

Kraftsituasjonen veke 16, 2018

Vårlege temperaturar og lågare kraftprisar

I førre veke var det høgare temperaturar enn normalt og mykje tilsig i heile landet. I samband med ei auke i vasskraftproduksjon frå ikkje-regulerbar kraft, førde dette til ein reduksjon i kraftprisane. Prisane er likevel fortsatt betydeleg høgare enn i fjor på denne tida. I Nord-Noreg var prisane førre veke heile 75 prosent høgare enn i same veke i 2017, medan dei for resten av landet var omtrent 35 prosent høgare.

Etter fem veke med nettoimport, var det førre veke nettoeksport ut frå Noreg. Låg vindkraftproduksjon, spesielt i Danmark, og redusert tilgjengeleg kjernekraft, var ein viktig grunn til dette. I tillegg hadde Noreg ein større reduksjon i forbruk enn resten av Norden, noko som førde til at norsk kraft kunne eksporterast til utlandet.

Vêr og hydrologi

I veke 16 kom mest nedbør på Vestlandet, i Trøndelag og i Nordland med 40 – 80 mm mange stader, i sum for veka er berekna nedbørenergi 2,1 TWh, som er 120 prosent av normalen. Hittil i år har det kome 30,1 TWh, noko som er 17,0 TWh mindre enn normalen. I veke 17 er det og venta mest nedbør på Vestlandet, i Trøndelag og i Nordland med 30 – 80 mm. I sum for veka er det venta 1,7 TWh nedbørenergi, som er 110 prosent av normalen.

Etter våre berekningar er det i magasinområda lagra ei snømengd på om lag 54 TWh ved starten av veke 16. Det er ca. 6 TWh mindre enn for ei veke sida. Snøsmeltinga har gitt auka tilsig, men det har også vore ei markert auke av vatn lagra som mark- og grunnvatn.

I veke 16 var temperaturen 3 - 5 grader over normalen i heile landet. I veke 17 er det venta kjøligare vêr, med temperaturar som er 0 – 2 grader under normalen i heile landet.

Berekna tilsig for veke 16 er 4,0 TWh, som er 220 prosent av normalt. Sum tilsig hittil i år er 12,9 TWh eller omkring normalen. Prognosert tilsig for veke 17 er 3,9 TWh, som er 160 prosent av normalen.

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

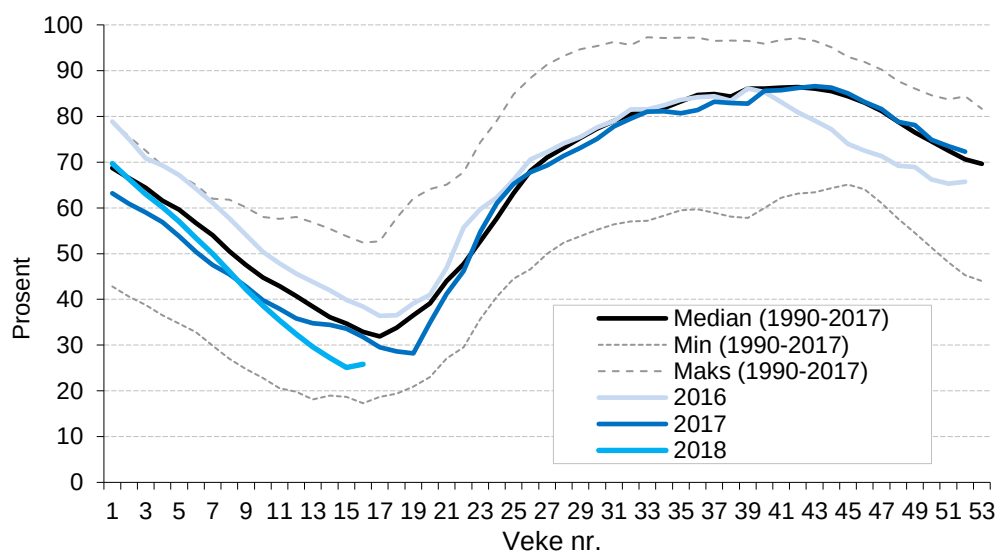
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

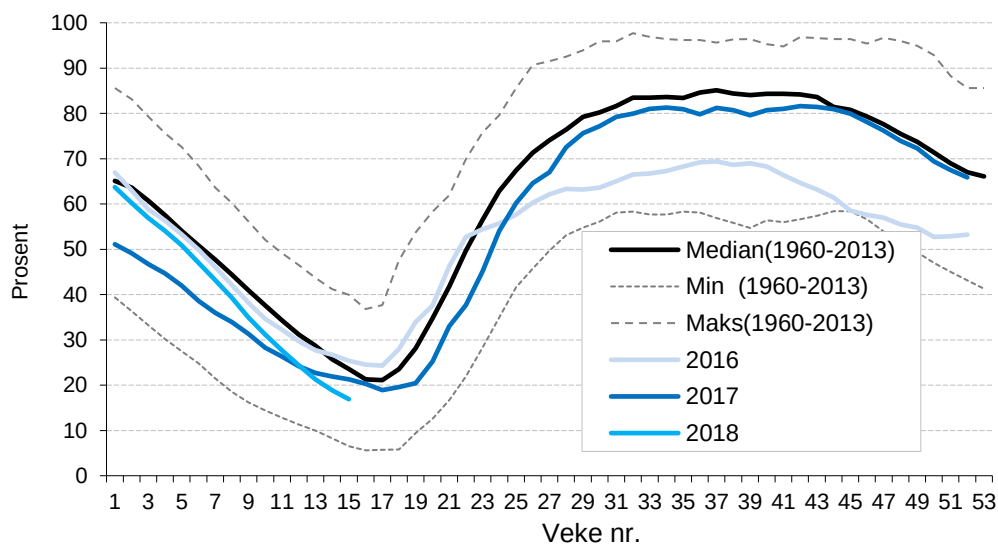
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 16 2018	Veke 15 2018	Veke 16 2017	Median* veke 16	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2017	Differanse frå median
Norge	25,8	25,1	31,8	32,9	0,7	-6,0	-7,1
NO1	10,9	7,4	13,0	13,4	3,5	-2,1	-2,5
NO2	37,4	35,8	41,0	38,8	1,6	-3,6	-1,4
NO3	14,8	13,0	21,7	20,1	1,8	-6,9	-5,3
NO4	24,9	26,3	37,3	39,4	-1,4	-12,4	-14,5
NO5	14,3	14,5	18,6	21,0	-0,2	-4,3	-6,7
Sverige	16,8	16,9	20,3	21,3			

*Referanseperioden for medianen er 1990-2017 for Noreg, og 2002-2017 for dei fem norske elspotområda.

