

## Kraftsituasjonen veke 13, 2017

### Nedgang i nordisk vindkraft

Den nordiske vindkraftproduksjonen vart nærast halvert samanlikna med veke 12. Produksjonsnedgangen bidrog til ein liten oppgang i kraftprisen i Sverige og Danmark. Låg vindkraftproduksjon og høgt tilsig bidrog til ein oppgang i norsk kraftproduksjonen og –eksport.

Revisjons- og vedlikehaldsarbeid bidrog til redusert overføringskapasitet i det nordiske kraftnettet sist veke. Eksportkapasiteten ut av Nord-Noreg er redusert, noko som har bidrege til lågare kraftprisar i dette området.

### Vêr og hydrologi

I veke 13 kom det om lag 20 mm på Sør- og Austlandet, 50 – 150 mm nedbør over Vestlandet og 20 – 60 mm i Trøndelag og Nord-Noreg. I sum for veka er berekna nedbørenergi 2,7 TWh, som er 120 prosent av normalen. Det medfører at hittil i år har det kome 39,7 TWh, eller 1,9 TWh mindre enn normalen. I veke 14 er det venta 50 – 120 mm nedbør på Vestlandet, 40 - 60 mm i Trøndelag og i Nord-Noreg 50 – 100 mm. I sum for veka er det venta 3,7 TWh nedbørenergi som er 180 prosent av normalen.

I veke 13 var temperaturen 2 - 4 grader over normalen i Sør-Noreg og 1 – 2 grader under normalen i Nord-Noreg. I veke 14 er den venta å ligge 1 – 3 grader over normalen heile landet.

Berekna tilsig for veke 13 er 1,9 TWh, som er 296 prosent av normalen. Sum tilsig hittil i år er 14,7 TWh eller 3,8 TWh meir enn normalt. Prognosert tilsig for veke 14 er 2,5 TWh, som er 327 prosent av normalen.

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

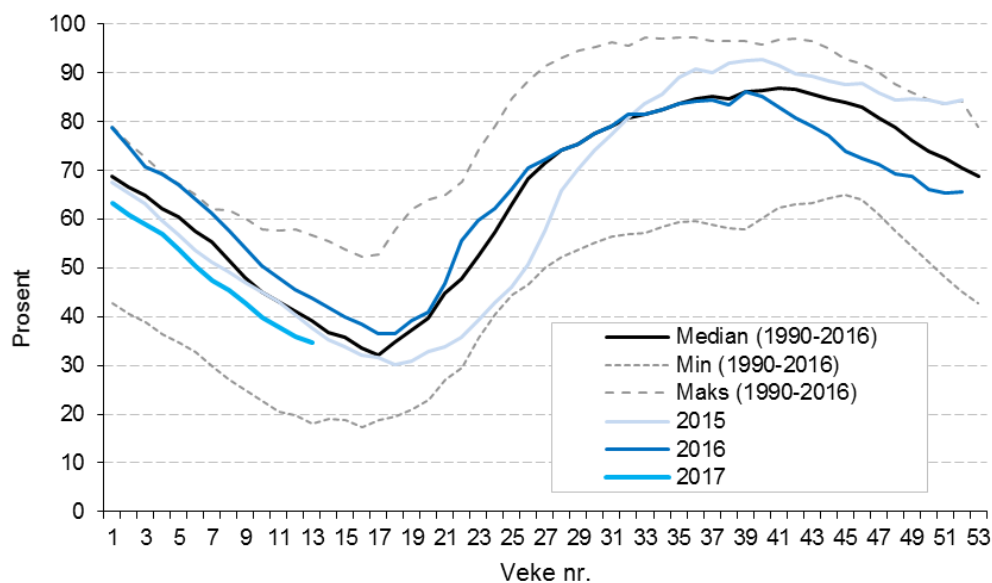
# Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

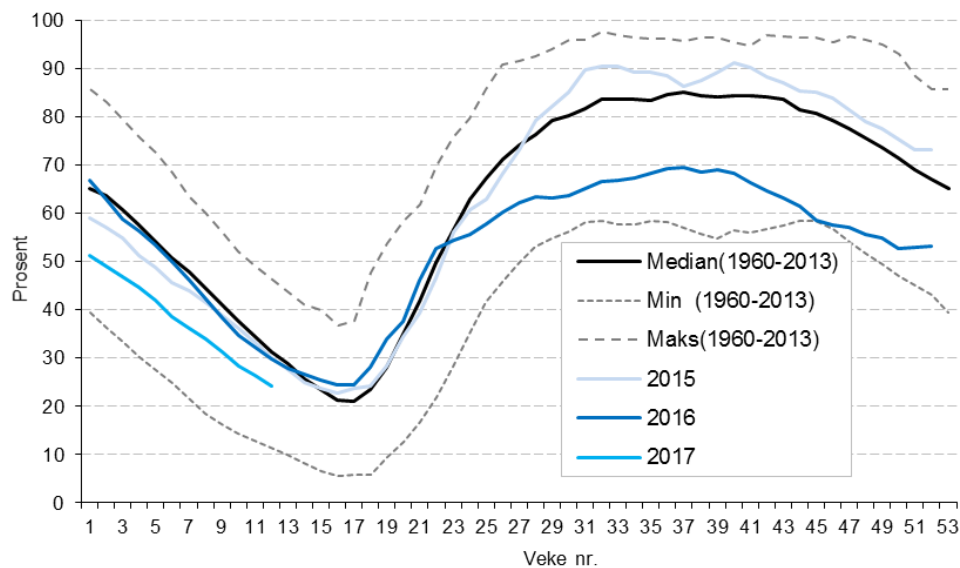
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 13 2017	Veke 12 2017	Veke 13 2016	Median* veke 13	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2016	Differanse frå median
Norge	34,8	35,8	43,8	39,1	-1,0	-9,0	-4,3
NO1	12,7	12,8	16,0	14,5	-0,1	-3,3	-1,8
NO2	42,5	43,0	52,9	43,1	-0,5	-10,4	-0,6
NO3	26,2	27,5	31,9	21,6	-1,3	-5,7	4,6
NO4	42,1	43,5	55,0	43,3	-1,4	-12,9	-1,2
NO5	22,6	24,6	27,7	27,7	-2,0	-5,1	-5,1
Sverige	22,7	24,2	27,7	28,7	-1,5	-5,0	-6,0

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

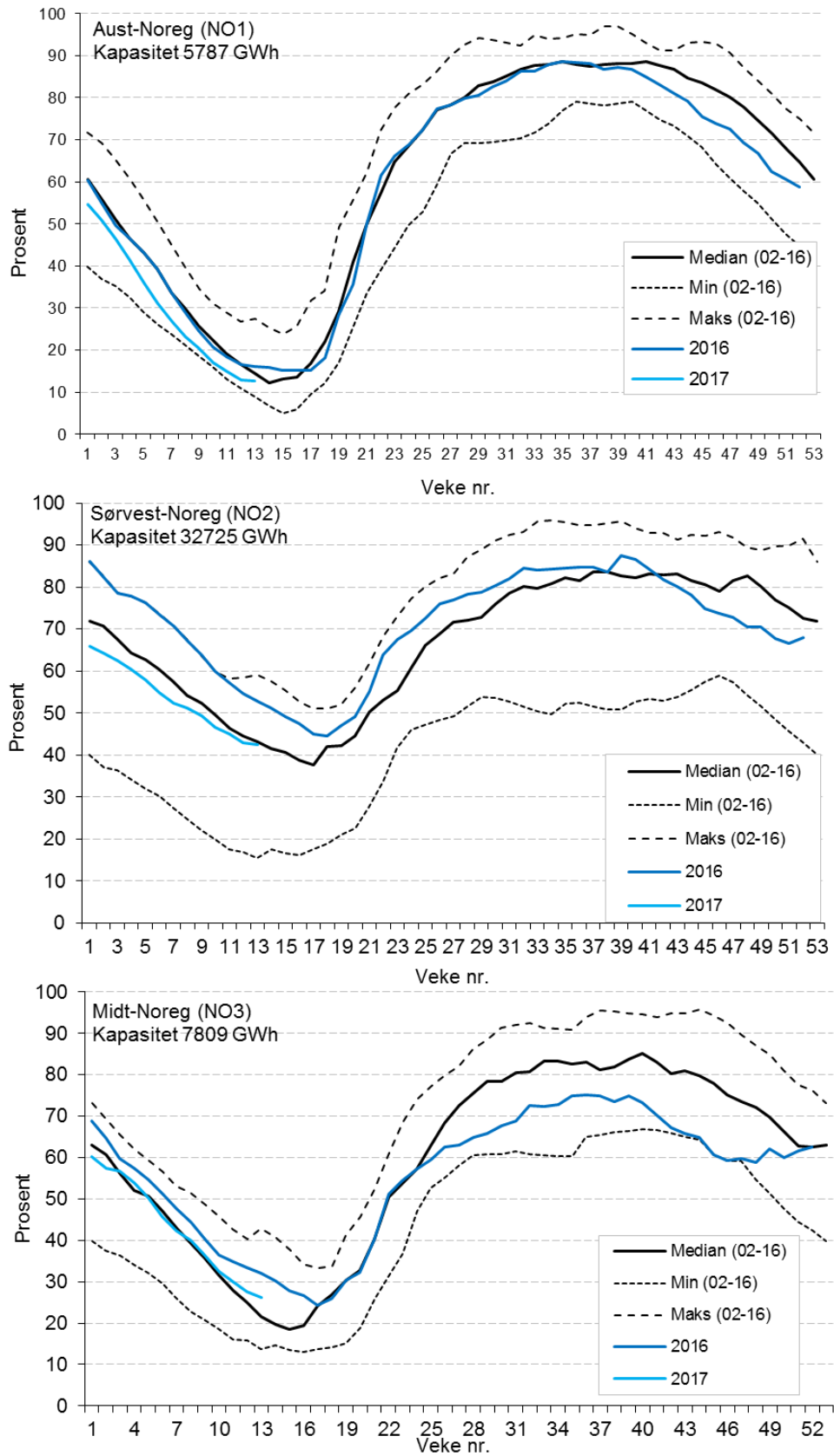
Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kapasitet=84,3 TWh. Kjelde: NVE

