

Kraftsituasjonen veke 23, 2017

Varmt, vått og vindfullt vår i Norden

Varmare vår bidrog til høg snøsmelting i Midt-Noreg og Nord-Noreg i førre veke. Kraftsituasjonen nord for Ofoten har vore stram frå 11. mai til 9. juni grunna låg magasinufylling, sein snøsmelting og høgare forbruk enn normalt. No som snøsmeltinga har komme i gong vurderer Statnett situasjonen som normal.

I starten av veke 23 var det mykje vindkraftproduksjon i Sverige, Danmark og Tyskland, som bidrog til svært låge prisar tre nettar på rad i dei nordiske elspotområda. I Tyskland vart det sette produksjonsrekord frå sol og vind på onsdag, da totalproduksjonen frå desse energikjeldane var over 52 GW i ein enkelttime.

Vår og hydrologi

I veke 23 kom det mest nedbør Aust- Sør- og Vestlandet med 50 - 150 mm mange stader. I sum for veka er berekna nedbøreneergi 4,0 TWh, som er 300 prosent av normalen. Hittil i år har det kome 61,4 TWh, eller 4,1 TWh meir enn normalen. I veke 24 er det venta mest nedbør på deler av Vestlandet, Trøndelag og Nordland med 40 – 60 mm. I sum for veka er det venta 1,4 TWh nedbøreneergi, som er omlag 110 prosent av normalen.

I veke 23 var temperaturen om lag 3 - 5 grader over normalen i Nord-Noreg, 1- 2 grader over normalen på Vestlandet og i Trøndelag og kring normalen på Aust- og Sørlandet. I veke 24 er det venta temperaturar 1- 2 grader over normalen på Aust- og Sørlandet og omkring normalen i resten av landet.

Berekna tilsig til vasskraftmagasina i veke 23 er 9,3 TWh eller 140 prosent av normalen. Sum tilsig hittil i år er 55,9 TWh eller 8,9 TWh meir enn normalt. Prognosert tilsig for veke 24 er 8,0 TWh, som er 120 prosent av normalen.

Sum snømagasin i vasskraftområda er i følge våre berekningar omkring 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, vår og vatn, sjå www.xgeo.no.

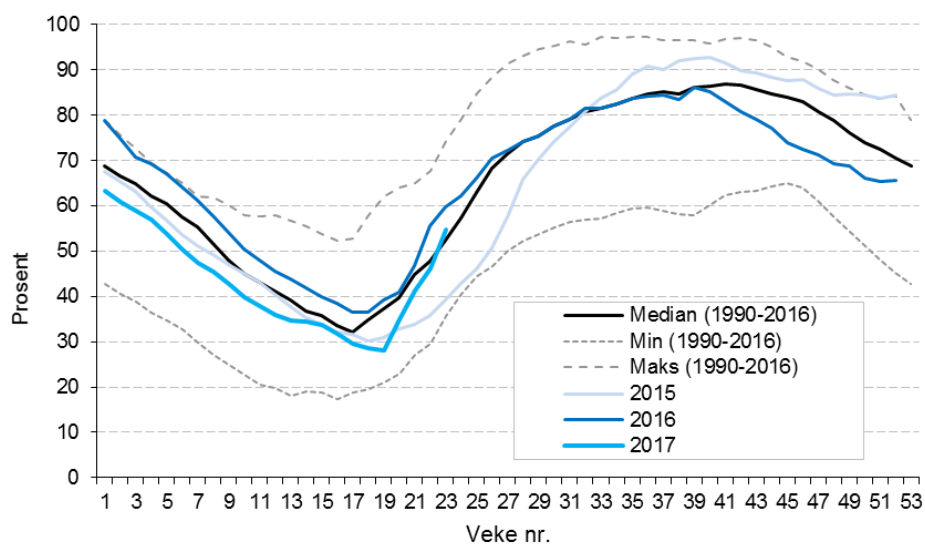
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

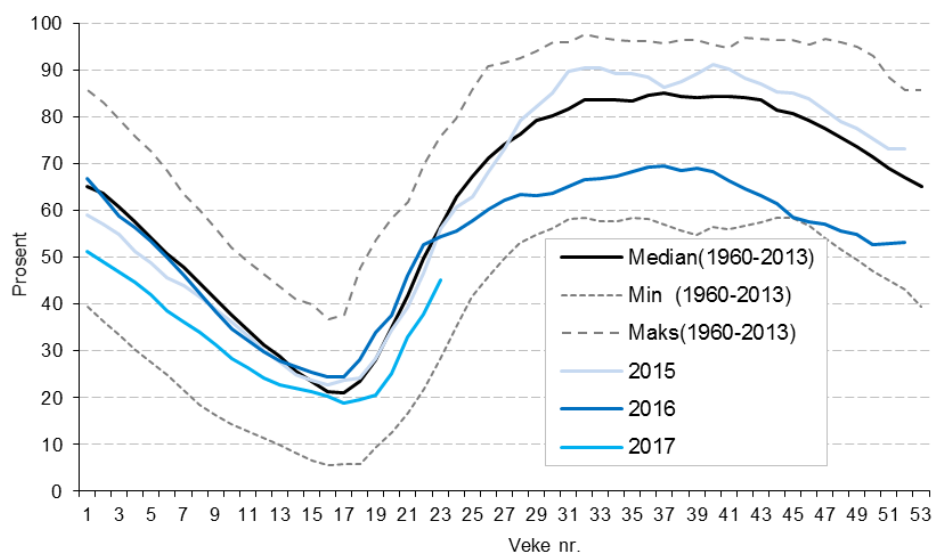
	Prosent				Prosentteingar		
	Veke 23 2017	Veke 22 2017	Veke 23 2016	Median* veke 23	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2016	Differanse frå median
Norge	54,7	46,2	59,7	52,4	8,5	-5,0	2,3
NO1	69,2	58,2	66,2	64,7	11,0	3,0	4,5
NO2	64,4	56,3	67,6	55,3	8,1	-3,2	9,1
NO3	58,2	45,9	54,4	53,6	12,3	3,8	4,6
NO4	38,8	33,5	58,7	53,1	5,3	-19,9	-14,3
NO5	47,3	37,0	45,4	44,2	10,3	1,9	3,1
Sverige	45,1	37,7	54,4	56,5	7,4	-9,3	-11,4

