

Kraftsituasjonen veke 8, 2020

Noreg hadde dei lågaste kraftprisane i Norden

Mildt vêr og mykje nedbør bidrog til ytterlegare reduserte kraftprisar i heile Norden i veka som gjekk. Med ein snittpris på like under 10 øre/kWh endte Noreg opp med dei lågaste kraftprisane i Norden.

Dei nordiske terminkontraktane for kraft vart ytterlegare redusert førre veke, og låg på under halvparten av nivået på starten av året.

Vêr og hydrologi

I veke 8 var temperaturen 3 - 6 grader over gjennomsnittet for siste 20 år i heile landet. I veke 9 vil temperaturen på Sør- og Austlandet være om lag som normalt, mens det på Vestlandet vil være 1 -2 grader under gjennomsnittet. I Nord-Noreg vil temperaturen være 2 – 3 grader under gjennomsnittet.

I veke 8 er det eit berekna tilsig til kraftmagasina på 2,1 TWh. Det er 370 prosent av gjennomsnittet for veka. I veke 9 er det venta eit tilsig på 0,8 TW, som er 138 prosent av normal.

Energiinnhaldet i snøen ved inngangen til veke 9 er om lag 64 TWh. Ut frå dagens meteorologiske prognosar er det venta eit auka snømagasin med om lag 3 TWh i løpet av veka. For fleire detaljar om snø, vêr og vatn, sjå www.senorge.no.

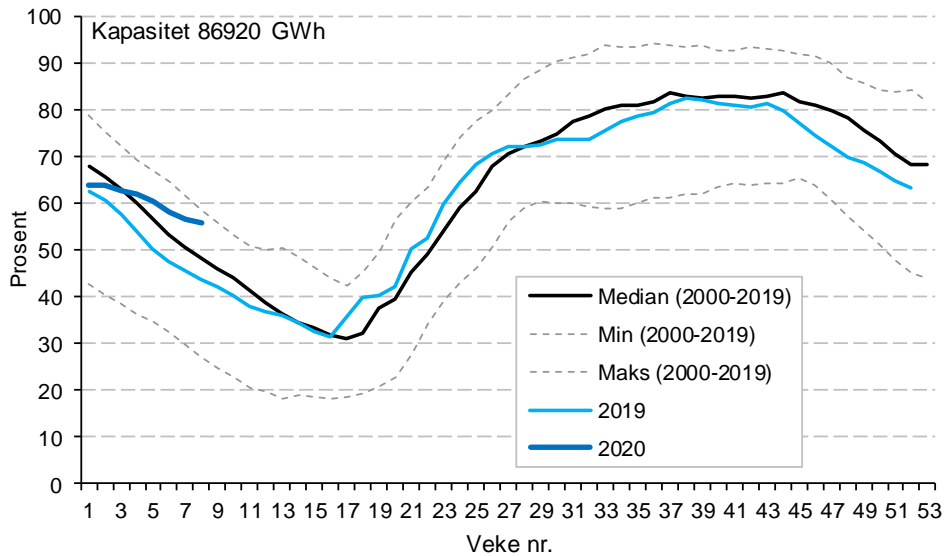
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

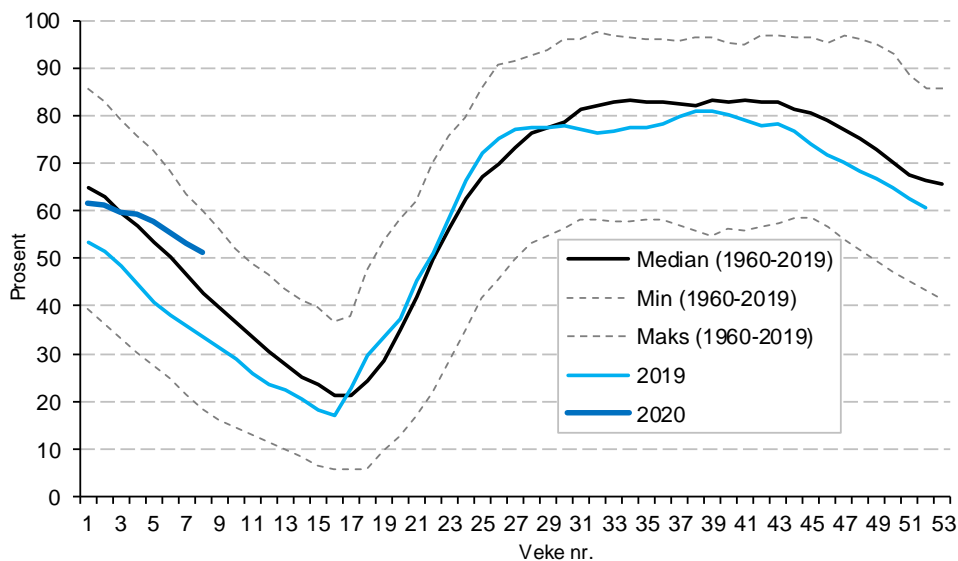
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 8 2020	Veke 7 2020	Veke 8 2019	Median* veke 8	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2019	Differanse frå median
Norge	55,8	56,7	44,0	48,4	-0,9	11,8	7,3
NO1	48,3	50,0	31,2	30,6	-1,7	17,1	17,7
NO2	67,1	67,3	49,8	54,7	-0,2	17,3	12,4
NO3	50,3	52,5	43,0	39,0	-2,2	7,3	11,3
NO4	43,7	44,6	40,6	51,9	-0,9	3,1	-8,2
NO5	52,9	54,2	41,4	42,1	-1,4	11,5	10,8
Sverige	51,1	53,1	33,3	42,8	-2,0	17,8	8,3

*Referanseperioden for medianen er 2000-2019 for Noreg og dei fem norske elspotområda.

