

## Kraftsituasjonen veke 21, 2020

### Høgare temperaturar og redusert kraftteterspurnad

Høgare temperaturar bidrog til at kraftteterspurnaden i Noreg i veke 21 fall med 13 prosent samanlikna med veka før. Kraftproduksjonen vart ikkje redusert i like stor grad, noko som medverka til at Noreg dubla nettoeksporten sett opp mot veka før.

Onsdag opplevde Nord-Noreg ei betydeleg auke i kraftprisane enkelte timar, noko som blant anna hang saman med låg vindkraftproduksjon i både Norden og på kontinentet. I helga derimot, bidrog høg vindkraftproduksjon til at norske kraftprisar var så låge som 1,0 øre/kWh i enkelte timar.

### Vêr og hydrologi

I veke 21 var temperaturen 1 – 3 grader under gjennomsnittet for åra 1999-2018 i heile landet. I veke 22 er det venta temperaturar som er 0 – 2 grader over vekegjennomsnittet i Sør-Noreg og 1 – 2 grader under gjennomsnittet i Nord-Noreg.

For veke 21 er det eit berekna tilsig til kraftmagasina på 2,9 TWh. Det er 55 prosent under normalen for veka. I veke 22 er det venta eit tilsig på 6,7 TWh, som er 5 prosent over normalen.

Energiinnhaldet i snøen ved inngangen til veke 22 er om lag 82 TWh. Det er om lag 45 TWh høgare enn gjennomsnittet for veka. Det er venta at snømagasinet i løpet av veke 22 vil minka med om lag 10 TWh. Ein god del av snøsmeltinga vil gå til oppfylling av mark- og grunnvatn i høgareliggande område.

For fleire detaljar om snø, vêr og vatn, sjå [www.senorge.no](http://www.senorge.no).

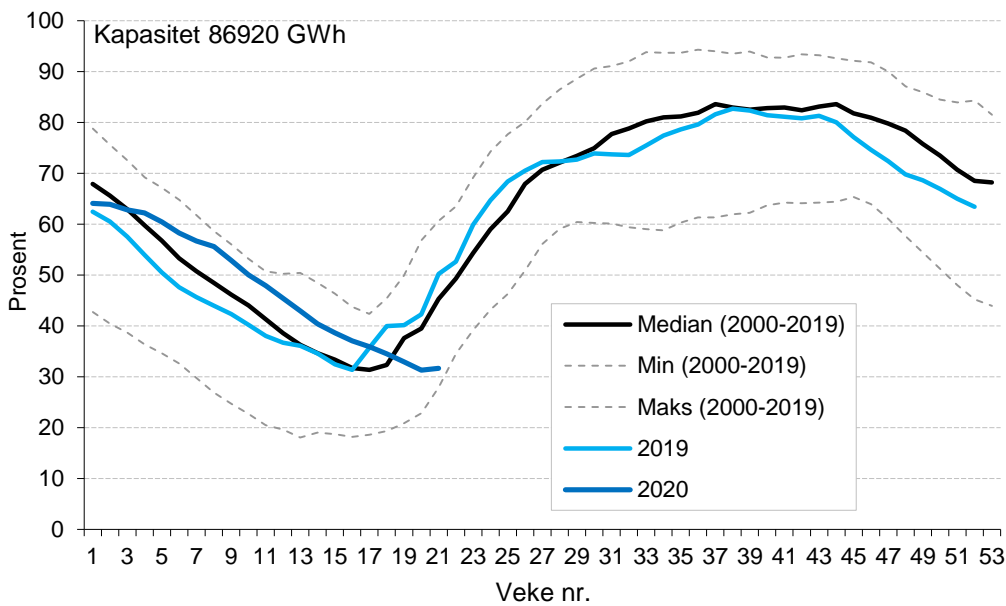
# Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

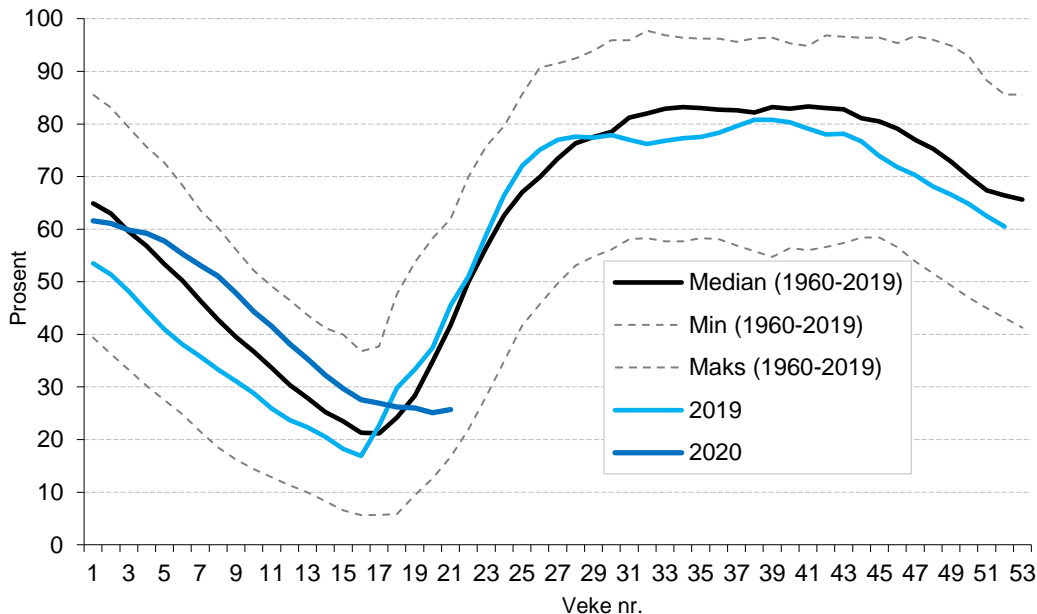
	Prosent				Prosentendingar		
	Veke 21 2020	Veke 20 2020	Veke 21 2019	Median* veke 21	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2019	Differanse frå median
Norge	31,7	31,3	50,2	45,3	0,4	- 18,5	- 13,6
NO1	24,4	21,0	62,4	50,7	3,4	- 38,0	- 26,3
NO2	44,2	43,2	58,8	51,5	1,0	- 14,6	- 7,3
NO3	18,8	18,8	53,5	41,9	- 0,1	- 34,8	- 23,1
NO4	28,4	29,2	38,6	43,8	- 0,7	- 10,2	- 15,4
NO5	19,8	20,1	41,0	30,4	- 0,3	- 21,2	- 10,6
Sverige	25,7	25,1	45,5	41,8	0,6	- 19,8	- 16,1

