

Kraftsituasjonen veke 12, 2019

Ytlegare prisnedgang

Kraftprisane i Noreg gjekk ned 5 - 6 prosent i førre veka til om lag 39 - 40 øre/kWh. I veke 12 var nettoimporten til Noreg 332 GWh, det er den sjuande veka på rad med nettoimport.

Så langt i år har importen av straum til Noreg vore på 1,8 TWh, til samanlikning var det på same tid i fjor ein netto eksport frå Noreg på 2,6 TWh.

Framtidsprisane gjekk ytlegare ned i førre veka. Prisen på kontrakten for nordisk kraft for andre kvartal fall med om lag 8 prosent til 34 øre/kWh.

Vêr og hydrologi

I veke 12 var det eit berekna tilsig til kraftmagasina på 1,2 TWh eller 80 prosent over normalen.

I veke 13 er det venta temperaturar 1 – 2 grader over normalen i Sør-Noreg og om lag 1 grad over normalen i Nord-Noreg. Det fører til at tilsiget denne veka er venta å bli 1,3 TWh, som er 65 prosent over normalen.

Snømengda i magasinområda er omlag 46 TWh, det er 11 TWh mindre enn normalen.

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

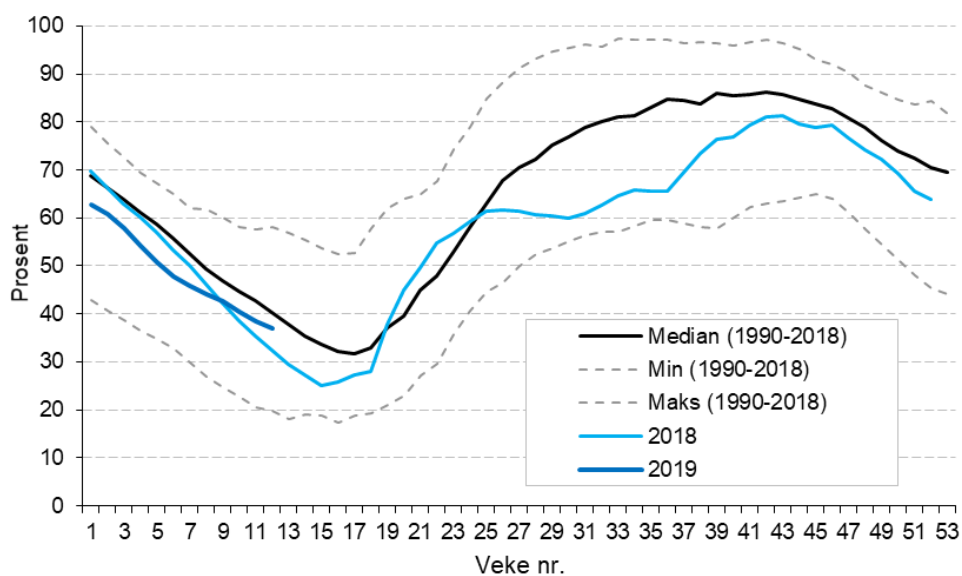
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

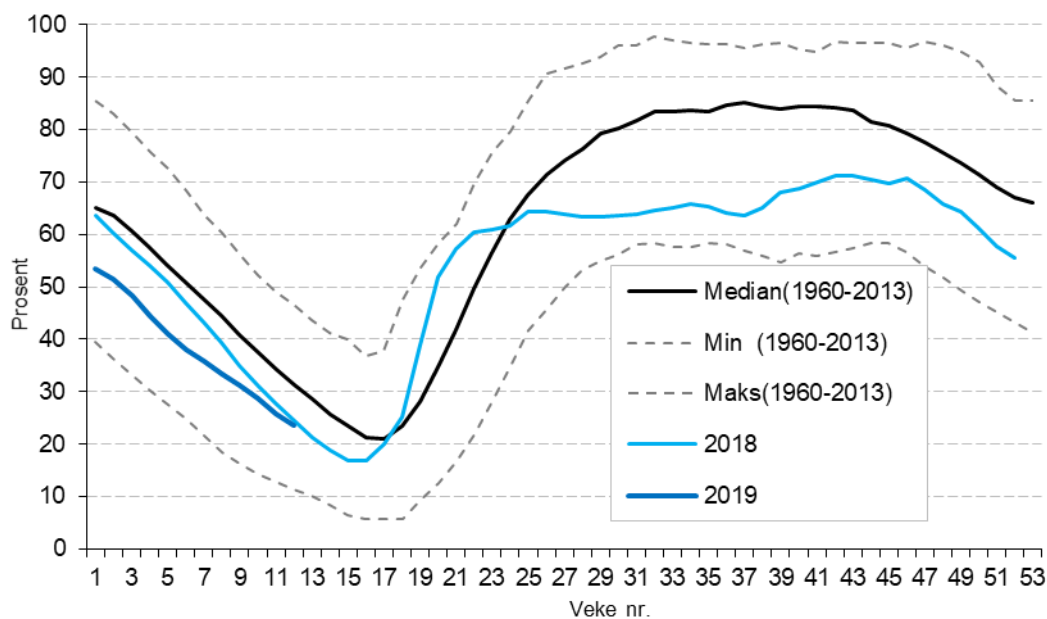
	Veke 12 2019	Veke 11 2019	Veke 12 2018	Median* veke 12	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2018	Differanse frå median
Norge	37,0	38,4	32,4	40,4	-1,4	4,6	-3,4
NO1	17,2	19,7	13,0	15,9	-2,5	4,2	1,3
NO2	45,2	46,0	43,6	43,6	-0,8	1,6	1,6
NO3	32,0	34,4	18,8	25,1	-2,4	13,2	6,9
NO4	35,7	37,0	33,4	44,5	-1,3	2,3	-8,8
NO5	31,4	33,4	22,6	30,3	-2,0	8,8	1,1
Sverige	23,7	25,9	24,4	31,2	-2,2	-0,7	-7,5

*Referanseperioden for medianen er 1990-2018 for Noreg, og 2002-2018 for dei fem norske elspotområda.

