

## Kraftsituasjonen veke 25, 2017

### Auka norsk og nordisk krafteksport.

Det var høg krafteksport ut frå Noreg i veke 24, og nettoeksporten auka til 555 GWh i førre veke. Det er det høgaste nivået på den norske nettoeksporten til no i år. Forbruket i Norden gjekk ned grunna mellom anna svensk midtsommarfeiring og vedlikehald i finsk industri. Krafteksporten ut av Norden auka i same storleik som nedgangen i kraftforbruket.

Hetebølgja i Europa medverka til auka kjølebehov og mindre effektivitet i varmekraftverka. Det bidrog vidare til ein auke i den tyske kraftprisen med om lag 10 prosent. Gjennom marknadskopling vart dei nordiske kraftprisane påverka, og gjekk opp med 2,5 prosent.

### Vêr og hydrologi

I veke 25 kom det mest nedbør Vestlandet og nordvest i Trøndelag med 50 - 70 mm mange stader og på Sør-Vestlandet stadvis over 100 mm. I sum for veka er berekna nedbørenergi 2,7 TWh, som er 210 prosent av normalen. Hittil i år har det kome 65,4 TWh, eller 5,6 TWh meir enn normalen. I veke 26 er det venta mest nedbør på Vestlandet, Trøndelag og i Nordland med 20 – 40 mm stader. Men plasseringa av nedbøren er fremdeles spesielt usikker. I sum for veka er det venta 0,8 TWh nedbørenergi, som er 57 prosent av normalen.

I veke 25 var temperaturen om lag 0 – 1 grader under normalen i låglandet i heile Noreg og 1 – 3 grader under normalen på fjellet og i innlandet. I veke 26 er det venta temperaturar omkring normalen i Sør-Noreg og 1 grad under normalen i Nord-Noreg.

Berekna tilsig til vasskraftmagasina i veke 25 er 6 TWh eller 94 prosent av normalen. Sum tilsig hittil i år er 69,7 TWh eller 9,8 TWh meir enn normalt. Prognosert tilsig for veke 26 er 4,5 TWh, som er 80 prosent av normalen.

Sum snømagasin i vasskraftområda er i følgje våre berekningar noko over normalen for årstida, men det er store regionale variasjonar. Mange stader, også i høgda, begynner det nå å bli fritt for snø. For fleire detaljar om snø, vêr og vatn, sjå [www.xgeo.no](http://www.xgeo.no).

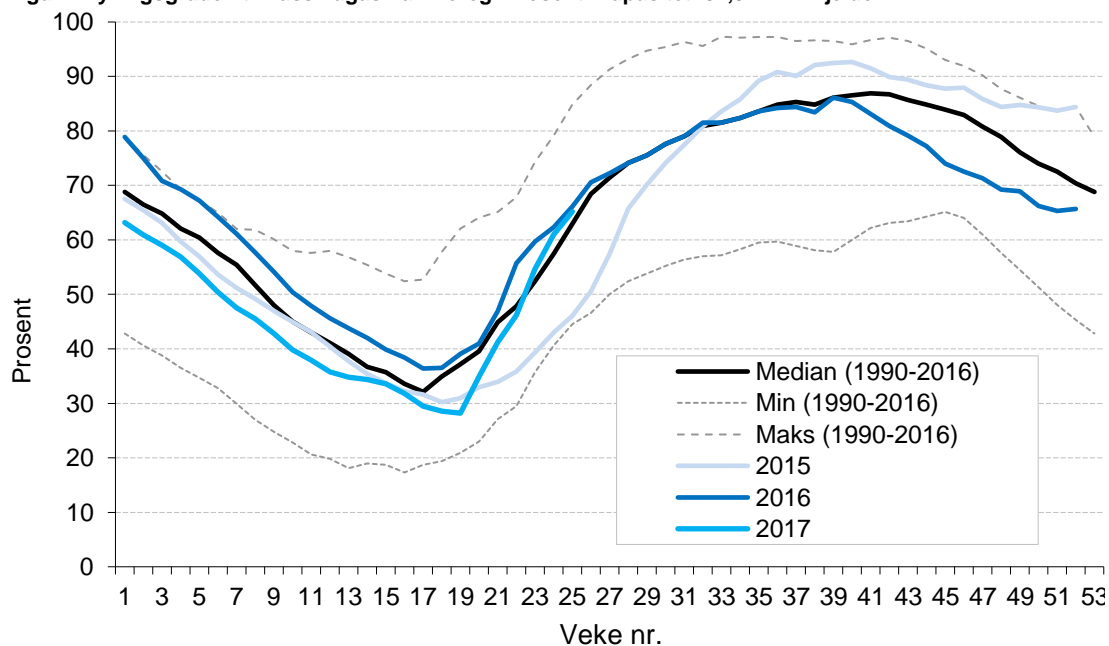
# Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

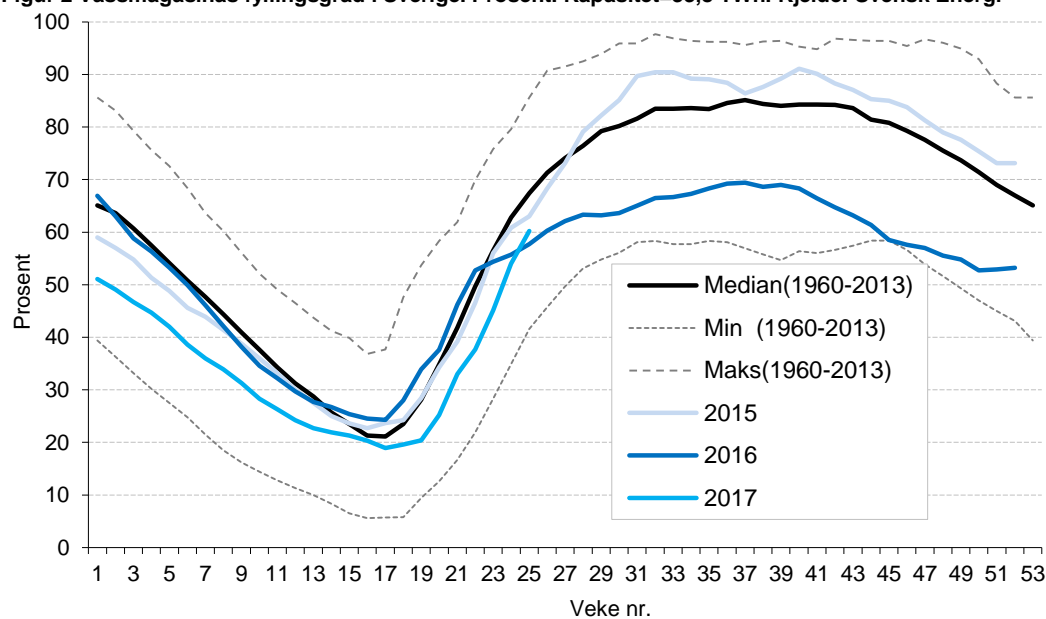
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 25 2017	Veke 24 2017	Veke 25 2016	Median* veke 25	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2016	Differanse frå median
Norge	65,2	61,0	66,1	62,9	4,2	-0,9	2,3
NO1	76,1	74,5	72,4	72,3	1,6	3,7	3,8
NO2	71,8	69,0	72,5	66,2	2,8	-0,7	5,6
NO3	73,1	67,4	59,5	63,0	5,7	13,6	10,1
NO4	52,7	46,6	64,7	61,4	6,1	-12,0	-8,7
NO5	59,4	54,4	56,1	52,7	5,0	3,3	6,7
Sverige	60,2	54,0	57,7	67,4	6,2	2,5	-7,2