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

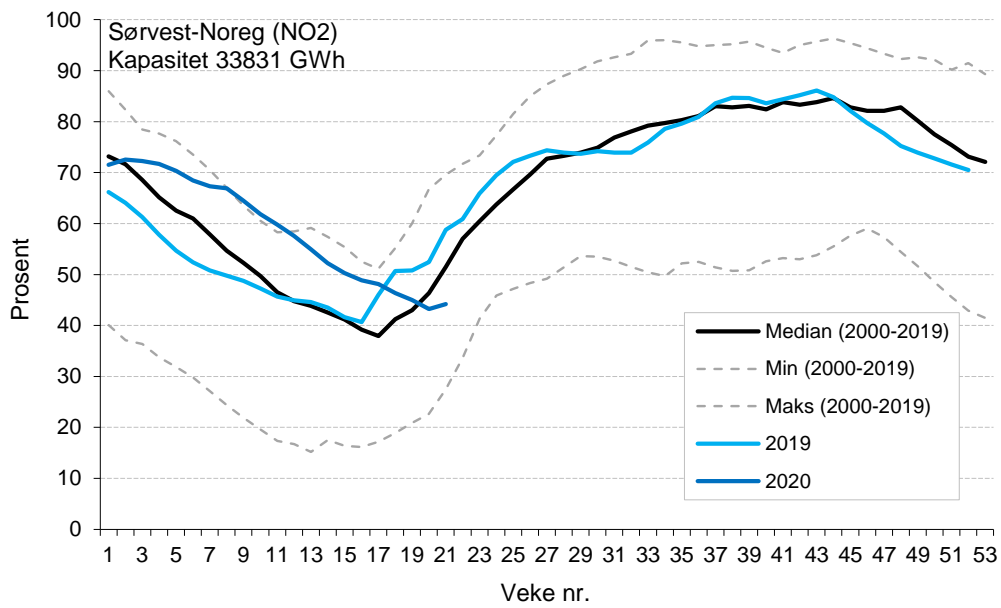
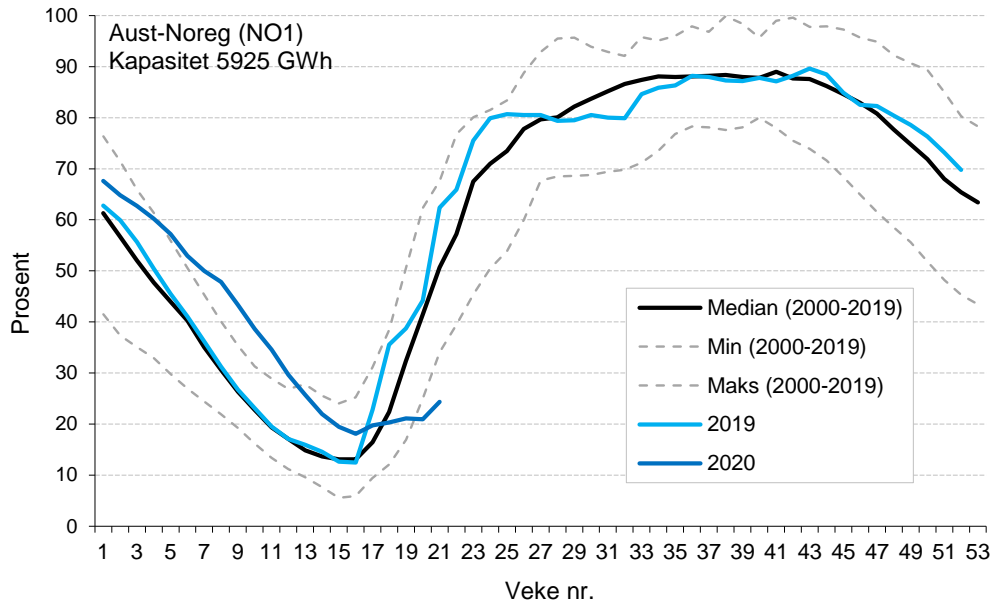
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

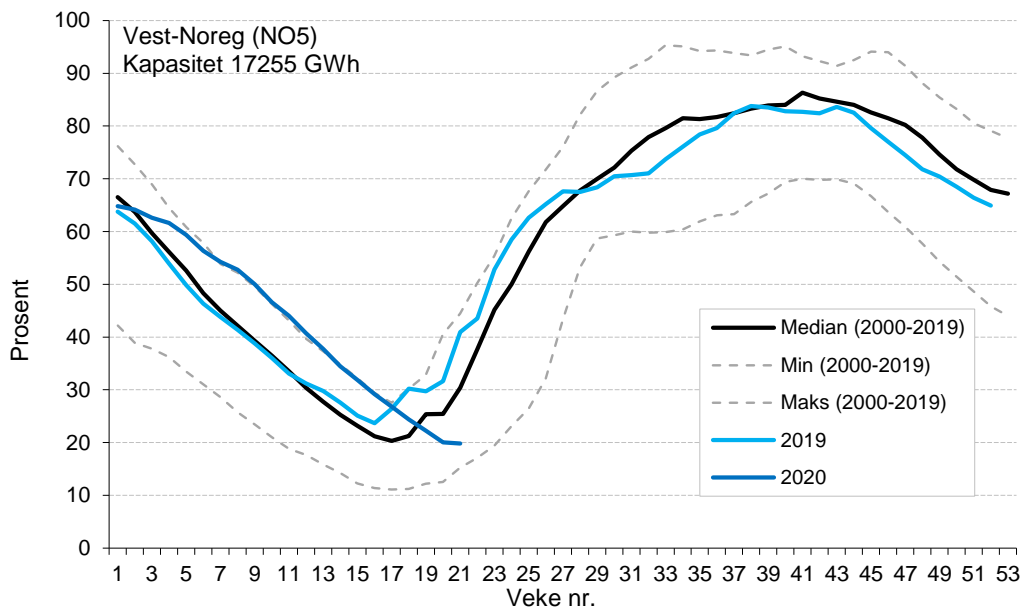
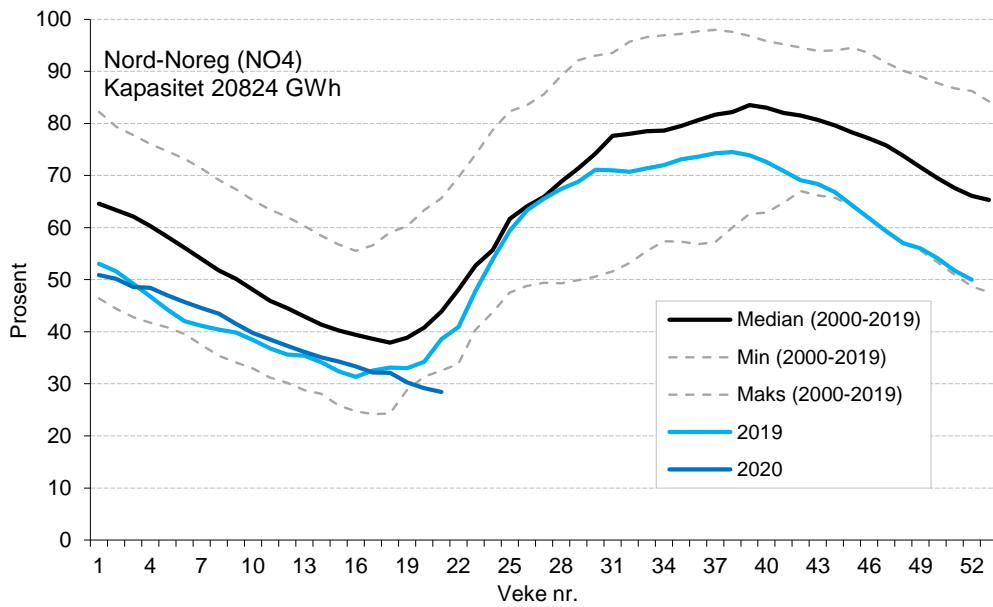
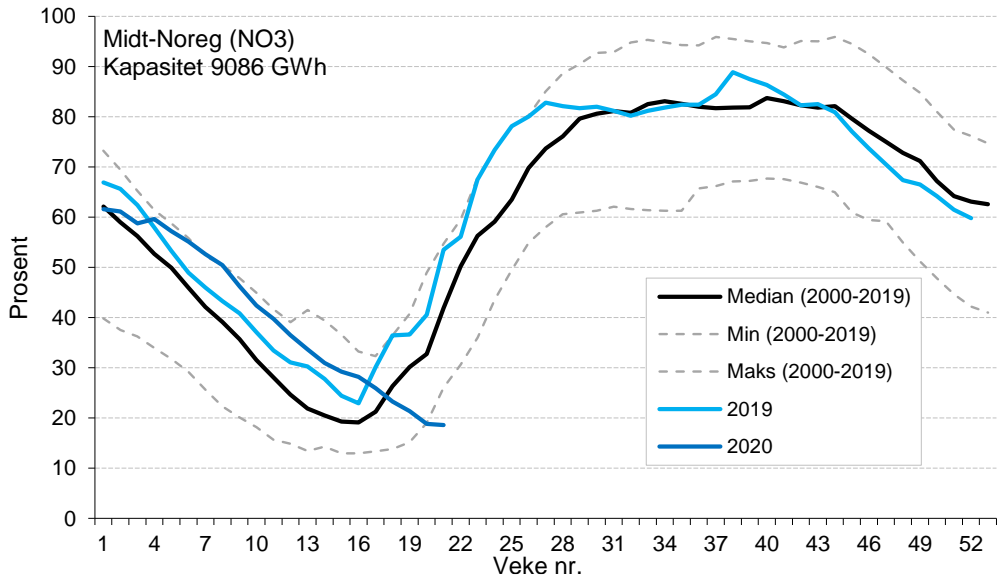


