

Kraftsituasjonen veke 29, 2019

Framleis oppgang i kraftprisane

I førre veka gjekk dei gjennomsnittlege norske områdeprisane opp med om lag åtte prosent. Dette førte til ein kraftpris på 34,8 – 36,6 øre/kWh. Auken har blant anna sin årsak i høge brenselprisar og låg nordisk vindkraftproduksjon. Trass i prisoppgangen er dei norske områdeprisane blant dei lågaste i Norden.

Vêr og hydrologi

Vi har frå og med denne veka endra referanseperiode frå 1981-2010 til 1999-2018. Det blir då betre samsvar mellom magasinstatistikken og data om dei hydrologiske tilhøva.

I veke 29 var temperaturen i heile landet omkring gjennomsnittet for siste 20 år. I veke 30 er det venta temperaturar som er 4 – 6 grader over middelet i heile landet.

For veke 29 er det eit berekna tilsig til kraftmagasina på 2,2 TWh, det er 50 prosent av gjennomsnittet siste 20 år. Tilsiget i veke 30 er venta å bli 3,0 TWh, som er 80 prosent av gjennomsnittet.

Snømengda i magasinområda er i følge våre berekningar om lag 6 TWh. Det er 1 TWh mindre en førre veke og 1 TWh mindre enn gjennomsnittet for perioden 1999-2018.

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

Merknad

Referanseperioden for utviklinga av snømagasin er endra frå 1981-2010 til 1999-2018 (Figur 7b). Snømagasin- og magasinstatistikken nyttar da same referanseperiode og det blir betre samsvar.

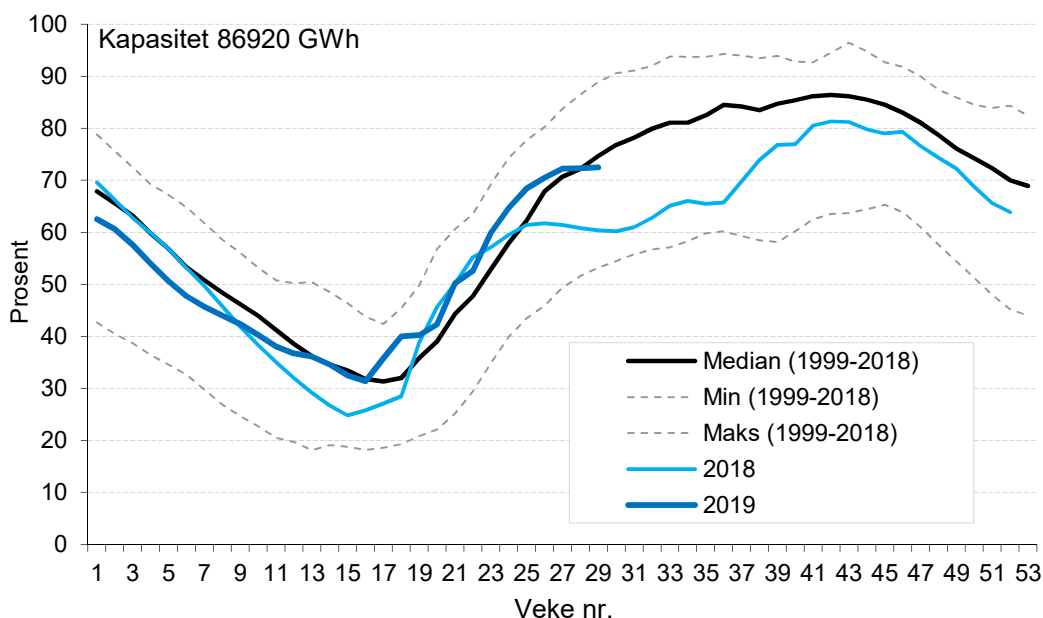
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

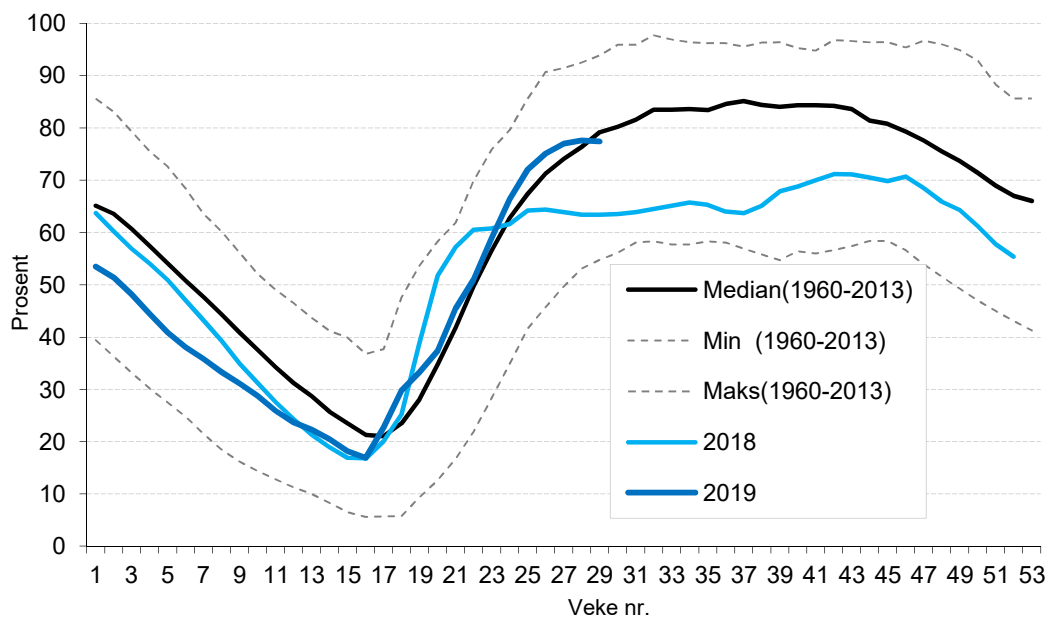
	Prosent				Prosenteningar		
	Veke 29 2019	Veke 28 2019	Veke 29 2018	Median* veke 29	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2018	Differanse frå median
Norge	72,5	72,3	60,4	74,7	0,2	12,1	-2,2
NO1	79,5	79,4	72,7	83,8	0,1	6,8	-4,3
NO2	73,6	73,9	62,6	74,1	-0,3	11,0	-0,5
NO3	81,6	82,1	62,3	81,3	-0,5	19,3	0,3
NO4	68,4	67,4	49,9	74,7	1,0	18,5	-6,3
NO5	68,2	67,5	62,9	73,3	0,7	5,3	-5,1
Sverige	77,4	77,6	63,4	79,2	-0,2	14,0	-1,8

