



Kraftsituasjonen veke 17, 2019

Lågare prisar

Kraftprisane gjekk ned i alle område i førre veke. Lågare straumforbruk og mykje tilsig grunna mildare vêr medverka til prisnedgangen. Høg vindkraftproduksjon i starten av veka bidrog òg til prisendringa.

Vêr og hydrologi

I veke 17 var det eit berekna tilsig til kraftmagasina på 5,3 TWh eller 210 prosent over normalen.

I veke 18 er det venta temperaturar 1 – 3 grader under normalen i Sør-Noreg og 4 grader under normalen i Nord-Noreg.

Tilsiget denne veka er venta å bli 6,3 TWh, som er 190 prosent over normalen.

Snømengda i magasinområda er omlag 34 TWh, det er 25 TWh mindre enn normalen.

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

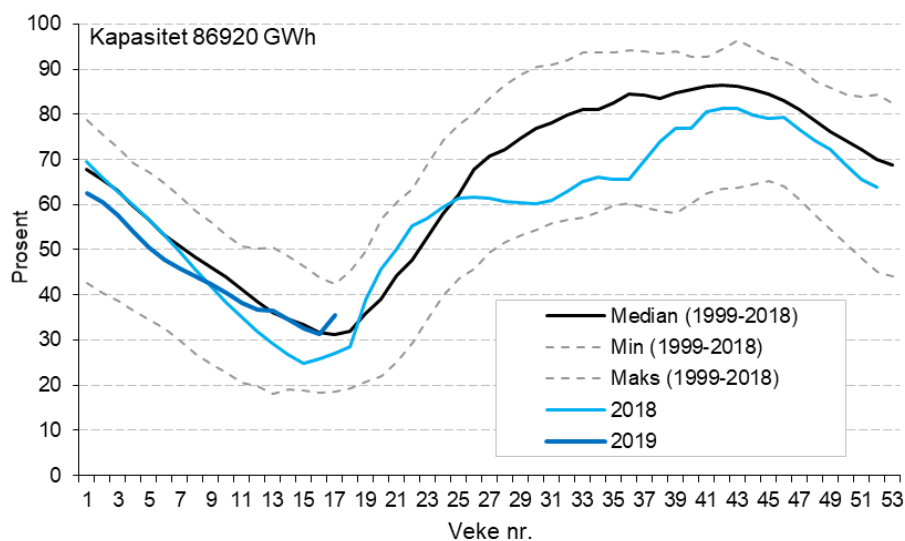
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

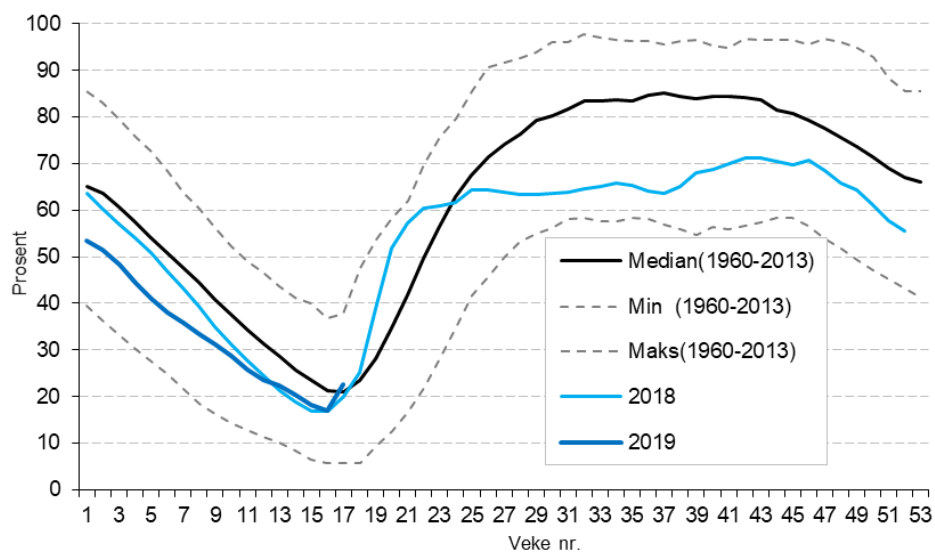
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 17 2019	Veke 16 2019	Veke 17 2018	Median* veke 17	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2018	Differanse frå median
Norge	35,4	31,4	27,1	31,3	4,0	8,3	4,1
NO1	22,7	12,5	16,9	15,8	10,2	5,8	6,9
NO2	45,4	40,7	39,2	37,8	4,7	6,2	7,6
NO3	30,0	22,8	17,3	20,2	7,2	12,7	9,8
NO4	32,7	31,5	24,3	38,8	1,2	8,4	-6,1
NO5	26,0	23,7	14,9	20,5	2,3	11,1	5,5
Sverige	22,7	16,9	20,1	21,1	5,8	2,6	1,6

*Referanseperioden for medianen er 1999-2018 for Noreg og for dei fem norske elspotområda.

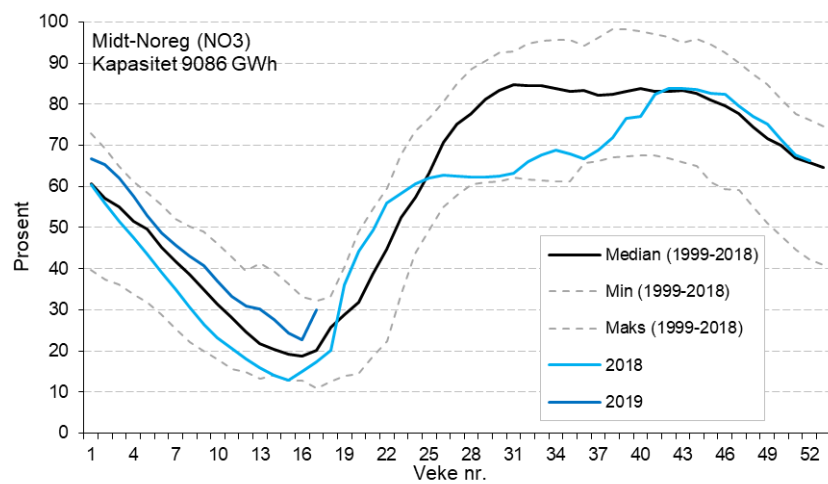
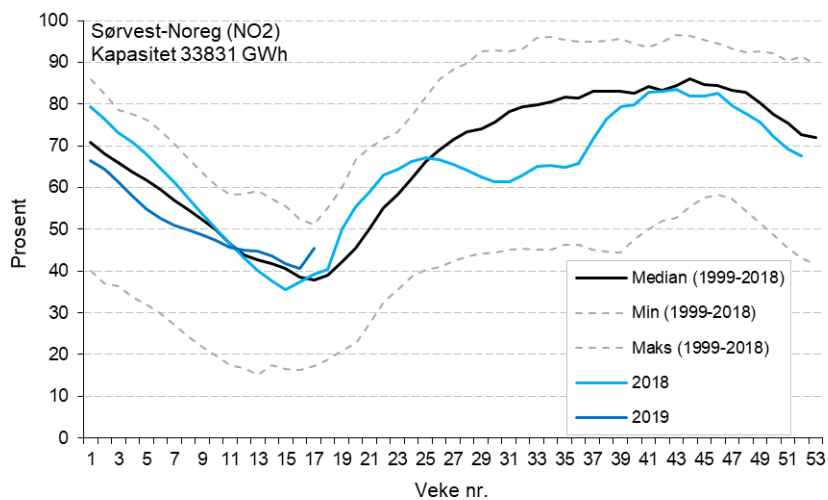
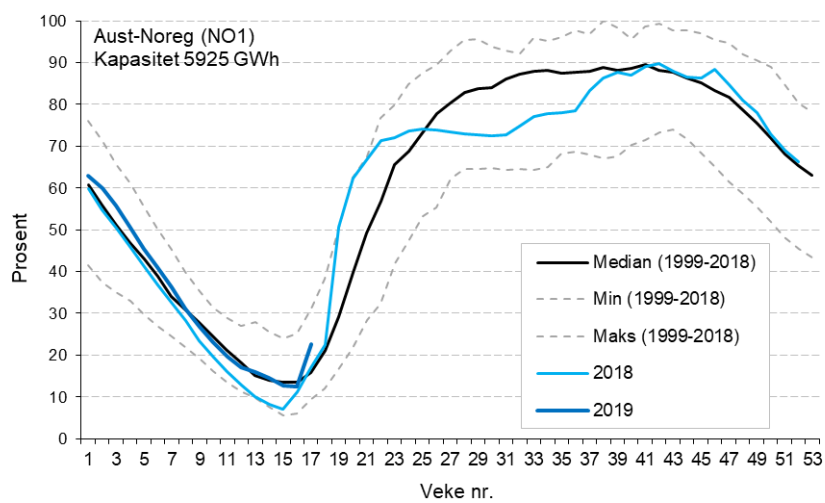
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