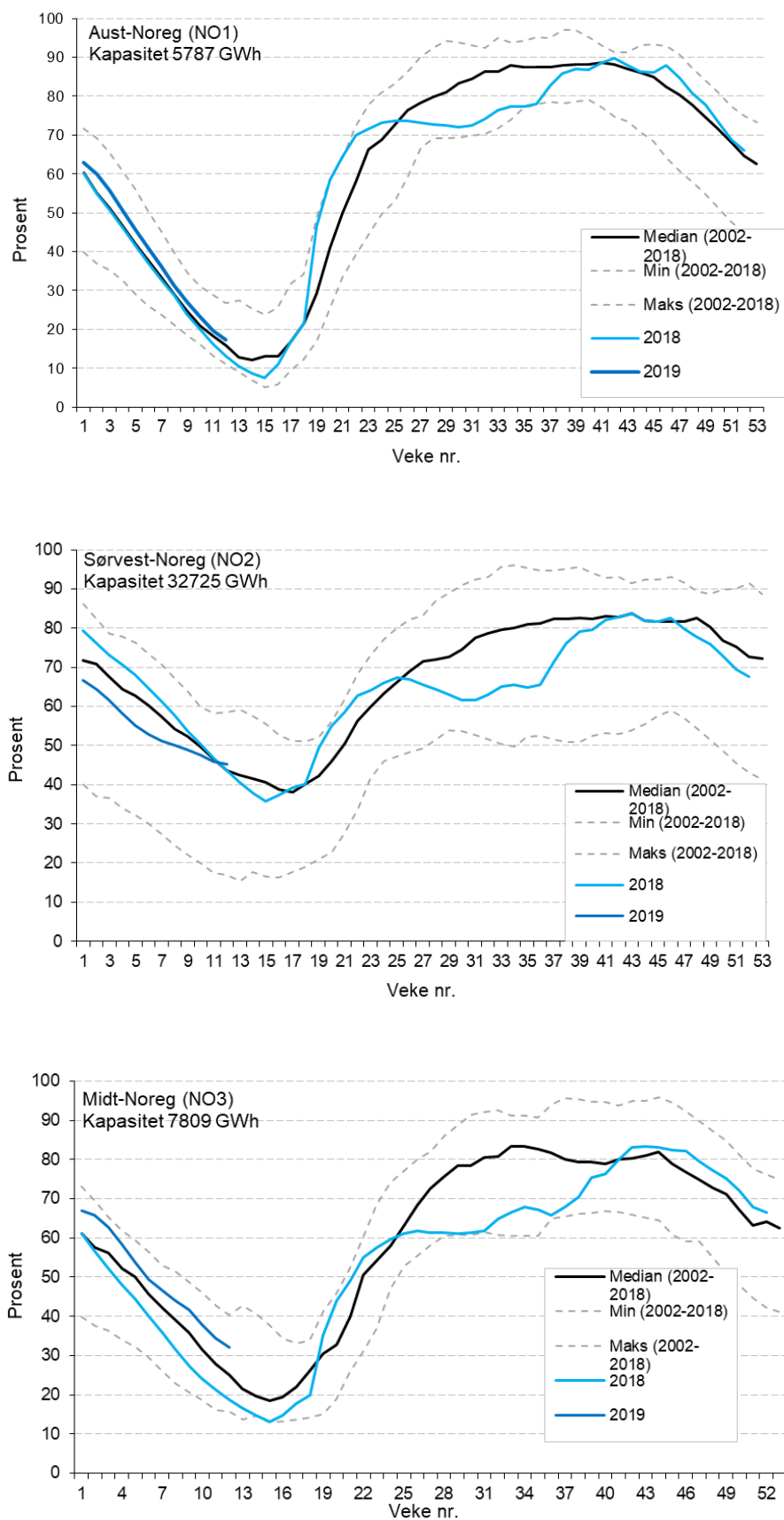
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kapasitet=86,5 TWh. Kjelde: NVE

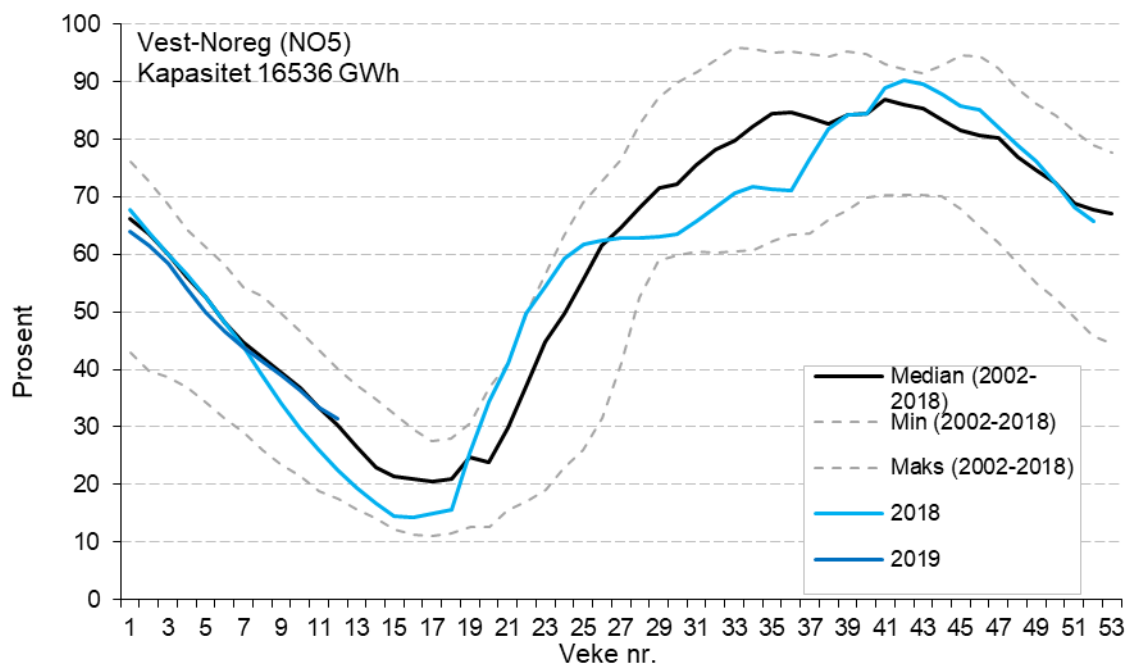
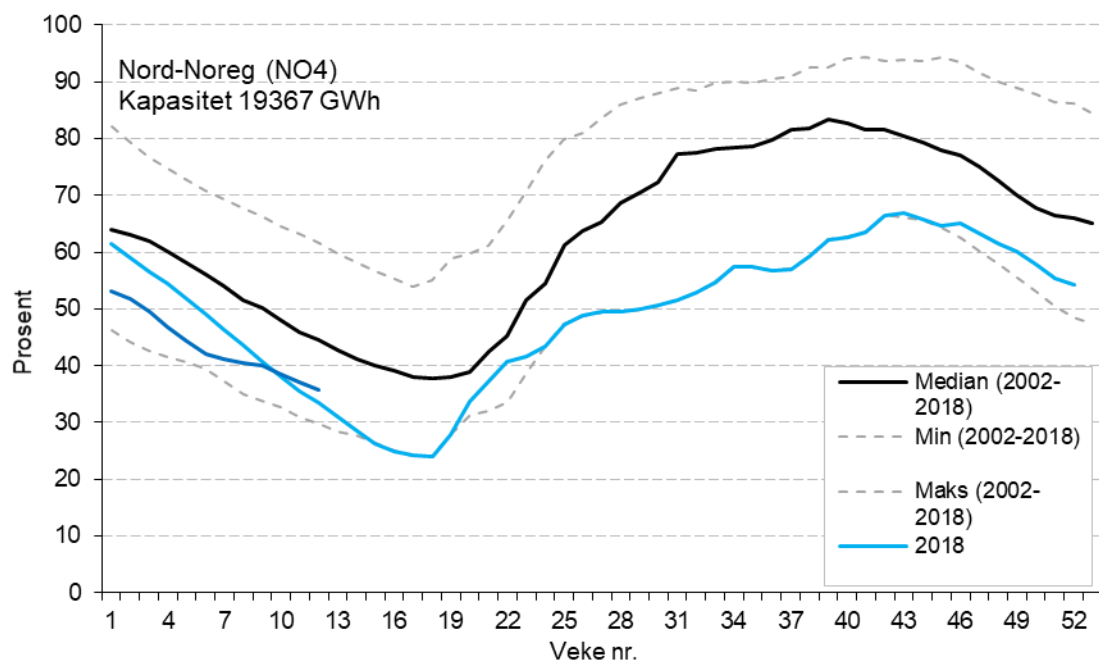


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



Figur 3 Fyllingsgraden til vassmagasina i elspotområda NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5. Prosent. Kjelde: NVE





Tilsg og nedbørtilhøve

Tabell 2 Tilsg og nedbør. Kjelde: NVE

TWh	Veke 12 2019	Veke 12 2018	Veke 12 Normal	Differanse frå same veke i 2018	Prosent av normal veke
Tilsg	1,2	0,4	0,7	0,8	178
Nedbør	5,4	1,8	2,6	3,6	210

