

## Kraftsituasjonen veke 14, 2017

### Noko lågare prisar

I veke 14 gjekk temperaturane opp, noko som medverka til lågare kraftforbruk.

Vindkraftproduksjonen auka samanlikna med veka før, medan vasskraftproduksjonen held seg på same nivå, mellom anna grunna høgt tilsig for årstida. Dette bidrog til noko lågare kraftprisar i alle dei nordiske prisområda i førre veke.

### Vêr og hydrologi

I veke 14 kom det 100 – 250 mm nedbør over Vestlandet og 50 – 150 mm i Trøndelag og Nord-Noreg. I sum for veka er berekna nedbørenergi 3,2 TWh, som er 160 prosent av normalen. Det medfører at hittil i år har det kome 42,9 TWh, eller 0,7 TWh mindre enn normalen. I veke 15 er det venta 20 – 50 mm nedbør på Austlandet, 40 – 60 mm på Vestlandet og 10 - 20 mm i Trøndelag og Nord-Noreg. I sum for veka er det venta 2,9 TWh nedbørenergi som er 160 prosent av normalen.

I veke 14 var temperaturen 3 - 5 grader over normalen i Sør-Noreg og 1 – 2 grader over normalen i Nord-Noreg. I veke 15 er den venta å ligge 1 – 3 grader under normalen heile landet.

Berekna tilsig for veke 14 er 2,3 TWh, som er 300 prosent av normalen. Sum tilsig hittil i år er 17,0 TWh eller 5,4 TWh meir enn normalt. Prognosert tilsig for veke 14 er 2,0 TWh, som er 220 prosent av normalen.

For andre detaljar om snø, vêr og vatn, sjå [www.xgeo.no](http://www.xgeo.no).

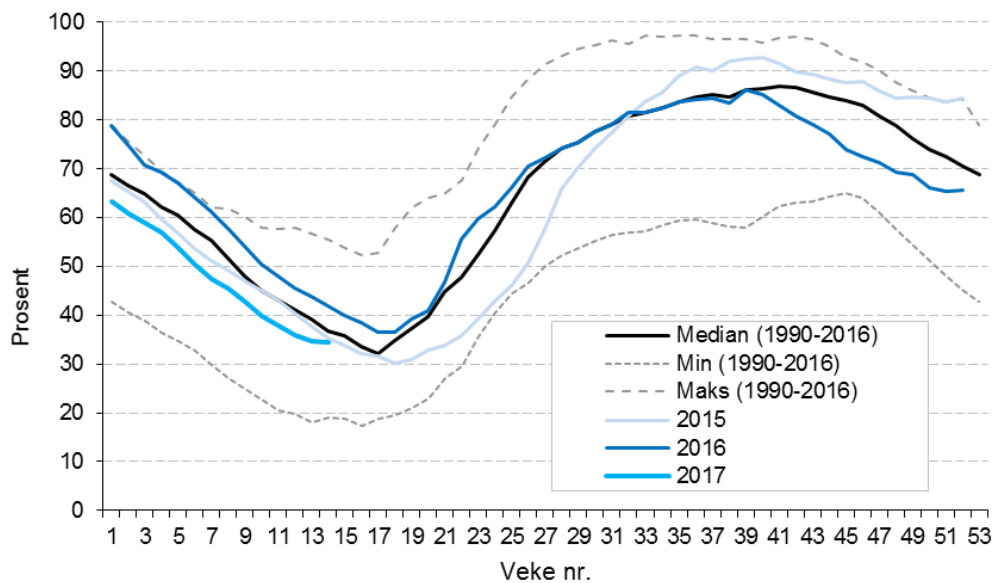
# Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

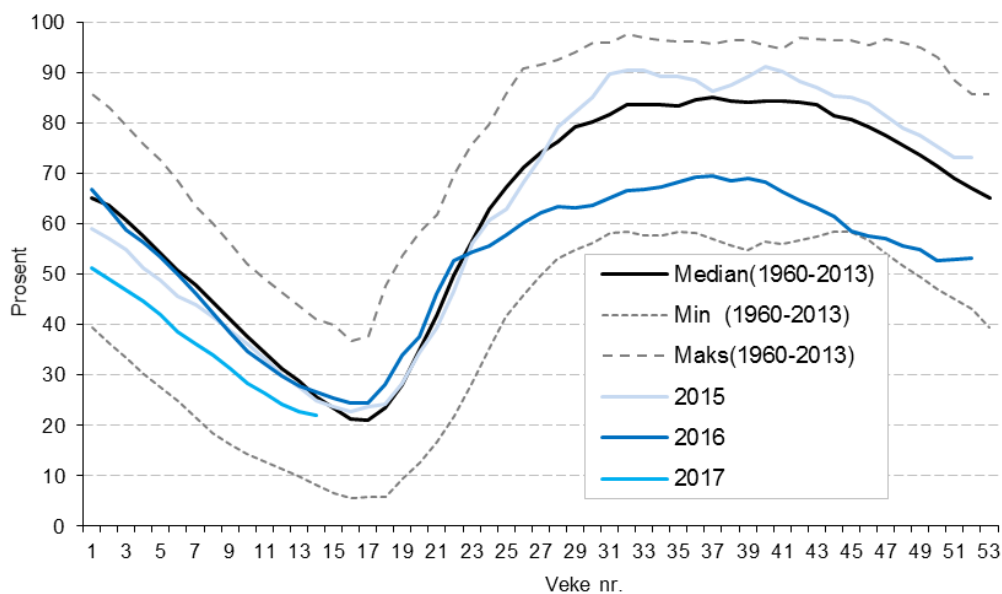
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 14 2017	Veke 13 2017	Veke 14 2016	Median* veke 14	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2016	Differanse frå median
Norge	34,4	34,8	42,0	36,7	-0,4	-7,6	-2,3
NO1	13,3	12,7	15,8	12,2	0,6	-2,5	1,1
NO2	43,0	42,5	51,2	41,6	0,5	-8,2	1,4
NO3	25,9	26,2	30,1	19,6	-0,3	-4,2	6,3
NO4	40,6	42,1	53,3	41,6	-1,5	-12,7	-1,0
NO5	21,4	22,6	25,1	25,1	-1,2	-3,7	-3,7
Sverige	22,0	22,7	26,7	25,7	-0,7	-4,7	-3,7

\*Referanseperioden for medianen er 1990-2015 for Noreg, og 2002-2015 for dei fem norske elspotområda frå 7. mars 2016.

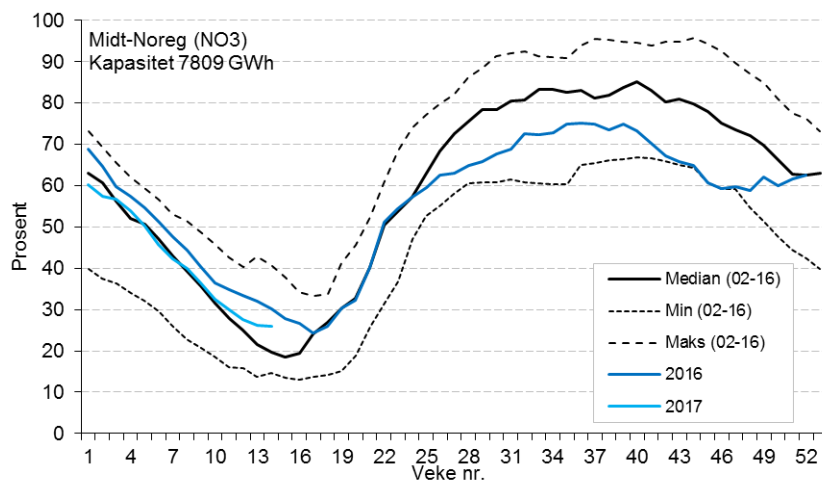
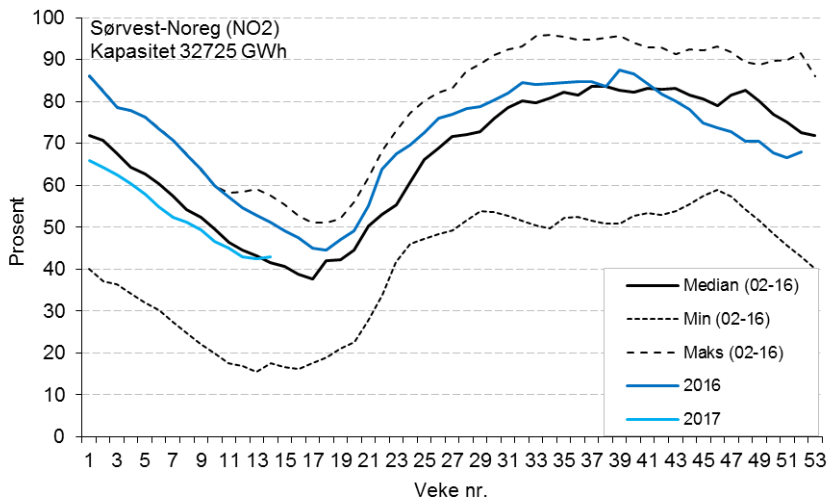
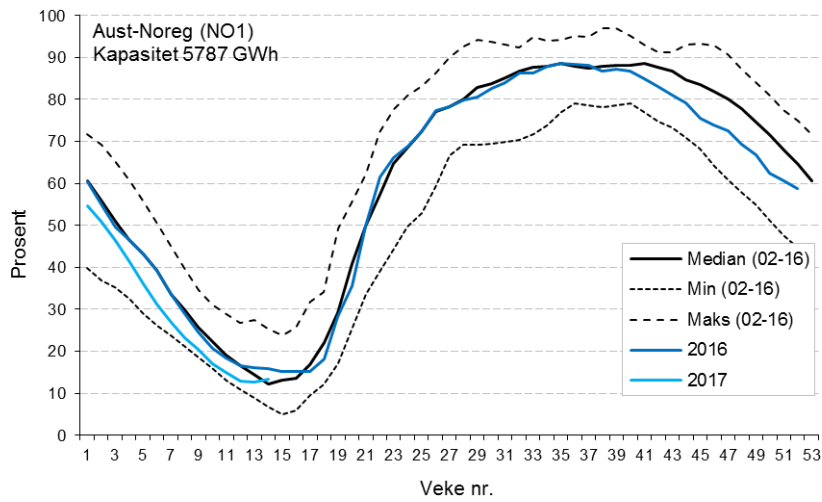
Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kapasitet=84,3 TWh. Kjelde: NVE

