

Kraftsituasjonen veke 40, 2017

Mykje vind gav lågare kraftprisar i heile Norden

I veke 40 var det svært høg vindkraftproduksjon i Norden og Nord-Europa. I Tyskland vart vindkraftproduksjonen meir enn tredobla samanlikna med veka før. Dette medverka til lågare kraftprisar i heile Norden, trass kaldare vêr og høgare krafttettspurnad.

I Sør-Noreg (NO2) førte flaum til at vasskraftprodusentar måtte sende vatn forbi vasskraftkraftverka. Dette medverka til lågare prisar i Sør-Noreg enn resten av landet, og i enkelte timar var kraftprisane ned mot 3 øre/kWh.

Vêr og hydrologi

I veke 40 kom det mest nedbør på Vestlandet med opp mot 250 mm fleire stader. I sum for veka er berekna nedbørenergi 4,5 TWh, som er 130 prosent av normalen. Hittil i år har det komme 101,6 TWh, eller 10,2 TWh meir enn normalen. I veke 41 er det venta nedbør over heile landet. Mest nedbør er venta på Vestlandet og i Trøndelag med over 150 mm. I sum for veka er det venta 3,8 TWh nedbørenergi eller 110 prosent av normalen.

I veke 40 var temperaturen om lag som normalen på Aust- og Sørlandet, og ein grad under normalen på Vestlandet og i Trøndelag. I Nord-Noreg var temperaturen 1 – 2 grader over normalen. I veke 41 er det venta temperaturar som er 0 – 1 grad over normalen i heile landet.

Berekna tilsig til vasskraftmagasina i veke 40 er 5,3 TWh eller 190 prosent av normalen. Sum tilsig hittil i år er 123,2 TWh eller 10,9 TWh meir enn normalt. Prognosert tilsig for veke 41 er 2,3 TWh, som er 90 prosent av normalen.

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

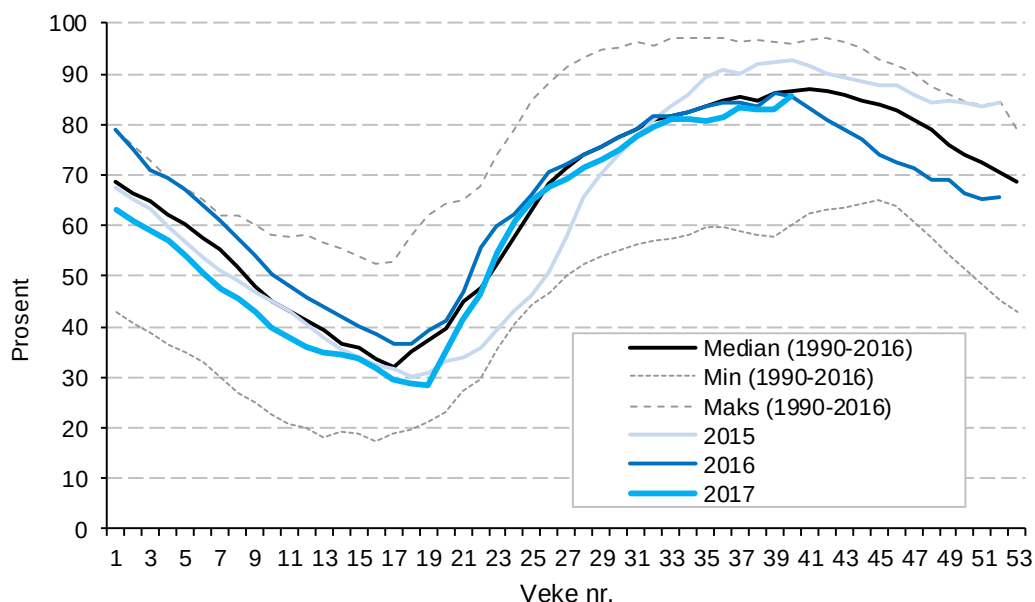
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

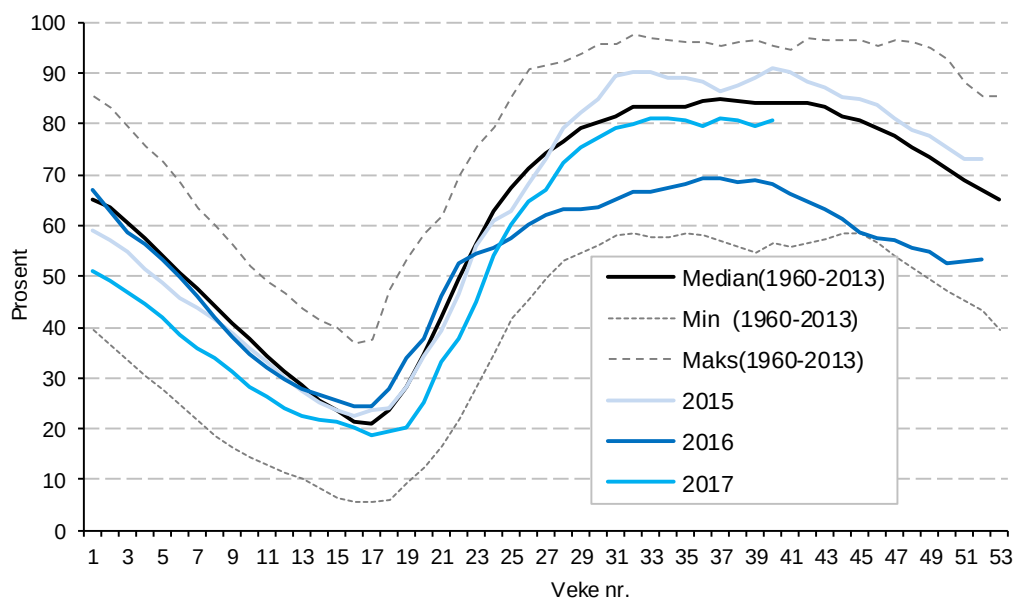
	Prosent				Prosenteningar		
	Veke 40 2017	Veke 39 2017	Veke 40 2016	Median* veke 40	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2016	Differanse frå median
Norge	85,6	82,8	85,3	86,5	2,8	0,3	-0,9
NO1	91,3	88,1	86,8	88,2	3,2	4,5	3,1
NO2	87,9	83,0	86,6	82,3	4,9	1,3	5,6
NO3	77,5	76,3	73,2	85,2	1,2	4,3	-7,7
NO4	82,7	83,4	83,5	83,5	-0,7	-0,8	-0,8
NO5	86,4	82,9	89,8	83,8	3,5	-3,4	2,6
Sverige	80,7	79,6	68,3	84,3	1,1	12,4	-3,6

