

Kraftsituasjonen veke 19, 2016

Lågare nordisk kjernekraftproduksjon

Den nordiske kjernekraftproduksjonen gjekk ned sist veke etter at to store reaktorar, Forsmark 2 (1120 MW) og Olkiluoto 2 (880 MW), vart tatt ut til vedlikehald den 8.mai. Produksjonsnedgangen i Sverige og Finland bidrog til å heve det nordiske prisnivået.

Høg snøsmelting, kombinert med lågare kraftproduksjon i dei andre nordiske landa, bidrog til at norsk vasskraftproduksjon gjekk opp 10 prosent frå veke 18 til veke 19. Samstundes gjekk det norske kraftforbruket ned, noko som til saman resulterte i at norsk nettoeksport gjekk opp med om lag 300 GWh samanlikna med veka før.

Vêr og hydrologi

I veke 19 kom det mest nedbør i Nordland med 40 – 60 mm fleire stader. På Austlandet, Sørlandet og Vestlandet sør for Stadt kom det lite/ ingen nedbør. I løpet av veka kom det snautt 0,1 TWh nedbørenergi, eller mindre enn 5 prosent av normalen. Sum nedbørenergi hittil i år er 39,7 TWh eller 11,8 TWh mindre enn normalen. I veke 20 er det venta 30 – 60 mm på Vestlandet og 10 – 40 mm mange stader i landet elles. Prognosert nedbørenergi for veka er 2,6 TWh, som er 190 prosent av normalen.

I veke 19 var temperaturen omkring 2 grader over normalen på Aust- og Sørlandet og omkring normalen i resten av landet. I veke 20 er det venta temperaturar omkring normalen i heile landet.

Også i veke 19 har det vore snøsmelting i fjellet i det meste av landet. Etter våre berekningar er det i sum for magasinområda om lag 34 TWh eller 75 prosent av normale snømengder for årstida. For fleire detaljar om snø, vêr og vatn, sjå www.xgeo.no.

Berekna tilsig for veke 19 er 4,5 TWh, eller 99 prosent av normalen. Sum tilsig hittil i år er 22,6 TWh, eller 1,3 TWh mindre enn normalt. Prognosert tilsig for veke 20 er 4,3 TWh, som er 80 prosent av normalen.

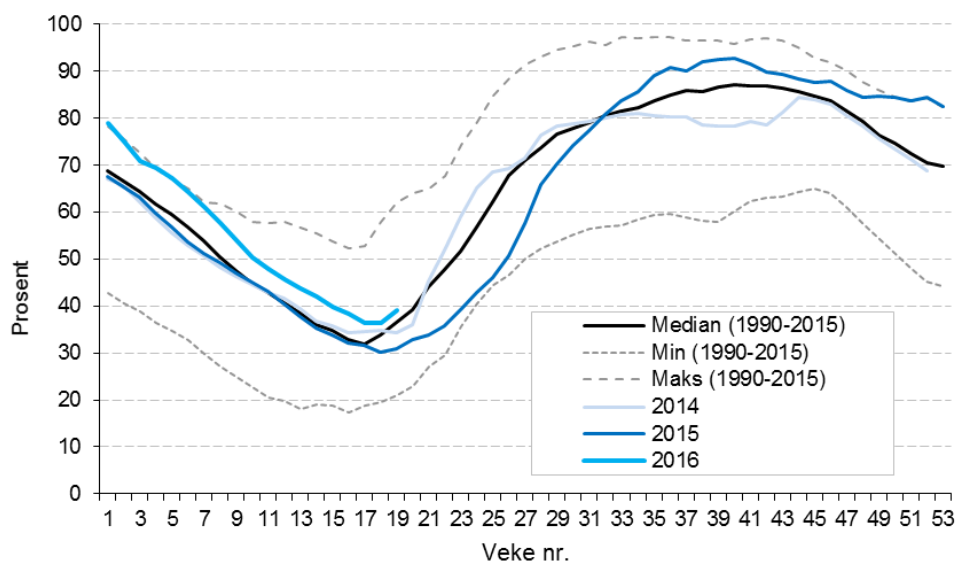
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

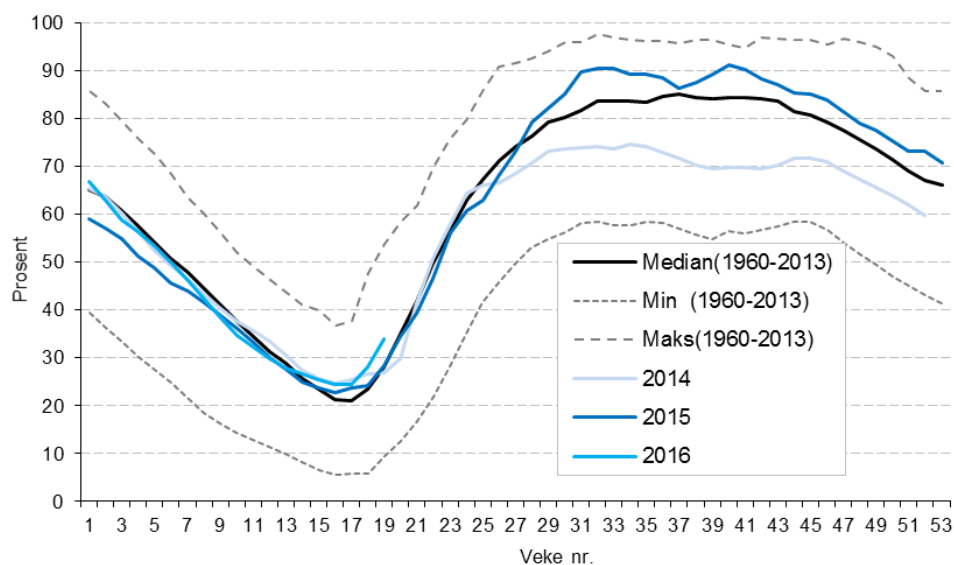
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 19 2016	Veke 18 2016	Veke 19 2015	Median* veke 19	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2015	Differanse frå median
Norge	39,1	36,5	31,0	36,5	2,6	8,1	2,6
NO1	28,3	18,1	23,4	32,5	10,2	4,9	-4,2
NO2	47,0	44,5	36,8	42,2	2,5	10,2	4,8
NO3	30,4	25,9	28,8	30,1	4,5	1,6	0,3
NO4	49,1	48,3	38,0	38,6	0,8	11,1	10,5
NO5	19,6	18,2	14,9	25,4	1,4	4,7	-5,8
Sverige	33,9	28,0	28,4	28,1	5,9	5,5	5,8

