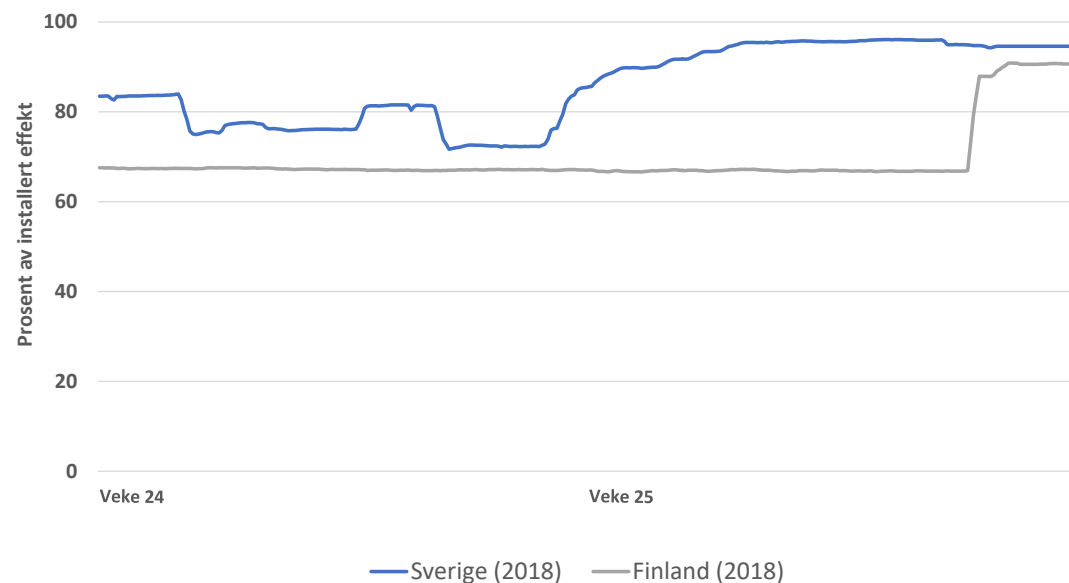
*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

Figur 8 Vindkraftproduksjon i Danmark og Sverige dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Sverige og Danmark i 2017 og 2018. (Førebels statistikk). Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

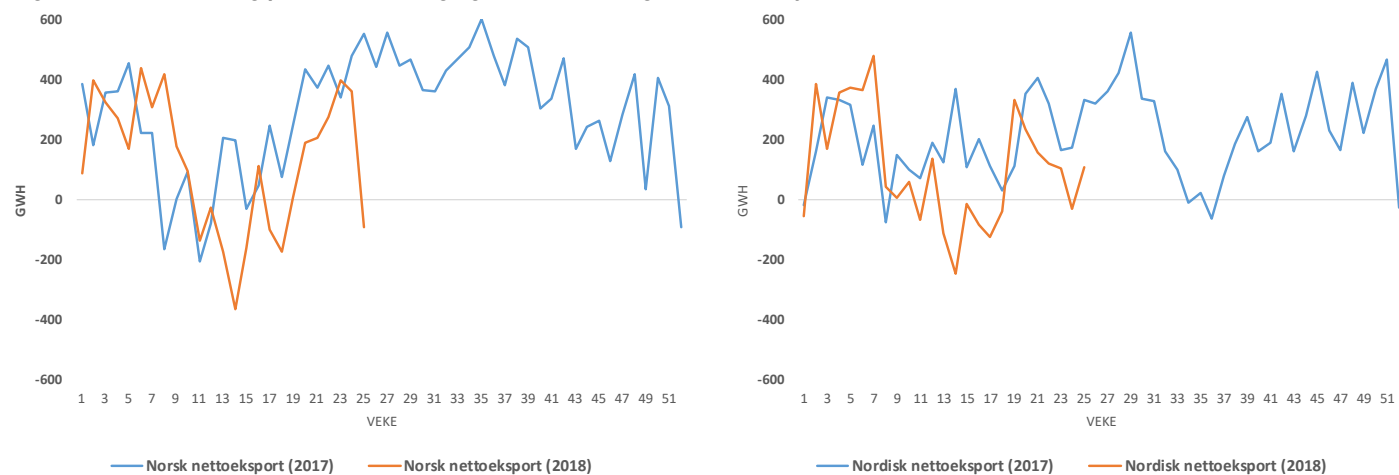
Tabell 4 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2017)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	72,7	72,4	0,3	0,2
Forbruk	69,6	67,0	3,9	2,7
Nettoeksport	3,0	5,5		-2,4