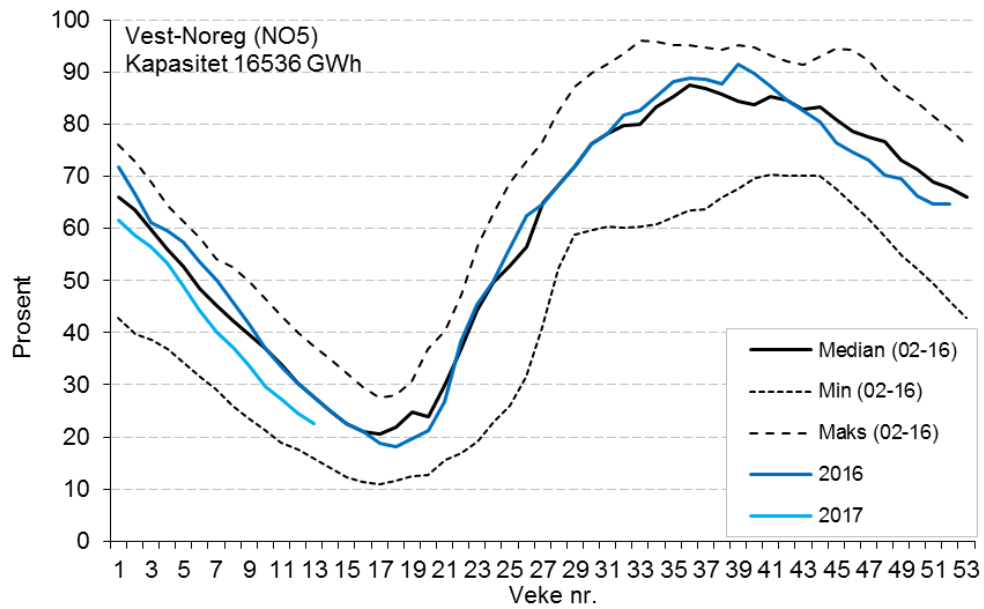
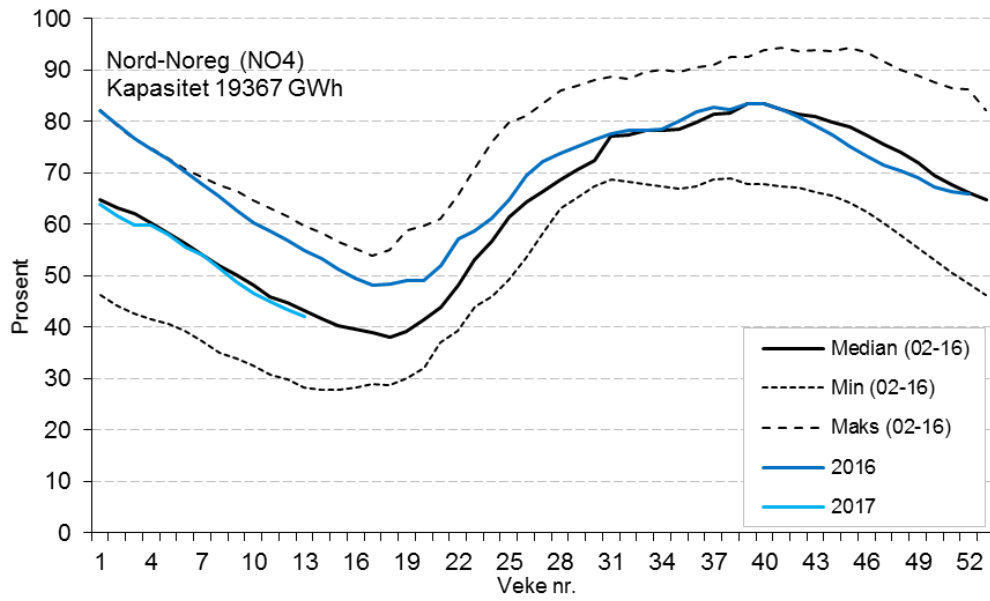


Figur 2 Vassmagasinas fyllingsgrad i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 13 2017	Veke 13 2016	Veke 13 Normal	Differanse frå same veke i 2016	Prosent av normal veke
Tilsig	1,9	1,3	0,6	0,6	296
Nedbør	2,7	1,8	2,3	0,9	119

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

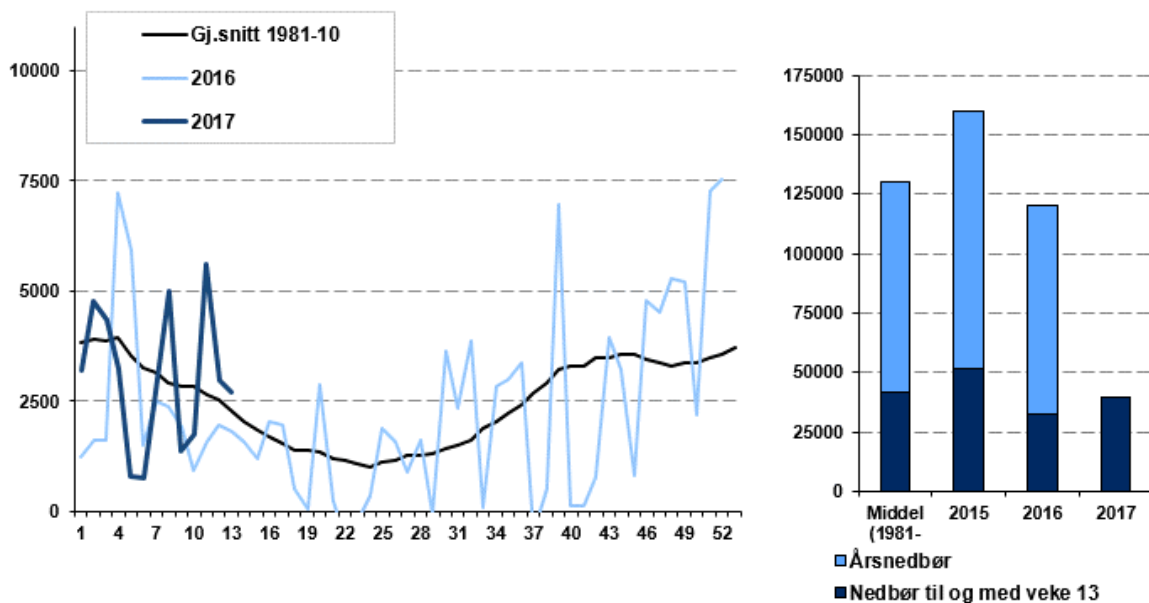
TWh	Veke 1-13 2017	Veke 1-13 Normal	Differanse frå normal til no i år
Tilsig	14,7	10,9	3,8
Nedbør	39,2	41,6	-2,4