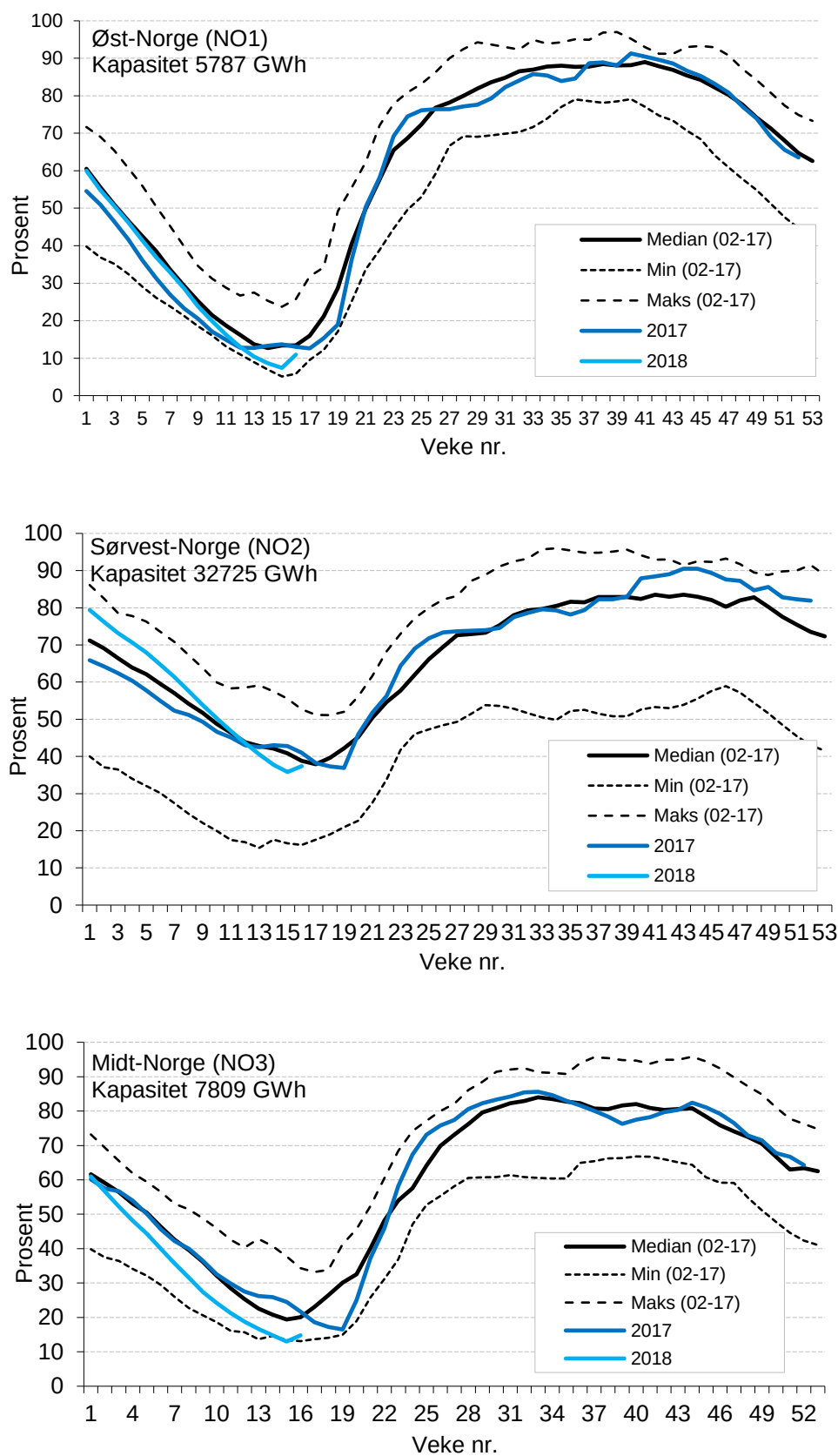
Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kapasitet=84,3 TWh. Kjelde: NVE

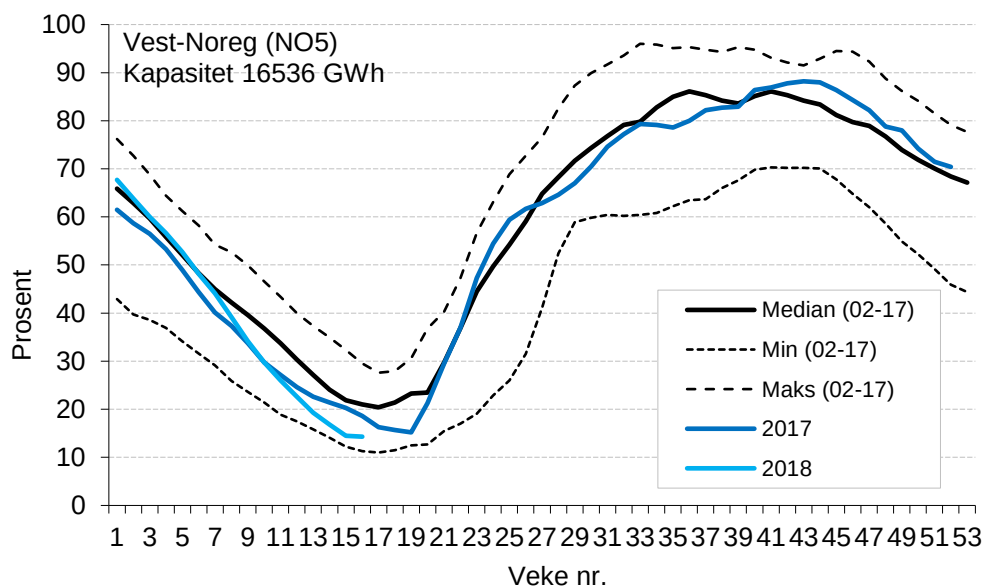
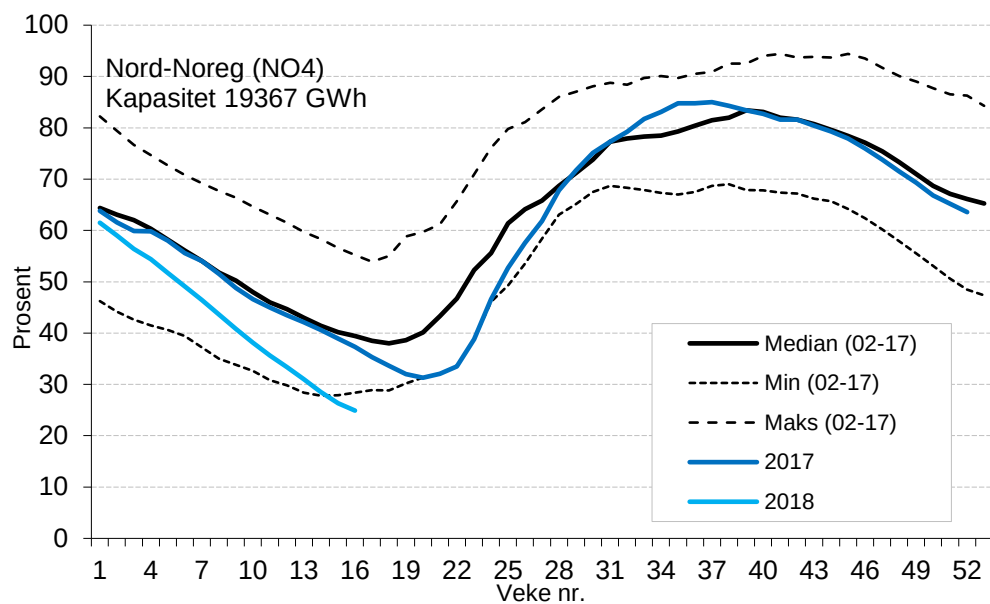