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

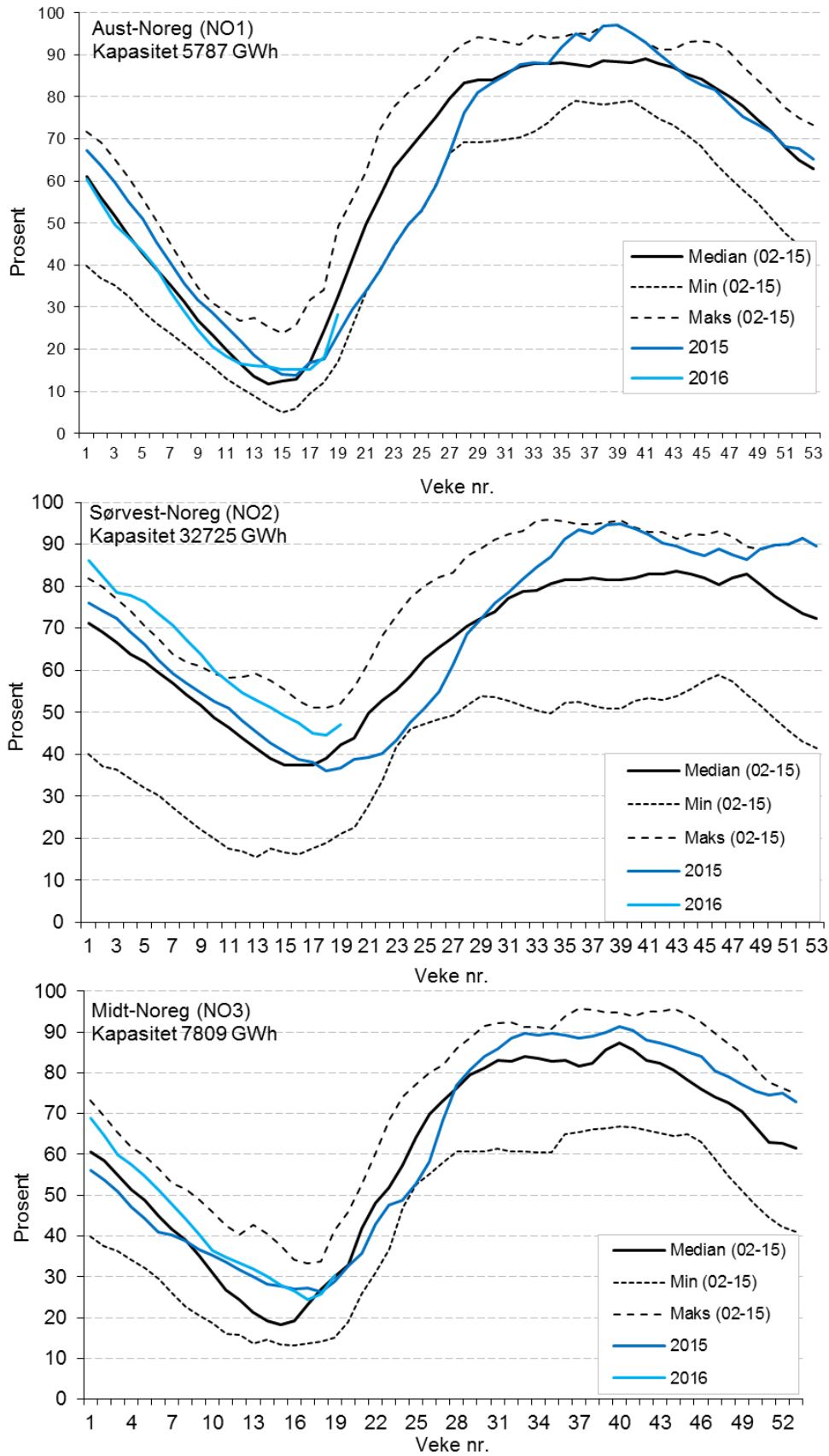
Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kapasitet=84,3 TWh. Kjelde: NVE

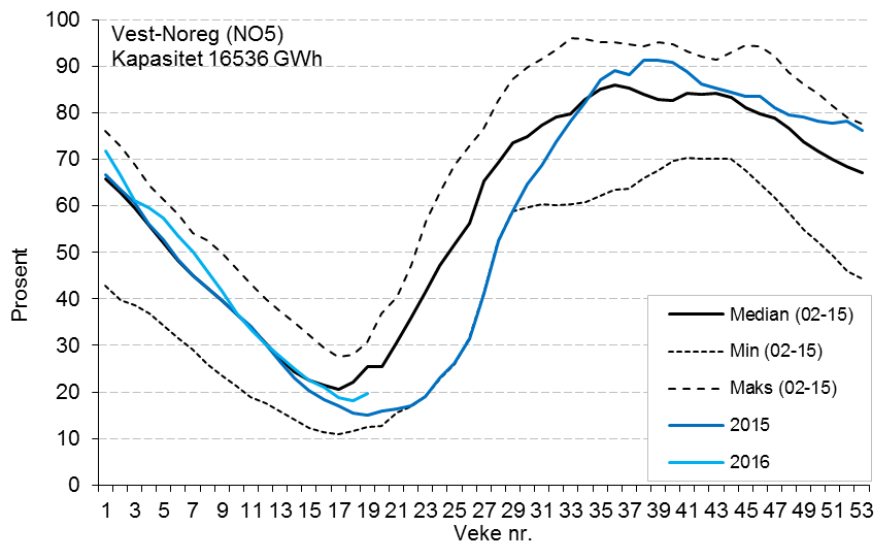
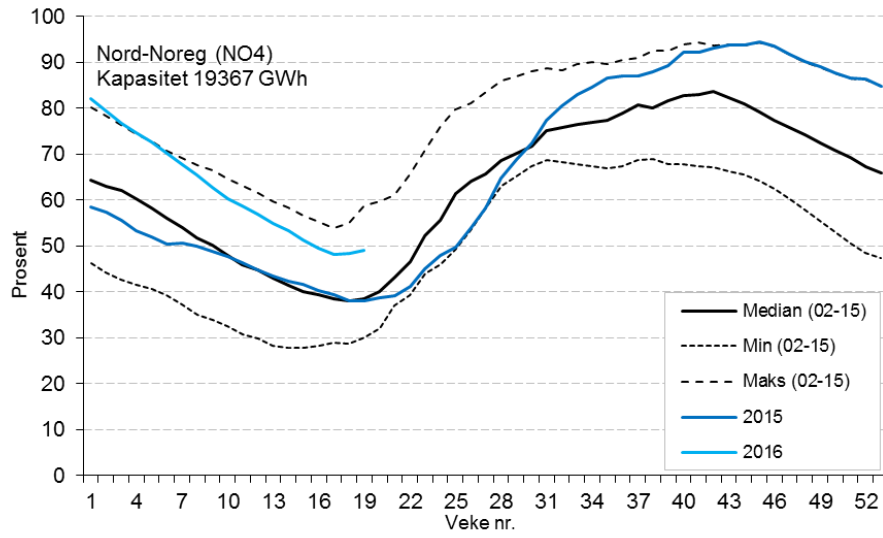


Figur 2 Vassmagasinas fyllingsgrad i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



Figur 3 Vassmagasina sin fyllingsgrad for elspotområda NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5. Prosent. Kjelde: NVE





Tilsg og nedbørtilhøve

Tabell 2 Tilsg og nedbør. Kjelde: NVE

TWh	Veke 19 2016	Veke 19 2015	Veke 19 Normal	Differanse frå same veke i 2015	Prosent av normal veke
Tilsg	4,5	2,9	4,5	1,6	99
Nedbør	0,1	2,3	1,4	-2,2	4