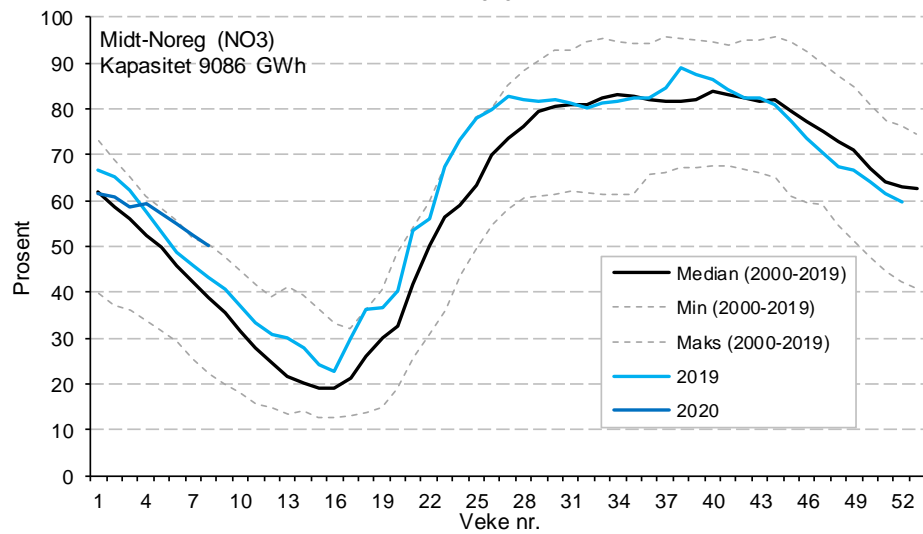
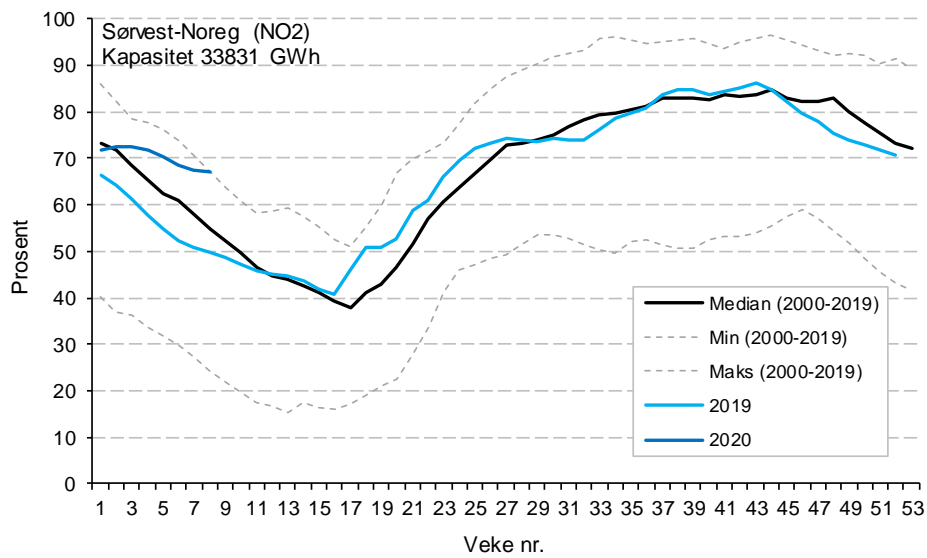
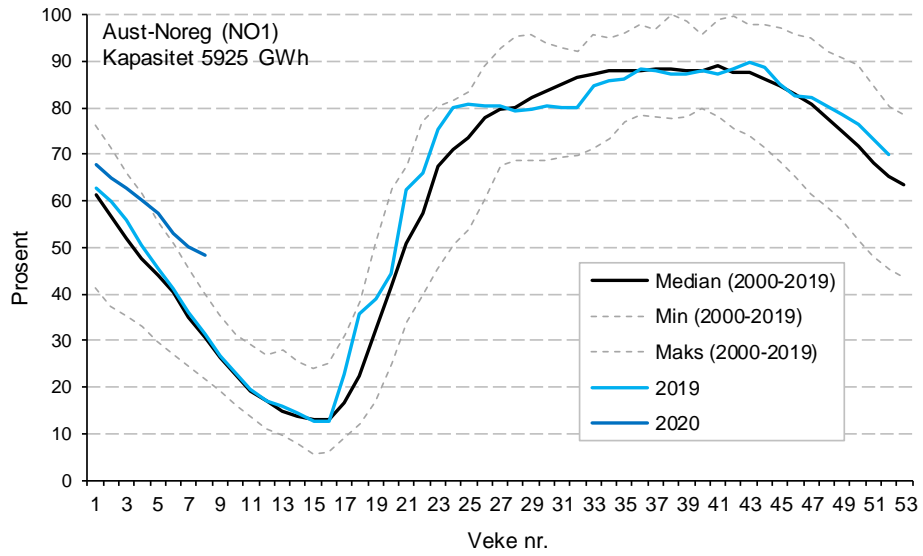
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

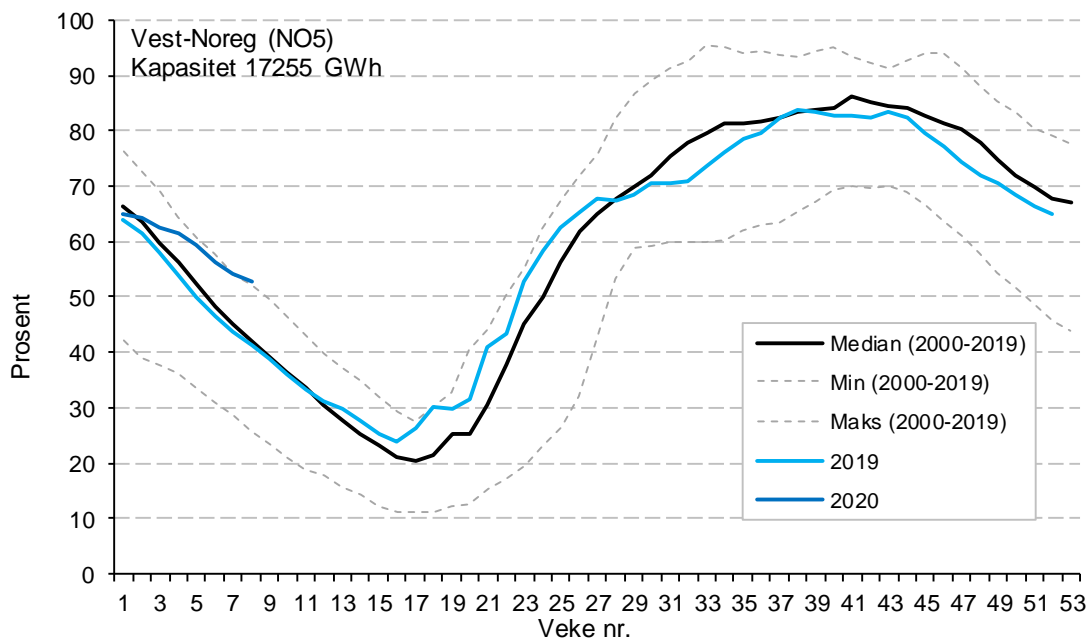
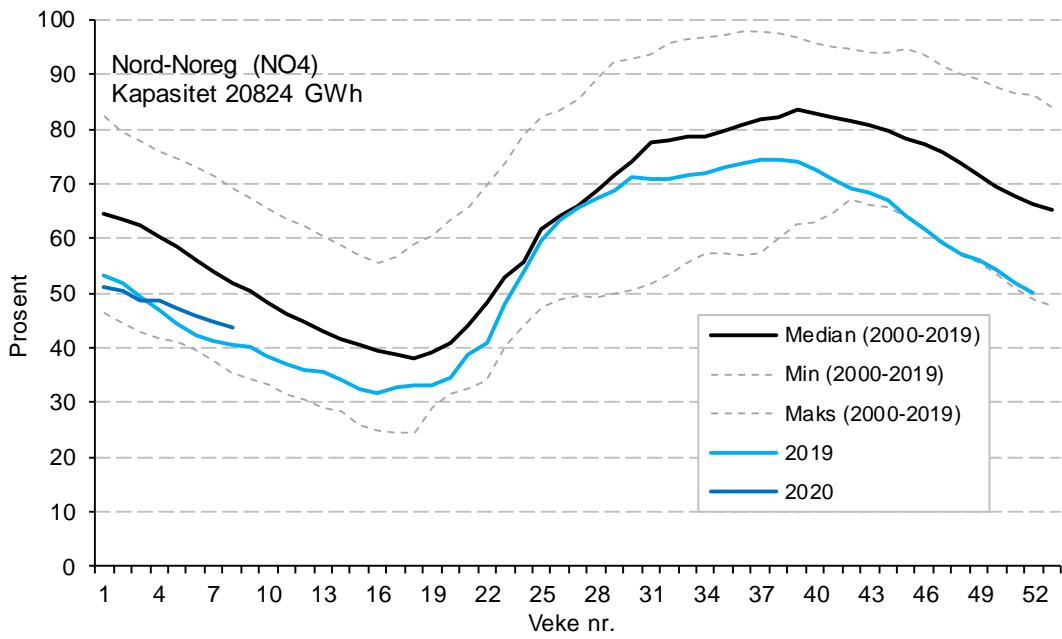


