

Kraftsituasjonen veke 13, 2020

God ressursituasjon og låge brenselsprisar bidrog til ytterleg reduserte kraftprisar

Koronasituasjonen har bidratt til reduserte prisar på gass og CO₂-kvotar. Saman med god tilgang til vann- og vindkraft var dette med på å presse kraftprisen ned i heile den europeiske marknaden førre veke. God hydrologisk balanse og ein stabil vindkraftproduksjon har sedan starten av 2020 bidratt til at Norden har hatt relativt høg eksport for årstida.

I Noreg og Norden held likevel krafttettspurnaden seg stabil trass i koronasituasjonen, og bidreg i liten grad til prisreduksjonen.

Vêr og hydrologi

I veke 13 var temperaturen 1 - 2 grader over gjennomsnittet for heile landet. I veke 14 er det venta temperaturar 1 - 3 grader under gjennomsnittet for heile landet.

I veke 13 er det eit berekna tilsig til kraftmagasina på 0,9 TWh. Det er som gjennomsnittet for veka. I veke 14 er det venta eit tilsig på 0,6 TW, som er 50 prosent under gjennomsnittet for veka.

Energiinnhaldet i snøen ved inngangen til veke 14 er om lag 80 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.

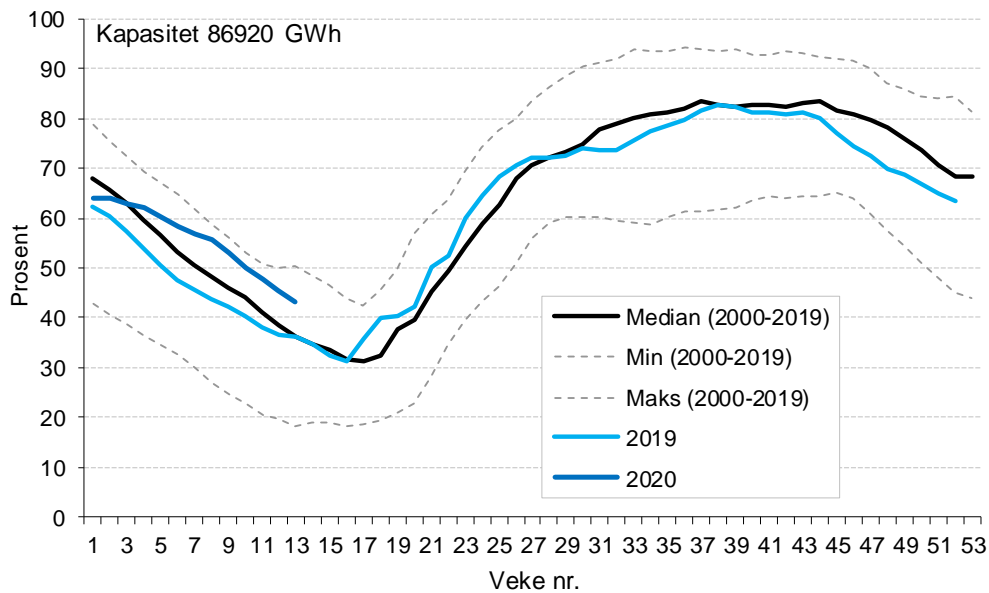
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

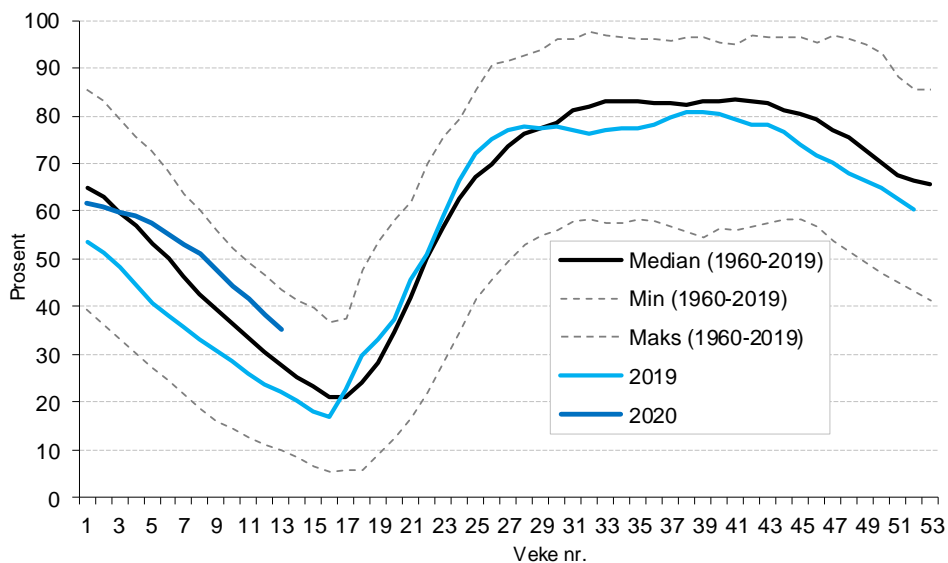
	Prosent				Prosenteningar		
	Veke 13 2020	Veke 12 2020	Veke 13 2019	Median* veke 13	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2019	Differanse frå median
Norge	43,1	45,4	36,0	36,3	-2,3	7,1	6,8
NO1	25,7	29,6	15,9	14,8	-3,9	9,8	10,9
NO2	55,1	57,6	44,6	43,8	-2,5	10,5	11,3
NO3	33,7	36,2	30,0	21,5	-2,5	3,7	12,1
NO4	36,3	37,3	35,4	42,9	-1,0	0,9	-6,6
NO5	38,0	40,7	29,8	27,7	-2,7	8,2	10,3
Sverige	35,3	38,2	22,3	27,9	-2,9	13,0	7,4