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

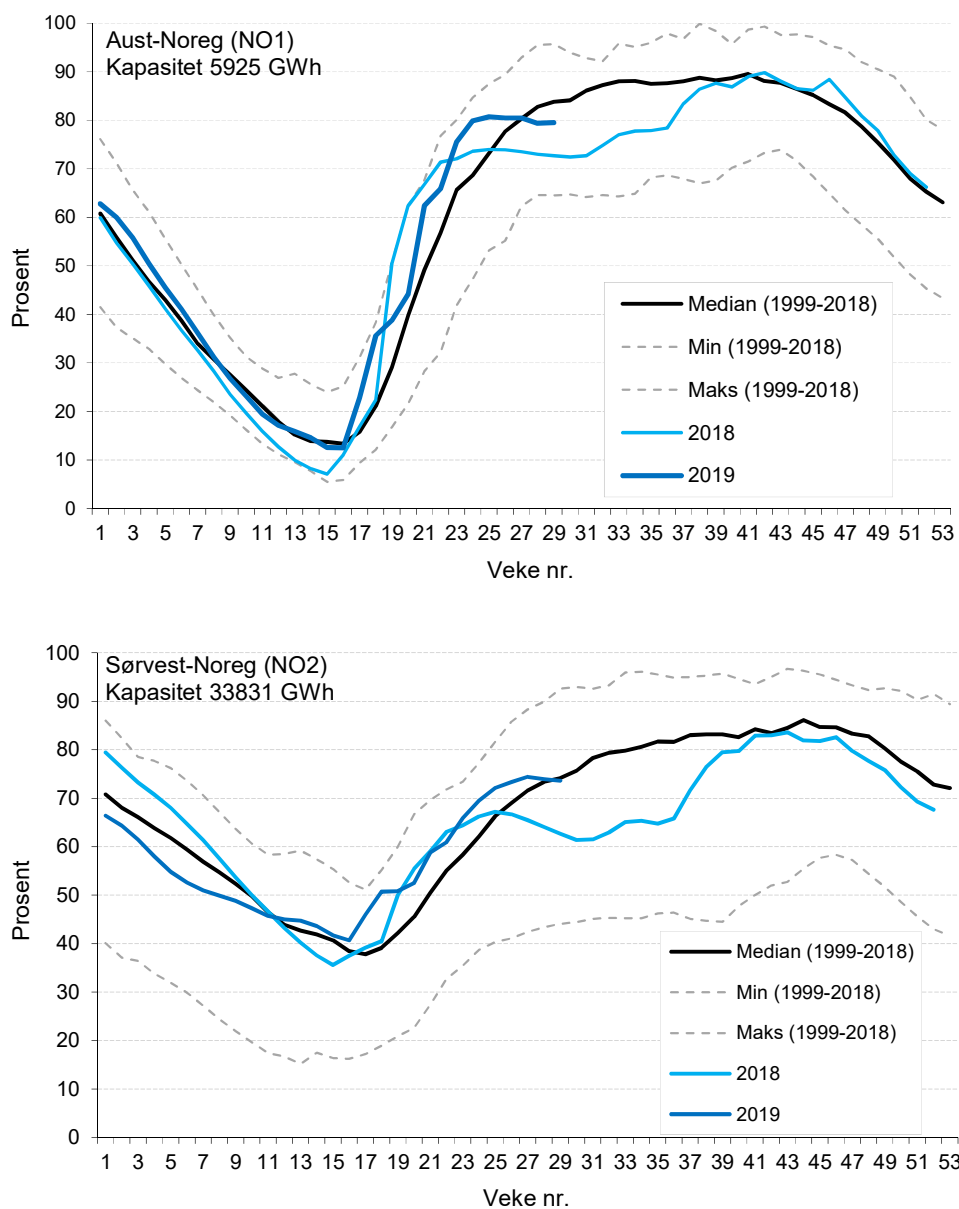
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

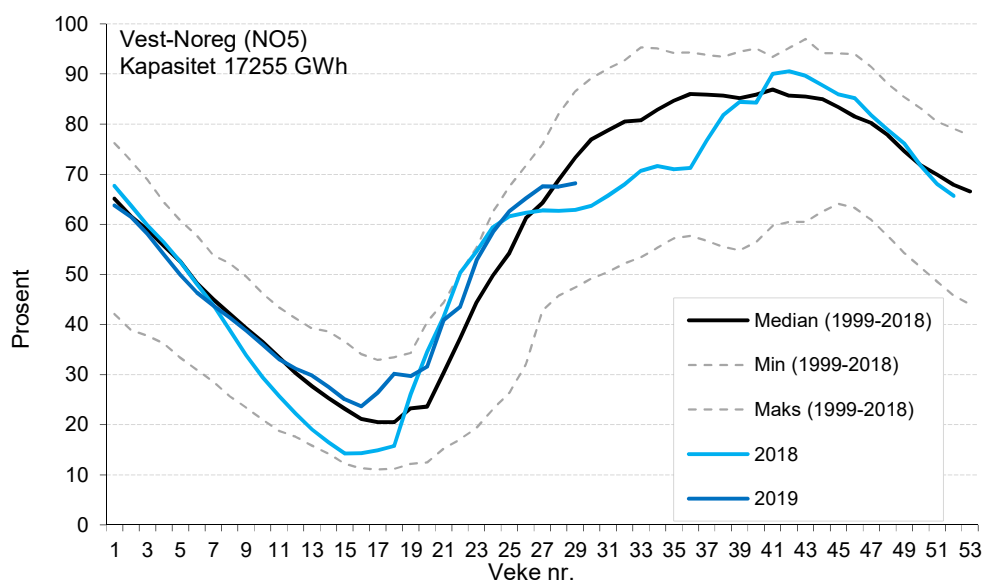
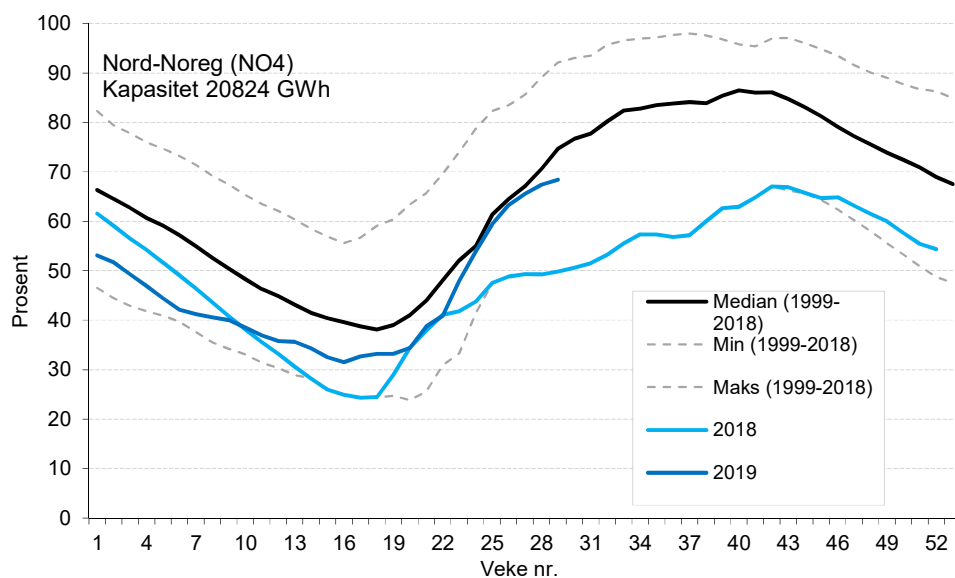
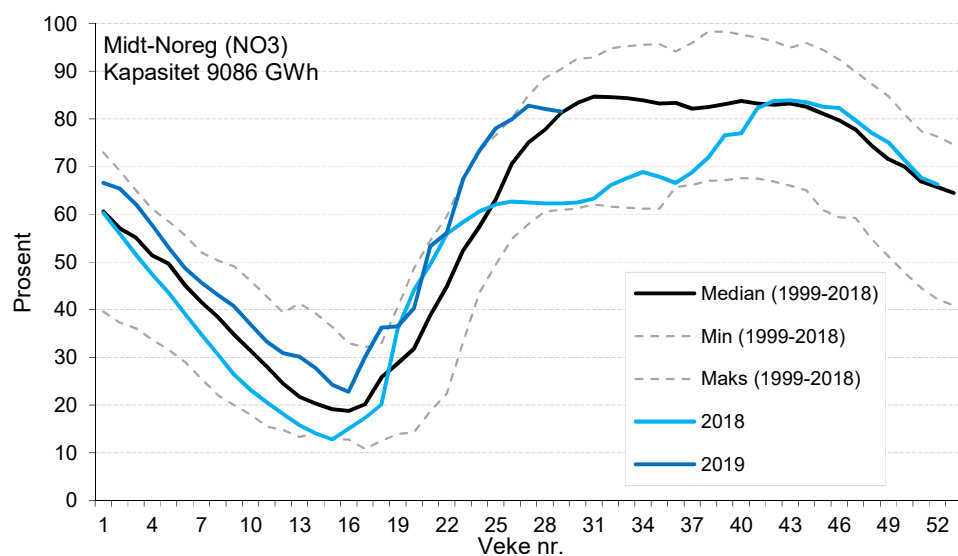