Figur 2 Vassmagasinas fyllingsgrad i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 16 2018	Veke 16 2017	Veke 16 Normal	Differanse frå same veke i 2017	Prosent av normal veke
ilsig	2,9	1,1	1,8	1,8	164
Nedbør	2,1	3,9	1,8	-1,8	117

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

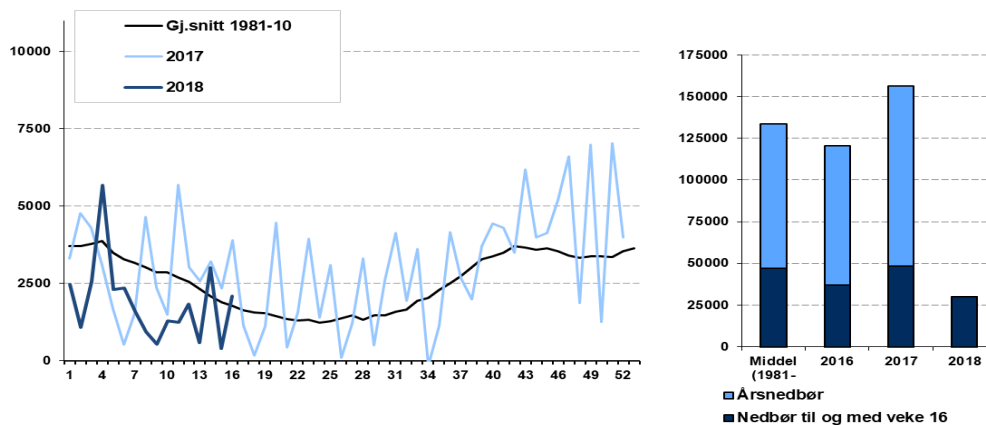
TWh	Veke 1-16 2018	Normal	Differanse frå normal
Tilsig	11,9	13,1	-1,2
Nedbør	30,0	47,1	-17,1

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

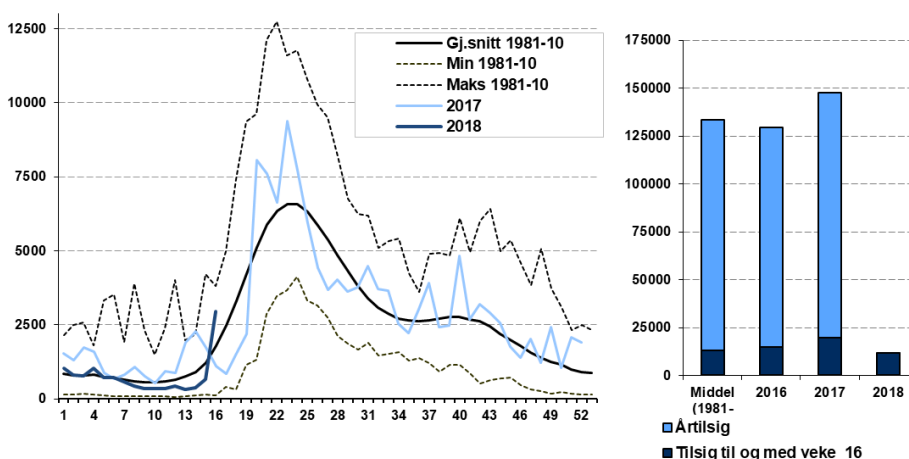
	TWh	Prosent av normal
Tilsig	3,9	156
Nedbør	1,7	107

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

Figur 4 Nedbør i Noreg 2017 og 2018, og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: NVE



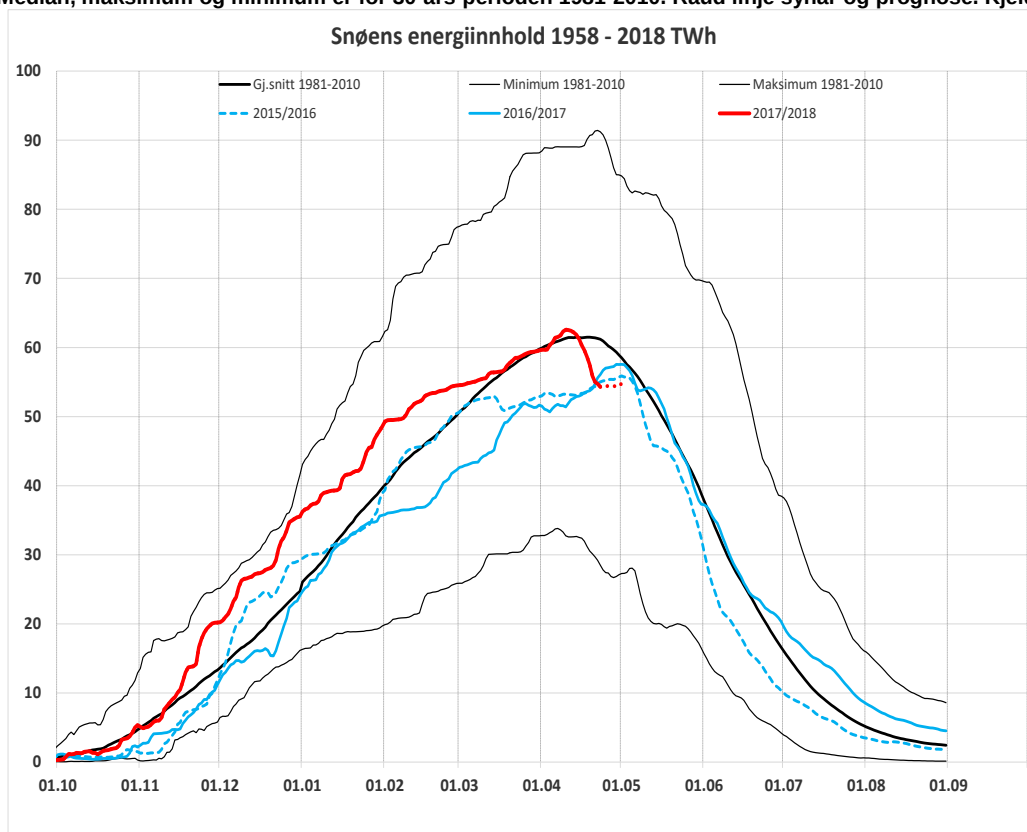
Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2017 og 2018, maks, min og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: Nord Pool og NVE



Figur 6 Temperaturar i Noreg i 2018, gjennomsnitt og normal for veka. Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor