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

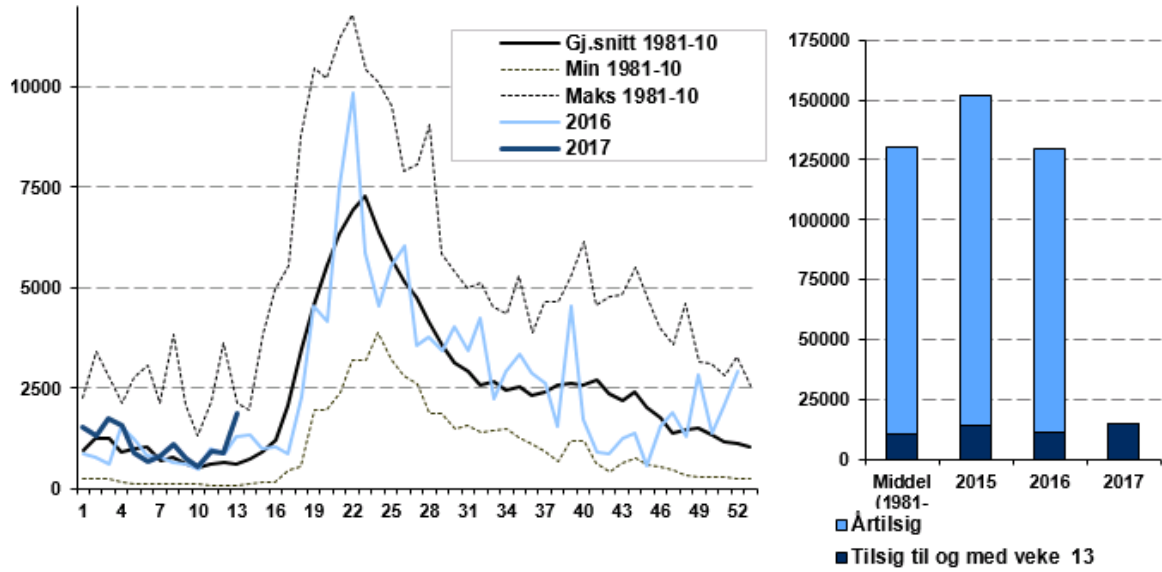
	TWh	Prosent av normal
Tilsig	2,5	327
Nedbør	3,7	182

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

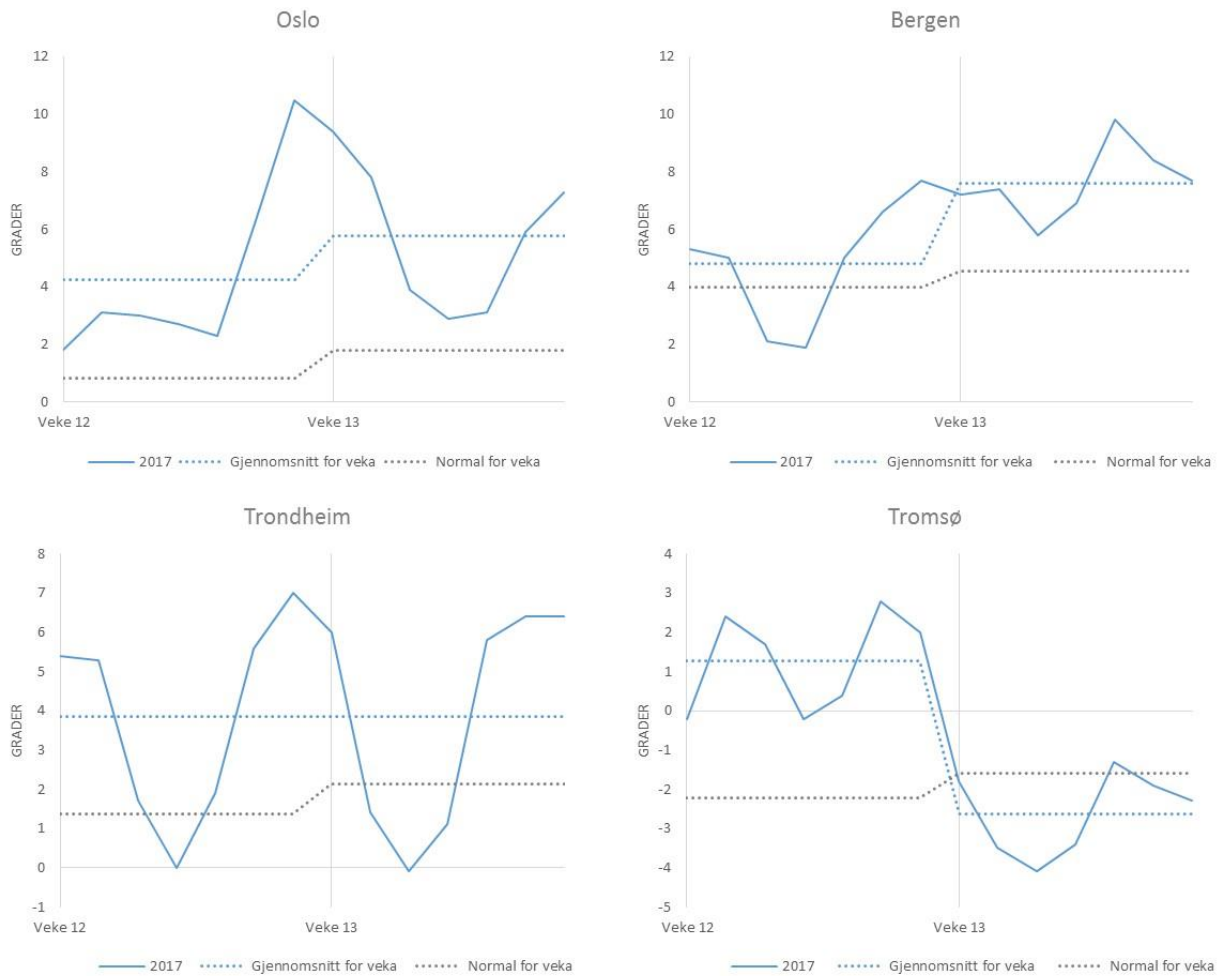
Figur 4 Nedbør i Noreg 2016 og 2017, og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: NVE



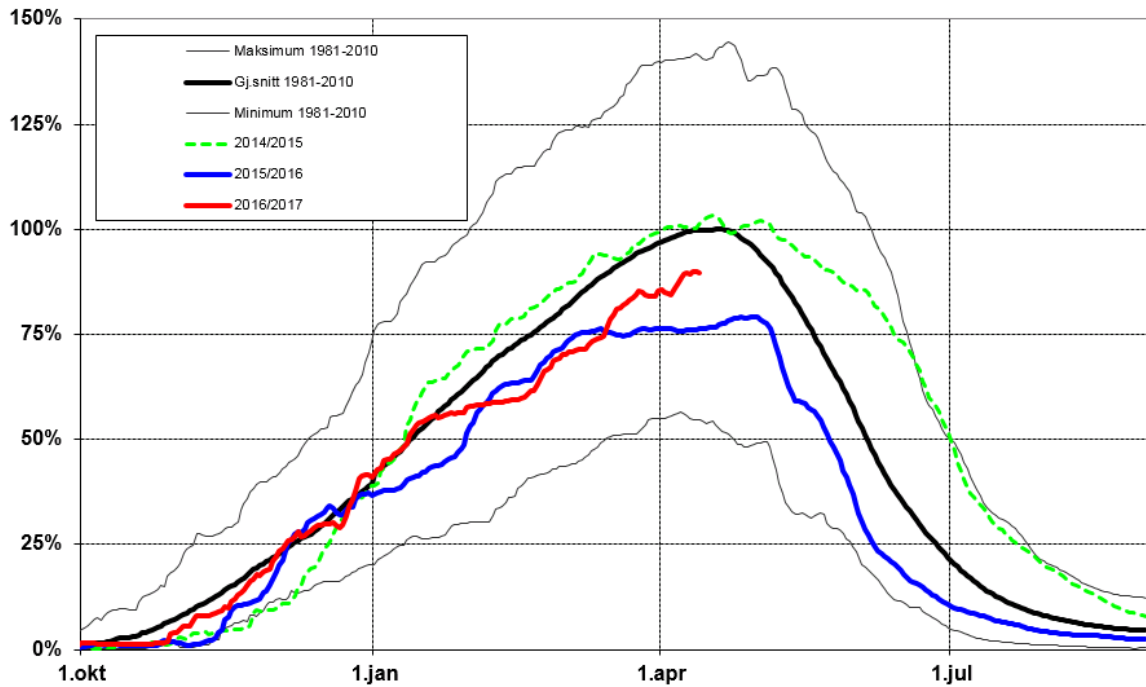
Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2016 og 2017, maks, min og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: Nord Pool og NVE