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

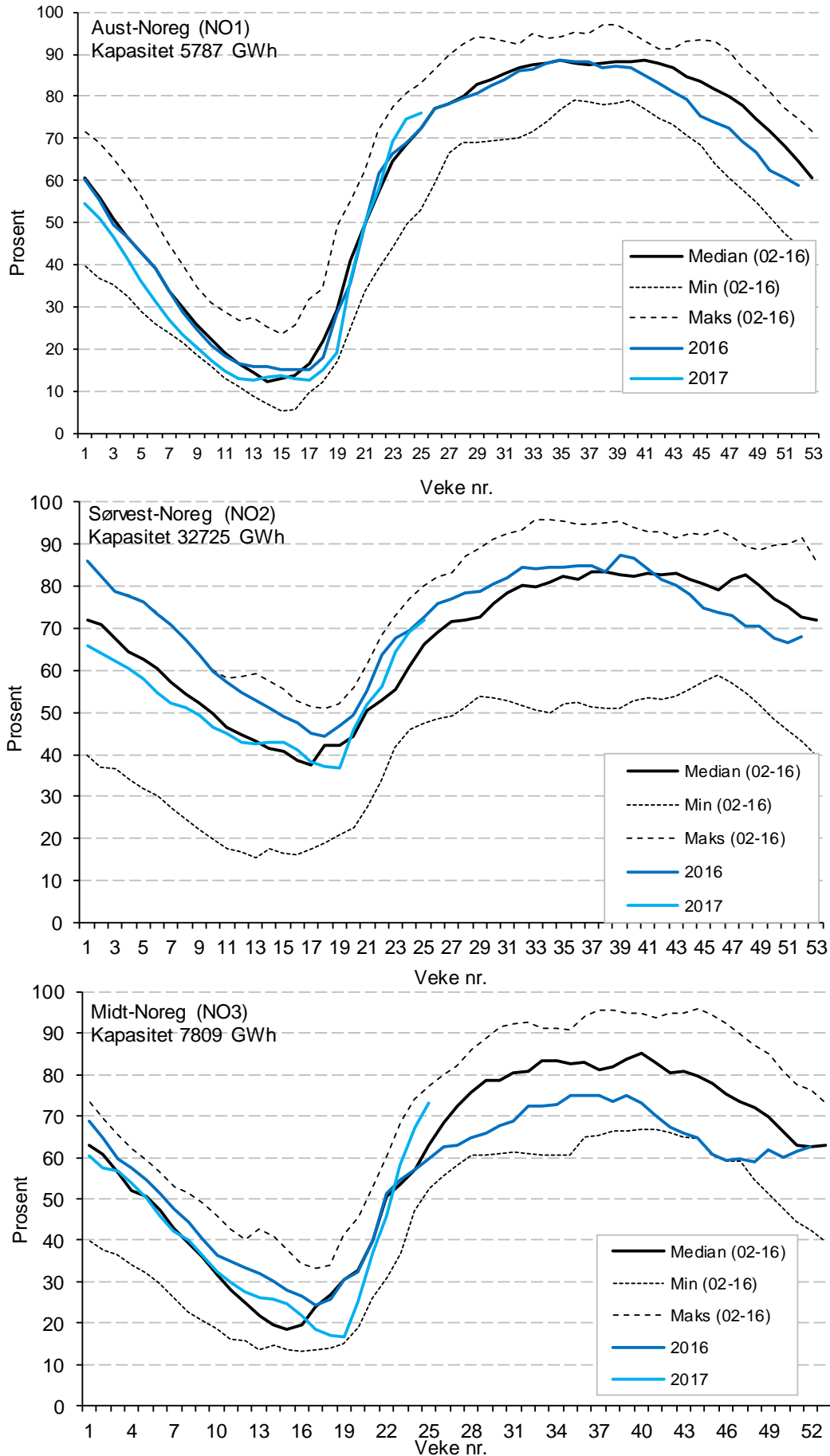
Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kapasitet=84,3 TWh. Kjelde: NVE

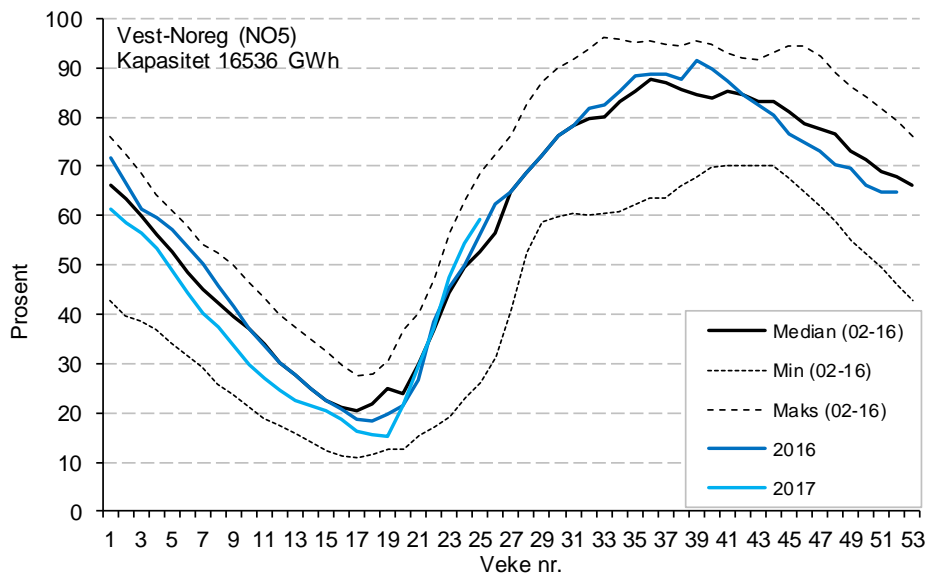
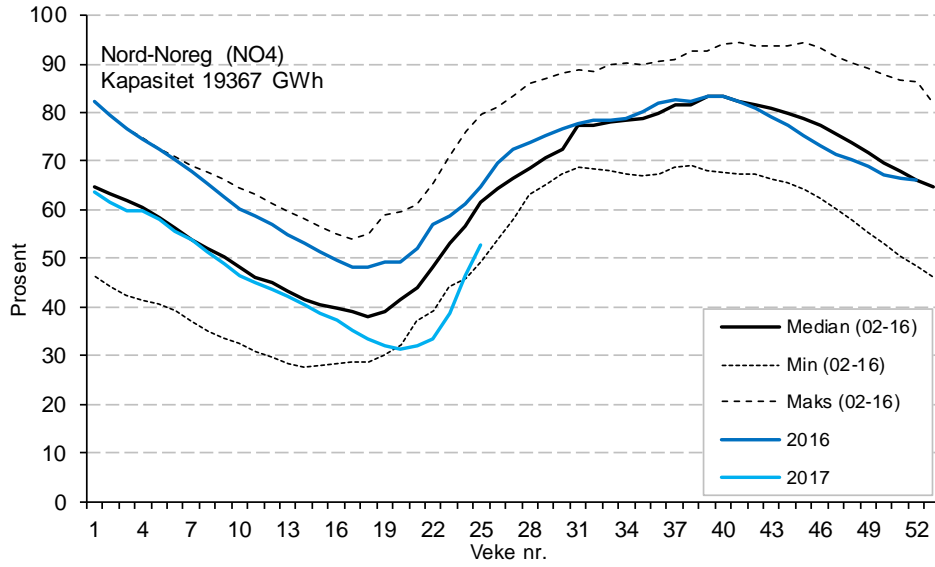


Figur 2 Vassmagasinas fyllingsgrad i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 25 2017	Veke 25 2016	Veke 25 Normal	Differanse frå same veke i 2016	Prosent av normal veke
Tilsig	6,0	5,5	6,3	0,5	94
Nedbør	2,7	1,4	1,3	1,3	209

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

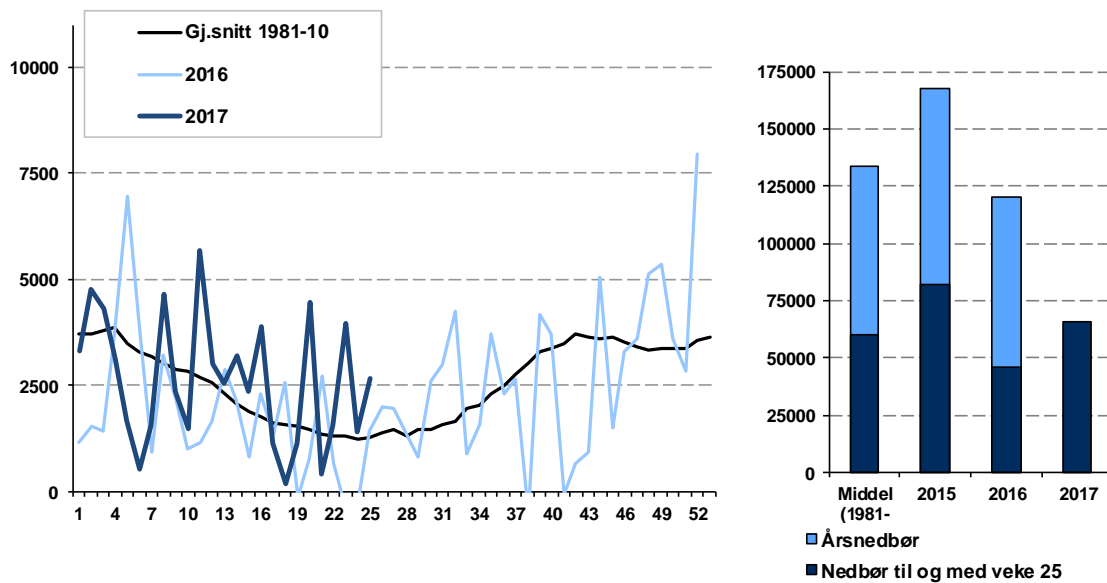
TWh	Veke 1-25 2017	Veke 1-25 Normal	Differanse frå normal til no i år
Tilsig	69,7	59,9	9,8
Nedbør	62,4	59,8	2,6