Figur 7 Utviklinga av snømagasin for dei norske vassmagasina vintrane 2015/16, 2016/17 og 2017/18 i TWh. Median, maksimum og minimum er for 30-års-perioden 1981-2010. Raud linje synar òg prognose. Kjelde: NVE



Produksjon, forbruk og utveksling

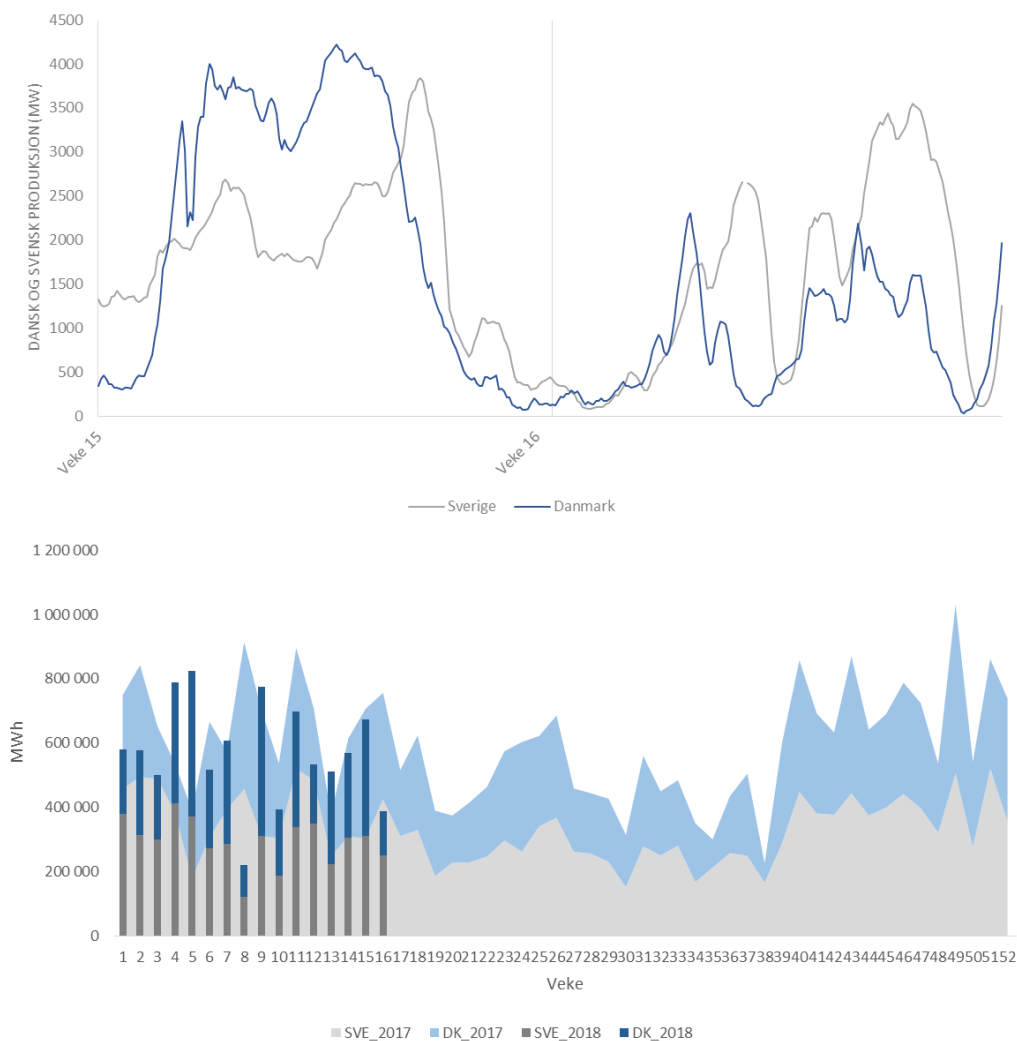
Tabell 3 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 16	Veke 15	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 518	2 452	66	3 %
NO1	309	207	102	50 %
NO2	1 023	1 049	-27	-3 %
NO3	292	189	103	54 %
NO4	426	516	-90	-17 %
NO5	469	491	-22	-4 %
Sverige	2 777	3 003	-225	-8 %
SE1	322	372	-50	-13 %
SE2	614	569	44	8 %
SE3	1 710	1 851	-140	-8 %
SE4	131	211	-79	-38 %
Danmark	457	709	-252	-36 %
Jylland	308	489	-181	-37 %
Sjælland	149	221	-72	-32 %
Finland	1 147	1 259	-112	-9 %
Norden	6 899	7 423	-523	-7 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 405	2 612	-207	-8 %
NO1	639	728	-90	-12 %
NO2	648	689	-41	-6 %
NO3	471	503	-32	-6 %
NO4	360	380	-20	-5 %
NO5	288	312	-24	-8 %
Sverige	2 511	2 594	-84	-3 %
SE1	202	182	20	11 %
SE2	336	292	44	15 %
SE3	1 549	1 679	-129	-8 %
SE4	423	442	-19	-4 %
Danmark	603	622	-18	-3 %
Jylland	363	376	-13	-3 %
Sjælland	241	246	-5	-2 %
Finland	1 533	1 610	-77	-5 %
Norden	7 052	7 438	-386	-5 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	113	-160	273	
Sverige	267	408	-141	
Danmark	-146	87	-234	
Finland	-386	-351	-35	
Norden	-152	-15	-137	

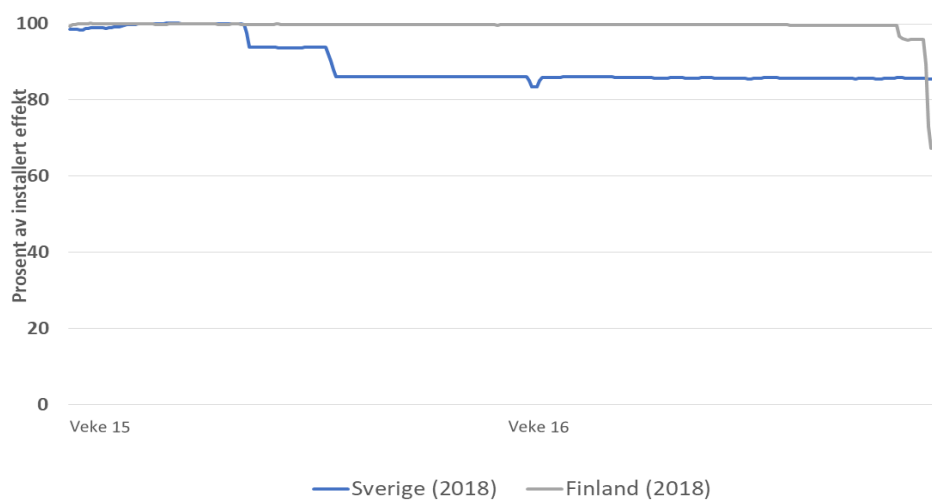
*Ikkje temperaturkorrigerde tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

Figur 8 Vindkraftproduksjon i Danmark og Sverige dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Sverige og Danmark i 2017 og 2018. (Førebels statistikk). Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 9: Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