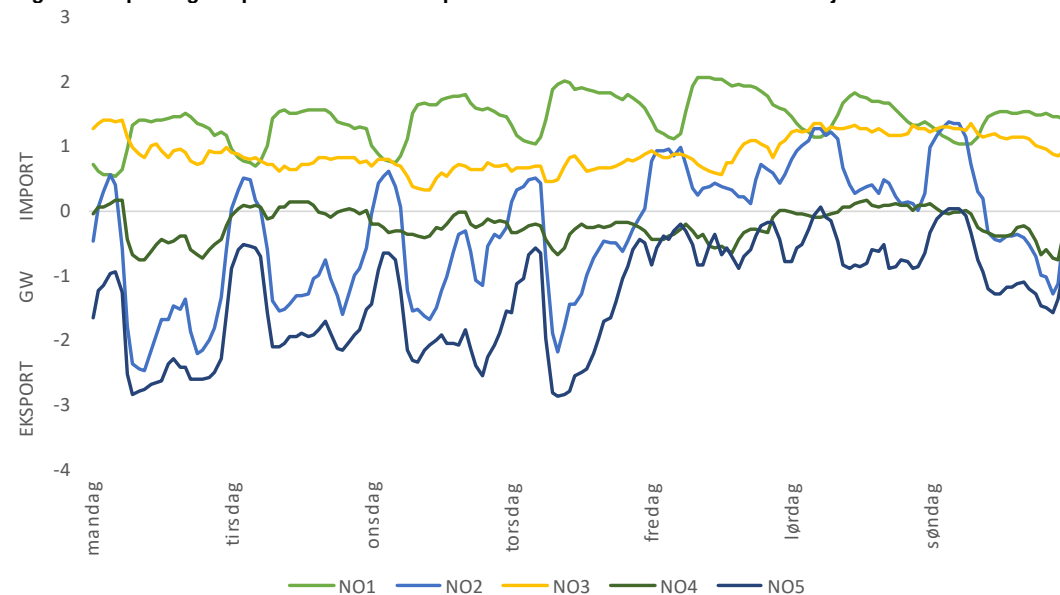
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2017)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	202,6	199,4	1,6	3,1
Forbruk	199,9	194,7	2,6	5,2
Nettoeksport	2,7	4,8		-2,1

Utteksling

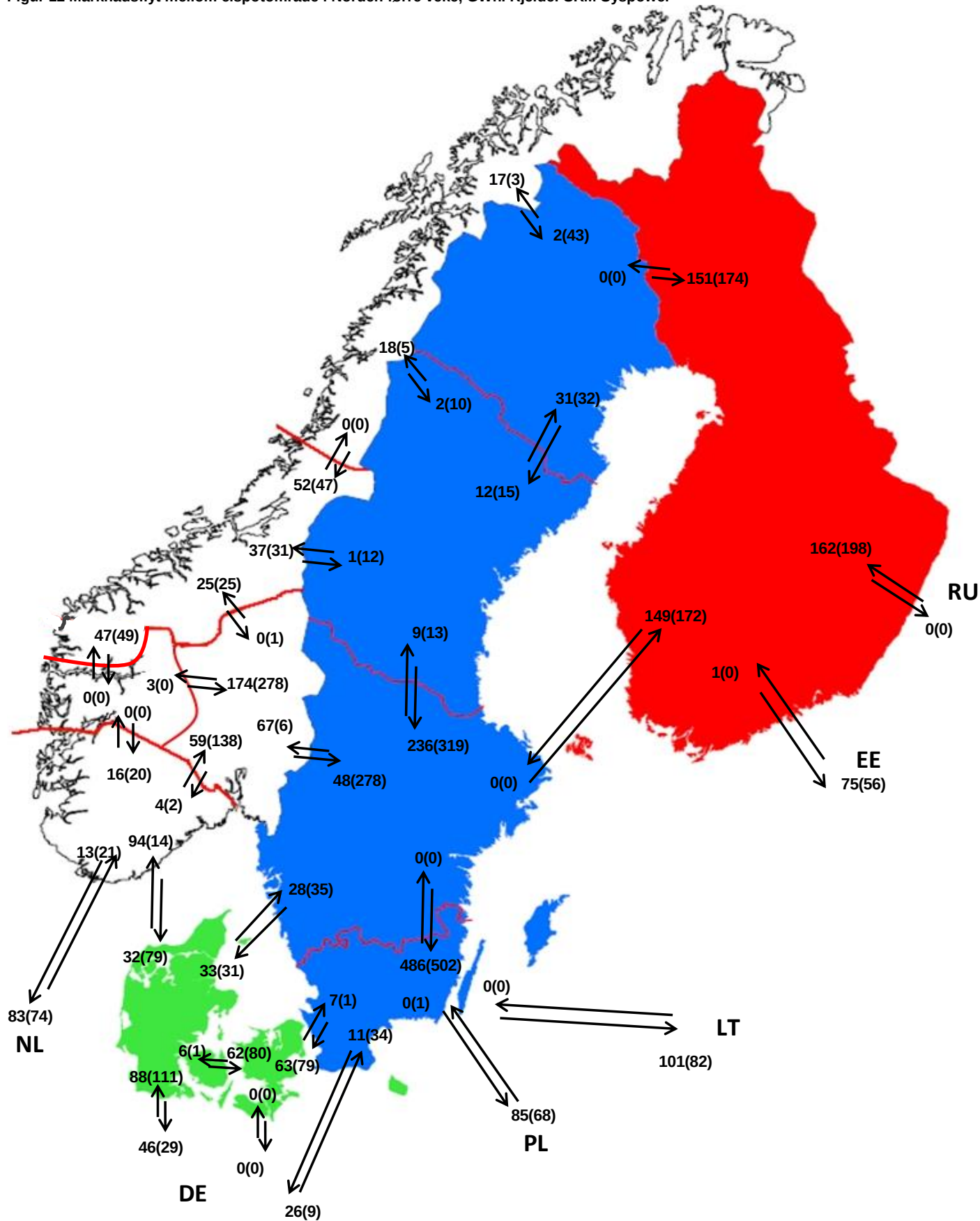
Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden, 2017 og 2018, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 11 Import og eksport i dei norske elspotområda førre veke. Alle tal i GW. Kjelde: SKM Market Predictor.