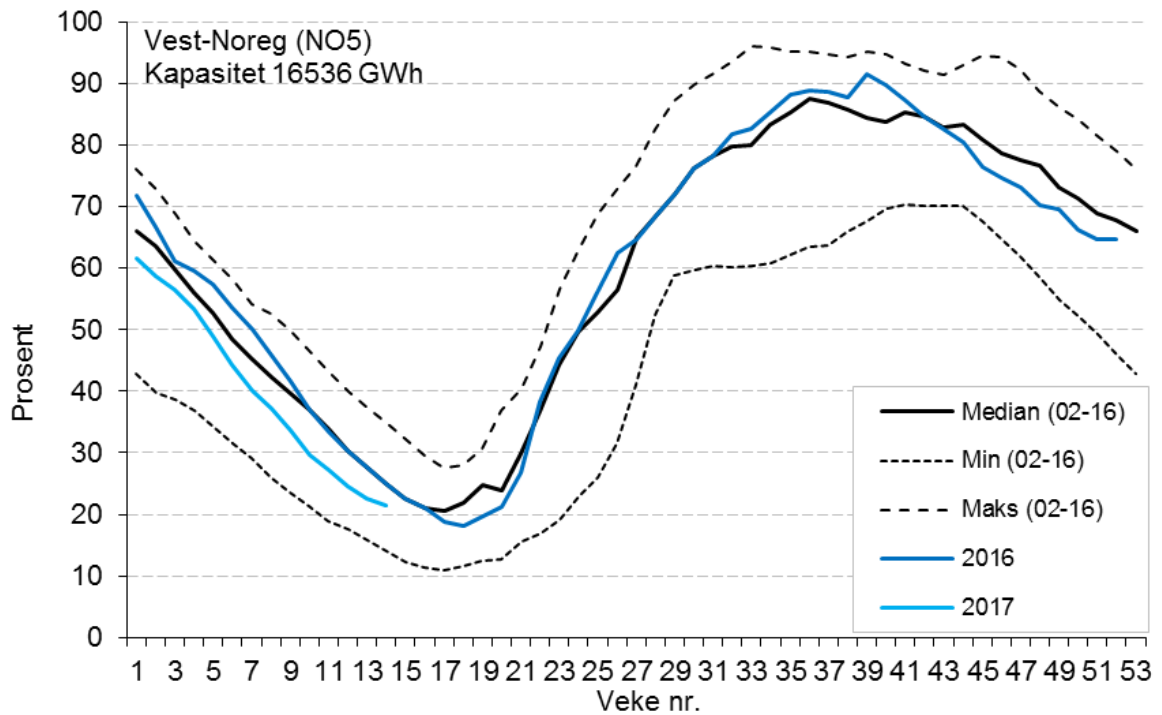
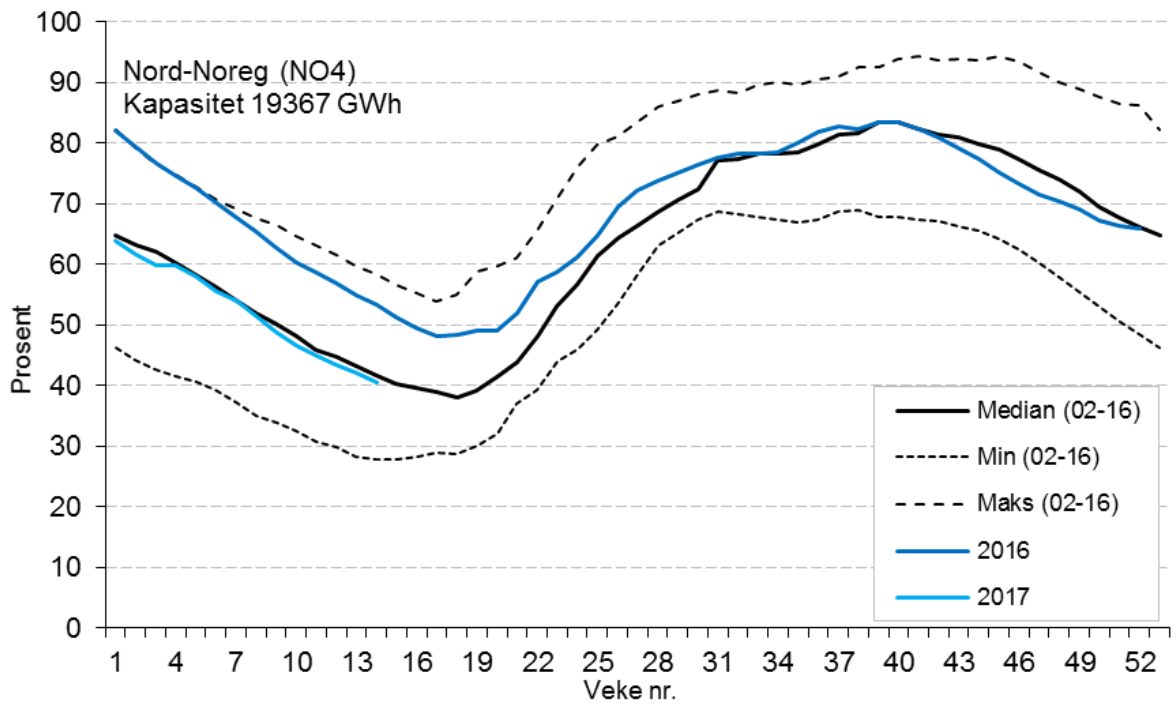


Figur 2 Vassmagasinas fyllingsgrad i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 14 2017	Veke 14 2016	Veke 14 Normal	Differanse frå same veke i 2016	Prosent av normal veke
Tilsig	2,3	1,4	0,7	0,9	306
Nedbør	3,2	1,6	2,0	1,6	160

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

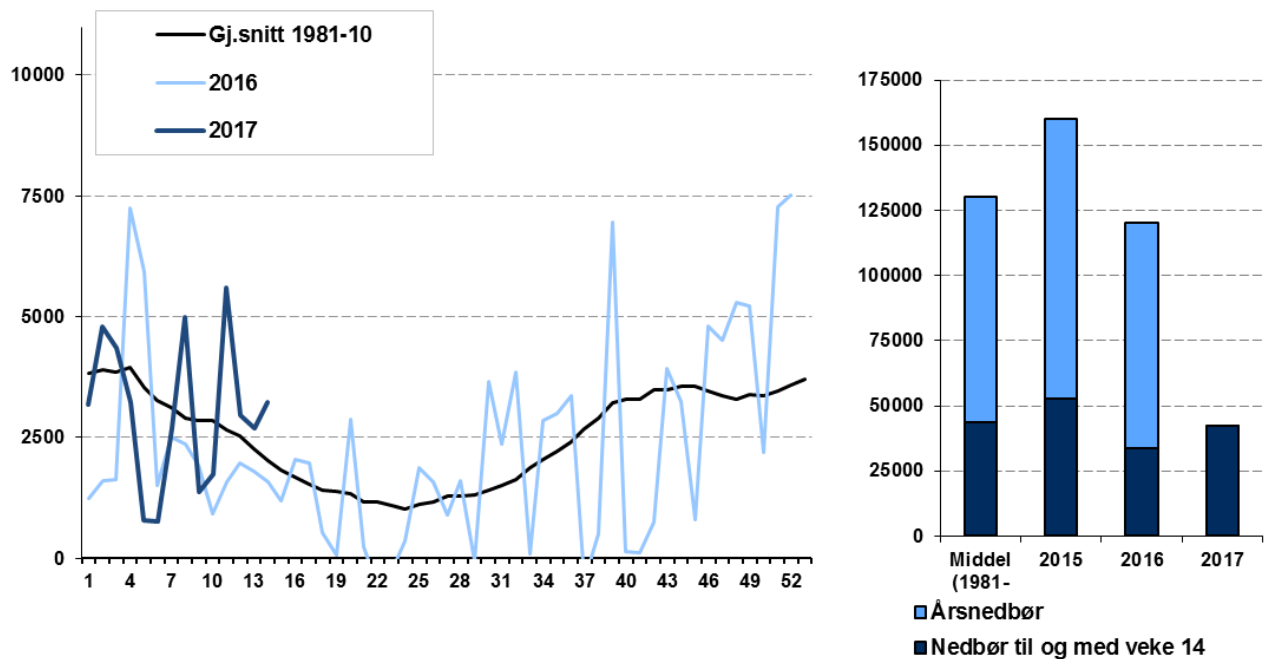
TWh	Veke 1-14 2017	Veke 1-14 Normal	Differanse frå normal til no i år
Tilsig	17,0	11,6	5,4
Nedbør	42,5	43,6	-1,1