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

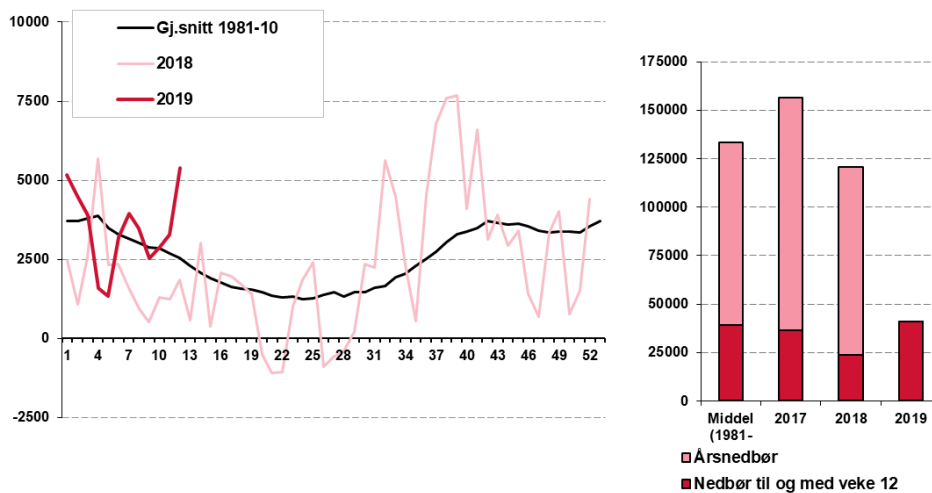
TWh	Veke 1- 12 2019	Normal	Differanse frå normal
Tilsg	11,3	8,4	2,9
Nedbør	41,2	39,0	2,2

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

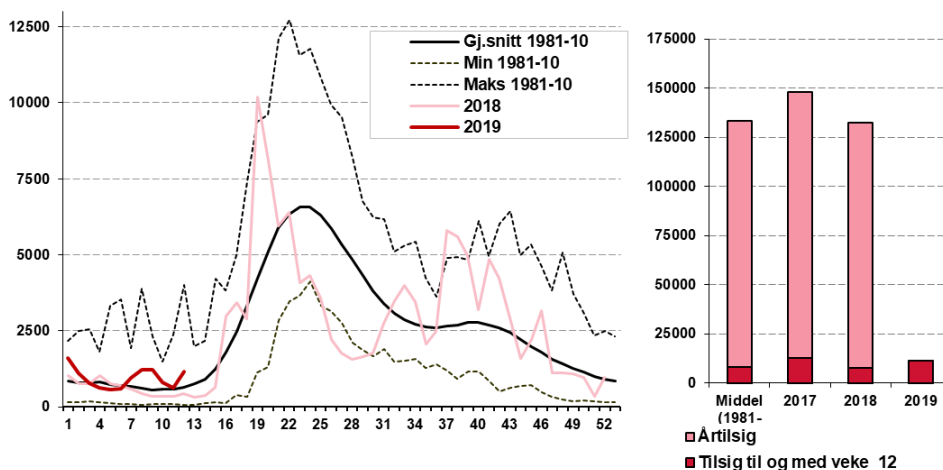
	TWh	Prosent av normal
Tilsg	1,3	165
Nedbør	3,4	149

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

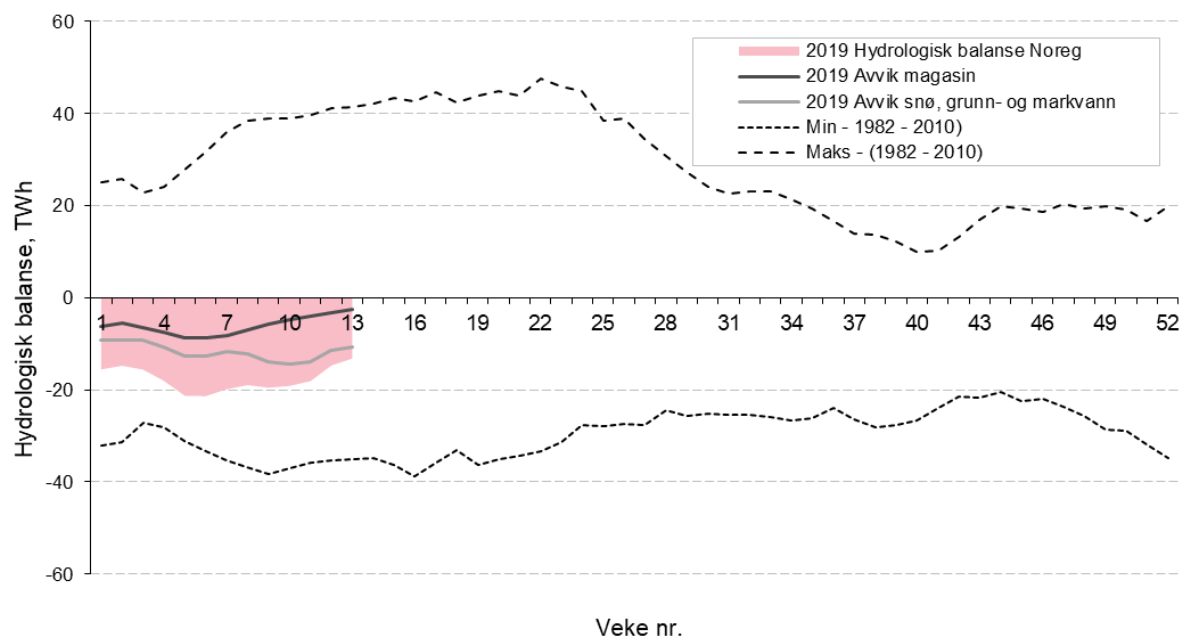
Figur 4 Nedbør i Noreg 2018 og 2019, og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: NVE



Figur 5 Nyttbart tilsg i Noreg i 2018 og 2019, maks, min og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: Nord Pool og NVE