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

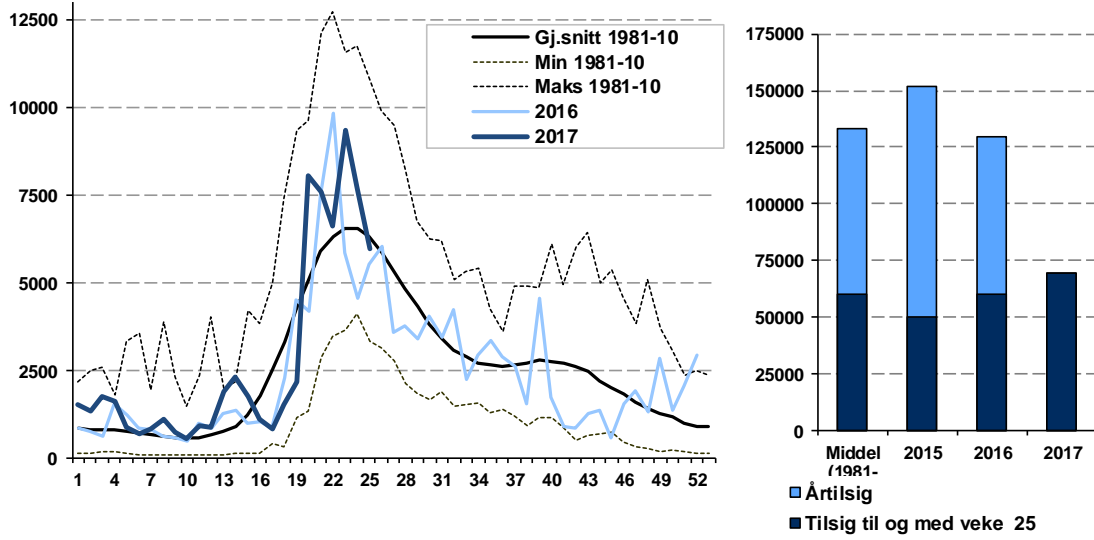
	TWh	Prosent av normal
Tilsig	4,5	77
Nedbør	0,8	57

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

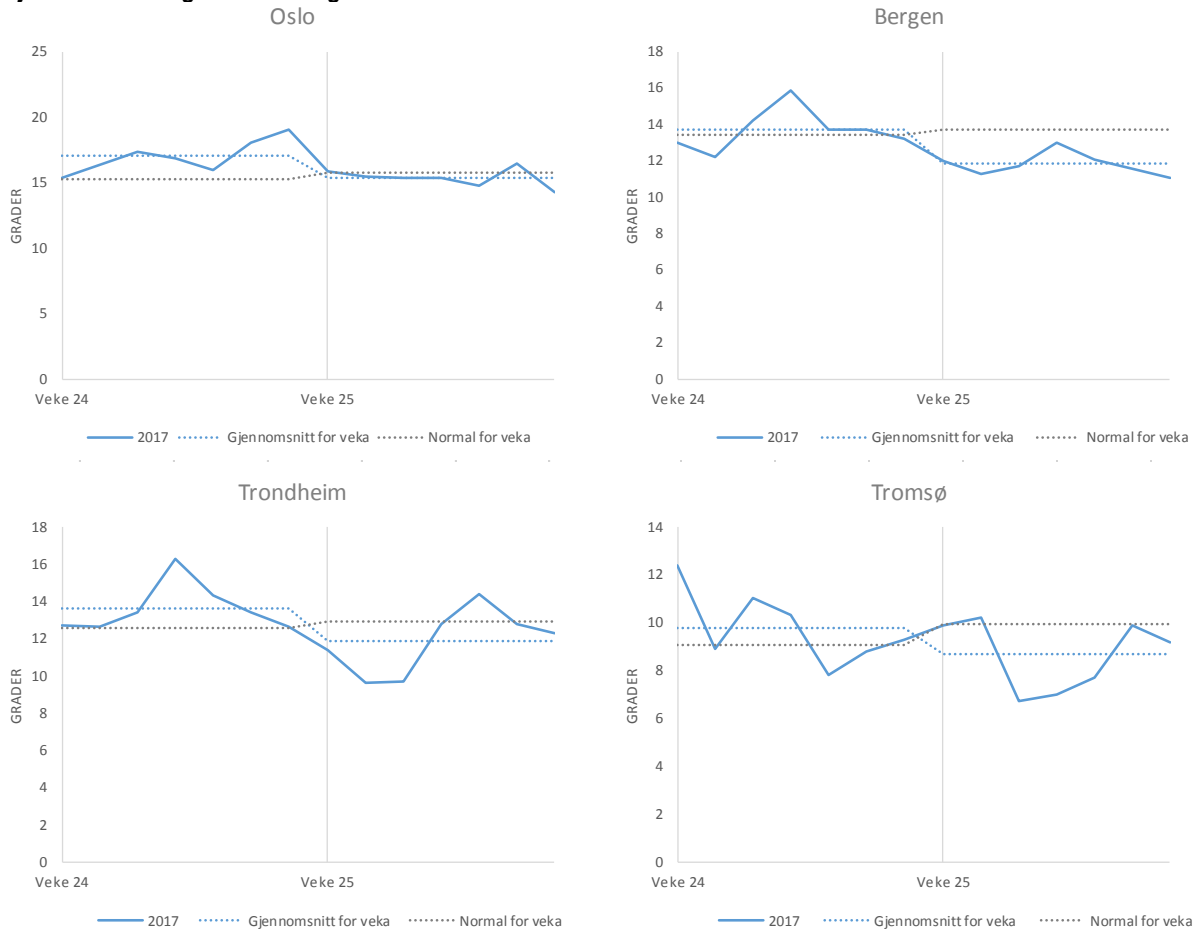
Figur 4 Nedbør i Noreg 2016 og 2017, og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: NVE



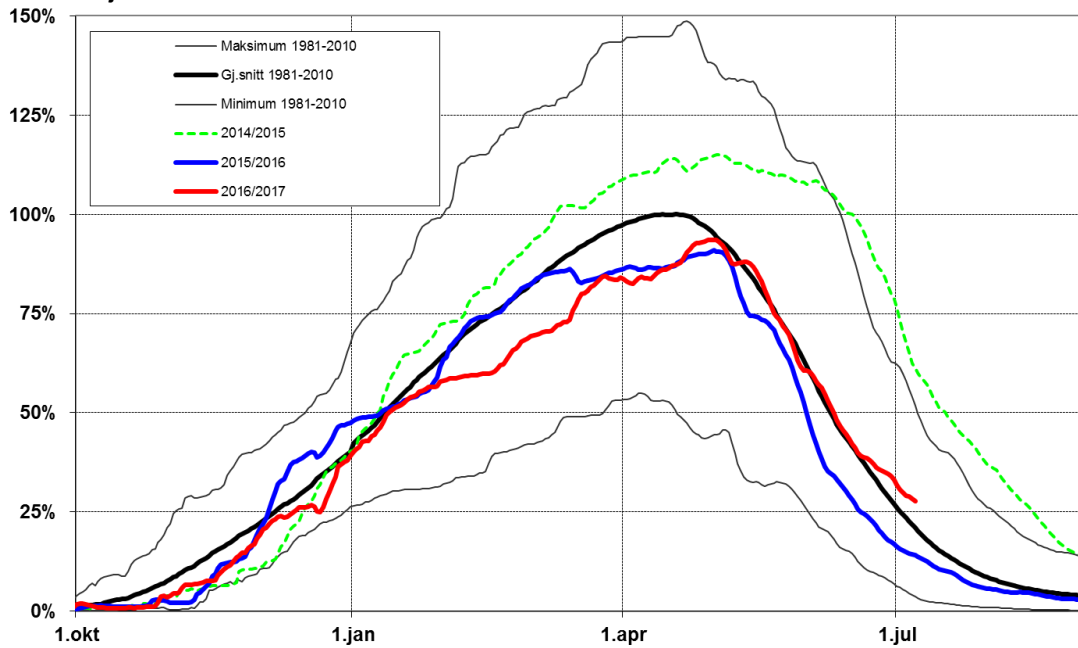
Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2016 og 2017, maks, min og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh.  
Kjelde: Nord Pool og NVE