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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





Tilslig og nedbørtilhøve

Tabell 2 Tilslig og nedbør. Kjelde: NVE

TWh	Veke 29 2019	Veke 29 2018	Veke 29 Normal	Differanse frå same veke i 2018	Prosent av normal veke
Tilslig	2,2	1,6	4,3	0,6	51
Nedbør	2,6	0,2	1,5	2,4	181

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

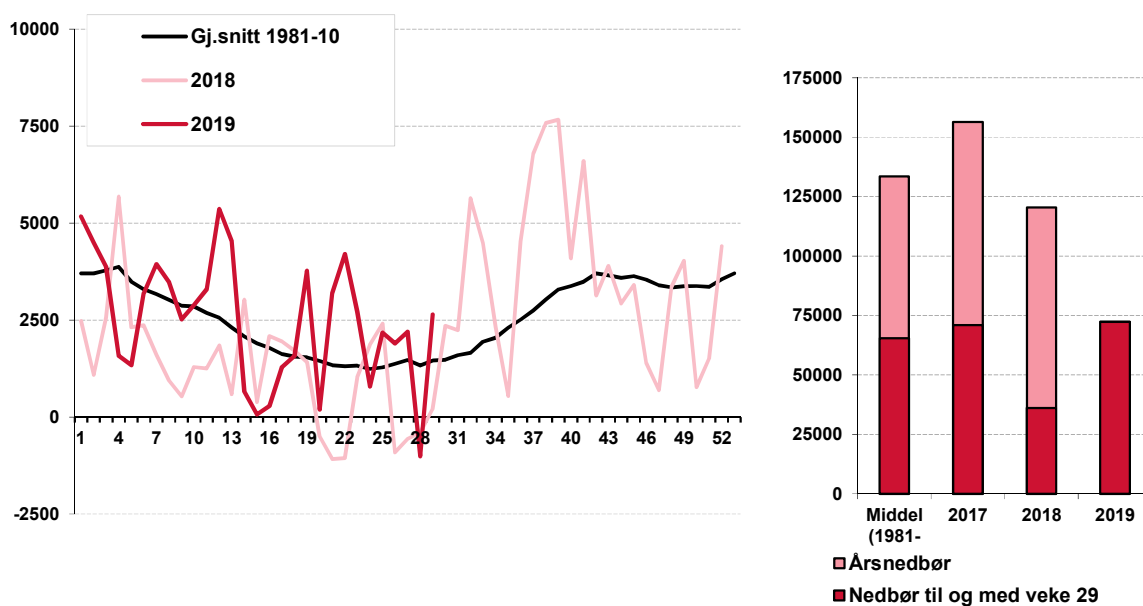
TWh	Veke 1-29 2019	Normal	Differanse frå normal
Tilslig	76,8	80,2	-3,4
Nedbør	72,3	65,4	6,9

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

	TWh	Prosent av normal
Tilslig	3,0	79
Nedbør	-1,6	-109

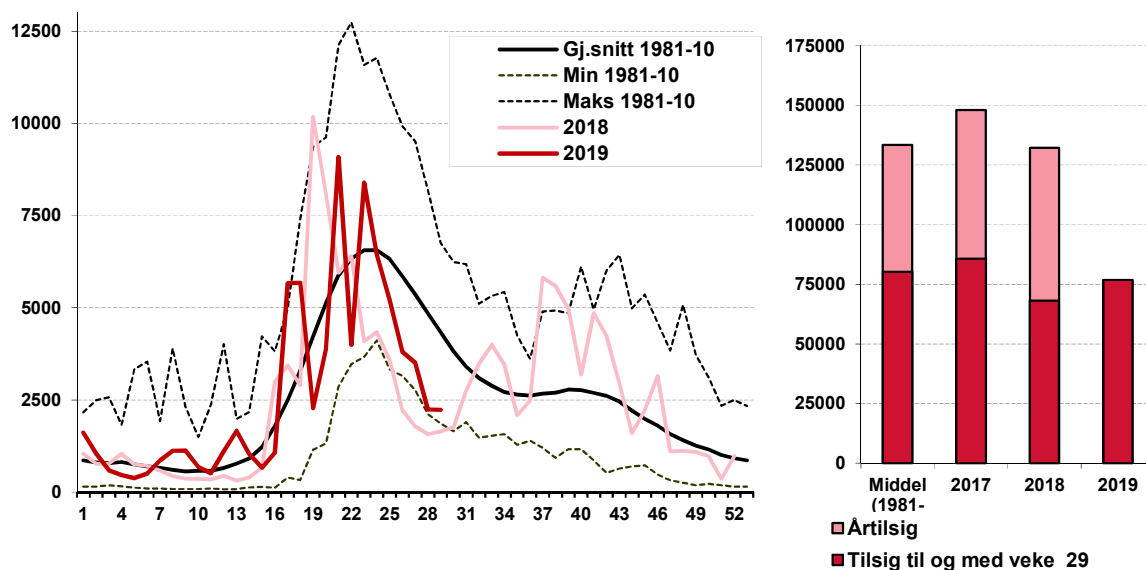
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <http://www2.nve.no/h/hd/plotreal/>

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

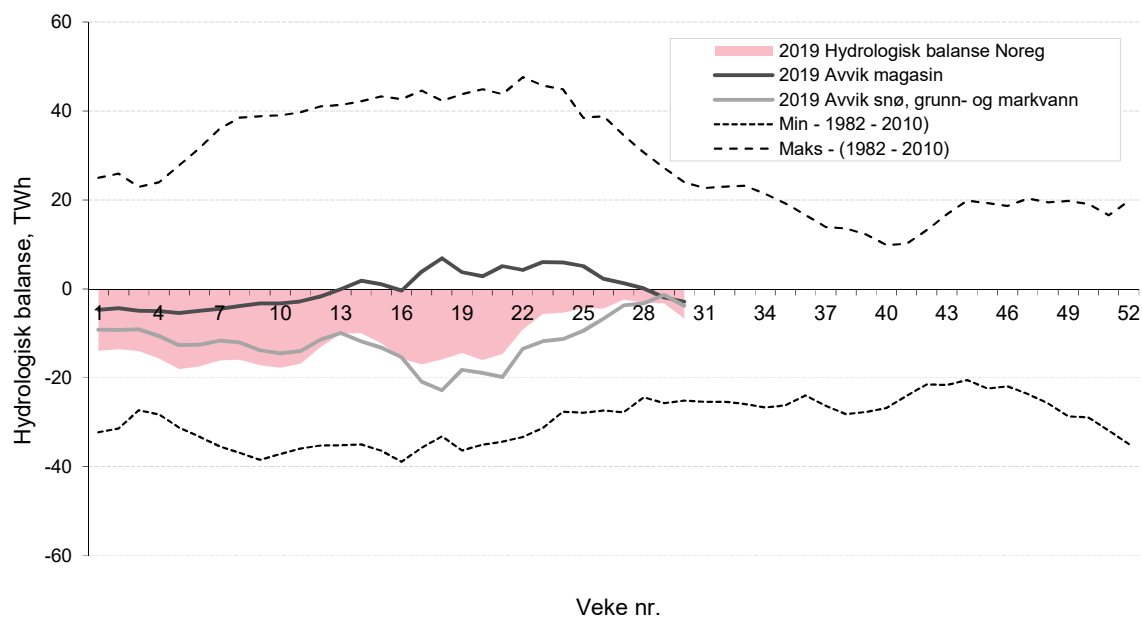


Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2018 og 2019, maks, min og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh.