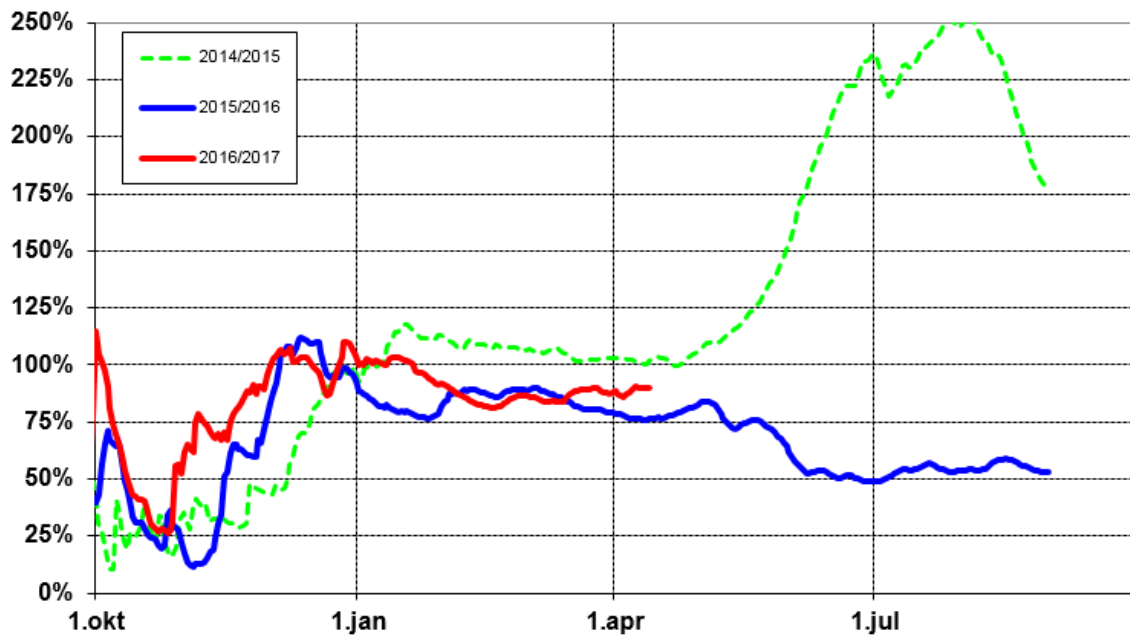
Figur 6 Temperaturar i Noreg i 2017, gjennomsnitt og normal for veka.  
Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor



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

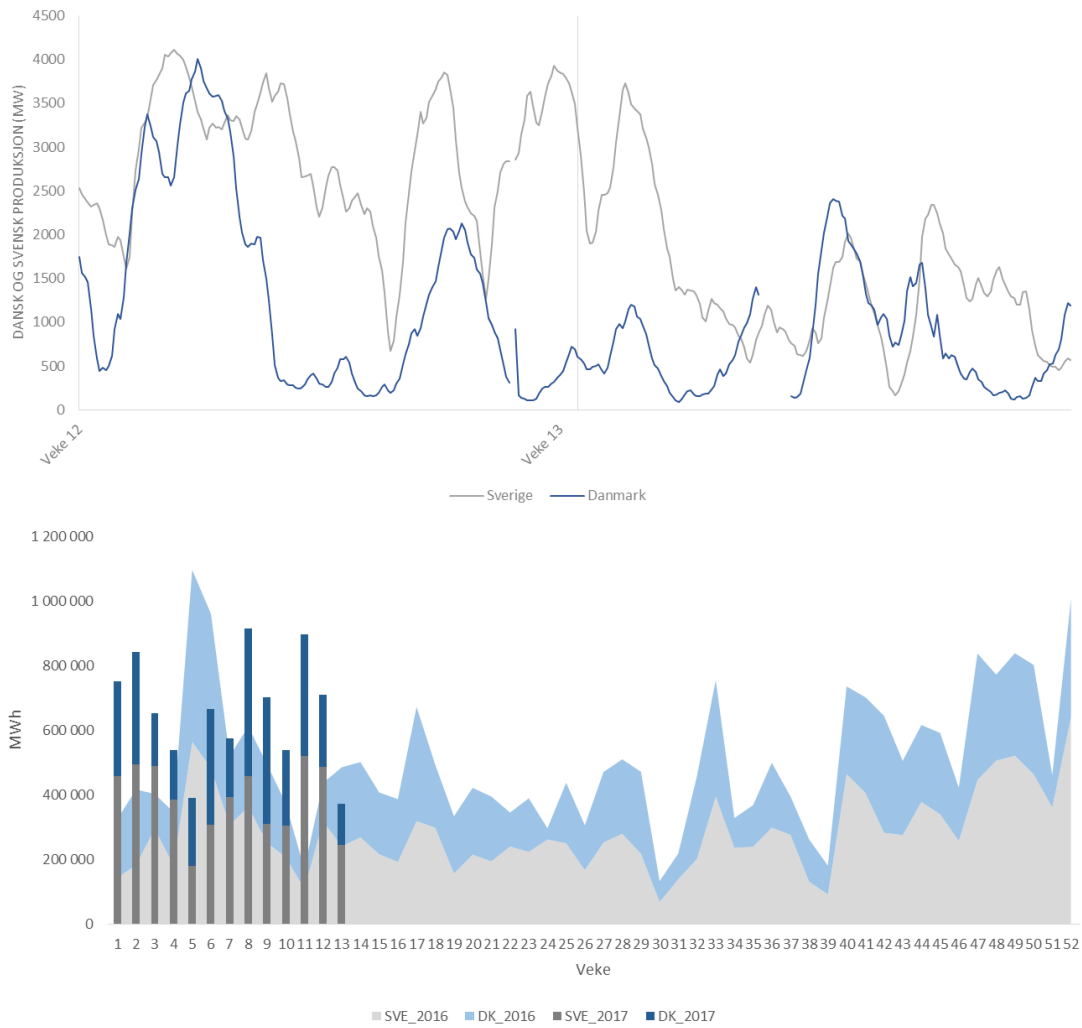
	Veke 13	Veke 12	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 860	2 709	151	6 %
NO1	220	213	8	4 %
NO2	1 076	991	85	9 %
NO3	466	435	31	7 %
NO4	515	512	4	1 %
NO5	583	558	24	4 %
Sverige	3 105	3 389	-285	-8 %
SE1	431	425	6	1 %
SE2	750	852	-101	-12 %
SE3	1 808	1 949	-141	-7 %
SE4	116	163	-48	-29 %
Danmark	521	631	-110	-17 %
Jylland	327	411	-83	-20 %
Sjælland	194	220	-27	-12 %
Finland	1 334	1 429	-95	-7 %
<b>Norden</b>	<b>7 820</b>	<b>8 158</b>	<b>-339</b>	<b>-4 %</b>
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 655	2 787	-132	-5 %
NO1	711	770	-59	-8 %
NO2	684	732	-48	-7 %
NO3	527	542	-15	-3 %
NO4	413	402	11	3 %
NO5	320	341	-21	-6 %
Sverige	2 749	2 851	-102	-4 %
SE1	199	190	10	5 %
SE2	350	348	2	0 %
SE3	1 717	1 813	-96	-5 %
SE4	483	500	-17	-3 %
Danmark	620	631	-11	-2 %
Jylland	374	377	-3	-1 %
Sjælland	246	255	-9	-3 %
Finland	1 670	1 699	-29	-2 %
<b>Norden</b>	<b>7 693</b>	<b>7 968</b>	<b>-275</b>	<b>-3 %</b>
<i>Nettoimport</i>				
Norge	-205	79	-283	
Sverige	-356	-539	182	
Danmark	99	0	99	
Finland	336	270	66	
<b>Norden</b>	<b>-126</b>	<b>-190</b>	<b>64</b>	