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

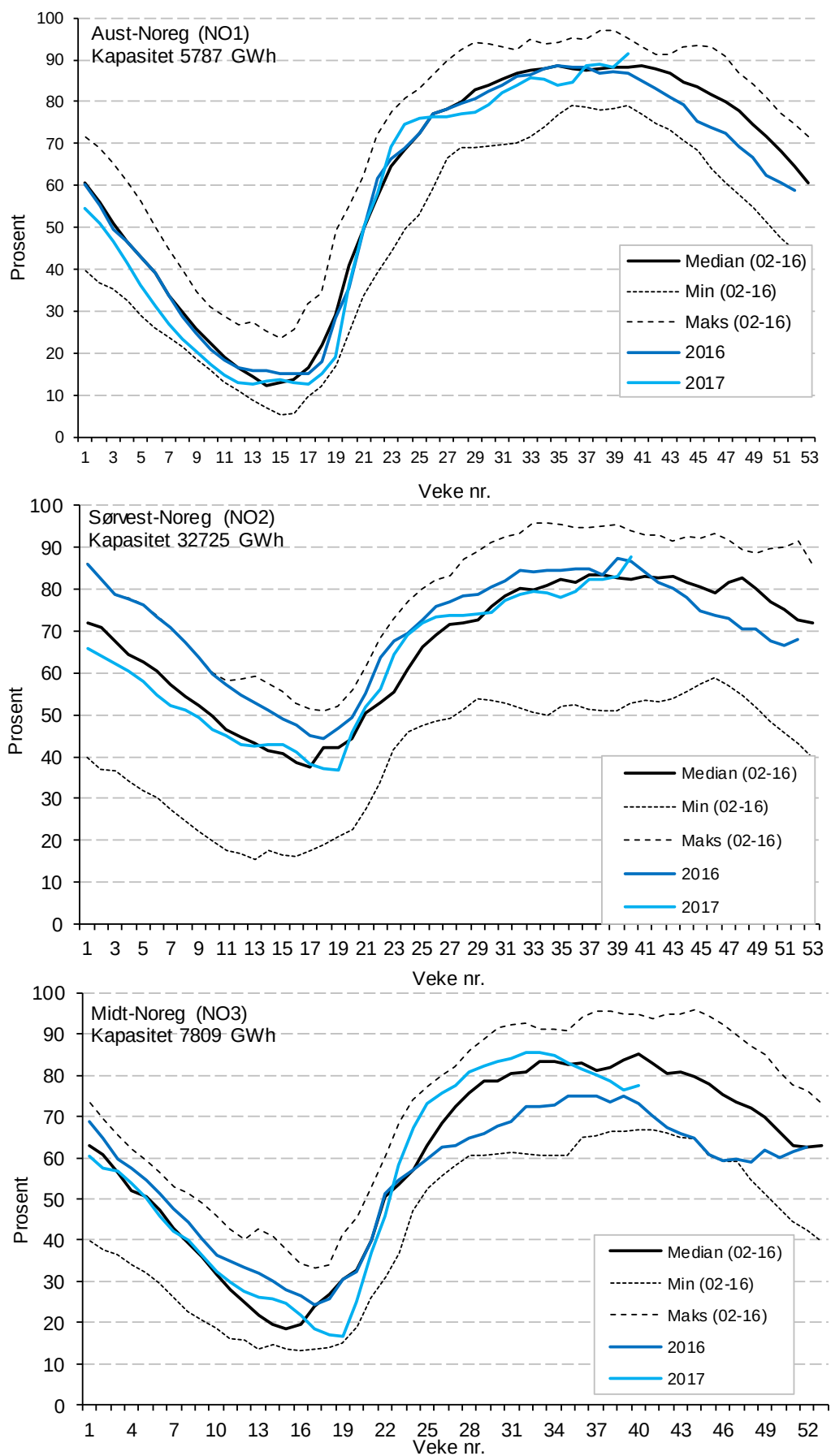
Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kapasitet=84,3 TWh. Kjelde: NVE

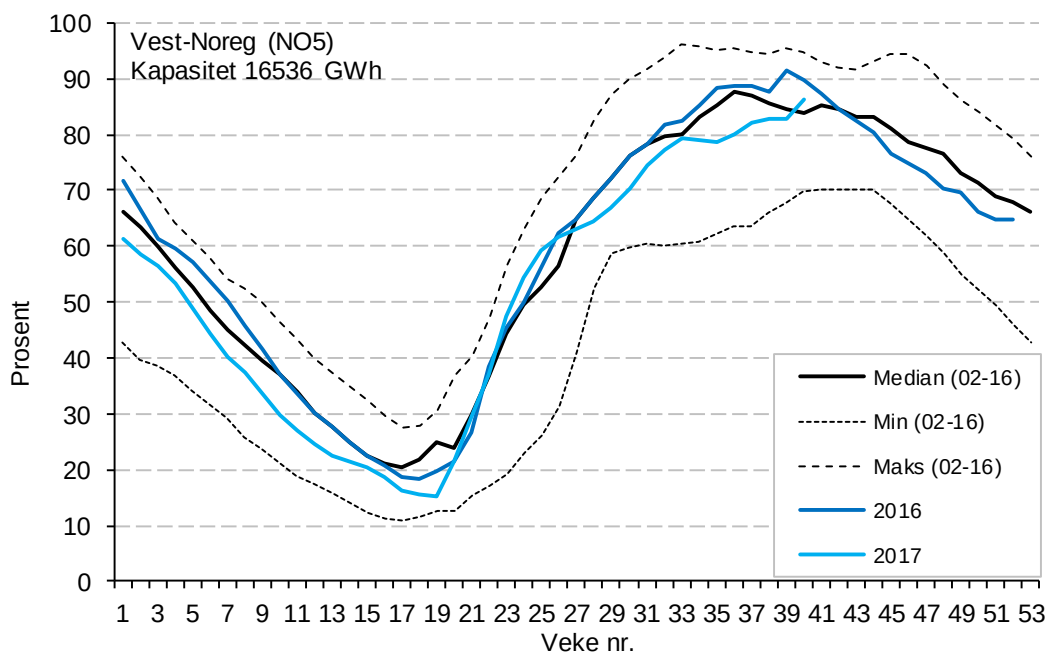
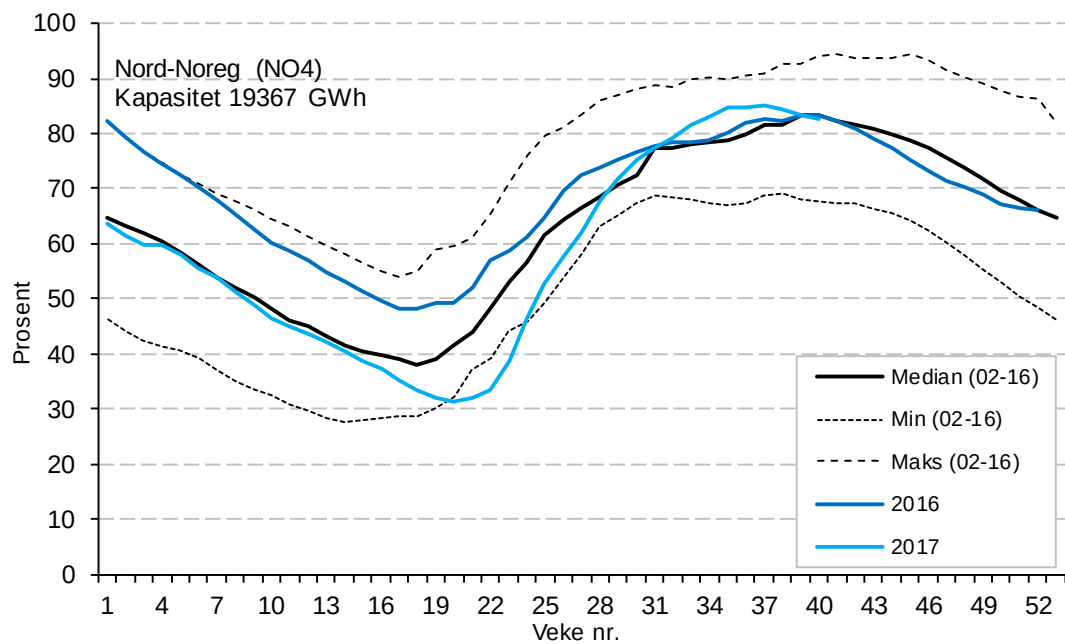