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

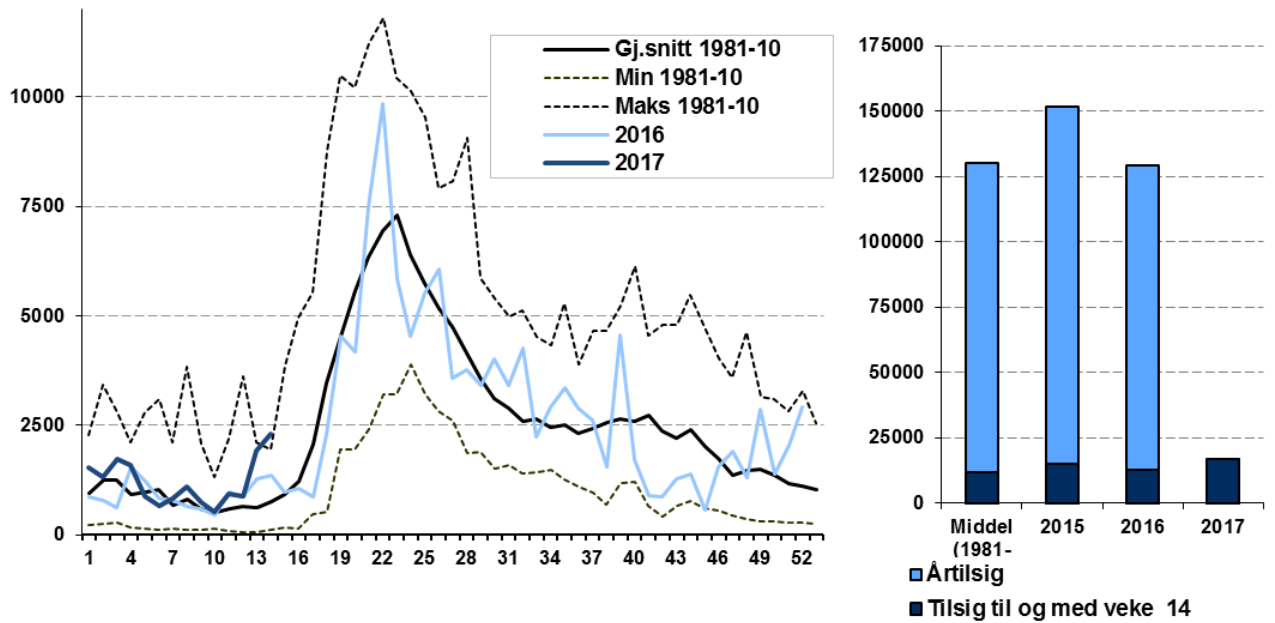
	TWh	Prosent av normal
Tilsig	2,0	219
Nedbør	2,9	158

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

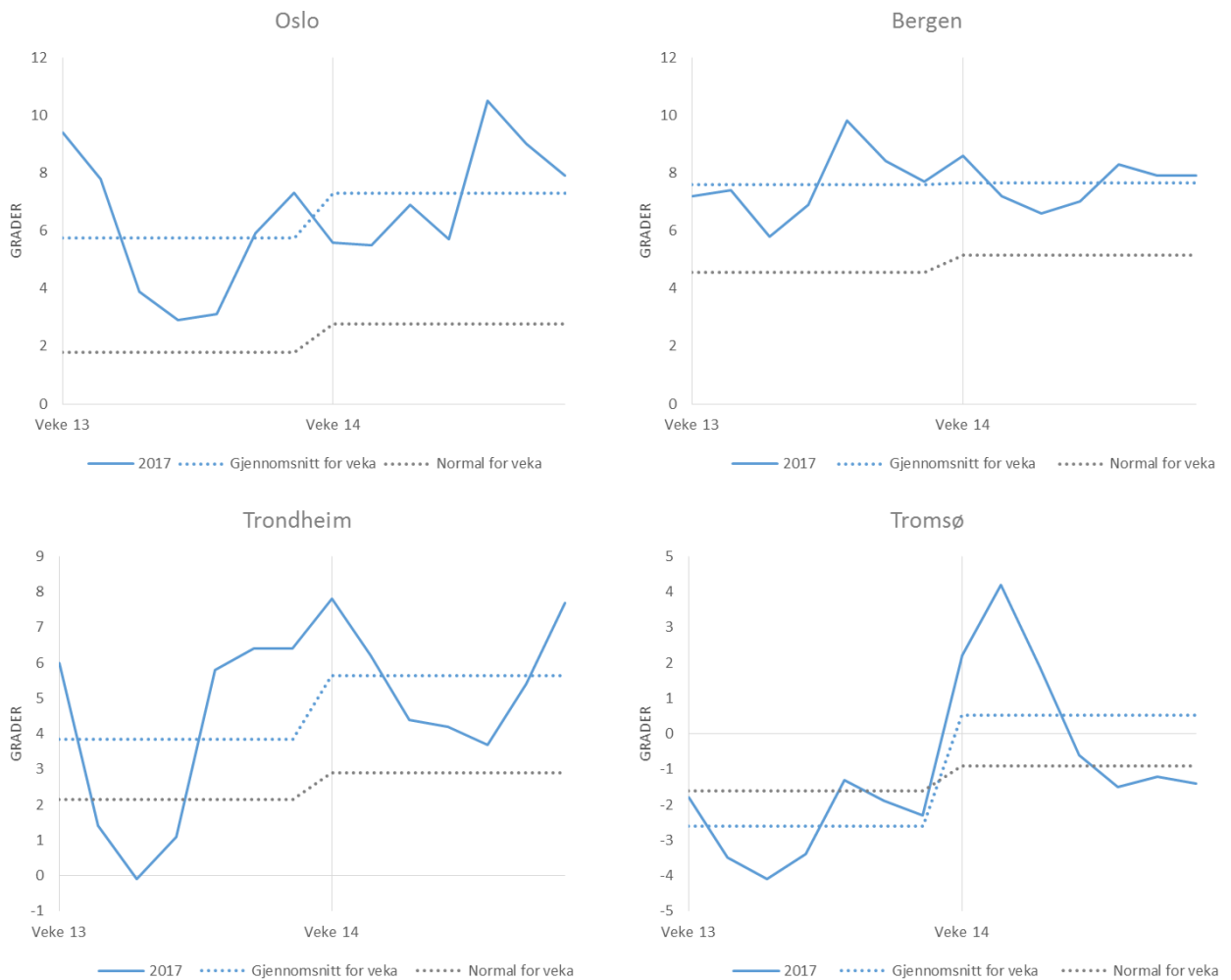
Figur 4 Nedbør i Noreg 2016 og 2017, og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: NVE