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

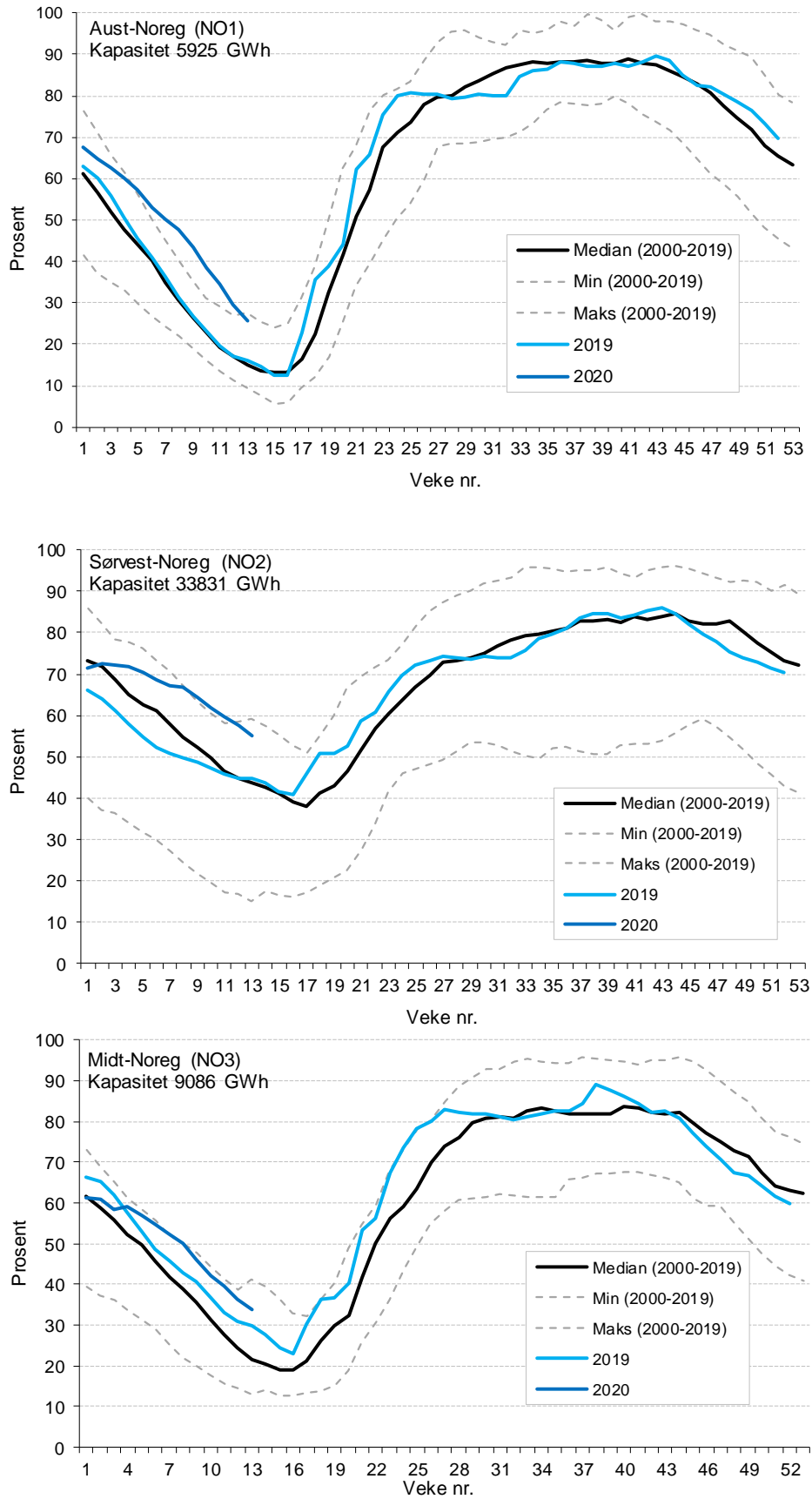
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

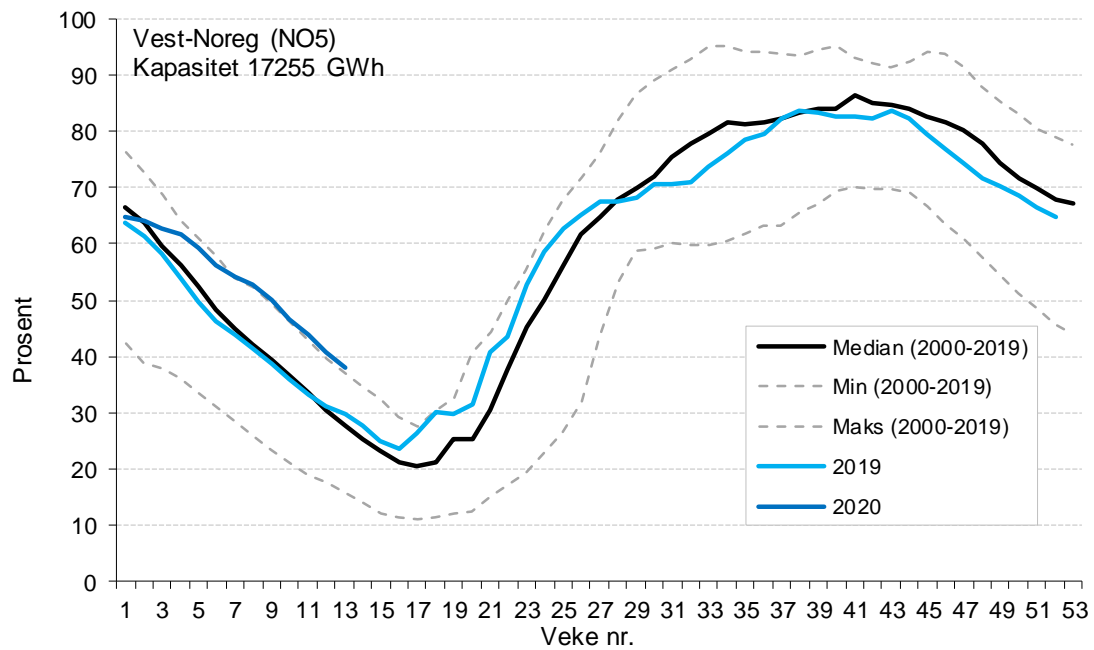
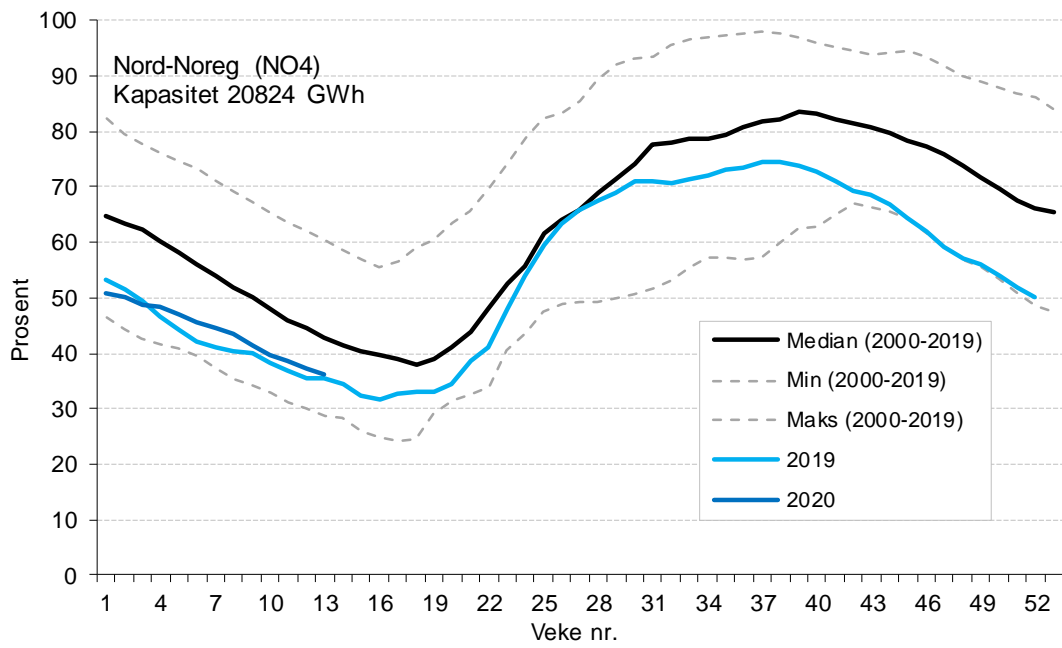


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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





Tilslig og nedbørtilhøve

Tabell 2 Tilslig og nedbør. Kjelde: NVE

TWh	Veke 13 2020	Veke 13 2019	Veke 13 Normal	Differanse frå same veke i 2019	Prosent av normal veke
Tilslig	0,9	1,7	0,9	-0,8	103
Nedbør	3,2	4,5	1,8	-1,3	178