Figur 2 Vassmagasinas fyllingsgrad i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 40 2017	Veke 40 2016	Veke 40 Normal	Differanse frå same veke i 2016	Prosent av normal veke
Tilsig	4,8	1,7	2,8	3,1	174
Nedbør	4,5	3,7	3,4	0,8	132

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

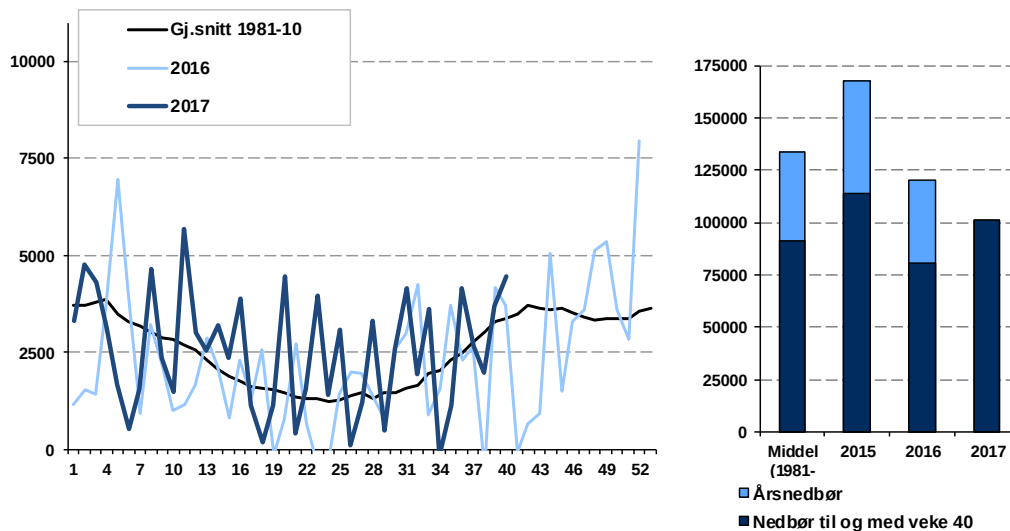
TWh	Veke 1-40 2017	Normal	Diffanse fra normal
Tilsig	122,5	112,3	10,2
Nedbør	101,2	91,4	9,8

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

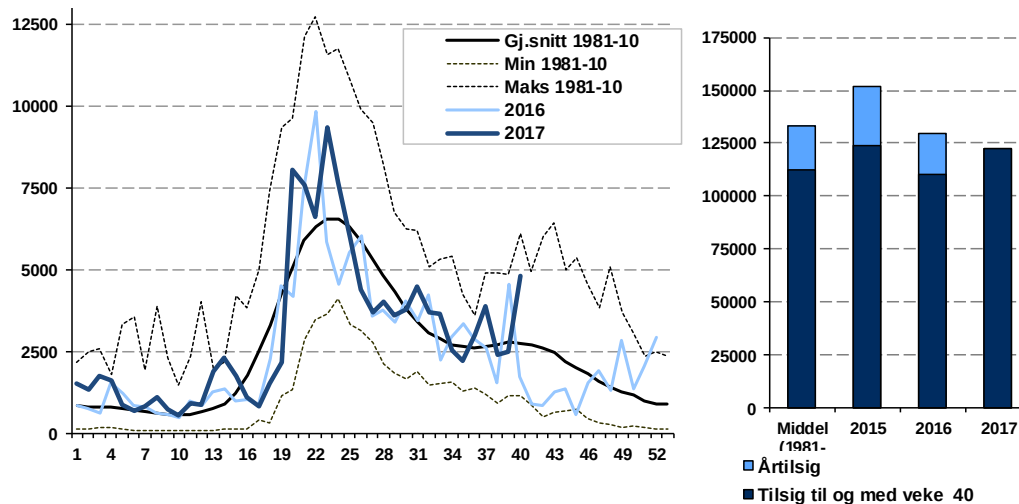
	TWh	Prosent av normal
Tilsig	2,3	87
Nedbør	3,8	109

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

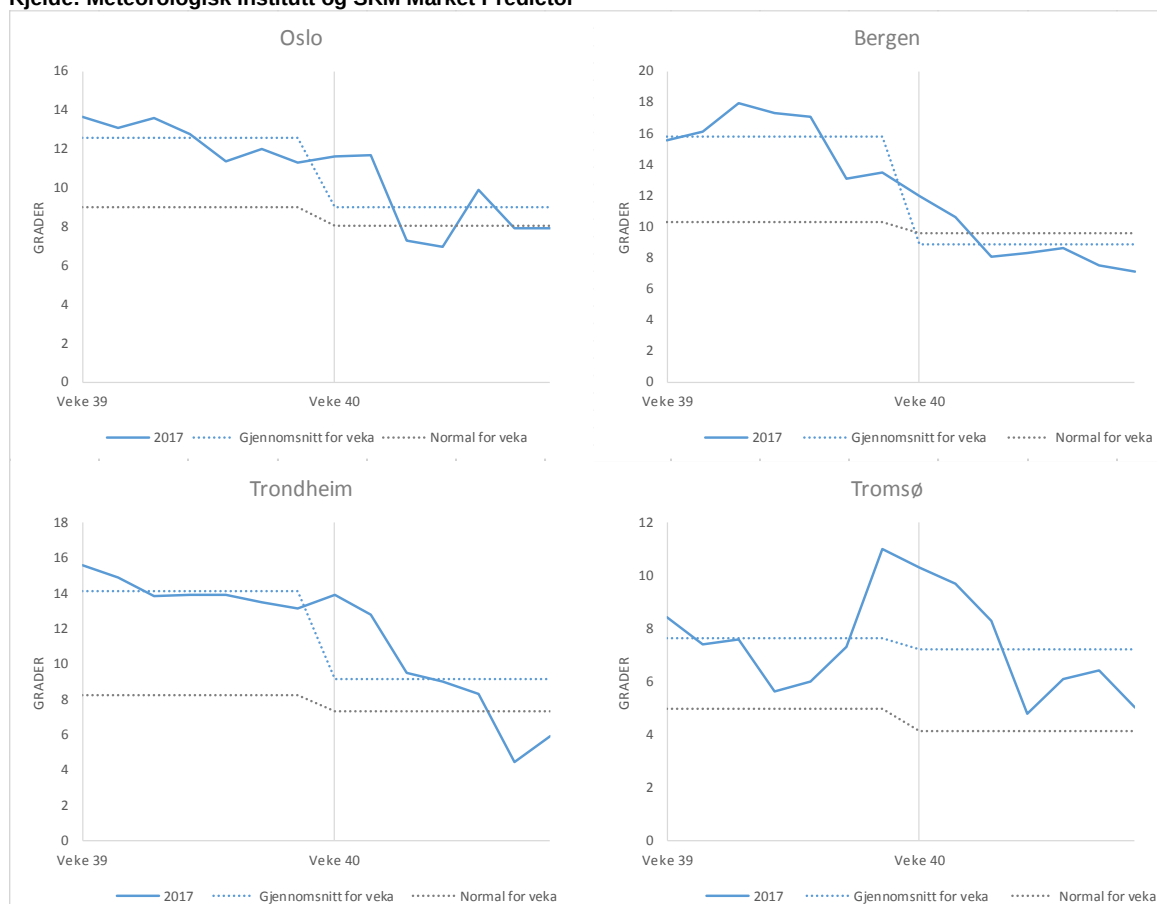
Figur 4 Nedbør i Noreg 2016 og 2017, og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: NVE