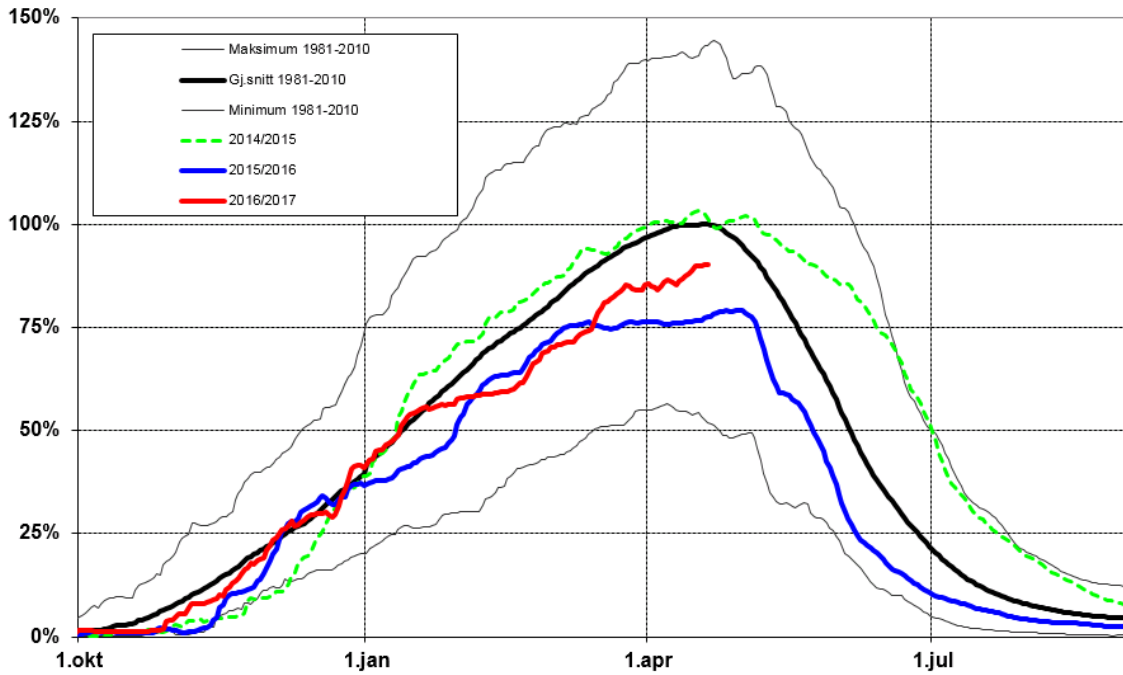
Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2016 og 2017, maks, min og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh.  
Kjelde: Nord Pool og NVE



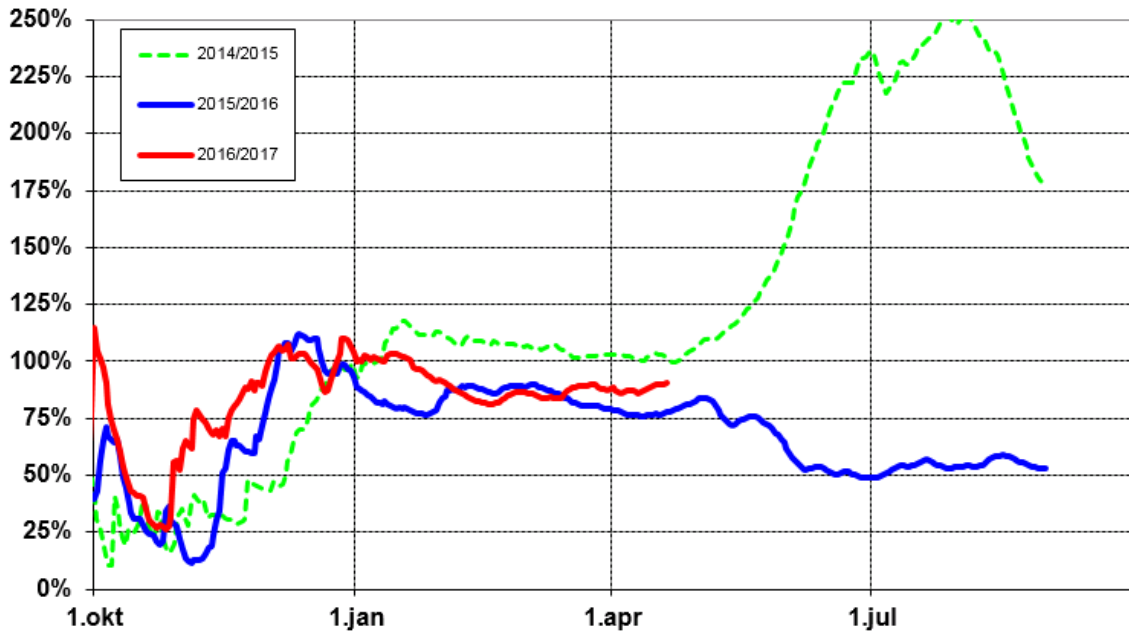
Figur 6 Temperaturar i Noreg i 2017, gjennomsnitt og normal for veka.  
Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor



Figur 7 Utviklinga av snømagasin for dei norske vassmagasina vintrane 2014/15, 2015/16 og 2016/17 i prosent av median kulminasjon. Median er for 30-års-perioden 1981-2010, maksimum og minimum er for perioden 1981-2010. Kjelde: NVE



Figur 8 Snømagasin i prosent av normalt for vintrane 2014/15, 2015/2016 og 2016/2017. Kjelde: NVE



## Produksjon, forbruk og utveksling

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

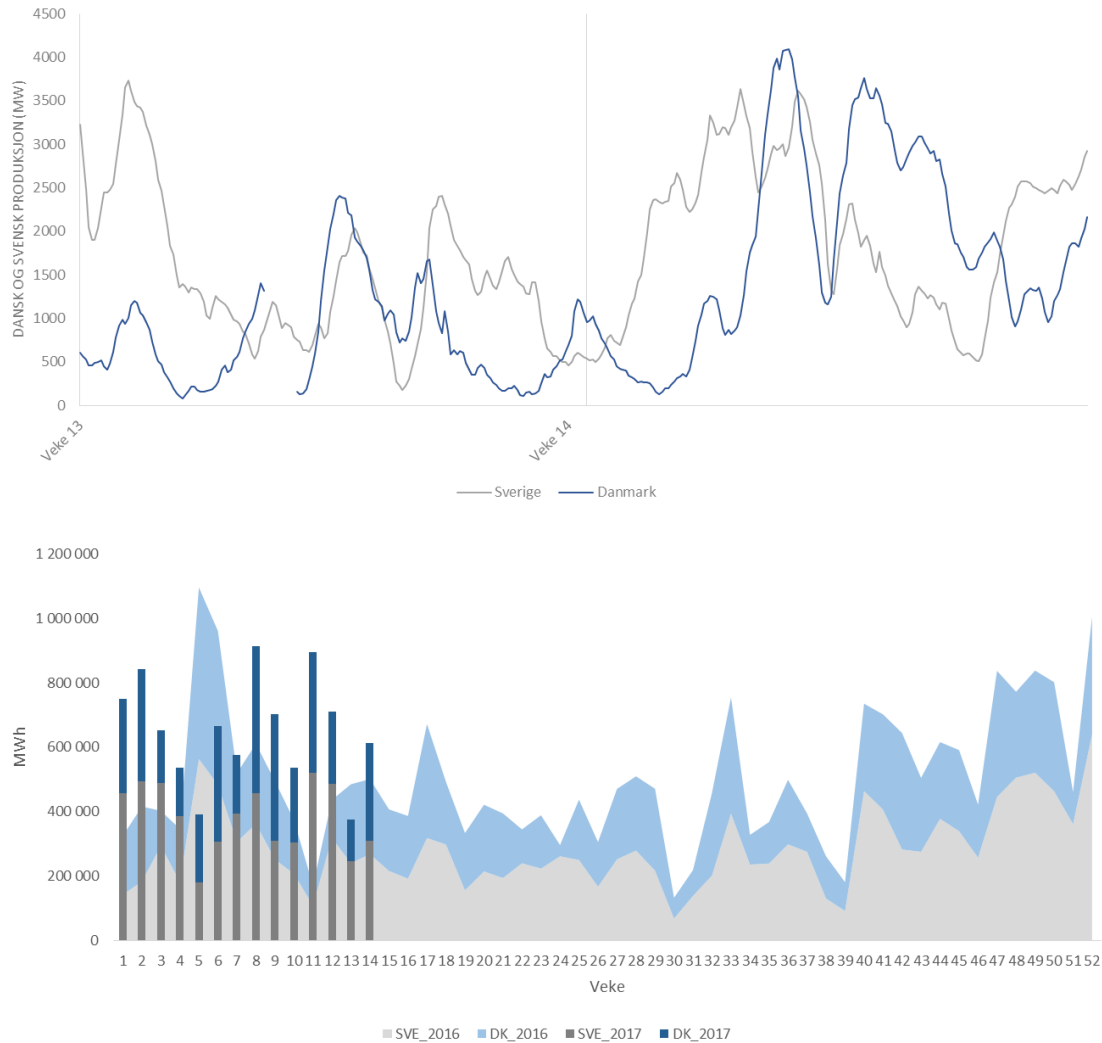
	Veke 14	Veke 13	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 761	2 860	-99	-3 %
NO1	254	220	33	15 %
NO2	963	1 076	-113	-10 %
NO3	456	466	-10	-2 %
NO4	527	515	11	2 %
NO5	562	583	-21	-4 %
Sverige	3 217	3 105	112	4 %
SE1	376	431	-55	-13 %
SE2	799	750	49	7 %
SE3	1 899	1 808	91	5 %
SE4	142	116	26	23 %
Danmark	594	521	73	14 %
Jylland	419	327	91	28 %
Sjælland	175	194	-18	-9 %
Finland	1 238	1 334	-96	-7 %
<b>Norden</b>	<b>7 810</b>	<b>7 820</b>	<b>-10</b>	<b>0 %</b>
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 563	2 655	-92	-3 %
NO1	664	711	-47	-7 %
NO2	681	684	-3	0 %
NO3	512	527	-14	-3 %
NO4	392	413	-22	-5 %
NO5	313	320	-7	-2 %
Sverige	2 653	2 749	-96	-3 %
SE1	189	199	-10	-5 %
SE2	329	350	-21	-6 %
SE3	1 667	1 717	-50	-3 %
SE4	467	483	-15	-3 %
Danmark	599	620	-20	-3 %
Jylland	358	374	-16	-4 %
Sjælland	241	246	-5	-2 %
Finland	1 627	1 670	-43	-3 %
<b>Norden</b>	<b>7 442</b>	<b>7 693</b>	<b>-252</b>	<b>-3 %</b>
<i>Nettoimport</i>				
Norge	-198	-205	7	
Sverige	-564	-356	-208	
Danmark	5	99	-93	
Finland	388	336	52	
<b>Norden</b>	<b>-368</b>	<b>-126</b>	<b>-242</b>	