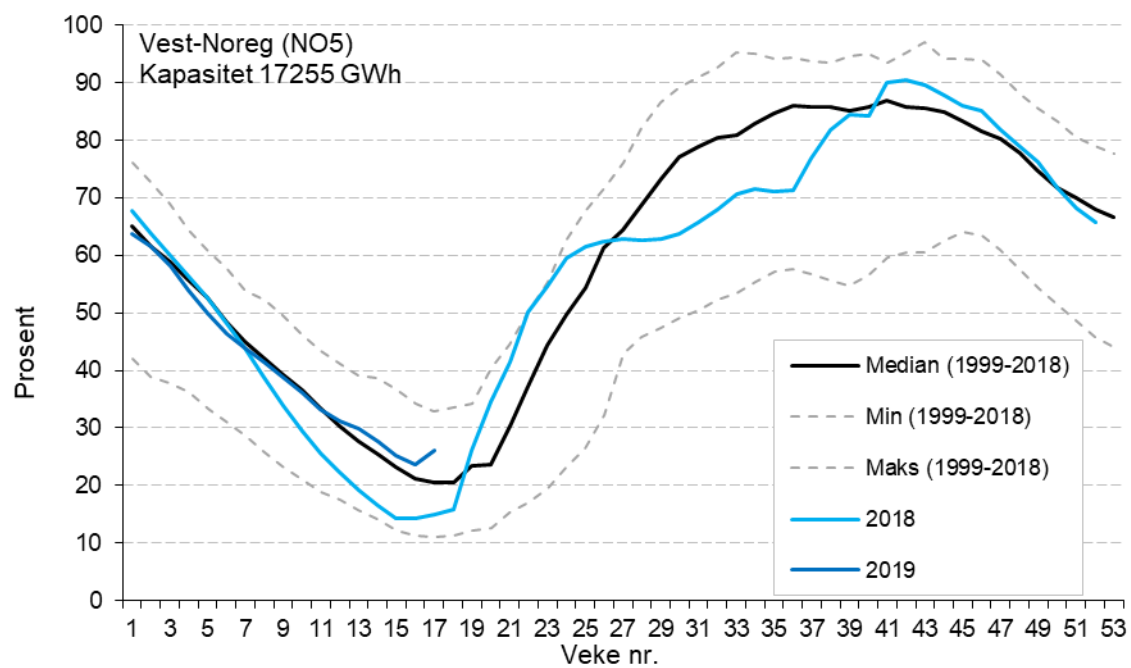
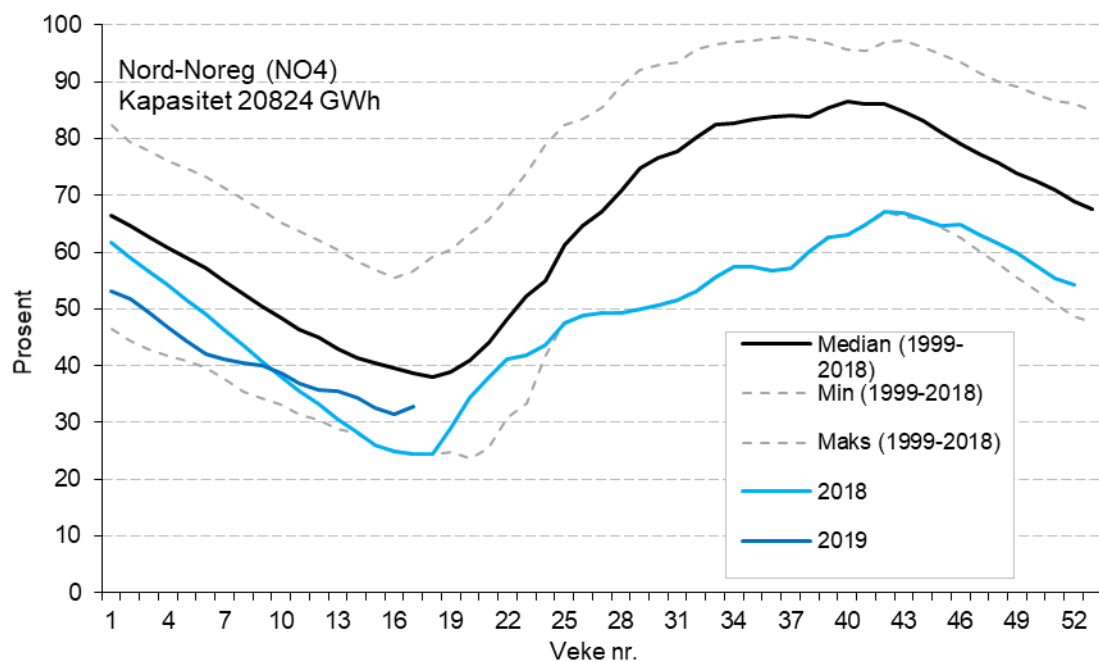


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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