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

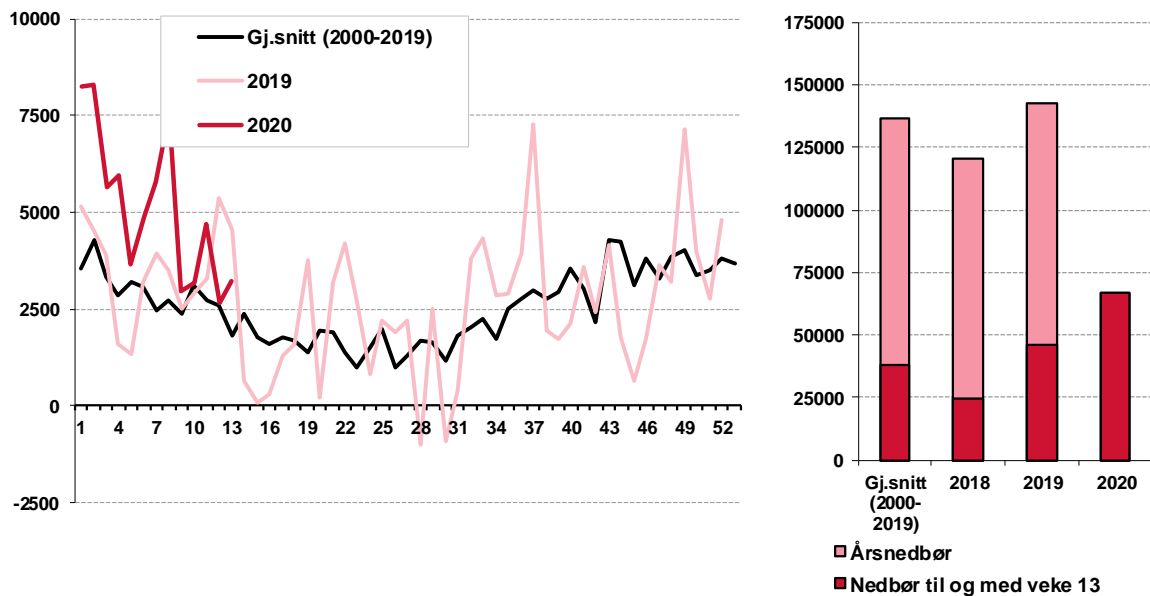
TWh	Veke 1-13 2020	Normal	Differanse frå normal
Tilslig	18,9	9,3	9,6
Nedbør	66,7	38,0	28,7

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

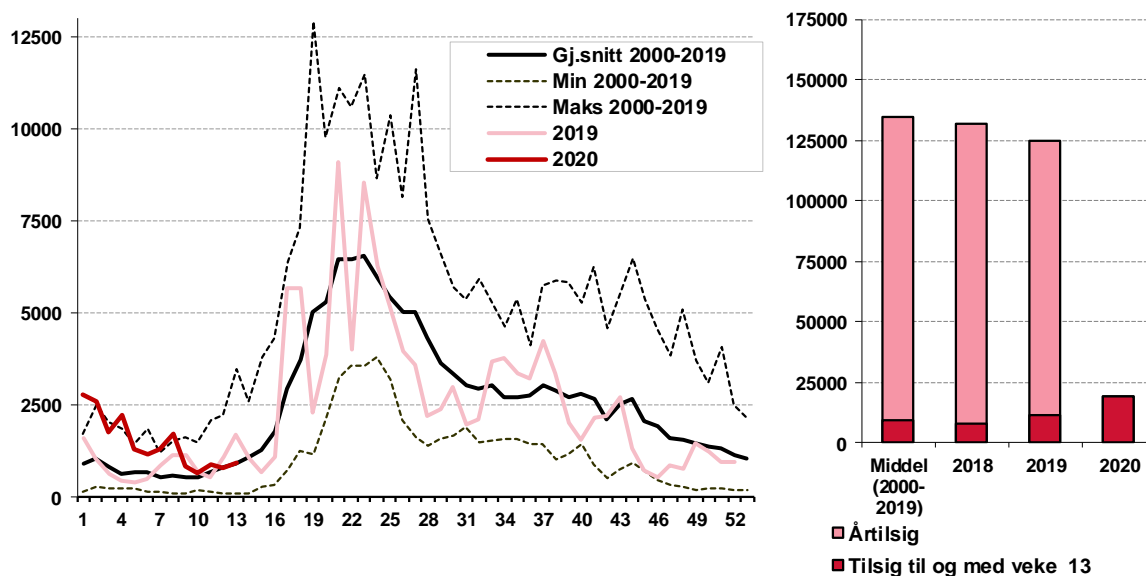
	TWh	Prosent av normal
Tilslig	0,6	53
Nedbør	3,7	158

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

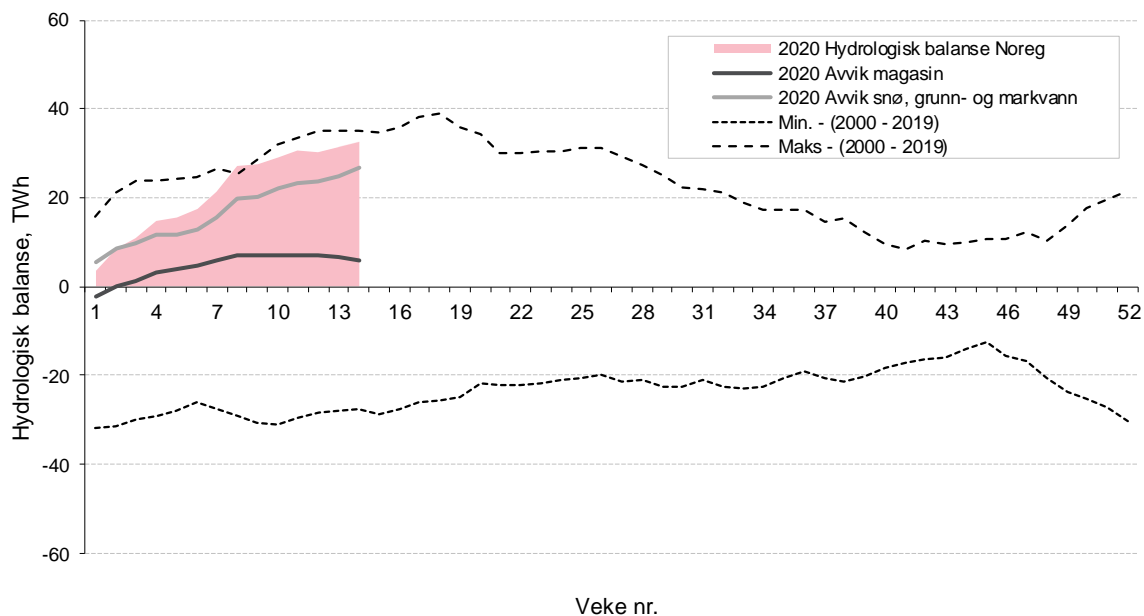
Figur 4 Nedbør i Noreg 2019 og 2020, og gjennomsnitt for perioden 2000-2019, GWh. Kjelde: NVE