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

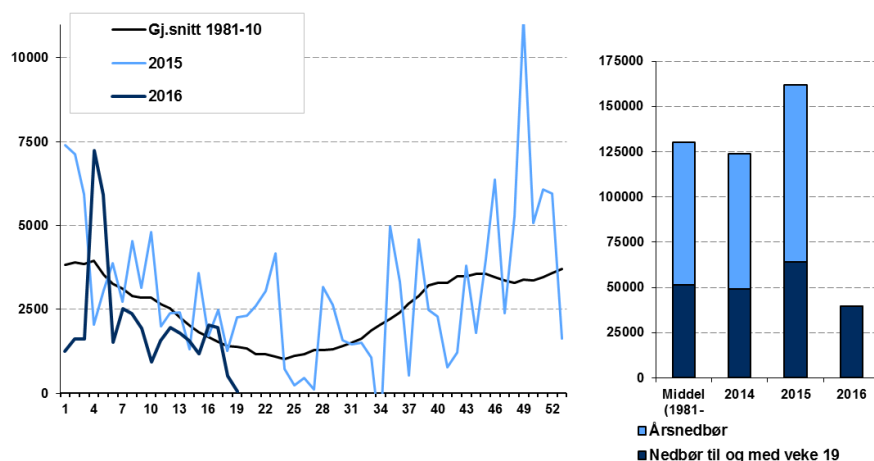
TWh	Veke 1-19 2016	Veke 1-19 Normal	Differanse frå normal til no i år
Tilsg	22,6	23,9	-1,3
Nedbør	39,7	51,5	-11,8

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

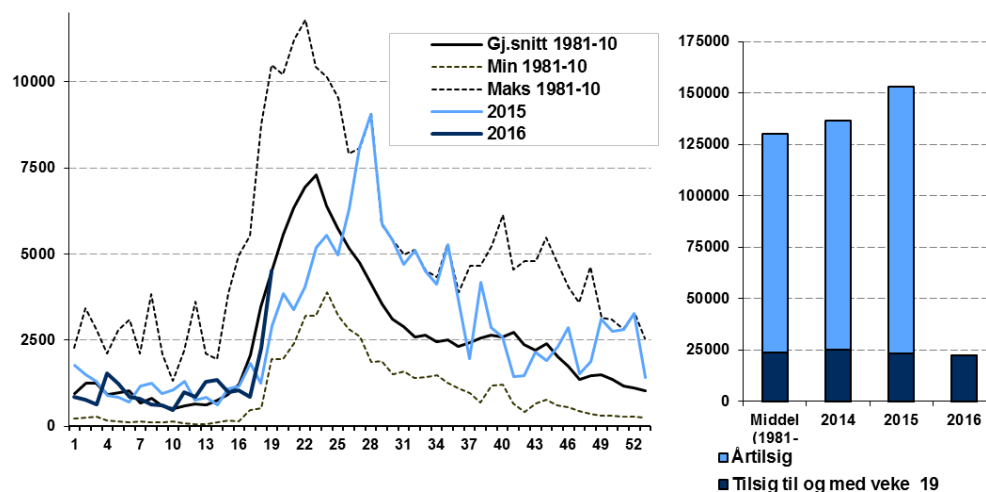
	TWh	Prosent av normal
Tilsg	4,3	77
Nedbør	2,6	192

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

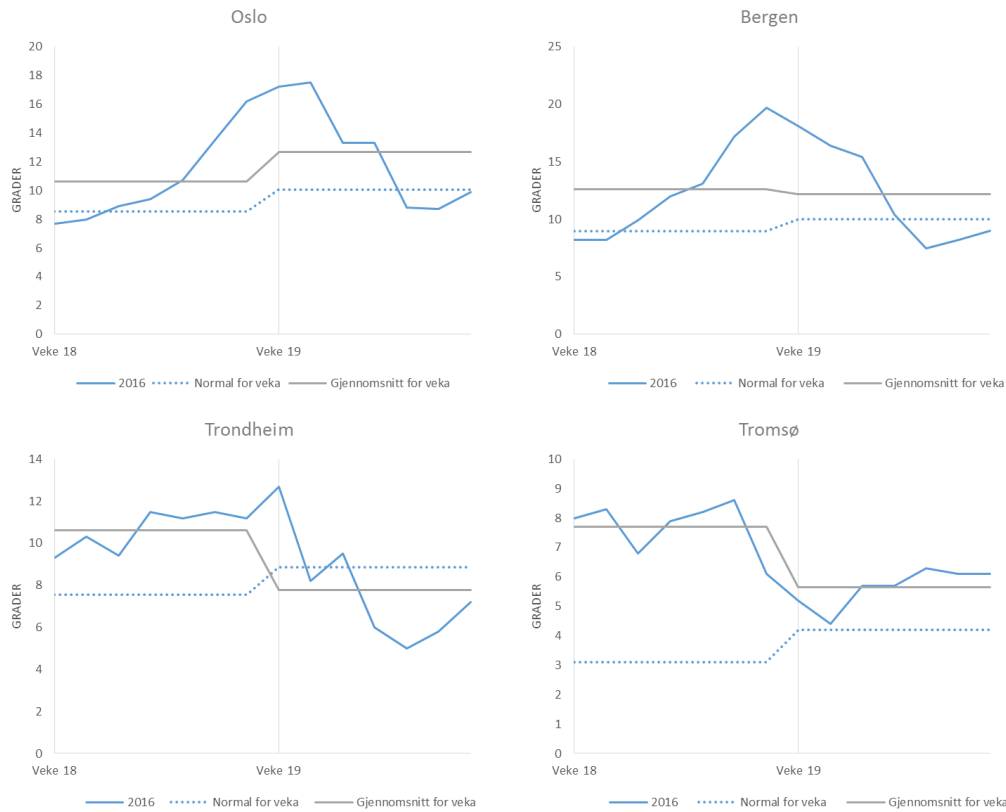
Figur 4 Nedbør i Noreg 2015 og 2016, og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: NVE



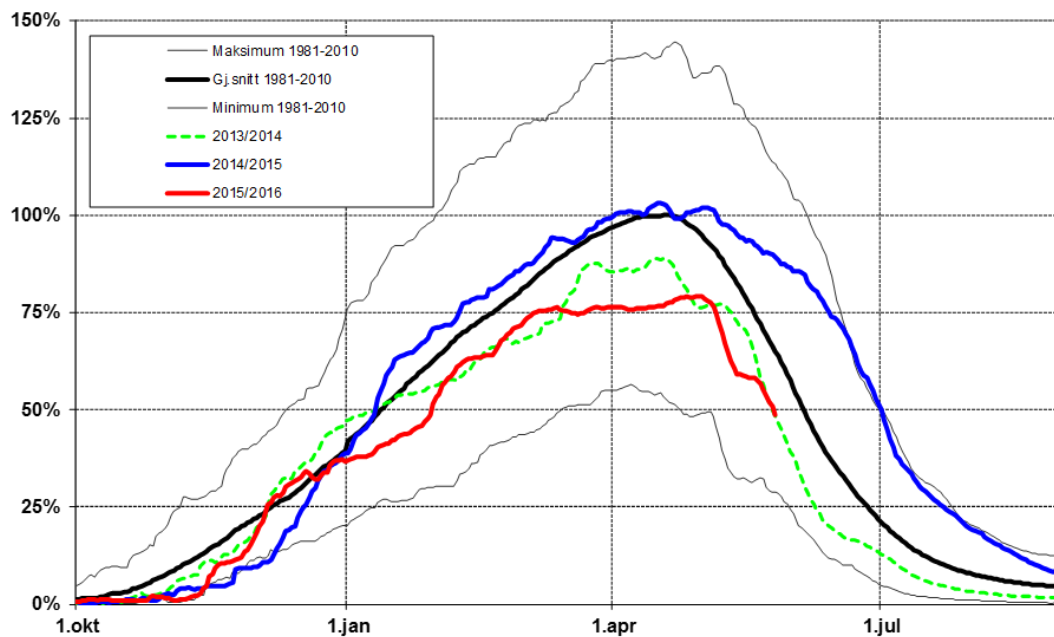
Figur 5 Nyttbart tilsg i Noreg i 2015 og 2016, maks, min og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: Nord Pool og NVE