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



Produksjon, forbruk og utveksling

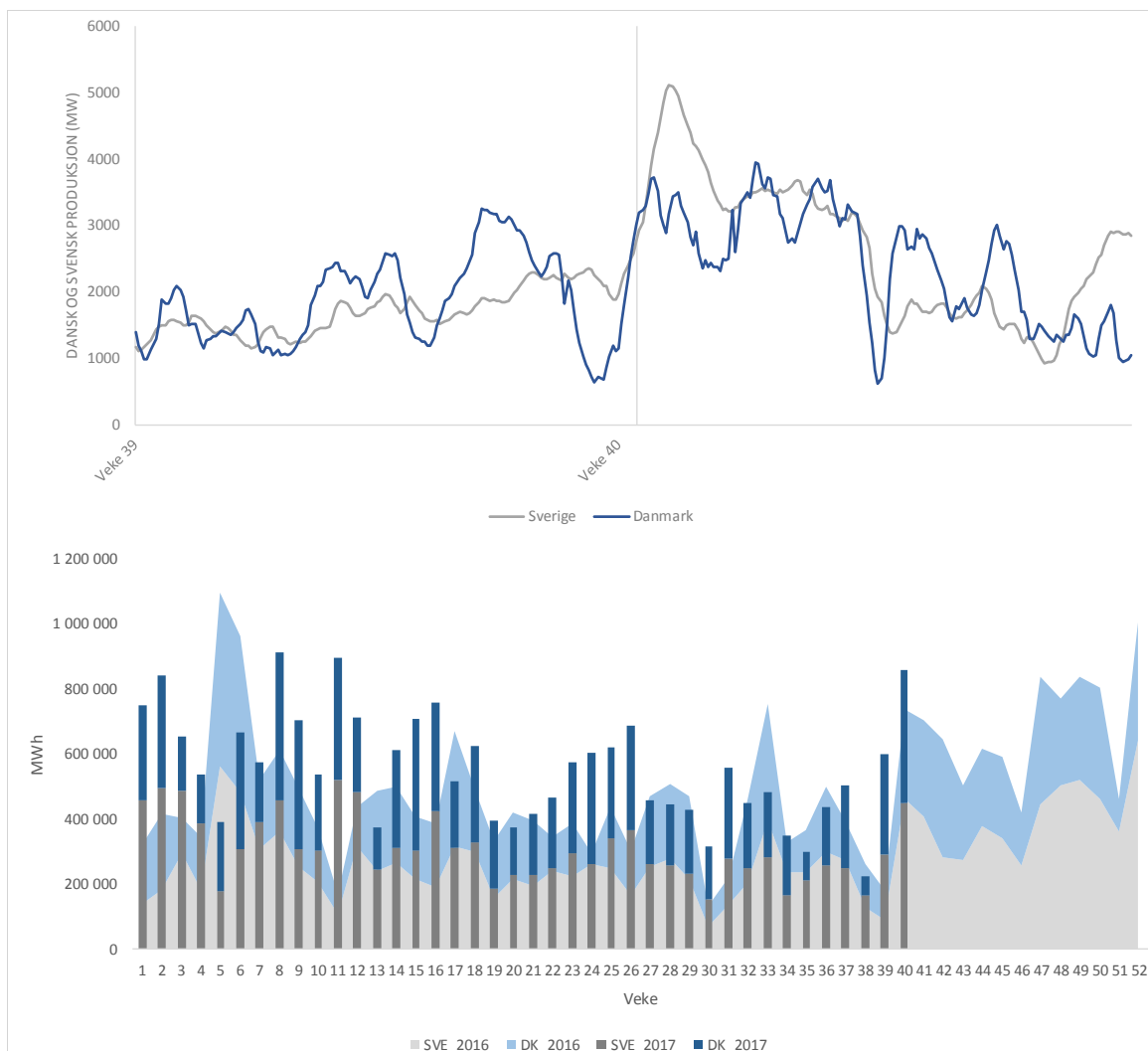
Tabell 3 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 40	Veke 39	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 629	2 695	-66	-2 %
NO1	443	454	-11	-2 %
NO2	976	954	22	2 %
NO3	279	307	-29	-9 %
NO4	456	481	-26	-5 %
NO5	476	500	-23	-5 %
Sverige	2 594	2 596	-2	0 %
SE1	413	422	-9	-2 %
SE2	735	715	20	3 %
SE3	1 256	1 288	-32	-2 %
SE4	190	172	18	11 %
Danmark	588	469	119	25 %
Jylland	402	325	77	24 %
Sjælland	186	144	42	29 %
Finland	1 206	1 101	106	10 %
Norden	7 017	6 861	156	2 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 325	2 188	137	6 %
NO1	603	568	35	6 %
NO2	626	580	46	8 %
NO3	459	445	14	3 %
NO4	341	323	18	6 %
NO5	296	272	24	9 %
Sverige	2 378	2 273	106	5 %
SE1	172	170	2	1 %
SE2	259	263	-4	-2 %
SE3	1 538	1 453	85	6 %
SE4	410	387	23	6 %
Danmark	633	614	18	3 %
Jylland	382	375	7	2 %
Sjælland	250	239	11	5 %
Finland	1 519	1 511	8	1 %
Norden	6 855	6 586	269	4 %
<i>Nettoimport</i>				
Norge	-304	-508	203	
Sverige	-215	-323	108	
Danmark	45	145	-100	
Finland	313	410	-98	
Norden	-162	-276	113	