Figur 12 Marknadsflyt mellom elspotområde i Norden førre veke, GWh. Kjelde: SKM Syspower



* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjeve tal for fysisk flyt.

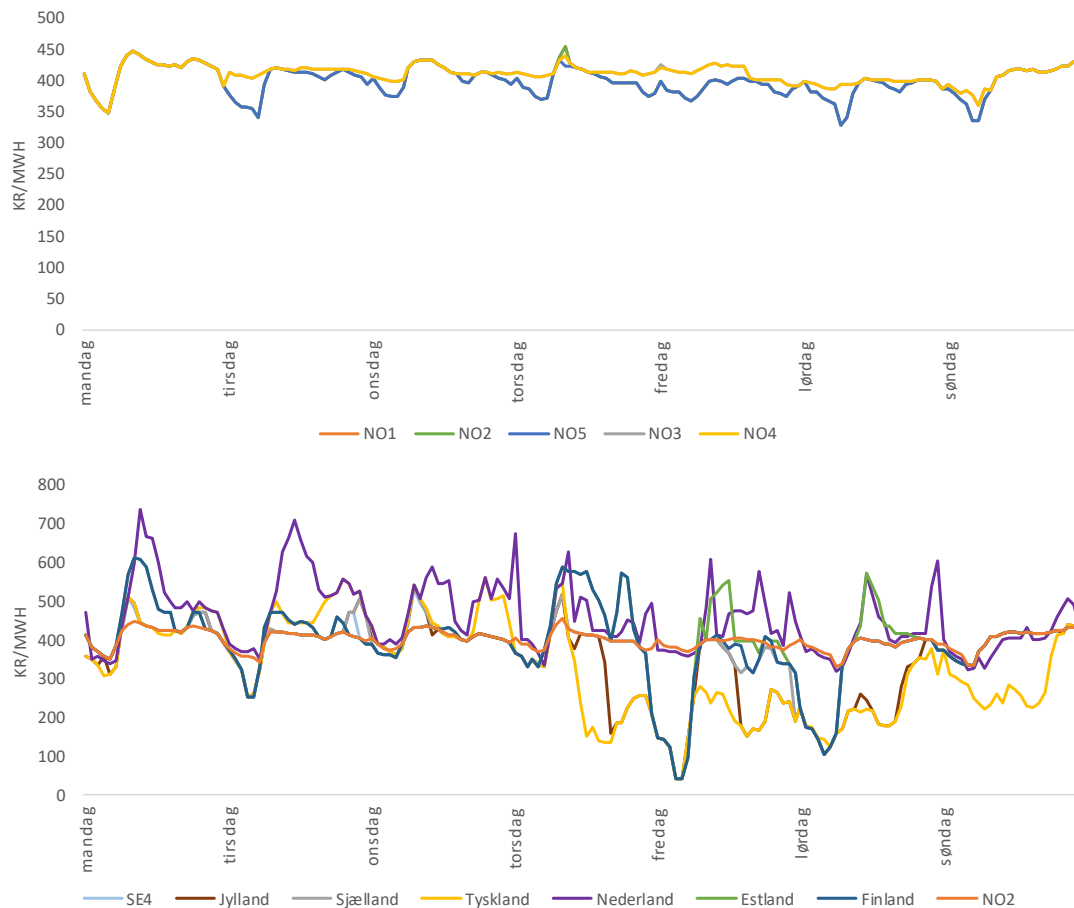
Kraftprisar

Engrosmarknaden

Tabell 5 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 25	Veke 24	Veke 25 (2017)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	399,8	428,1	225,7	-6,6	77,1
NO2	399,8	428,1	225,7	-6,6	77,1
NO3	411,1	432,3	226,5	-4,9	81,5
NO4	411,1	433,9	221,2	-5,3	85,9
NO5	399,5	428,1	221,5	-6,7	80,4
SE1	371,7	436,2	251,6	-14,8	47,8
SE2	371,7	436,2	251,6	-14,8	47,8
SE3	371,7	436,2	251,6	-14,8	47,8
SE4	375,5	471,3	279,8	-20,3	34,2
Finland	390,8	462,4	266,9	-15,5	46,4
Jylland	347,2	430,7	272,7	-19,4	27,3
Sjælland	376,2	533,9	287,5	-29,5	30,9
Estland	399,6	462,4	266,9	-13,6	49,7