\*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

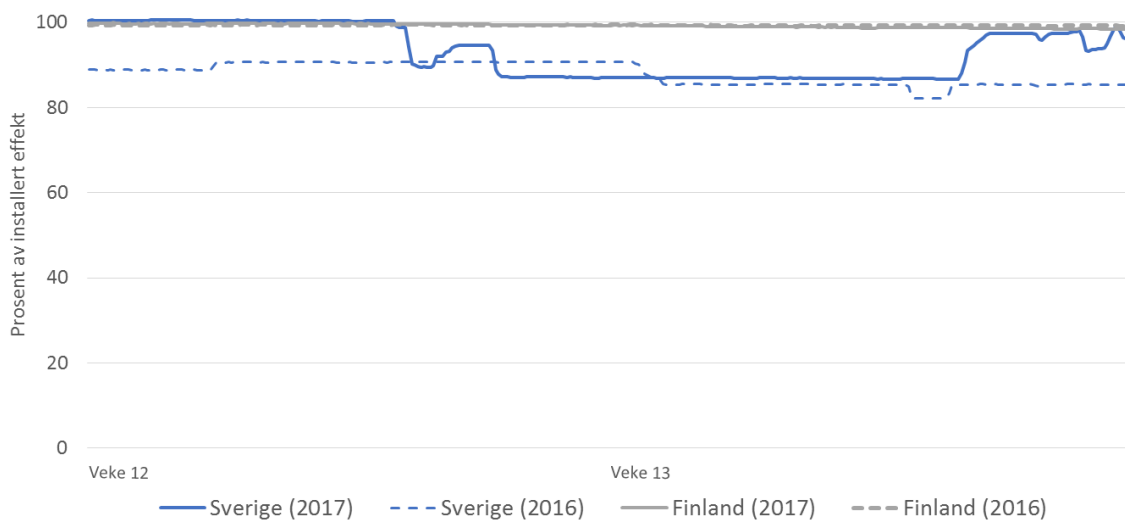


## Vind- og kjernekraftproduksjon

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

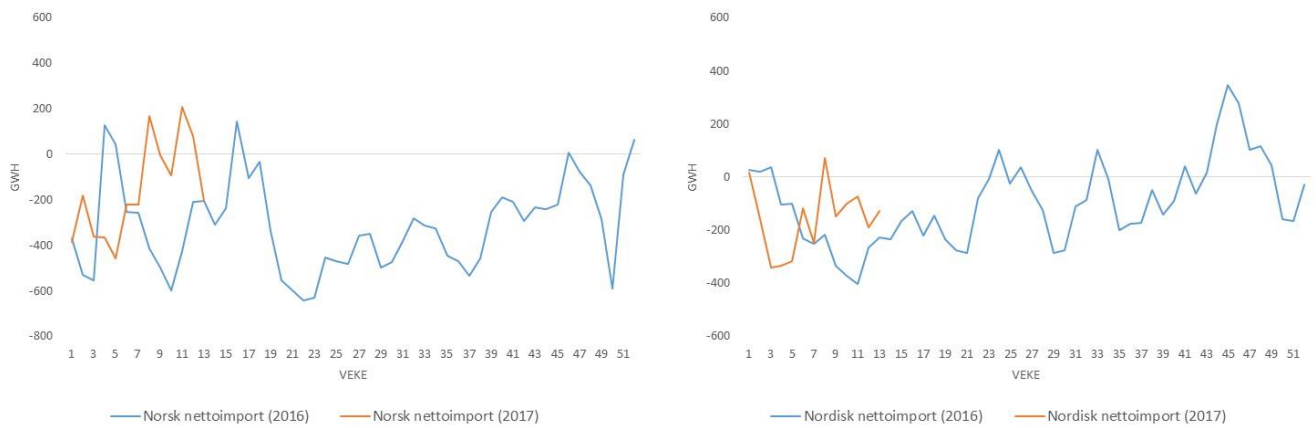
Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2016)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	41,7	45,0	-7,9	-3,3
Forbruk	39,6	40,8	-3,0	-1,2
Nettoimport	-2,0	-4,1		2,1

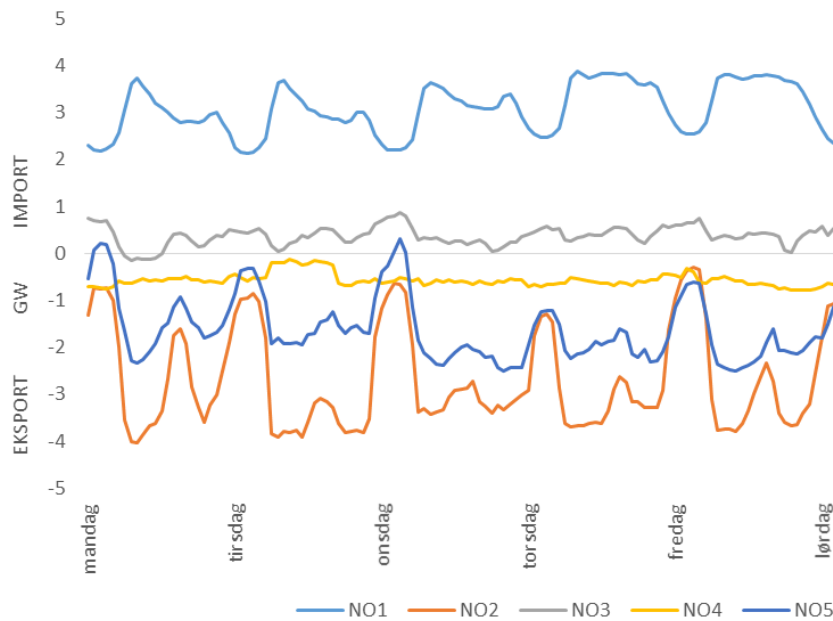
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2016)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	116,1	118,6	-2,1	-2,5
Forbruk	114,0	116,1	-1,8	-2,1
Nettoimport	-2,1	-2,4		0,4

## Utvexling

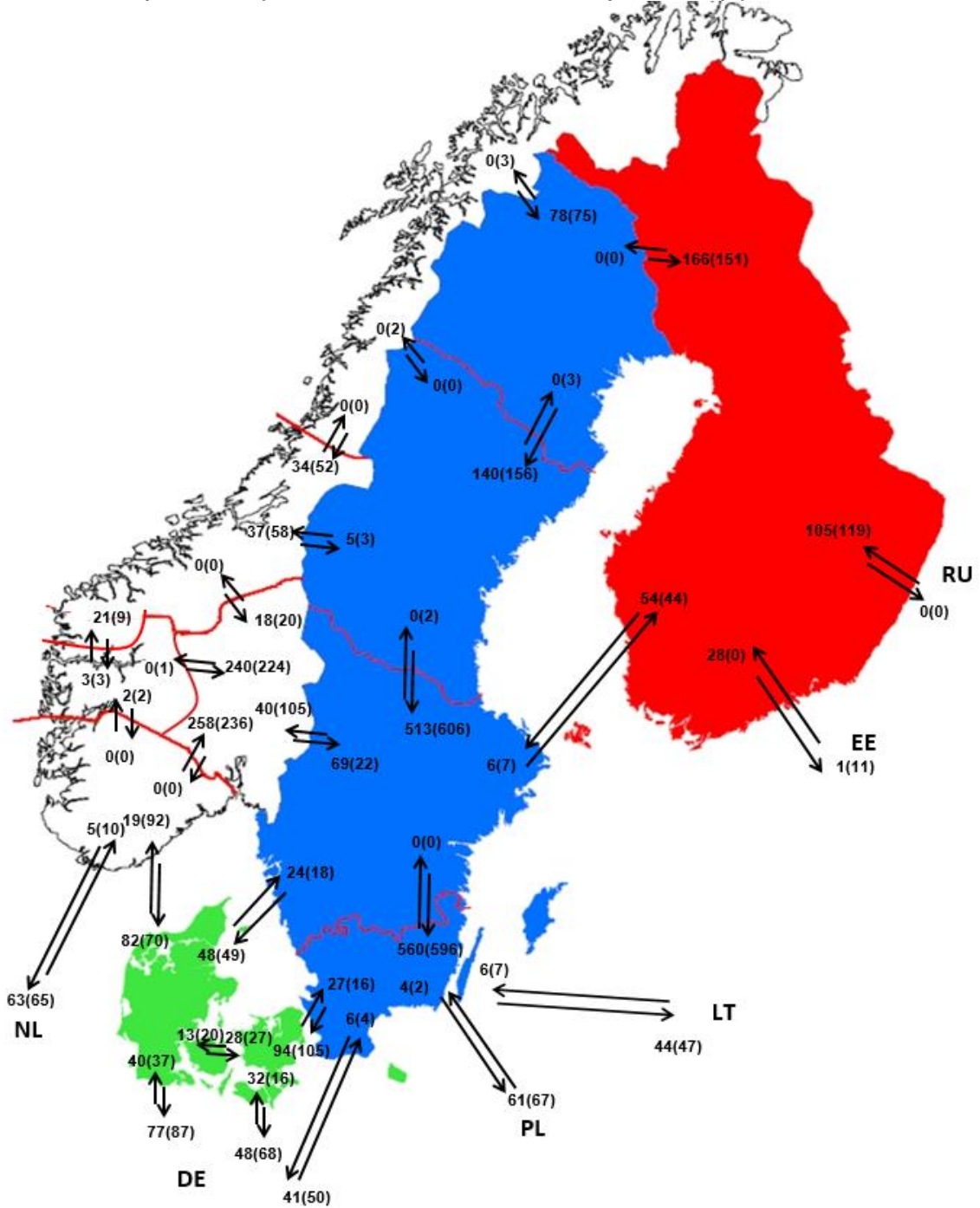
Figur 11 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden, 2016 og 2017, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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 Syspower