Tilsig og nedbørtilhøve

Tabell 2 Tilsig og nedbør. Kjelde: NVE

TWh	Veke 17 2019	Veke 17 2018	Veke 17 Normal	Differanse frå same veke i 2018	Prosent av normal veke
Tilsig	5,3	3,4	2,5	1,9	213
Nedbør	1,3	2,0	1,6	-0,7	81

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

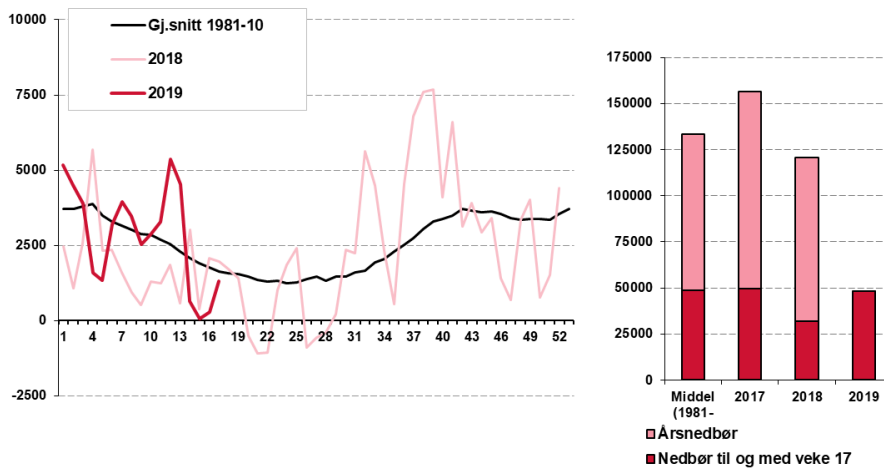
TWh	Veke 1- 17 2019	Normal	Differanse frå normal
Tilsig	20,9	15,5	5,4
Nedbør	48,0	48,7	-0,7

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

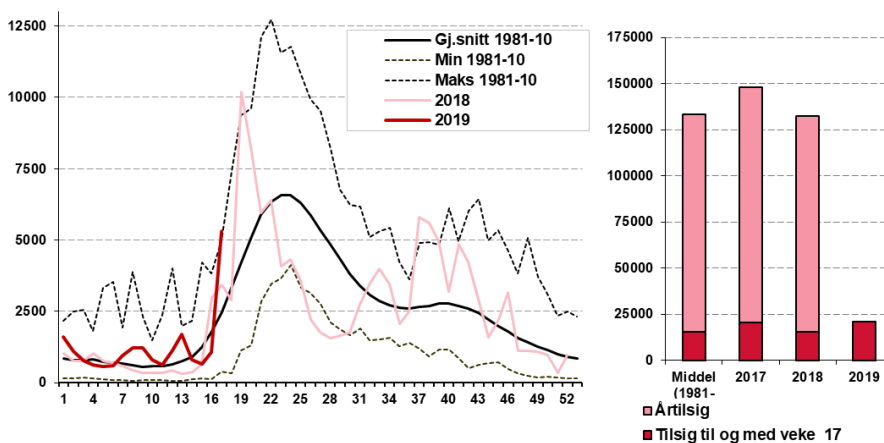
	TWh	Prosent av normal
Tilsig	6,3	191
Nedbør	1,1	72

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

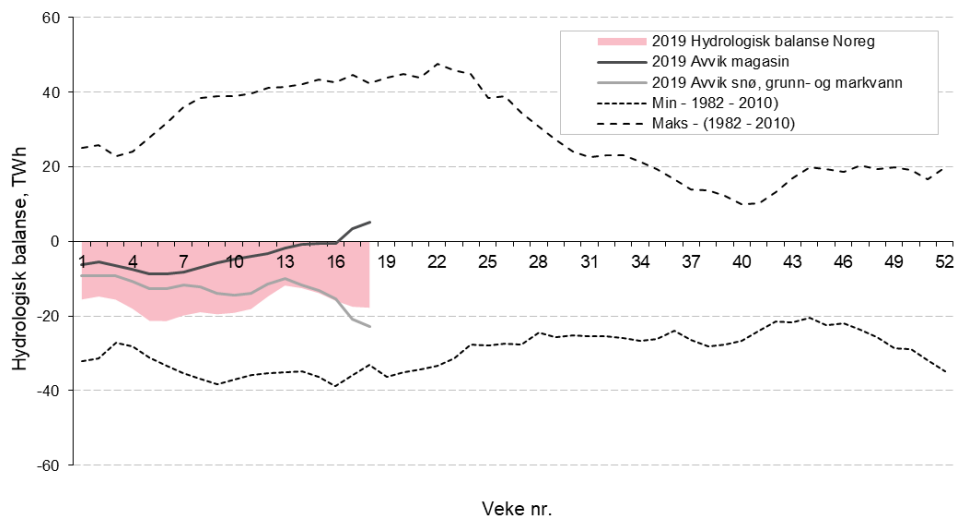
Figur 4 Nedbør i Noreg 2018 og 2019, og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: NVE



Figur 5 Nyttbart tilsig 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

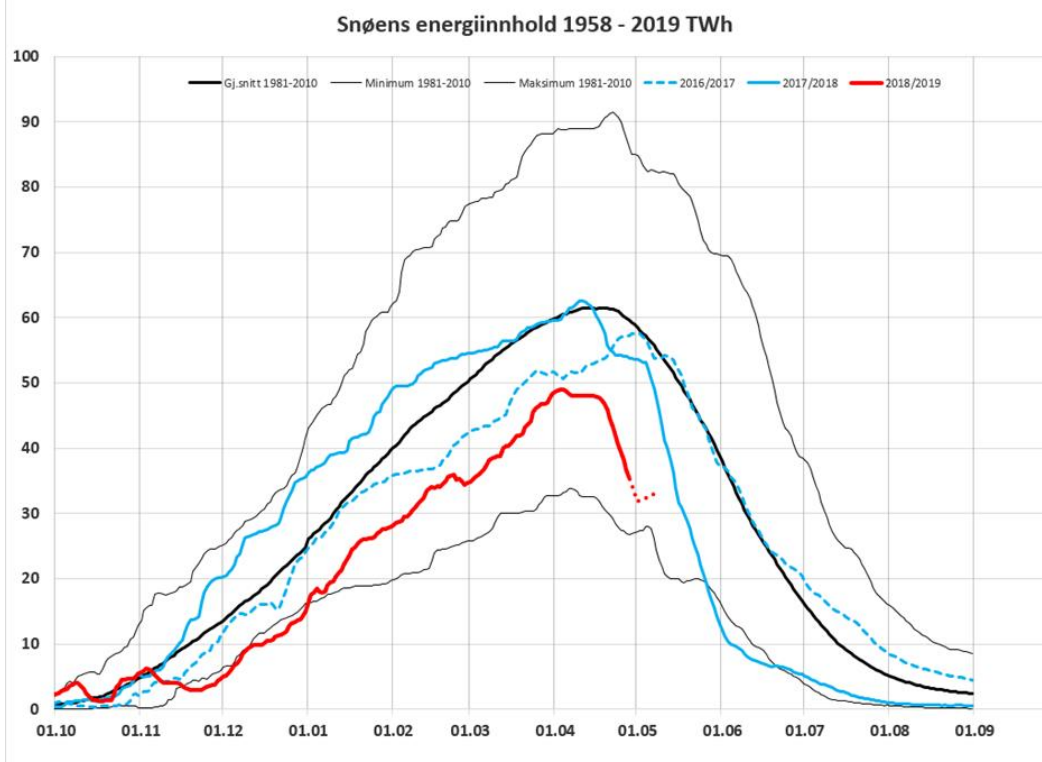
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 17 2019	Anslag veke 18 2019
Avvik magasin	3,3	5,2
Avvik snø, grunn- og markvatn	- 20,8	- 22,9
Hydrologisk balanse	- 17,5	- 17,8