\*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

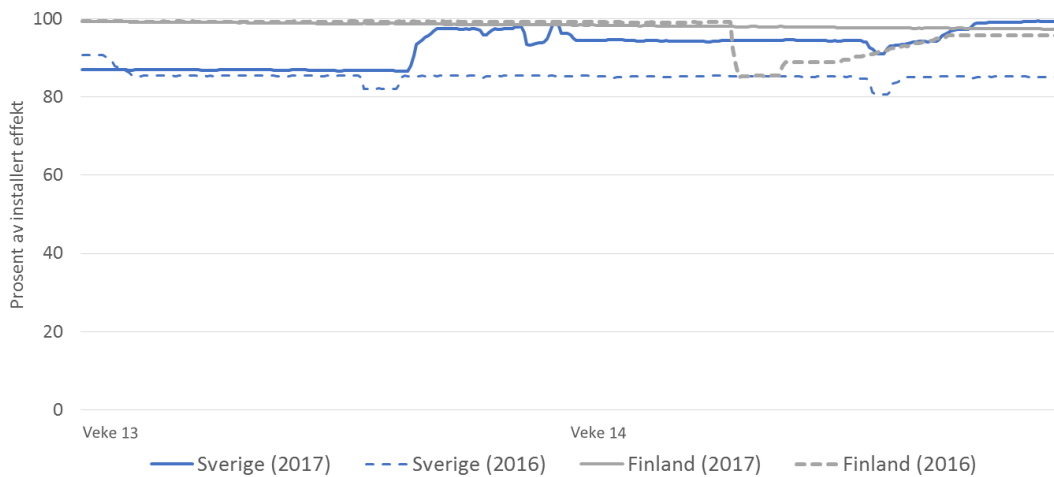


## Vind- og kjernekraftproduksjon

Figur 9 Vindkraftproduksjon i Danmark og Sverige dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Sverige og Danmark i 2016 og 2017. (Foreløpig statistikk). Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 10: Kjernekraftproduksjon i Sverige dei to siste vekene og for same veker i 2016. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



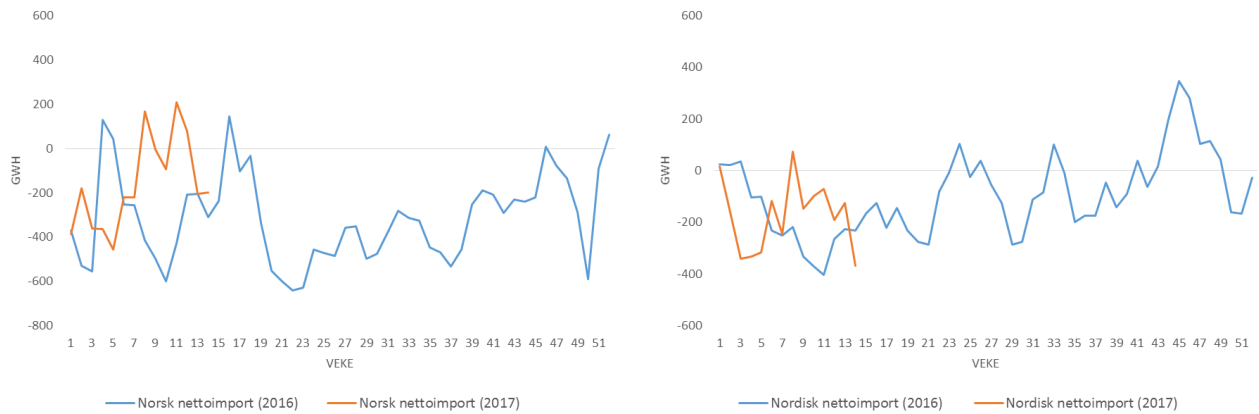
## Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

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

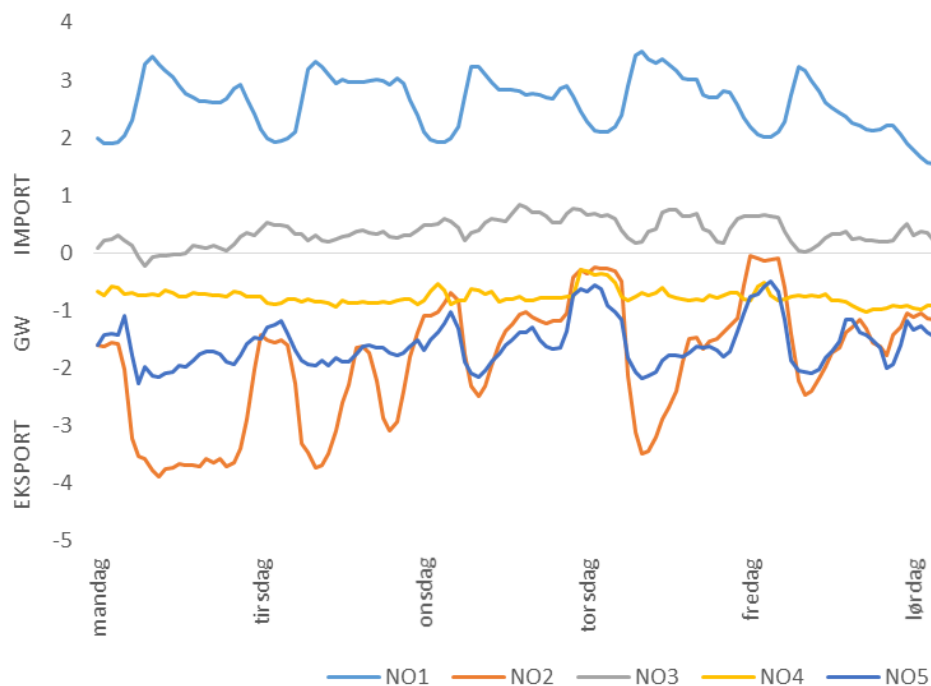
Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2016)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	44,4	47,9	-7,7	-3,4
Forbruk	42,2	43,4	-2,9	-1,2
Nettoimport	-2,2	-4,4		2,2
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2016)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	123,9	126,3	-1,9	-2,4
Forbruk	121,5	123,6	-1,8	-2,1
Nettoimport	-2,4	-2,7		0,2

## Utvexling

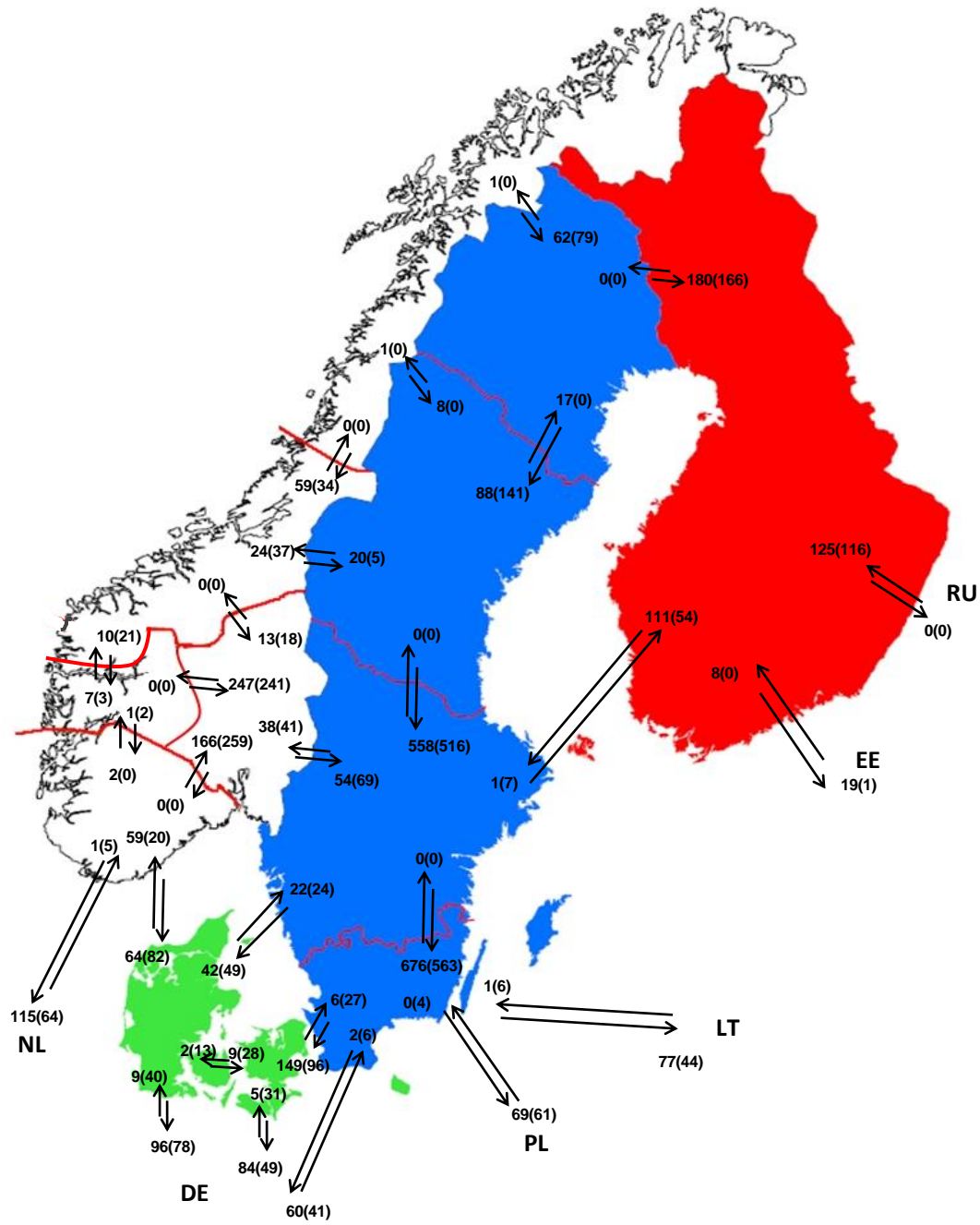
Figur 11 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden, 2016 og 2017, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 12 Import og eksport i dei norske elspotområda førre veke. Alle tal i GW. Kjelde: SKM Market Predictor.