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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





Tilsig og nedbørtilhøve

Tabell 2 Tilsig og nedbør. Kjelde: NVE

TWh	Veke 8 2020	Veke 8 2019	Veke 8 Normal	Differanse frå same veke i 2019	Prosent av normal veke
Tilsig	2,1	1,1	0,6	1,0	370
Nedbør	7,4	3,5	2,7	3,9	273

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

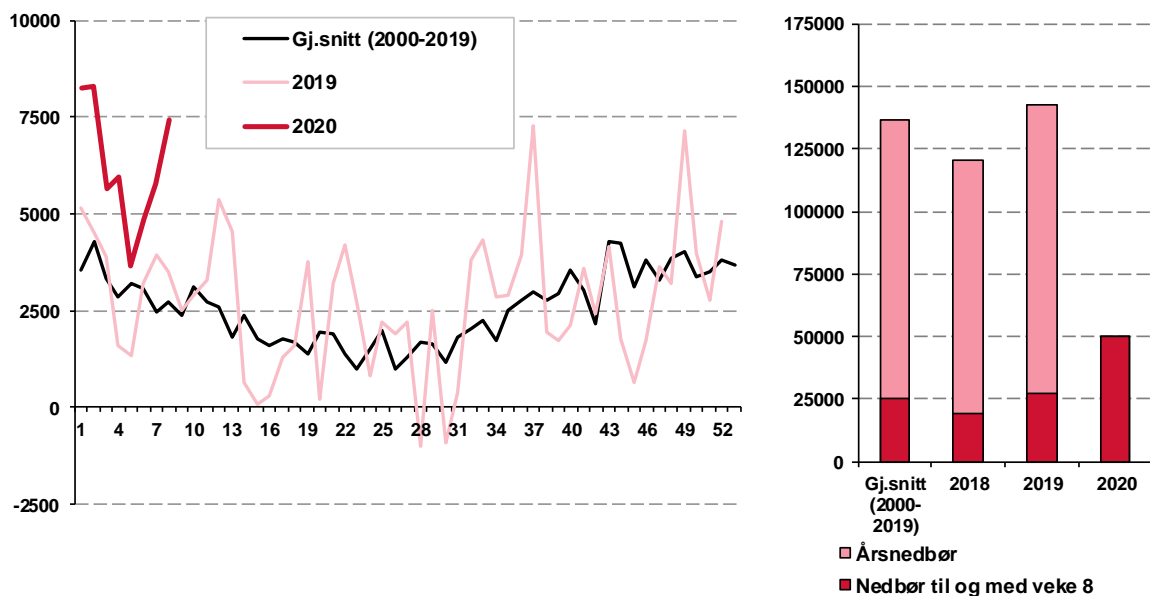
TWh	Veke 1-8 2020	Normal	Differanse frå normal
Tilsig	15,5	5,8	9,7
Nedbør	49,9	25,4	24,5

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

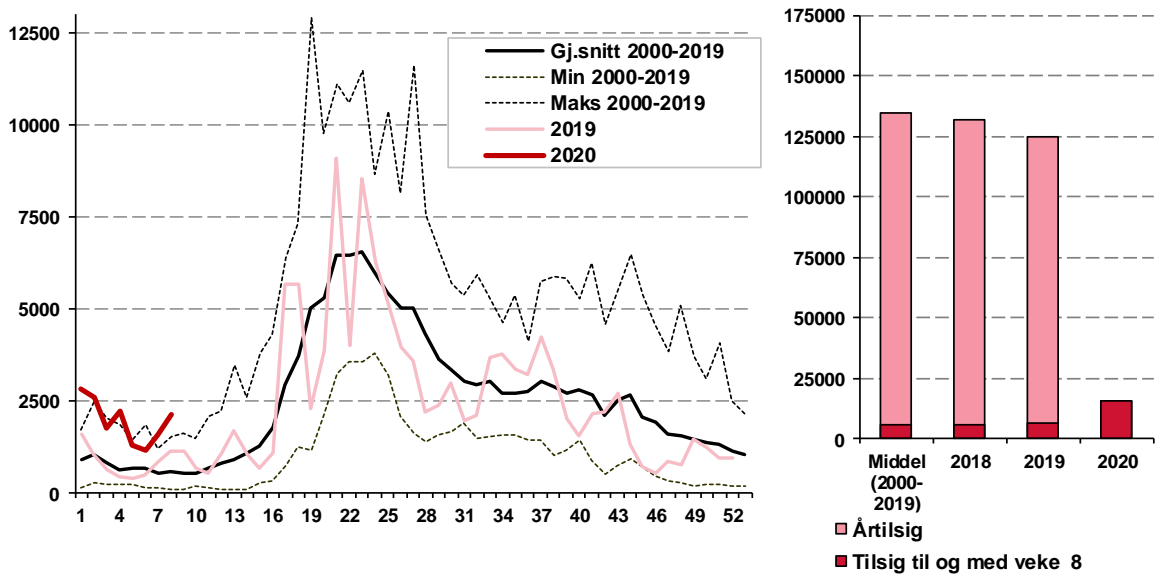
	TWh	Prosent av normal
Tilsig	0,8	138
Nedbør	2,3	96

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

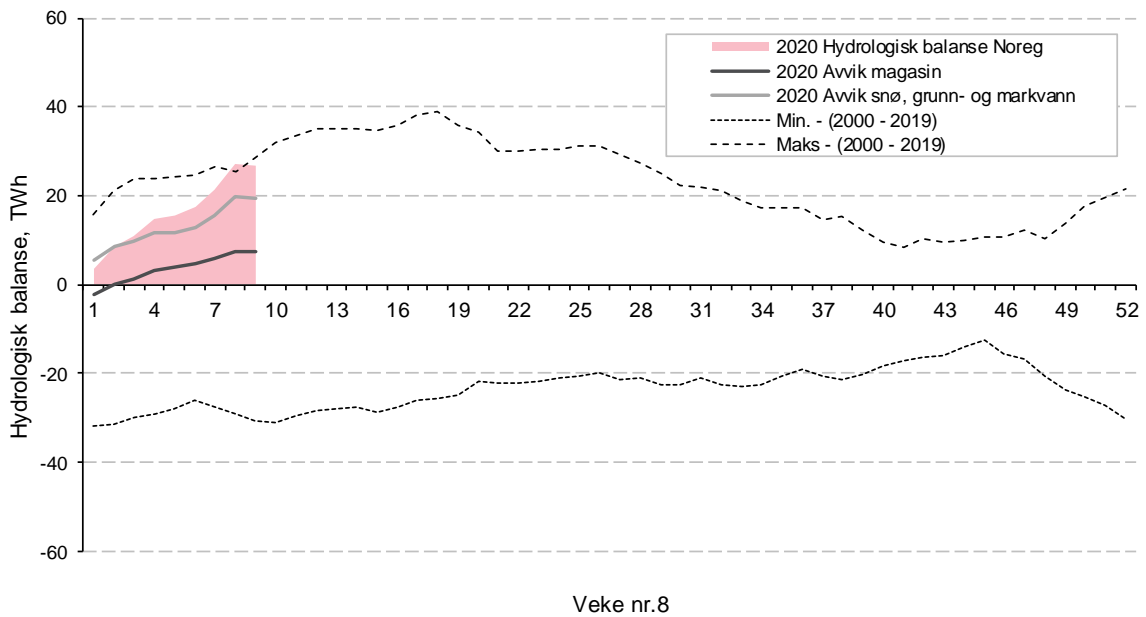
Figur 4 Nedbør i Noreg 2019 og 2020, og gjennomsnitt for perioden 2000-2019, GWh. Kjelde: NVE



Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2019 og 2020, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2000-2019, GWh.
Kjelde: Nord Pool og NVE



Figur 6 Hydrologisk balanse for Noreg, ref. periode (2000-2019). Kjelde: NVE

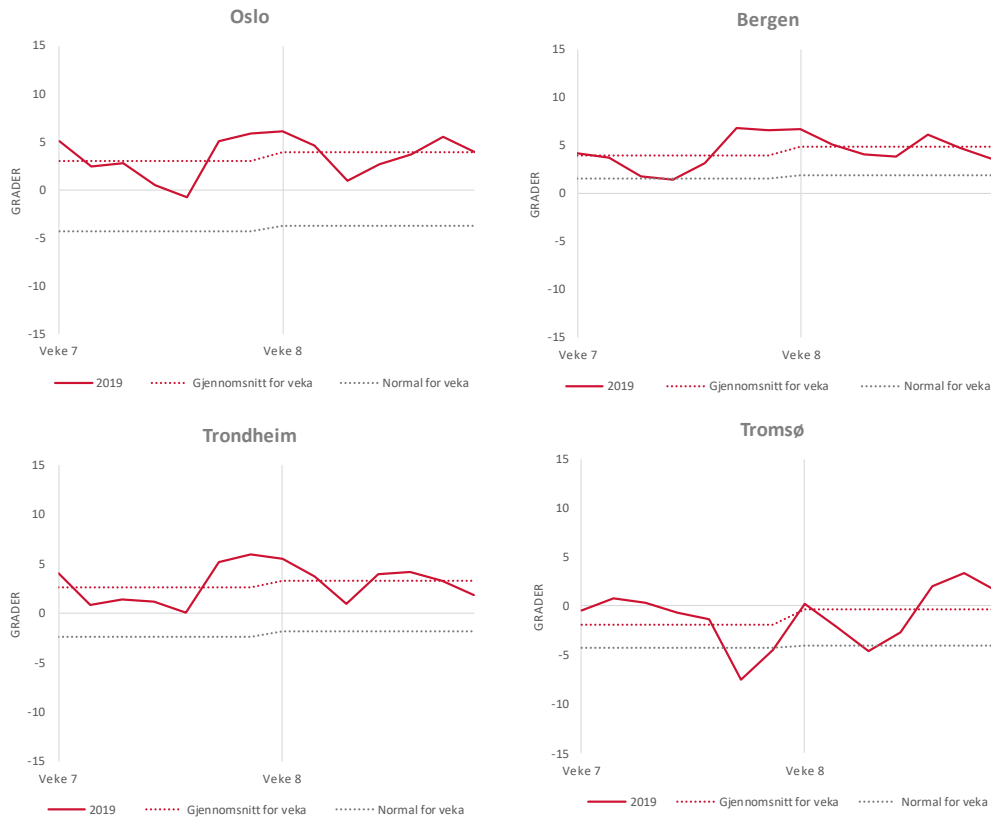


*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

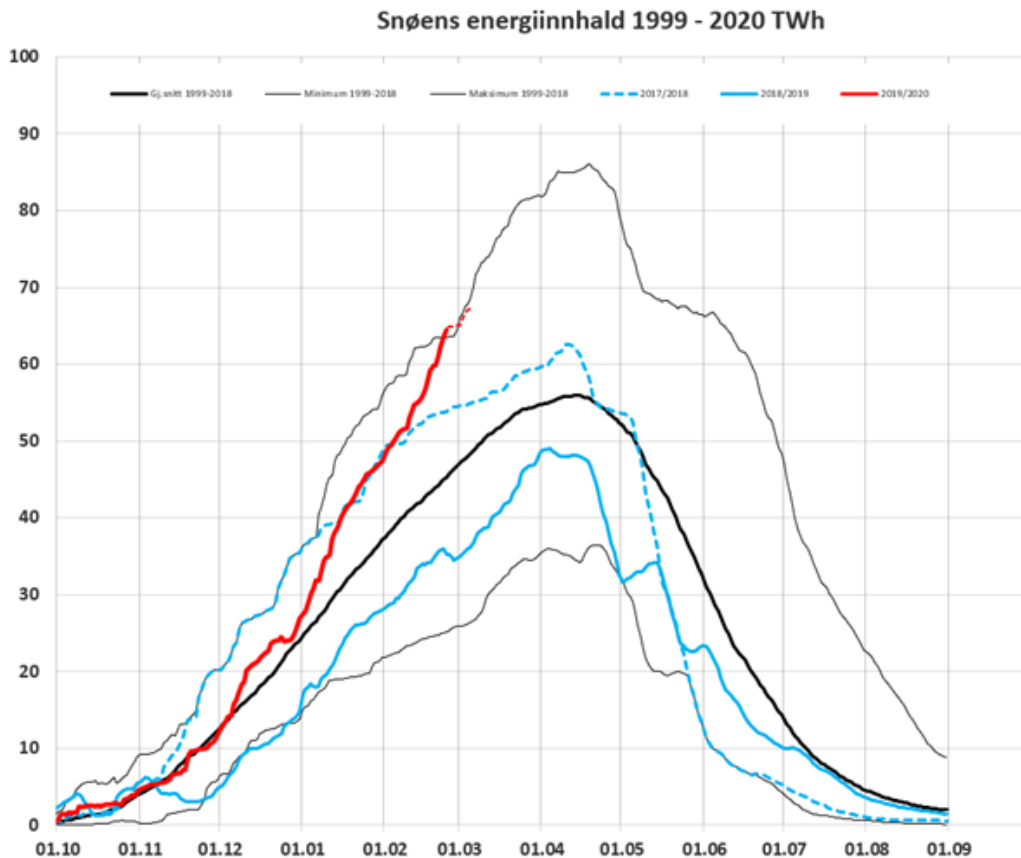
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 8 2020	Anslag veke 9 2020
Avvik magasin	7,3	7,4
Avvik snø, grunn- og markvatn	19,8	19,4
Hydrologisk balanse	27,1	26,8

Figur 7 Temperaturar i Noreg i 2020, gjennomsnitt og normal for veka. Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor



Figur 7b Utviklinga av snømagasin for dei norske vassmagasina vintrane 2017/18, 2018/19 og 2019/20 i TWh. Gjennomsnitt, maksimum og minimum er for 20-års-perioden 1999-2018. Raud linje synar òg prognose. Kjelde: NVE