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

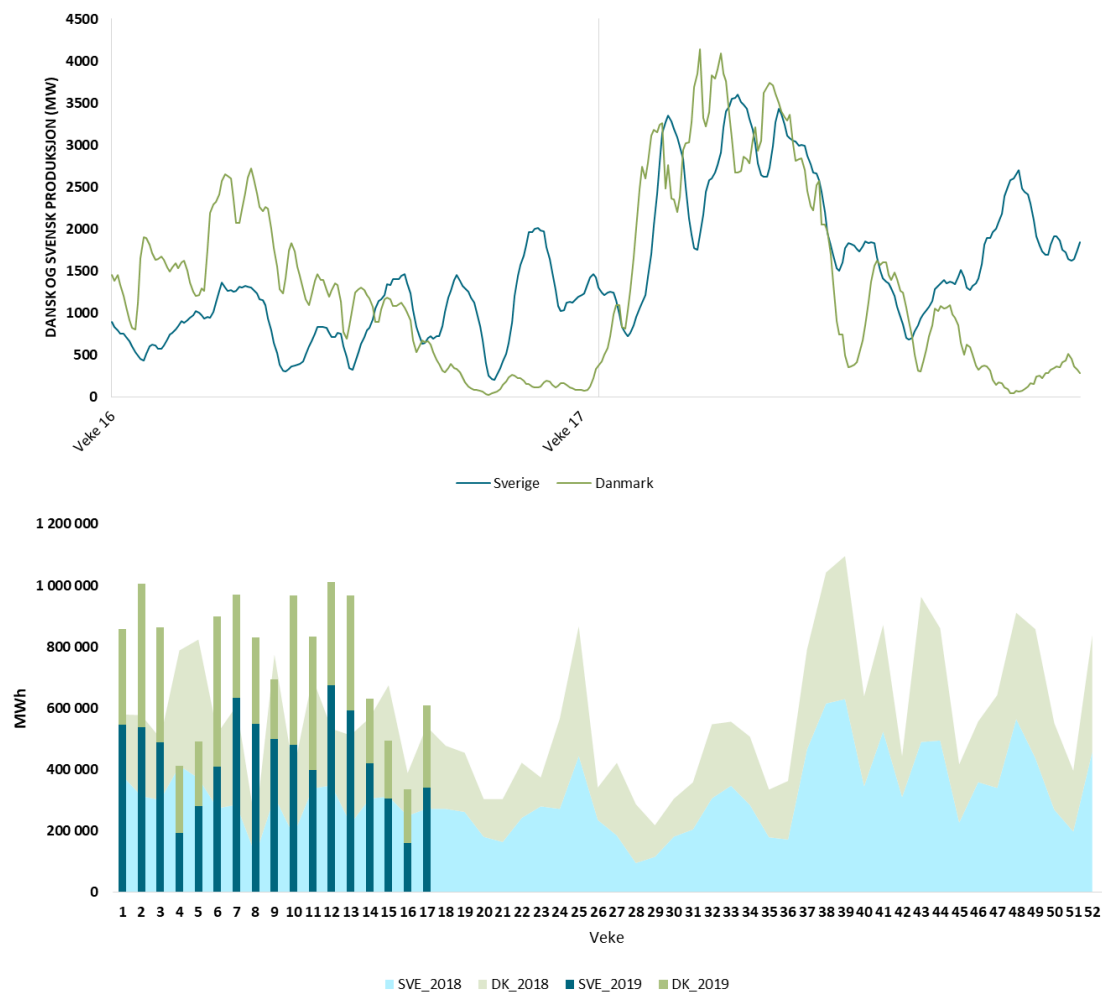
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 17	Veke 16 (2019)	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	1 963	2 135	-172	-8 %
NO1	324	221	103	47 %
NO2	632	740	-108	-15 %
NO3	354	318	36	11 %
NO4	328	464	-137	-29 %
NO5	325	391	-66	-17 %
Sverige	2 907	2 908	-1	0 %
SE1	301	342	-41	-12 %
SE2	851	782	69	9 %
SE3	1 607	1 666	-59	-4 %
SE4	148	118	30	25 %
Danmark	448	441	6	1 %
Jylland	328	311	17	6 %
Sjælland	119	130	-11	-8 %
Finland	1 146	1 148	-2	0 %
Norden	6 464	6 632	-168	-3 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 148	2 289	-141	-6 %
NO1	529	566	-37	-6 %
NO2	601	635	-34	-5 %
NO3	432	456	-24	-5 %
NO4	337	354	-18	-5 %
NO5	250	278	-28	-10 %
Sverige	2 251	2 457	-206	-8 %
SE1	187	193	-6	-3 %
SE2	271	303	-32	-10 %
SE3	1 399	1 533	-134	-9 %
SE4	394	428	-34	-8 %
Danmark	588	582	7	1 %
Jylland	361	351	10	3 %
Sjælland	227	231	-4	-2 %
Finland	1 422	1 506	-84	-6 %
Norden	6 410	6 834	-424	-6 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	-185	-154	-31	
Sverige	656	450	205	
Danmark	-141	-140	-0	
Finland	-276	-358	82	
Norden	53	-202	256	

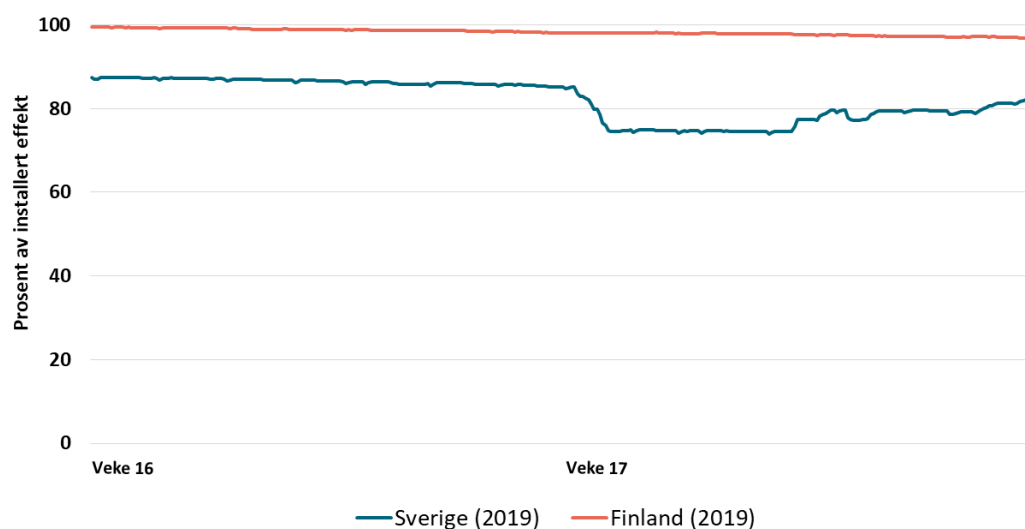
*Ikkje temperaturkorrigerde tal.