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

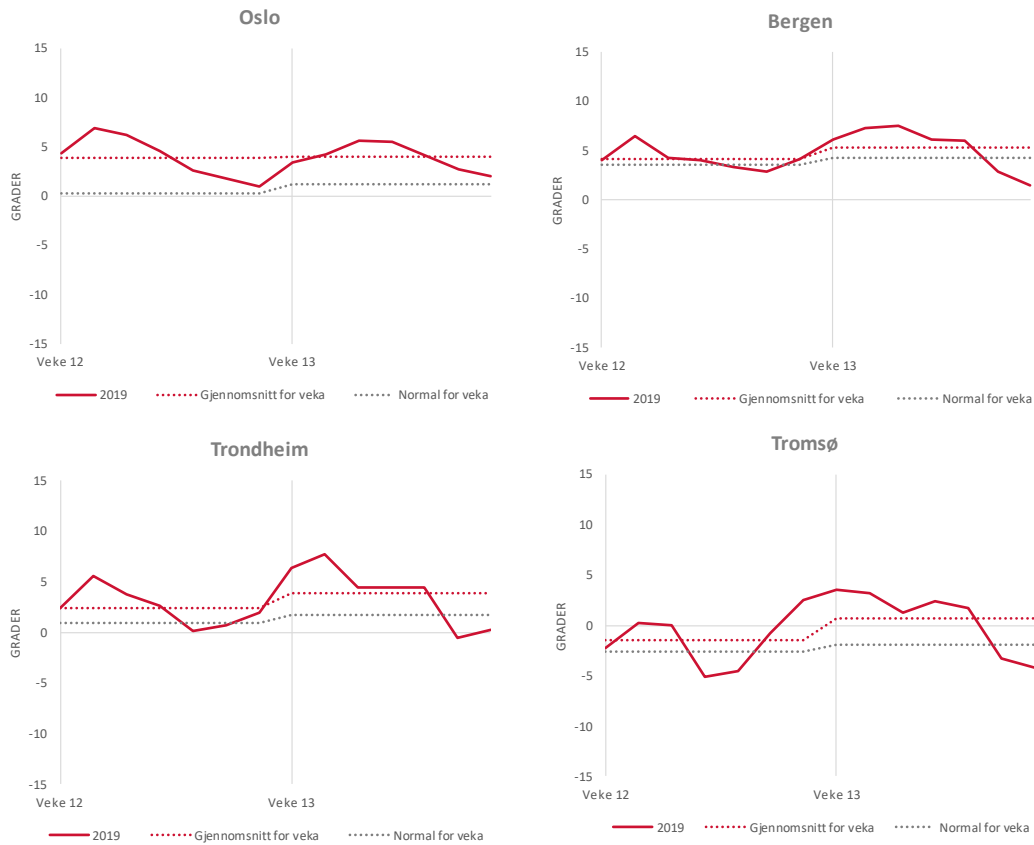


*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

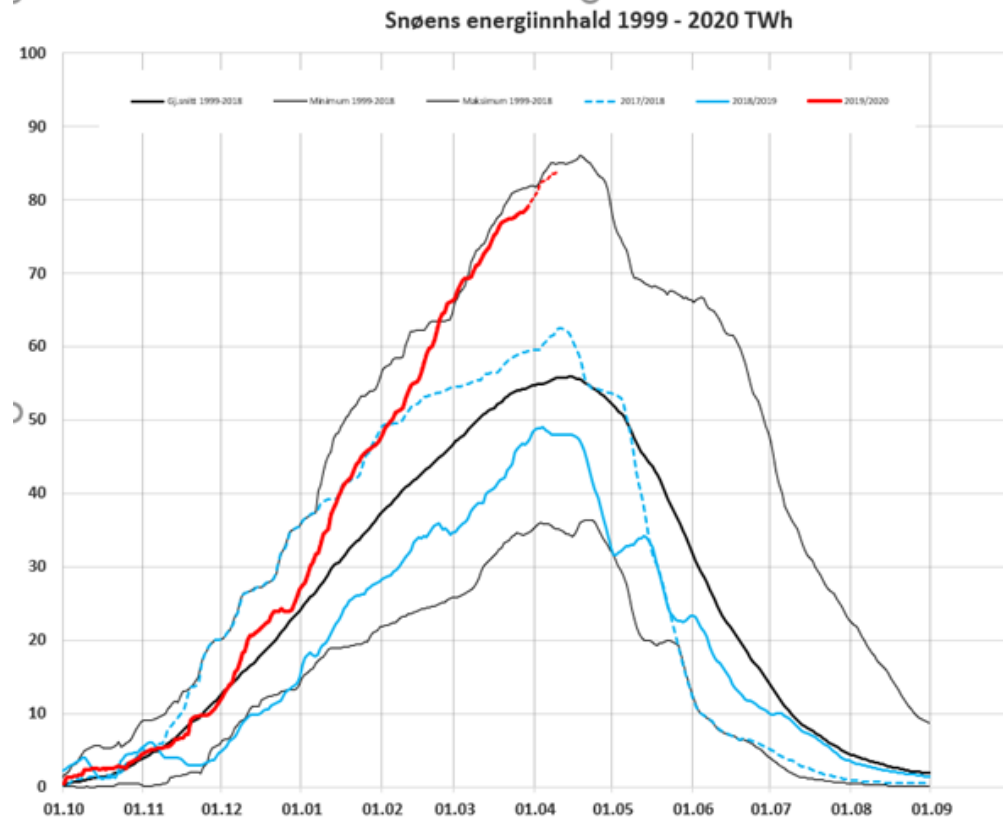
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 13 2020	Anslag veke 14 2020
Avvik magasin	6,7	5,9
Avvik snø, grunn- og markvatn	24,6	26,7
Hydrologisk balanse	31,3	32,6

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

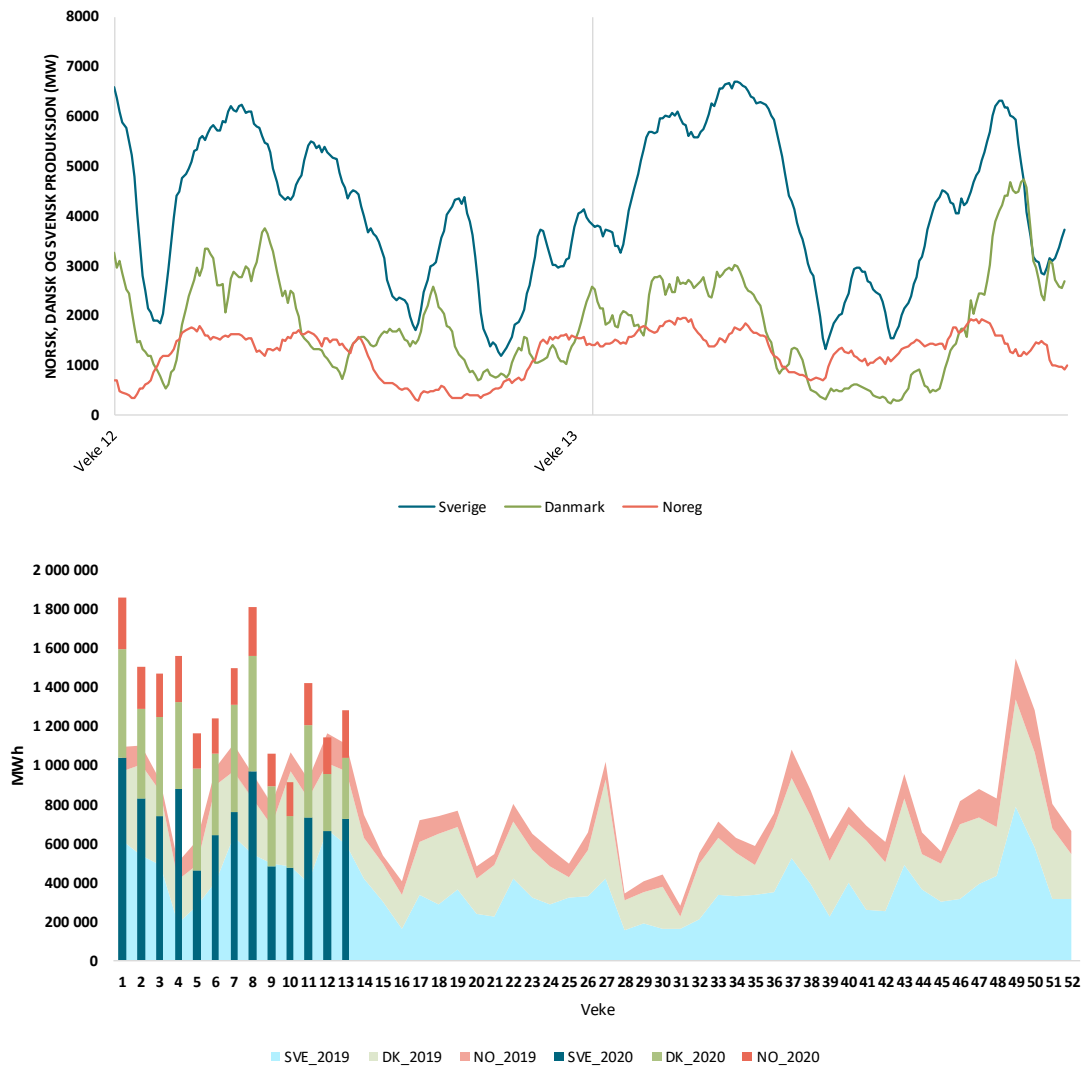
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 13	Veke 12	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 201	3 195	6	0 %
NO1	388	413	-24	-6 %
NO2	1 154	1 165	-11	-1 %
NO3	508	463	45	10 %
NO4	489	444	45	10 %
NO5	662	711	-49	-7 %
Sverige	3 513	3 661	-148	-4 %
SE1	526	539	-13	-2 %
SE2	1 163	1 171	-8	-1 %
SE3	1 666	1 768	-101	-6 %
SE4	159	184	-26	-14 %
Danmark	569	555	14	3 %
Jylland	413	410	4	1 %
Sjælland	156	146	11	7 %
Finland	1 393	1 430	-38	-3 %
Norden	8 676	8 842	-165	-2 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 853	2 887	-34	-1 %
NO1	767	776	-9	-1 %
NO2	766	764	3	0 %
NO3	557	572	-15	-3 %
NO4	415	420	-5	-1 %
NO5	347	355	-8	-2 %
Sverige	2 855	2 951	-96	-3 %
SE1	199	208	-9	-4 %
SE2	334	343	-9	-3 %
SE3	1 801	1 871	-70	-4 %
SE4	521	530	-9	-2 %
Danmark	657	670	-14	-2 %
Jylland	406	411	-5	-1 %
Sjælland	250	259	-8	-3 %
Finland	1 644	1 699	-55	-3 %
Norden	8 009	8 208	-199	-2 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	348	308	40	
Sverige	658	710	-52	
Danmark	-87	-115	28	
Finland	-252	-269	17	
Norden	668	634	34	