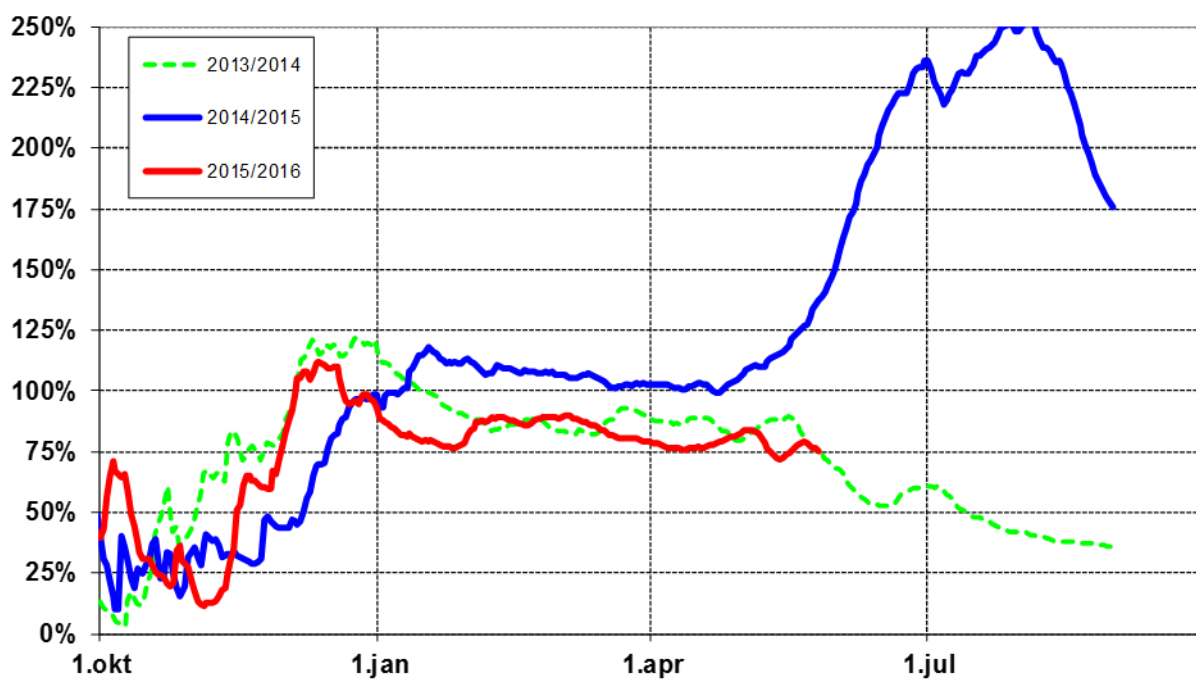
Figur 6 Temperaturar i Noreg i 2016, gjennomsnitt og normal for veka. Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor



Figur 7 Utviklinga av snømagasin for dei norske vassmagasina vintrane 2013/14, 2014/15 og 2015/2016 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 2013/14, 2014/15 og 2015/2016. Kjelde: NVE



Produksjon, forbruk og utveksling

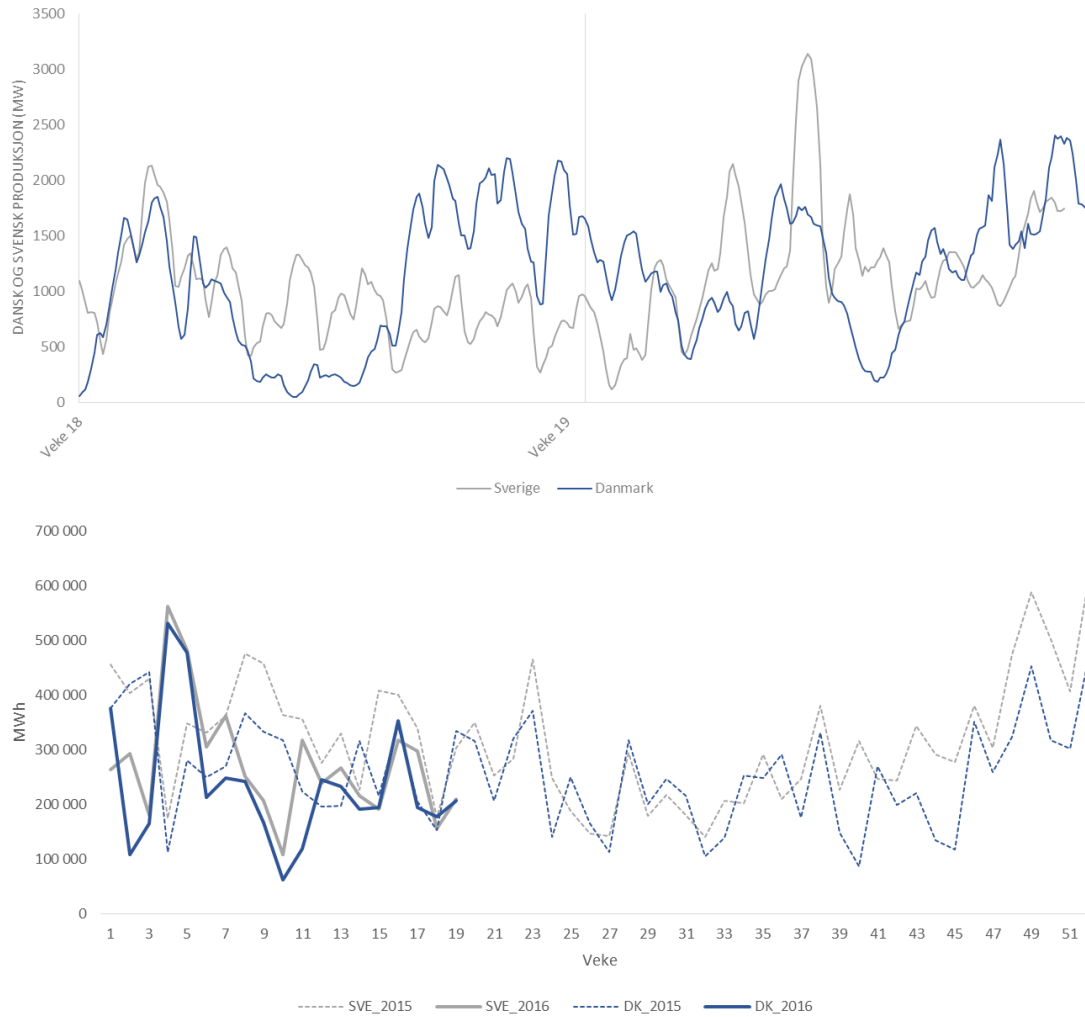
Tabell 3 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 19	Veke 18	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 507	2 286	221	10 %
NO1	381	304	77	25 %
NO2	937	936	0	0 %
NO3	358	301	56	19 %
NO4	430	373	57	15 %
NO5	401	371	30	8 %
Sverige	2 676	2 790	-114	-4 %
SE1	402	360	43	12 %
SE2	876	867	9	1 %
SE3	1 302	1 465	-163	-11 %
SE4	96	98	-2	-2 %
Danmark	380	404	-24	-6 %
Jylland	285	308	-23	-8 %
Sjælland	95	96	-1	-1 %
Finland	1 009	1 140	-131	-12 %
Norden	6 571	6 620	-48	-1 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 170	2 254	-83	-4 %
NO1	526	587	-62	-11 %
NO2	591	626	-36	-6 %
NO3	456	443	13	3 %
NO4	341	322	19	6 %
NO5	257	275	-18	-7 %
Sverige	2 233	2 284	-51	-2 %
SE1	157	161	-4	-2 %
SE2	285	283	2	1 %
SE3	1 395	1 446	-51	-4 %
SE4	396	394	1	0 %
Danmark	569	553	16	3 %
Jylland	345	332	13	4 %
Sjælland	225	222	3	1 %
Finland	1 367	1 385	-18	-1 %
Norden	6 339	6 476	-137	-2 %
<i>Nettoimport</i>				
Norge	-336	-32	-304	
Sverige	-443	-506	62	
Danmark	189	149	40	
Finland	358	245	113	
Norden	-233	-144	-89	