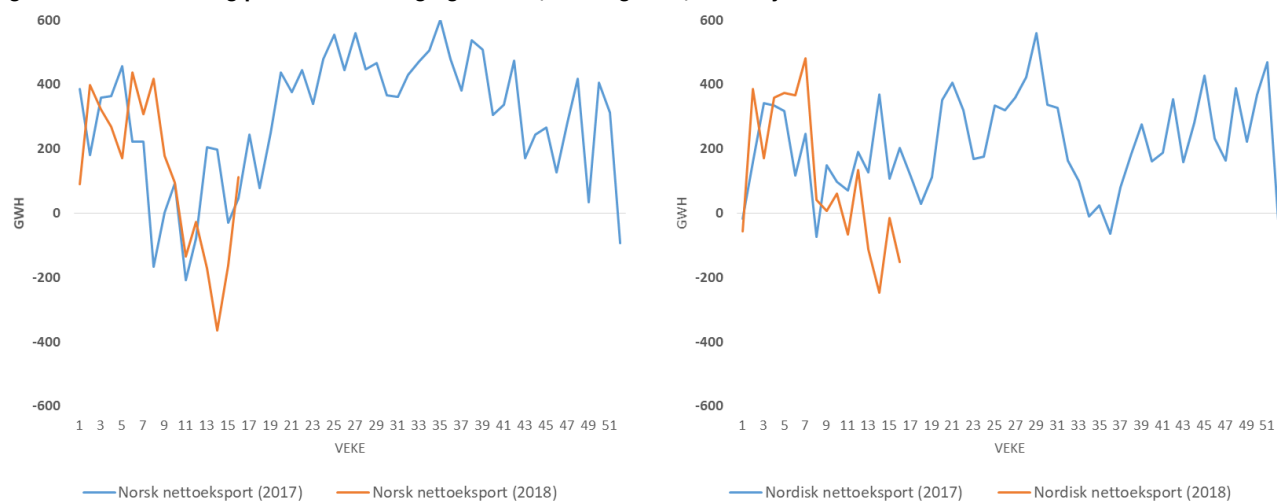
Tabell 4 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2017)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	52,4	49,6	5,2	2,7
Forbruk	50,4	47,4	6,1	3,1
Nettoeksport	1,9	2,3		-0,3

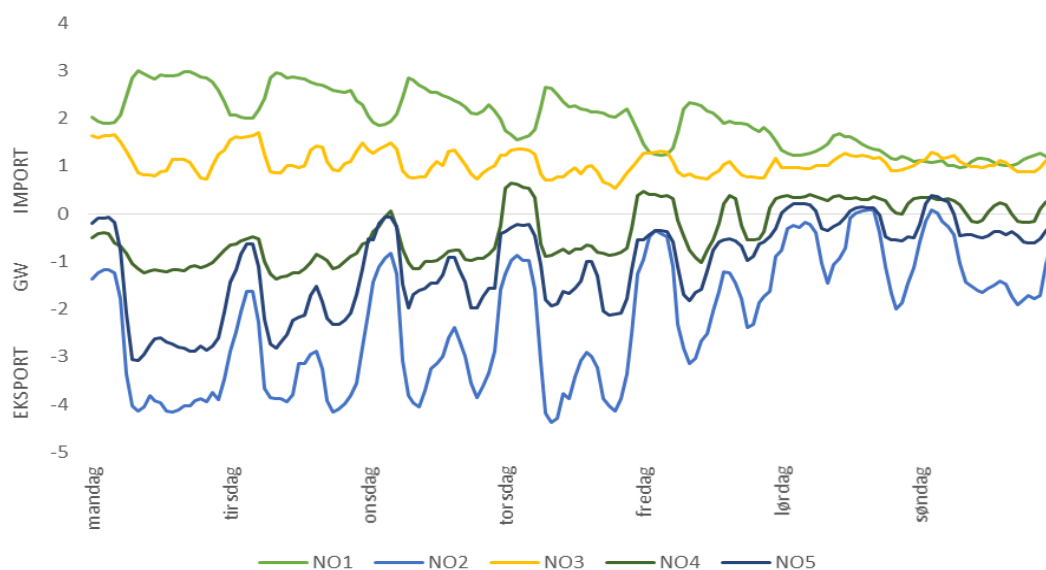
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2017)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	144,6	139,3	3,7	5,3
Forbruk	142,8	136,5	4,4	6,3
Nettoeksport	1,7	2,7		-1,0

Utteksling

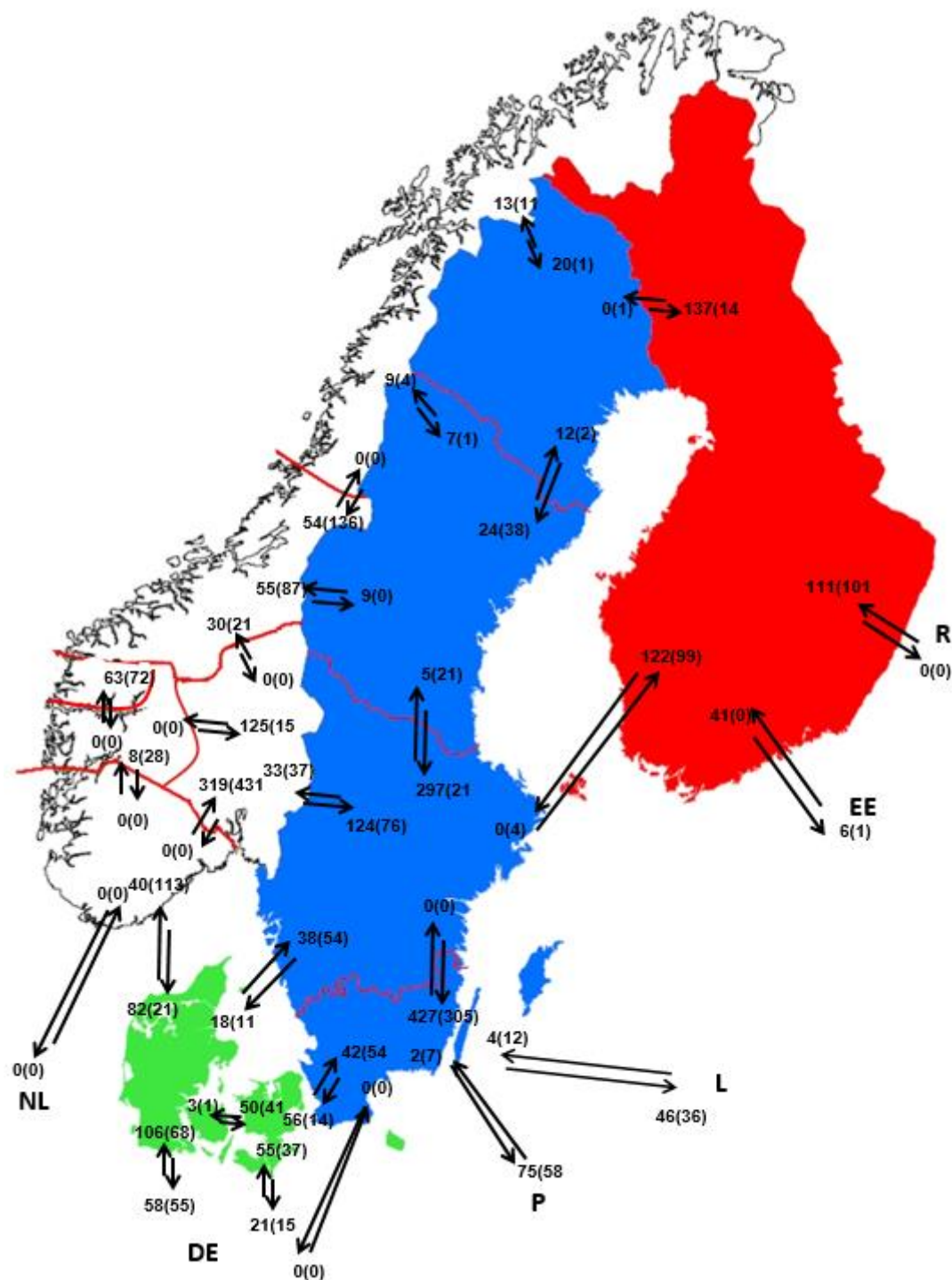
Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden, 2017 og 2018, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 11 Import og eksport i dei norske elspotområda førre veke. Alle tal i GW. Kjelde: SKM Market Predictor.