Kjelde: Nord Pool og NVE



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

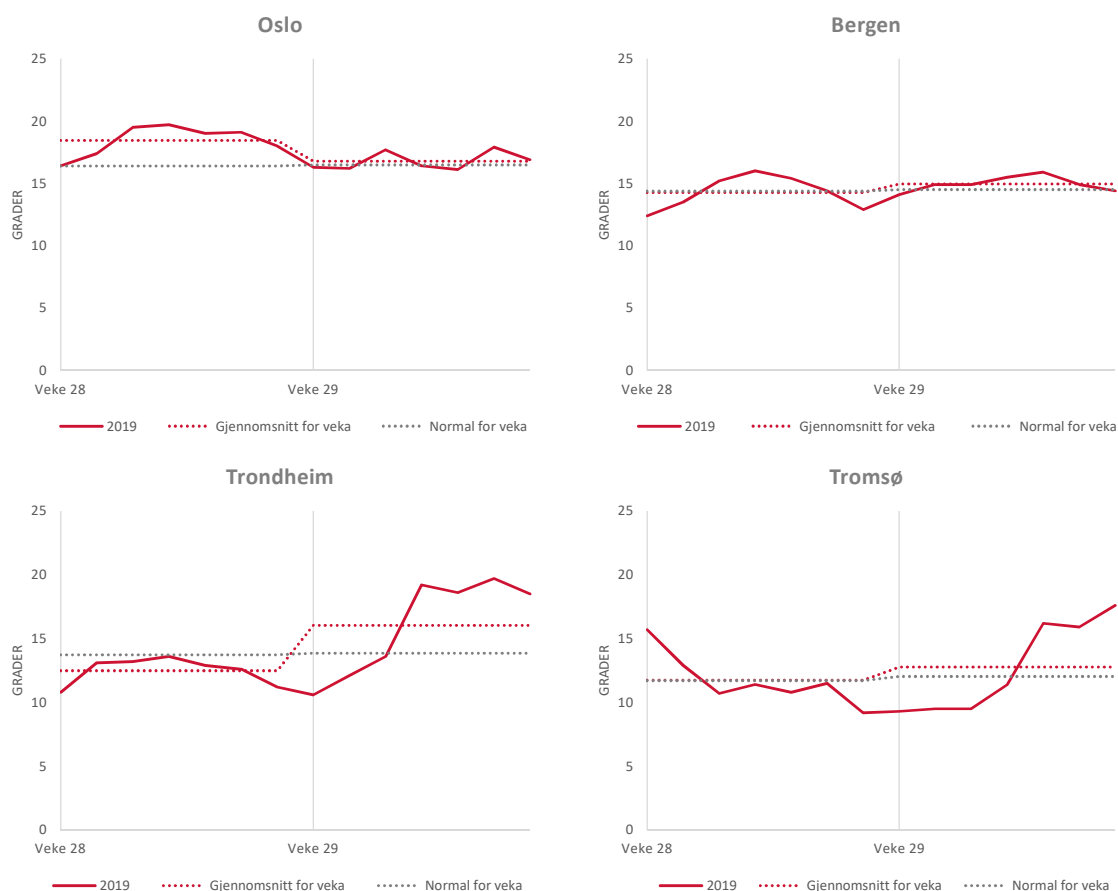


*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

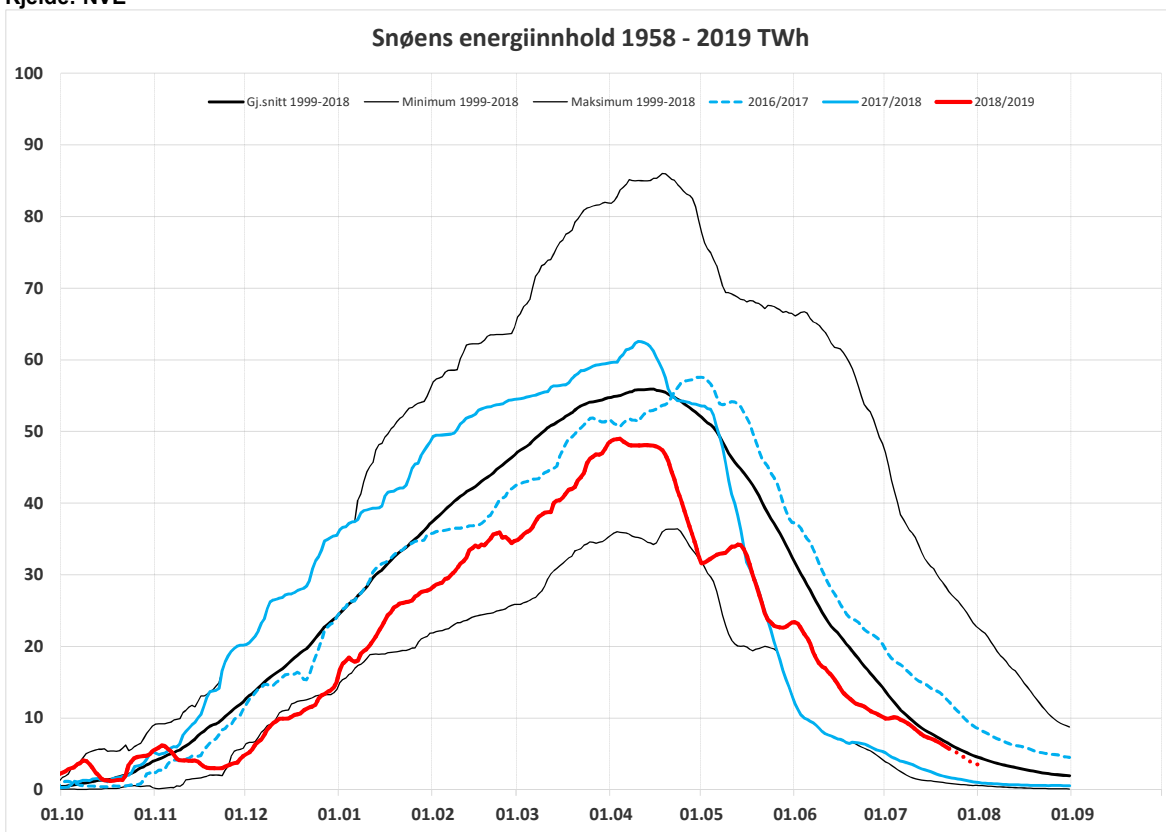
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 29 2019	Anslag veke 30 2019
Avvik magasin	-1,9	-2,9
Avvik snø, grunn- og markvatn	-1,4	-3,8
Hydrologisk balanse	-3,3	-6,6

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. Gjennomsnitt, maksimum og minimum er for 20-års-perioden 1999-2018. Raud linje synar òg prognose. Kjelde: NVE