Produksjon, forbruk og utveksling

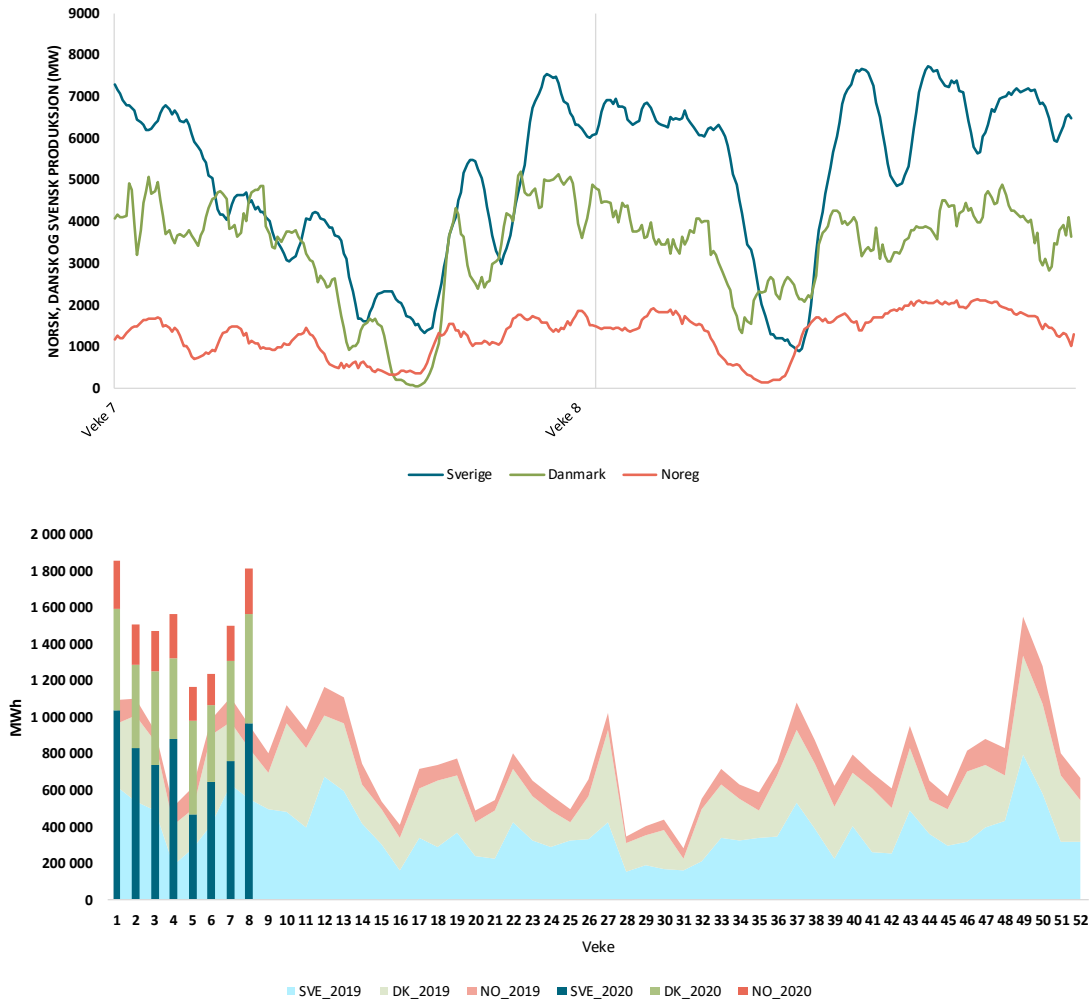
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 8	Veke 7	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 936	2 970	-34	-1 %
NO1	349	370	-21	-6 %
NO2	1 157	1 122	35	3 %
NO3	485	471	14	3 %
NO4	416	444	-28	-6 %
NO5	528	562	-34	-6 %
Sverige	3 697	3 773	-76	-2 %
SE1	462	481	-19	-4 %
SE2	1 226	1 137	90	8 %
SE3	1 717	1 888	-171	-9 %
SE4	291	267	24	9 %
Danmark	804	814	-10	-1 %
Jylland	561	577	-16	-3 %
Sjælland	243	236	6	3 %
Finland	1 445	1 390	55	4 %
Norden	8 882	8 947	-65	-1 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 993	3 047	-54	-2 %
NO1	814	848	-34	-4 %
NO2	812	819	-7	-1 %
NO3	584	584	0	0 %
NO4	421	424	-3	-1 %
NO5	362	372	-10	-3 %
Sverige	3 026	3 118	-92	-3 %
SE1	219	228	-9	-4 %
SE2	349	359	-11	-3 %
SE3	1 906	1 969	-63	-3 %
SE4	552	562	-10	-2 %
Danmark	718	728	-10	-1 %
Jylland	441	452	-11	-2 %
Sjælland	277	277	0	0 %
Finland	1 718	1 674	44	3 %
Norden	8 454	8 567	-112	-1 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	-57	-77	20	
Sverige	671	655	16	
Danmark	86	85	0	
Finland	-273	-284	11	
Norden	427	380	47	

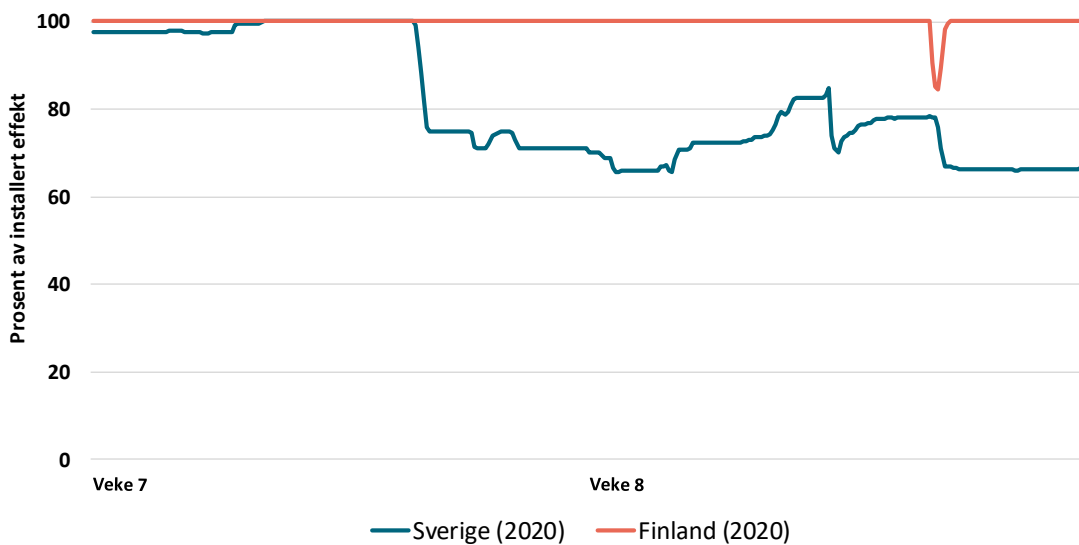
*Ikkje temperaturkorrigerde tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

Figur 8 Vindkraftproduksjon i Noreg, Danmark og Sverige dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Noreg, Sverige og Danmark i 2019 og 2020. (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

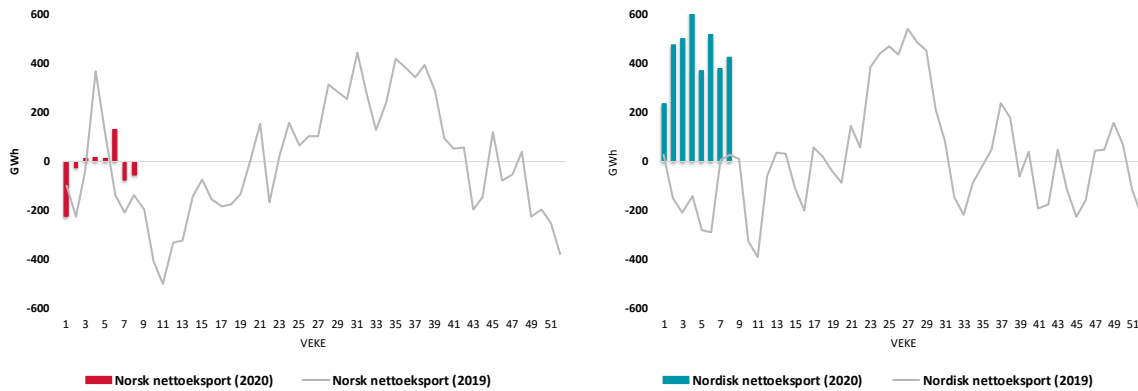
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	23,14	24,5	-6,0	-1,4
Forbruk	23,37	24,8	-6,1	-1,4
Nettoeksport	-0,2	-0,3		0,0