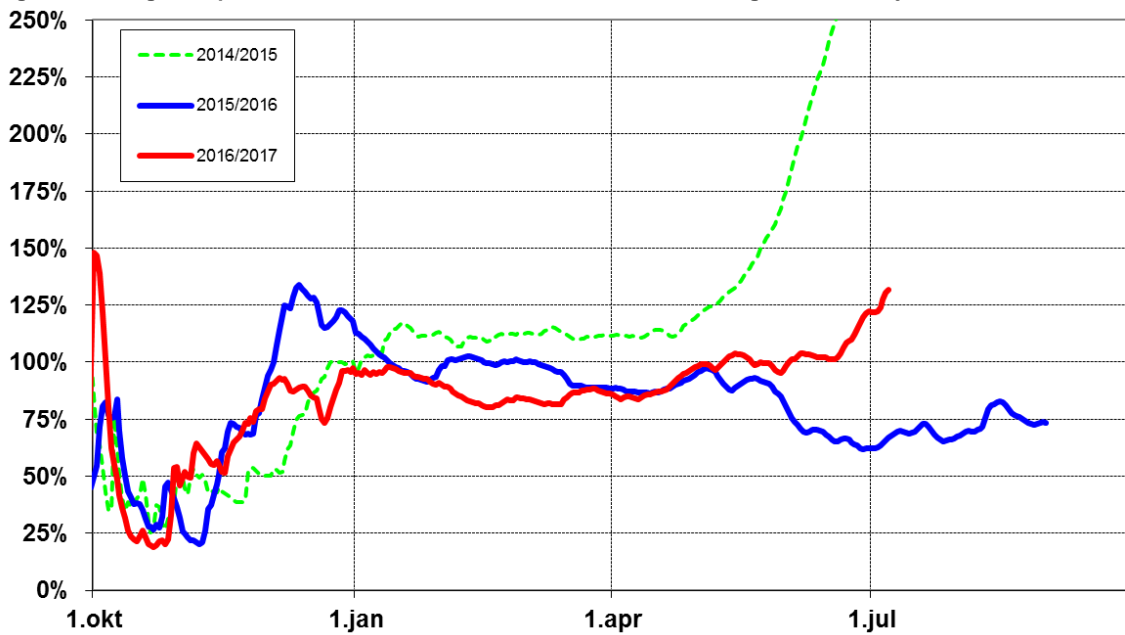
Figur 6 Temperaturar i Noreg i 2017, gjennomsnitt og normal for veka.  
Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor



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

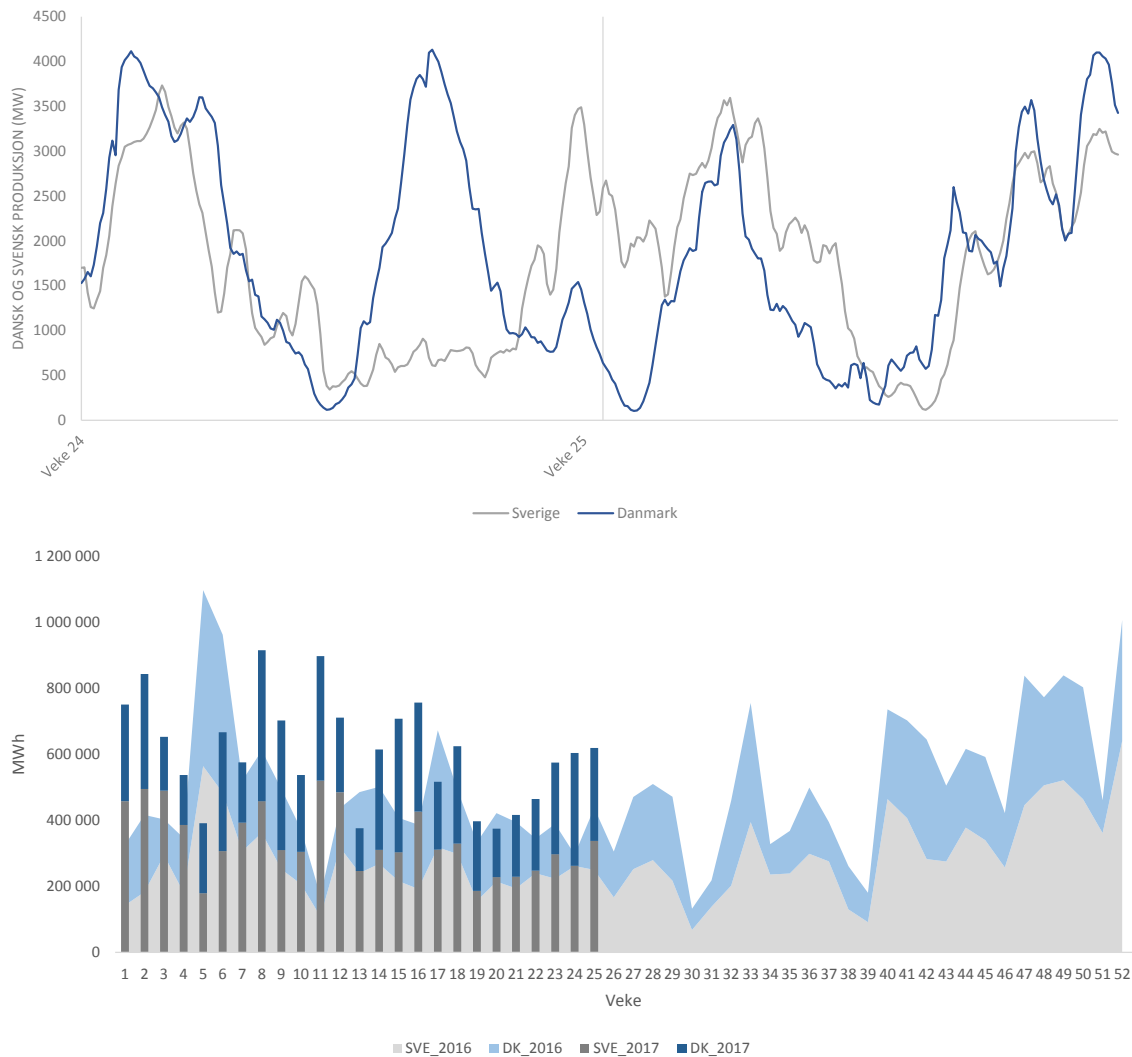
	Veke 25	Veke 24	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 583	2 476	107	4 %
NO1	405	418	-13	-3 %
NO2	697	638	59	9 %
NO3	467	437	30	7 %
NO4	413	387	26	7 %
NO5	602	597	5	1 %
Sverige	2 349	2 383	-34	-1 %
SE1	227	243	-16	-7 %
SE2	665	622	43	7 %
SE3	1 327	1 381	-54	-4 %
SE4	129	137	-7	-5 %
Danmark	417	455	-37	-8 %
Jylland	295	332	-36	-11 %
Sjælland	122	123	-1	-1 %
Finland	911	947	-37	-4 %
<b>Norden</b>	<b>6 259</b>	<b>6 261</b>	<b>-2</b>	<b>0 %</b>
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 028	1 998	30	2 %
NO1	477	486	-9	-2 %
NO2	560	554	6	1 %
NO3	432	426	6	1 %
NO4	314	290	24	8 %
NO5	245	241	3	1 %
Sverige	2 081	2 152	-71	-3 %
SE1	152	151	1	1 %
SE2	263	255	8	3 %
SE3	1 306	1 371	-66	-5 %
SE4	360	375	-15	-4 %
Danmark	587	569	17	3 %
Jylland	365	347	18	5 %
Sjælland	222	222	-0	0 %
Finland	1 230	1 366	-136	-10 %
<b>Norden</b>	<b>5 925</b>	<b>6 085</b>	<b>-160</b>	<b>-3 %</b>
<i>Nettoimport</i>				
Norge	-555	-478	-77	
Sverige	-268	-231	-37	
Danmark	169	115	55	
Finland	320	419	-99	
<b>Norden</b>	<b>-334</b>	<b>-176</b>	<b>-158</b>	

\*Ikkje temperaturkorrigerde tal.