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

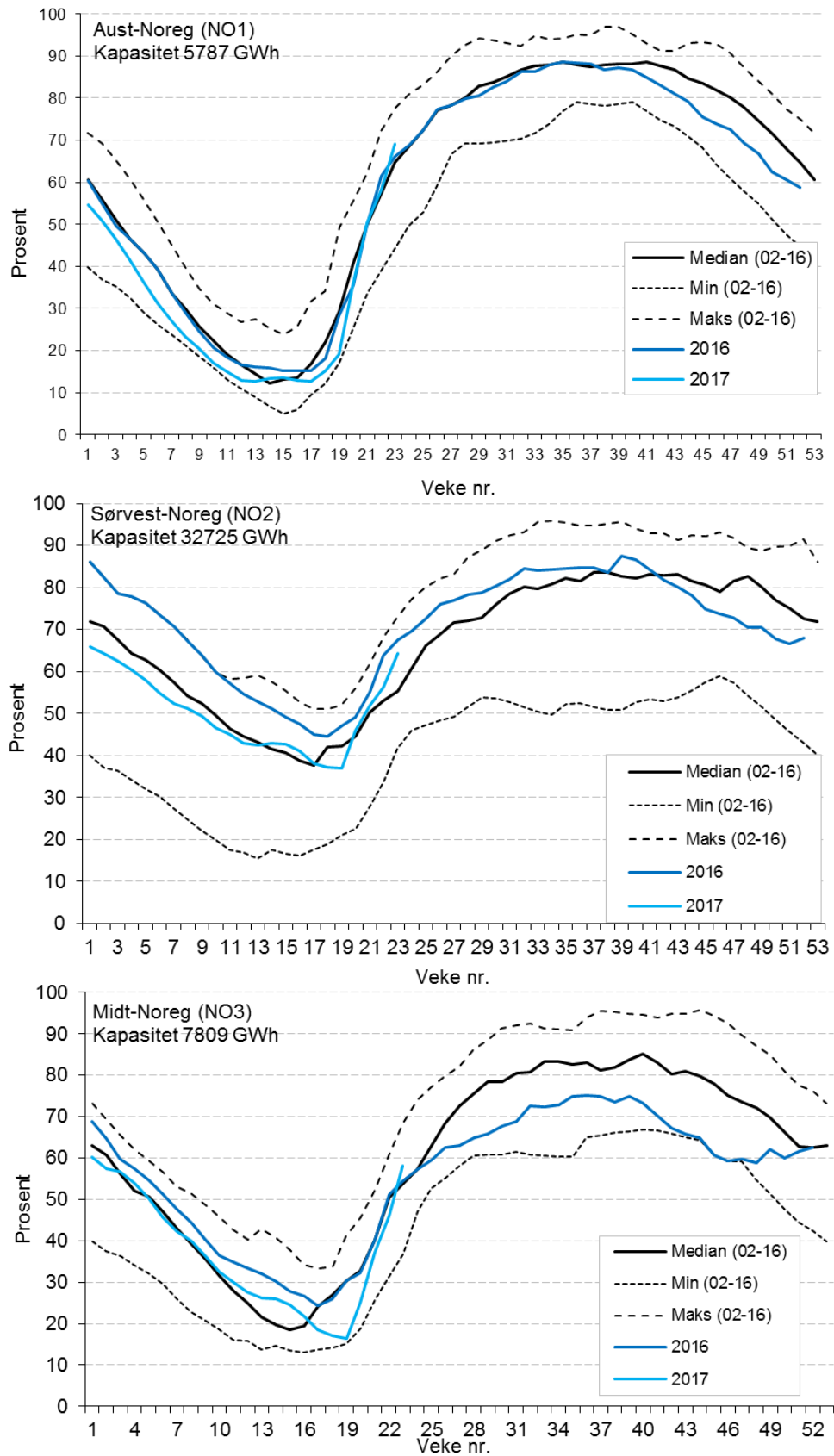
Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kapasitet=84,3 TWh. Kjelde: NVE

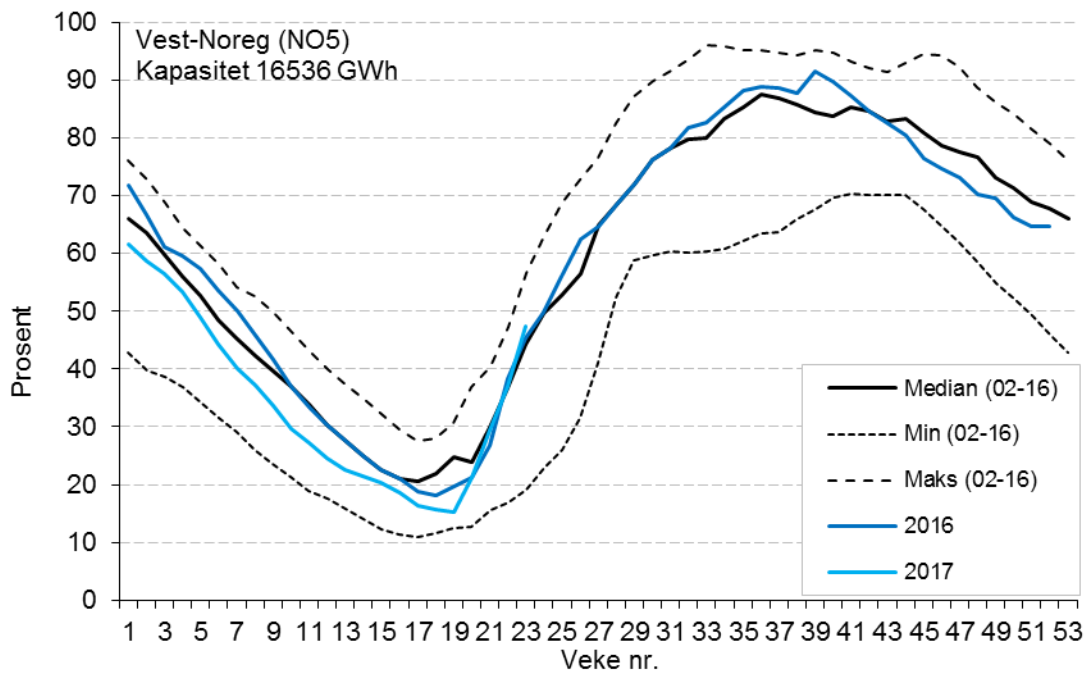
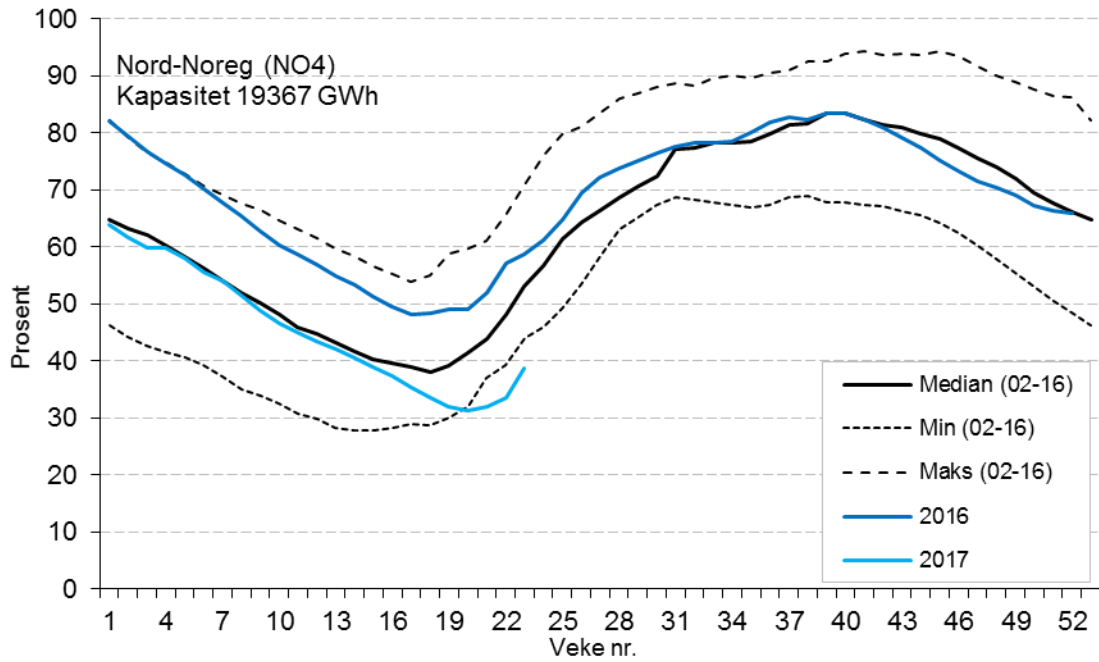


Figur 2 Vassmagasinas fyllingsgrad i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 23 2017	Veke 23 2016	Veke 23 Normal	Differanse frå same veke i 2016	Prosent av normal veke
Tilsig	9,3	5,9	6,6	3,4	141
Nedbør	4,0	-0,3	1,3	4,3	298