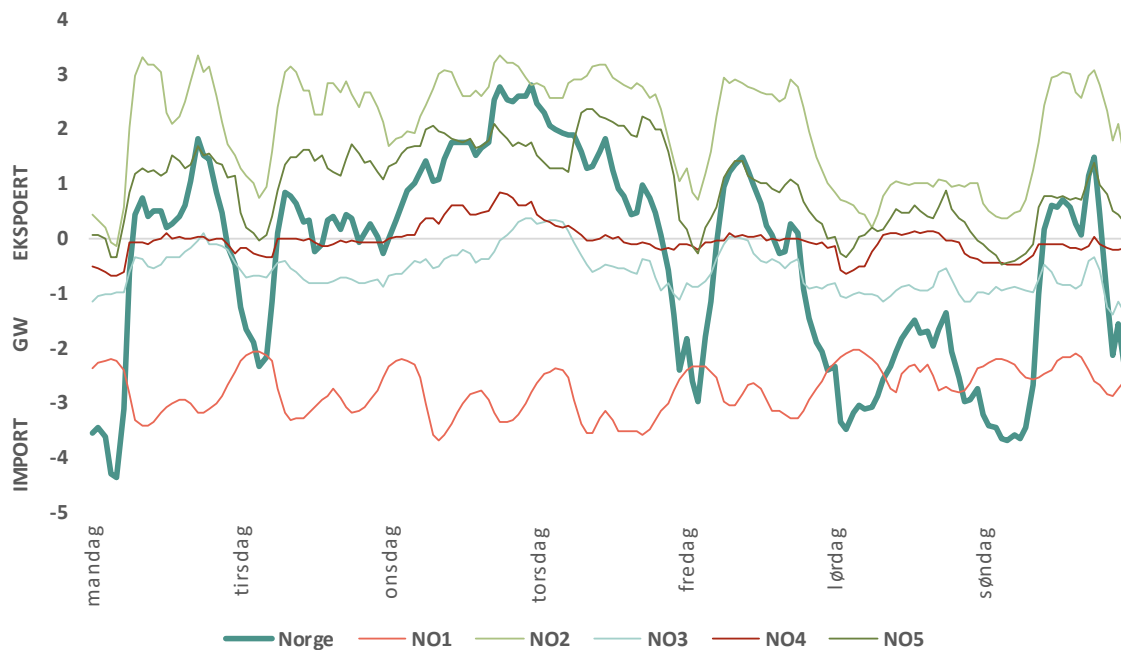
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	68,9	70,3	-2,0	-1,4
Forbruk	65,3	71,4	-9,3	-6,1
Nettoeksport	3,6	-1,1		4,7

Utvexling

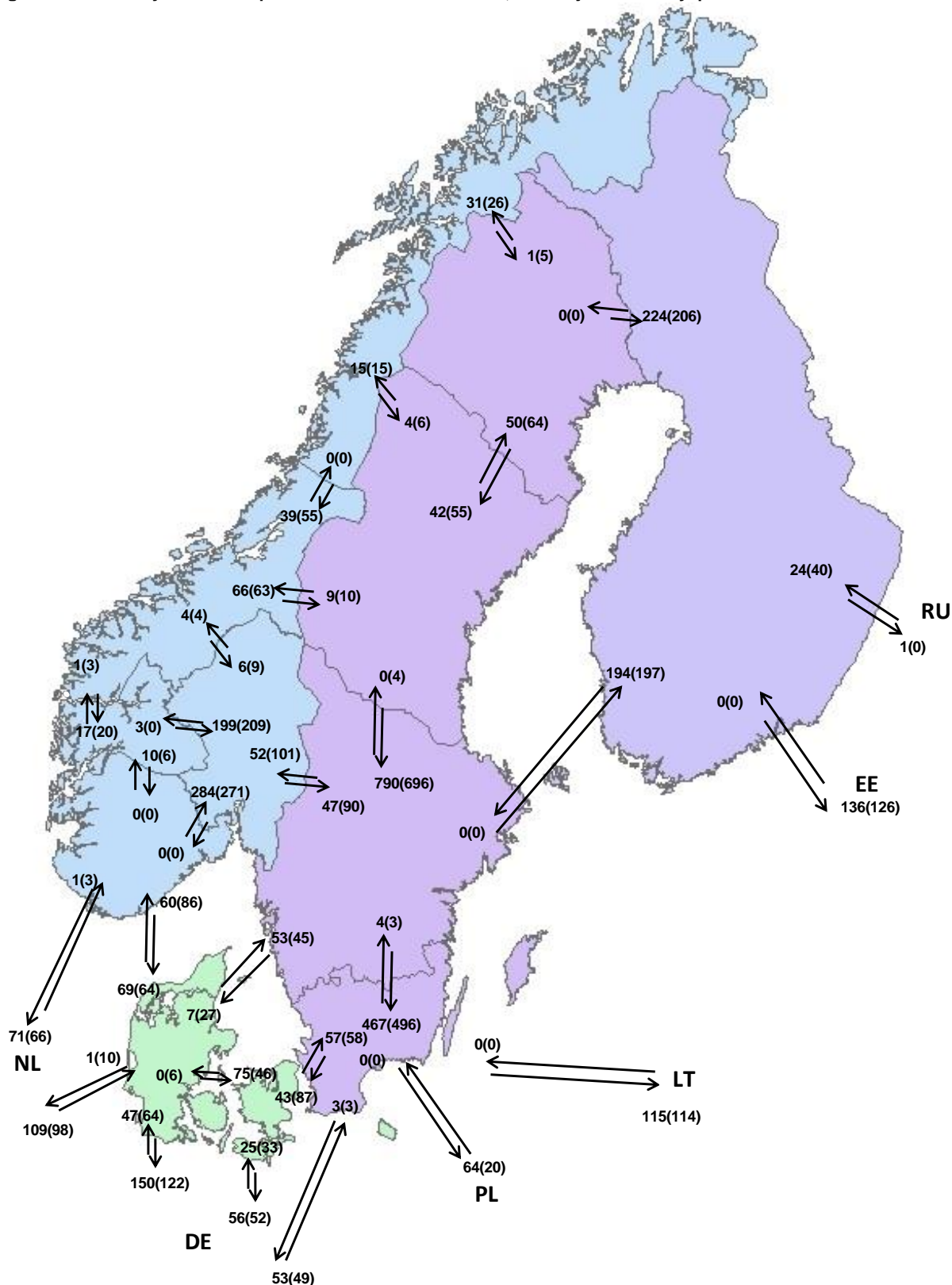
Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden, 2019 og 2020, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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 Sypower