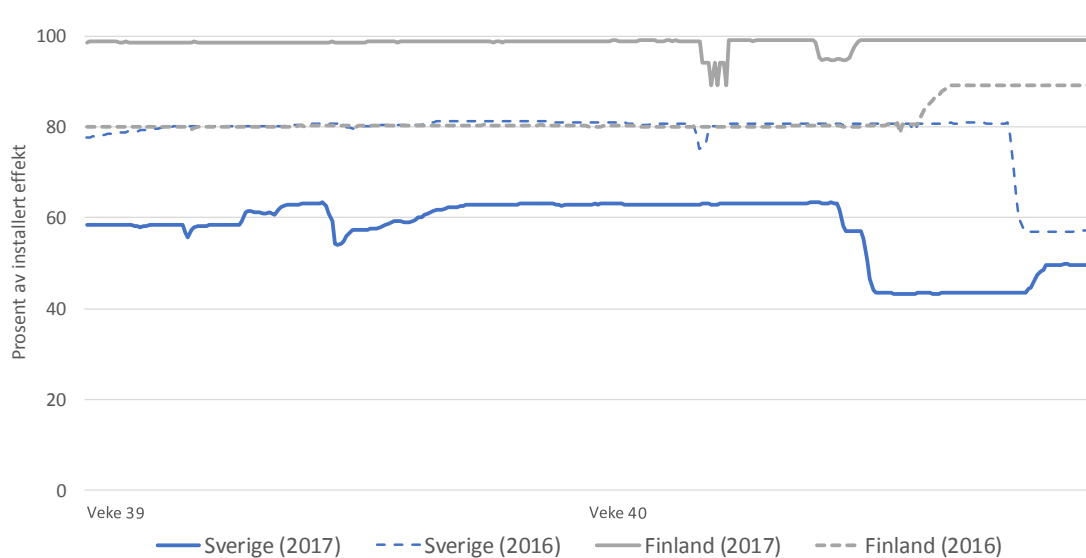
*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

Figur 7 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 8: Kjernekraftproduksjon i Sverige dei to siste vekene og for same veker i 2016. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

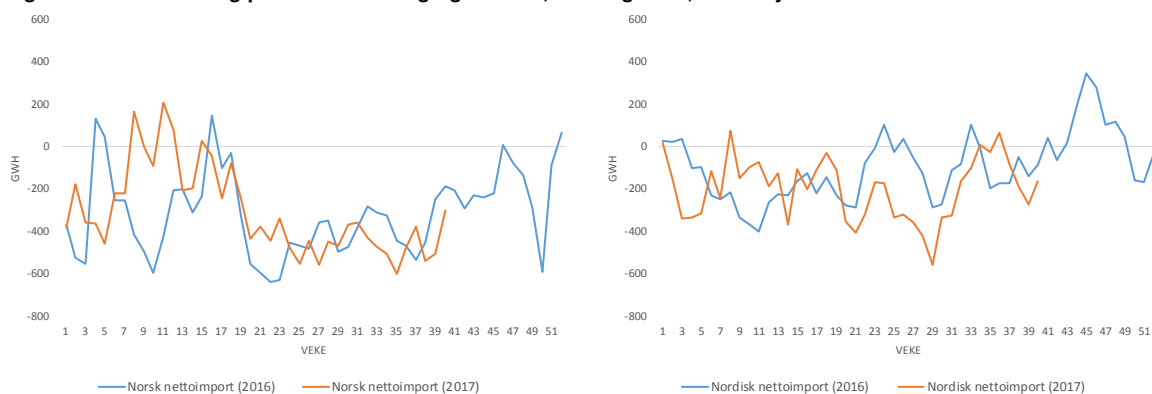
Tabell 4 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2016)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	109,9	111,4	-1,4	-1,5
Forbruk	97,6	97,2	0,3	0,3
Nettoimport	-12,3	-14,2		1,8

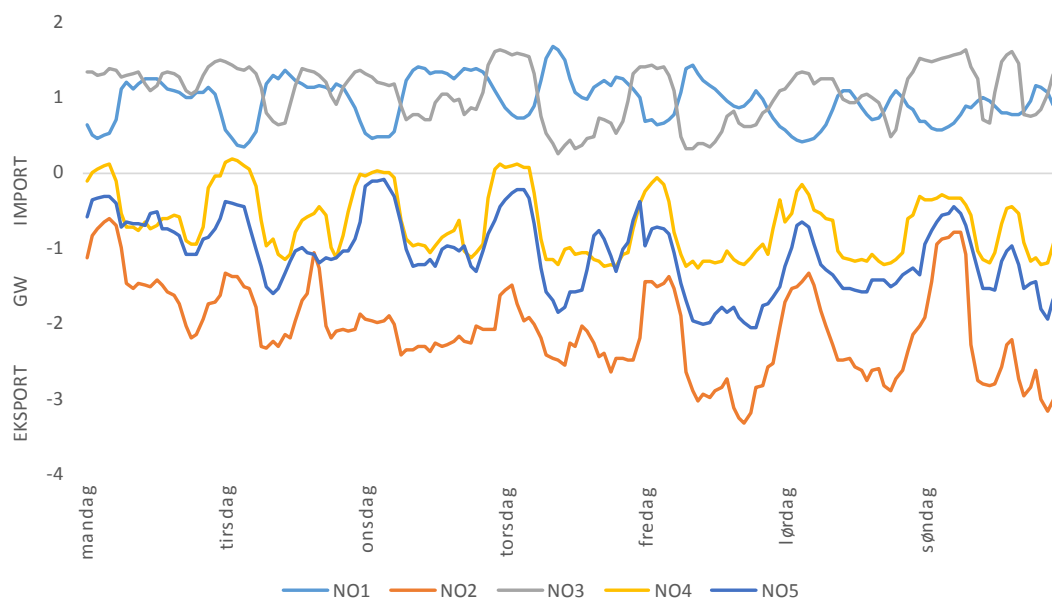
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2016)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	295,4	291,8	1,2	3,6
Forbruk	287,4	286,0	0,5	1,4
Nettoimport	-8,0	-5,7		-2,3

Utvexling

Figur 9 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden, 2016 og 2017, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 10 Import og eksport i dei norske elspotområda førre veke. Alle tal i GW. Kjelde: SKM Market Predictor.



The map illustrates the distribution of the European spruce sawfly (*Pristiphora abietis*) across Europe. The distribution area is highlighted in blue, while non-distribution areas are in red. Green areas represent the distribution area. Arrows indicate the direction of spread, and numbers in parentheses represent the number of records. Countries labeled include NL, DE, PL, LT, EE, and RU.