System	398,2	432,6	234,7	-7,9	69,7
Nederland	456,0	467,4	332,3	-2,4	37,2
Tyskland	330,2	411,1	297,1	-19,7	11,2
Polen	490,2	513,0	333,7	-4,4	46,9
Litauen	432,2	501,5	304,0	-13,8	42,2

Figur 13 Spotprisar i Noreg og Norden, Nederland og Tyskland i førre veke, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor

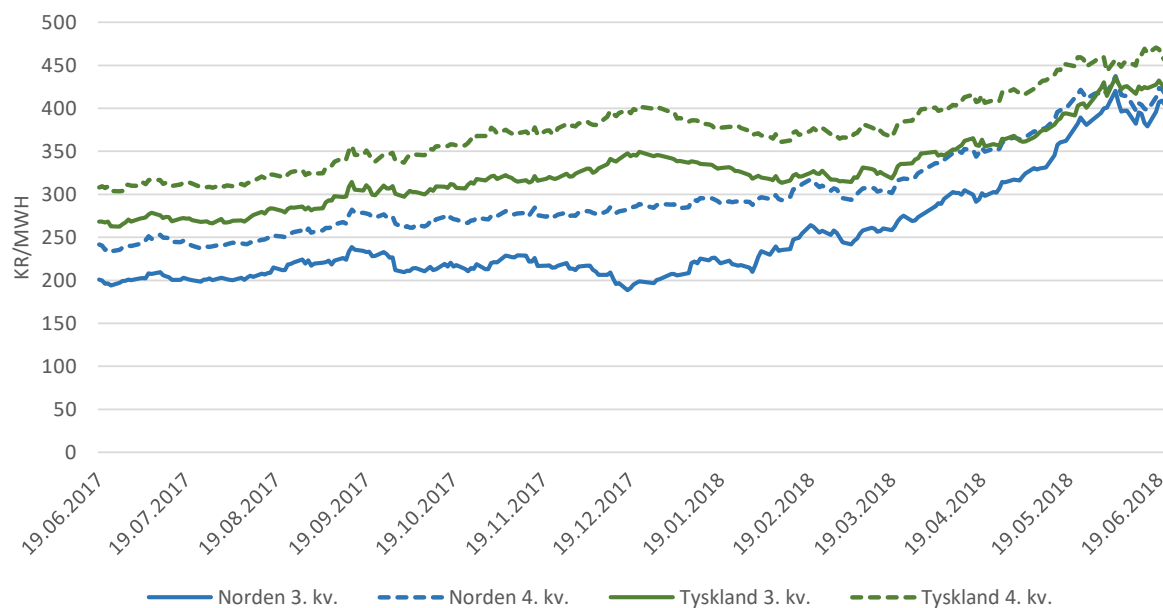


Terminmarknaden

Tabell 6 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂ kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 25	Veke 24	Endring (%)
Nasdaq OMX	Juli	412,2	373,8	10,3
	3. kvartal 2018	410,8	379,0	8,4
	4. kvartal 2018	424,9	397,9	6,8
EEX OMX	3. kvartal 2018	425,3	423,4	0,4
	4. kvartal 2018	457,4	463,7	-1,3
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2018	142,5	137,8	3,4
	Desember 2019	144,5	139,7	3,5