Figur 6 Hydrologisk balanse for Noreg, ref. periode (1982-2010). Kjelde: NVE



*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

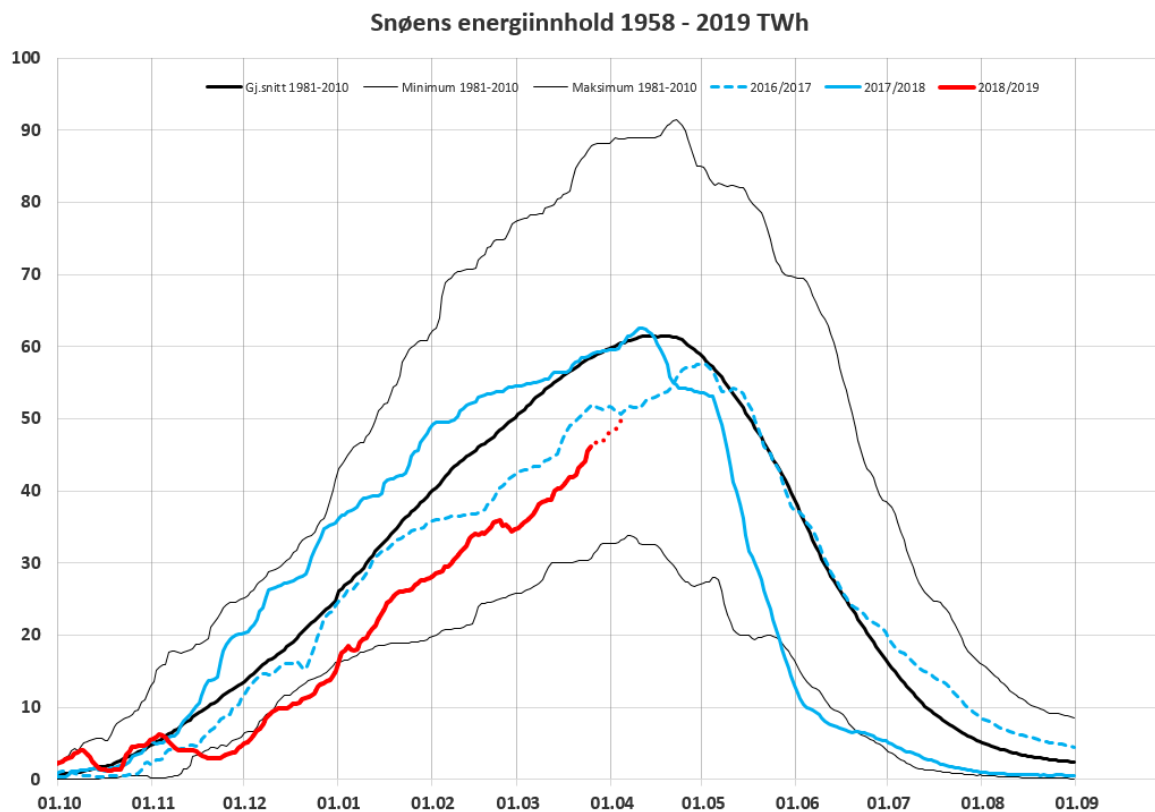
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 12 2019	Anslag veke 13 2019
Avvik magasin	- 3,4	- 2,5
Avvik snø, grunn- og markvatn	- 11,3	- 10,7
Hydrologisk balanse	- 14,7	- 13,2

Figur 7 Temperaturar i Noreg i 2019, gjennomsnitt og normal for veka. Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor



Figur 7b Utviklinga av snømagasin for dei norske vassmagasina vintrane 2016/17, 2017/18 og 2018/19 i TWh. Median, maksimum og minimum er for 30-års-perioden 1981-2010. Raud linje synar òg prognose. Kjelde: NVE



Produksjon, forbruk og utveksling

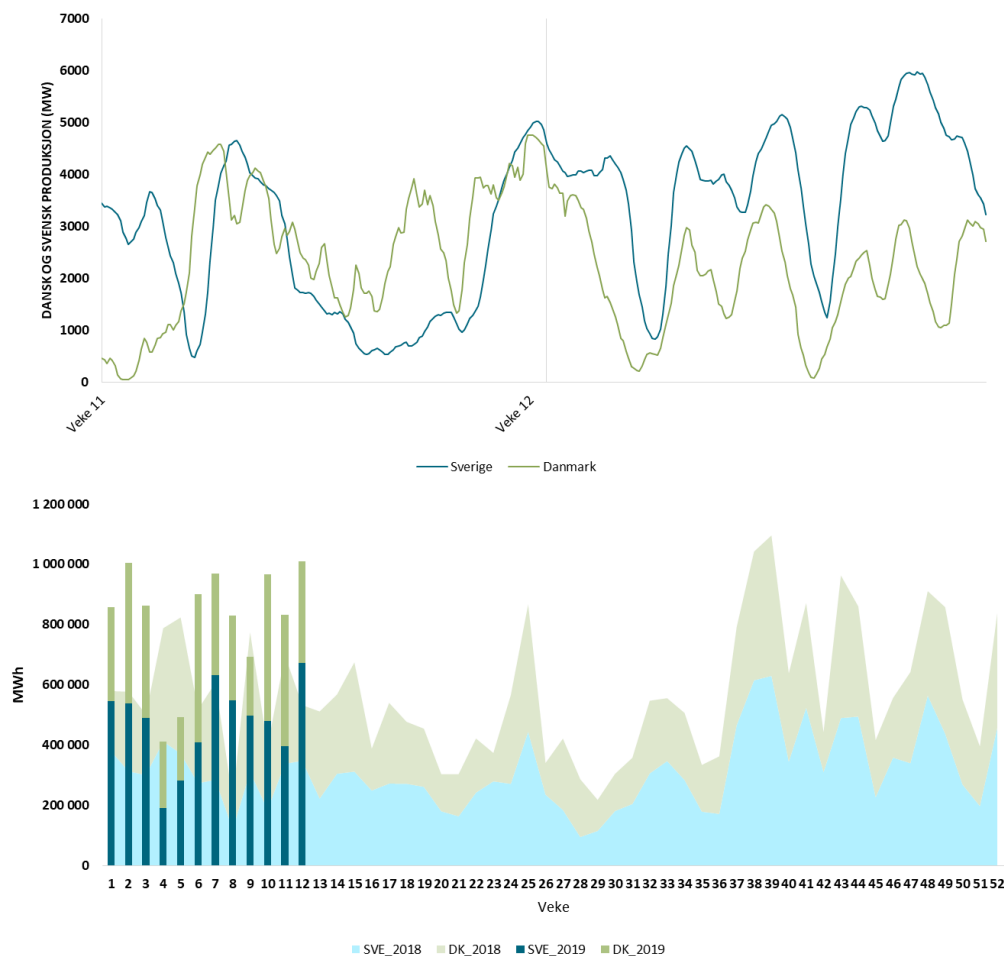
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 12	Veke 11 (2019)	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 499	2 584	-86	-3 %
NO1	281	327	-46	-14 %
NO2	809	811	-1	0 %
NO3	413	422	-9	-2 %
NO4	453	461	-8	-2 %
NO5	542	563	-21	-4 %
Sverige	3 454	3 574	-120	-3 %
SE1	476	498	-22	-4 %
SE2	900	913	-13	-1 %
SE3	1 860	1 936	-76	-4 %
SE4	219	226	-8	-3 %
Danmark	661	766	-105	-14 %
Jylland	471	540	-69	-13 %
Sjælland	190	226	-36	-16 %
Finland	1 418	1 450	-33	-2 %
Norden	8 032	8 375	-343	-4 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 831	3 087	-256	-8 %
NO1	771	906	-135	-15 %
NO2	742	805	-63	-8 %
NO3	561	587	-25	-4 %
NO4	412	425	-14	-3 %
NO5	344	364	-19	-5 %
Sverige	2 861	3 120	-260	-8 %
SE1	210	225	-15	-7 %
SE2	326	372	-46	-12 %
SE3	1 810	1 982	-173	-9 %
SE4	515	541	-26	-5 %
Danmark	657	689	-32	-5 %
Jylland	393	411	-18	-4 %
Sjælland	264	278	-13	-5 %
Finland	1 745	1 872	-127	-7 %
Norden	8 093	8 768	-675	-8 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	-332	-503	171	
Sverige	593	453	140	
Danmark	4	78	-73	
Finland	-327	-422	94	
Norden	-62	-394	332	