Country	Records (Number of Records)
NL	121(121)
DE	75(1), 19(75), 20(25), 12(4)
PL	68(2)
LT	103(104)
EE	46(39)
RU	111(167), 191(215)

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

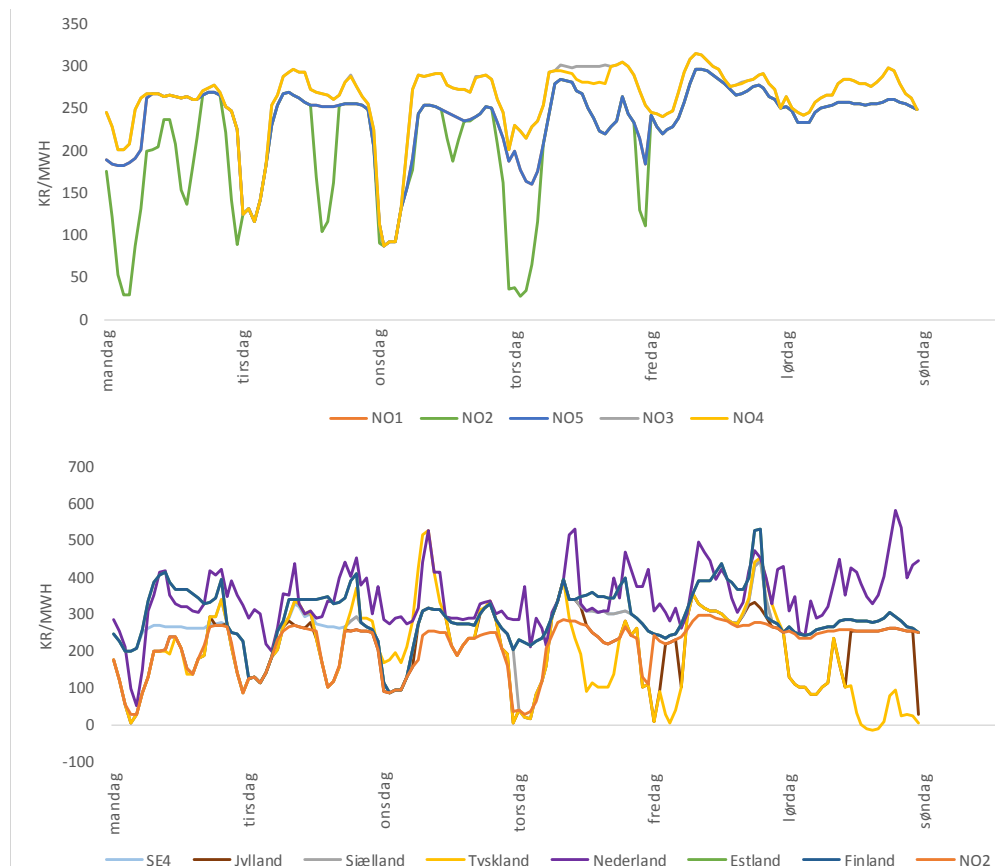
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 40	Veke 39 (2017)	Veke 40 (2016)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	237,0	271,1	264,6	-12,6	-10,4
NO2	214,6	271,1	242,6	-20,8	-11,5
NO3	260,4	299,8	288,6	-13,1	-9,8
NO4	259,4	273,7	236,7	-5,2	9,6
NO5	237,0	271,1	242,0	-12,6	-2,1
SE1	264,3	300,3	282,1	-12,0	-6,3
SE2	264,3	300,3	282,1	-12,0	-6,3
SE3	264,8	300,9	282,1	-12,0	-6,1
SE4	267,3	300,9	282,1	-11,2	-5,2
Finland	293,3	331,8	328,0	-11,6	-10,6
Jylland	209,1	298,5	249,5	-29,9	-16,2
Sjælland	243,7	357,9	286,0	-31,9	-14,8
Estland	293,3	331,8	328,0	-11,6	-10,6
System	253,8	283,3	254,5	-10,4	-0,3
Nederland	345,4	393,9	302,3	-12,3	14,2
Tyskland	194,1	359,0	294,9	-45,9	-34,2
Polen	326,6	361,5	370,0	-9,6	-11,7
Litauen	298,9	332,5	340,3	-10,1	-12,1

Figur 12 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 40	Veke 39 (2017)	Endring (%)
Nasdaq OMX	November	284,4	276,5	2,9
	1. kvartal 2018	296,6	295,5	0,4
	2. kvartal 2018	233,0	231,0	0,9
EEX OMX	1. kvartal 2018	378,0	373,0	1,3
	2. kvartal 2018	300,1	297,3	0,9
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2017	65,5	66,3	-1,3
	Desember 2018	65,9	66,7	-1,3

Figur 13 Daglege sluttprisar for enkelte typar kontraktar i den finansielle kraftmarknaden siste tolv månader, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 14 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.

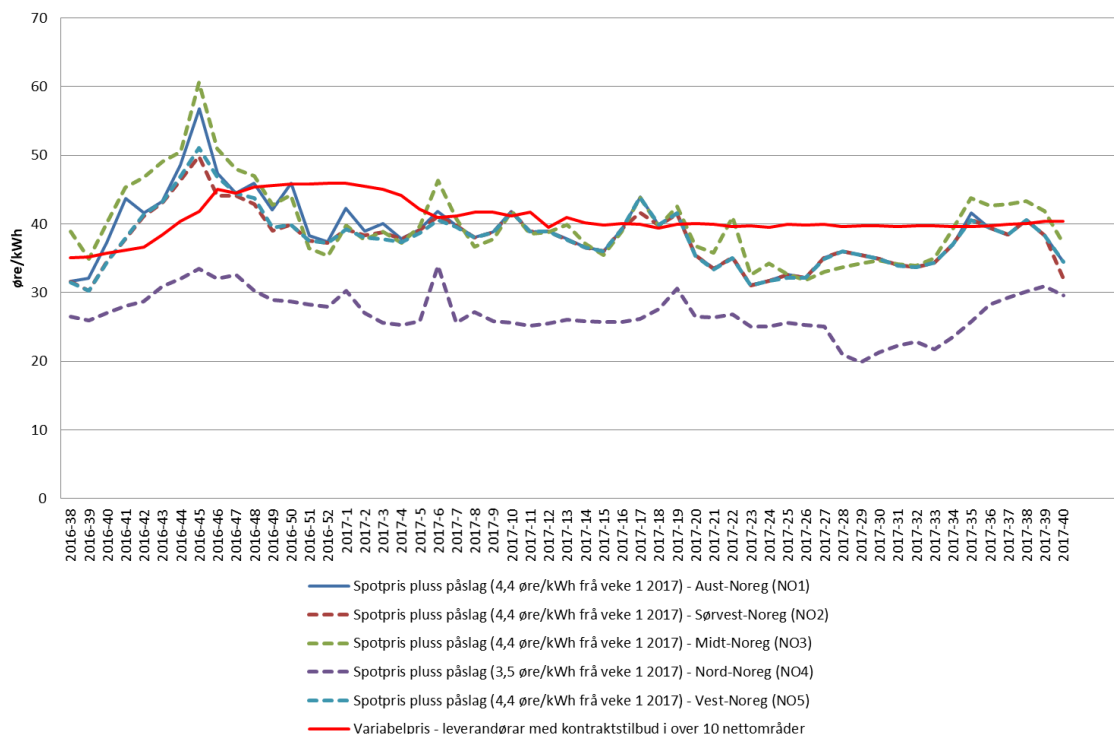
Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot, Energimarknadsinspeksjonen og NVE.