Figur 14 Daglege sluttprisar for enkelte typar kontraktar i den finansielle kraftmarknaden siste tolv månader, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 15 Daglege sluttprisar for utslippskvotar på CO₂, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



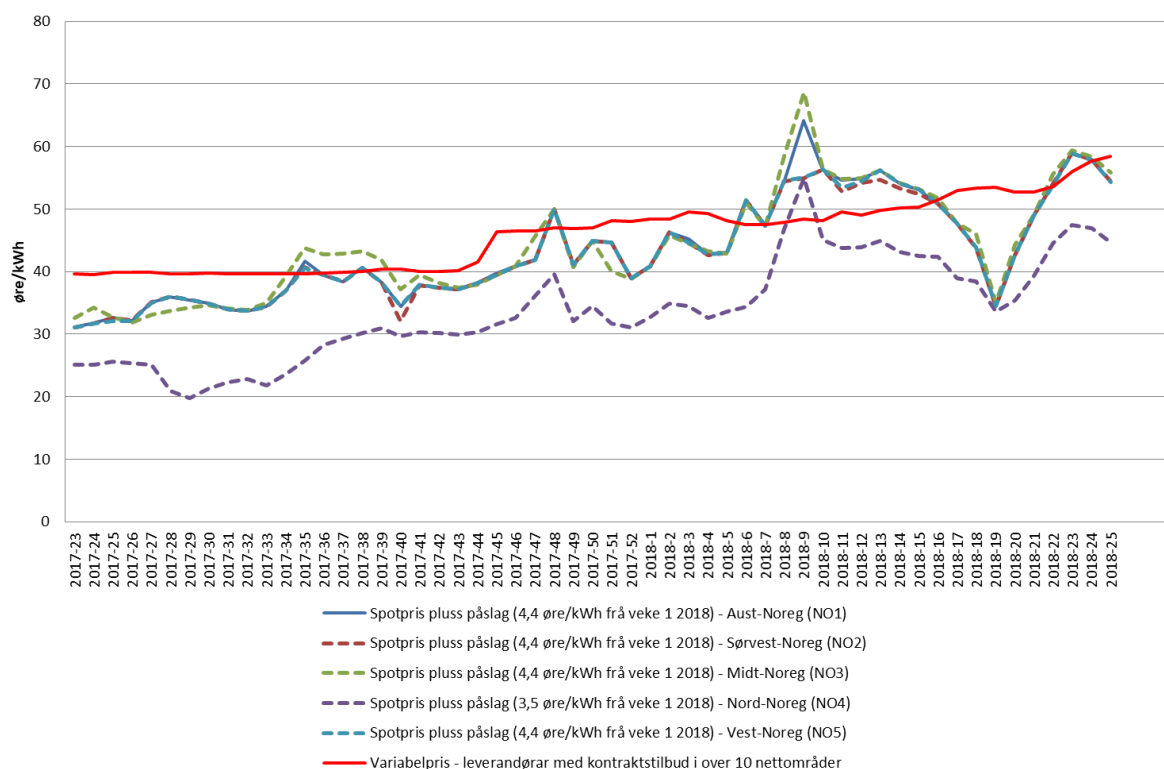
Sluttbrukarprisar

Tabell 7 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar. Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot, Energimarknadsinspeksjonen og NVE.

Øre/kWh		Veke 25 2018	Veke 24 2018	Veke 25 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	58,4	57,7	39,9	0,7	18,5
		Veke 25 2018	Veke 24 2018	Veke 25 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	54,4	57,9	32,6	-3,5	21,8
	Sørvest-Noreg (NO2)	54,4	57,9	32,6	-3,5	21,8
	Midt-Noreg (NO3)	55,8	58,4	32,7	-2,6	23,1
	Nord-Noreg (NO4)	44,6	46,9	25,6	-2,3	19,0
	Vest-Noreg (NO5)	54,3	57,9	32,1	-3,6	22,2
		Veke 25 2018	Veke 24 2018	Veke 25 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	62,6	59,8	43,0	2,8	19,6
	3 år (snitt Noreg)	55,5	53,1	38,1	2,4	17,4
	1 år (snitt Sverige)	64,4	65,3	46,4	-0,9	18,0
	3 år (snitt Sverige)	56,3	57,3	44,3	-1,0	12,0

* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjelder gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

Figur 16 Vekeutvikling i pris på variabelpriskontrakt* og spotpriskontrakt** med eit påslag på 4,4 øre/kWh***. Kjelder: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