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 21 2020	Veke 21 2019	Veke 21 Normal	Differanse frå same veke i 2019	Prosent av normal veke
Tilsig	2,9	9,1	6,5	-6,2	45
Nedbør	1,8	3,2	1,9	-1,4	96

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

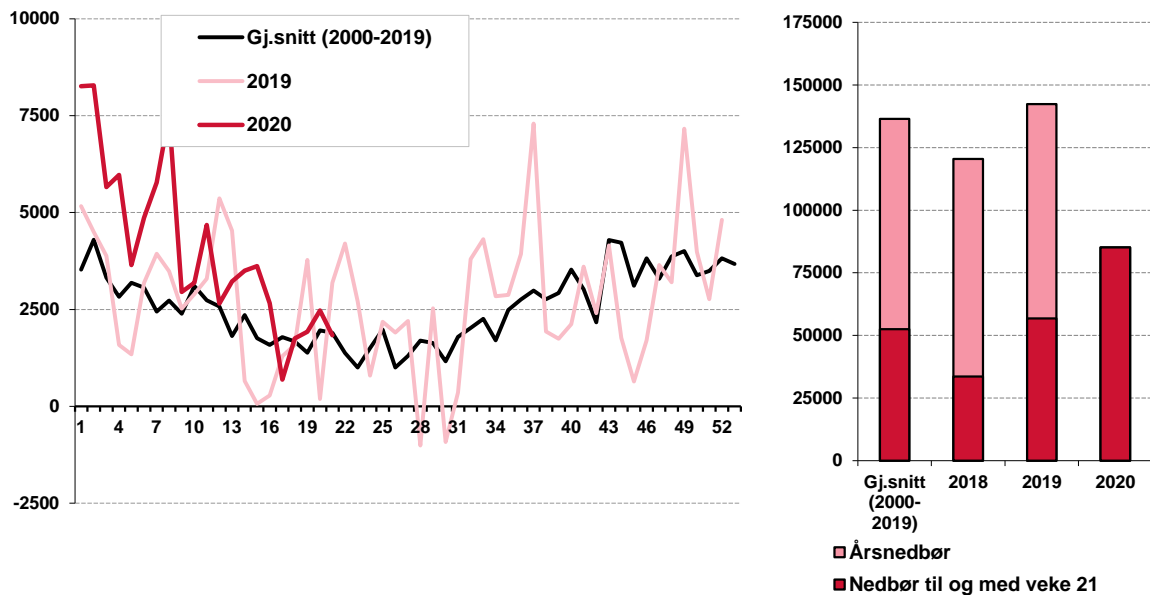
TWh	Veke 1-21 2020	Normal	Differanse frå normal
Tilsig	30,4	36,8	-6,4
Nedbør	85,1	52,4	32,7

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

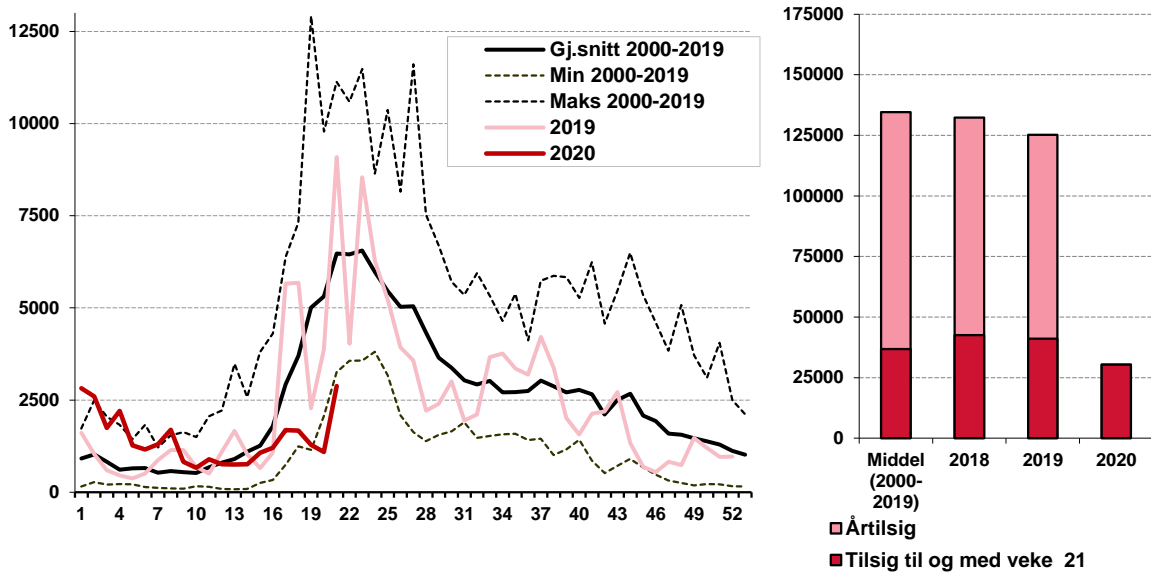
	TWh	Prosent av normal
Tilsig	6,7	104
Nedbør	0,0	0