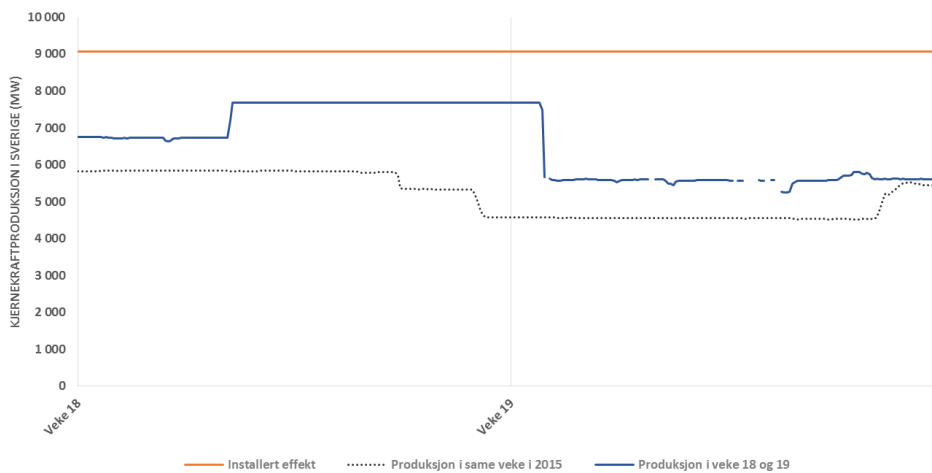
*Ikkje temperaturkorrigererte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

Figur 9 Vindkraftproduksjon i Danmark og Sverige dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Sverige og Danmark i 2015 og 2016. (Foreløpig statistikk). Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 10: Kjernekraftproduksjon i Sverige dei to siste vekene og for same veker i 2015. Kjelde: SKM Market Predictor . (Foreløpig statistikk).



Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

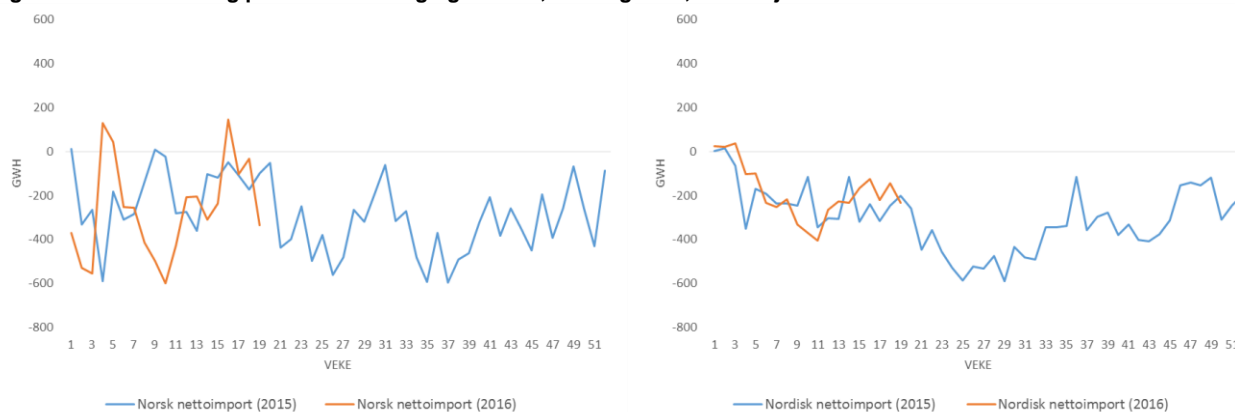
Tabell 4 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2015)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	63,6	59,0	7,2	4,6
Forbruk	58,5	55,3	5,5	3,2
Nettoimport	-5,1	-3,7		-1,4

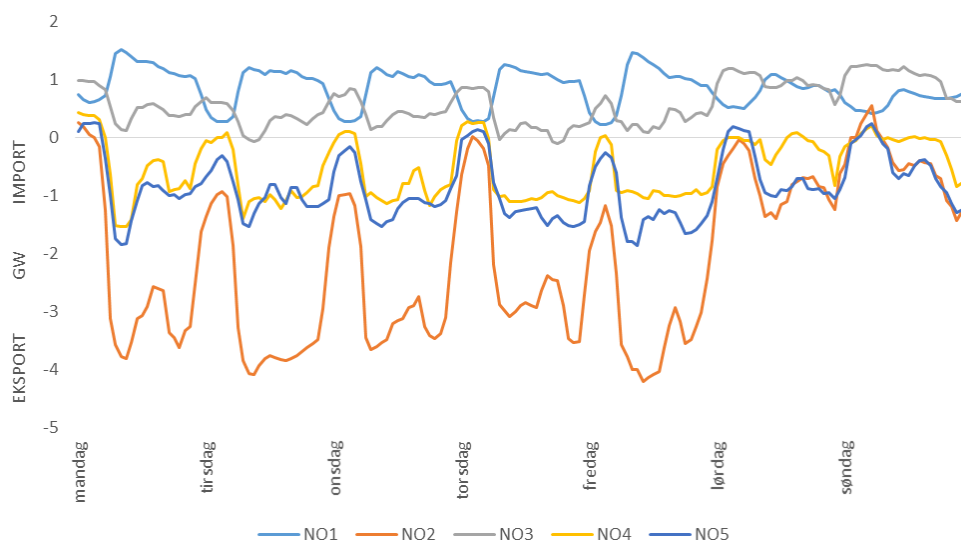
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2015)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	170,8	164,0	4,0	6,8
Forbruk	167,0	159,7	4,3	7,3
Nettoimport	-3,8	-4,2		0,4

Utvexling

Figur 11 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden, 2015 og 2016, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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