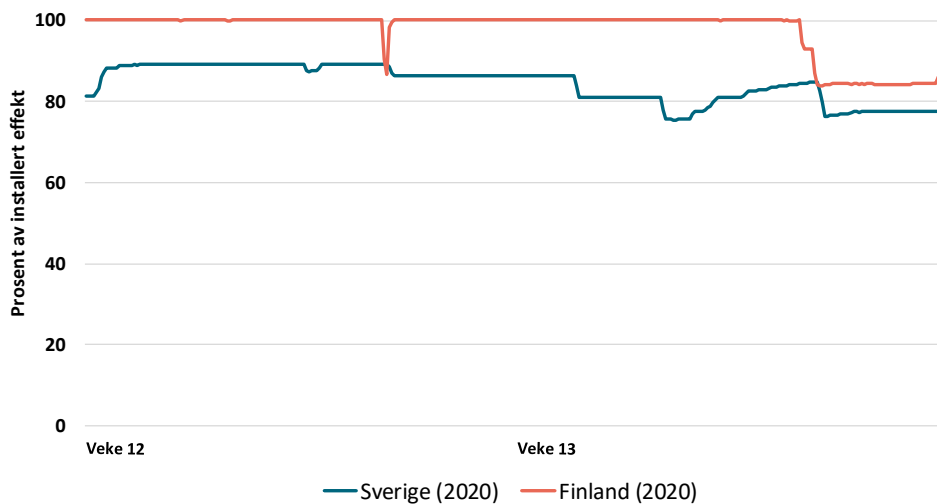
*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

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

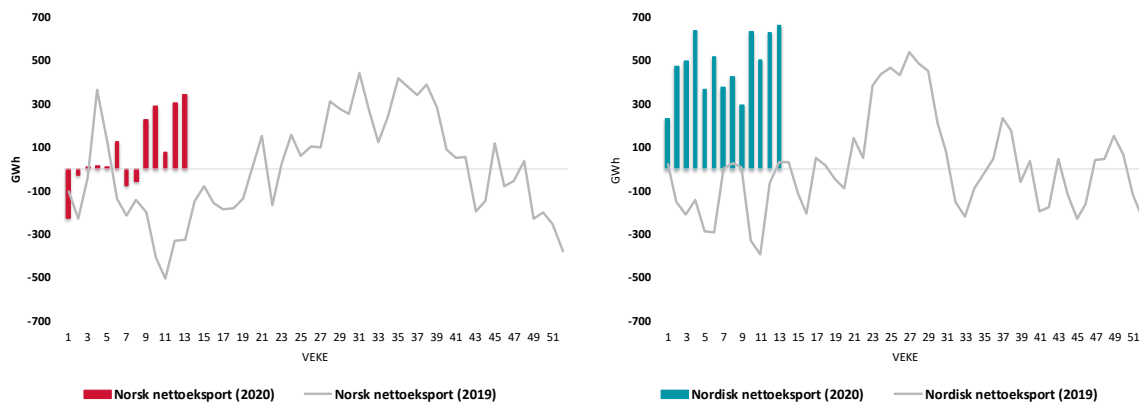
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	39,44	37,4	5,1	2,0
Forbruk	38,40	39,4	-2,7	-1,0
Nettoeksport	1,0	-2,0		3,1

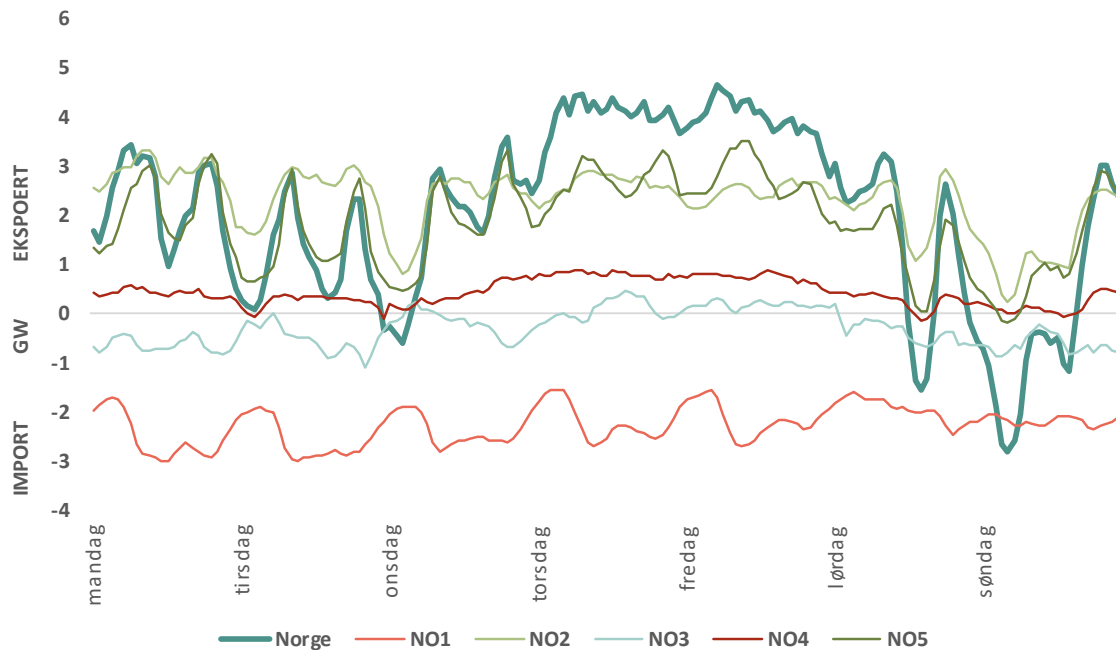
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	114,0	111,4	2,3	2,6
Forbruk	107,7	113,3	-5,2	-5,6
Nettoeksport	6,3	-1,9		8,2