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

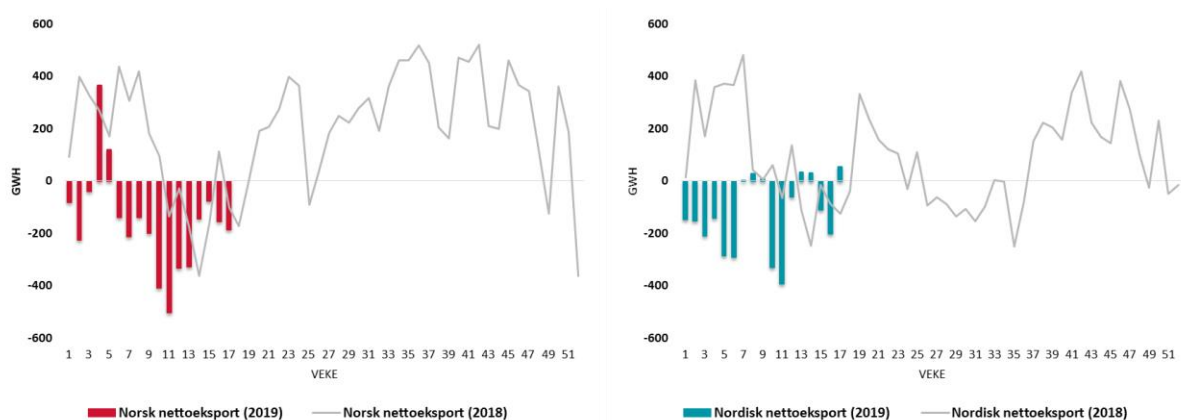
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2018)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	47,0	54,4	-15,8	-7,4
Forbruk	49,7	52,5	-5,7	-2,8
Nettoeksport	-2,7	1,9		-4,6

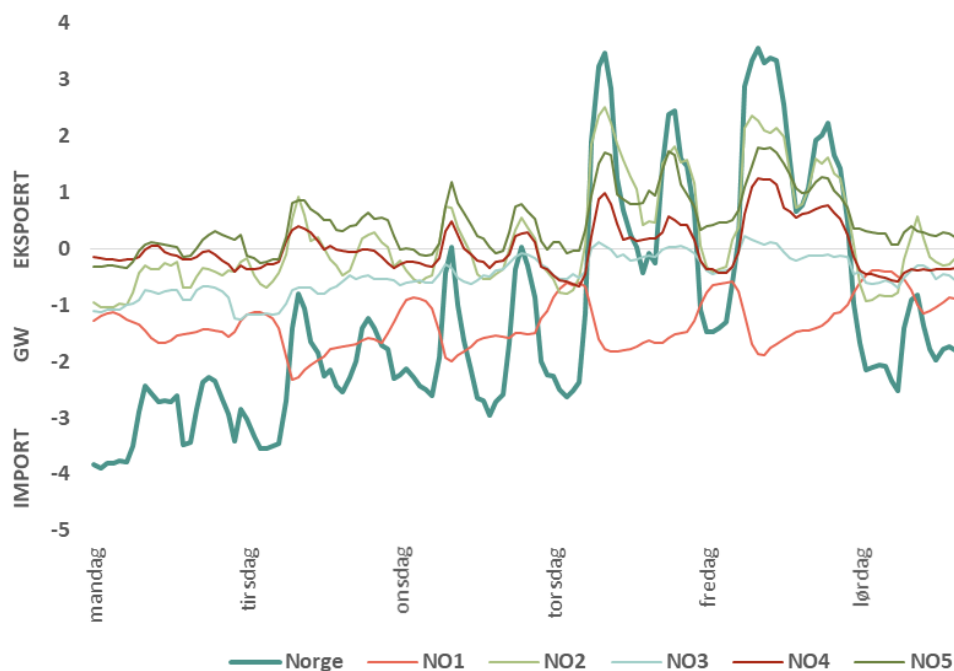
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2018)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	141,0	150,5	-6,7	-9,5
Forbruk	143,1	148,8	-3,9	-5,6
Nettoeksport	-2,2	1,7		-3,9

Utvexling

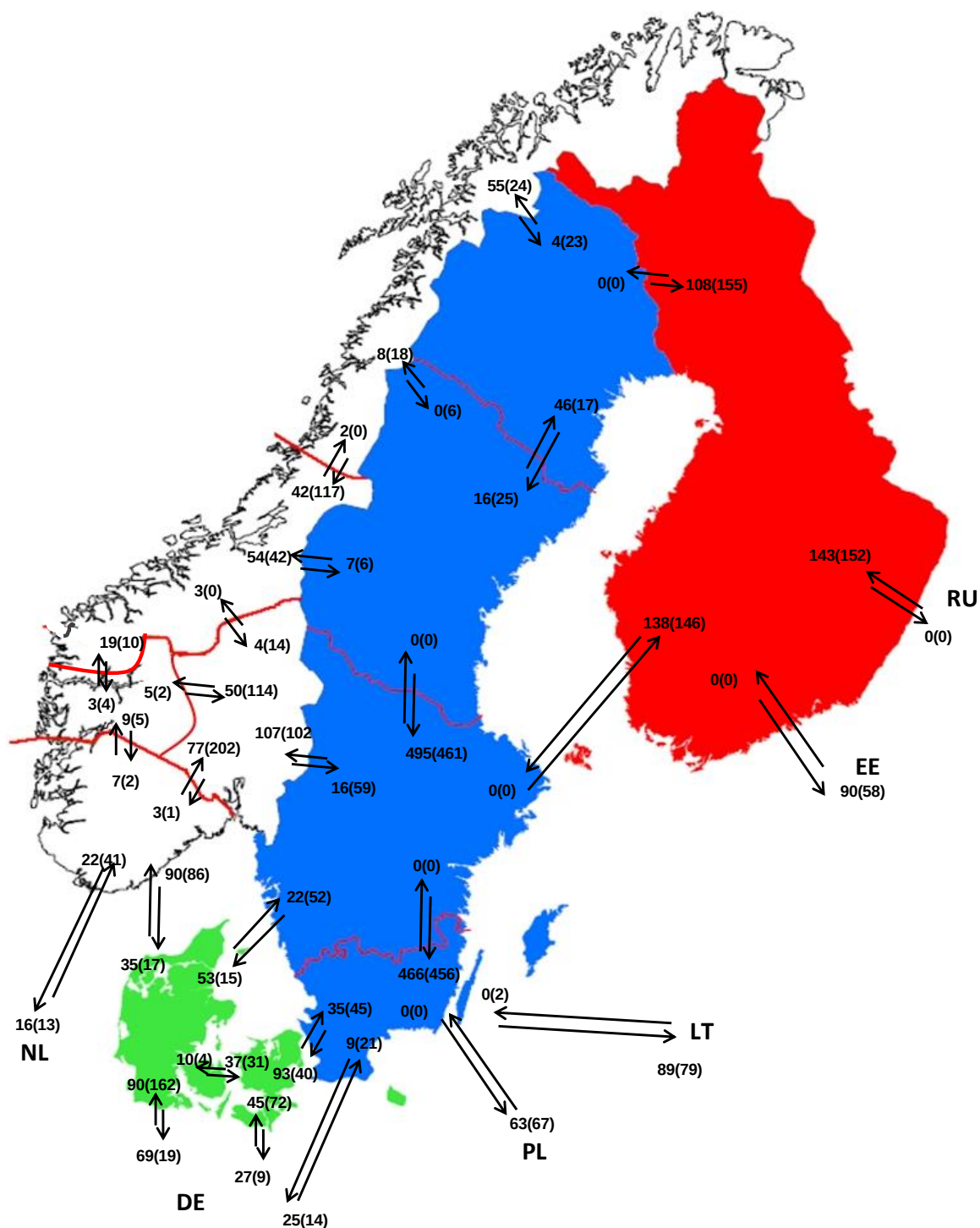
Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden, 2018 og 2019, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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.