Produksjon, forbruk og utveksling

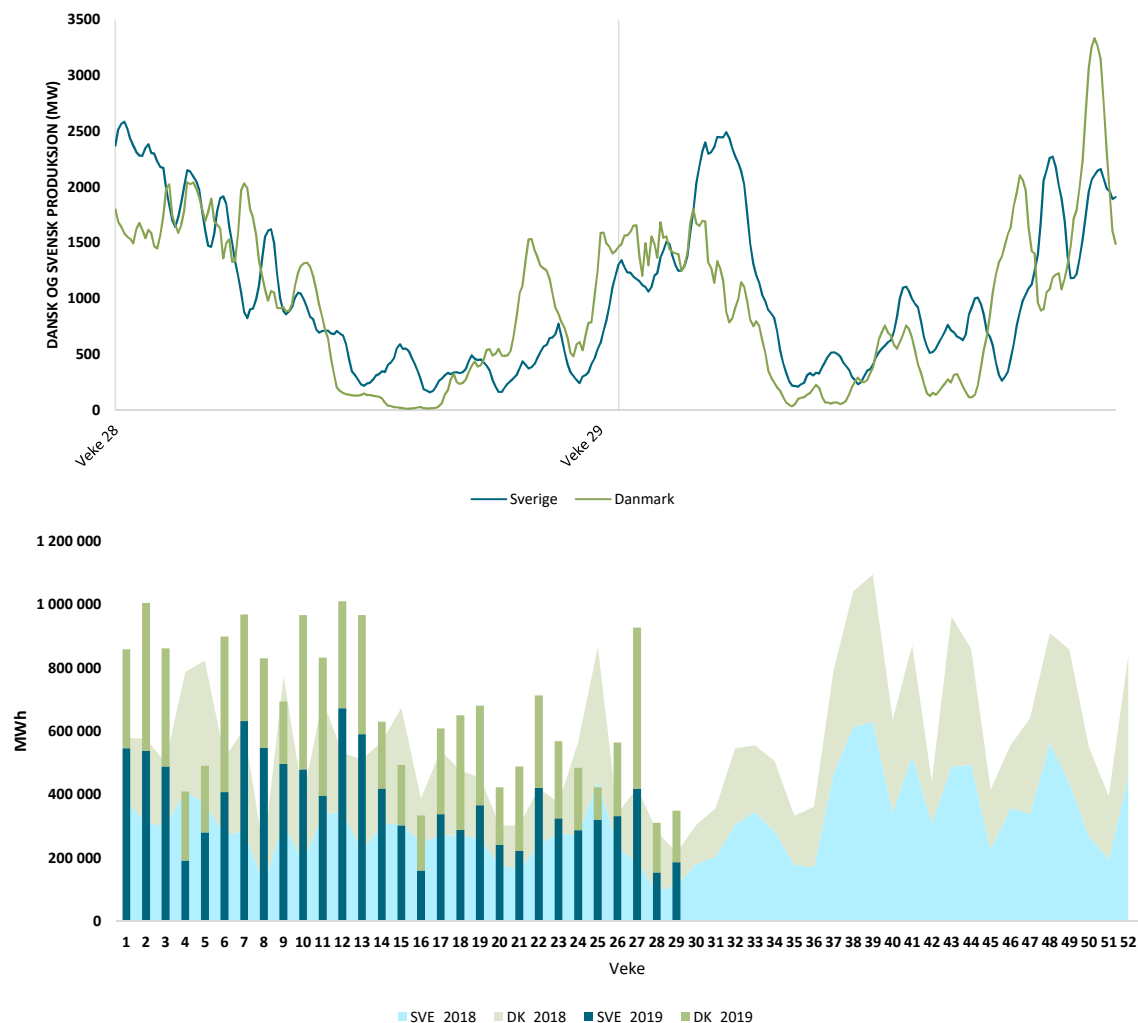
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 29	Veke 28	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 161	2 263	-102	-5 %
NO1	256	285	-29	-10 %
NO2	611	556	55	10 %
NO3	377	402	-25	-6 %
NO4	479	505	-26	-5 %
NO5	438	515	-77	-15 %
Sverige	2 670	2 798	-127	-5 %
SE1	390	422	-32	-8 %
SE2	767	853	-86	-10 %
SE3	1 439	1 450	-11	-1 %
SE4	75	73	2	3 %
Danmark	283	282	1	0 %
Jylland	207	216	-9	-4 %
Sjælland	75	66	9	14 %
Finland	996	1 036	-40	-4 %
Norden	6 110	6 379	-269	-4 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	1 878	1 951	-72	-4 %
NO1	402	424	-21	-5 %
NO2	534	549	-14	-3 %
NO3	399	422	-23	-6 %
NO4	295	298	-3	-1 %
NO5	247	257	-10	-4 %
Sverige	1 917	2 022	-105	-5 %
SE1	151	155	-4	-3 %
SE2	239	255	-17	-6 %
SE3	1 188	1 258	-70	-6 %
SE4	339	353	-14	-4 %
Danmark	555	585	-31	-5 %
Jylland	341	365	-23	-6 %
Sjælland	213	221	-7	-3 %
Finland	1 306	1 334	-28	-2 %
Norden	5 657	5 892	-236	-4 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	282	312	-30	
Sverige	753	776	-23	
Danmark	-272	-303	31	
Finland	-311	-298	-12	
Norden	453	487	-34	

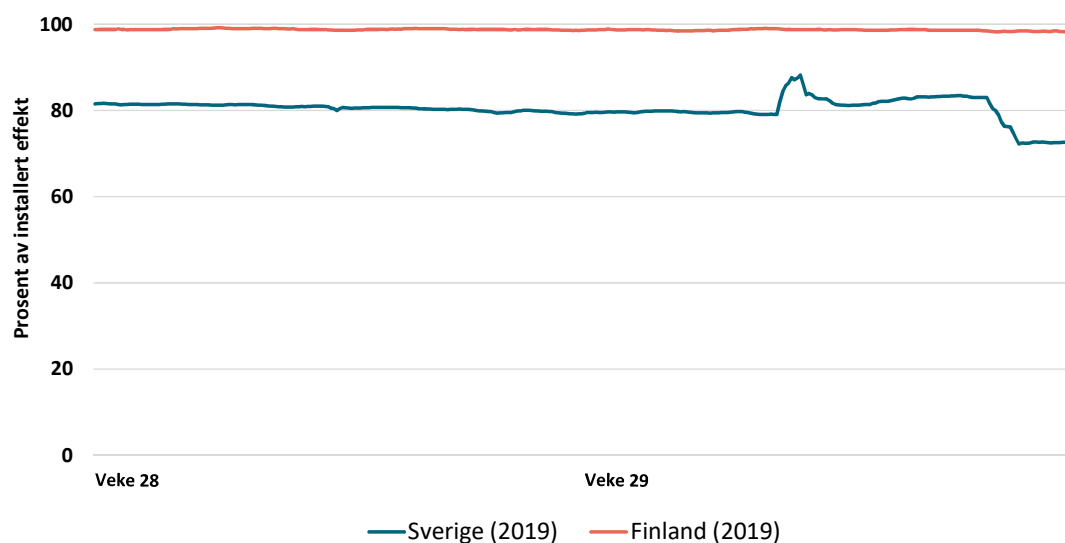
*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

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

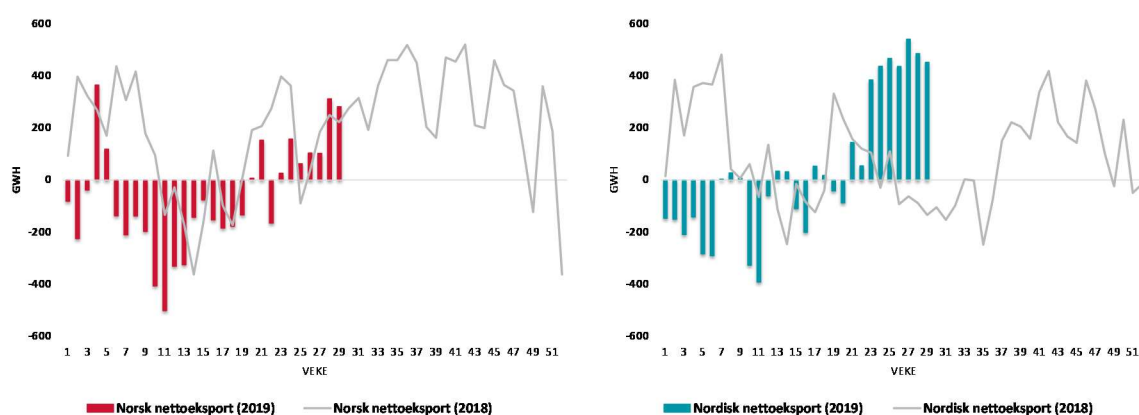
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2018)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	72,9	80,7	-10,8	-7,9
Forbruk	74,8	76,9	-2,8	-2,1
Nettoeksport	-2,0	3,8		-5,7