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

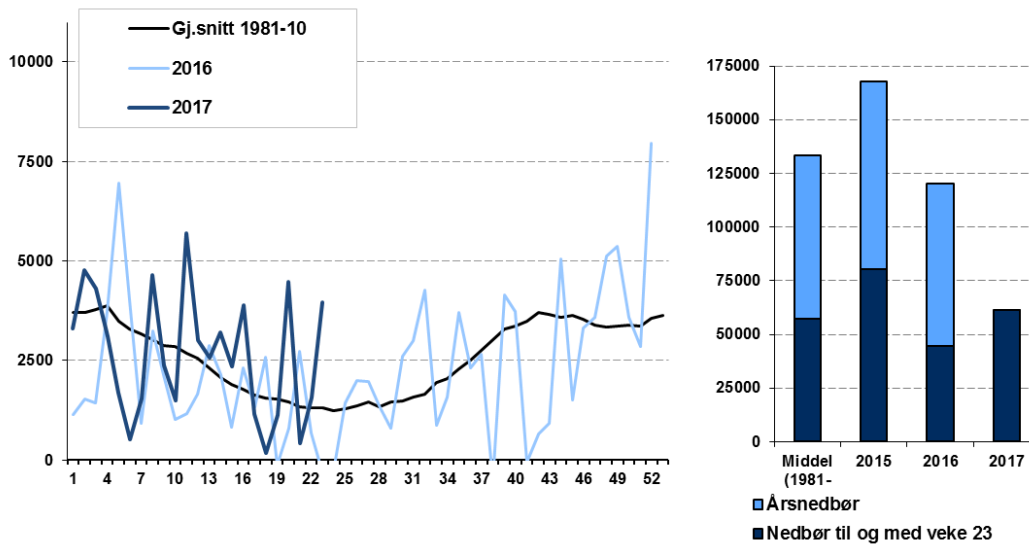
TWh	Veke 1-23 2017	Veke 1-23 Normal	Differanse frå normal til no i år
Tilsig	55,9	47,0	8,9
Nedbør	61,4	57,2	4,2

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

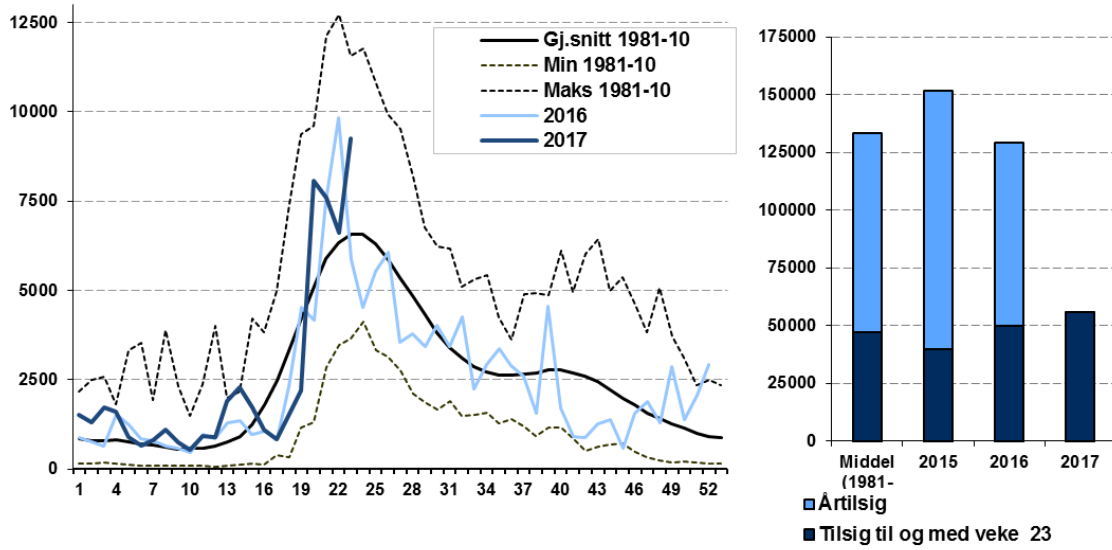
	TWh	Prosent av normal
Tilsig	8,0	122
Nedbør	1,4	113

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



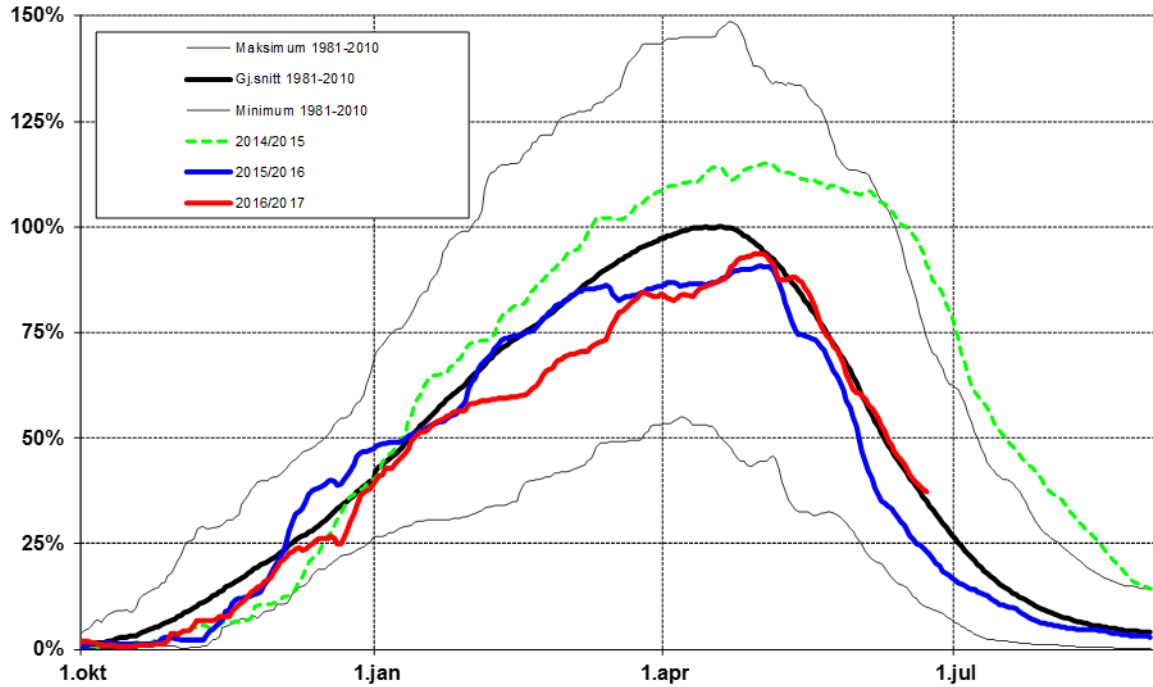
Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2016 og 2017, maks, min og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh.
Kjelde: Nord Pool og NVE