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

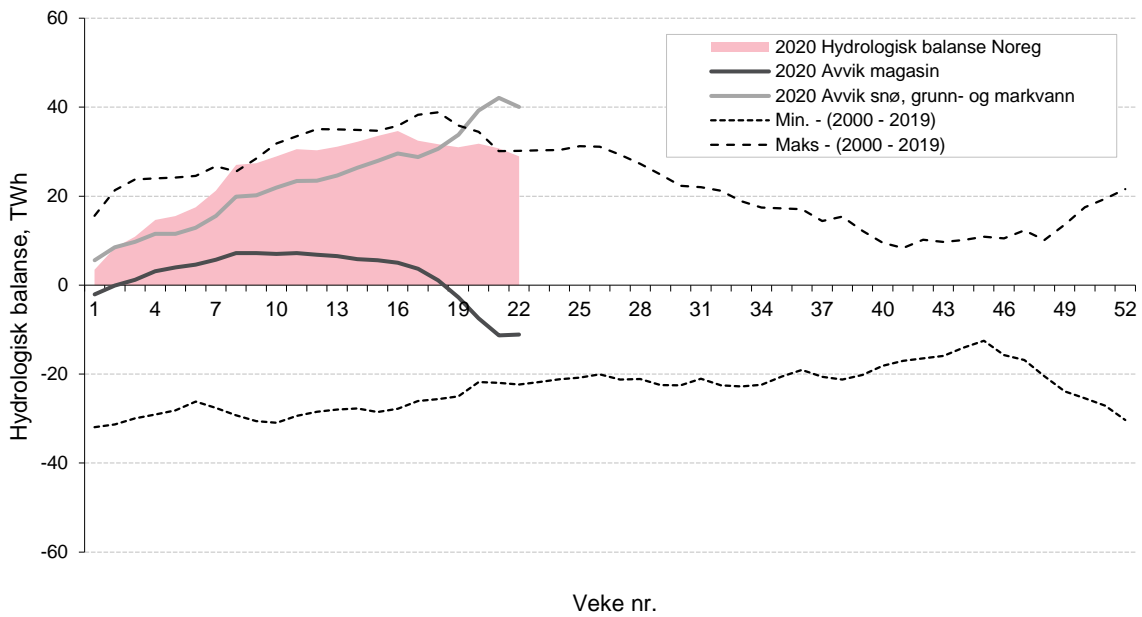
Figur 4 Nedbør i Noreg 2019 og 2020, og gjennomsnitt for perioden 2000-2019, GWh. Kjelde: NVE



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

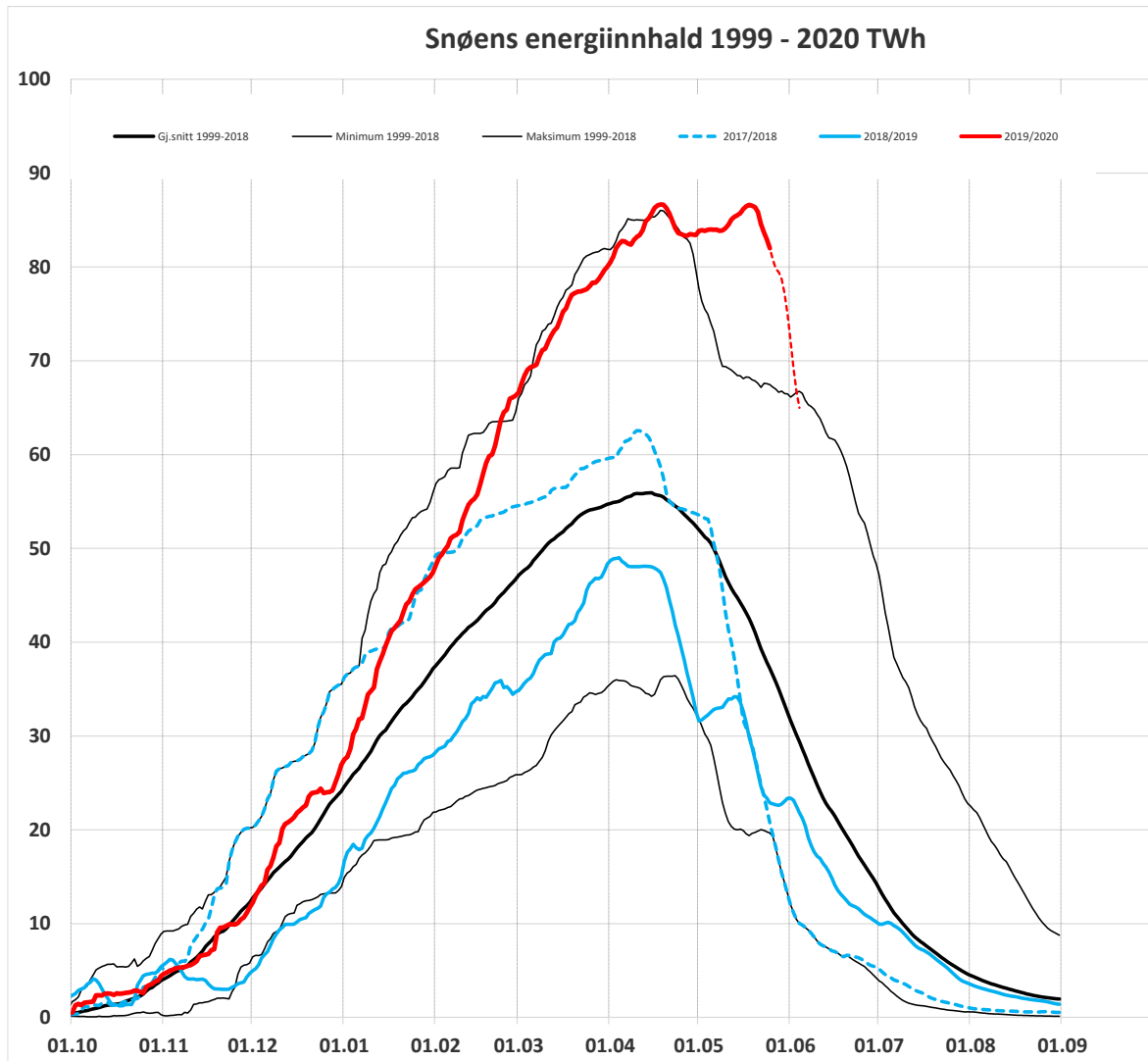
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 21 2020	Anslag veke 22 2020
Avvik magasin	- 11,3	- 11,1
Avvik snø, grunn- og markvatn	42,1	40,1
Hydrologisk balanse	30,8	28,9