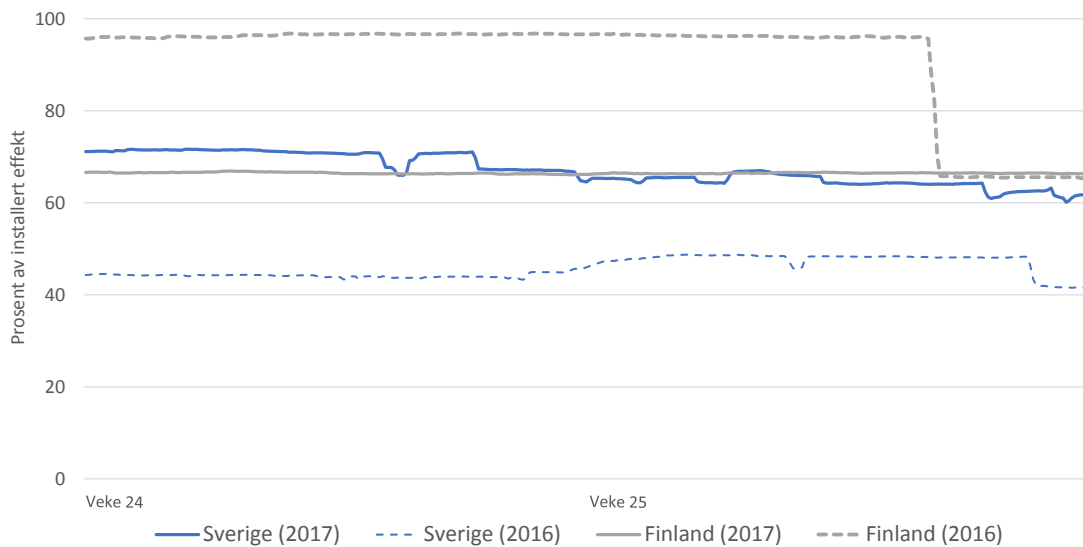


## Vind- og kjernekraftproduksjon

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

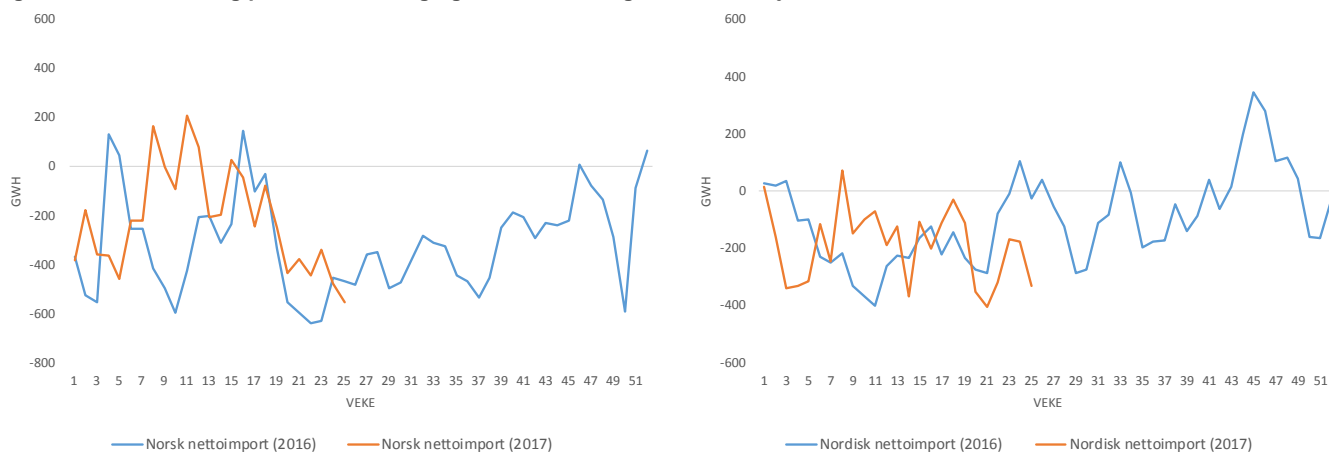
Tabell 4 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2016)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	72,4	76,0	-4,9	-3,6
Forbruk	67,0	67,6	-1,0	-0,7
Nettoimport	-5,5	-8,4		2,9

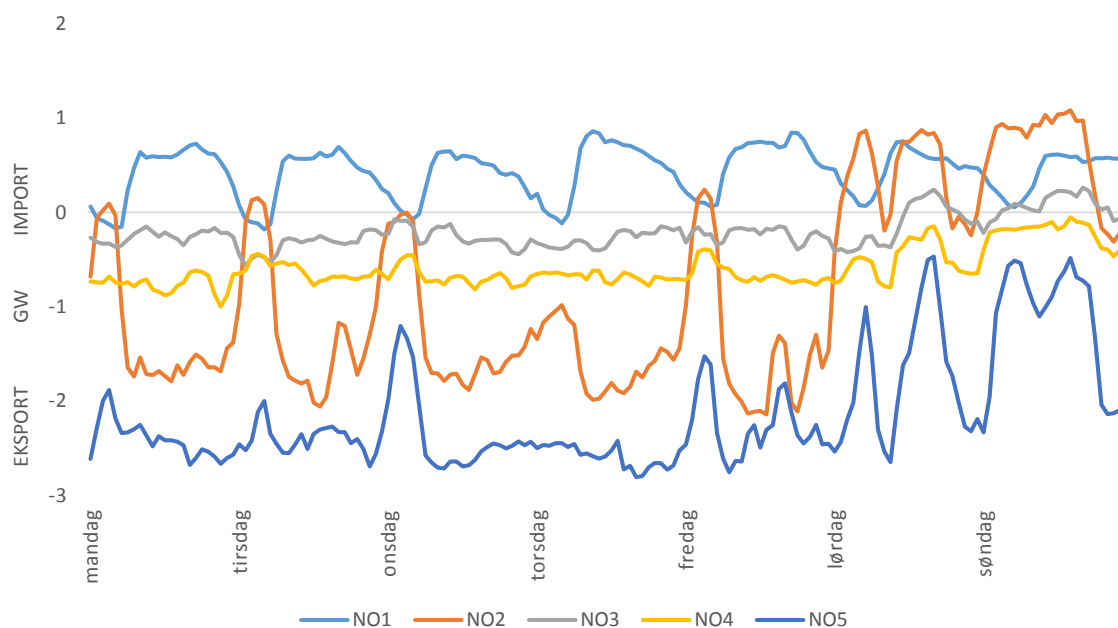
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2016)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	199,4	199,3	0,0	0,1
Forbruk	194,7	195,2	-0,3	-0,6
Nettoimport	-4,8	-4,1		-0,6

## Utvexling

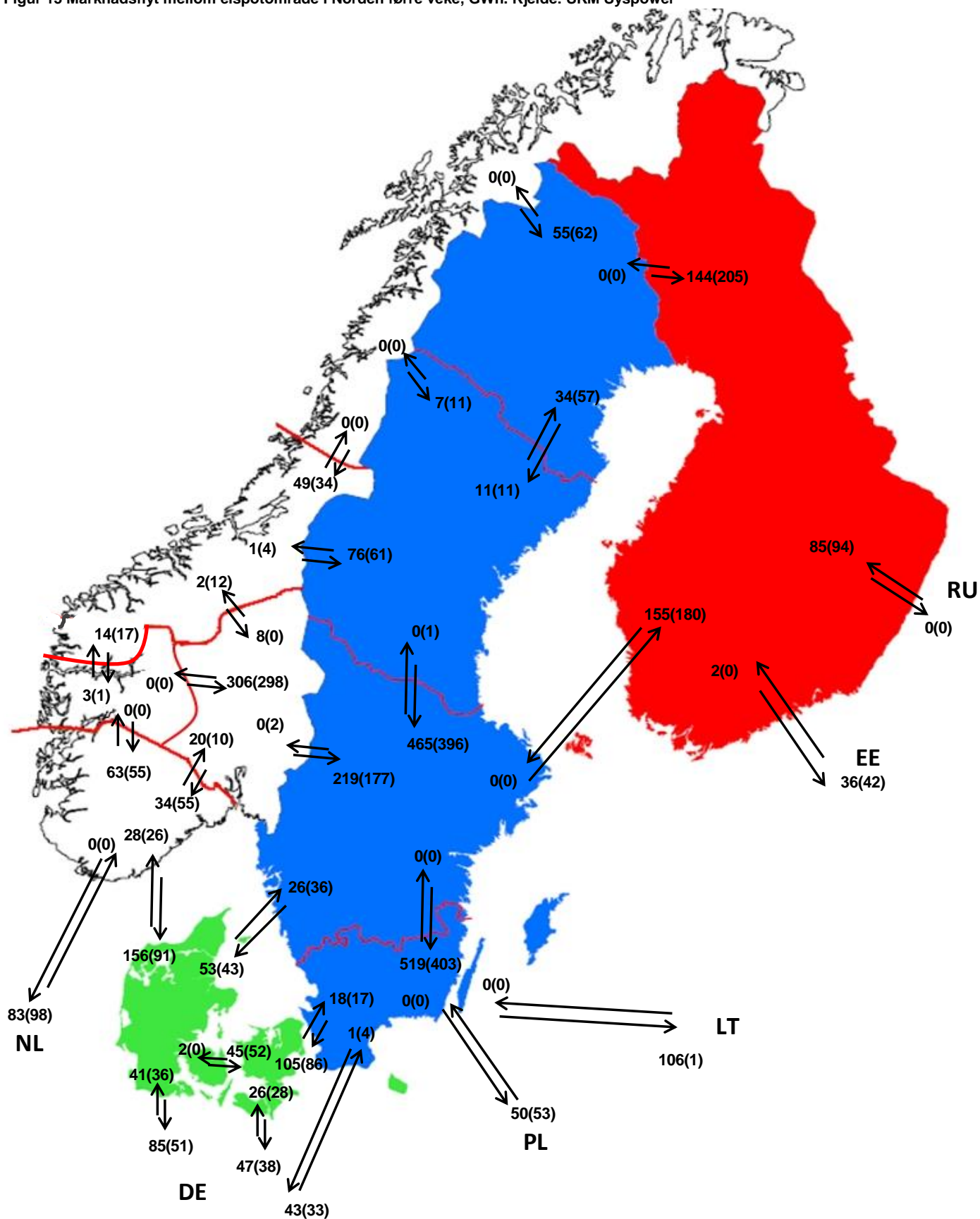
Figur 11 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden, 2016 og 2017, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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