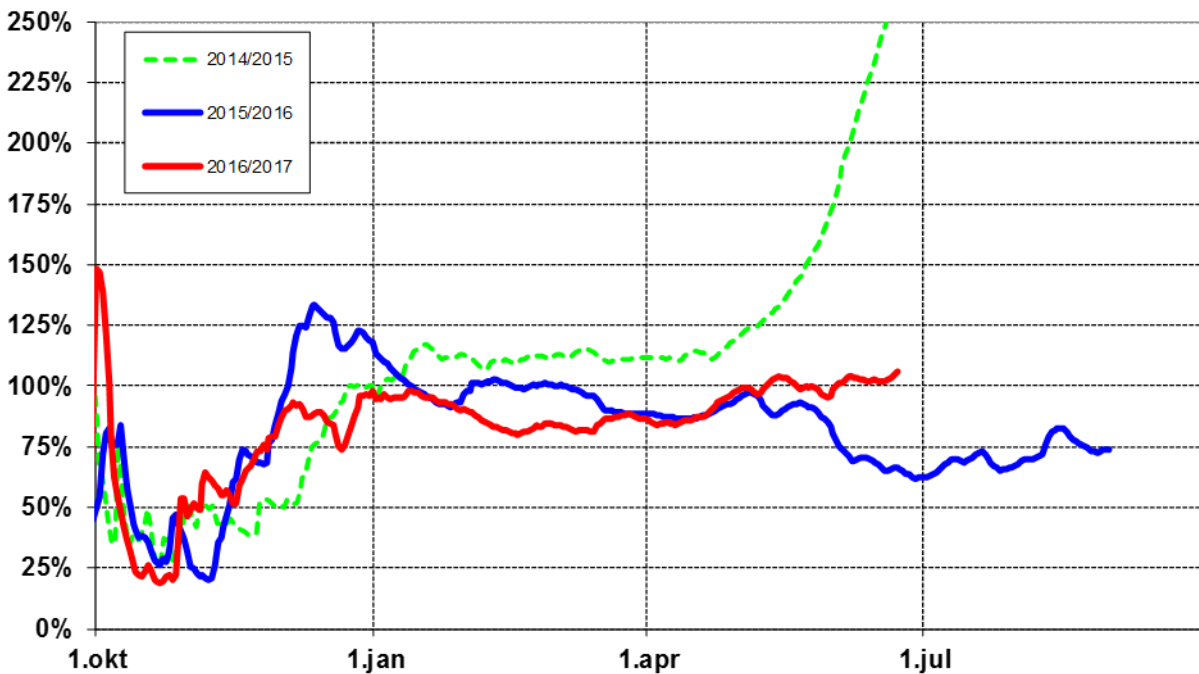
Figur 6 Temperaturar i Noreg i 2017, gjennomsnitt og normal for veka.
Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor



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

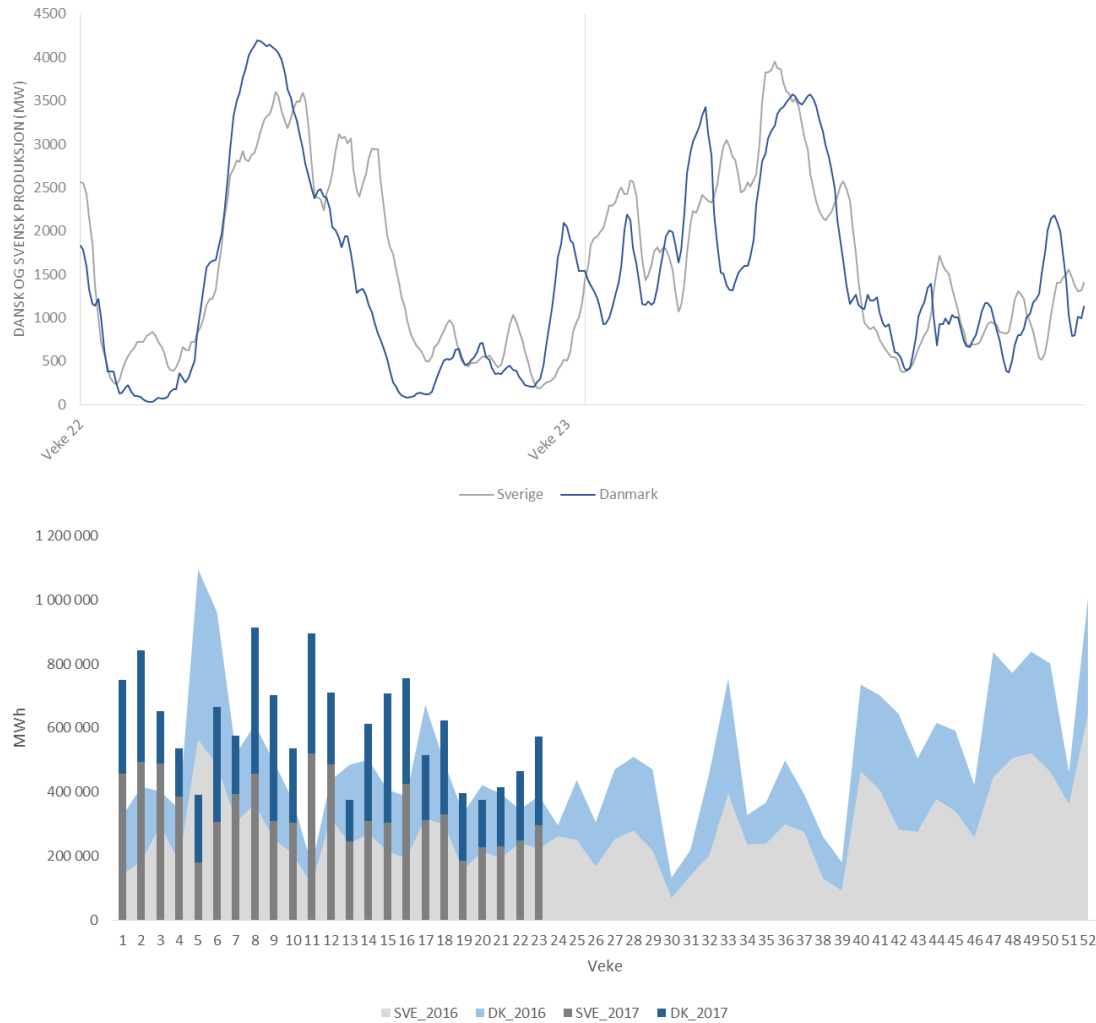
Tabell 3 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 23	Veke 22	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 349	2 552	-203	-8 %
NO1	424	426	-2	0 %
NO2	602	701	-99	-14 %
NO3	394	455	-62	-14 %
NO4	339	372	-33	-9 %
NO5	590	598	-8	-1 %
Sverige	2 517	2 604	-87	-3 %
SE1	356	396	-40	-10 %
SE2	594	720	-126	-17 %
SE3	1 428	1 385	42	3 %
SE4	140	104	36	34 %
Danmark	386	385	2	0 %
Jylland	290	298	-7	-2 %
Sjælland	96	87	9	10 %
Finland	998	1 094	-96	-9 %
Norden	6 250	6 635	-385	-6 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 008	2 106	-98	-5 %
NO1	511	511	0	0 %
NO2	556	579	-23	-4 %
NO3	418	437	-19	-4 %
NO4	267	307	-40	-13 %
NO5	256	272	-16	-6 %
Sverige	2 144	2 216	-72	-3 %
SE1	149	168	-19	-11 %
SE2	261	269	-8	-3 %
SE3	1 359	1 395	-36	-3 %
SE4	374	383	-10	-3 %
Danmark	561	581	-20	-3 %
Jylland	342	358	-16	-4 %
Sjælland	219	222	-4	-2 %
Finland	1 370	1 411	-41	-3 %
Norden	6 083	6 314	-231	-4 %
<i>Nettoimport</i>				
Norge	-341	-446	105	
Sverige	-374	-389	15	
Danmark	174	196	-22	
Finland	372	317	55	
Norden	-168	-321	154	