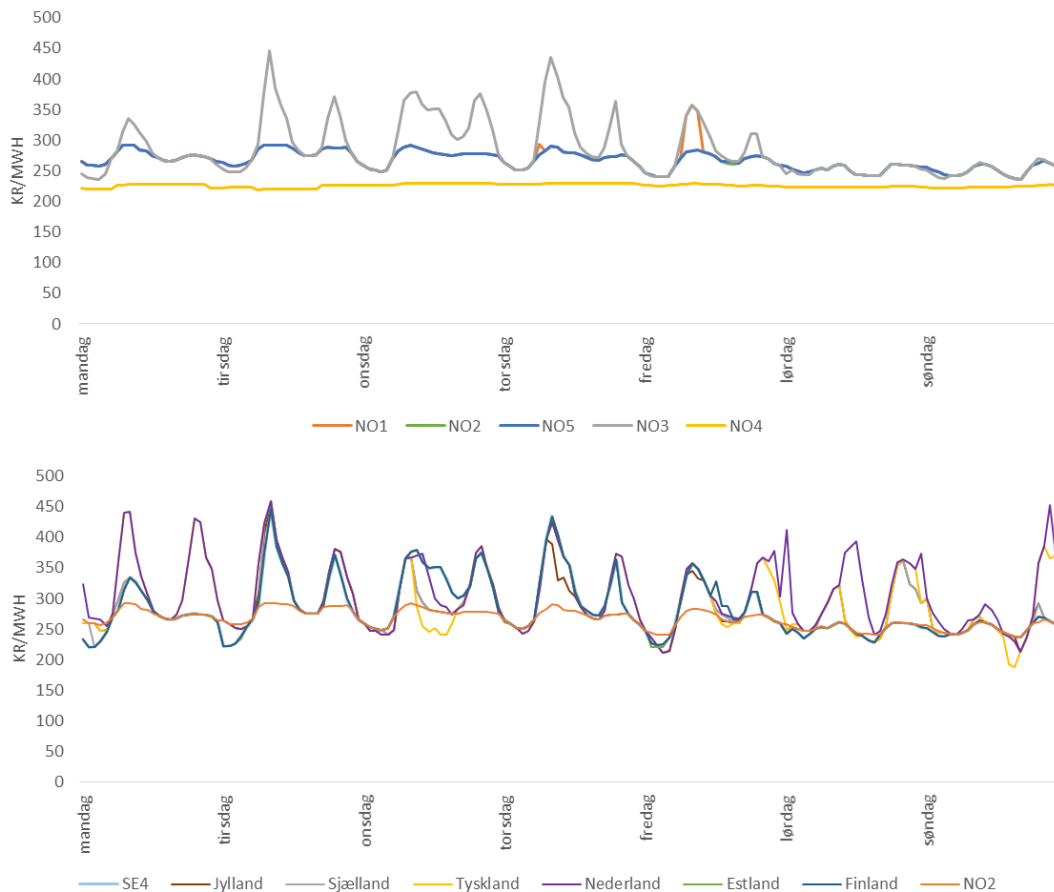
\* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjve tal for fysisk flyt.

## Kraftprisar Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 13	Veke 12 (2017)	Veke 13 (2016)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	267,7	276,1	192,2	-3,0	39,3
NO2	266,4	276,1	192,2	-3,5	38,6
NO3	283,6	275,1	192,6	3,1	47,3
NO4	225,7	220,2	192,5	2,5	17,2
NO5	266,4	276,2	192,2	-3,5	38,6
SE1	282,2	265,8	192,6	6,2	46,6
SE2	282,2	265,8	192,6	6,2	46,6
SE3	282,2	265,8	192,6	6,2	46,6
SE4	282,2	265,8	202,3	6,2	39,5
Finland	282,7	265,8	245,7	6,3	15,1
Jylland	283,3	263,1	174,0	7,7	62,8
Sjælland	285,1	263,8	191,6	8,1	48,8
Estland	282,6	265,8	285,1	6,3	-0,9
System	269,0	268,8	194,6	0,1	38,2
Nederland	307,6	302,2	228,0	1,8	34,9
Tyskland	296,3	287,1	196,5	3,2	50,8
Polen	314,4	317,6	318,4	-1,0	-1,2
Litauen	282,6	265,8	290,9	6,3	-2,9

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

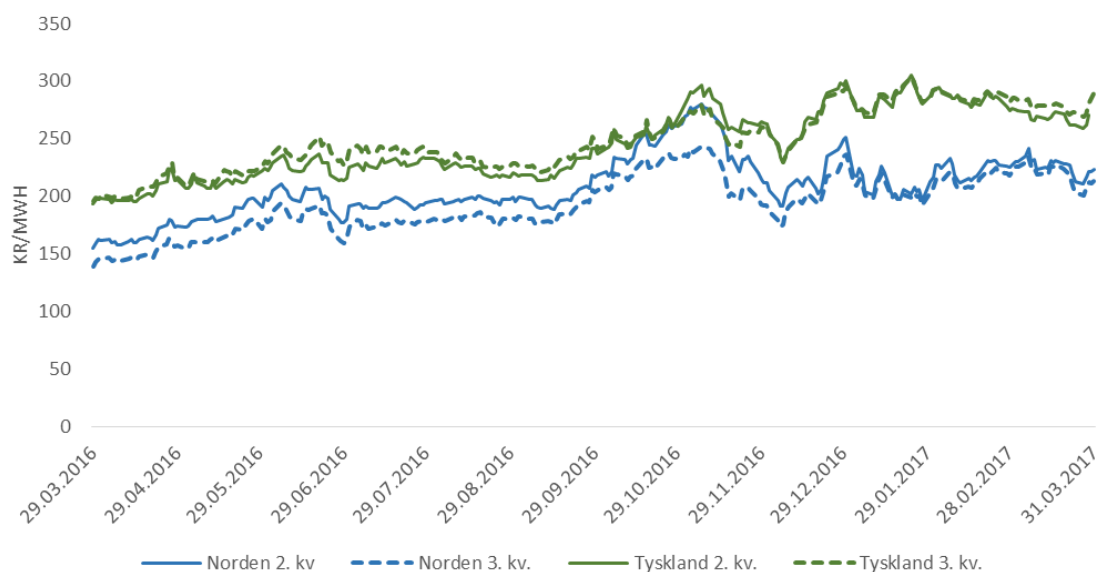


## Terminmarknaden

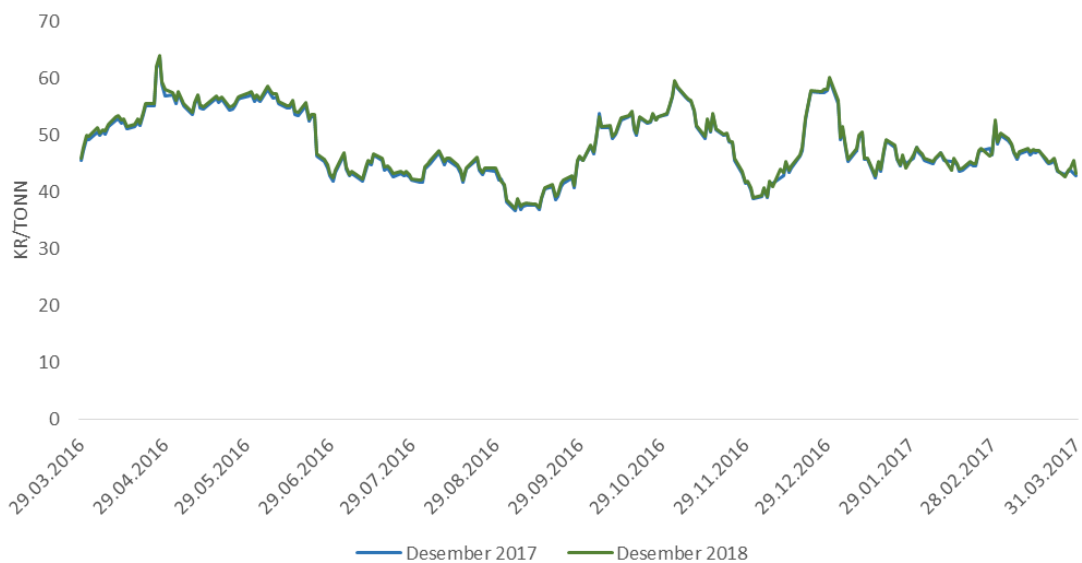
Tabell 6 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO<sub>2</sub> kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 13	Veke 12 (2017)	Endring (%)
Nasdaq OMX	Mai	241,7	233,1	3,7
	3. kvartal 2017	221,8	212,9	4,2
	4. kvartal 2017	212,1	203,6	4,2
EEX OMX	3. kvartal 2017	270,1	261,6	3,2
	4. kvartal 2017	281,9	273,1	3,2
CO <sub>2</sub> (kr/tonn)	Desember 2017	43,0	43,6	-1,4
	Desember 2018	43,4	44,0	-1,4