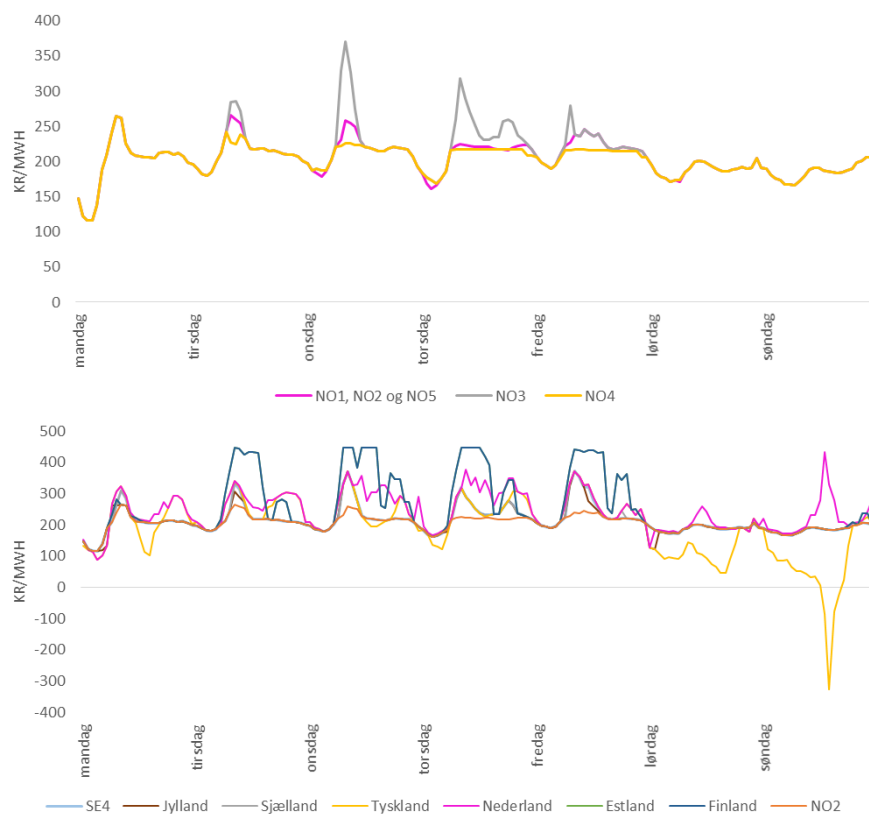


Kraftprisar Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 19	Veke 18	Veke 19 (2015)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	204,3	202,5	190,7	0,9	7,1
NO2	204,3	202,5	190,7	0,9	7,1
NO3	210,0	203,9	211,6	3,0	-0,8
NO4	201,7	193,3	205,3	4,3	-1,8
NO5	204,3	202,5	190,7	0,9	7,1
SE1	212,8	202,5	194,1	5,1	9,6
SE2	212,8	202,5	194,1	5,1	9,6
SE3	212,8	202,5	194,1	5,1	9,6
SE4	214,1	202,7	194,1	5,6	10,3
Finland	254,4	217,3	214,7	17,1	18,5
Jylland	212,0	203,1	190,0	4,4	11,6
Sjælland	214,5	204,2	195,0	5,0	10,0
Estland	254,4	224,1	287,4	13,5	-11,5
System	210,1	201,3	197,8	4,4	6,3
Nederland	243,2	224,3	334,3	8,4	-27,2
Tyskland	195,0	169,1	194,1	15,3	0,5
Polen	324,9	315,0	340,7	3,2	-4,6
Litauen	279,3	255,3	299,9	9,4	-6,9

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

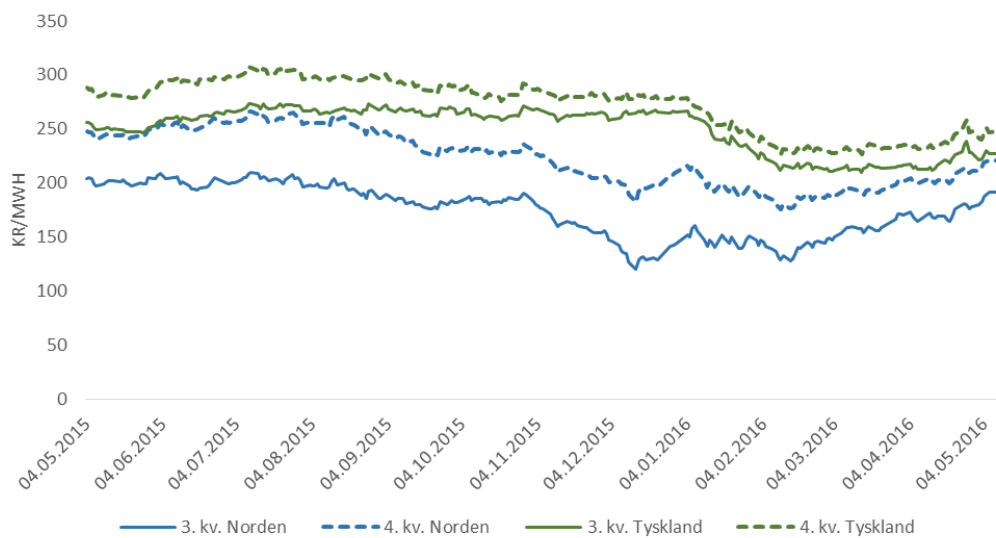


Terminmarknaden

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 19	Veke 18	Endring (%)
Nasdaq OMX	Juni	205,0	200,3	2,3
	3. kvartal 2016	189,6	191,9	-1,2
	4. kvartal 2016	219,7	221,4	-0,8
EEX OMX	3. kvartal 2016	227,4	227,5	-0,1
	4. kvartal 2016	245,7	247,0	-0,5
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2016	54,2	54,8	-1,0
	Desember 2017	54,7	55,3	-1,2

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.

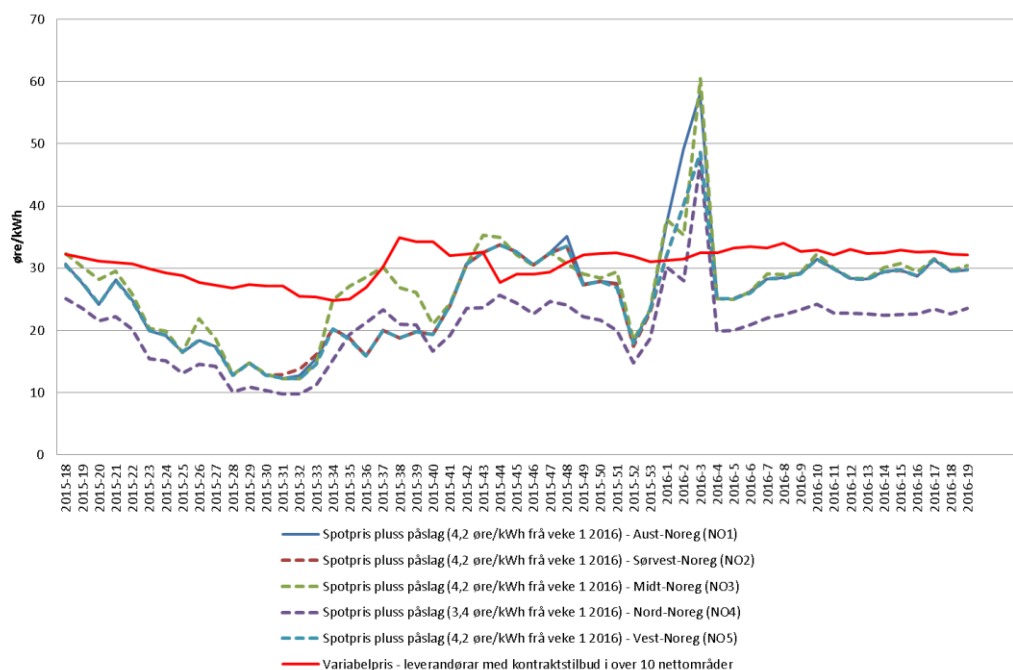
Kjelde: Konkurransetilsynet/Forbrukerrådet**, Nord Pool, Energimarknadsinspeksjonen og NVE.