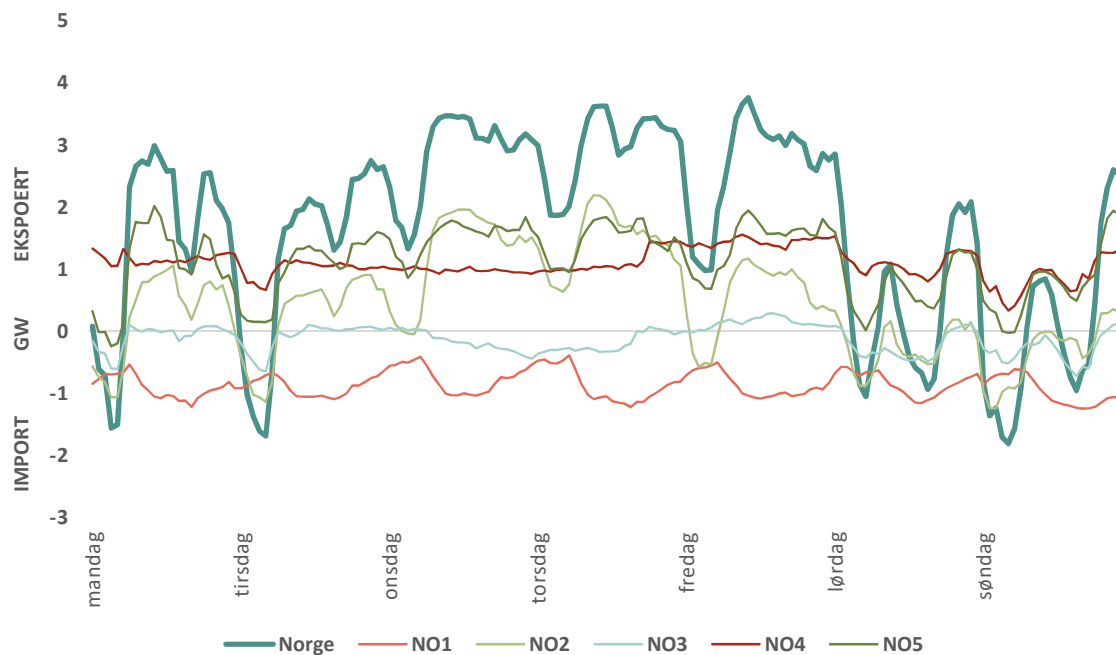
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2018)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	219,1	224,8	-2,6	-5,7
Forbruk	217,9	222,4	-2,1	-4,5
Nettoeksport	1,1	2,3		-1,2

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.



The map illustrates the distribution of the European spruce bark beetle (*Ips typographus*) in 2007 across Europe. The distribution is categorized into three levels of record density: no records (light blue), records (light green), and high records (light purple). Arrows indicate the direction of spread, and numbers in parentheses represent the number of records. The map shows a clear pattern of spread from the north and west towards the south and east.

Country	Records (High)	Records (Low)	Records (None)
RU (Russia)	234	54	0
EE (Estonia)	143	39	0
PL (Poland)	88	62	0
LT (Lithuania)	109	0	0
DE (Germany)	42	68	0
NL (Netherlands)	59	82	0

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

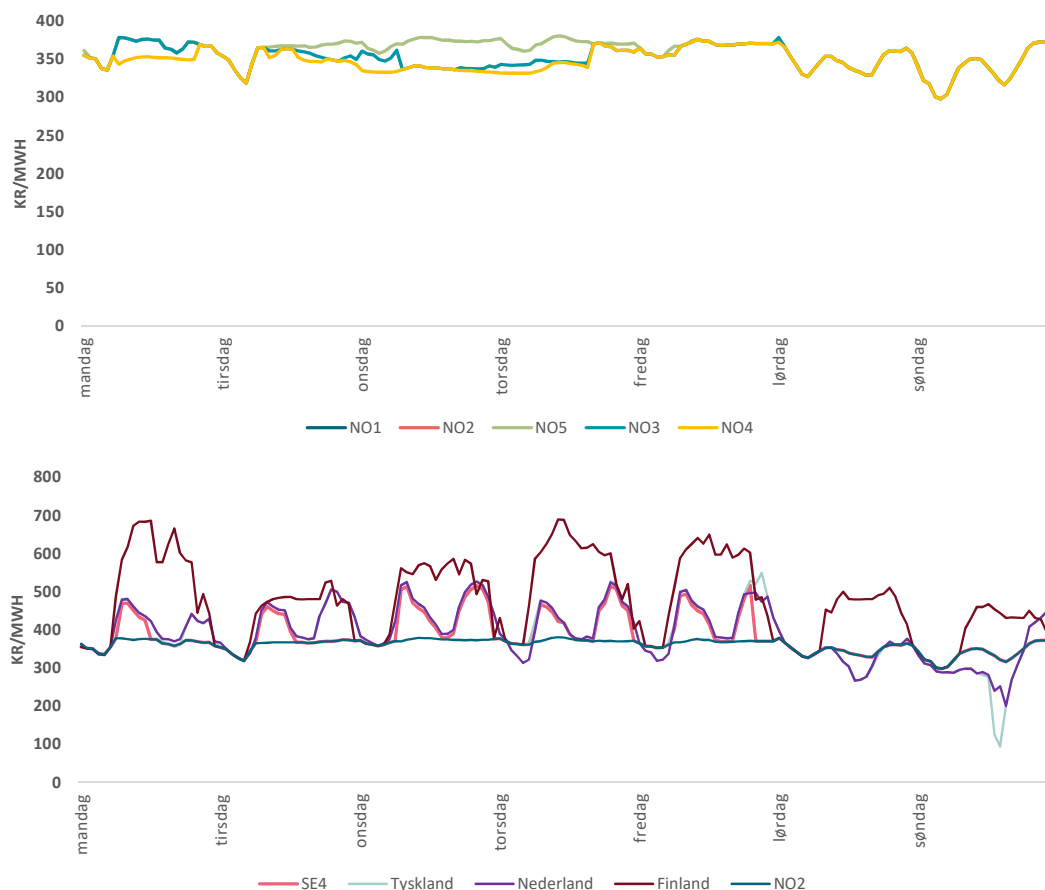
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 29	Veke 28 (2019)	Veke 29 (2018)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	360,4	334,2	506,0	7,8	-28,8
NO2	360,4	334,2	500,6	7,8	-28,0
NO3	352,1	325,3	501,6	8,2	-29,8
NO4	348,1	323,7	494,6	7,5	-29,6
NO5	360,4	334,2	500,6	7,8	-28,0
SE1	360,3	328,4	505,3	9,7	-28,7
SE2	360,3	328,4	505,3	9,7	-28,7
SE3	360,3	333,4	505,3	8,1	-28,7
SE4	384,2	349,6	505,7	9,9	-24,0
Finland	478,2	384,6	515,5	24,3	-7,2
Jylland	396,3	382,2	503,4	3,7	-21,3
Sjælland	397,1	382,6	505,8	3,8	-21,5
Estland	500,0	457,7	515,5	9,2	-3,0
System	362,8	332,9	501,4	9,0	-27,6
Nederland	392,0	385,3	495,3	1,7	-20,9
Tyskland	392,7	384,5	486,2	2,1	-19,2
Polen	552,0	521,0	501,3	5,9	10,1
Litauen	500,0	457,7	519,0	9,2	-3,7