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

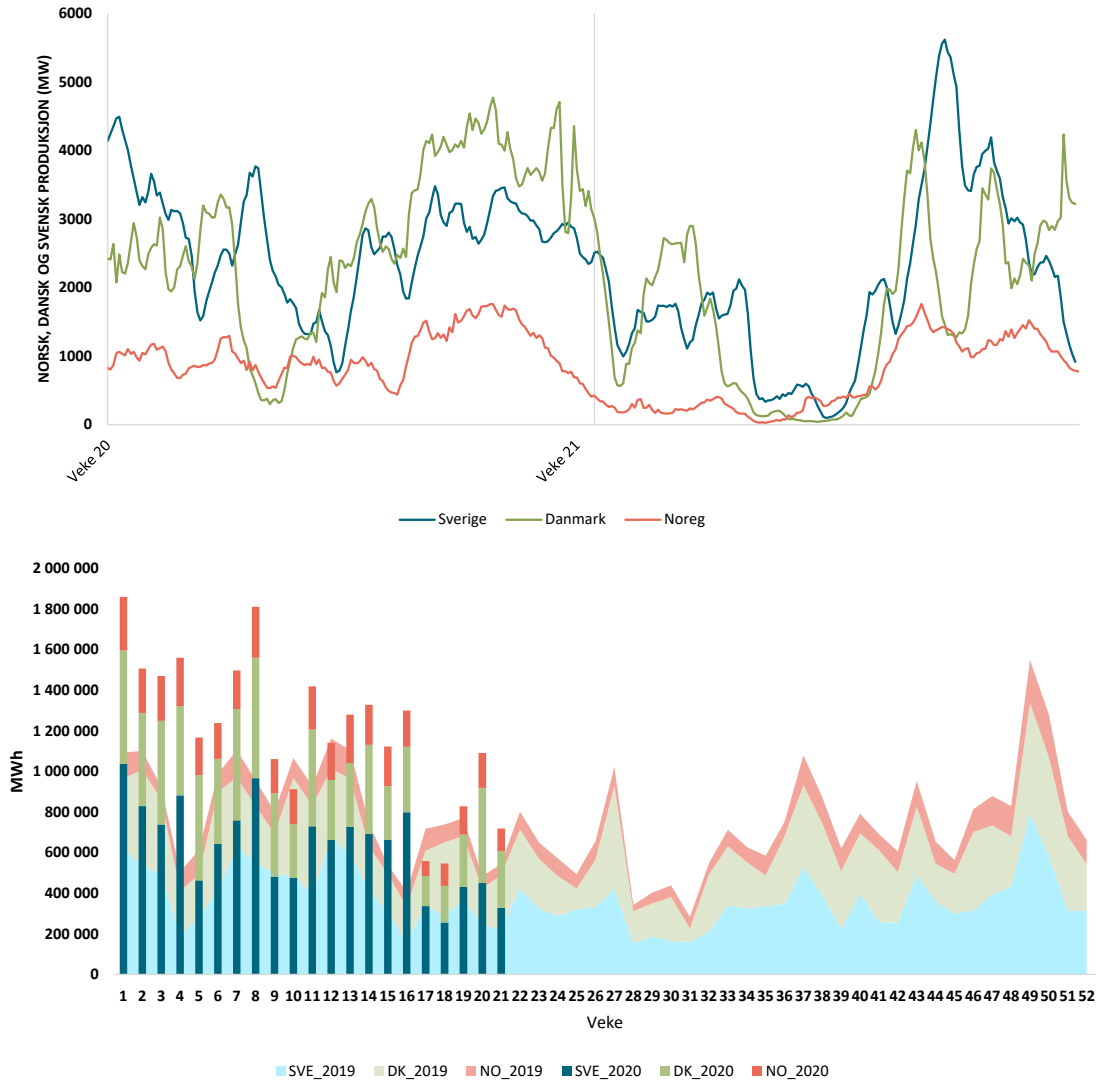
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk\* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 21	Veke 20	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
<b>Norge</b>	<b>2 711</b>	<b>2 781</b>	<b>-71</b>	<b>-3 %</b>
NO1	324	319	4	1 %
NO2	1 112	1 110	2	0 %
NO3	443	443	-0	0 %
NO4	372	401	-29	-7 %
NO5	460	508	-48	-9 %
<b>Sverige</b>	<b>2 553</b>	<b>2 855</b>	<b>-302</b>	<b>-11 %</b>
SE1	402	470	-67	-14 %
SE2	922	961	-39	-4 %
SE3	1 108	1 240	-132	-11 %
SE4	121	185	-64	-34 %
<b>Danmark</b>	<b>463</b>	<b>669</b>	<b>-206</b>	<b>-31 %</b>
Jylland	359	521	-162	-31 %
Sjælland	104	148	-44	-30 %
<b>Finland</b>	<b>1 103</b>	<b>1 117</b>	<b>-13</b>	<b>-1 %</b>
<b>Norden</b>	<b>6 830</b>	<b>7 422</b>	<b>-591</b>	<b>-8 %</b>
<i>Forbruk</i>				
<b>Norge</b>	<b>2 206</b>	<b>2 528</b>	<b>-322</b>	<b>-13 %</b>
NO1	544	635	-90	-14 %
NO2	630	706	-76	-11 %
NO3	476	540	-63	-12 %
NO4	301	367	-66	-18 %
NO5	254	281	-27	-10 %
<b>Sverige</b>	<b>2 208</b>	<b>2 405</b>	<b>-197</b>	<b>-8 %</b>
SE1	170	173	-3	-2 %
SE2	260	284	-24	-8 %
SE3	1 390	1 526	-135	-9 %
SE4	387	422	-35	-8 %
<b>Danmark</b>	<b>597</b>	<b>629</b>	<b>-32</b>	<b>-5 %</b>
Jylland	373	394	-21	-5 %
Sjælland	224	235	-10	-4 %
<b>Finland</b>	<b>1 346</b>	<b>1 425</b>	<b>-79</b>	<b>-6 %</b>
<b>Norden</b>	<b>6 357</b>	<b>6 987</b>	<b>-630</b>	<b>-9 %</b>
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	505	254	251	
Sverige	345	450	-104	
Danmark	-134	40	-174	
Finland	-242	-308	66	
<b>Norden</b>	<b>474</b>	<b>435</b>	<b>39</b>	