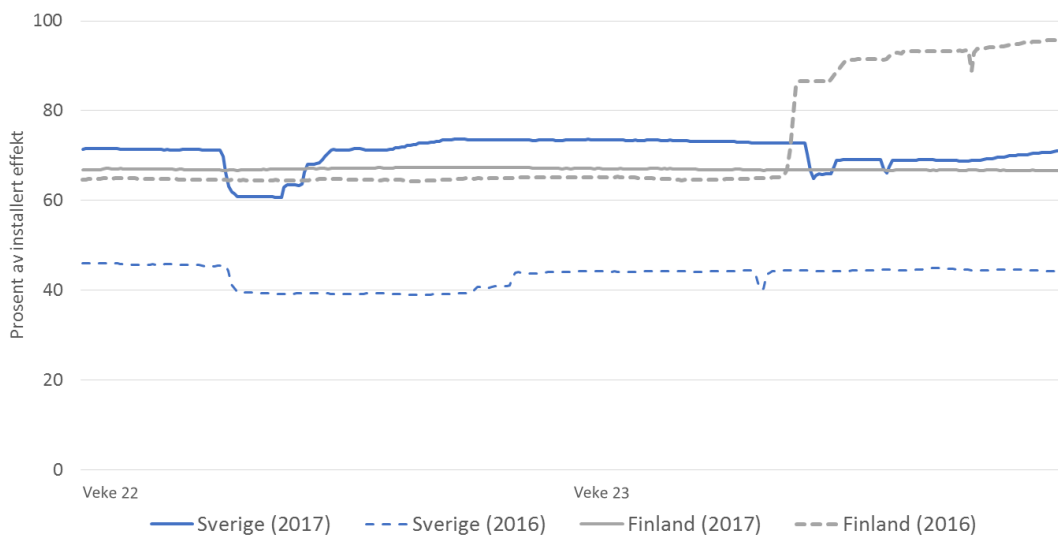
*Ikkje temperaturkorrigerde tal.

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

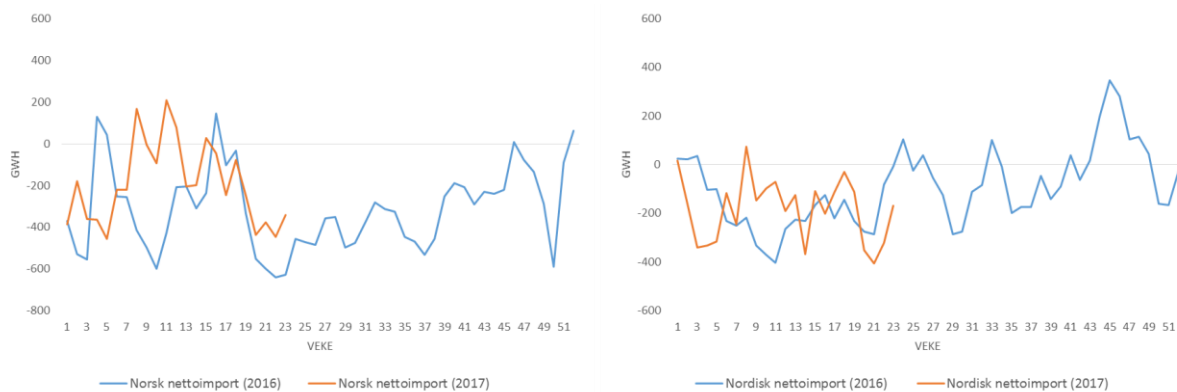
Tabell 4 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2016)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	67,4	71,1	-5,5	-3,7
Forbruk	62,9	63,7	-1,2	-0,7
Nettoimport	-4,4	-7,4		3,0

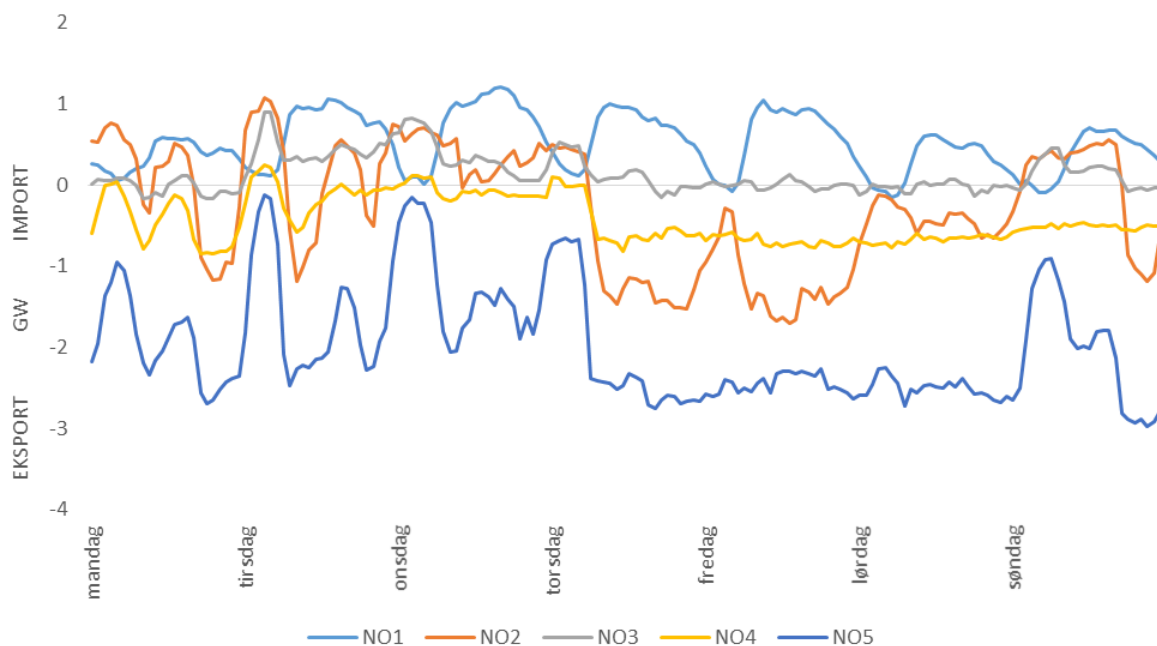
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2016)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	186,9	187,5	-0,3	-0,6
Forbruk	182,6	183,3	-0,4	-0,7
Nettoimport	-4,2	-4,2		0,0