Øre/kWh		Veke 19 2016	Veke 18 2016	Veke 19 2015	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	32,1	32,2	31,7	-0,1	0,4
		Veke 19 2016	Veke 18 2016	Veke 19 2015	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	29,7	29,5	27,6	0,2	2,1
	Sørvest-Noreg (NO2)	29,7	29,5	27,6	0,2	2,1
	Midt-Noreg (NO3)	30,4	29,7	30,2	0,7	0,2
	Nord-Noreg (NO4)	23,5	22,7	23,6	0,8	-0,1
	Vest-Noreg (NO5)	29,7	29,5	27,6	0,2	2,1
Fastpriskontrakt		Veke 19 2016	Veke 18 2016	Veke 19 2015	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
	1 år (snitt Noreg)	34,4	33,8	37,1	0,6	-2,7
	3 år (snitt Noreg)	33,3	32,9	37,1	0,4	-3,8
	1 år (snitt Sverige)	40,8	40,4	43,5	0,4	-2,7
	3 år (snitt Sverige)	41,3	40,9	44,5	0,4	-3,2

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

** Frå og med 1. juli 2015 la Konkurransetilsynet ned sin kraftprisoversikt. Denne ble erstatta av Forbrukerrådets nye strømprisportal, strømpris.no.

Figur 17 Vekeutvikling i pris på variabelpriskontrakt* og spotpriskontrakt** med eit påslag på 4,2 øre/kWh***. Kjelder: Konkurransetilsynet/Forbrukerrådet, Nord Pool og NVE.

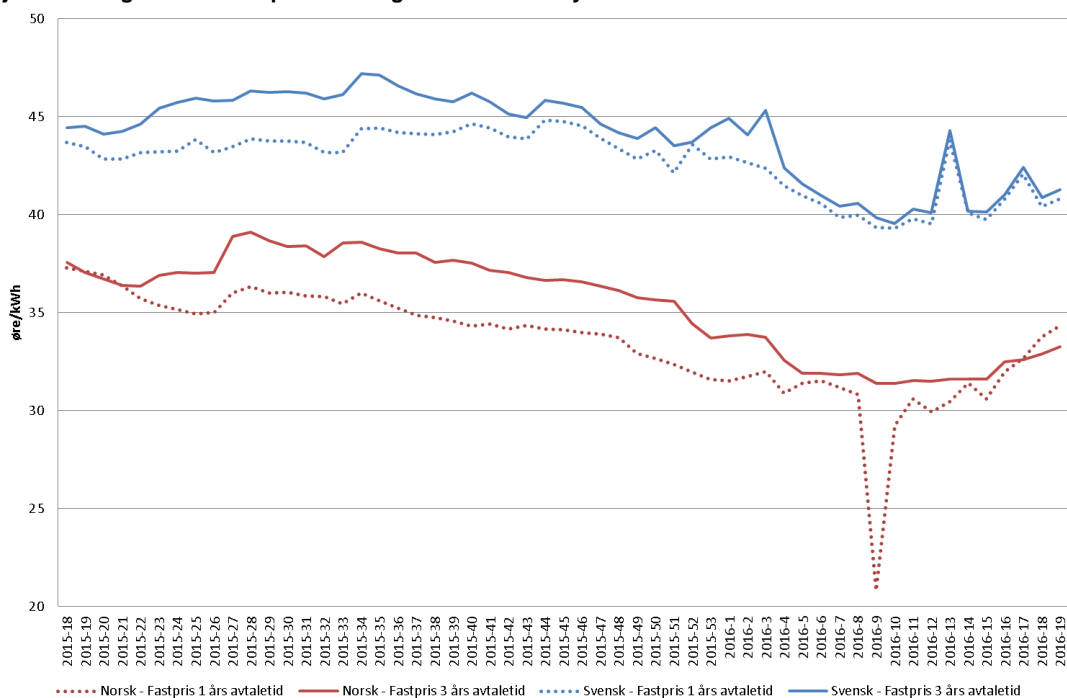


* Prisar for variabelpriskontraktar meldas fram i tid. Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjelder gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

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

*** Frå og med veke 1 2016 vart påslaget endra frå 3,8 øre/kWh (inkl. mva) til 4,2 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 Konkurransetilsynet/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 gje eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Konkurransetilsynet/Forbrukerrådet, Nord Pool og NVE.

		Bereknastraumkostnad for veke 19 2016		Bereknastraumkostnad for veke 18 2016		Endring frå førre veke		Bereknastraumkostnad for veke 19 2015		Bereknastraumkostnad hittil i 2016		Differanse frå 2015 til no i år	
		NOK											
Marknadspris-/spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	47	50	-3	44	1481	-45					
		20 000 kWh	95	101	-6	88	2962	-91					
		40 000 kWh	190	201	-12	176	5923	-182					
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	47	50	-3	44	1414	-109					
		20 000 kWh	95	101	-6	88	2827	-218					
		40 000 kWh	190	201	-12	176	5655	-437					
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	49	51	-2	48	1462	-103					
		20 000 kWh	97	101	-4	96	2925	-205					
		40 000 kWh	194	202	-8	193	5850	-411					
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	38	39	-1	38	1136	-113					
		20 000 kWh	75	77	-2	75	2272	-226					
		40 000 kWh	150	155	-5	150	4544	-451					
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	47	50	-3	44	1413	-109					
		20 000 kWh	95	101	-6	88	2826	-218					
		40 000 kWh	190	201	-12	176	5653	-436					
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	53	57	-4	53	1545	-115						
	20 000 kWh	102	110	-7	101	3009	-192						
	40 000 kWh	201	215	-14	198	5938	-345						

* 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 standard variabel kontrakt. I 2015 var det 53 veker, og profilen for veke 53 er berekna som eit snitt av profilane for veke 1 og 52. Profilen for veke 53 er lagt til dei andre vekene, som er uendra. Dette gir eit årsforbruk på litt over 20 000 kWh i 2015.

** NVE nyttar eit påslag på 4,2 øre/kWh inkl. mva på alle spotpriskontraktar i 2016 og 3,8 øre/kWh inkl. mva i 2015, bortsett frå spotpriskontraktar i Nord-Noreg, kor påslaget er på hhv 3,4 øre/kWh og 3,0 øre/kWh ekskl. mva.