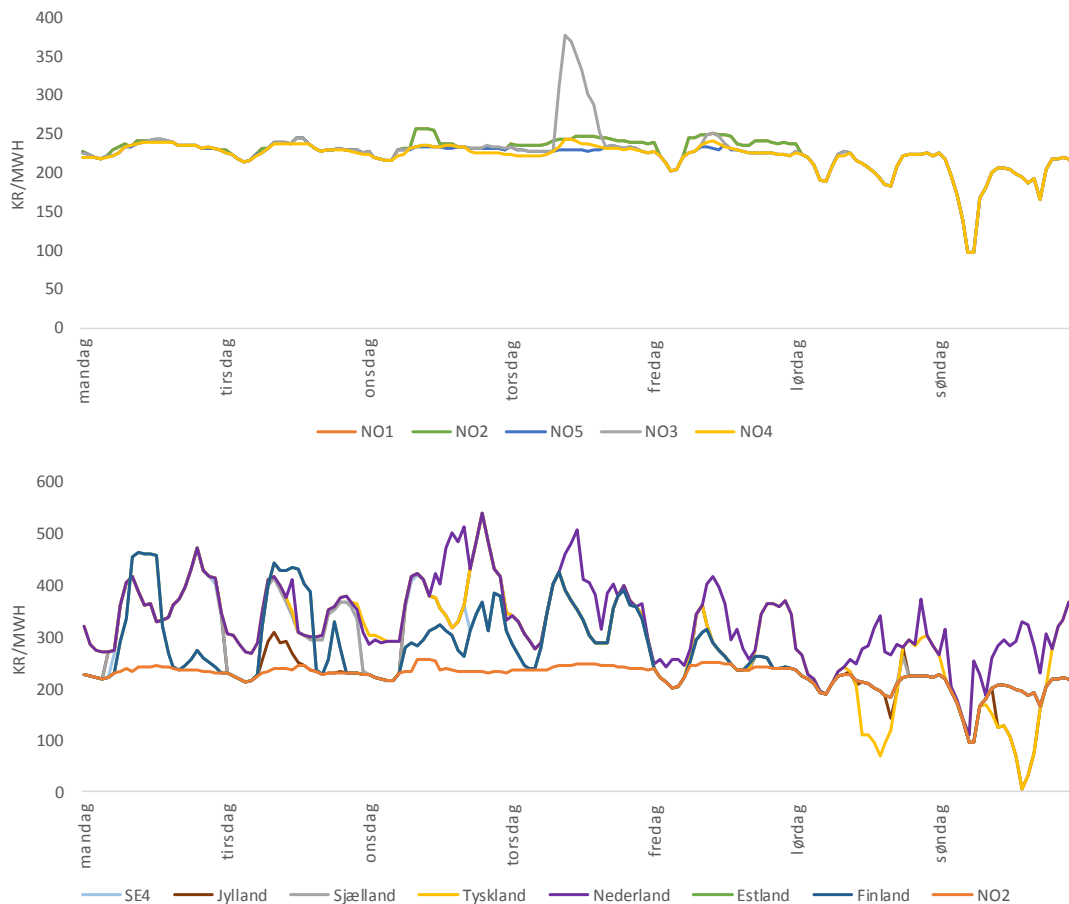
\* Tal for veke før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjve tal for fysisk flyt.

## Kraftprisar Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 25	Veke 24 (2017)	Veke 25 (2016)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	225,7	218,6	232,4	3,3	-2,9
NO2	225,7	218,7	232,4	3,2	-2,9
NO3	226,5	238,4	295,8	-5,0	-23,4
NO4	221,2	215,5	235,7	2,6	-6,2
NO5	221,5	218,1	227,3	1,6	-2,5
SE1	251,5	242,5	295,7	3,7	-14,9
SE2	251,5	242,5	295,7	3,7	-14,9
SE3	251,5	242,5	295,7	3,7	-14,9
SE4	279,8	250,3	295,7	11,8	-5,4
Finland	266,9	284,2	295,8	-6,1	-9,7
Jylland	272,7	251,6	272,7	8,4	0,0
Sjælland	287,5	262,7	296,4	9,4	-3,0
Estland	266,9	284,2	323,6	-6,1	-17,5
System	234,7	229,0	251,5	2,5	-6,7
Nederland	332,3	313,8	314,4	5,9	5,7
Tyskland	297,1	271,1	263,7	9,6	12,7
Polen	333,9	318,7	565,1	4,8	-40,9
Litauen	304,0	384,1	419,1	-20,9	-27,5