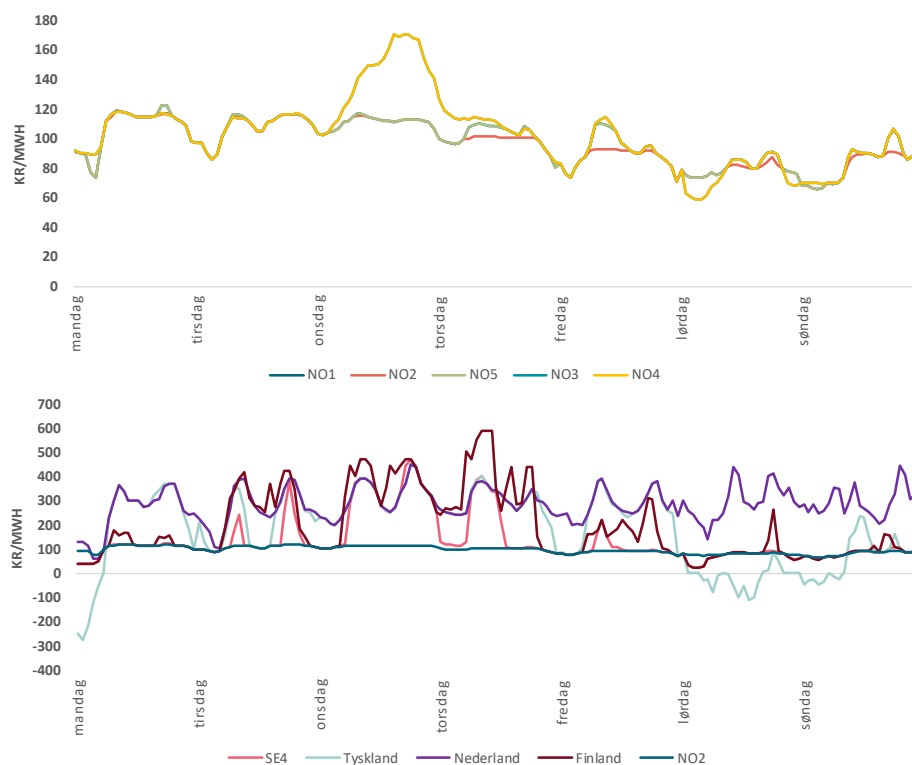
* Tal for veke før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjve tal for fysisk flyt.

Kraftprisar Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 8	Veke 7 (2020)	Veke 8 (2019)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	97,8	122,7	420,6	-20,3	-76,8
NO2	96,1	122,7	420,6	-21,6	-77,1
NO3	102,7	128,0	410,0	-19,8	-75,0
NO4	102,7	128,0	410,0	-19,8	-75,0
NO5	97,8	122,7	420,6	-20,3	-76,8
SE1	100,0	123,5	406,7	-19,0	-75,4
SE2	100,0	123,5	406,7	-19,0	-75,4
SE3	135,9	161,7	411,4	-16,0	-67,0
SE4	135,9	164,3	416,8	-17,3	-67,4
Finland	192,5	240,4	420,7	-19,9	-54,2
Jylland	118,6	154,0	416,3	-23,0	-71,5
Sjælland	135,9	168,5	421,2	-19,3	-67,7
Estland	238,7	300,4	425,5	-20,5	-43,9
System	98,1	124,9	415,1	-21,5	-76,4
Nederland	286,8	281,0	427,0	2,1	-32,8
Tyskland	185,9	179,5	423,5	3,6	-56,1
Polen	369,5	424,6	471,9	-13,0	-21,7
Litauen	236,5	291,0	425,4	-18,8	-44,4

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

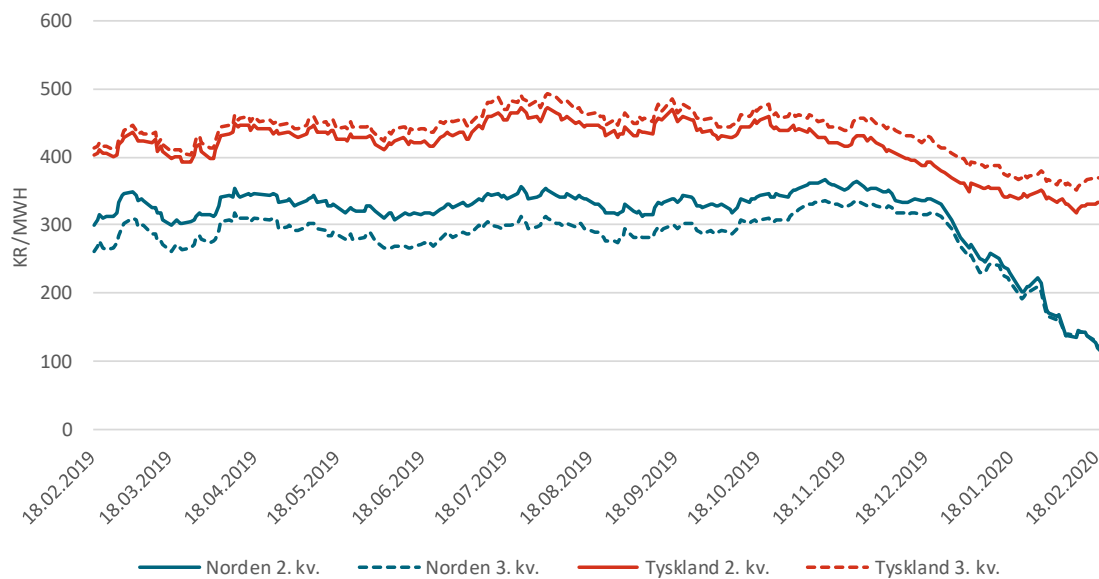


Terminmarknaden

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 8	Veke 7	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Mars	117,5	142,3	-17,4
	2. kvartal 2020	112,5	138,3	-18,7
	3. kvartal 2020	115,6	138,4	-16,5
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2020	331,7	331,5	0,0
	3. kvartal 2020	365,4	367,4	-0,6
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2020	256,4	244,5	4,9
	Desember 2021	259,1	246,2	5,2

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

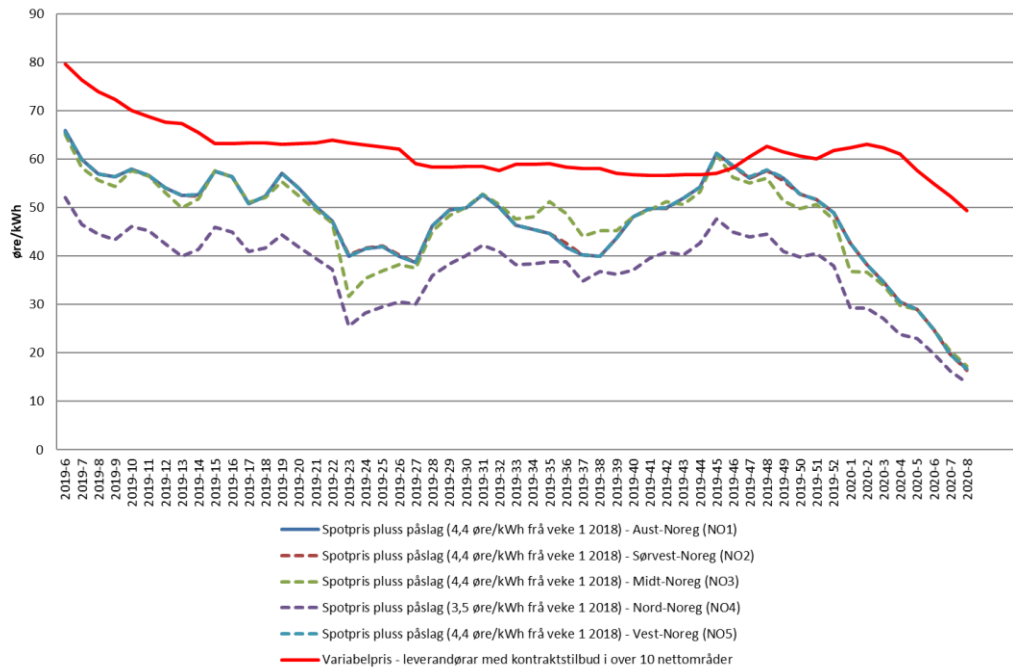
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

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

Øre/kWh		Veke 8 2020	Veke 7 2020	Veke 8 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	49,4	52,4	73,9	-3,0	-24,5
		Veke 8 2020	Veke 7 2020	Veke 8 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	16,6	19,7	57,0	-3,1	-40,4
	Sørvest-Noreg (NO2)	16,4	19,7	57,0	-3,3	-40,6
	Midt-Noreg (NO3)	17,2	20,4	55,7	-3,2	-38,5
	Nord-Noreg (NO4)	13,8	16,3	44,5	-2,5	-30,7
	Vest-Noreg (NO5)	16,6	19,7	57,0	-3,1	-40,4
		Veke 8 2020	Veke 7 2020	Veke 8 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	45,6	45,6	66,0	0,0	-20,4
	3 år (snitt Noreg)	45,4	44,7	53,6	0,7	-8,2
	1 år (snitt Sverige)	44,8	46,1	67,9	-1,3	-23,1
	3 år (snitt Sverige)	50,1	50,7	61,0	-0,6	-10,9

* 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.