Utvexling

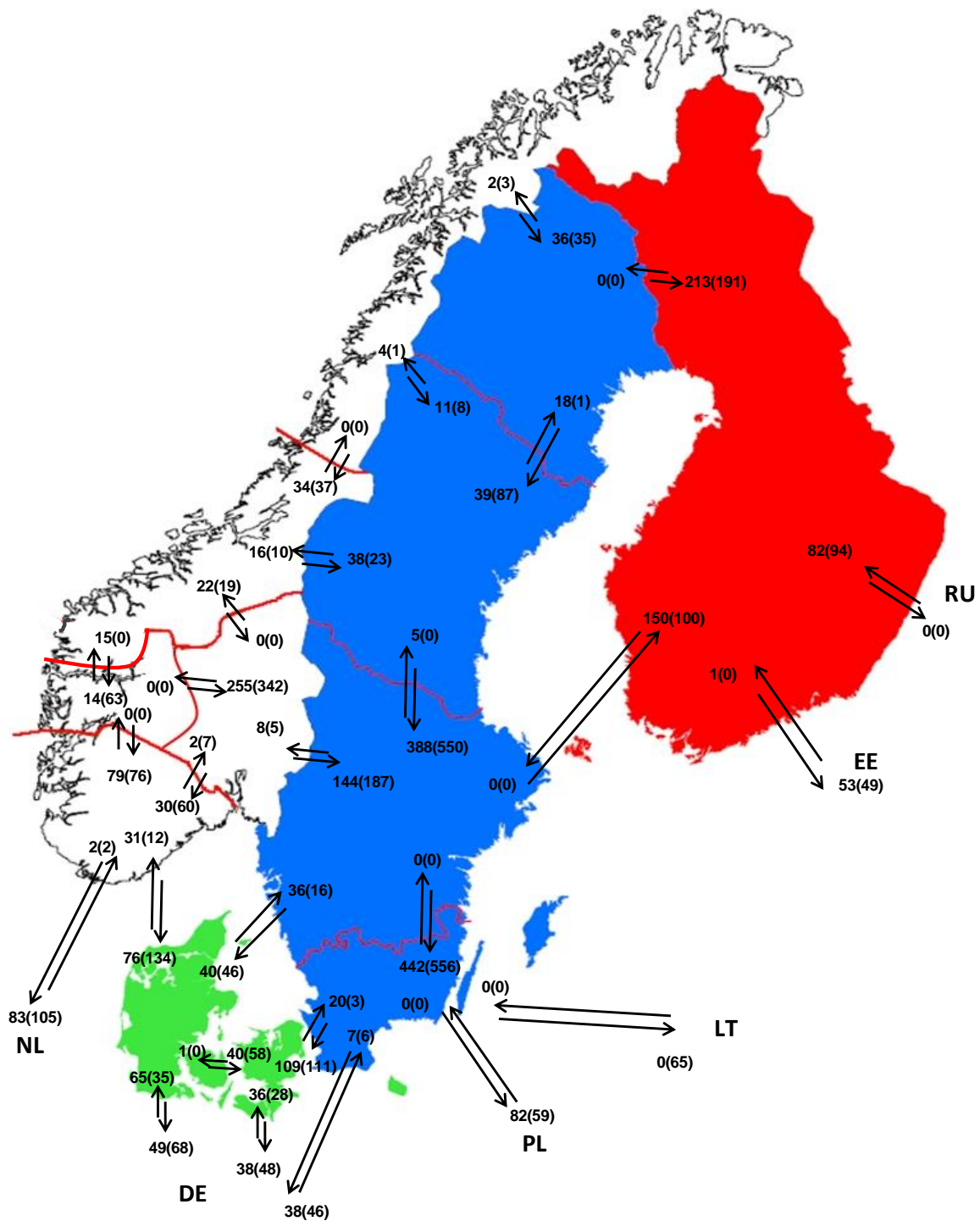
Figur 11 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden, 2016 og 2017, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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



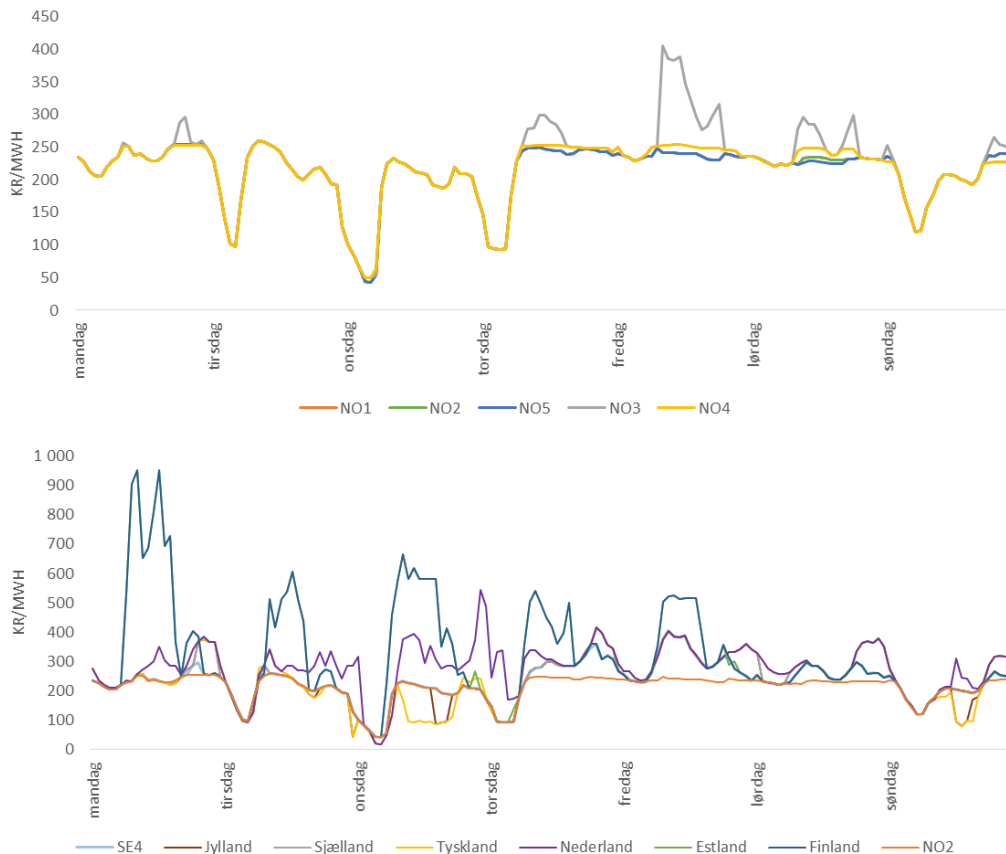
* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjeve tal for fysisk flyt.

Kraftprisar Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 23	Veke 22 (2017)	Veke 23 (2016)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	213,4	245,8	219,4	-13,2	-2,7
NO2	213,4	245,9	219,4	-13,2	-2,7
NO3	225,8	292,5	277,6	-22,8	-18,7
NO4	215,8	232,8	232,8	-7,3	-7,3
NO5	213,1	244,5	217,9	-12,8	-2,2
SE1	232,7	292,5	283,3	-20,4	-17,9
SE2	232,7	292,5	283,3	-20,4	-17,9
SE3	232,7	292,5	283,3	-20,4	-17,9
SE4	232,7	293,0	284,0	-20,6	-18,1
Finland	316,2	300,1	317,0	5,4	-0,2
Jylland	240,0	298,9	257,0	-19,7	-6,6
Sjælland	245,4	303,0	284,1	-19,0	-13,6
Estland	316,8	300,1	319,9	5,6	-0,9
System	223,8	259,4	245,4	-13,7	-8,8
Nederland	279,6	328,3	287,7	-14,8	-2,8
Tyskland	240,4	314,0	257,3	-23,4	-6,6
Polen	341,1	367,4	374,6	-7,2	-9,0
Litauen	459,7	329,9	329,0	39,4	39,7

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

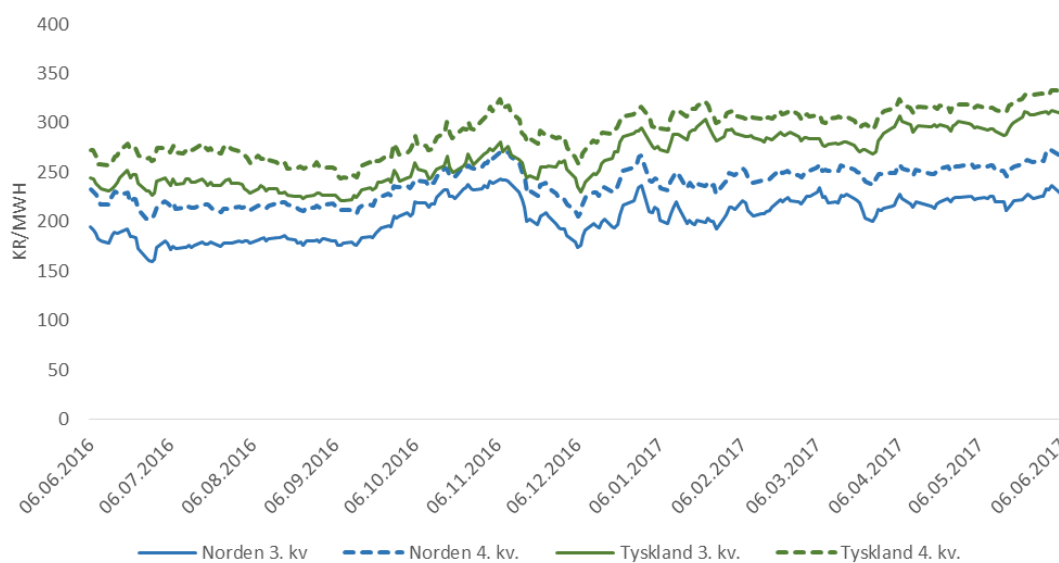


Terminmarknaden

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

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 23	Veke 22 (2017)	Endring (%)
Nasdaq OMX	Juli	211,4	221,5	-4,6
	3. kvartal 2017	227,6	236,0	-3,6
	4. kvartal 2017	268,0	272,8	-1,7
EEX OMX	3. kvartal 2017	317,0	312,2	1,5
	4. kvartal 2017	338,9	333,0	1,8
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2017	47,9	48,9	-2,0
	Desember 2018	48,3	49,2	-2,0