Øre/kWh		Veke 40 2017	Veke 39 2017	Veke 40 2016	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	40,4	40,4	35,7	0,0	4,7
		Veke 40 2017	Veke 39 2017	Veke 40 2016	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	34,5	38,3	37,3	-3,8	-2,8
	Sørvest-Noreg (NO2)	32,1	38,3	34,5	-6,2	-2,4
	Midt-Noreg (NO3)	37,1	41,9	40,3	-4,8	-3,2
	Nord-Noreg (NO4)	29,6	30,9	27,0	-1,3	2,6
	Vest-Noreg (NO5)	34,5	38,3	34,4	-3,8	0,1
		Veke 40 2017	Veke 39 2017	Veke 40 2016	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	40,4	40,6	41,4	-0,2	-1,0
	3 år (snitt Noreg)	41,7	40,8	37,4	0,9	4,3
	1 år (snitt Sverige)	52,7	53,4	45,6	-0,7	7,1
	3 år (snitt Sverige)	51,2	51,3	43,5	-0,1	7,7

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

Figur 15 Vekeutvikling i pris på variabelpriskontrakt* og spotpriskontrakt** med eit påslag på 4,4 øre/kWh***.

Kjelder: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.



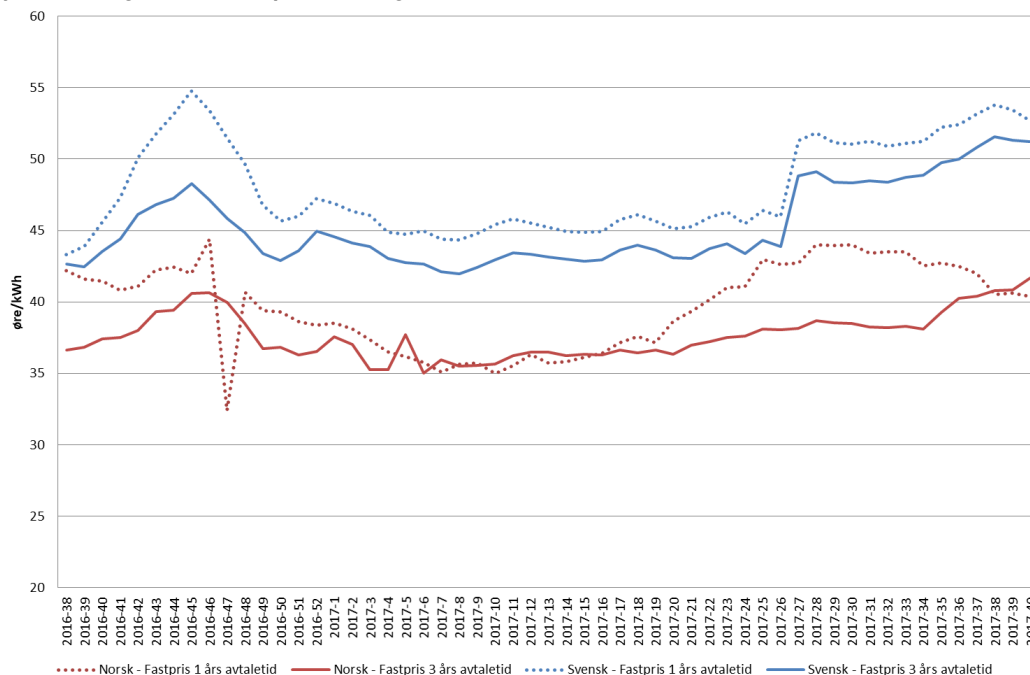
* Prisar for variabelpriskontraktar meldas fram i tid. Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjelder gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

**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

Figur 16 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 40 2017	Berekna straumkost nad for veke 39 2017	Endring frå førre veke	Berekna straumkost nad for veke 40 2016	Berekna straumkost nad hittil i 2017	Differanse frå 2016 til no i år
Marknadspris-/ spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	55	59	-4	59	2743	444
		20 000 kWh	110	118	-9	119	5486	888
		40 000 kWh	220	237	-17	237	10973	1775
	Sørvest- Noreg (NO2)	10 000 kWh	51	59	-8	55	2717	493
		20 000 kWh	102	118	-16	110	5434	987
		40 000 kWh	204	237	-32	220	10867	1973
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	59	65	-6	64	2784	343
		20 000 kWh	118	129	-11	128	5568	686
		40 000 kWh	237	259	-22	257	11135	1372
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	47	48	-1	43	1904	78
		20 000 kWh	94	96	-1	86	3808	156
		40 000 kWh	189	191	-2	172	7617	312
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	55	59	-4	55	2715	518
		20 000 kWh	110	118	-9	110	5430	1036
		40 000 kWh	220	237	-17	220	10861	2072
	Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	66	64	2	59	3033	565
		20 000 kWh	129	125	4	114	5924	1151
		40 000 kWh	255	247	8	224	11705	2322

* 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 nettlege 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 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

Område	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
DK2	DONG Energy Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2017-10-10	2017-10-12	2 dager	254	254	Link 1
NO2	Statkraft Energi AS	Tysso 2	2017-10-08	2017-10-11	2 dager	220	110-220	Link 2
FI	PVO Power Management Oy	Alholmens Kraft B2	2017-10-09	2017-10-12	2 dager	240	240	Link 3
SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3	2017-10-05	2017-10-20	14 dager	1167	1167	Link 6
FI	Empower IM Oy	Äänekoski	2017-08-28	2017-10-13	45 dager	260	60-260	Link 8
SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2017-08-18	2017-10-16	58 dager	1400	1400	Link 11
SE3	Ringhals AB	Ringhals Block 3 G31	2017-09-28	2017-10-14	16 dager	532	532	Link 13
NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2017-10-02	2017-10-13	11 dager	310	310	Link 16
DK2	DONG Energy Thermal Power A/S	Kyndbyværket KYV22	2017-10-28	2017-11-05	8 dager	260	260	Link 21
SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2017-10-09	2017-10-20	11 dager	320	320	Link 23
NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G1	2017-09-23	2017-10-17	24 dager	250	250	Link 39
NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G1	2017-10-06	2017-12-04	58 dager	250	75-250	Link 42
SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2017-09-03	2017-10-14	41 dager	1120	1120	Link 61
NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2017-10-02	2017-10-13	11 dager	310	310	Link 63
DK2	DONG Energy Thermal Power A/S	Asnæsværket ASV5	2017-09-15	2017-10-29	44 dager	640	640	Link 67
NO5	BKK Produksjon AS	Evanger	2017-08-10	2017-11-01	83 dager	330	330	Link 71
SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G2	2017-10-02	2017-10-25	23 dager	335	335	Link 80
FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2017-12-23	2017-12-27	3 dager	255	235	Link 87
FI	UPM Energy Oy	Kaipola Paper Mill / PM	2017-12-23	2017-12-27	3 dager	235	215	Link 88
NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G2	2017-08-07	2017-12-08	123 dager	250	250	Link 92
SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G2	2017-10-16	2017-11-08	24 dager	335	335	Link 110
SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G2	2017-10-16	2017-11-08	24 dager	335	335	Link 121