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

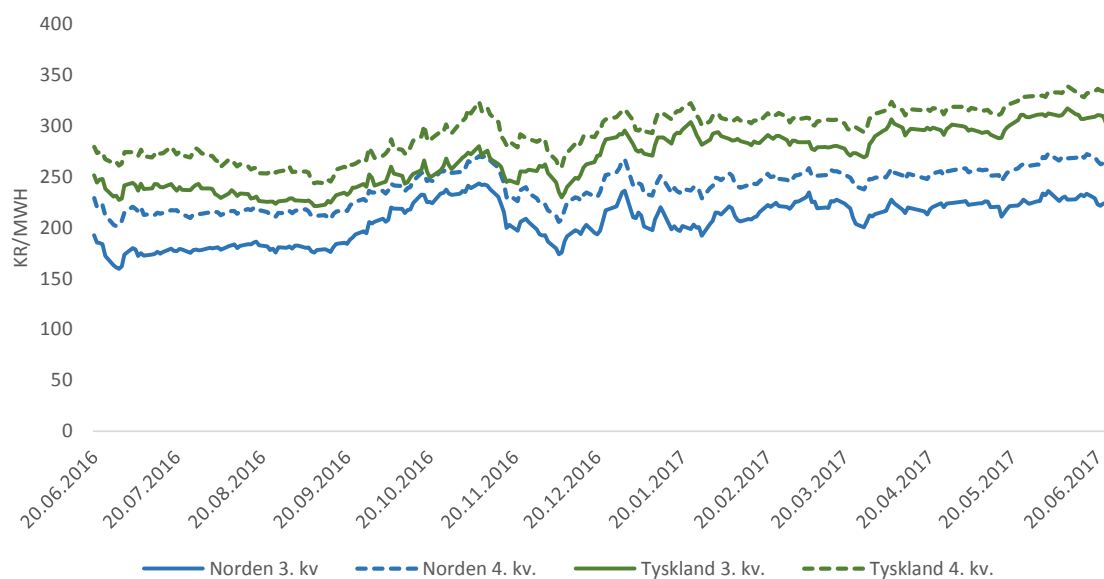


## Terminmarknaden

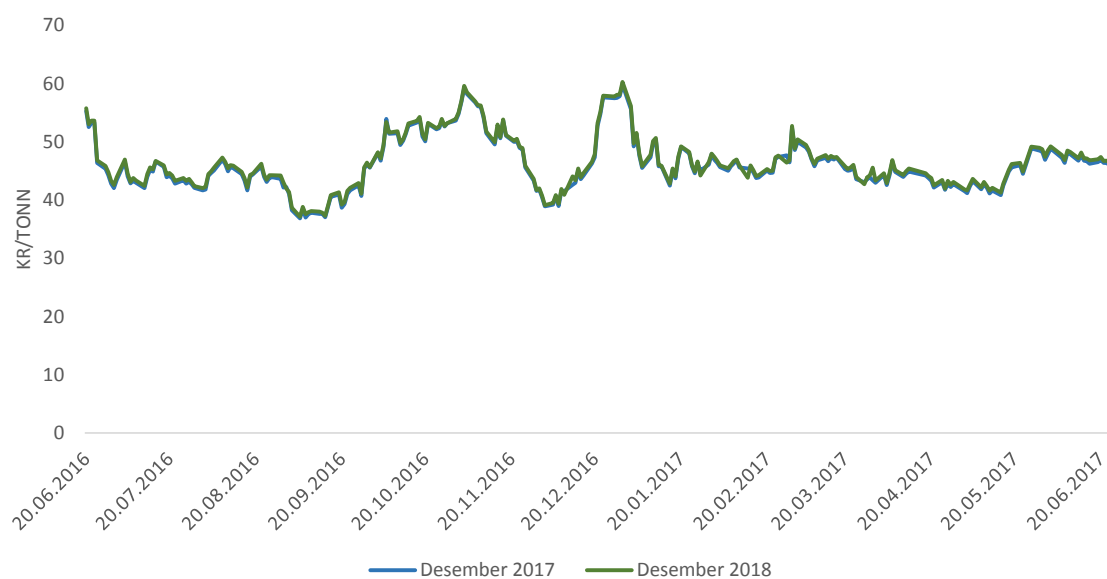
Tabell 6 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO<sub>2</sub> kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 25	Veke 24 (2017)	Endring (%)
Nasdaq OMX	Juli	205,8	216,6	-5,0
	3. kvartal 2017	223,8	233,1	-4,0
	4. kvartal 2017	261,2	272,1	-4,0
EEX OMX	3. kvartal 2017	302,4	307,6	-1,7
	4. kvartal 2017	328,7	331,9	-1,0
CO <sub>2</sub> (kr/tonn)	Desember 2017	46,1	46,3	-0,4
	Desember 2018	46,6	46,8	-0,6

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

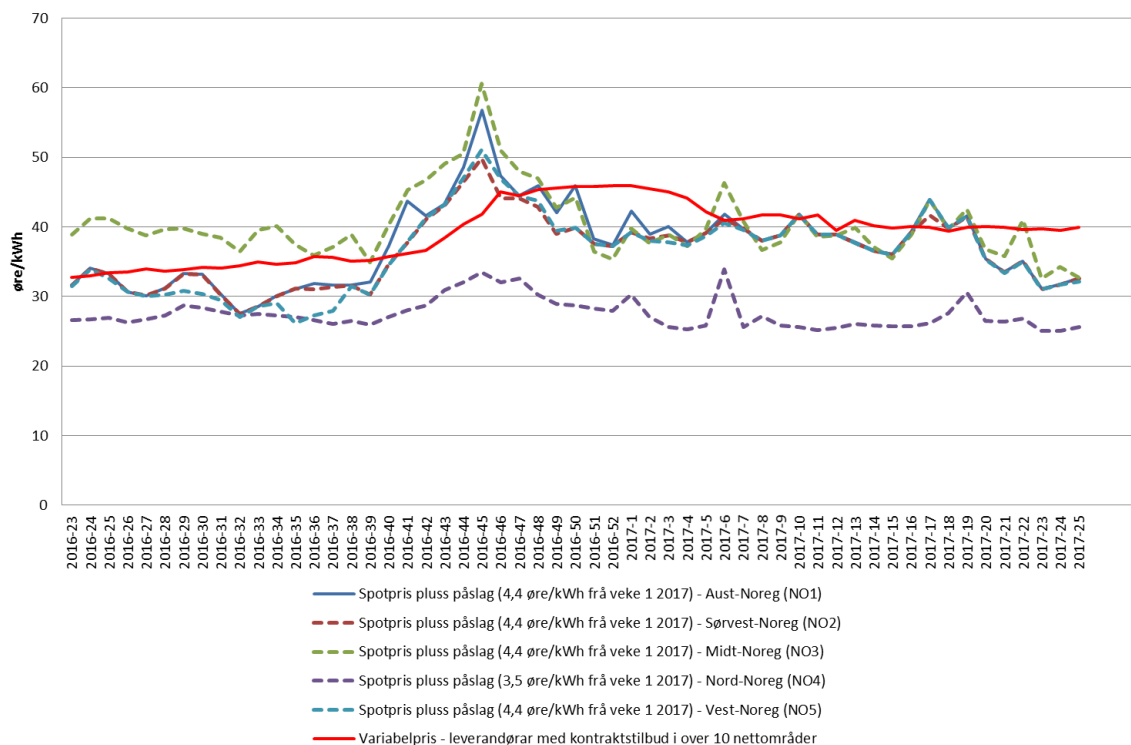
Tabell 7 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

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

Øre/kWh		Veke 25 2017	Veke 24 2017	Veke 25 2016	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
<b>Variabelpris kontrakt*</b>	Snitt frå eit utval av leverandørar	<b>39,9</b>	<b>39,5</b>	<b>33,5</b>	0,4	6,4
		Veke 25 2017	Veke 24 2017	Veke 25 2016	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
<b>Marknadspris- / spotpriskontrakt</b>	Aust-Noreg (NO1)	32,6	31,7	33,2	0,9	-0,6
	Sørvest-Noreg (NO2)	32,6	31,7	33,2	0,9	-0,6
	Midt-Noreg (NO3)	32,7	34,2	41,2	-1,5	-8,5
	Nord-Noreg (NO4)	25,6	25,1	26,9	0,5	-1,3
	Vest-Noreg (NO5)	32,1	31,7	32,6	0,4	-0,5
		Veke 25 2017	Veke 24 2017	Veke 25 2016	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
<b>Fastpriskontrakt</b>	1 år (snitt Noreg)	43,0	41,1	39,7	1,9	3,3
	3 år (snitt Noreg)	38,1	37,6	36,4	0,5	1,7
	1 år (snitt Sverige)	46,4	45,4	44,4	1,0	2,0
	3 år (snitt Sverige)	44,3	43,4	44,2	0,9	0,1

\* 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.

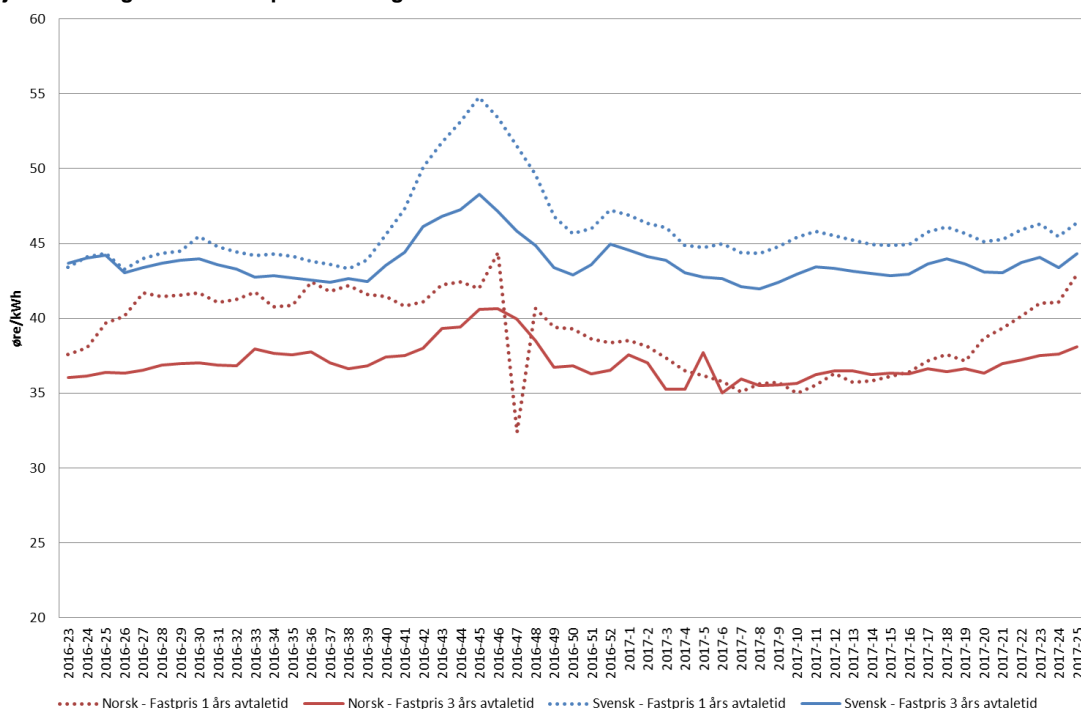


\* Prisar for variabelpriskontraktar meldas fram i tid. Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjelder gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

\*\*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.