Figur 12 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.

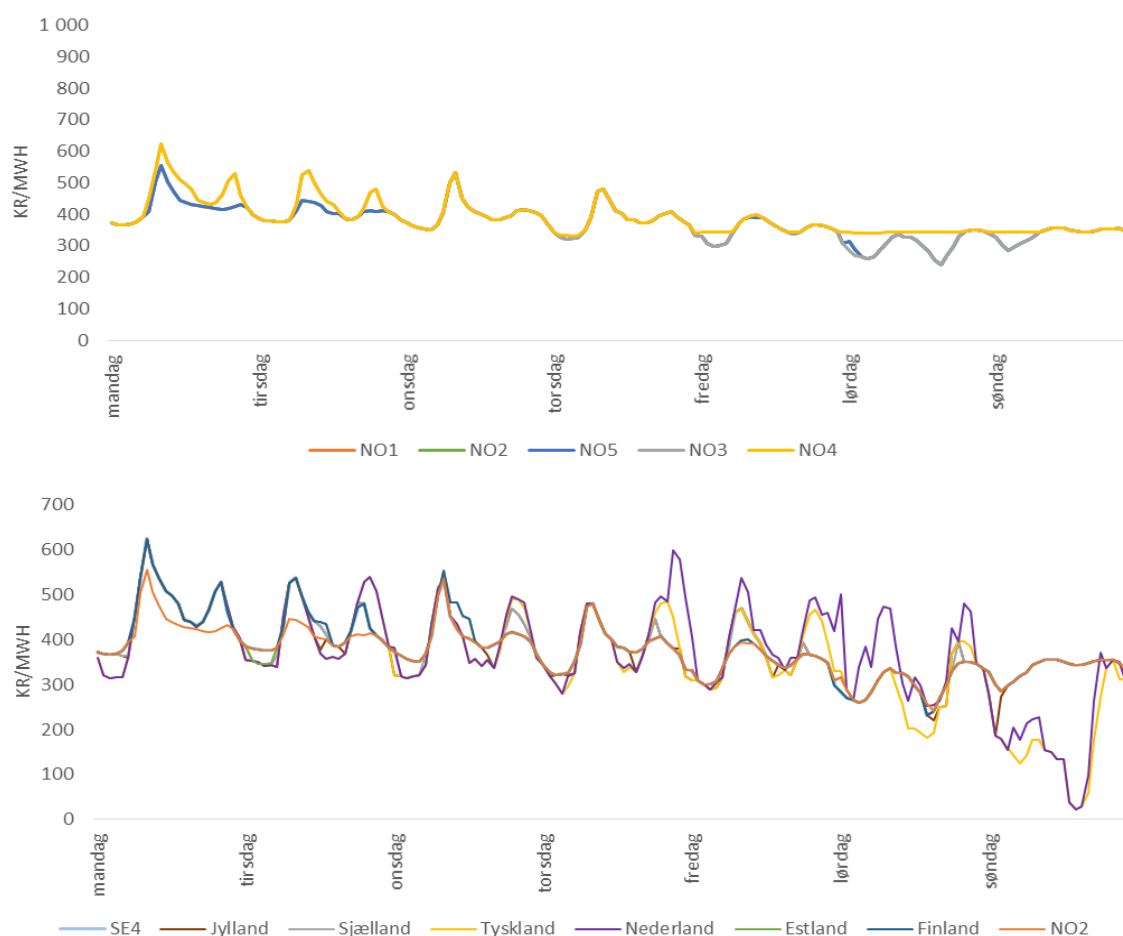
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 16	Veke 15	Veke 16 (2017)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	371,7	389,6	279,0	-4,6	33,2
NO2	371,7	384,2	278,7	-3,3	33,4
NO3	379,1	390,5	276,1	-2,9	37,3
NO4	388,1	390,4	221,8	-0,6	75,0
NO5	371,7	389,6	279,0	-4,6	33,2
SE1	378,9	388,2	247,0	-2,4	53,4
SE2	378,9	388,2	247,0	-2,4	53,4
SE3	378,9	388,2	247,0	-2,4	53,4
SE4	380,3	388,2	248,7	-2,0	52,9
Finland	380,3	389,1	285,8	-2,3	33,1
Jylland	375,8	346,8	217,9	8,4	72,5
Sjælland	380,0	347,7	230,4	9,3	64,9
Estland	379,6	385,3	285,8	-1,5	32,8
System	379,1	386,4	267,5	-1,9	41,7
Nederland	376,2	416,3	315,7	-9,6	19,2
Tyskland	354,8	336,8	241,9	5,4	46,7
Polen	438,1	415,0	292,7	5,6	49,7
Litauen	381,6	385,1	287,1	-0,9	32,9

Figur 13 Spotprisar i Noreg og Norden, Nederland og Tyskland i førre veke, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor