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

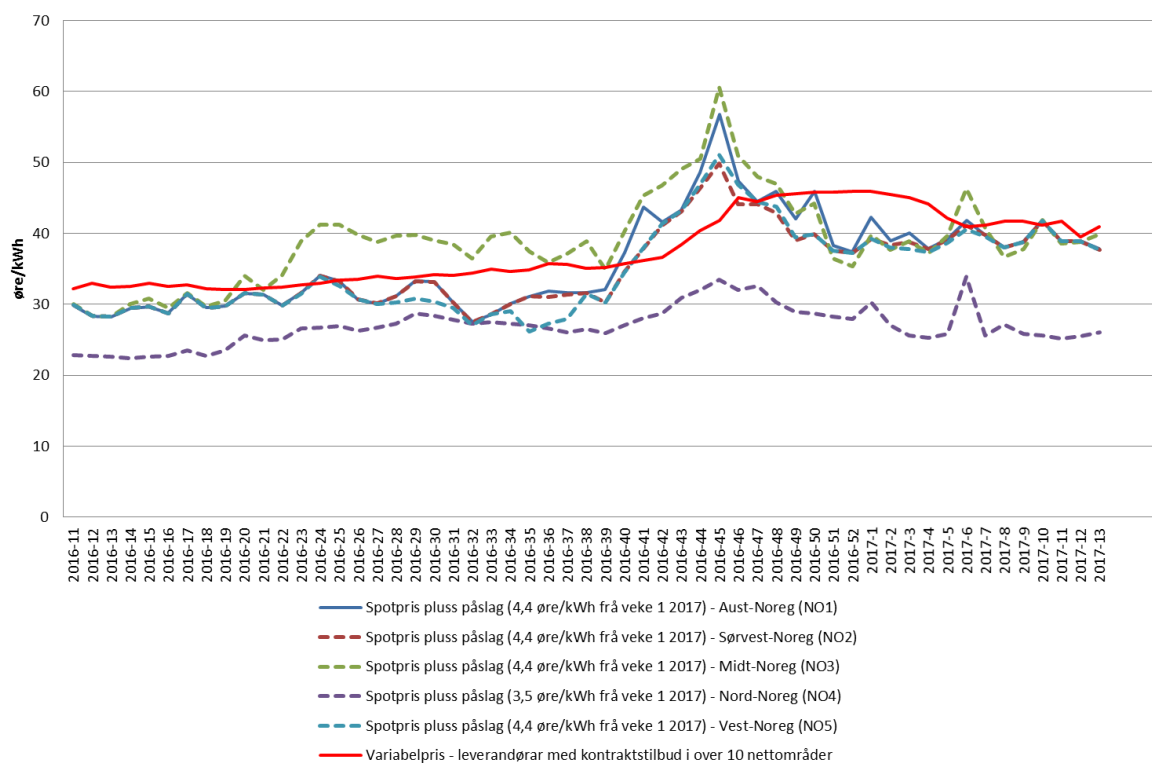
Tabell 7 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

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

Øre/kWh		Veke 13 2017	Veke 12 2017	Veke 13 2016	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
<b>Variabelpris kontrakt*</b>	Snitt frå eit utval av leverandørar	41,0	39,5	32,4	1,5	8,6
<b>Marknadspris- / spotpriskontrakt</b>		Veke 13 2017	Veke 12 2017	Veke 13 2016	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
	Aust-Noreg (NO1)	37,9	38,9	28,2	-1,0	9,7
	Sørvest-Noreg (NO2)	37,7	38,9	28,2	-1,2	9,5
	Midt-Noreg (NO3)	39,9	38,8	28,3	1,1	11,6
	Nord-Noreg (NO4)	26,1	25,5	22,6	0,6	3,5
	Vest-Noreg (NO5)	37,7	38,9	28,2	-1,2	9,5
<b>Fastpriskontrakt</b>		Veke 13 2017	Veke 12 2017	Veke 13 2016	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
	1 år (snitt Noreg)	35,7	36,3	30,4	-0,6	5,3
	3 år (snitt Noreg)	36,5	36,5	31,6	0,0	4,9
	1 år (snitt Sverige)	45,2	45,5	43,8	-0,3	1,4
	3 år (snitt Sverige)	43,2	43,3	44,3	-0,1	-1,1

\* 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.



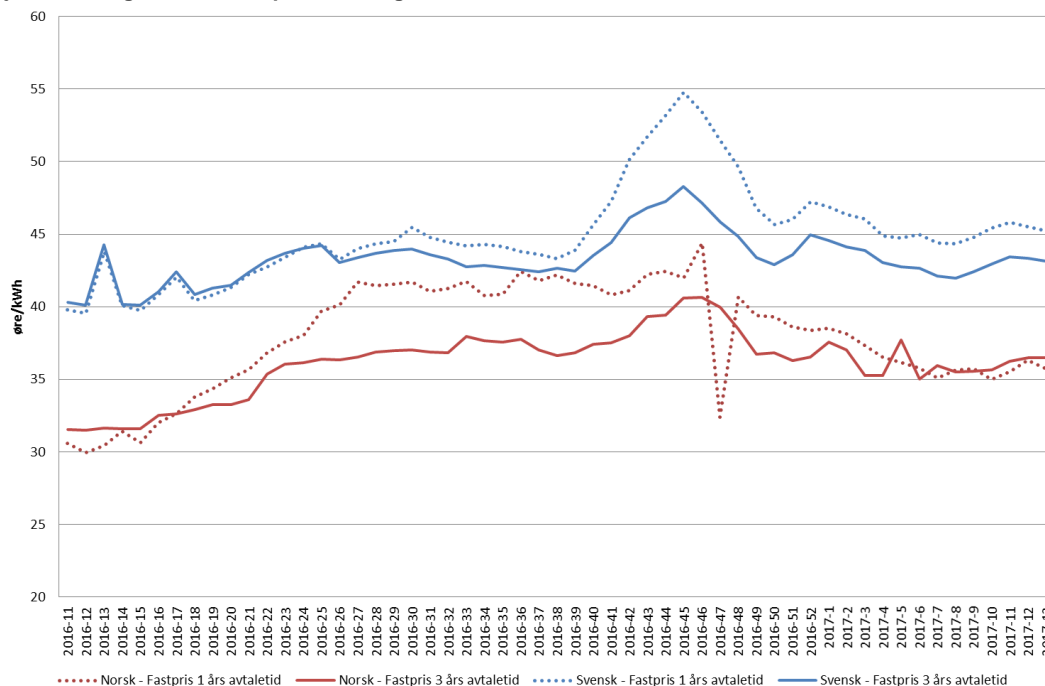
\* Prisar for variabelpriskontraktar meldas fram i tid. Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjelder gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

\*\*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 13 2017	Bereknastraumkostnad for veke 12 2017	Endring frå førre veke	Bereknastraumkostnad for veke 13 2016	Bereknastraumkostnad hittil i 2017	Differanse frå 2016 til no i år
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	84	93	-8	63	1376	232
		20 000 kWh	169	185	-16	126	2751	465
		40 000 kWh	338	370	-32	252	5503	929
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	84	93	-8	63	1359	282
		20 000 kWh	168	185	-17	126	2717	565
		40 000 kWh	336	370	-34	252	5435	1130
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	89	92	-3	63	1375	256
		20 000 kWh	178	184	-7	126	2749	512
		40 000 kWh	356	369	-13	252	5498	1024
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	58	61	-2	50	935	58
		20 000 kWh	116	121	-5	101	1870	117
		40 000 kWh	233	243	-10	202	3740	233
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	84	93	-8	63	1351	275
		20 000 kWh	168	185	-17	126	2701	550
		40 000 kWh	337	370	-34	252	5402	1099
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	93	96	-2	74	1504	340	
	20 000 kWh	183	188	-5	145	2957	686	
	40 000 kWh	362	372	-10	285	5860	1374	