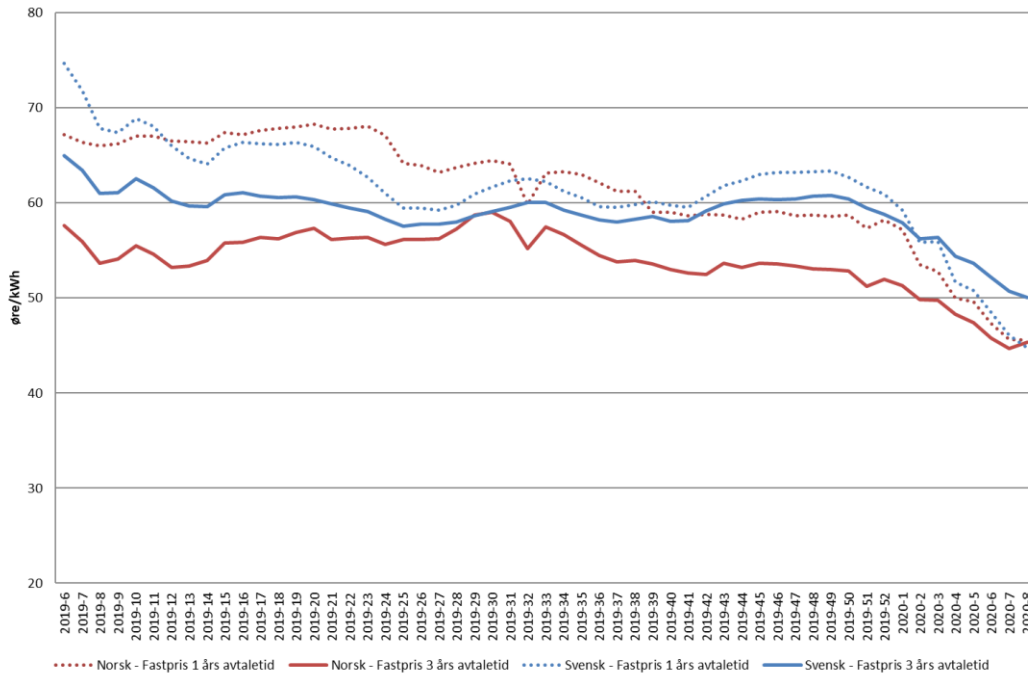


* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

** 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 9 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						
		Berekena straumkost nad for veke 8 2020	Berekena straumkost nad for veke 7 2020	Endring frå førre veke	Berekena straumkost nad for veke 8 2019	Berekena straumkost nad hittil i 2020	Differanse frå 2019 til no i år	
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	46	55	-9	156	665	-862
		20 000 kWh	90	109	-19	313	1329	-1723
		40 000 kWh	180	219	-38	626	2659	-3447
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	45	55	-10	156	665	-858
		20 000 kWh	90	109	-19	313	1329	-1716
		40 000 kWh	180	219	-38	626	2659	-3432
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	47	56	-9	153	644	-820
		20 000 kWh	95	113	-18	306	1288	-1640
		40 000 kWh	189	226	-37	611	2576	-3279
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	38	45	-7	122	514	-642
		20 000 kWh	76	90	-15	245	1029	-1283
		40 000 kWh	152	181	-29	489	2058	-2567
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	46	55	-9	156	665	-857
		20 000 kWh	91	109	-18	313	1330	-1714
		40 000 kWh	183	219	-36	626	2661	-3429
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	143	152	-9	209	1360	-412	
	20 000 kWh	271	290	-19	406	2606	-849	
	40 000 kWh	527	565	-38	800	5096	-1723	

* 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 forbruksavgift) 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, 2019 og 2020, 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)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2020-02-08	2020-02-23	14 dagar	380	380	Link 2
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2020-02-19	2020-04-03	44 dagar	427	427	Link 4
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2020-02-05	2021-12-31	695 dagar	409	0-409	Link 9
Unplanned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket B3	2020-02-06	2020-02-26	20 dagar	250	0-250	Link 7
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2020-02-19	2020-02-25	6 dagar	548	136-548	Link 24
Unplanned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2020-02-20	2020-02-25	5 dagar	1400	660	Link 5
Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block1	2020-02-14	2020-02-19	5 dagar	881	881	Link 11
Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block3	2020-02-14	2020-02-25	10 dagar	1063	1063	Link 23
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsværket, Malmö	2019-09-16	2024-09-16	1827 dagar	448	448	Link 21

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2020-12-31	408 dagar	1632	145-245	Link 20
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2020-12-31	408 dagar	1632	582-924	Link 20
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2020-02-17	2020-02-22	5 dagar	600	0-300	Link 6
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → NO2	2020-01-30	2020-02-29	30 dagar	723	303-723	Link 13
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2020-01-30	2020-02-29	30 dagar	723	303	Link 14
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2019-07-01	2020-05-04	308 dagar	585	0-585	Link 17
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2019-02-27	2020-03-31	398 dagar	585	0-585	Link 18

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

Unplanned	Statnett SF	SE2 → NO3	2020-02-21	2020-02-28	6 dagar	1000	300	Link 1
Unplanned	Statnett SF	SE2 → NO3	2020-02-10	2020-02-19	9 dagar	1000	300	Link 8
Unplanned	Statnett SF	SE2 → NO3	2020-02-17	2020-02-19	2 dagar	1000	300	Link 10
Unplanned	Statnett SF	DK1 → NO2	2020-02-13	2020-02-18	4 dagar	1632	245	Link 12
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DK1	2020-02-13	2020-02-18	4 dagar	1632	924	Link 12
Unplanned	Statnett SF	NL → NO2	2020-02-01	2020-02-29	28 dagar	723	303	Link 16
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NL	2020-02-01	2020-02-29	28 dagar	723	303	Link 16
Unplanned	Statnett SF	SE3 → NO1	2019-12-20	2020-02-29	70 dagar	2095	400-495	Link 19
Unplanned	Statnett SF	NO1 → SE3	2019-12-20	2020-02-29	70 dagar	2145	750-845	Link 19
Unplanned	Statnett SF	NO1 → NO2	2020-02-16	2020-02-27	10 dagar	2200	800	Link 22
Unplanned	Statnett SF	NO1 → SE3	2020-02-16	2020-02-27	10 dagar	2145	1395-1495	Link 22
Unplanned	Statnett SF	SE3 → NO1	2020-02-16	2020-02-27	10 dagar	2095	995	Link 22
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NO1	2020-02-16	2020-02-27	10 dagar	3500	1600	Link 22
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2020-02-20	2020-02-23	2 dagar	5400	700-1000	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2020-01-01	2020-03-15	74 dagar	2145	545	Link 15