Utvexling

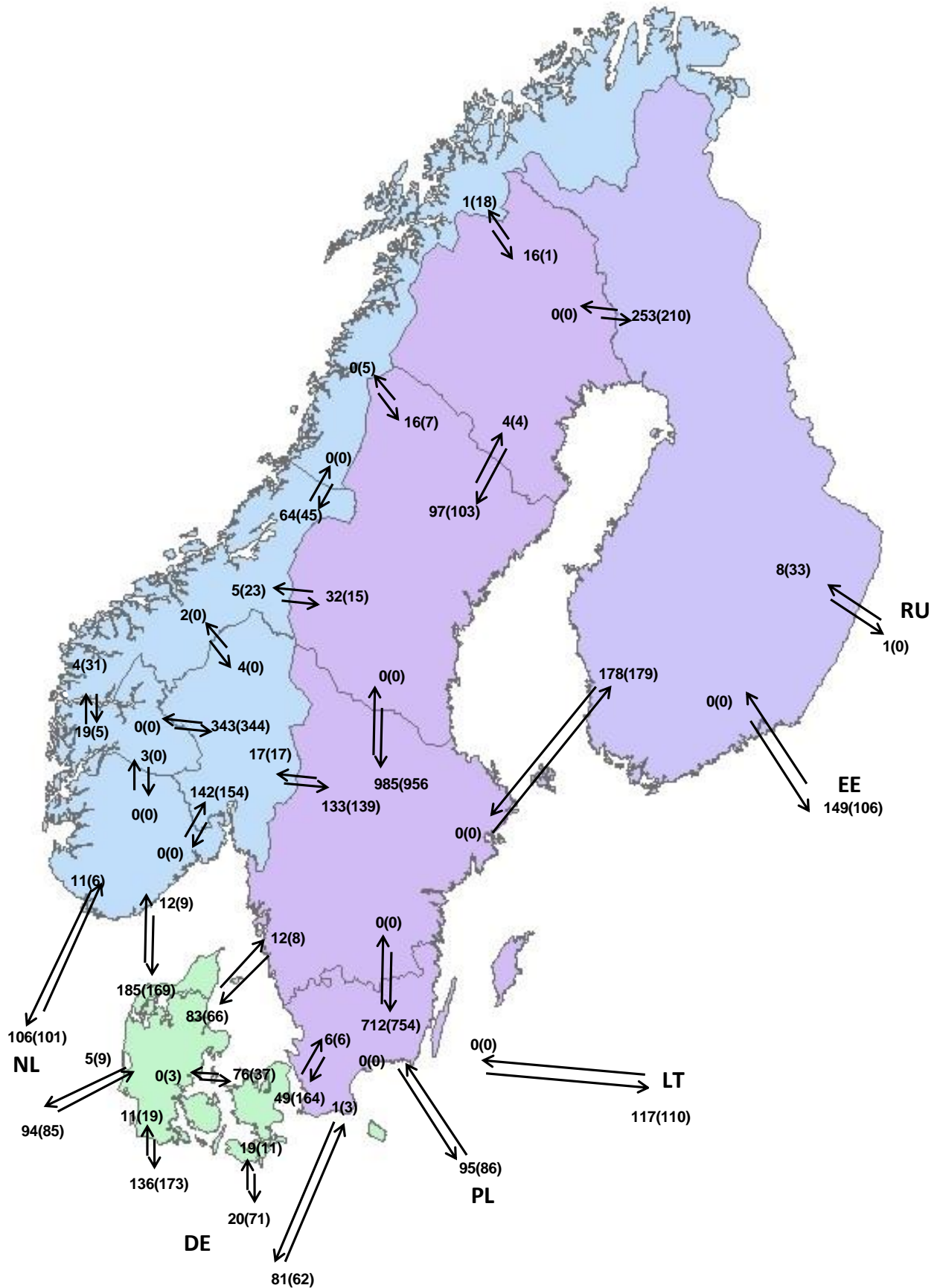
Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden, 2019 og 2020, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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



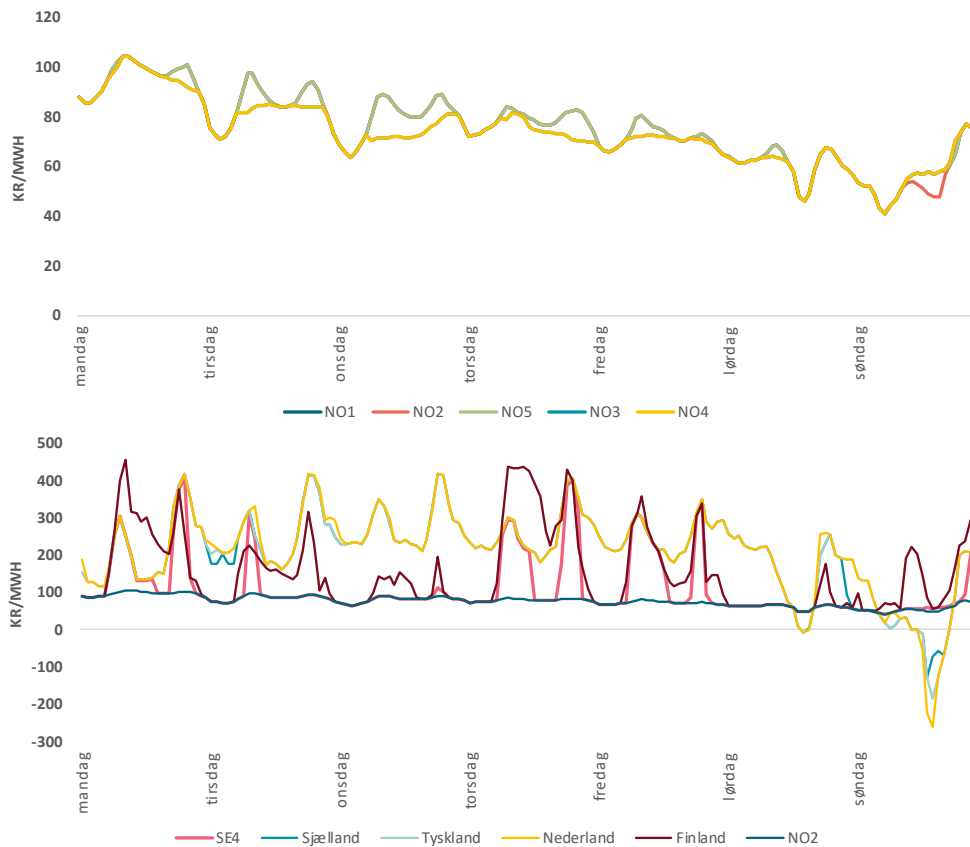
* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjeve tal for fysisk flyt.