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

id	company	event_start	event_stop	event_durat	station_names	installed	available	type of even attachments	remarks
85514	OKG Aktiebo	14.05.2016	18.05.2016	3 days	Oskarshamn 1	473	0	Failure (not immediate)	New event stop. Oskarshamn 1 will be back in operation 18.05.2016. Full power will be reached after approximately 32 hours. Failure due to leakage in isolation condenser.
85505	PVO Power F	08.05.2016	18.05.2016	9 days	Olkiluoto 2	880	0	Planned maintenance	New Event Stop. Yearly maintenance. Power level 620 MW will be reached at 05:00 and 790 MW at 15:00. Power level 790 MW will remain for 18 hours. Full power will be reached 20.5. at 8:00.
85215	Statkraft Ene	15.04.2016	12.05.2016	27 days	Sy-Sima	310	0	Planned maintenance	Back in operation
85199	E-CO Energi	02.05.2016	12.05.2016	10 days	Aurland 1	280	0	Planned maintenance	Updated event stop
85099	Dong Energy	01.04.2016	22.05.2016	51 days	Studstrupværket	380	0	Planned maintenance	Yearly maintenance.
84967	Sira-Kvina Kr	03.05.2016	24.06.2016	52 days	Tonstad	160, 160	0, 0	Other	Work in the waterway
84767	Dong Energy	06.05.2016	09.05.2016	2 days	Avedøreværket	548	0	Failure (not immediate)	leak boiler
84593	Forsmark Kræ	08.05.2016	16.06.2016	39 days	Forsmark Block2	1120	0	Planned maintenance	Coast down will start 2016-04-24. Power will decrease with approximately 7 MW per day until 2016-05-06. Further decrease of power will start at night 2016-05-07, where it will be decreased to 500 MW until the morning 2016-05-07. Decrease of power to 0 MW will start at night 2016-05-08. Yearly maintenance and refuelling. Major investment measures taken in operation. Cabling in reactor containment and exchange of low pressure feed heater. Forsmark 2 plan to be back on grid 2016-06-16 at 16:00, 470 MW is expected to be reached at 2016-06-17 04:00 and normal operation is expected in afternoon 2016-06-20.
84525	Vattenfall Af	09.05.2016	10.06.2016	32 days	Ritsem	320	0	Planned maintenance	Updated event stop
84204	Fortum Gene	09.05.2016	11.05.2016	2 days	Trängslet	330	0	Planned isolation from grid	Planned isolation from grid.
84185	Statkraft Ene	10.05.2016	18.05.2016	7 days	Sy-Sima	310	0	Planned maintenance	Repair after control of runner.
83551	Ringhals AB	01.05.2016	21.06.2016	51 days	Ringhals Block1	881	0 - 441	Planned maintenance	New information: Start power reduction for yearly maintenance on Saturday 30 April 01:00. First turbine out of grid 30 April 05:00. Single turbine operation at approximately 440 MW for about 15 hours. Power reduction continues 30 April 20:00, last turbine out of grid 1 May 01:00. Updated information: Single turbine operation required for about 17 days after yearly outage due to replacement of generator. Yearly maintenance. Action planned: Refueling, project on turbine side, change of one generator stator and one main transformer.
82741	SKL Produktsj	01.09.2015	01.09.2016	366 days	Bláfalli Vik	230	0	Failure	Updated event stop
82597	Dong Energy	04.04.2016	31.08.2016	149 days	Avedøreværket	254	0	Planned maintenance	In the first time period the unit is out for maintenance. In the second time period the available capacity during test on oil/coal will be in the range 0 to 254 MW.
82454	Vattenfall Af	01.04.2016	17.06.2016	77 days	Seitvare	225	0	Planned maintenance	Updated event start
81893	Dong Energy	05.03.2013	01.12.2018	2097 days	Asnæsværket	640	0 - 640	Other	Asnæsværket B5 will be offered to the market during yearly maintenance on Asnæsværket B2 and Test.
81876	Göteborg Ene	02.05.2016	17.06.2016	46 days	Rya KVV	260	0	Planned maintenance	Annual maintenance. Extended from 15/6 to 17/6.
80990	Statkraft Ene	18.04.2016	15.07.2016	88 days	Jostedal	275	0	Planned maintenance	Updated event start and stop
80054	Statkraft Ene	15.04.2016	10.05.2016	25 days	Sy-Sima	310	0	Planned maintenance	New event stop time, extended work
78220	Ringhals AB	25.07.2015	17.09.2016	420 days	Ringhals Block2	865	0	Planned maintenance	New information: Event stop set to 17.09.2016. Startup is delayed due to further analysis, investigations and review regarding containment integrity
72201	Sydskraft The	29.04.2016	27.05.2016	28 days	Öresundsverket,	448	0	Planned maintenance	Annual maintenance outage.
72045	HOFOR Ener	29.04.2016	10.07.2016	72 dayS	Amagerværket	250	0	Planned maintenance	Yearly maintenance
55122	Helen Oy	25.04.2016	25.07.2016	91 dayS	Hanasaari	105, 105	0, 0	Planned maintenance	Updated event start and stop.
53684	HOFOR Ener	01.04.2016	02.10.2016	184 days	Amagerværket	250	0	Maintenance	Yearly maintenance. HOFOR has taken over ownership for Amagerværket from Vattenfall. Powerplant is now called Amagerværket. From today HOFOR will publish UMMs for Amagerværket. See link to org. UMM
47091	Forsmark Kræ	08.05.2016	16.06.2016	39 days	Forsmark Block2	1120	0	Maintenance	Yearly maintenance and refuelling. Major investment measures taken in operation. Cabling in reactor containment and exchange of low pressure feed heater.
47075	PVO Power F	08.05.2016	15.05.2016	7 days	Olkiluoto 2	880	0	Maintenance	Yearly maintenance. Original UMM published 8.1.2013 at 12:51 CET.
45428	OKG Aktiebo	03.04.2016	16.07.2016	104 dayS	Oskarshamn 2	638	0	Maintenance	New information: The yearly maintenance 2016 will be prolonged due to the delay of the safety modernization and cancellation of yearly maintenance 2015 (see UMM 19.06.2014 hour 15:08). Actions planned: Upgrade of Oskarshamn 2 prior to the coming power increase 2017
45411	Helen Oy	09.05.2016	07.08.2016	90 days	Hanasaari	105, 105	0, 0	Seasonal closing	
45362	OKG Aktiebo	28.03.2016	21.05.2016	54 days	Oskarshamn 1	473	0	Maintenance	Yearly maintenance. New information: Event start and event stop are changed. Action planned : refueling.
45230	Ringhals AB	01.05.2016	06.06.2016	36 days	Ringhals Block1	878	0	Maintenance	New information: Single turbine operation about 8 days after yearly outage due to replacement of generator. Yearly maintenance. Action planned: Refueling, project on turbine side.
35830	Vattenfall Af	04.04.2016	24.06.2016	81 days	Ritsem	320	0	Maintenance	
28931	Vattenfall Af	01.04.2016	02.10.2016	184 days	Amagerværket	250	0	Maintenance	Yearly maintenance
11228	Vattenfall Af	02.05.2016	15.05.2016	13 days	Seitvare	225	0	Maintenance	
11184	Vattenfall Af	14.03.2016	18.12.2016	279 days	Vietas	165, 165	0, 0	Maintenance	

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

Overføring

id	company	published	event_star	event_stop	event_duratio	connection_names	connections_inst	connections_av	assets	remarks
85392	Statnett SF	16.05.2016	10.05.2016	10.06.2016	31 days	NO1>NO3, NO3>NO1, SE2>NO3, NO3>NO4, NO4>NO3, SE2>NO4, NO4>SE2, SE1>NO4, NO4>SE1	500, 500, 1000, 200, 1000, 300, 250, 600, 700	300, 300, 800, 0, 400 - 600, 200, 150, 250, 400 - 600	420RANA-SVARTISEN	Updated capacity NO4->NO3
85228	Statnett SF	13.05.2016	09.05.2016	13.05.2016	4 days	NO5>NO1	3900	2300	300HEMSIL_2-NES_OEK, 420RINGERIKE-SYLLING	Updated with new event stop time for the maintenance work on Hemsil2-Nes. Due to combination of maintenance work on Hemsil2-Nes and Ringerike-Sylling at the same time.
85226	Statnett SF	13.05.2016	09.05.2016	13.05.2016	4 days	NO5>NO1	3900	3200	300HEMSIL_2-NES_OEK	Updated with new event stop time. The line shall be equipped whit markers for aircraft.
84704	Fingrid Oyj	04.05.2016	01.05.2016	03.06.2016	33 days	FI>RU	350	0		Updated event stop
83725	Statnett SF	20.04.2016	09.05.2016	18.05.2016	9 days	NO5>NO1	3900	2800	420RINGERIKE-SYLLING	Updated with event stop. Work in Sylling substation
82832	Statnett SF	07.04.2016	12.04.2016	03.07.2016	82 days	NO2>DK1	1632	1432	300SOLHOM-ARENDAL	New event stop time. Mounting of aircraft warning sphere. New event start time.