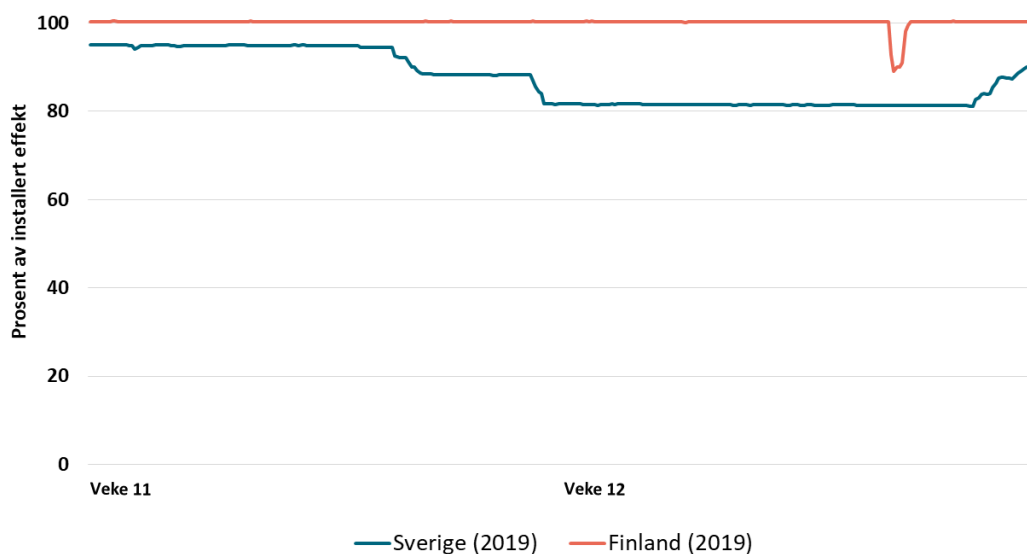
*Ikkje temperaturkorrigerde tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

Figur 8 Vindkraftproduksjon i Danmark og Sverige dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Sverige og Danmark i 2018 og 2019. (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

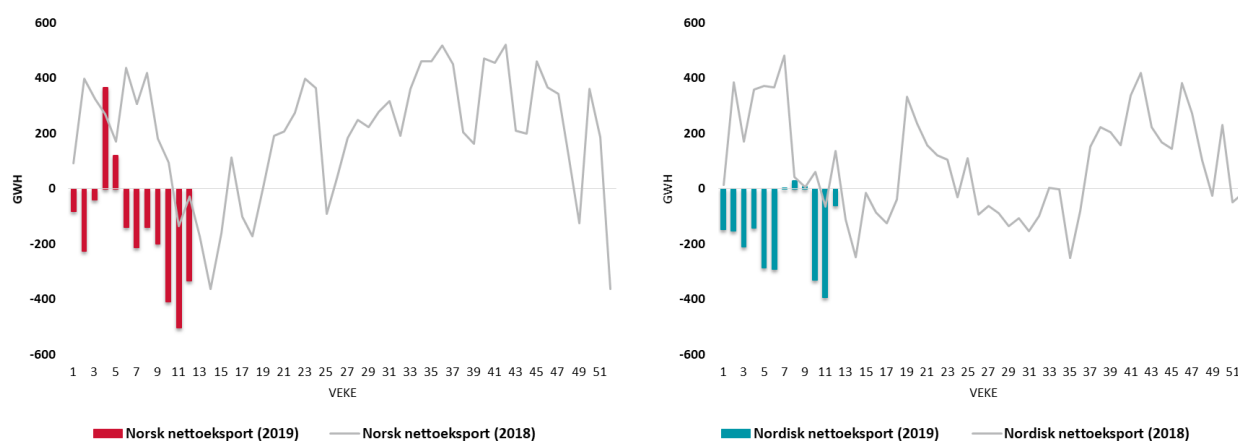
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2018)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	35,3	41,8	-18,2	-6,4
Forbruk	37,1	39,1	-5,4	-2,0
Nettoeksport	-1,8	2,6		-4,4

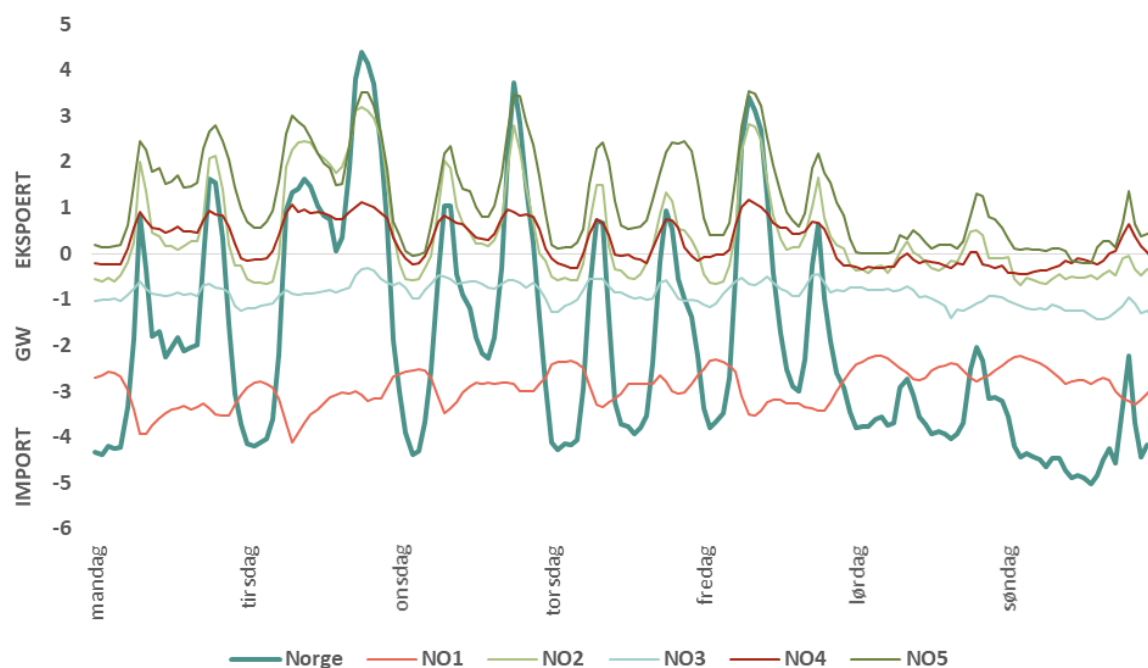
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2018)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	104,7	112,9	-7,9	-8,2
Forbruk	106,7	110,6	-3,7	-4,0
Nettoeksport	-2,0	2,3		-4,3