Kraftprisar Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 13	Veke 12 (2020)	Veke 13 (2019)	førre veke (%)	i fjor (%)
NO1	75,7	86,6	384,9	-12,6	-80,3
NO2	75,4	86,6	384,9	-12,9	-80,4
NO3	73,2	90,5	364,4	-19,1	-79,9
NO4	73,2	90,5	364,4	-19,1	-79,9
NO5	75,7	86,6	384,9	-12,6	-80,3
SE1	73,2	90,5	333,6	-19,1	-78,1
SE2	73,2	90,5	333,6	-19,1	-78,1
SE3	104,7	168,0	333,6	-37,7	-68,6
SE4	110,5	184,2	338,3	-40,0	-67,3
Finland	156,1	237,3	335,1	-34,2	-53,4
Jylland	163,8	190,4	345,5	-14,0	-52,6
Sjælland	206,4	194,1	353,2	6,3	-41,6
Estland	244,9	257,9	338,4	-5,0	-27,6
System	77,0	95,1	366,6	-19,1	-79,0
Nederland	211,7	262,2	365,7	-19,3	-42,1
Tyskland	210,4	248,2	352,3	-15,3	-40,3
Polen	375,9	398,3	458,3	-5,6	-18,0
Litauen	244,9	257,9	338,4	-5,0	-27,6

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

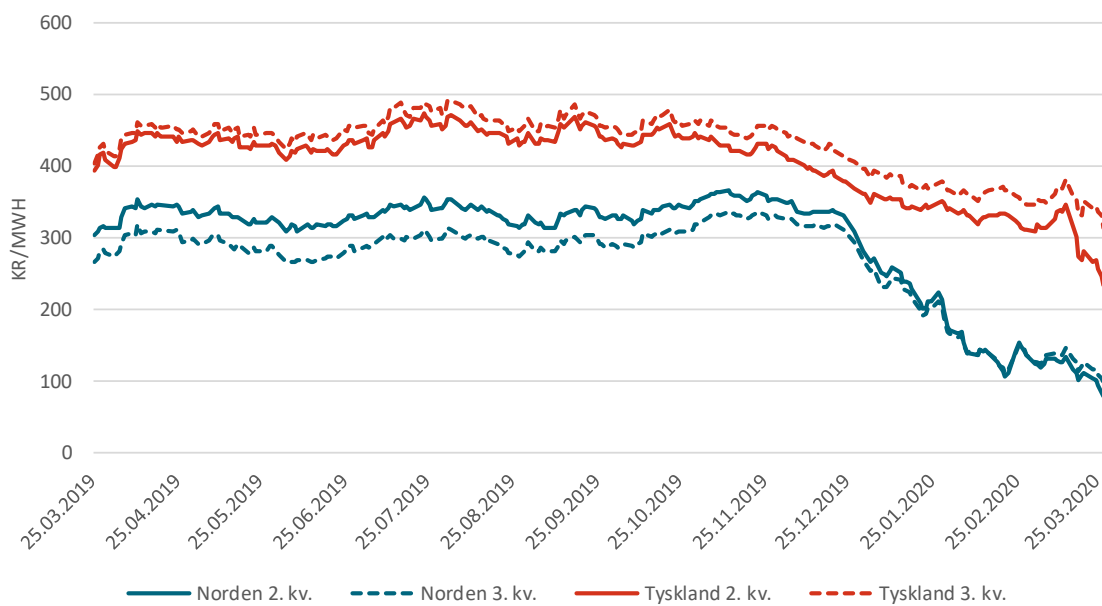


Terminmarknaden

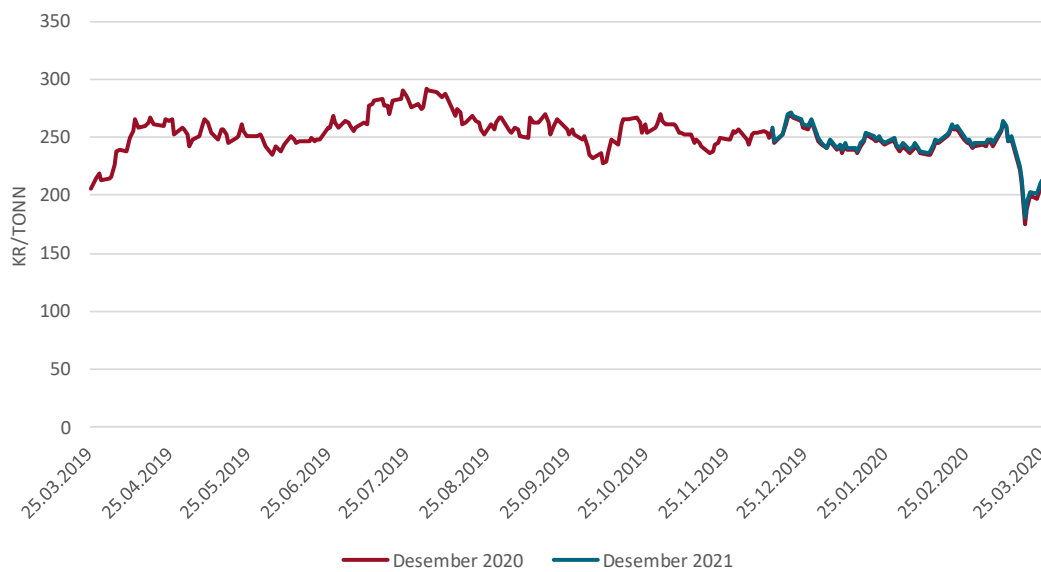
Tabell 7 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 13	Veke 12	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	April	79,0	113,6	-30,4
	2. kvartal 2020	79,0	112,3	-29,6
	3. kvartal 2020	99,4	125,9	-21,1
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2020	233,5	281,8	-17,1
	3. kvartal 2020	313,9	351,4	-10,7
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2020	190,3	199,3	-4,6
	Desember 2021	194,6	202,9	-4,1

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

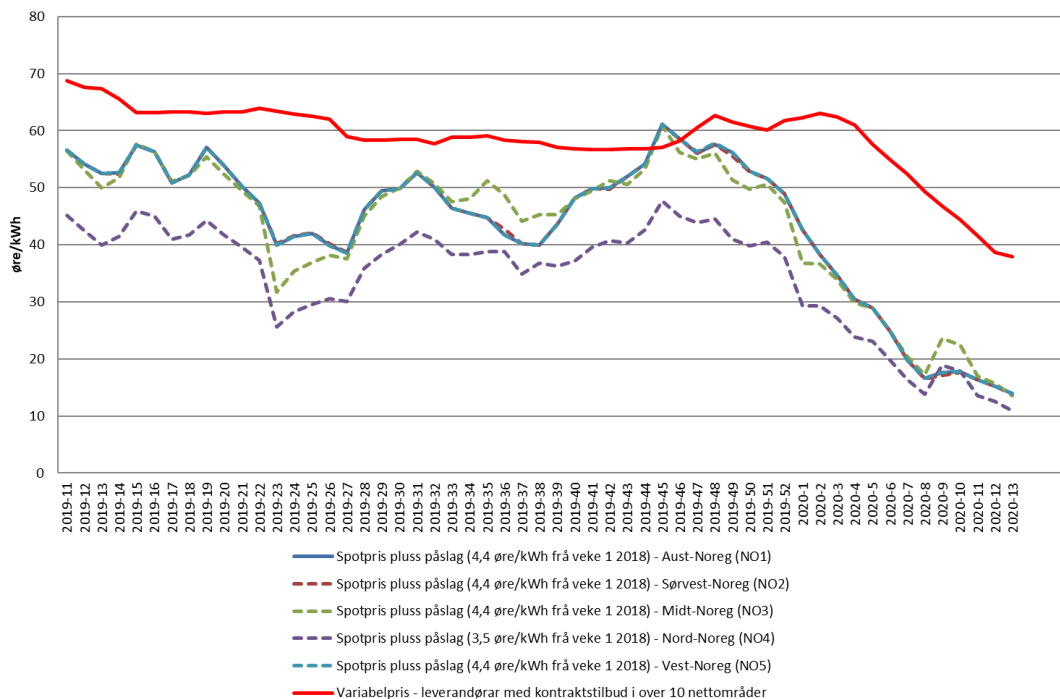
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