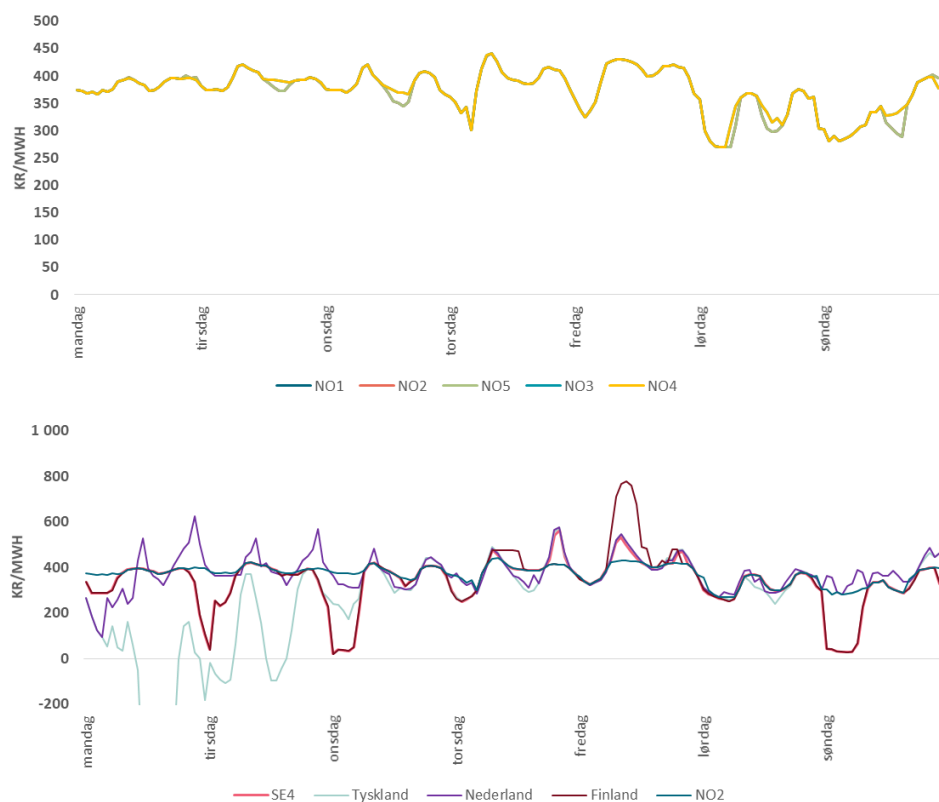
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 17	Veke 16 (2019)	Veke 17 (2018)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	371,4	415,3	346,2	-10,6	7,3
NO2	371,4	415,3	346,2	-10,6	7,3
NO3	373,8	414,8	346,1	-9,9	8,0
NO4	373,8	414,5	354,0	-9,8	5,6
NO5	371,4	415,3	346,2	-10,6	7,3
SE1	331,1	410,4	344,0	-19,3	-3,8
SE2	331,1	410,4	344,0	-19,3	-3,8
SE3	331,1	410,4	344,0	-19,3	-3,8
SE4	335,5	410,9	344,5	-18,3	-2,6
Finland	344,6	431,8	394,3	-20,2	-12,6
Jylland	295,5	403,9	332,9	-26,8	-11,2
Sjælland	313,8	408,5	334,2	-23,2	-6,1
Estland	344,6	431,8	385,7	-20,2	-10,7
System	354,2	414,0	350,3	-14,4	1,1
Nederland	376,3	384,8	373,9	-2,2	0,6
Tyskland	255,4	363,2	296,2	-29,7	-13,8
Polen	502,9	540,5	429,9	-7,0	17,0
Litauen	387,9	443,1	391,7	-12,5	-1,0