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

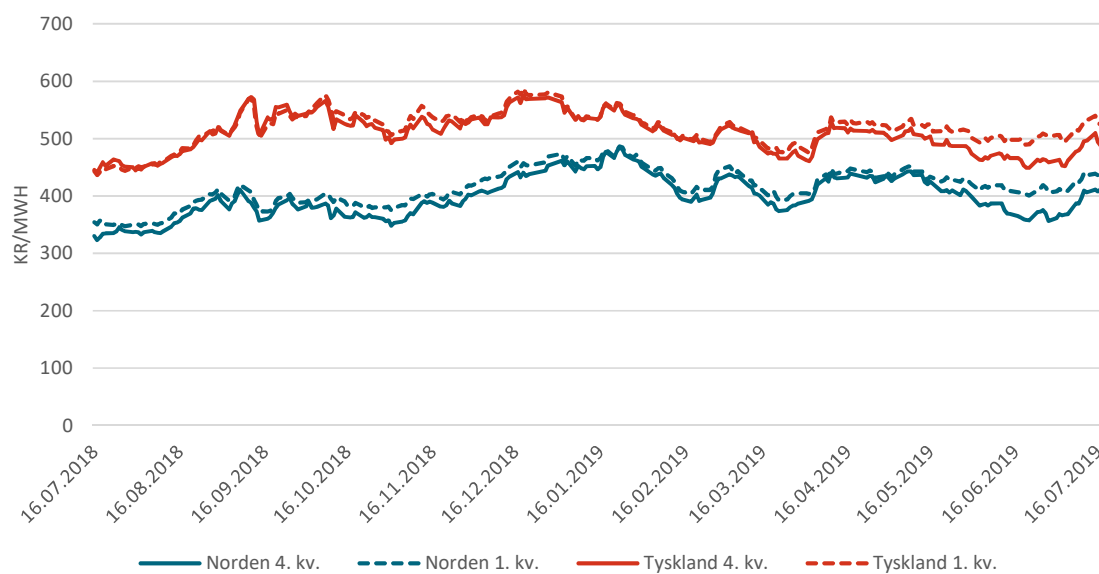


Terminmarknaden

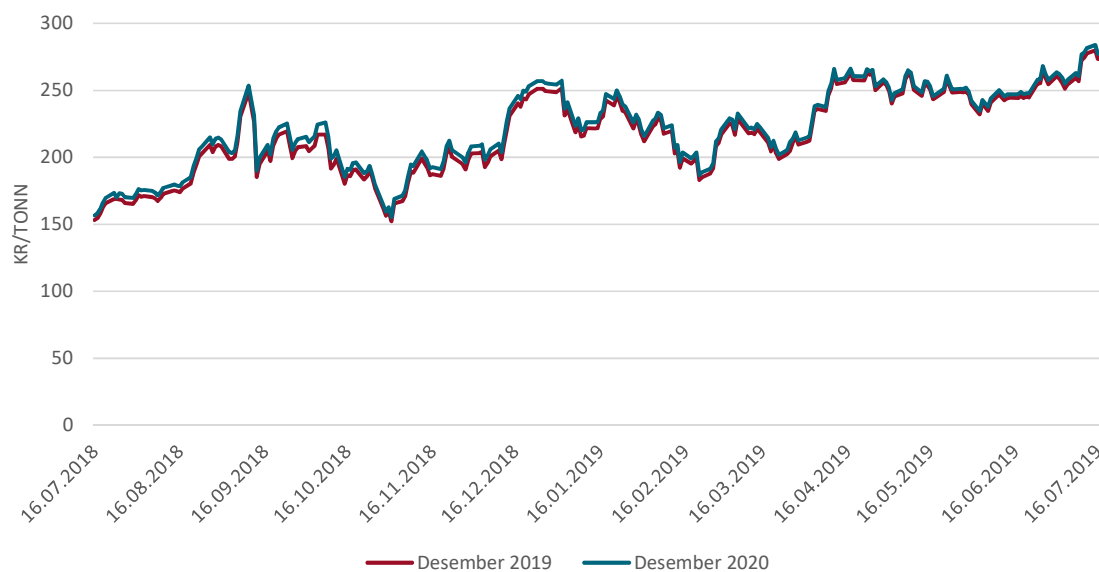
Tabell 7 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 29	Veke 28	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	August	372,5	364,7	2,1
	4. kvartal 2019	412,5	406,6	1,4
	1. kvartal 2020	440,5	436,0	1,0
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2019	493,9	496,7	-0,6
	1. kvartal 2020	533,3	532,2	0,2
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2019	278,1	277,7	0,1
	Desember 2020	282,0	281,6	0,2

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.

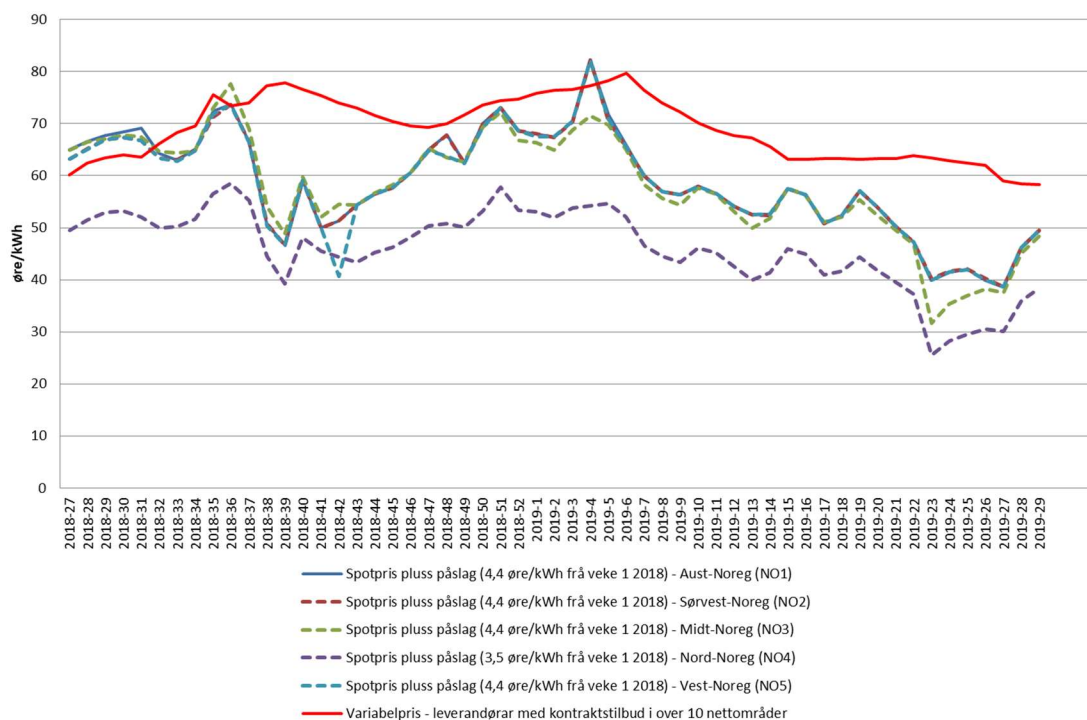
Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot, Energimarknadsinspeksjonen og NVE.

Øre/kWh		Veke 29 2019	Veke 28 2019	Veke 29 2018	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	58,3	58,4	63,4	-0,1	-5,1
		Veke 29 2019	Veke 28 2019	Veke 29 2018	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	49,4	46,2	67,6	3,2	-18,2
	Sørvest-Noreg (NO2)	49,4	46,2	67,0	3,2	-17,6
	Midt-Noreg (NO3)	48,4	45,1	67,1	3,3	-18,7
	Nord-Noreg (NO4)	38,3	35,9	53,0	2,4	-14,7
	Vest-Noreg (NO5)	49,4	46,2	67,0	3,2	-17,6
		Veke 29 2019	Veke 28 2019	Veke 29 2018	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	64,2	63,7	65,2	0,5	-1,0
	3 år (snitt Noreg)	58,8	57,3	60,3	1,5	-1,5
	1 år (snitt Sverige)	60,9	59,8	71,6	1,1	-10,7
	3 år (snitt Sverige)	58,6	58,0	60,2	0,6	-1,6

* 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.