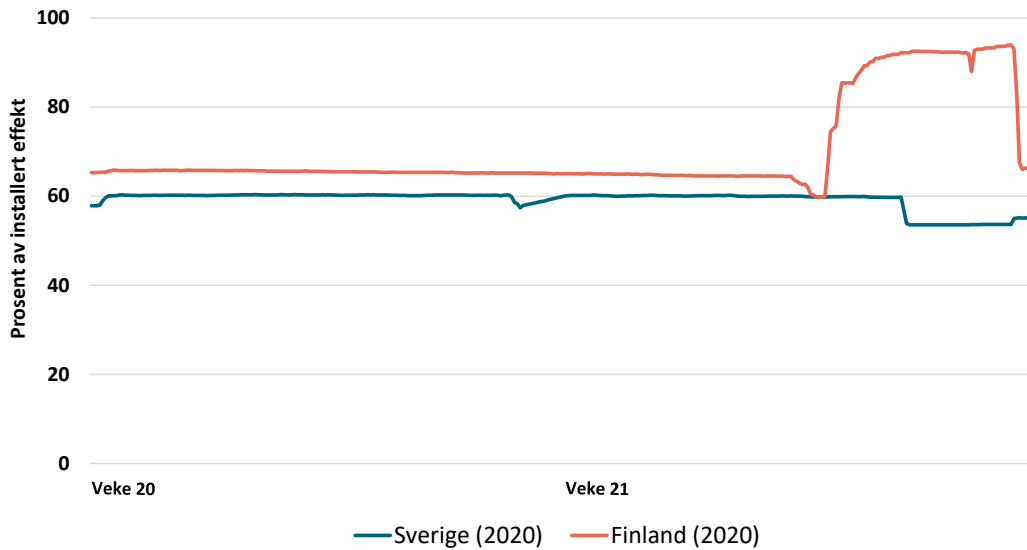
\*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

## 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

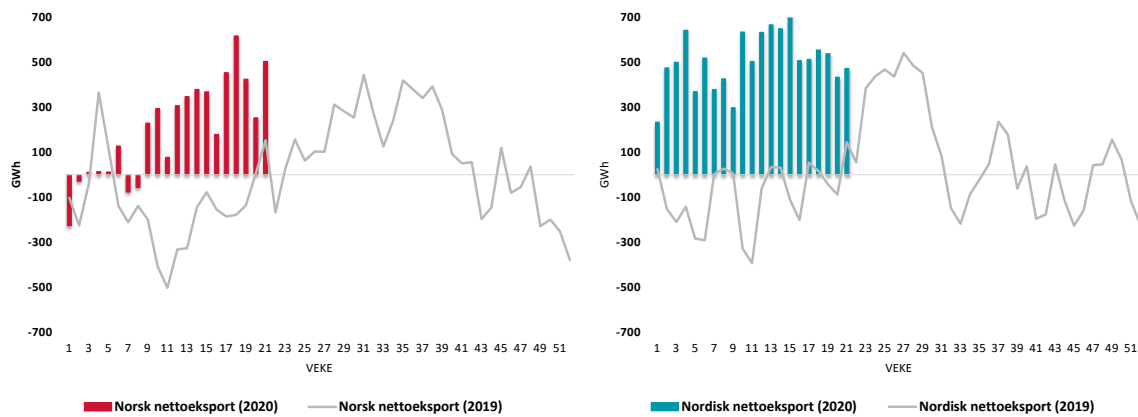
Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	62,61	55,4	11,5	7,2
Forbruk	58,39	58,2	0,4	0,2
Nettoeksport	4,2	-2,7		7,0

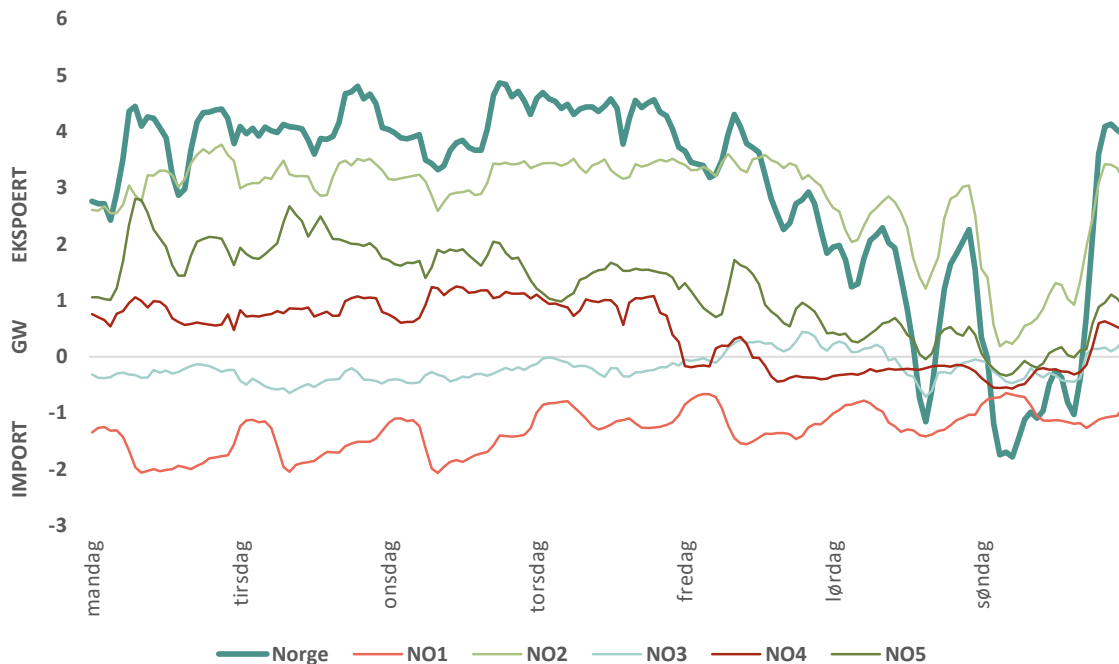
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	174,9	166,3	4,9	8,5
Forbruk	164,2	168,4	-2,6	-4,2
Nettoeksport	10,7	-2,1		12,8