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

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2017-10-11	2017-10-18	7 dager	740	440	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2017-10-11	2017-10-18	7 dager	5400	2500	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2017-10-11	2017-10-18	7 dager	600	300	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2017-10-11	2017-10-18	7 dager	1300	1100	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DE-TenneT	2017-10-11	2017-10-18	7 dager	615	515	Link 4
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2017-10-20	2017-10-22	2 dager	3500	1900	Link 7
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2017-10-20	2017-10-22	2 dager	2200	1200	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2017-10-02	2017-10-15	13 dager	3300	1200-1300	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2017-10-02	2017-10-15	13 dager	7300	1100-1800	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2017-10-23	2017-10-25	2 dager	7300	1300	Link 10
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2017-10-09	2017-10-26	17 dager	700	100	Link 12
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2017-10-09	2017-10-26	17 dager	600	350	Link 12
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2017-10-09	2017-10-26	17 dager	250	150	Link 12
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2017-10-09	2017-10-26	17 dager	300	100	Link 12
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2017-10-09	2017-10-26	17 dager	1200	600	Link 12
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2017-10-09	2017-10-26	17 dager	200	200	Link 12
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2017-10-09	2017-10-26	17 dager	1000	200	Link 12
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2017-10-09	2017-10-26	17 dager	600	0	Link 12
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2017-10-09	2017-10-26	17 dager	500	200	Link 12
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2017-10-09	2017-10-26	17 dager	500	200	Link 12
Unplanned	Statnett SF	NO1 → SE3	2017-10-04	2017-10-19	14 dager	2145	695	Link 14
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2017-10-30	2017-11-05	6 dager	7300	1100	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2017-10-30	2017-11-05	6 dager	5400	1400	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2017-10-30	2017-11-05	6 dager	2095	1595	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2017-10-30	2017-11-05	6 dager	2145	1345	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2017-10-30	2017-11-05	6 dager	680	380	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2017-10-30	2017-11-05	6 dager	740	440	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2017-10-30	2017-11-05	6 dager	1300	500	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2017-10-30	2017-11-05	6 dager	1700	1200	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	DE-TenneT → SE4	2017-10-30	2017-11-05	6 dager	600	600	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	PL → SE4	2017-10-30	2017-11-05	6 dager	600	300	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	LT → SE4	2017-10-30	2017-11-05	6 dager	700	350	Link 15
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2017-10-02	2018-10-31	394 dager	3500	400	Link 18
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2017-10-02	2018-10-31	394 dager	6850	550	Link 18
Planned	Energinet.dk	DK1 → NO2	2017-11-20	2017-11-24	4 dager	1632	830	Link 19
Planned	Energinet.dk	NO2 → DK1	2017-11-20	2017-11-24	4 dager	1632	830	Link 19
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2017-09-09	2017-10-27	48 dager	7300	800	Link 25
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2017-10-23	2017-10-27	4 dager	3500	1300	Link 43
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2017-10-23	2017-10-27	4 dager	2200	500	Link 43
Planned	Energinet.dk	DK2 → SE4	2017-11-20	2017-12-01	11 dager	1700	720	Link 46
Planned	Energinet.dk	SE4 → DK2	2017-11-20	2017-12-01	11 dager	1300	320	Link 46
Planned	Energinet.dk	DK2 → SE4	2017-11-20	2017-11-27	7 dager	1700	0-720	Link 49

Planned	Energinet.dk	SE4 → DK2	2017-11-20	2017-11-27	7 dager	1300	0-320	Link 49
Planned	Energinet.dk	DK2 → SE4	2017-11-27	2017-12-01	4 dager	1700	720	Link 50
Planned	Energinet.dk	SE4 → DK2	2017-11-27	2017-12-01	4 dager	1300	320	Link 50
Planned	Energinet.dk	SE4 → DK2	2017-10-11	2017-10-18	7 dager	1300	1300	Link 53
Planned	Energinet.dk	DK2 → SE4	2017-10-11	2017-10-18	7 dager	1700	1350	Link 53
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2017-10-30	2017-11-10	11 dager	3900	1400	Link 54
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2017-10-30	2017-11-10	11 dager	2095	0	Link 54
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2017-10-30	2017-11-10	11 dager	2145	500	Link 54
Planned	Statnett SF	NO1 → NO5	2017-10-30	2017-11-10	11 dager	300	0	Link 54
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2017-10-18	2017-10-20	2 dager	3500	1100	Link 59
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2017-10-18	2017-10-20	2 dager	2200	1000	Link 59
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2017-10-09	2017-11-21	43 dager	3500	300	Link 64
Planned	Energinet.dk	DK1 → NO2	2017-10-23	2017-11-01	9 dager	1632	572	Link 76
Planned	Energinet.dk	NO2 → DK1	2017-10-23	2017-11-01	9 dager	1632	572	Link 76
Planned	Energinet.dk	NO2 → DK1	2017-11-07	2017-11-16	9 dager	1632	779-1151	Link 77
Planned	Energinet.dk	DK1 → NO2	2017-11-07	2017-11-16	9 dager	1632	779-1151	Link 77
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2017-10-16	2017-10-27	11 dager	500	400	Link 84
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2017-10-16	2017-10-27	11 dager	500	100	Link 84
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2017-10-03	2017-10-11	8 dager	1300	350	Link 100
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2017-10-23	2017-12-01	39 dager	3900	1400	Link 102
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2017-10-09	2017-10-20	11 dager	2095	0	Link 103
Planned	Statnett SF	NO1 → NO5	2017-10-09	2017-10-20	11 dager	300	0	Link 103
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2017-10-09	2017-10-20	11 dager	3900	1400	Link 103
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2017-10-09	2017-10-20	11 dager	2145	500	Link 103
Planned	Energinet.dk	DK1 → DE-TenneT	2017-11-01	2017-12-31	60 dager	1780	1380	Link 105
Planned	Energinet.dk	DE-TenneT → DK1	2017-11-01	2017-12-31	60 dager	1500	1100	Link 105
Planned	Energinet.dk	DK1 → DE-TenneT	2017-10-01	2017-10-31	31 dager	1780	1460	Link 106
Planned	Energinet.dk	DE-TenneT → DK1	2017-10-01	2017-10-31	31 dager	1500	1180	Link 106
Planned	LITGRID AB	LT → SE4	2017-10-16	2017-10-23	7 dager	700	700	Link 111
Planned	LITGRID AB	SE4 → LT	2017-10-16	2017-10-23	7 dager	700	700	Link 111
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2017-10-16	2017-10-25	9 dager	3300	100	Link 112
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2017-10-16	2017-10-25	9 dager	7300	1400	Link 112
Planned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2017-10-11	2017-10-18	7 dager	740	440	Link 113
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2017-10-11	2017-10-18	7 dager	5300	1800	Link 113
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2017-10-11	2017-10-18	7 dager	600	300	Link 113
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2017-10-11	2017-10-18	7 dager	1300	1100	Link 113
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DE-TenneT	2017-10-11	2017-10-18	7 dager	615	515	Link 113