\* 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 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 forbruksavgift) 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	Område	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengelig (MW)	Link til UMM
Unplanned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3	2017-03-24	2017-04-03	9 dagar	1167	1167	<a href="#">Link 1</a>
Unplanned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3	2017-03-24	2017-04-03	9 dagar	1167	1167	<a href="#">Link 2</a>
Planned	FI	PVO Power Management Oy	Alholmens Kraft B2	2017-03-17	2017-04-10	23 dagar	240	240	<a href="#">Link 3</a>
Unplanned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2017-03-10	2017-03-29	19 dagar	275	275	<a href="#">Link 4</a>
Unplanned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima	2017-03-27	2017-04-07	11 dagar	500	250	<a href="#">Link 5</a>
Unplanned	DK2	DONG Energy Thermal Power A/S	Asnæsværket ASV5	2013-03-05	2018-12-01	2097 dagar	640	0-640	<a href="#">Link 7</a>
Planned	DK1	DONG Energy Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV4	2017-04-01	2017-10-01	183 dagar	380	380	<a href="#">Link 8</a>
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare G1	2017-03-20	2017-07-28	130 dagar	225	225	<a href="#">Link 12</a>
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2017-03-31	2020-12-31	1371 dagar	448	448	<a href="#">Link 13</a>
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Meri-Pori	2017-04-01	2017-04-30	29 dagar	565	565	<a href="#">Link 14</a>
Planned	NO1	Eidsiva Vannkraft AS	Nedre Vinstra	2017-03-01	2017-06-01	92 dagar	332	332	<a href="#">Link 17</a>
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Nedre Røssåga G1	2017-03-27	2017-04-08	12 dagar	225	225	<a href="#">Link 18</a>
Unplanned	DK1	DONG Energy Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV4	2016-12-01	2017-03-31	120 dagar	380	380	<a href="#">Link 22</a>
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block2	2017-03-11	2017-04-17	36 dagar	865	865	<a href="#">Link 23</a>

### Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengelig (MW)	Link til UMM
Planned	Statnett SF	NO1A -> NO1	2017-03-27	2017-03-30	3 dagar	6850	2450-2750	<a href="#">Link 6</a>
Planned	Statnett SF	NO4 -> SE1	2017-03-27	2017-04-07	11 dagar	700	200	<a href="#">Link 9</a>
Planned	Statnett SF	SE2 -> NO3	2017-03-27	2017-04-07	11 dagar	1000	400	<a href="#">Link 9</a>
Planned	Statnett SF	NO4 -> SE2	2017-03-27	2017-04-07	11 dagar	250	250	<a href="#">Link 9</a>
Planned	Statnett SF	SE2 -> NO4	2017-03-27	2017-04-07	11 dagar	300	200-300	<a href="#">Link 9</a>
Planned	Statnett SF	NO4 -> NO3	2017-03-27	2017-04-07	11 dagar	1000	700-800	<a href="#">Link 9</a>
Planned	Statnett SF	SE1 -> NO4	2017-03-27	2017-04-07	11 dagar	600	400-500	<a href="#">Link 9</a>
Planned	Statnett SF	NO2 -> NO1	2017-03-27	2017-04-07	11 dagar	3500	700	<a href="#">Link 10</a>
Planned	Statnett SF	NO1 -> NO2	2017-03-27	2017-04-07	11 dagar	2200	500	<a href="#">Link 10</a>
Planned	Statnett SF	NO3 -> NO4	2017-03-13	2017-03-27	13 dagar	200	200	<a href="#">Link 11</a>
Planned	Statnett SF	NO4 -> NO3	2017-03-13	2017-03-27	13 dagar	1000	700	<a href="#">Link 11</a>
Planned	Statnett SF	NO1 -> NO3	2017-03-13	2017-03-27	13 dagar	500	300	<a href="#">Link 11</a>

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



Planned	Statnett SF	NO3 -> NO1	2017-03-13	2017-03-27	13 dagar	500	300	<a href="#">Link 11</a>
Planned	Statnett SF	SE2 -> NO4	2017-03-13	2017-03-27	13 dagar	300	200	<a href="#">Link 11</a>
Planned	Statnett SF	NO4 -> SE1	2017-03-13	2017-03-27	13 dagar	700	200	<a href="#">Link 11</a>
Planned	Statnett SF	NO4 -> SE2	2017-03-13	2017-03-27	13 dagar	250	250	<a href="#">Link 11</a>
Planned	Statnett SF	SE2 -> NO3	2017-03-13	2017-03-27	13 dagar	1000	400	<a href="#">Link 11</a>
Planned	Statnett SF	SE1 -> NO4	2017-03-13	2017-03-27	13 dagar	600	400	<a href="#">Link 11</a>
Unplanned	Statnett SF	NO1A -> NO1	2016-10-13	2017-09-01	323 dagar	6850	2350	<a href="#">Link 15</a>
Unplanned	Statnett SF	NO5 -> NO1	2016-10-13	2017-09-01	323 dagar	3900	900	<a href="#">Link 15</a>
Unplanned	Statnett SF	NO1 -> SE3	2016-10-13	2017-09-01	323 dagar	2145	2145	<a href="#">Link 15</a>
Unplanned	Statnett SF	NO2 -> NO1	2016-10-13	2017-09-01	323 dagar	3500	1300	<a href="#">Link 15</a>
Planned	Energinet.dk	NO2 -> DK1	2017-03-27	2017-04-06	10 dagar	1632	779-1151	<a href="#">Link 16</a>
Planned	Energinet.dk	DK1 -> NO2	2017-03-27	2017-04-06	10 dagar	1632	779-1151	<a href="#">Link 16</a>
Planned	Statnett SF	NO4 -> SE1	2017-03-13	2017-04-07	25 dagar	700	100	<a href="#">Link 19</a>
Planned	Statnett SF	NO4 -> SE2	2017-03-13	2017-04-07	25 dagar	250	100	<a href="#">Link 19</a>
Planned	Statnett SF	NO3 -> NO4	2017-03-13	2017-04-07	25 dagar	200	200	<a href="#">Link 19</a>
Planned	Statnett SF	NO3 -> NO1	2017-03-13	2017-04-07	25 dagar	500	200	<a href="#">Link 19</a>
Planned	Statnett SF	NO4 -> NO3	2017-03-13	2017-04-07	25 dagar	1000	400	<a href="#">Link 19</a>
Planned	Statnett SF	NO1 -> NO3	2017-03-13	2017-04-07	25 dagar	500	200	<a href="#">Link 19</a>
Planned	Statnett SF	SE2 -> NO4	2017-03-13	2017-04-07	25 dagar	300	100	<a href="#">Link 19</a>
Planned	Statnett SF	SE2 -> NO3	2017-03-13	2017-04-07	25 dagar	1000	200	<a href="#">Link 19</a>
Planned	Statnett SF	SE1 -> NO4	2017-03-13	2017-04-07	25 dagar	600	350	<a href="#">Link 19</a>
Planned	Statnett SF	NO4 -> NO3	2017-03-28	2017-04-07	10 dagar	1000	800	<a href="#">Link 20</a>
Planned	Statnett SF	SE2 -> NO4	2017-03-28	2017-04-07	10 dagar	300	200-300	<a href="#">Link 20</a>
Planned	Statnett SF	SE2 -> NO3	2017-03-28	2017-04-07	10 dagar	1000	300	<a href="#">Link 20</a>
Planned	Statnett SF	NO4 -> SE1	2017-03-28	2017-04-07	10 dagar	700	200	<a href="#">Link 20</a>
Planned	Statnett SF	NO4 -> SE2	2017-03-28	2017-04-07	10 dagar	250	100-250	<a href="#">Link 20</a>
Planned	Statnett SF	SE1 -> NO4	2017-03-28	2017-04-07	10 dagar	600	500	<a href="#">Link 20</a>
Planned	Statnett SF	NO4 -> SE2	2017-03-27	2017-04-07	11 dagar	250	100	<a href="#">Link 21</a>
Planned	Statnett SF	SE2 -> NO4	2017-03-27	2017-04-07	11 dagar	300	200	<a href="#">Link 21</a>
Planned	Statnett SF	NO4 -> NO3	2017-03-27	2017-04-07	11 dagar	1000	300	<a href="#">Link 21</a>
Planned	Statnett SF	NO3 -> NO4	2017-03-27	2017-04-07	11 dagar	200	200	<a href="#">Link 21</a>
Planned	Statnett SF	NO1 -> NO3	2017-03-27	2017-04-07	11 dagar	500	200	<a href="#">Link 21</a>
Planned	Statnett SF	NO3 -> NO1	2017-03-27	2017-04-07	11 dagar	500	200	<a href="#">Link 21</a>
Planned	Statnett SF	NO4 -> SE1	2017-03-27	2017-04-07	11 dagar	700	350	<a href="#">Link 21</a>
Planned	Statnett SF	SE2 -> NO3	2017-03-27	2017-04-07	11 dagar	1000	400	<a href="#">Link 21</a>
Planned	Statnett SF	SE1 -> NO4	2017-03-27	2017-04-07	11 dagar	600	200	<a href="#">Link 21</a>