Figur 13 Marknadsflyt mellom elspotområde i Norden førre veke, GWh. Kjelde: SKM Sypower



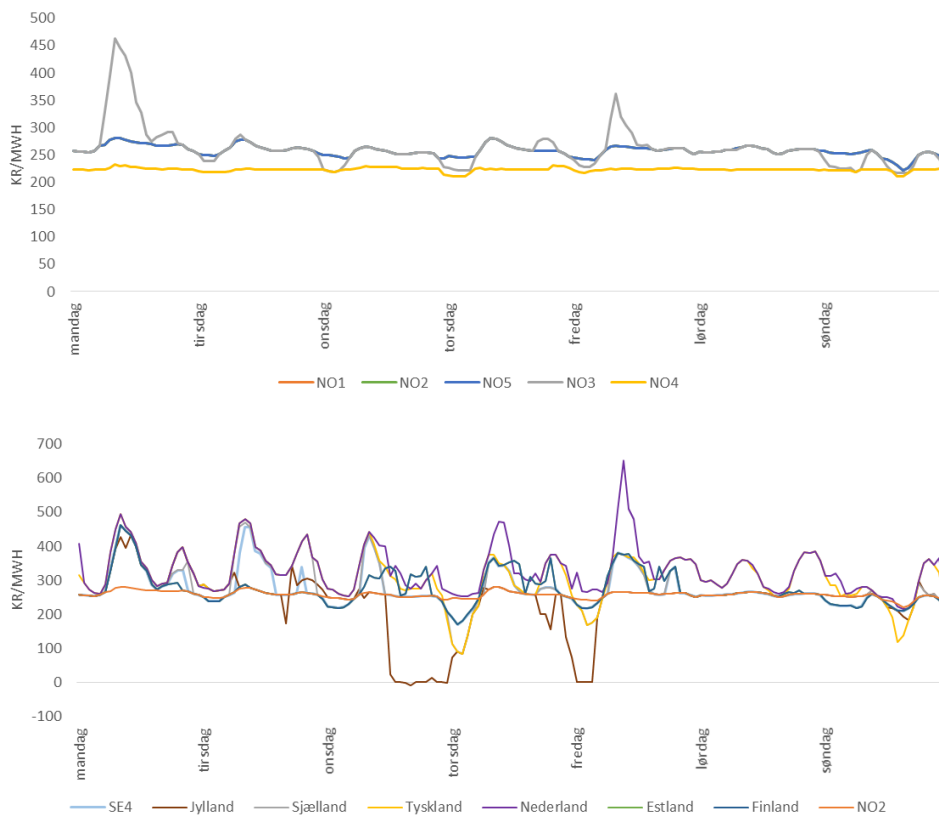
\* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjeve tal for fysisk flyt.

## Kraftprisar Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 14	Veke 13 (2017)	Veke 14 (2016)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	257,7	267,7	202,0	-3,7	27,6
NO2	257,7	266,4	202,0	-3,2	27,6
NO3	262,1	283,6	206,8	-7,6	26,8
NO4	223,3	225,7	190,6	-1,1	17,1
NO5	257,7	266,4	202,0	-3,3	27,6
SE1	260,8	282,2	206,1	-7,6	26,5
SE2	260,8	282,2	206,1	-7,6	26,5
SE3	260,8	282,2	206,1	-7,6	26,5
SE4	275,3	282,2	206,8	-2,5	33,1
Finland	274,1	282,7	243,7	-3,0	12,5
Jylland	237,3	283,3	205,9	-16,2	15,2
Sjælland	280,4	285,1	206,8	-1,6	35,6
Estland	274,1	282,6	293,5	-3,0	-6,6
System	256,8	269,0	203,0	-4,5	26,5
Nederland	330,1	307,6	236,8	7,3	39,4
Tyskland	308,4	296,3	231,3	4,1	33,3
Polen	330,2	314,4	343,9	5,0	-4,0
Litauen	282,6	282,6	293,6	0,0	-3,8

Figur 14 Spotprisar i Noreg og Norden, Nederland og Tyskland i førre veke, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor

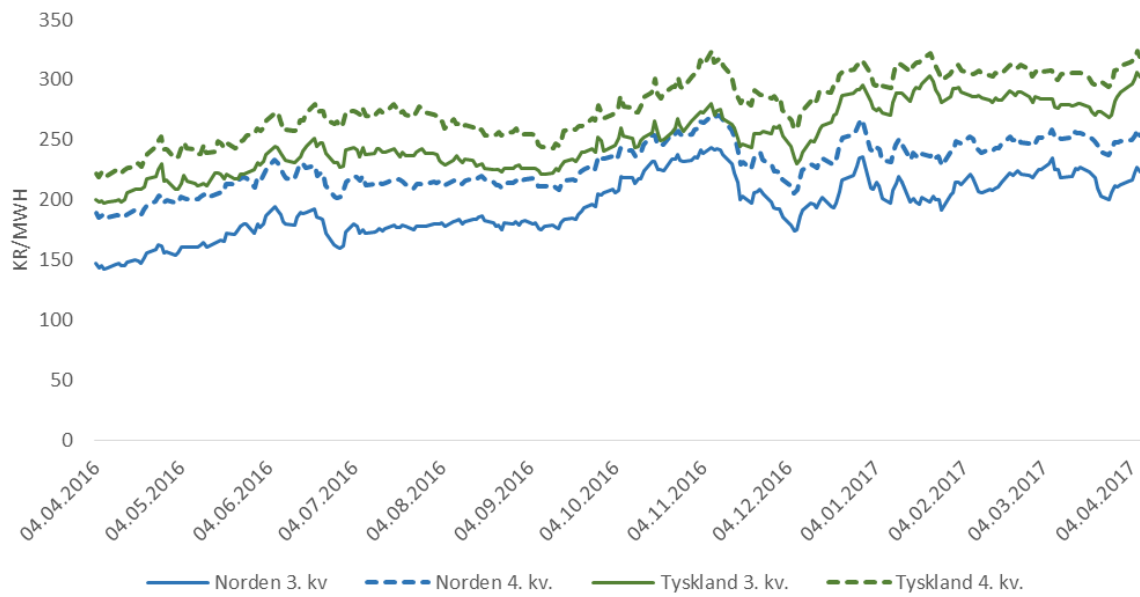


## Terminmarknaden

Tabell 6 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO<sub>2</sub> kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 14	Veke 13 (2017)	Endring (%)
Nasdaq OMX	Mai	238,9	217,7	9,7
	3. kvartal 2017	223,8	213,2	5,0
	4. kvartal 2017	254,1	249,0	2,0
EEX OMX	3. kvartal 2017	301,9	289,6	4,3
	4. kvartal 2017	318,9	311,9	2,2
CO <sub>2</sub> (kr/tonn)	Desember 2017	44,9	43,0	4,3
	Desember 2018	45,1	43,4	4,1

Figur 15 Daglege sluttprisar for enkelte typar kontraktar i den finansielle kraftmarknaden siste tolv månader, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 16 Daglege sluttprisar for utslippskvotar på CO<sub>2</sub>, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