Utvexling

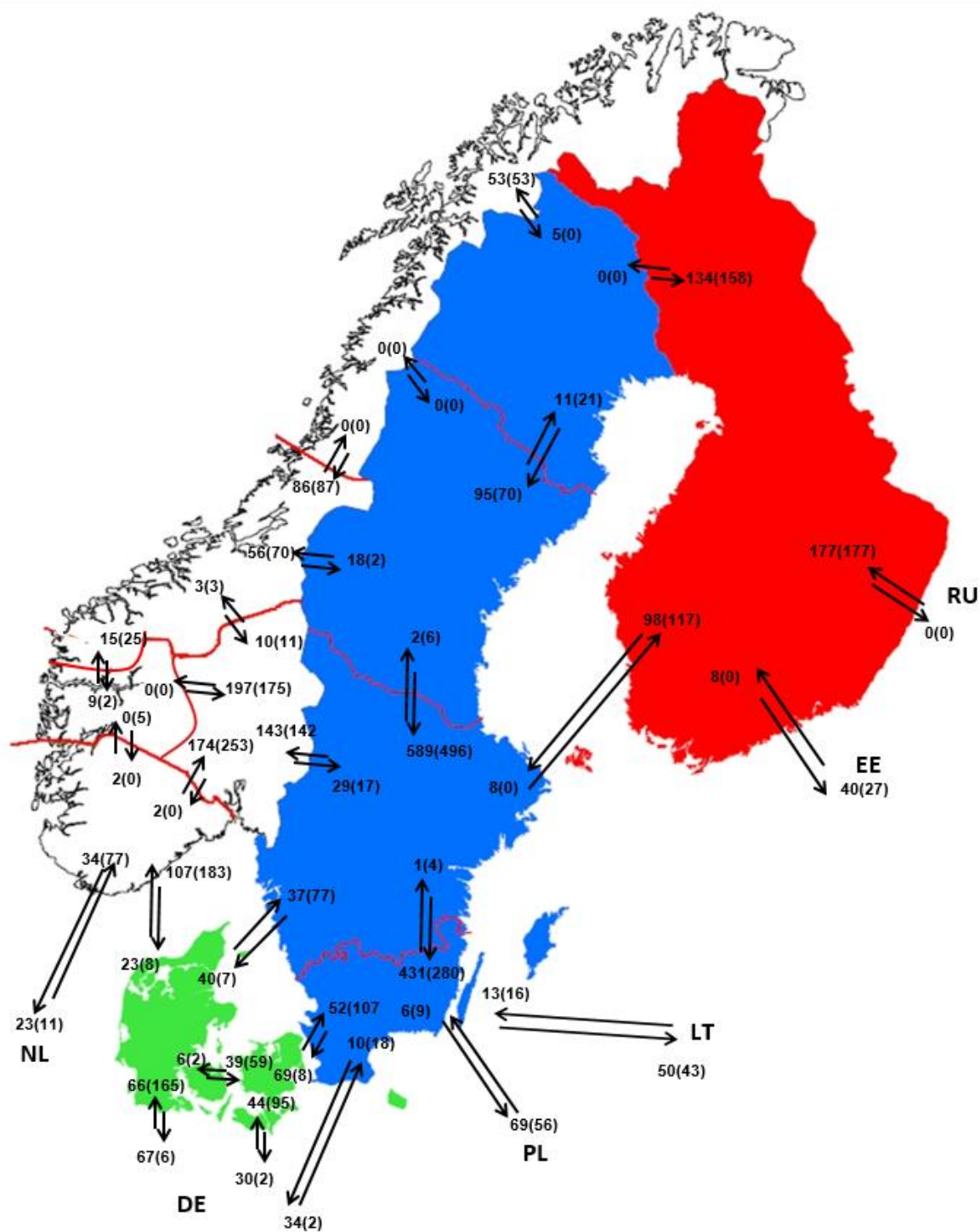
Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden, 2018 og 2019, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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



Figur 12 Marknadsflyt mellom elspotområda 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.

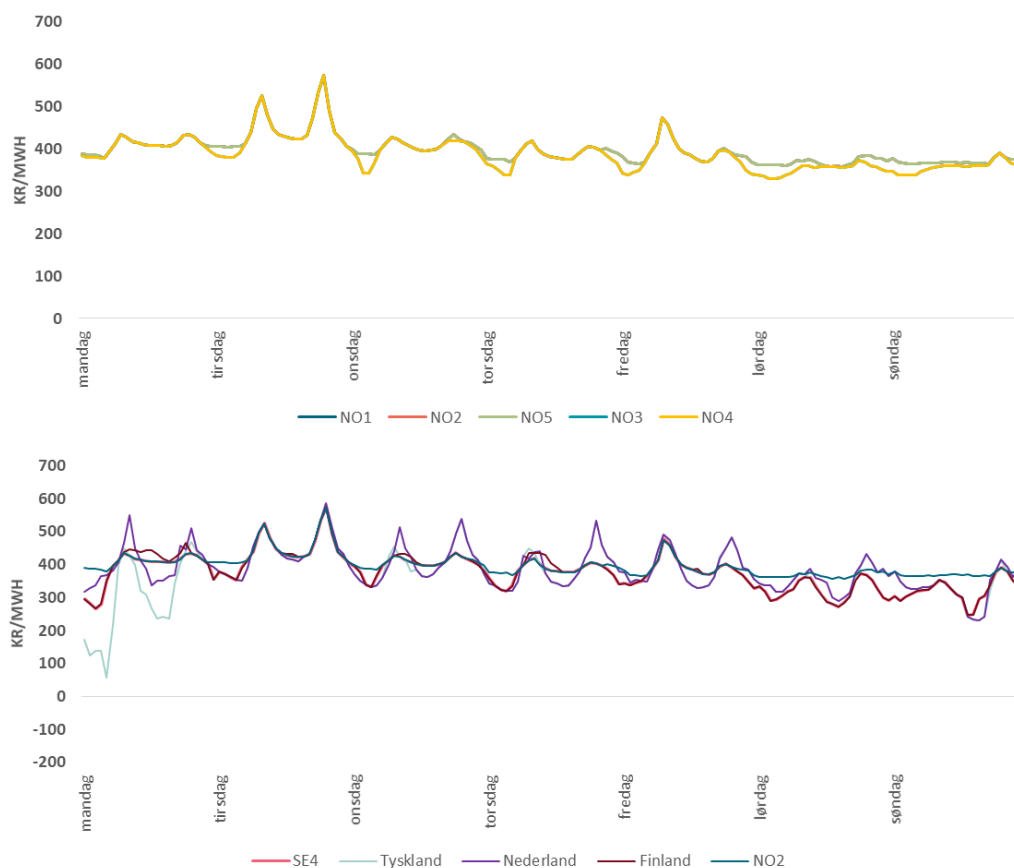
Kraftprisar

Engrosmarknaden

Tabell 6 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 12	Veke 11 (2019)	Veke 12 (2018)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	397,8	417,8	403,2	-4,8	-1,4
NO2	397,8	417,2	398,1	-4,7	-0,1
NO3	389,4	416,4	404,2	-6,5	-3,7
NO4	389,4	416,4	403,0	-6,5	-3,4
NO5	397,8	417,8	400,4	-4,8	-0,7
SE1	375,9	404,6	402,8	-7,1	-6,7
SE2	375,9	404,6	402,8	-7,1	-6,7
SE3	376,1	404,6	402,8	-7,0	-6,6
SE4	376,1	404,6	407,3	-7,0	-7,7
Finland	378,8	408,8	403,1	-7,3	-6,0
Jylland	368,6	309,7	404,1	19,0	-8,8
Sjælland	375,5	330,1	408,8	13,7	-8,2
Estland	378,9	408,8	403,0	-7,3	-6,0
System	388,7	409,5	403,2	-5,1	-3,6
Nederland	386,9	385,8	483,8	0,3	-20,0
Tyskland	370,3	234,8	434,6	57,7	-14,8
Polen	473,3	434,3	506,5	9,0	-6,6
Litauen	378,9	407,5	415,4	-7,0	-8,8