		Bereknastraumkostnad for veke 25 2017		Bereknastraumkostnad for veke 24 2017		Endring frå førre veke		Bereknastraumkostnad for veke 25 2016		Bereknastraumkostnad hittil i 2017		Differanse frå 2016 til no i år	
		NOK											
Marknadspotpris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	37	37	0	37	2078	353					
		20 000 kWh	73	74	0	75	4156	705					
		40 000 kWh	146	147	-1	149	8312	1410					
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	37	37	0	37	2057	398					
		20 000 kWh	73	74	-1	75	4113	797					
		40 000 kWh	146	148	-1	149	8227	1593					
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	37	40	-3	46	2095	352					
		20 000 kWh	73	79	-6	92	4190	703					
		40 000 kWh	147	159	-12	185	8380	1407					
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	29	29	0	30	1438	103					
		20 000 kWh	58	58	-1	60	2877	207					
		40 000 kWh	115	117	-1	121	5753	413					
Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	36	37	-1	37	2052	395						
	20 000 kWh	72	74	-2	73	4103	790						
	40 000 kWh	144	147	-3	146	8206	1580						
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	47	48	-1	40	2284	477						
	20 000 kWh	90	92	-2	75	4473	963						
	40 000 kWh	176	180	-4	146	8848	1932						

\* 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	Varigheit	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2017-06-19	2017-06-27	7 dager	255	120-235	Link 1
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block3	2017-05-31	2017-06-25	25 dager	1063	1063	Link 2
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Oksla	2017-06-19	2017-06-23	4 dager	206	206	Link 3
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2017-06-16	2017-06-23	6 dager	310	310	Link 5
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G12	2017-06-12	2017-06-22	10 dager	220	220	Link 6
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G2	2017-06-19	2017-06-22	3 dager	250	250	Link 7
Planned	NO5	E-CO Energi AS	Aurland 1 G1	2017-06-20	2017-06-23	3 dager	280	280	Link 8
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal G1	2017-05-29	2017-06-27	29 dager	275	275	Link 9
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block1	2017-04-30	2017-08-31	123 dager	881	881	Link 12
Unplanned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2017-06-18	2017-06-20	2 dager	1120	240	Link 13
Planned	DK2	DONG Energy Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2017-05-19	2017-06-20	31 dager	254	174-254	Link 14
Planned	SE3	Vattenfall AB	Kvarnsveden Mill / PM	2017-06-23	2017-06-26	3 dager	280	255	Link 16
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2017-06-22	2017-06-25	3 dager	984	304-984	Link 17
Unplanned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 1 G1	2017-06-17	2017-06-19	2 dager	473	473	Link 18
Planned	NO5	E-CO Energi AS	Aurland 1 G2	2017-05-02	2017-06-20	49 dager	280	280	Link 23
Planned	NO5	E-CO Energi AS	Aurland 1 G1	2017-05-02	2017-06-20	49 dager	280	280	Link 24
Planned	FI	PVO Power Management Oy	Olkiluoto 2 B2	2017-05-10	2017-07-08	58 dager	880	880	Link 25
Planned	DK1	DONG Energy Thermal Power A/S	Esbjergværket ESV3	2017-06-08	2017-06-27	19 dager	401	401	Link 26
Planned	DK1	DONG Energy Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2017-06-12	2017-07-31	49 dager	427	427	Link 28
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2017-06-17	2017-09-03	78 dager	1120	374	Link 29
Planned	SE3	Göteborgs Energi	Rya KVV	2017-05-01	2017-07-08	68 dager	260	260	Link 31
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block2	2017-05-20	2017-08-23	95 dager	904	454	Link 32
Planned	DK1	DONG Energy Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV4	2017-04-01	2017-12-01	244 dager	380	380	Link 33
Planned	DK2	DONG Energy Thermal Power A/S	Asnæsværket ASV5	2017-03-31	2017-11-27	241 dager	640	640	Link 34
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2017-06-17	2017-07-16	29 dager	412	412	Link 35
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G1	2017-06-06	2017-06-23	17 dager	250	250	Link 36
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G2	2017-06-06	2017-06-23	17 dager	350	350	Link 37
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem G1	2017-04-18	2017-07-07	80 dager	320	320	Link 38
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare G1	2017-03-20	2017-07-28	130 dager	225	225	Link 39
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2017-03-31	2020-12-31	1371 dager	448	448	Link 40
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2017-06-25	2017-07-24	29 dager	984	984	Link 41
Planned	SE3	Göteborgs Energi	Rya KVV Rya KVV	2017-05-01	2017-06-30	60 dager	260	260	Link 42
Planned	SE3	Göteborgs Energi	Rya KVV Rya KVV	2017-05-08	2017-06-30	53 dager	260	260	Link 43
Planned	FI	UPM Energy Oy	Kaipola Paper Mill / PM	2017-06-19	2017-06-26	7 dager	235	150-215	Link 44

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



Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block1	2017-04-30	2017-08-31	123 dager	881	881	Link 45
Unplanned	DK2	DONG Energy Thermal Power A/S	Asnæsværket ASV5	2013-03-05	2018-12-01	2097 dager	640	0-640	Link 49
Planned	DK1	DONG Energy Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2017-06-06	2017-06-19	13 dager	427	427	Link 50
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G12	2017-06-12	2017-10-27	137 dager	220	220	Link 51
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Kaipola Paper Mill / PM	2017-06-21	2017-06-26	4 dager	235	215	Link 52
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2017-06-21	2017-06-26	4 dager	255	235	Link 53
Planned	NO5	E-CO Energi AS	Aurland 1 G2	2017-04-24	2017-07-07	74 dager	280	280	Link 54
Planned	DK1	Vattenfall AB	Nordjyllandsværket B3	2017-06-24	2017-07-16	22 dager	412	412	Link 55
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2017-05-21	2017-06-19	29 dager	984	984	Link 56
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2017-05-14	2017-06-20	37 dager	1400	1400	Link 57
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block3	2017-06-07	2017-06-25	17 dager	1063	1063	Link 58

## Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2017-06-06	2017-07-13	37 dager	1000	500-700	Link 4
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2017-06-06	2017-07-13	37 dager	500	300	Link 4
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2017-06-06	2017-07-13	37 dager	300	100-300	Link 4
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2017-06-06	2017-07-13	37 dager	500	300	Link 4
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2017-06-06	2017-07-13	37 dager	600	450	Link 4
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2017-06-06	2017-07-13	37 dager	700	300-450	Link 4
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2017-06-06	2017-07-13	37 dager	250	150-250	Link 4
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2017-06-06	2017-07-13	37 dager	1000	400	Link 4
Planned	Energinet.dk	DK2 → SE4	2017-06-19	2017-06-21	2 dager	1700	0-1050	Link 10
Planned	Energinet.dk	SE4 → DK2	2017-06-19	2017-06-21	2 dager	1300	0-350	Link 10
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2017-06-12	2017-06-21	9 dager	2145	1045	Link 11
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2017-06-12	2017-06-21	9 dager	3900	1800	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2017-06-19	2017-06-21	2 dager	5400	2300	Link 15
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2017-05-29	2017-08-10	73 dager	1632	300-600	Link 19
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2017-05-15	2017-09-14	122 dager	3900	1800	Link 20
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2017-05-15	2017-09-14	122 dager	2145	1445	Link 20
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2017-05-15	2017-09-14	122 dager	2095	595	Link 20
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2017-05-15	2017-09-14	122 dager	3500	1300-2000	Link 20
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2017-05-15	2017-09-14	122 dager	6850	2850-4150	Link 20
Unplanned	Svenska kraftnät	SE2 → NO4	2017-06-16	2017-06-19	3 dager	300	300	Link 21
Unplanned	Svenska kraftnät	NO4 → SE2	2017-06-16	2017-06-19	3 dager	250	250	Link 21
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2017-06-18	2017-06-26	7 dager	723	223	Link 22
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2017-06-19	2017-06-21	2 dager	600	600	Link 27
Planned	Svenska kraftnät	PL → SE4	2017-06-19	2017-06-21	2 dager	600	600	Link 27
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2017-06-04	2017-06-30	25 dager	350	350	Link 30
Unplanned	Svenska kraftnät	SE2 → NO4	2017-06-16	2017-06-19	3 dager	300	300	Link 46
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2017-05-15	2017-06-21	37 dager	3500	300	Link 47
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2017-05-15	2017-09-14	122 dager	3900	1800	Link 48

Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2017-05-15	2017-09-14	122 dager	2095	595	<a href="#">Link 48</a>
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2017-05-15	2017-09-14	122 dager	2145	1145	<a href="#">Link 48</a>