## Sluttbrukarprisar

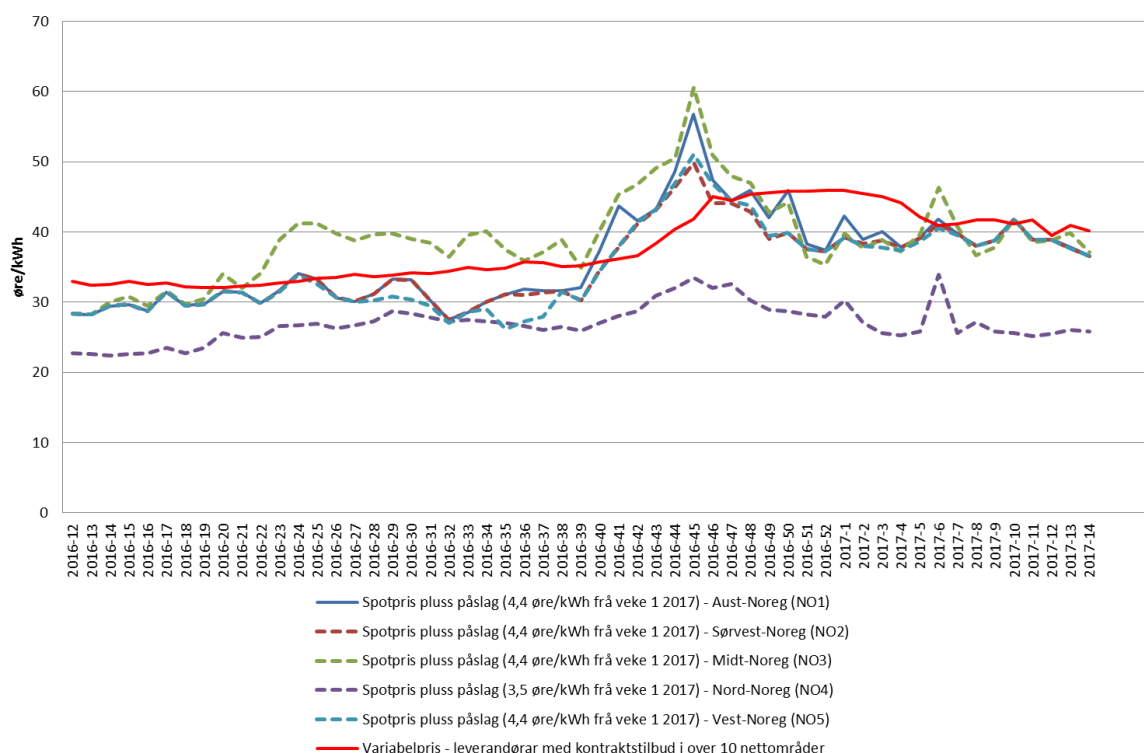
Tabell 7 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot, Energimarknadsinspeksjonen og NVE.

Øre/kWh		Veke 14 2017	Veke 13 2017	Veke 14 2016	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	40,2	41,0	32,5	-0,8	7,7
		Veke 14 2017	Veke 13 2017	Veke 14 2016	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	36,6	37,9	29,5	-1,3	7,1
	Sørvest-Noreg (NO2)	36,6	37,7	29,4	-1,1	7,2
	Midt-Noreg (NO3)	37,2	39,9	30,1	-2,7	7,1
	Nord-Noreg (NO4)	25,8	26,1	22,4	-0,3	3,4
	Vest-Noreg (NO5)	36,6	37,7	29,5	-1,1	7,1
Fastpriskontrakt		Veke 14 2017	Veke 13 2017	Veke 14 2016	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
	1 år (snitt Noreg)	35,8	35,7	31,4	0,1	4,4
	3 år (snitt Noreg)	36,2	36,5	31,6	-0,3	4,6
	1 år (snitt Sverige)	44,9	45,2	40,1	-0,3	4,8
	3 år (snitt Sverige)	43,0	43,2	40,2	-0,2	2,8

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

Figur 17 Vekeutvikling i pris på variabelpriskontrakt\* og spotpriskontrakt\*\* med eit påslag på 4,4 øre/kWh\*\*\*. Kjelder: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

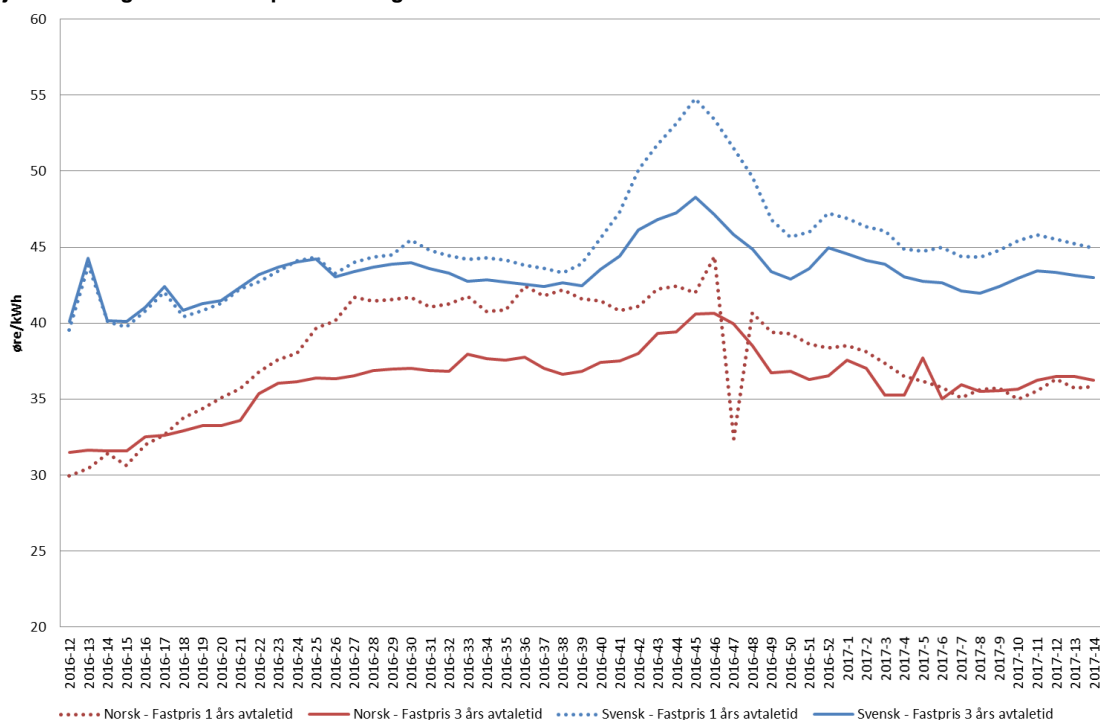


\* Prisar for variabelpriskontraktar meldas fram i tid. Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjelder gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

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

\*\*\* Frå og med veke 1 2017 vart påslaget endra frå 4,2 øre/kWh (inkl. mva) til 4,4 øre/kWh (inkl. mva.) som følgje av ein antatt auke i påslaget grunna elsertifikatordninga. For meir informasjon om elsertifikatmarknaden, se [www.nve.no/elsertifikater](http://www.nve.no/elsertifikater)

Figur 18 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	Bereknastraumkostnad for veke 14 2017	Bereknastraumkostnad for veke 13 2017	Endring frå førre veke	Bereknastraumkostnad for veke 14 2016	Bereknastraumkostnad hittil i 2017	Differanse frå 2016 til no i år
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	79	84	-5	64	1455	248
		20 000 kWh	158	169	-11	127	2910	496
		40 000 kWh	317	338	-21	255	5820	991
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	79	84	-5	64	1438	298
		20 000 kWh	158	168	-10	127	2876	596
		40 000 kWh	317	336	-20	255	5751	1192
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	80	89	-9	65	1455	271
		20 000 kWh	161	178	-17	130	2910	543
		40 000 kWh	321	356	-34	260	5820	1086
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	56	58	-2	48	991	66
		20 000 kWh	112	116	-5	97	1982	131
		40 000 kWh	223	233	-9	194	3964	263
Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	79	84	-5	64	1430	290	
	20 000 kWh	158	168	-10	127	2859	581	
	40 000 kWh	317	337	-20	255	5719	1161	
Variabelpriskontrakt	10 000 kWh	89	93	-5	72	1592	356	
	20 000 kWh	174	183	-9	141	3130	719	
	40 000 kWh	344	362	-18	277	6204	1441	

\* NVE nyttar ein temperaturkorrigert justert innmatningsprofil, basert på alminneleg forsyning i 2009-2014, for å berekna straumkostnaden til sluttbrukarane. Innmatingsprofilen 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 4,2 øre/kWh inkl. mva i 2016, bortsett frå spotpriskontraktar i Nord-Noreg, kor påslaget er på hhv 3,5 øre/kWh og 3,4 øre/kWh ekskl. mva.