## 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.



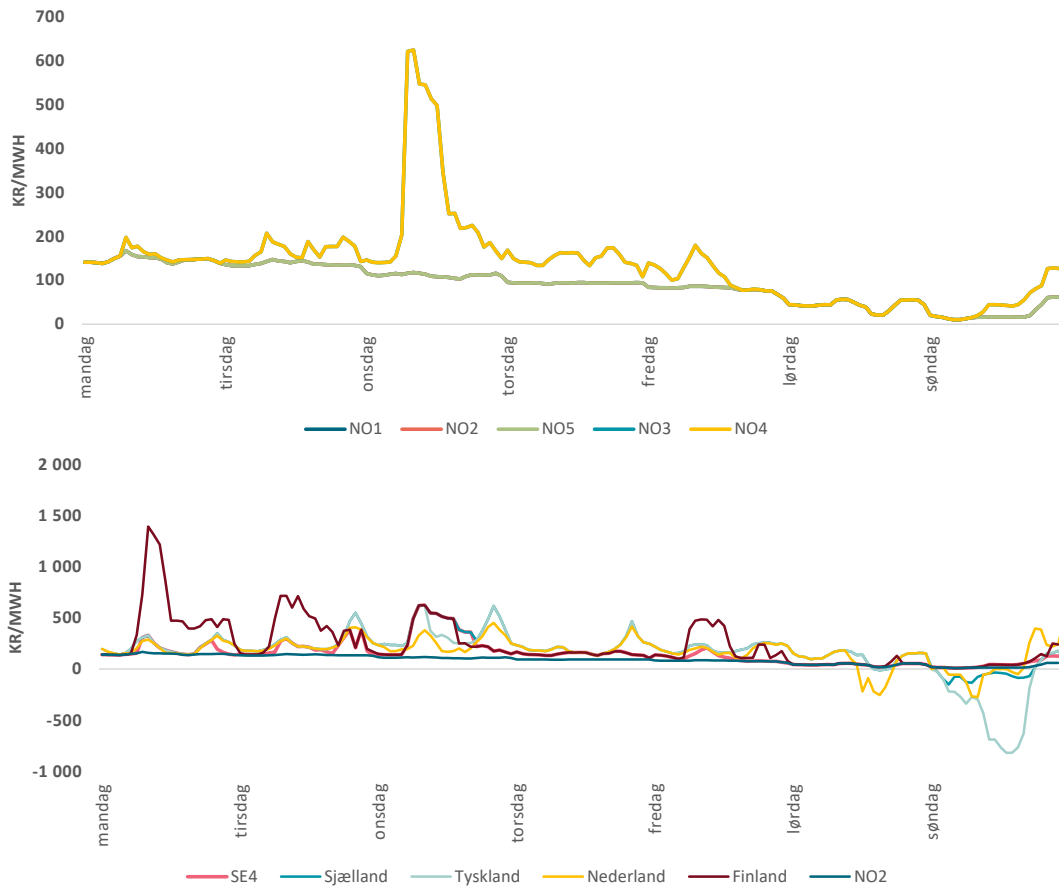


## Kraftprisar Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 21	Veke 20 (2020)	Veke 21 (2019)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	91,2	125,1	366,4	-27,1	-75,1
NO2	91,2	123,9	366,4	-26,4	-75,1
NO3	136,2	122,4	360,4	11,2	-62,2
NO4	136,2	122,4	360,5	11,2	-62,2
NO5	91,2	125,1	366,4	-27,1	-75,1
SE1	136,2	122,4	366,1	11,2	-62,8
SE2	136,2	122,4	366,1	11,2	-62,8
SE3	147,8	166,7	366,1	-11,3	-59,6
SE4	153,0	166,7	384,3	-8,2	-60,2
Finland	238,0	248,3	452,9	-4,1	-47,4
Jylland	167,3	163,7	379,2	2,2	-55,9
Sjælland	198,8	209,9	382,5	-5,3	-48,0
Estland	322,2	271,6	452,9	18,6	-28,8
System	110,0	128,1	366,4	-14,1	-70,0
Nederland	173,9	206,9	380,6	-16,0	-54,3
Tyskland	153,9	215,0	375,8	-28,4	-59,0
Polen	438,6	406,2	561,7	8,0	-21,9
Litauen	298,3	270,0	494,9	10,5	-39,7

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

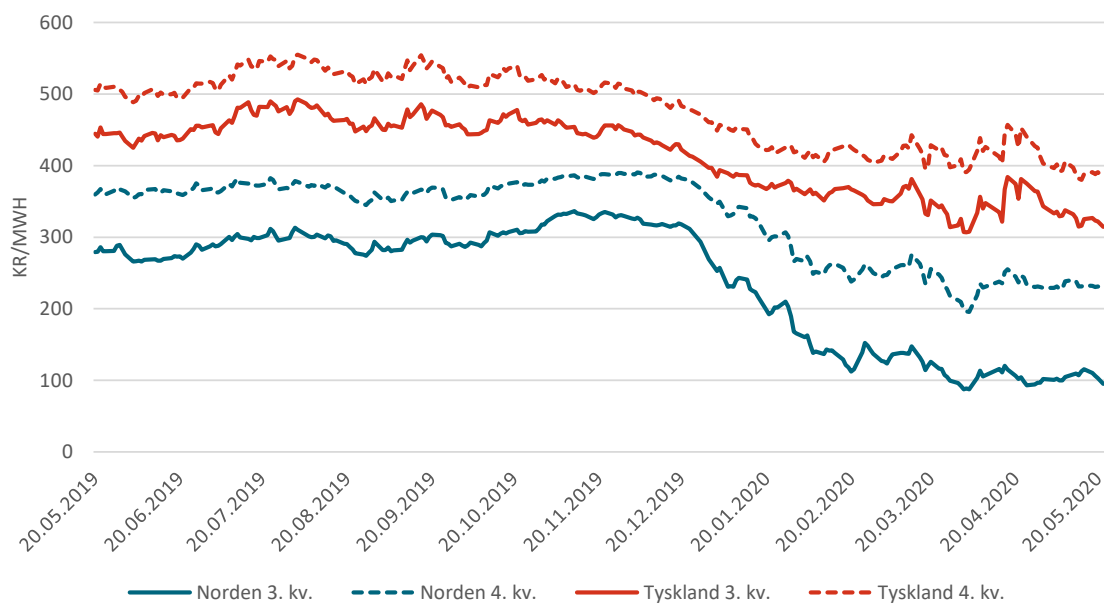


## Terminmarknaden

Tabell 7 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO<sub>2</sub>-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 21	Veke 20	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Juni	56,1	82,6	-32,1
	3. kvartal 2020	95,1	115,7	-17,8
	4. kvartal 2020	228,1	233,0	-2,1
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2020	314,6	325,4	-3,3
	4. kvartal 2020	385,6	388,1	-0,6
CO <sub>2</sub> (kr/tonn)	Desember 2020	235,3	211,4	11,3
	Desember 2021	239,4	215,5	11,1

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 CO<sub>2</sub>, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