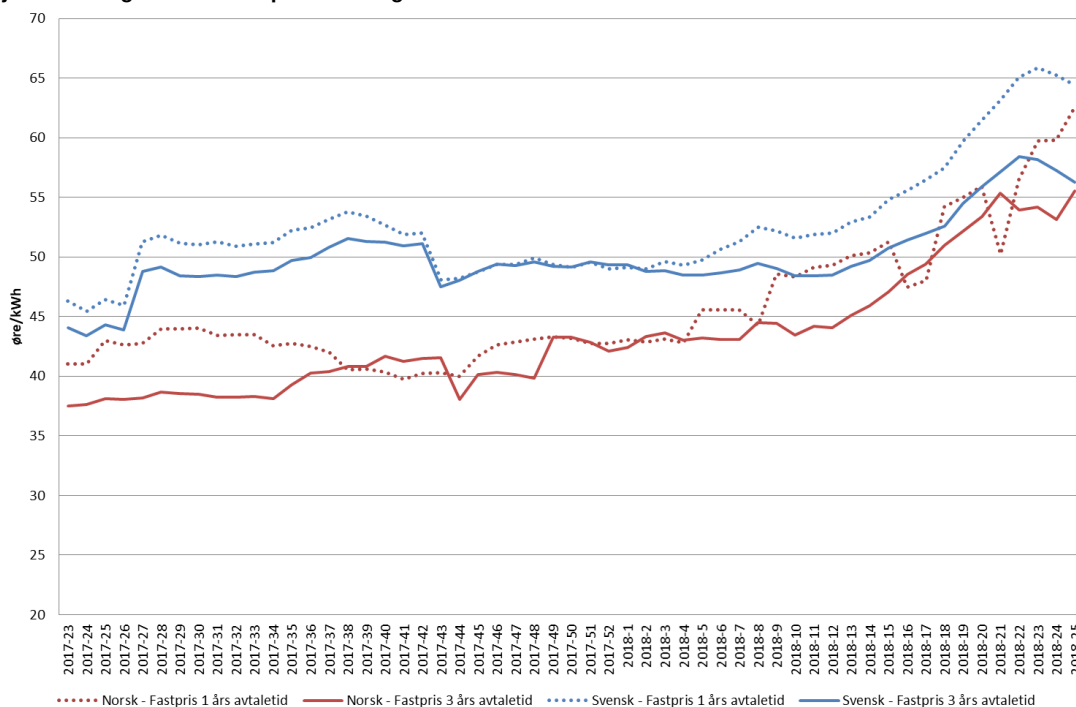


* Prisar for variabelpriskontraktar meldas fram i tid. Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjelder gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

**Alle prisar bortsett frå spotpriskontrakt for Nord-Noreg inkluderer mva.

*** NVE nyttar eit påslag på 4,4 øre/kWh inkl. mva på alle spotpriskontraktar i 2017 og 2018 og, bortsett frå spotpriskontraktar i Nord-Noreg, kor påslaget er på 3,5 øre/kWh ekskl. mva.

Figur 17 Utviklinga dei siste 52 vekene i prisane for norske* og svenske** eitt- og treårige fastpriskontraktar***, basert på eit årleg forbruk på 20 000 kWh. Alle prisar inkl. mva. i norske øre/kWh. Kjelder: Energimarknadsinspeksjonen og Forbrukerrådet.



* For norske kontraktar er det brukt eit gjennomsnitt av fastpriskontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

Tabell 8 Vekeutvikling i straumkostnaden* for sluttbrukarar. Straumkostnaden er eksklusiv nettleige*** og forbruksavgift, men inkl. mva. bortsett frå elspotområdet Nord-Noreg.*** Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar. Kjelde: Forbrukerrådet****, Nord Pool Spot og NVE.

NOK			Berekna straumkost nad for veke 25 2018	Berekna straumkost nad for veke 24 2018	Endring frå førre veke	Berekna straumkost nad for veke 25 2017	Berekna straumkost nad hittil i 2018	Differanse frå 2017 til no i år
Marknadspris-/spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	61	67	-6	37	2694	616
		20 000 kWh	122	135	-12	73	5387	1231
		40 000 kWh	244	269	-25	146	10775	2462
	Sørvest- Noreg (NO2)	10 000 kWh	61	67	-6	37	2654	597
		20 000 kWh	122	135	-12	73	5308	1195
		40 000 kWh	244	269	-25	146	10616	2389
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	63	68	-5	37	2727	632
		20 000 kWh	125	136	-11	73	5455	1265
		40 000 kWh	251	272	-21	147	10909	2529
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	50	55	-4	29	2160	722
		20 000 kWh	100	109	-9	58	4320	1443
		40 000 kWh	200	218	-18	115	8640	2887
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	61	67	-6	36	2664	612
		20 000 kWh	122	135	-13	72	5327	1224
		40 000 kWh	244	269	-25	144	10654	2448
	Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	71	72	-1	47	2827	542
		20 000 kWh	131	134	-3	90	5395	922
		40 000 kWh	251	258	-6	176	10536	1688

* NVE nyttar ein temperaturkorrigert justert innmatningsprofil, basert på alminneleg forsyning i 2009-2014, for å berekna straumkostnaden til sluttbrukarane. Innmatningsprofilen er berekna av konsultentselskapet Optimeering AS på oppdrag frå NVE. Den same innmatningsprofilen er nytta for alle elspotområda og variabelpriskontrakt.