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

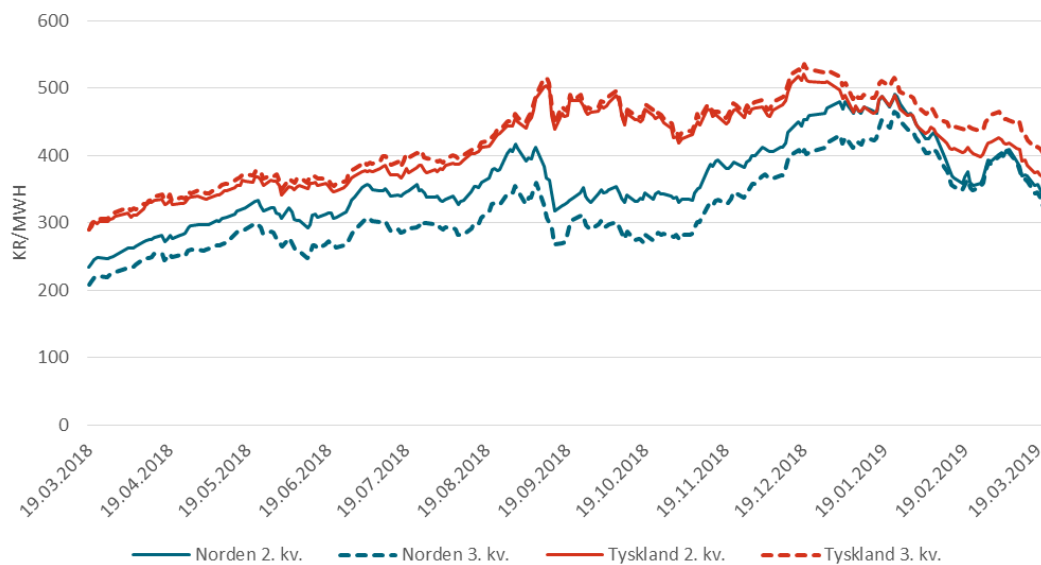


Terminmarknaden

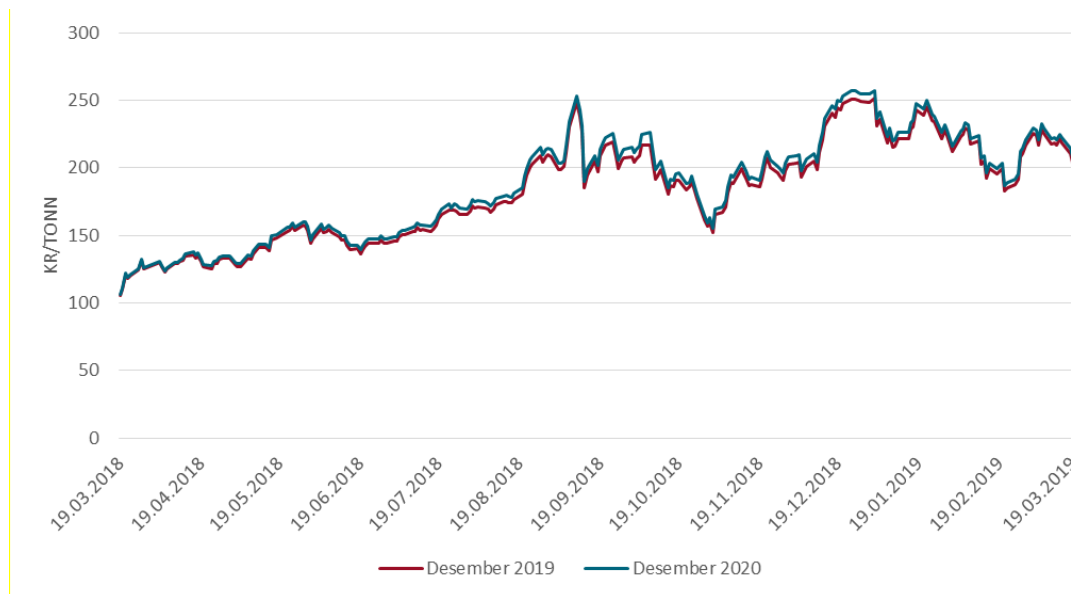
Tabell 7 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 12	Veke 11	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	April	357,1	385,2	-7,3
	2. kvartal 2019	339,3	369,2	-8,1
	3. kvartal 2019	325,3	361,4	-10,0
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2019	360,7	385,3	-6,4
	3. kvartal 2019	397,4	422,3	-5,9
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2019	198,7	218,7	-9,1
	Desember 2020	201,8	222,4	-9,2

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

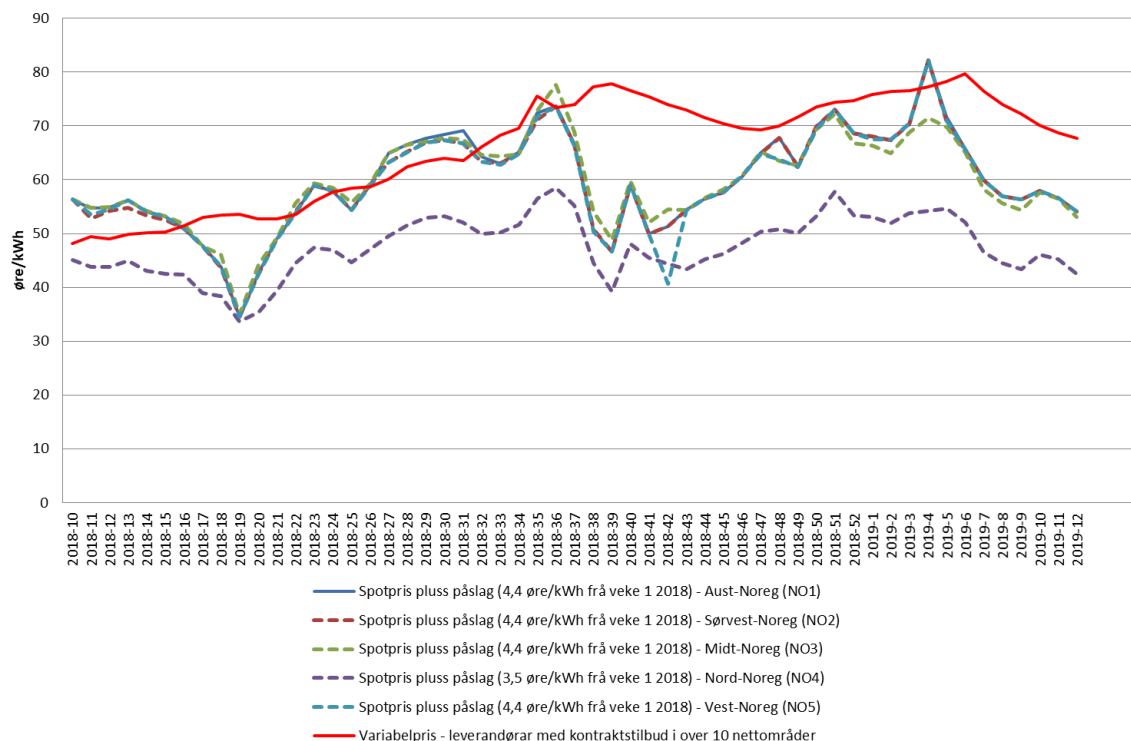
Tabell 7 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

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

Øre/kWh		Veke 12 2019	Veke 11 2019	Veke 12 2018	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	67,6	68,7	49,0	-1,1	18,6
		Veke 12 2019	Veke 11 2019	Veke 12 2018	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	54,1	56,6	54,8	-2,5	-0,7
	Sørvest-Noreg (NO2)	54,1	56,6	54,2	-2,5	-0,1
	Midt-Noreg (NO3)	53,1	56,4	54,9	-3,3	-1,8
	Nord-Noreg (NO4)	42,5	45,2	43,8	-2,7	-1,3
	Vest-Noreg (NO5)	54,1	56,6	54,5	-2,5	-0,4
		Veke 12 2019	Veke 11 2019	Veke 12 2018	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	66,5	67,0	49,3	-0,5	17,2
	3 år (snitt Noreg)	53,2	54,6	44,1	-1,4	9,1
	1 år (snitt Sverige)	66,0	68,0	52,0	-2,0	14,0
	3 år (snitt Sverige)	60,2	61,6	48,5	-1,4	11,7

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

Figur 16 Vekeutvikling i pris på variabelpriskontrakt* og spotpriskontrakt** med eit påslag på 4,4 øre/kWh***. Kjelder: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