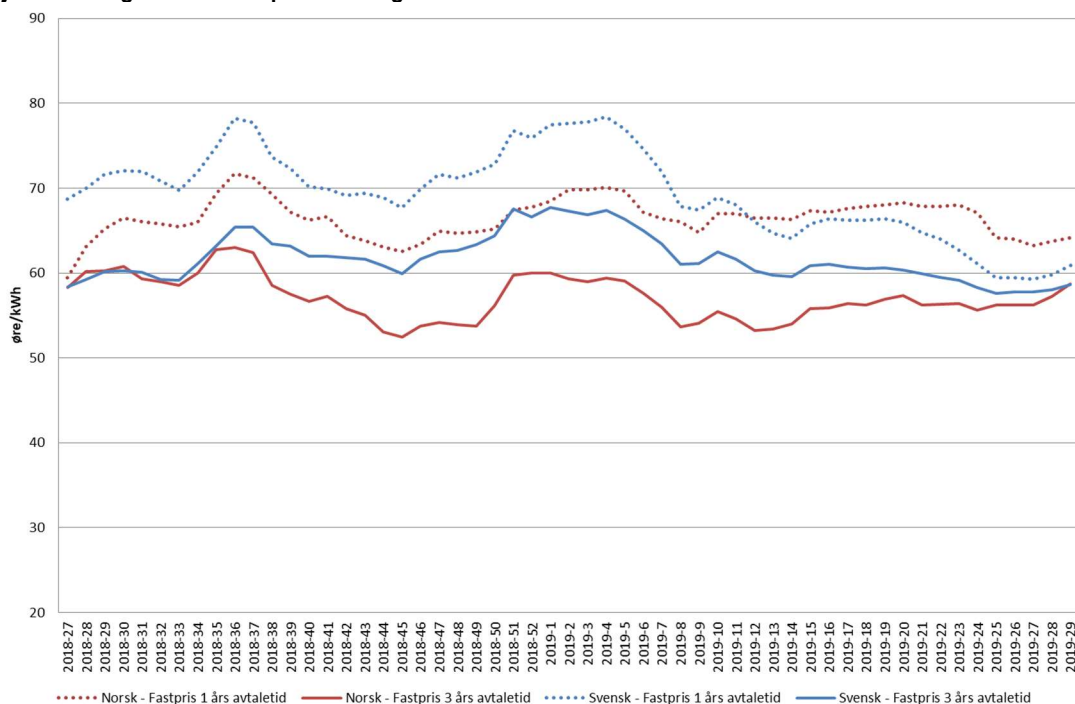


* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

** 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 nettleige** og forbruksavgift, men inkl. mva. bortsett frå elspotområdet Nord-Noreg.*** Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete selvav kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.
Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

NOK			Berekena straumkost nad for veke 29 2019	Berekena straumkost nad for veke 28 2019	Endring frå førre veke	Berekena straumkost nad for veke 29 2018	Berekena straumkost nad hittil i 2019	Differanse frå 2018 til no i år
Marknadspris-/spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	51	47	4	70	3368	394
		20 000 kWh	103	95	8	141	6734	804
		40 000 kWh	206	189	17	282	13468	1572
	Sørvest- Noreg (NO2)	10 000 kWh	51	47	4	70	3363	438
		20 000 kWh	103	95	8	139	6727	876
		40 000 kWh	206	189	17	279	13453	1752
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	50	46	4	70	3254	252
		20 000 kWh	101	92	8	140	6508	504
		40 000 kWh	202	185	17	279	13016	1007
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	40	37	3	55	2587	212
		20 000 kWh	80	74	6	110	5173	424
		40 000 kWh	160	147	12	221	10347	849
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	51	47	4	70	3363	428
		20 000 kWh	103	95	8	139	6726	857
		40 000 kWh	206	189	17	279	13452	1713
	Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	67	66	1	72	4206	1095
		20 000 kWh	122	121	1	132	8153	2235
		40 000 kWh	230	227	3	252	15823	4287

* 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)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2019-05-08	2019-09-06	121 dagar	427	113-427	Link 1
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2019-07-11	2019-07-26	15 dagar	409	409	Link 4
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3 G31	2019-06-30	2019-07-17	16 dagar	1167	1167	Link 6
Unplanned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2019-07-20	2019-07-25	4 dagar	988	988	Link 7
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block1	2019-07-18	2019-08-15	28 dagar	881	881	Link 8
Planned	SE3	Scandem AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2019-07-06	2019-07-17	11 dagar	230	130-205	Link 10
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket	2019-05-15	2019-11-15	184 dagar	412	412	Link 11
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal	2019-07-08	2019-07-25	17 dagar	640	640	Link 12
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 4	2019-07-06	2019-08-27	52 dagar	1103	423	Link 13
Planned	DK1	Vattenfall AB	Horns Rev C	2018-12-24	2019-07-24	211 dagar	407	33-307	Link 14
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket B3	2019-04-26	2020-03-31	340 dagar	250	250	Link 17
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2019-06-07	2019-08-11	65 dagar	380	380	Link 18
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2019-06-07	2019-09-15	100 dagar	548	548	Link 20
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2018-06-08	2023-04-01	1757 dagar	448	448	Link 21
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2017-03-31	2020-12-31	1371 dagar	448	448	Link 22

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

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2019-07-18	2019-07-25	7 dagar	3300	1400-1700	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2019-07-18	2019-07-25	7 dagar	7300	1100-1500	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2019-07-21	2019-07-24	2 dagar	3300	0-2500	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE1	2019-07-21	2019-07-24	2 dagar	3300	0-2500	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2019-07-21	2019-07-24	2 dagar	7300	0-2900	Link 3
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2019-07-16	2019-07-18	2 dagar	700	700	Link 5
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2019-07-16	2019-07-18	2 dagar	600	600	Link 5
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2019-07-16	2019-07-18	2 dagar	250	100-150	Link 5
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2019-07-16	2019-07-18	2 dagar	300	150	Link 5
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2019-07-16	2019-07-18	2 dagar	600	0-100	Link 5
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2019-07-16	2019-07-18	2 dagar	1000	300	Link 5
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2019-07-16	2019-07-18	2 dagar	1200	200	Link 5
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2019-07-16	2019-07-18	2 dagar	200	100	Link 5
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2019-07-16	2019-07-18	2 dagar	500	0-200	Link 5
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2019-07-16	2019-07-18	2 dagar	500	200	Link 5
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2019-07-16	2019-07-18	2 dagar	500	0-500	Link 5
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2019-07-16	2019-07-18	2 dagar	500	200-500	Link 5
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2019-07-16	2019-07-18	2 dagar	3900	1000	Link 8
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2019-07-16	2019-07-18	2 dagar	6850	1000	Link 8
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2019-07-01	2019-07-24	23 dagar	1632	368	Link 14
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2019-07-01	2019-07-24	23 dagar	1632	368	Link 14
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2019-05-29	2019-07-24	56 dagar	1632	345	Link 15
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2019-05-29	2019-07-24	56 dagar	1632	345	Link 15
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2019-06-30	2019-07-31	31 dagar	1300	900	Link 18
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2019-06-30	2019-07-31	31 dagar	320	320	Link 18
Unplanned	Statnett SF	DK1 → NO2	2019-07-21	2019-07-22	1 dagar	1632	1022	Link 23

Unplanned	Statnett SF	NO2 → DK1	2019-07-21	2019-07-22	1 dagar	1632	1022	Link 23
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2019-07-21	2019-07-24	2 dagar	3300	0-2400	Link 24
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2019-07-21	2019-07-24	2 dagar	7300	0-2800	Link 24
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2019-07-16	2019-07-18	2 dagar	700	700	Link 25
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2019-07-16	2019-07-18	2 dagar	600	600	Link 25
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2019-07-16	2019-07-18	2 dagar	250	100-150	Link 25
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2019-07-16	2019-07-18	2 dagar	300	150	Link 25
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2019-07-16	2019-07-18	2 dagar	600	0-100	Link 25
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2019-07-16	2019-07-18	2 dagar	1000	300	Link 25
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2019-07-16	2019-07-18	2 dagar	1200	200	Link 25
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2019-07-16	2019-07-18	2 dagar	200	100	Link 25
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2019-07-16	2019-07-18	2 dagar	500	0-200	Link 25
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2019-07-16	2019-07-18	2 dagar	500	200	Link 25
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2019-07-16	2019-07-18	2 dagar	500	0-500	Link 25
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2019-07-16	2019-07-18	2 dagar	500	200-500	Link 25