** NVE nyttar eit påslag på 4,4 øre/kWh inkl. mva på alle spotpriskontraktar i 2017 og 2018, bortsett frå spotpriskontraktar i Nord-Noreg, kor påslaget er på 3,5 øre/kWh ekskl. mva.

*** Oversikt over nettleige per fylke (inkl. mva og forbruksavgift) finnes på NVEs nettsider:

<https://www.nve.no/reguleringsmyndigheten-for-energi-rme-marked-og-monopol/nettjenester/nettleie/nettleiestatistikk/nettleiestatistikk-for-husholdninger/>

Tilstanden til kraftsystemet¹

Det er vedlikehaldsarbeid på linjenett og ved kraftstasjonar fleire stader i Norden. For meir informasjon om linjer og kraftverk viser vi til heimesidane til Nord Pool.

Produksjon

Type	Område	Publisert	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2018-06-23	2018-07-15	22 dagar	548	548	Link 1
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2018-06-18	2018-06-22	4 dagar	310	310	Link 4
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket	2018-05-18	2018-08-13	86 dagar	427	427	Link 7
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2018-06-20	2018-06-25	4 dagar	255	235	Link 8
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2018-06-04	2018-07-04	30 dagar	310	310	Link 9
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2018-06-08	2023-04-01	1757 dagar	448	448	Link 13
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2018-04-20	2018-07-15	86 dagar	548	116-548	Link 14
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2018-06-03	2018-07-01	28 dagar	984	127-392	Link 16
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2018-06-04	2018-06-29	25 dagar	310	310	Link 18
Planned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2018-05-17	2018-09-16	122 dagar	409	409	Link 19
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2018-03-19	2018-07-27	130 dagar	225	225	Link 20
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2018-05-26	2018-09-02	99 dagar	412	412	Link 21
Planned	NO5	E-CO Energi AS	Aurland 1 G3	2018-06-11	2018-06-29	18 dagar	280	280	Link 22
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2	2018-04-27	2018-07-19	83 dagar	370	370	Link 23
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Nedre Røssåga G1	2018-06-18	2018-07-06	18 dagar	225	225	Link 24
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2018-05-11	2018-10-14	156 dagar	254	254	Link 25
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2017-03-31	2020-12-31	1371 dagar	448	448	Link 26
Planned	NO5	E-CO Energi AS	Hol 1	2018-06-11	2018-06-29	18 dagar	218	50-218	Link 28
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket B3	2018-06-08	2018-07-11	33 dagar	250	250	Link 29
Planned	FI	PVO Power Management Oy	Olkiluoto 1 B1	2018-05-13	2018-06-23	40 dagar	880	880	Link 30
Planned	FI	UPM Energy Oy	Kaipola Paper Mill / PM	2018-06-20	2018-06-25	4 dagar	235	215	Link 31
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Asnæsværket ASV5	2018-04-01	2018-12-31	275 dagar	640	640	Link 33
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Asnæsværket ASV5	2018-03-31	2019-01-01	275 dagar	640	640	Link 36
Planned	SE3	Göteborg Energi AB	Rya KVV Rya KVV	2018-05-07	2018-06-23	47 dagar	260	260	Link 39
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Asnæsværket ASV5	2013-03-05	2018-12-01	2097 dagar	640	0-640	Link 42
Planned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2018-06-14	2018-08-26	73 dagar	409	409	Link 43

¹ Kjelde: <http://umm.nordpoolspot.com/> ("Urgent Market Messages (UMM)")