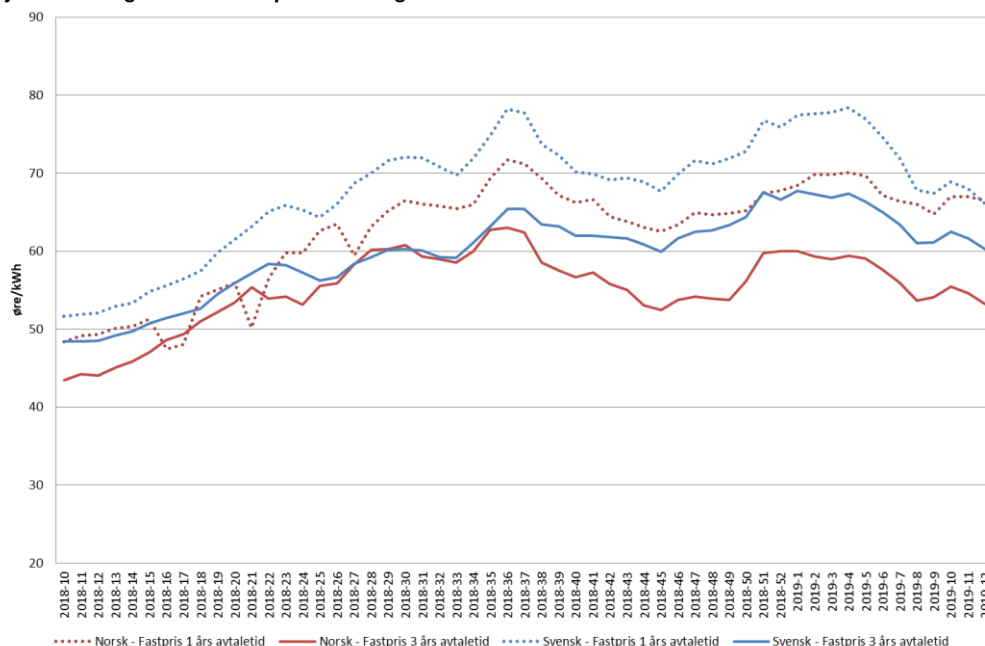


* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

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

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

Figur 17 Utviklinga det siste året 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 nettlege** 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	Bereknastraumkostnad for veke 12 2019	Bereknastraumkostnad for veke 11 2019	Endring frå førre veke	Bereknastraumkostnad for veke 12 2018	Bereknastraumkostnad hittil i 2019	Differanse frå 2018 til no i år
Marknadspris/spotpriskontrakt**	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	129	139	-10	130	2092	465
		20 000 kWh	257	277	-20	261	4182	946
		40 000 kWh	514	554	-39	521	8364	1855
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	129	138	-10	129	2087	498
		20 000 kWh	257	277	-20	258	4174	997
		40 000 kWh	514	554	-39	515	8349	1993
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	126	138	-12	131	2020	378
		20 000 kWh	252	276	-24	261	4040	757
		40 000 kWh	504	553	-48	522	8079	1513
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	101	111	-10	104	1601	324
		20 000 kWh	202	221	-19	208	3201	648
		40 000 kWh	404	442	-39	417	6403	1296
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	129	139	-10	129	2087	495
		20 000 kWh	257	277	-20	259	4174	990
		40 000 kWh	514	554	-40	518	8349	1979
	Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	167	174	-7	122	2496	858
		20 000 kWh	327	343	-16	233	4900	1747
		40 000 kWh	631	661	-30	456	9572	3385

* 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.

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

<https://www.nve.no/reguleringsmyndigheten-for-energi-rme-marked-og-monopol/nettjenester/nettleie/nettleiestatistikk/nettleiestatistikk-for-husholdninger/>

*** NVE nyttar eit påslag på 4,4 øre/kWh inkl. mva på alle spotpriskontraktar i 2018 og 2019, bortsett frå spotpriskontraktar i Nord-Noreg, kor påslaget er på 3,5 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 heimesidene til Nord Pool.

Produksjon

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2019-03-15	2019-03-24	8 dagar	1118	373-1118	Link 1
Planned	FI	Empower IM Oy	Äänekoski	2019-03-23	2019-03-30	7 dagar	260	260	Link 2
Planned	NO1	Eidsiva Vannkraft AS	Nedre Vinstra	2019-03-24	2019-05-03	40 dagar	332	332	Link 7
Planned	DK1	Vattenfall AB	Horns Rev C	2018-12-24	2019-06-12	169 dagar	407	33-307	Link 9
Planned	NO2	Agder Energi Vannkraft AS	Skjerka	2019-03-18	2019-03-22	4 dagar	208	104-208	Link 10
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3	2019-03-05	2019-04-30	55 dagar	1063	293	Link 12
Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block2 G21	2018-12-27	2019-04-30	124 dagar	400	400	Link 14
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen	2019-03-04	2019-04-12	39 dagar	600	600	Link 15
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G3	2019-03-18	2019-04-17	30 dagar	335	335	Link 16
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2018-06-08	2023-04-01	1757 dagar	448	448	Link 17
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2017-03-31	2020-12-31	1371 dagar	448	448	Link 18
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2019-03-16	2019-03-26	10 dagar	548	135-247	Link 19

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2019-03-18	2019-03-23	5 dagar	3500	1500	Link 3
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2019-03-18	2019-03-23	5 dagar	2200	1100-1300	Link 3
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2019-03-18	2019-03-23	5 dagar	1632	432-832	Link 3
Planned	Statnett SF	NO2 → NO5	2019-03-18	2019-03-23	5 dagar	500	500	Link 3

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

Planned	Statnett SF	NL → NO2	2019-03-18	2019-03-23	5 dagar	723	323	Link 3
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2019-03-18	2019-03-23	5 dagar	723	0	Link 3
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2019-03-18	2019-03-23	5 dagar	1632	0	Link 3
Planned	Statnett SF	NO5 → NO2	2019-03-18	2019-03-23	5 dagar	600	0	Link 3
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2019-03-23	2019-03-25	2 dagar	723	323	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2019-03-18	2019-03-22	4 dagar	3300	100-1550	Link 5
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2019-03-18	2019-03-24	6 dagar	1632	432	Link 6
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2019-03-18	2019-03-24	6 dagar	1632	0	Link 6
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2019-03-06	2019-04-22	47 dagar	700	200	Link 8
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2019-03-06	2019-04-22	47 dagar	600	0-200	Link 8
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2019-03-06	2019-04-22	47 dagar	600	0	Link 8
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2019-03-06	2019-04-22	47 dagar	1000	400	Link 8
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2019-03-06	2019-04-22	47 dagar	250	250	Link 8
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2019-03-06	2019-04-22	47 dagar	300	300	Link 8
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2019-03-06	2019-04-22	47 dagar	1200	300	Link 8
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2019-03-06	2019-04-22	47 dagar	200	0	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE2	2019-03-06	2019-04-22	47 dagar	250	250	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO4	2019-03-06	2019-04-22	47 dagar	300	300	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2019-03-20	2019-03-28	8 dagar	1300	320	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2019-03-20	2019-03-28	8 dagar	1700	720	Link 13
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2019-03-21	2019-04-12	22 dagar	1632	432	Link 20
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2019-03-21	2019-04-12	22 dagar	1632	432-582	Link 20
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2019-03-21	2019-04-12	22 dagar	3500	500	Link 20
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2019-03-21	2019-04-12	22 dagar	2200	900	Link 20