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

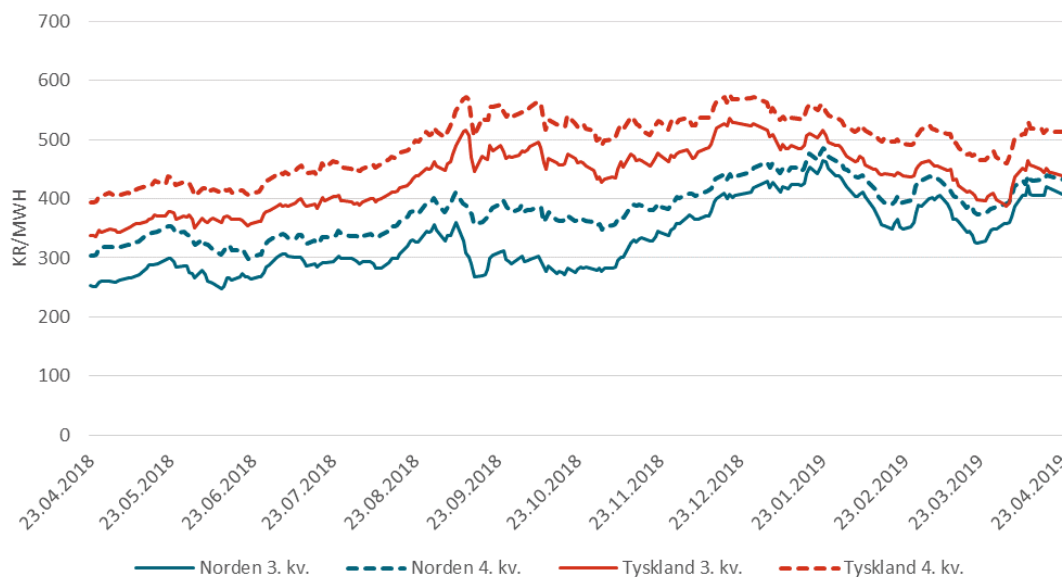


Terminmarknaden

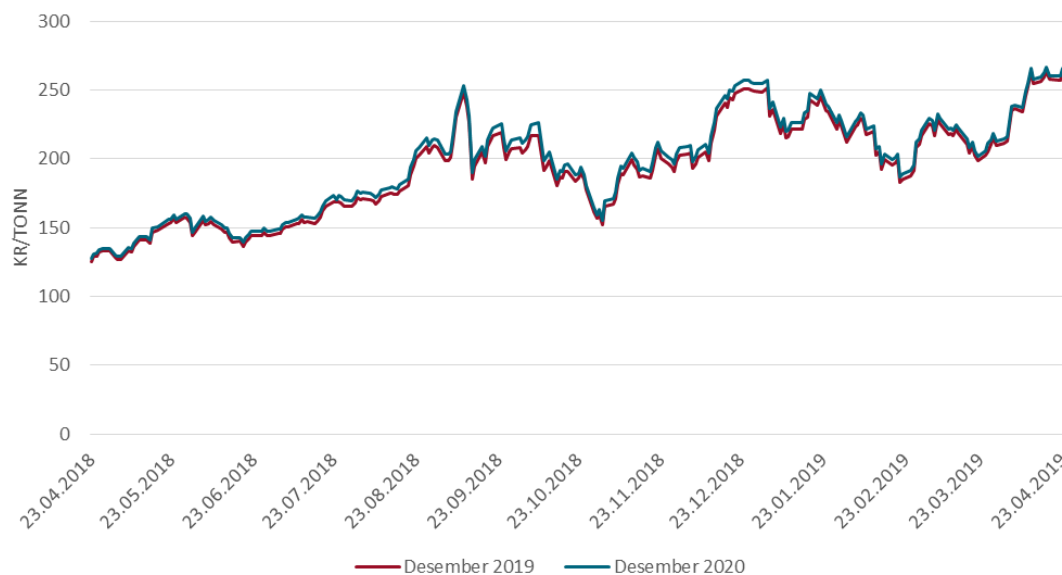
Tabell 7 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 17	Veke 16	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Mai	385,5	405,7	-5,0
	3. kvartal 2019	397,6	419,6	-5,3
	4. kvartal 2019	424,2	439,3	-3,5
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2019	436,3	443,6	-1,6
	4. kvartal 2019	510,7	513,7	-0,6
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2019	250,1	257,7	-2,9
	Desember 2020	253,0	260,6	-2,9

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.

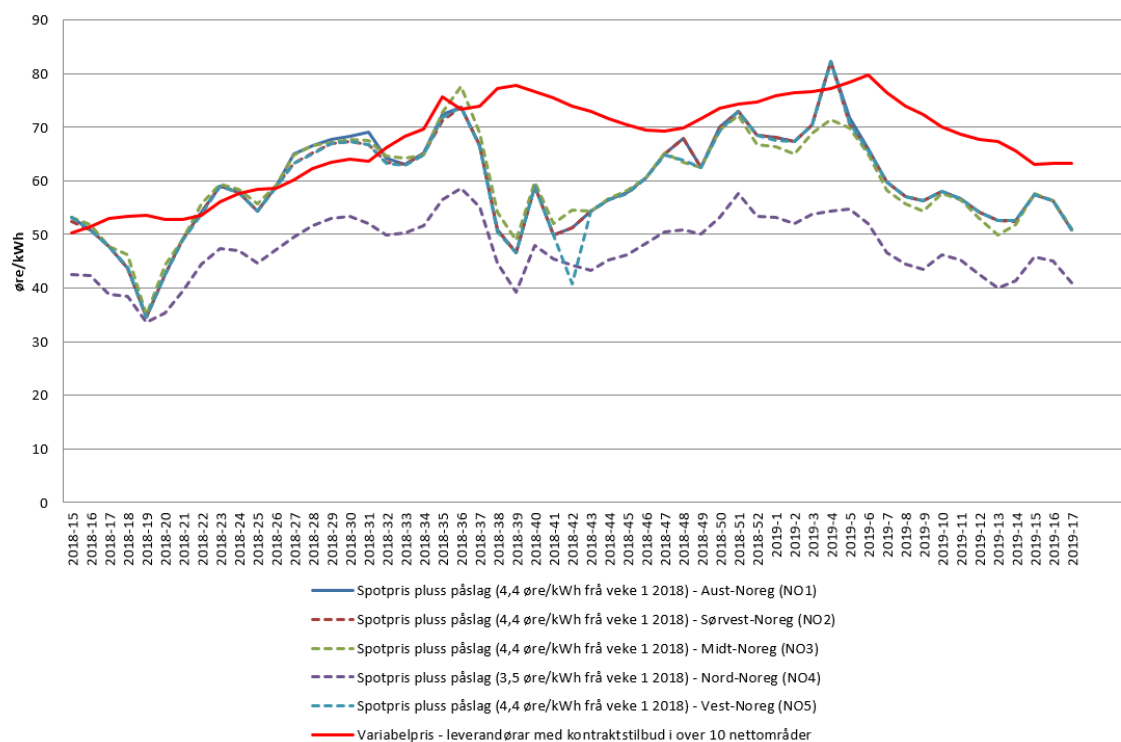
Øre/kWh		Veke 17 2019	Veke 16 2019	Veke 17 2018	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	63,3	63,2	53,0	0,1	10,3
		Veke 17 2019	Veke 16 2019	Veke 17 2018	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	50,8	56,3	47,7	-5,5	3,1
	Sørvest-Noreg (NO2)	50,8	56,3	47,7	-5,5	3,1
	Midt-Noreg (NO3)	51,1	56,2	47,7	-5,1	3,4
	Nord-Noreg (NO4)	40,9	45,0	38,9	-4,1	2,0
	Vest-Noreg (NO5)	50,8	56,3	47,7	-5,5	3,1
		Veke 17 2019	Veke 16 2019	Veke 17 2018	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Fastpriskontrakt**	1 år (snitt Noreg)	67,6	67,2	48,0	0,4	19,6
	3 år (snitt Noreg)	56,4	55,9	49,4	0,5	7,0
	1 år (snitt Sverige)	...	...	56,5	...	...
	3 år (snitt Sverige)	...	...	52,0	...	...

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

** NVE har ikkje motteke svenske prisar for veke 17

Figur 16 Vekeutvikling i pris på variabelpriskontrakt* og spotpriskontrakt** med eit påslag på 4,4 øre/kWh***.

Kjelder: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.