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 CO₂, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



Sluttbrukarprisar

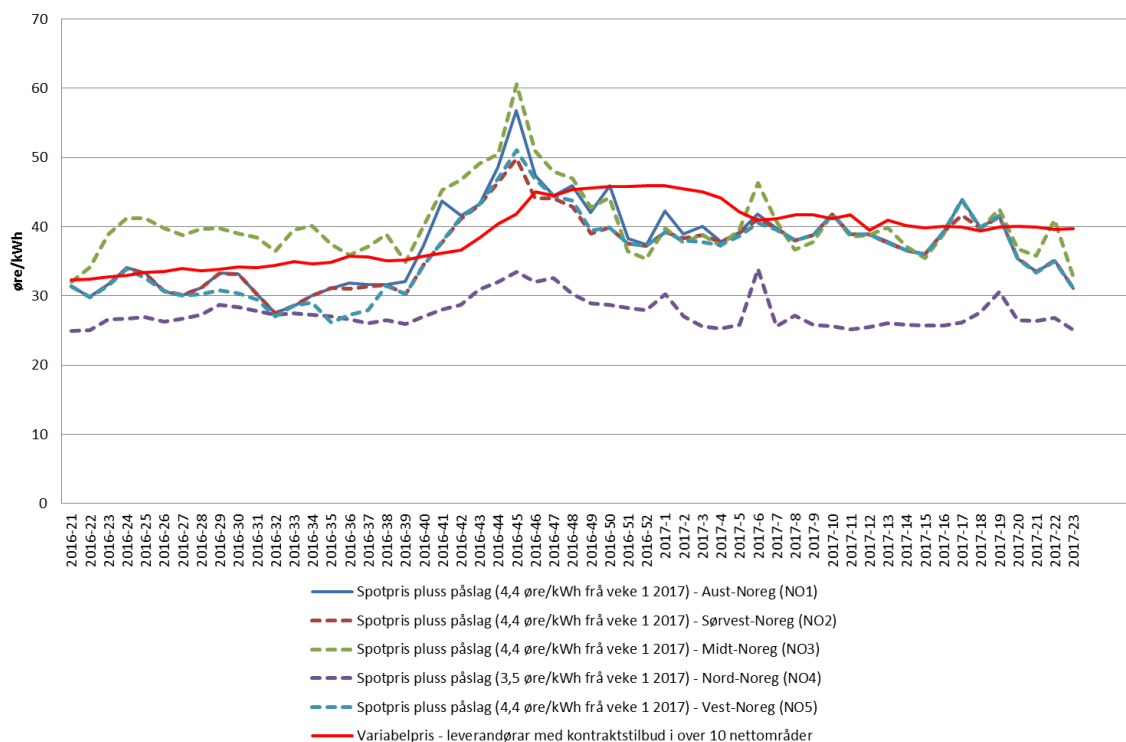
Tabell 7 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

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

Øre/kWh		Veke 23 2017	Veke 22 2017	Veke 23 2016	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	39,7	39,6	32,8	0,1	6,9
		Veke 23 2017	Veke 22 2017	Veke 23 2016	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	31,1	35,1	31,6	-4,0	-0,5
	Sørvest-Noreg (NO2)	31,1	35,1	31,6	-4,0	-0,5
	Midt-Noreg (NO3)	32,6	41,0	38,9	-8,4	-6,3
	Nord-Noreg (NO4)	25,1	26,8	26,6	-1,7	-1,5
	Vest-Noreg (NO5)	31,0	35,0	31,4	-4,0	-0,4
Fastpriskontrakt		Veke 23 2017	Veke 22 2017	Veke 23 2016	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
	1 år (snitt Noreg)	41,0	40,1	37,6	0,9	3,4
	3 år (snitt Noreg)	37,5	37,2	36,1	0,3	1,4
	1 år (snitt Sverige)	46,3	45,9	43,4	0,4	2,9
	3 år (snitt Sverige)	44,1	43,7	43,7	0,4	0,4

* 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.

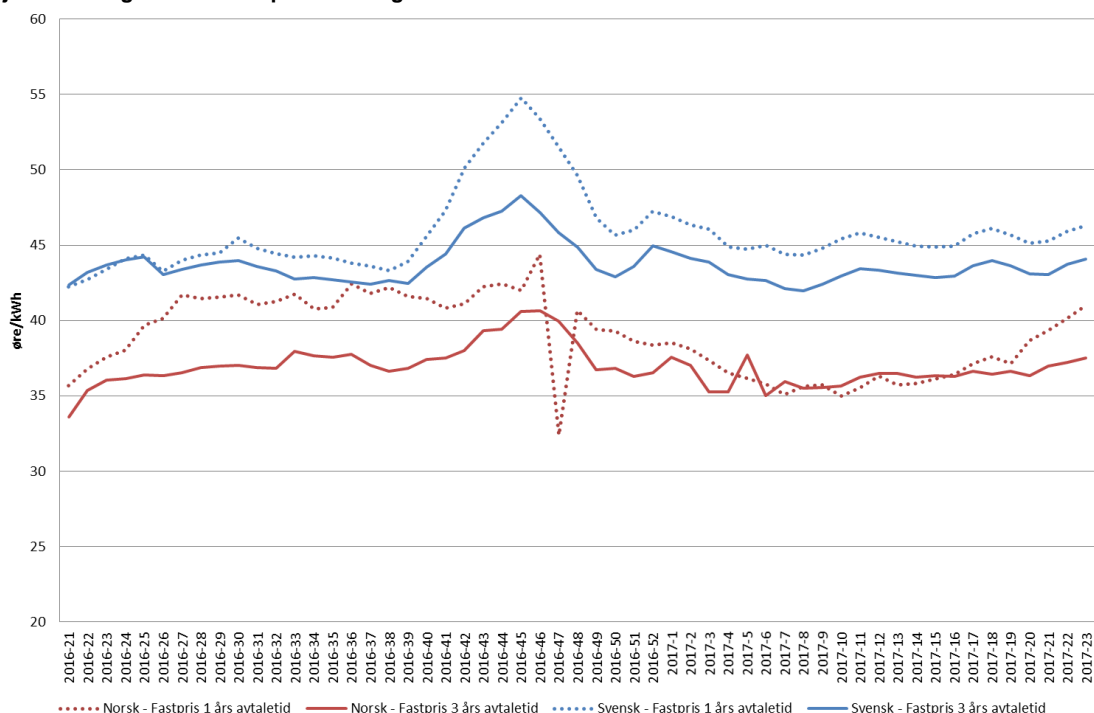


* Prisar for variabelpriskontraktar meldas fram i tid. Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjelder gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

**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

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 straukosten* for sluttbrukarar. Straukosten 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 strau, faktisk betalar.
Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