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

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

## Tilstanden til kraftsystemet<sup>1</sup>

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	Omraade	Publisert av	Enhet	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengelig (MW)	Link til UMM
Planned	FI	PVO Power Management Oy	Alholmens Kraft B2	2017-03-17	2017-04-13	27 dager	240	240	<a href="#">Link 2</a>
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2017-04-03	2017-04-07	4 dager	310	310	<a href="#">Link 3</a>
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 1 G1	2017-04-03	2017-04-07	4 dager	473	473	<a href="#">Link 4</a>
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Nedre Røssåga G1	2017-03-27	2017-04-06	10 dager	225	225	<a href="#">Link 6</a>
Unplanned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima	2017-03-27	2017-04-18	22 dager	500	250	<a href="#">Link 7</a>
Unplanned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3	2017-03-24	2017-04-03	9 dager	1167	1167	<a href="#">Link 8</a>
Unplanned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3	2017-03-24	2017-04-03	9 dager	1167	1167	<a href="#">Link 9</a>
Planned	DK1	DONG Energy Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV4	2017-04-01	2017-10-01	183 dager	380	380	<a href="#">Link 11</a>
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare G1	2017-03-20	2017-07-28	130 dager	225	225	<a href="#">Link 14</a>
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Meri-Pori	2017-04-01	2017-04-30	29 dager	565	565	<a href="#">Link 16</a>
Planned	NO1	Eidsiva Vannkraft AS	Nedre Vinstra	2017-03-01	2017-06-01	92 dager	332	332	<a href="#">Link 20</a>
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 1 G1	2017-04-03	2017-05-07	34 dager	473	473	<a href="#">Link 25</a>
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 1 G1	2017-04-03	2017-05-07	34 dager	473	473	<a href="#">Link 26</a>
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block2	2017-03-11	2017-04-17	36 dager	865	865	<a href="#">Link 27</a>

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



## Overføring

Type	Publisert av	Enhet	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengelig (MW)	Link til UMM
Planned	Energinet.dk	DK1 -> DK2	2017-04-03	2017-04-07	4 dager	590	590	<a href="#">Link 1</a>
Planned	Energinet.dk	DK2 -> DK1	2017-04-03	2017-04-07	4 dager	600	600	<a href="#">Link 1</a>
Planned	Energinet.dk	NO2 -> DK1	2017-03-27	2017-04-06	10 dager	1632	779-1151	<a href="#">Link 5</a>
Planned	Energinet.dk	DK1 -> NO2	2017-03-27	2017-04-06	10 dager	1632	779-1151	<a href="#">Link 5</a>
Planned	Statnett SF	NO4 -> SE1	2017-03-27	2017-04-07	11 dager	700	200	<a href="#">Link 12</a>
Planned	Statnett SF	SE2 -> NO3	2017-03-27	2017-04-07	11 dager	1000	400	<a href="#">Link 12</a>
Planned	Statnett SF	NO4 -> SE2	2017-03-27	2017-04-07	11 dager	250	250	<a href="#">Link 12</a>
Planned	Statnett SF	SE2 -> NO4	2017-03-27	2017-04-07	11 dager	300	200-300	<a href="#">Link 12</a>
Planned	Statnett SF	NO4 -> NO3	2017-03-27	2017-04-07	11 dager	1000	700-800	<a href="#">Link 12</a>
Planned	Statnett SF	SE1 -> NO4	2017-03-27	2017-04-07	11 dager	600	400-500	<a href="#">Link 12</a>
Planned	Statnett SF	NO2 -> NO1	2017-03-27	2017-04-07	11 dager	3500	700	<a href="#">Link 13</a>
Planned	Statnett SF	NO1 -> NO2	2017-03-27	2017-04-07	11 dager	2200	500	<a href="#">Link 13</a>
Unplanned	Statnett SF	NO1A -> NO1	2016-10-13	2017-09-01	323 dager	6850	2350	<a href="#">Link 17</a>
Unplanned	Statnett SF	NO5 -> NO1	2016-10-13	2017-09-01	323 dager	3900	900	<a href="#">Link 17</a>
Unplanned	Statnett SF	NO1 -> SE3	2016-10-13	2017-09-01	323 dager	2145	2145	<a href="#">Link 17</a>
Unplanned	Statnett SF	NO2 -> NO1	2016-10-13	2017-09-01	323 dager	3500	1300	<a href="#">Link 17</a>
Planned	Statnett SF	NO4 -> NO3	2017-04-07	2017-04-18	10 dager	1000	300	<a href="#">Link 18</a>
Planned	Statnett SF	NO4 -> SE1	2017-04-07	2017-04-18	10 dager	700	500	<a href="#">Link 18</a>
Planned	Statnett SF	NO4 -> SE2	2017-04-07	2017-04-18	10 dager	250	150	<a href="#">Link 18</a>
Planned	Statnett SF	SE2 -> NO4	2017-04-07	2017-04-18	10 dager	300	200	<a href="#">Link 18</a>
Planned	Statnett SF	SE2 -> NO3	2017-04-07	2017-04-18	10 dager	1000	400	<a href="#">Link 18</a>
Planned	Statnett SF	SE1 -> NO4	2017-04-07	2017-04-18	10 dager	600	200	<a href="#">Link 18</a>
Planned	Energinet.dk	NO2 -> DK1	2017-03-27	2017-04-06	10 dager	1632	779-1151	<a href="#">Link 19</a>
Planned	Energinet.dk	DK1 -> NO2	2017-03-27	2017-04-06	10 dager	1632	779-1151	<a href="#">Link 19</a>
Planned	Statnett SF	NO1A -> NO1	2017-04-03	2017-04-07	4 dager	6850	2750	<a href="#">Link 21</a>
Planned	Statnett SF	NO4 -> SE1	2017-03-13	2017-04-07	25 dager	700	100	<a href="#">Link 22</a>
Planned	Statnett SF	NO4 -> SE2	2017-03-13	2017-04-07	25 dager	250	100	<a href="#">Link 22</a>
Planned	Statnett SF	NO3 -> NO4	2017-03-13	2017-04-07	25 dager	200	200	<a href="#">Link 22</a>
Planned	Statnett SF	NO3 -> NO1	2017-03-13	2017-04-07	25 dager	500	200	<a href="#">Link 22</a>
Planned	Statnett SF	NO4 -> NO3	2017-03-13	2017-04-07	25 dager	1000	400	<a href="#">Link 22</a>
Planned	Statnett SF	NO1 -> NO3	2017-03-13	2017-04-07	25 dager	500	200	<a href="#">Link 22</a>
Planned	Statnett SF	SE2 -> NO4	2017-03-13	2017-04-07	25 dager	300	100	<a href="#">Link 22</a>
Planned	Statnett SF	SE2 -> NO3	2017-03-13	2017-04-07	25 dager	1000	200	<a href="#">Link 22</a>
Planned	Statnett SF	SE1 -> NO4	2017-03-13	2017-04-07	25 dager	600	350	<a href="#">Link 22</a>
Planned	Statnett SF	NO4 -> NO3	2017-03-28	2017-04-07	10 dager	1000	800	<a href="#">Link 23</a>
Planned	Statnett SF	SE2 -> NO4	2017-03-28	2017-04-07	10 dager	300	200-300	<a href="#">Link 23</a>
Planned	Statnett SF	SE2 -> NO3	2017-03-28	2017-04-07	10 dager	1000	300	<a href="#">Link 23</a>
Planned	Statnett SF	NO4 -> SE1	2017-03-28	2017-04-07	10 dager	700	200	<a href="#">Link 23</a>
Planned	Statnett SF	NO4 -> SE2	2017-03-28	2017-04-07	10 dager	250	100-250	<a href="#">Link 23</a>
Planned	Statnett SF	SE1 -> NO4	2017-03-28	2017-04-07	10 dager	600	500	<a href="#">Link 23</a>
Planned	Statnett SF	NO4 -> SE2	2017-03-27	2017-04-07	11 dager	250	100	<a href="#">Link 24</a>
Planned	Statnett SF	SE2 -> NO4	2017-03-27	2017-04-07	11 dager	300	200	<a href="#">Link 24</a>
Planned	Statnett SF	NO4 -> NO3	2017-03-27	2017-04-07	11 dager	1000	300	<a href="#">Link 24</a>

Planned	Statnett SF	NO3 -> NO4	2017-03-27	2017-04-07	11 dager	200	200	<a href="#">Link 24</a>
Planned	Statnett SF	NO1 -> NO3	2017-03-27	2017-04-07	11 dager	500	200	<a href="#">Link 24</a>
Planned	Statnett SF	NO3 -> NO1	2017-03-27	2017-04-07	11 dager	500	200	<a href="#">Link 24</a>
Planned	Statnett SF	NO4 -> SE1	2017-03-27	2017-04-07	11 dager	700	350	<a href="#">Link 24</a>
Planned	Statnett SF	SE2 -> NO3	2017-03-27	2017-04-07	11 dager	1000	400	<a href="#">Link 24</a>
Planned	Statnett SF	SE1 -> NO4	2017-03-27	2017-04-07	11 dager	600	200	<a href="#">Link 24</a>