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2018-06-18	2018-06-22	4 dagar	700	300	Link 2
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2018-06-18	2018-06-22	4 dagar	600	350	Link 2
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2018-06-18	2018-06-22	4 dagar	250	100	Link 2
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2018-06-18	2018-06-22	4 dagar	300	150	Link 2
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2018-06-18	2018-06-22	4 dagar	1200	400	Link 2
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2018-06-18	2018-06-22	4 dagar	200	200	Link 2
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2018-06-18	2018-06-22	4 dagar	600	500	Link 2
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2018-06-18	2018-06-22	4 dagar	1000	1000	Link 2
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2018-06-18	2018-06-22	4 dagar	500	0	Link 2
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2018-06-18	2018-06-22	4 dagar	500	200	Link 2
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2018-06-18	2018-06-22	4 dagar	500	0	Link 2
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2018-06-18	2018-06-22	4 dagar	500	0	Link 2
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2018-06-11	2018-06-22	11 dagar	1632	717-1151	Link 3
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2018-06-11	2018-06-22	11 dagar	1632	779-1151	Link 3
Planned	Energinet	DK1A → DK1	2018-06-11	2018-06-22	11 dagar	2212	0	Link 3
Planned	Energinet	DK1 → DK1A	2018-06-11	2018-06-22	11 dagar	2272	0	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2018-06-21	2018-06-27	5 dagar	3300	1000	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2018-06-21	2018-06-27	5 dagar	600	300	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2018-06-21	2018-06-27	5 dagar	700	400	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2018-06-21	2018-06-27	5 dagar	1100	200	Link 5
Unplanned	Energinet	DK2 → DE-50Hertz	2018-05-26	2018-06-29	34 dagar	585	585	Link 6
Unplanned	Energinet	DE-50Hertz → DK2	2018-05-26	2018-06-29	34 dagar	600	600	Link 6
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2018-06-11	2018-07-13	32 dagar	700	300	Link 10
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2018-06-11	2018-07-13	32 dagar	600	450	Link 10
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2018-06-11	2018-07-13	32 dagar	250	100	Link 10
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2018-06-11	2018-07-13	32 dagar	300	150	Link 10
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2018-06-11	2018-07-13	32 dagar	1200	400	Link 10
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2018-06-11	2018-07-13	32 dagar	200	200	Link 10
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2018-06-11	2018-07-13	32 dagar	600	0	Link 10
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2018-06-11	2018-07-13	32 dagar	1000	300	Link 10
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2018-06-11	2018-07-13	32 dagar	500	0	Link 10
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2018-06-11	2018-07-13	32 dagar	500	200	Link 10
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2018-06-11	2018-07-13	32 dagar	500	0	Link 10
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2018-06-11	2018-07-13	32 dagar	500	0	Link 10
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2018-06-18	2018-06-20	2 dagar	1700	0-720	Link 11
Planned	Energinet	SE4 → DK2	2018-06-18	2018-06-20	2 dagar	1300	0-320	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2018-06-11	2018-06-21	10 dagar	7300	500	Link 12
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2018-06-18	2018-06-22	4 dagar	1632	368	Link 15
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2018-06-18	2018-06-22	4 dagar	1632	368	Link 15

Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2018-06-18	2018-06-22	4 dagar	723	0	Link 15
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2018-06-18	2018-06-22	4 dagar	723	0	Link 15
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2018-05-28	2018-07-03	36 dagar	3500	300	Link 17
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2018-05-28	2018-07-03	36 dagar	6850	550	Link 17
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2018-04-30	2018-08-31	123 dagar	2145	0	Link 27
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2018-04-30	2018-08-31	123 dagar	2095	0	Link 27
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2018-04-30	2018-08-31	123 dagar	6850	550	Link 27
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2018-04-30	2018-08-31	123 dagar	3900	1700	Link 27
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2018-04-30	2018-08-31	123 dagar	3500	500	Link 27
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2018-04-30	2018-08-31	123 dagar	2200	500	Link 27
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2018-04-30	2018-08-31	123 dagar	3500	500	Link 32
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2018-04-30	2018-08-31	123 dagar	2200	300	Link 32
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2018-04-30	2018-08-31	123 dagar	6850	550	Link 32
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NO1	2017-10-02	2018-08-31	332 dagar	3500	400	Link 34
Unplanned	Statnett SF	NO1A → NO1	2017-10-02	2018-08-31	332 dagar	6850	550	Link 34
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2018-06-11	2018-06-28	17 dagar	1700	720	Link 35
Planned	Energinet	SE4 → DK2	2018-06-11	2018-06-28	17 dagar	1300	320	Link 35
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2018-05-28	2018-07-03	36 dagar	3500	300	Link 37
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2018-06-11	2018-06-22	11 dagar	1632	779-1151	Link 38
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2018-06-11	2018-06-22	11 dagar	1632	779-1151	Link 38
Planned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2018-01-01	2018-12-31	364 dagar	1780	1080	Link 40
Planned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2018-01-01	2018-12-31	364 dagar	1500	800	Link 40
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2018-05-02	2018-07-13	72 dagar	1700	1350	Link 41
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2018-05-02	2018-07-13	72 dagar	1300	1200	Link 41