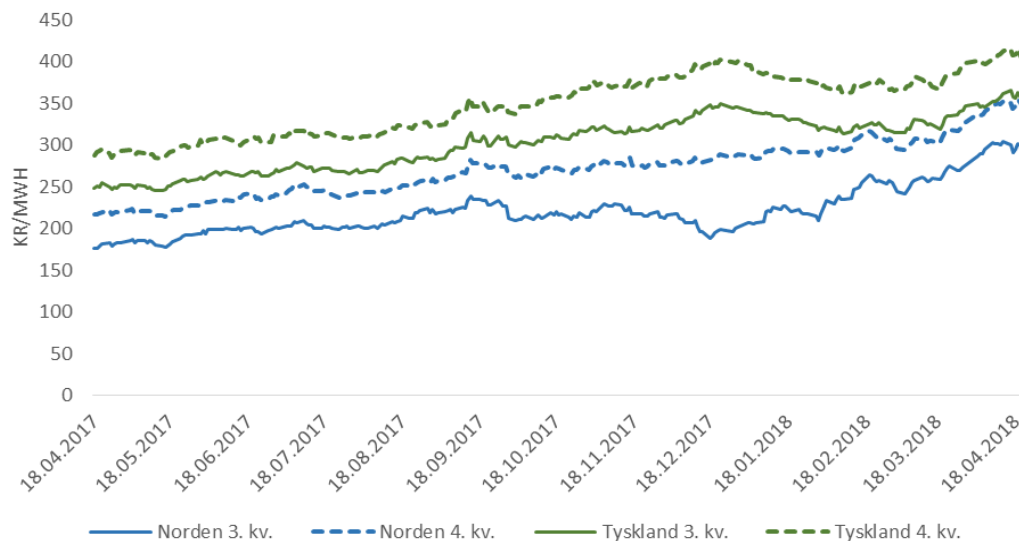


Terminmarknaden

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 16	Veke 15	Endring (%)
Nasdaq OMX	Mai	307,4	315,4	-2,5
	3. kvartal 2018	298,3	304,8	-2,1
	4. kvartal 2018	349,7	352,8	-0,9
EEX OMX	3. kvartal 2018	355,5	362,1	-1,8
	4. kvartal 2018	406,5	412,8	-1,5
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2018	125,1	133,6	-6,4
	Desember 2019	126,8	135,1	-6,1

Figur 14 Daglege sluttprisar for enkelte typar kontraktar i den finansielle kraftmarknaden siste tolv månader, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 15 Daglege sluttprisar for utslippskvotar på CO₂, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



Sluttbrukarprisar

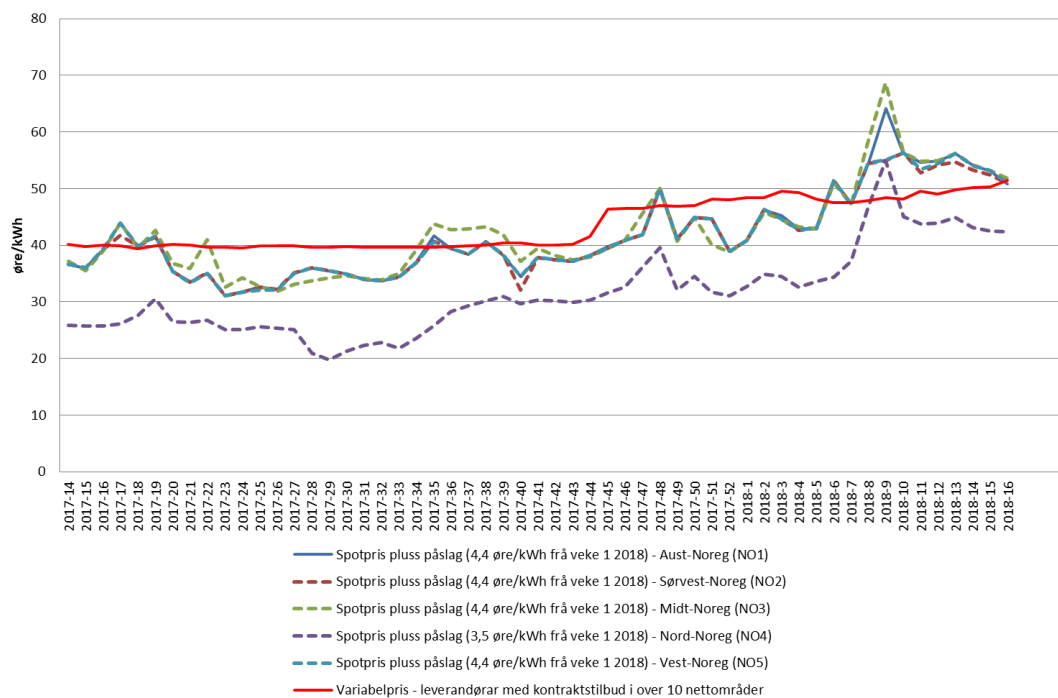
Tabell 7 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

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

Øre/kWh		Veke 16 2018	Veke 15 2018	Veke 16 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	51,4	50,3	40,1	1,1	11,3
		Veke 16 2018	Veke 15 2018	Veke 16 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	50,9	53,1	39,3	-2,2	11,6
	Sørvest-Noreg (NO2)	50,9	52,4	39,2	-1,5	11,7
	Midt-Noreg (NO3)	51,8	53,2	38,9	-1,4	12,9
	Nord-Noreg (NO4)	42,3	42,6	25,7	-0,3	16,6
	Vest-Noreg (NO5)	50,9	53,1	39,3	-2,2	11,6
		Veke 16 2018	Veke 15 2018	Veke 16 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	47,5	51,3	36,4	-3,8	11,1
	3 år (snitt Noreg)	48,6	47,1	36,3	1,5	12,3
	1 år (snitt Sverige)	55,6	54,8	44,9	0,8	10,7
	3 år (snitt Sverige)	51,4	50,7	42,9	0,7	8,5

* 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.



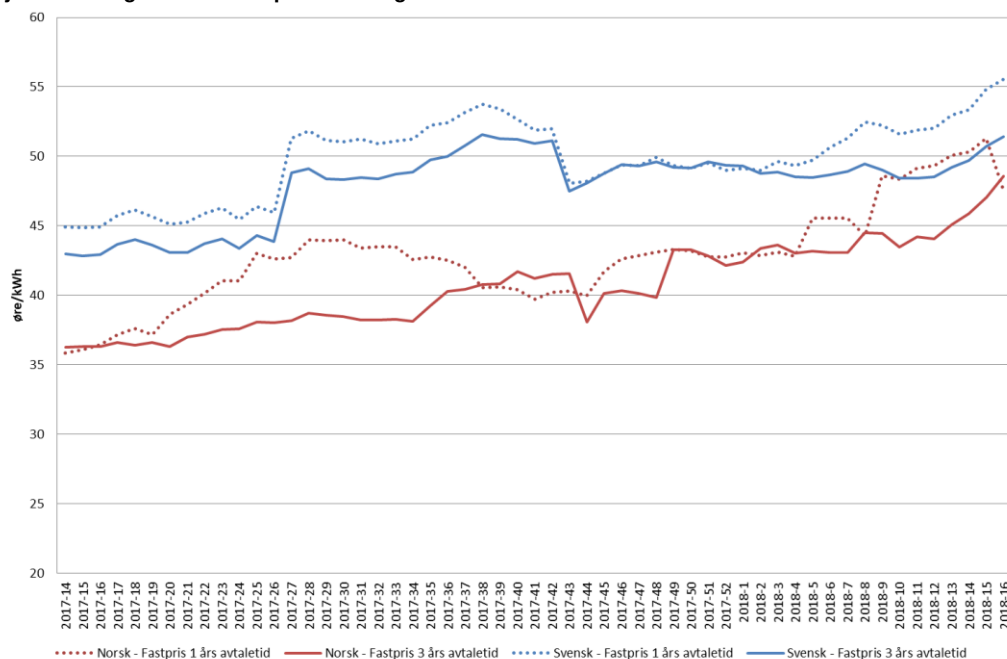
* Prisar for variabelpriskontraktar meldas fram i tid. Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjelder gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

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

*** NVE nyttar eit påslag på 4,4 øre/kWh inkl. mva på alle spotpriskontraktar i 2017 og 2018 og, bortsett frå spotpriskontraktar i Nord-Noreg, kor påslaget er på 3,5 øre/kWh ekskl. mva.