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

Øre/kWh		Veke 13 2020	Veke 12 2020	Veke 13 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	37,9	38,6	67,3	-0,7	-29,4
		Veke 13 2020	Veke 12 2020	Veke 13 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	13,9	15,2	52,5	-1,3	-38,6
	Sørvest-Noreg (NO2)	13,8	15,2	52,5	-1,4	-38,7
	Midt-Noreg (NO3)	13,6	15,7	50,0	-2,1	-36,4
	Nord-Noreg (NO4)	10,9	12,6	40,0	-1,7	-29,1
	Vest-Noreg (NO5)	13,9	15,2	52,5	-1,3	-38,6
		Veke 13 2020	Veke 12 2020	Veke 13 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	43,1	44,4	66,5	-1,3	-23,4
	3 år (snitt Noreg)	46,2	46,3	53,4	-0,1	-7,2
	1 år (snitt Sverige)	48,7	50,2	64,7	-1,5	-16,0
	3 år (snitt Sverige)	53,6	55,5	59,7	-1,9	-6,1

* 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.



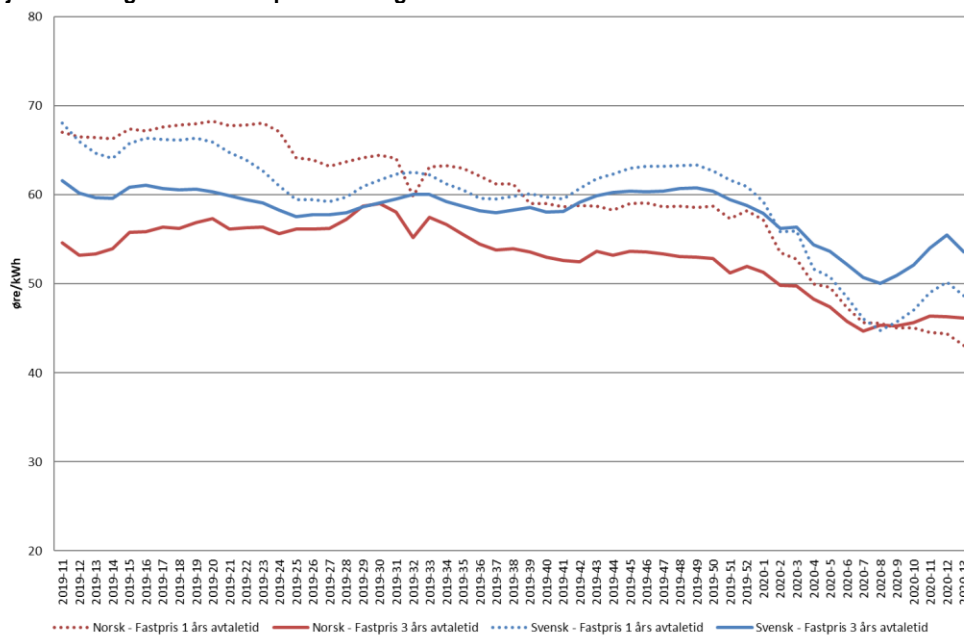
* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

** 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 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 13 2020	Bereknastraumkostnad for veke 12 2020	Endring frå førre veke	Bereknastraumkostnad for veke 13 2019	Bereknastraumkostnad hittil i 2020	Differanse frå 2019 til no i år
Marknadspotpriskontrakt**	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	31	36	-5	117	865	-1345
		20 000 kWh	62	72	-11	234	1725	-2691
		40 000 kWh	124	145	-21	469	3449	-5383
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	31	36	-5	117	862	-1342
		20 000 kWh	62	72	-11	234	1725	-2684
		40 000 kWh	124	145	-21	469	3449	-5368
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	30	37	-7	112	873	-1258
		20 000 kWh	61	75	-14	223	1746	-2517
		40 000 kWh	121	149	-28	446	3492	-5034
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	24	30	-6	89	697	-992
		20 000 kWh	48	60	-11	178	1395	-1985
		40 000 kWh	97	119	-23	357	2790	-3970
Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	31	36	-5	117	865	-1340	
	20 000 kWh	62	72	-10	234	1729	-2679	
	40 000 kWh	124	145	-21	469	3458	-5359	
Variabelpriskontrakt	10 000 kWh	92	99	-7	156	1913	-739	
	20 000 kWh	169	184	-15	300	3637	-1517	
	40 000 kWh	324	353	-30	589	7086	-3074	

* 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 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)	Utlagteleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2020-03-27	2021-12-31	644 dagar	409	0-409	Link 2
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2020-02-05	2020-03-27	50 dagar	409	0-409	Link 4
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2020-02-19	2020-06-15	117 dagar	427	427	Link 19
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2020-03-29	2020-04-04	6 dagar	412	412	Link 25
Unplanned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket B3	2020-03-16	2020-03-29	12 dagar	250	0-250	Link 1
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2020-03-10	2020-04-07	27 dagar	310	310	Link 6
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal	2020-03-15	2020-04-06	22 dagar	640	640	Link 10
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 1	2020-03-13	2020-04-10	28 dagar	881	441-881	Link 21
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsværket, Malmö	2019-09-16	2024-09-16	1827 dagar	448	448	Link 22
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G3	2020-03-16	2020-04-15	30 dagar	335	335	Link 23

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

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2020-12-31	408 dagar	1632	245-686	Link 20
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2020-12-31	408 dagar	1632	245-1024	Link 20
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2020-03-16	2020-03-26	9 dagar	600	0-300	Link 5
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2019-08-27	2020-05-05	252 dagar	585	0-465	Link 7
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2019-08-27	2020-05-06	253 dagar	585	0-465	Link 8
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2019-07-01	2020-05-06	310 dagar	600	0-600	Link 11
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2019-07-26	2020-05-01	279 dagar	600	0-600	Link 12
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2019-02-27	2020-05-01	428 dagar	600	0-600	Link 13
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-01-20	2021-01-01	346 dagar	600	0-600	Link 14
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2019-02-27	2020-05-01	428 dagar	585	0-585	Link 15
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2019-07-26	2020-05-01	279 dagar	585	0-585	Link 16
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-01-20	2021-01-01	346 dagar	585	0-585	Link 17
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2019-07-01	2020-05-06	310 dagar	585	0-585	Link 18
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2020-03-18	2020-04-17	29 dagar	2145	400	Link 3
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2020-03-18	2020-04-17	29 dagar	2095	350	Link 3
Unplanned	Statnett SF	NO1 → SE3	2020-02-29	2020-05-01	62 dagar	2145	345-1345	Link 26
Unplanned	Statnett SF	SE3 → NO1	2020-02-29	2020-05-01	62 dagar	2095	245-495	Link 26
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NO1	2020-02-29	2020-05-01	62 dagar	3500	1000-1600	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2020-03-23	2020-04-25	33 dagar	1300	1300	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2020-03-23	2020-04-25	33 dagar	1700	1325	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2020-01-01	2020-05-01	121 dagar	2145	545-695	Link 24
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2020-03-20	2020-04-10	21 dagar	7300	600	Link 24
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2020-03-20	2020-04-10	21 dagar	5400	500	Link 24