		Berekna straukosten		Endring frå førre veke	Berekna straukosten		Differanse frå 2016 til no i år
		2017	2017		2016	2017	
Markedspris/spotpriskontrakt**	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	37	45	-8	38	2005
		20 000 kWh	75	90	-15	76	4009
		40 000 kWh	150	180	-30	152	8018
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	37	45	-8	38	1983
		20 000 kWh	75	90	-15	76	3966
		40 000 kWh	150	180	-30	152	7933
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	39	52	-13	47	2019
		20 000 kWh	79	105	-26	94	4037
		40 000 kWh	157	210	-53	187	8074
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	30	34	-4	32	1380
		20 000 kWh	60	69	-8	64	2761
		40 000 kWh	121	137	-16	128	5521
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	37	45	-7	38	1979
		20 000 kWh	75	90	-15	76	3958
		40 000 kWh	150	179	-30	151	7915
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	50	53	-3	41	2190	
	20 000 kWh	96	101	-6	79	4292	
	40 000 kWh	187	199	-12	154	8493	

* NVE nyttar ein temperaturkorrigert justert innmatningsprofil, basert på alminneleg forsyning i 2009-2014, for å berekna straukosten 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 fobruksavgift) 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

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	PVO Power Management Oy	Olkiluoto 2 B2	2017-05-10	2017-06-30	50 dager	880	880	Link 3
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2017-06-06	2017-06-12	6 dager	310	310	Link 4
Planned	DK2	DONG Energy Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2017-05-19	2017-06-23	35 dager	254	174-254	Link 6
Planned	NO5	E-CO Energi AS	Aurland 1 G2	2017-05-02	2017-06-16	45 dager	280	280	Link 7
Unplanned	NO2	Agder Energi Vannkraft AS	Holen	2017-06-09	2017-06-16	7 dager	385	220	Link 8
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block1	2017-04-30	2017-07-07	68 dager	881	881	Link 9
Planned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2017-06-03	2017-06-06	2 dager	210	205	Link 10
Planned	DK1	DONG Energy Thermal Power A/S	Esbjergværket ESV3	2017-06-08	2017-06-27	19 dager	401	401	Link 16
Planned	SE3	Göteborgs Energi	Rya KVV	2017-05-01	2017-07-08	68 dager	260	260	Link 17
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block2	2017-05-20	2017-08-23	95 dager	904	454	Link 18
Planned	DK1	DONG Energy Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV4	2017-04-01	2017-12-01	244 dager	380	380	Link 19
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal G1	2017-05-29	2017-06-23	25 dager	275	275	Link 21
Planned	DK2	DONG Energy Thermal Power A/S	Asnæsværket ASV5	2017-03-31	2017-11-27	241 dager	640	640	Link 22
Planned	NO5	E-CO Energi AS	Aurland 1 G1	2017-05-02	2017-06-16	45 dager	280	280	Link 23
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block3	2017-05-31	2017-06-28	28 dager	1063	1063	Link 24
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G1	2017-06-06	2017-06-23	17 dager	250	250	Link 25
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G2	2017-06-06	2017-06-23	17 dager	350	350	Link 26
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem G1	2017-04-18	2017-07-07	80 dager	320	320	Link 28
Planned	NO2	SKL Produksjon AS	Blåfalli Vik	2017-05-15	2017-06-05	21 dager	230	230	Link 29
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare G1	2017-03-20	2017-07-28	130 dager	225	225	Link 30
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2017-03-31	2020-12-31	1371 dager	448	448	Link 31
Planned	SE3	Göteborg Energi DinEl AB	Rya KVV	2017-05-01	2017-06-09	39 dager	260	260	Link 33
Planned	SE3	Göteborgs Energi	Rya KVV	2017-05-01	2017-06-30	60 dager	260	260	Link 35
Planned	SE3	Göteborgs Energi	Rya KVV	2017-05-08	2017-06-30	53 dager	260	260	Link 36
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3	2017-06-08	2017-06-12	4 dager	1400	650	Link 37
Unplanned	DK2	DONG Energy Thermal Power A/S	Asnæsværket ASV5	2013-03-05	2018-12-01	2097 dager	640	0-640	Link 40
Planned	DK1	DONG Energy Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2017-06-06	2017-06-19	13 dager	427	427	Link 41
Planned	NO5	E-CO Energi AS	Aurland 1 G2	2017-04-24	2017-07-07	74 dager	280	280	Link 43
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2017-05-21	2017-06-19	29 dager	984	984	Link 44
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2017-05-14	2017-06-20	37 dager	1400	1400	Link 45
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block3	2017-06-07	2017-06-25	17 dager	1063	1063	Link 46

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

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2017-06-06	2017-07-09	33 dager	1000	600-700	Link 1
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2017-06-06	2017-07-09	33 dager	500	300	Link 1
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2017-06-06	2017-07-09	33 dager	300	100	Link 1
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2017-06-06	2017-07-09	33 dager	500	300	Link 1
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2017-06-06	2017-07-09	33 dager	600	450	Link 1
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2017-06-06	2017-07-09	33 dager	700	300-450	Link 1
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2017-06-06	2017-07-09	33 dager	250	150	Link 1
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2017-06-06	2017-07-09	33 dager	1000	400	Link 1
Planned	Elering AS	EE → FI	2017-06-05	2017-06-10	5 dager	1016	358	Link 2
Planned	Elering AS	FI → EE	2017-06-05	2017-06-10	5 dager	1016	358	Link 2
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2017-05-15	2017-09-14	122 dager	3900	1800	Link 5
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2017-05-15	2017-09-14	122 dager	2145	1445	Link 5
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2017-05-15	2017-09-14	122 dager	2095	595	Link 5
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2017-05-15	2017-09-14	122 dager	3500	1300	Link 5
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2017-05-15	2017-09-14	122 dager	6850	2850-3650	Link 5
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2017-05-31	2017-06-06	5 dager	300	200	Link 11
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2017-05-31	2017-06-06	5 dager	1000	400	Link 11
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2017-05-31	2017-06-06	5 dager	1000	600	Link 11
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2017-05-31	2017-06-06	5 dager	700	450	Link 11
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2017-05-31	2017-06-06	5 dager	250	100	Link 11
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2017-05-31	2017-06-06	5 dager	600	200	Link 11
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2017-06-04	2017-06-30	25 dager	350	350	Link 12
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2017-06-02	2017-06-06	3 dager	723	223	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2017-06-01	2017-06-07	6 dager	7300	1300	Link 14
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2017-06-01	2017-06-07	6 dager	2095	695	Link 14
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2017-05-15	2017-06-05	20 dager	500	400	Link 15
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2017-05-16	2017-06-05	20 dager	500	200	Link 15
Planned	Energinet.dk	DK1 → NO2	2017-06-06	2017-06-18	12 dager	1632	779-1151	Link 20
Planned	Energinet.dk	NO2 → DK1	2017-06-06	2017-06-18	12 dager	1632	779-1151	Link 20
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → LT	2017-06-03	2017-06-18	15 dager	700	700	Link 27
Planned	Svenska kraftnät	LT → SE4	2017-06-03	2017-06-18	15 dager	700	700	Link 27
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2017-05-29	2017-06-08	10 dager	3900	1200	Link 32
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2017-05-29	2017-08-10	73 dager	1632	300	Link 34
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2017-05-15	2017-06-21	37 dager	3500	300	Link 38
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2017-05-15	2017-09-14	122 dager	3900	1800	Link 39
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2017-05-15	2017-09-14	122 dager	2095	595	Link 39
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2017-05-15	2017-09-14	122 dager	2145	1145	Link 39
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → LT	2017-06-03	2017-06-18	15 dager	700	700	Link 42