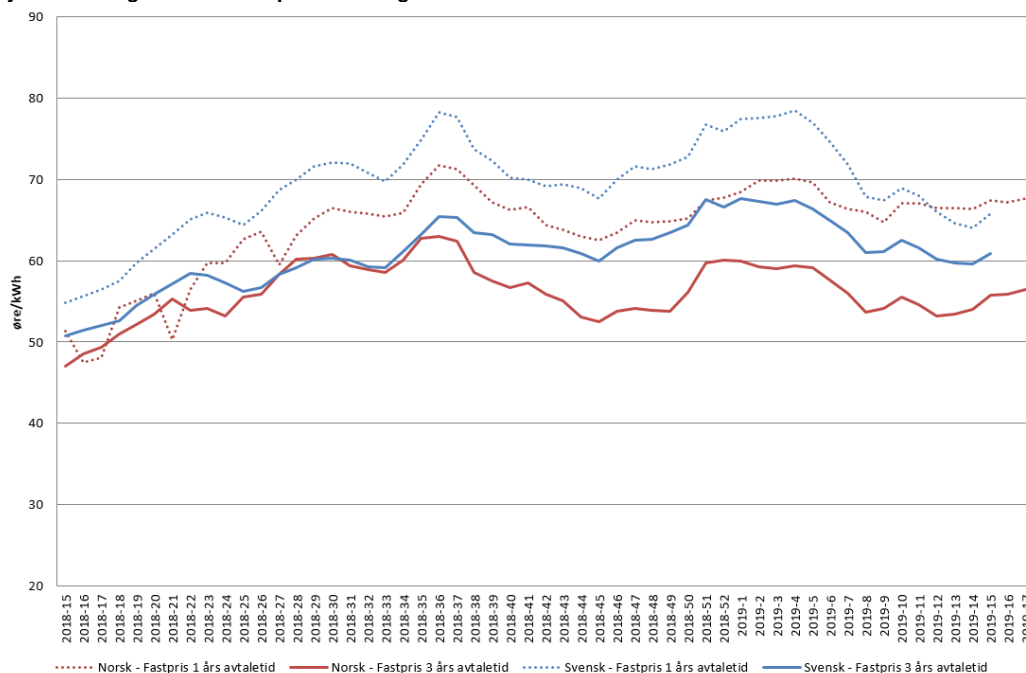
* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

** 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 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			Bereknastraumkostnad forveke 172019	Bereknastraumkostnad forveke 162019	Endring fråførre veke	Bereknastraumkostnad forveke 172018	Bereknastraumkostnad hittil i2019	Differansefrå 2018 tilno i år
Marknadspris-/spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	93	111	-18	87	2647	479
		20 000 kWh	185	222	-37	174	5290	973
		40 000 kWh	371	444	-74	348	10580	1910
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	93	111	-18	87	2641	518
		20 000 kWh	185	222	-37	174	5283	1037
		40 000 kWh	371	444	-74	348	10566	2073
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	93	111	-18	87	2568	384
		20 000 kWh	186	222	-36	174	5136	767
		40 000 kWh	373	444	-71	347	10271	1535
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	75	89	-14	71	2039	325
		20 000 kWh	149	177	-28	142	4077	650
		40 000 kWh	298	355	-57	284	8154	1300
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	93	111	-18	87	2642	509
		20 000 kWh	185	222	-37	174	5284	1018
		40 000 kWh	371	444	-74	348	10567	2036
	Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	121	130	-9	102	3188	1001
		20 000 kWh	230	249	-19	193	6246	2047
		40 000 kWh	450	487	-37	376	12171	3944

* 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 nettleige 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
Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block2 G21	2018-12-27	2019-04-28	121 dagar	400	400	Link 1
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2019-04-14	2019-06-07	54 dagar	548	110-226	Link 3
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2019-04-23	2019-04-26	3 dagar	548	247	Link 5
Planned	DK1	Vattenfall AB	Horns Rev C	2018-12-24	2019-07-24	211 dagar	407	33-307	Link 6
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2019-04-26	2019-05-26	30 dagar	254	254	Link 7
Planned	SE3	Mälarenergi AB	Kraftvärmeverket Västerås	2019-04-25	2019-05-07	12 dagar	243	243	Link 9
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block2 G22	2019-04-05	2019-04-25	20 dagar	452	452	Link 11
Unplanned	DK1	Vattenfall AB	Horns Rev C	2019-04-22	2019-04-24	2 dagar	407	202	Link 12
Unplanned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket B3	2019-04-15	2019-05-07	22 dagar	250	250	Link 13
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2019-04-22	2019-06-07	46 dagar	984	984	Link 14
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2019-04-24	2019-05-26	32 dagar	240	240	Link 16
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2019-04-01	2019-05-10	39 dagar	225	225	Link 19
Planned	NO1	Eidsiva Vannkraft AS	Nedre Vinstra	2019-03-24	2019-05-03	40 dagar	332	332	Link 21
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3	2019-03-05	2019-04-30	55 dagar	1063	293	Link 22
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket B3	2019-04-26	2020-03-31	340 dagar	250	250	Link 24
Planned	NO2	Sunnhordland Kraftlag AS	Blåfalli Vik	2019-04-23	2019-06-07	45 dagar	230	230	Link 25
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2018-06-08	2023-04-01	1757 dagar	448	448	Link 26
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2017-03-31	2020-12-31	1371 dagar	448	448	Link 27
Planned	DK1	Vattenfall AB	Horns Rev C	2018-12-24	2019-07-24	211 dagar	407	33-307	Link 28

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

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2019-04-26	2019-04-28	2 dagar	723	0-723	Link 2
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2019-04-26	2019-04-28	2 dagar	723	303	Link 2
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2019-03-25	2019-05-21	57 dagar	1632	0-779	Link 4
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2019-03-26	2019-05-21	56 dagar	1632	0-779	Link 4
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2019-04-23	2019-04-26	3 dagar	3500	1000	Link 8
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2019-04-23	2019-04-25	2 dagar	3900	500	Link 10
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NL	2019-03-29	2019-05-20	52 dagar	723	303-723	Link 15
Unplanned	Statnett SF	NL → NO2	2019-03-29	2019-05-20	52 dagar	723	303-723	Link 15
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2019-04-19	2019-04-22	3 dagar	723	0-723	Link 17
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2019-04-19	2019-04-22	3 dagar	723	303	Link 17
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2019-04-10	2019-06-21	72 dagar	1000	600	Link 18
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2019-04-09	2019-06-21	72 dagar	2095	695-845	Link 18
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2019-03-25	2019-06-21	88 dagar	7300	500-800	Link 20
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2019-03-25	2019-06-21	88 dagar	3300	300-800	Link 20
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	700	100-200	Link 23
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	600	200	Link 23
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	250	250	Link 23
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	300	300	Link 23
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	1200	300	Link 23
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	200	100	Link 23
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	600	0-100	Link 23
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	1000	400-500	Link 23
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	500	0	Link 23
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	500	200	Link 23
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	500	0	Link 23
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	500	0-100	Link 23