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 16 2018	Berekna straumkost nad for veke 15 2018	Endring frå førre veke	Berekna straumkost nad for veke 16 2017	Berekna straumkost nad hittil i 2018	Differanse frå 2017 til no i år
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	100	111	-11	77	2076	468
		20 000 kWh	201	222	-21	155	4152	937
		40 000 kWh	401	444	-43	310	8304	1873
	Sørvest- Noreg (NO2)	10 000 kWh	100	110	-9	77	2036	446
		20 000 kWh	201	219	-19	155	4073	891
		40 000 kWh	401	439	-37	310	8145	1783
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	102	111	-9	77	2097	492
		20 000 kWh	204	223	-18	154	4195	983
		40 000 kWh	409	445	-36	307	8389	1966
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	84	89	-5	51	1643	547
		20 000 kWh	167	178	-11	101	3285	1095
		40 000 kWh	334	356	-22	203	6571	2189
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	100	111	-11	77	2046	463
		20 000 kWh	201	222	-21	155	4092	927
		40 000 kWh	401	444	-43	310	8183	1854
Variabelpris kontrakt		10 000 kWh	106	111	-4	81	2085	327
		20 000 kWh	203	210	-8	158	4005	551
		40 000 kWh	396	410	-15	313	7850	1004

* 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 2018 og, bortsett frå spotpriskontraktar i Nord-Noreg, kor påslaget er på 3,5 øre/kWh ekskl. mva.

** Oversikt over nettleige per fylke (inkl. mva og forbruksavgift) finnes på NVEs nettsider:

<https://www.nve.no/reguleringsmyndigheten-for-energi-rme-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	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	NO5	Sy-Sima G2	2018-04-19	2018-04-23	4 dagar	310	310	Link 1
Unplanned	DK2	Avedøreværket AVV2	2018-04-20	2018-09-02	135 dagar	548	116-548	Link 2
Planned	FI	Olkiluoto 2 B2	2018-04-22	2018-05-03	10 dagar	890	90-890	Link 5
Planned	SE3	Forsmark Block3 G31	2018-04-13	2018-05-31	48 dagar	1167	1167	Link 10
Planned	SE1	Messaure	2018-04-16	2018-04-22	5 dagar	450	0-450	Link 13
Planned	SE4	Karlshamn G2	2018-03-16	2018-05-25	70 dagar	335	335	Link 16
Unplanned	NO2	Kvilldal G1	2017-07-06	2018-06-01	330 dagar	310	0-310	Link 17
Planned	SE4	Öresundsverket, Malmö	2017-03-31	2020-12-31	1371 dagar	448	448	Link 18
Planned	DK2	Asnæsværket ASV5	2018-04-01	2018-12-31	275 dagar	640	640	Link 19
Planned	DK2	Asnæsværket ASV5	2018-03-31	2019-01-01	275 dagar	640	640	Link 21
Planned	FI	Olkiluoto 2 B2	2018-04-22	2018-05-03	11 dagar	880	880	Link 22
Unplanned	DK2	Asnæsværket ASV5	2013-03-05	2018-12-01	2097 dagar	640	0-640	Link 25
Planned	SE3	Oskarshamn 1 G1	2018-04-09	2018-05-13	34 dagar	473	473	Link 26

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2018-04-22	2018-05-09	17 dagar	5400	0-2000	Link 3
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2018-04-19	2018-04-27	8 dagar	700	100	Link 4
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2018-04-19	2018-04-27	8 dagar	600	350	Link 4
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2018-04-19	2018-04-27	8 dagar	250	100	Link 4
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2018-04-19	2018-04-27	8 dagar	300	150	Link 4
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2018-04-19	2018-04-27	8 dagar	1200	600-800	Link 4
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2018-04-19	2018-04-27	8 dagar	200	100	Link 4
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2018-04-19	2018-04-27	8 dagar	600	0	Link 4
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2018-04-19	2018-04-27	8 dagar	1000	200	Link 4
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NL	2018-03-20	2018-05-02	43 dagar	723	723	Link 6
Unplanned	Statnett SF	NL → NO2	2018-03-20	2018-05-02	43 dagar	723	723	Link 6
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DK1	2018-04-06	2018-05-04	28 dagar	1632	345	Link 7
Unplanned	Statnett SF	DK1 → NO2	2018-04-06	2018-05-04	28 dagar	1632	345	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2018-04-22	2018-05-09	17 dagar	1700	0-1350	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2018-04-22	2018-05-09	17 dagar	600	0-300	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → LT	2018-04-22	2018-05-09	17 dagar	700	0-350	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DE-TenneT	2018-04-22	2018-05-09	17 dagar	615	0-615	Link 8
Unplanned	TenneT TSO GmbH	DE-TenneT → SE4	2018-03-20	2018-05-27	67 dagar	600	600	Link 9
Unplanned	TenneT TSO GmbH	SE4 → DE-TenneT	2018-03-20	2018-05-27	67 dagar	615	615	Link 9
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2018-04-09	2018-05-12	33 dagar	723	200	Link 11
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2018-04-09	2018-05-12	33 dagar	723	0	Link 11

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

Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2018-04-09	2018-05-12	33 dagar	1632	0	Link 11
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2018-04-09	2018-05-12	33 dagar	1632	0-332	Link 11
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2018-04-03	2018-04-27	24 dagar	3900	600	Link 12
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2018-04-03	2018-04-27	24 dagar	6850	600	Link 12
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2017-10-02	2018-08-31	333 dagar	3500	400	Link 14
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2017-10-02	2018-08-31	333 dagar	6850	550-1450	Link 14
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2018-03-12	2018-04-21	40 dagar	723	523	Link 15
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2018-03-12	2018-04-21	40 dagar	723	23	Link 15
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NO1	2017-10-02	2018-08-31	332 dagar	3500	400	Link 20
Unplanned	Statnett SF	NO1A → NO1	2017-10-02	2018-08-31	332 dagar	6850	550	Link 20
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2018-04-02	2018-04-27	25 dagar	2145	1245	Link 23
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2018-04-02	2018-04-27	25 dagar	1700	1050	Link 23
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2018-04-02	2018-04-27	25 dagar	1300	650	Link 23
Planned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2018-01-01	2018-12-31	364 dagar	1780	1080	Link 24
Planned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2018-01-01	2018-12-31	364 dagar	1500	800	Link 24