## Sluttbrukarprisar

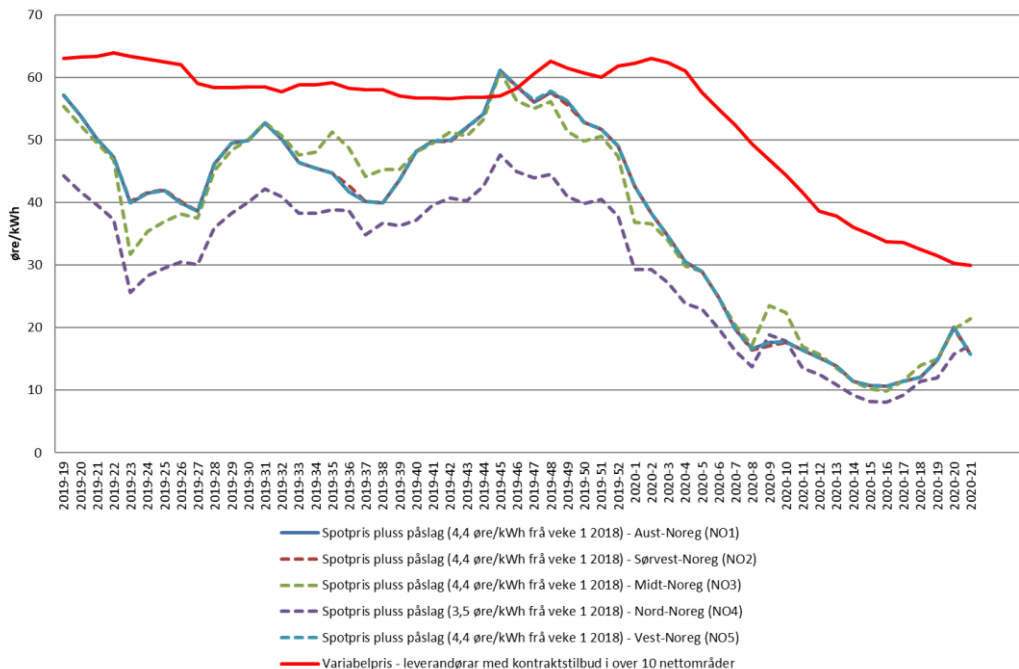
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

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

Øre/kWh		Veke 21 2020	Veke 20 2020	Veke 21 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
<b>Variabelpris kontrakt*</b>	Snitt frå eit utval av leverandørar	29,9	30,3	63,3	-0,4	-33,4
		Veke 21 2020	Veke 20 2020	Veke 21 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
<b>Marknadspris- / spotpriskontrakt</b>	Aust-Noreg (NO1)	15,8	20,0	50,2	-4,2	-34,4
	Sørvest-Noreg (NO2)	15,8	19,9	50,2	-4,1	-34,4
	Midt-Noreg (NO3)	21,4	19,7	49,5	1,7	-28,1
	Nord-Noreg (NO4)	17,1	15,8	39,6	1,3	-22,5
	Vest-Noreg (NO5)	15,8	20,0	50,2	-4,2	-34,4
		Veke 21 2020	Veke 20 2020	Veke 21 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
<b>Fastpriskontrakt</b>	1 år (snitt Noreg)	43,1	42,7	67,8	0,4	-24,7
	3 år (snitt Noreg)	47,2	47,1	56,2	0,1	-9,0
	1 år (snitt Sverige)	46,7	46,8	64,8	-0,1	-18,1
	3 år (snitt Sverige)	50,3	50,6	59,9	-0,3	-9,6

\* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjelder gjennomsnittet av kontraktar som er tilbyddne 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.

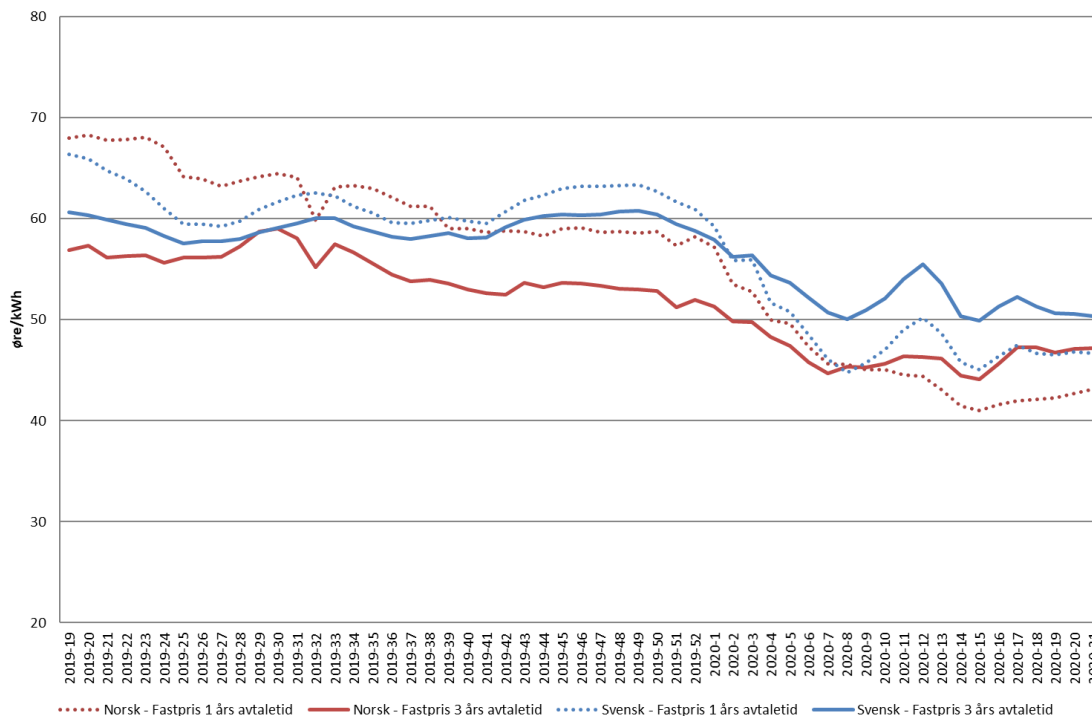


\* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

\*\* 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		Berekna straumkost nad for veke 21 2020	Berekna straumkost nad for veke 20 2020	Endring frå førre veke	Berekna straumkost nad for veke 21 2019	Berekna straumkost nad hittil i 2020	Differanse frå 2019 til no i år	
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	22	30	-8	71	1050	-1928
		20 000 kWh	44	60	-15	141	2095	-3858
		40 000 kWh	89	119	-31	282	4191	-7716
	Sørvest- Noreg (NO2)	10 000 kWh	22	30	-8	71	1048	-1925
		20 000 kWh	44	60	-15	141	2095	-3851
		40 000 kWh	89	119	-31	282	4191	-7702
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	30	30	1	70	1067	-1827
		20 000 kWh	60	59	1	139	2133	-3653
		40 000 kWh	120	118	2	278	4266	-7307
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	24	24	0	56	853	-1445
		20 000 kWh	48	47	1	111	1707	-2890
		40 000 kWh	96	95	2	222	3414	-5780
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	22	30	-8	71	1050	-1923
		20 000 kWh	44	60	-16	141	2100	-3847
		40 000 kWh	89	120	-31	282	4200	-7693
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	49	53	-3	95	2442	-1160	
	20 000 kWh	84	91	-7	178	4581	-2386	
	40 000 kWh	154	167	-14	345	8858	-4837	

\* 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 kraftsystemet<sup>1</sup>

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
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2020-03-27	2021-12-31	644 dagar	409	0-409	Link 20
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2020-02-19	2020-07-17	149 dagar	427	427	Link 24
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2020-04-15	2020-06-03	49 dagar	548	103-548	Link 11
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja Suomenoja 2 GT	2020-04-14	2020-10-01	170 dagar	170	170	Link 31
Unplanned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 1 B1	2020-04-02	2020-05-24	52 dagar	890	54-280	Link 2
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 1 B1	2020-05-24	2020-06-07	13 dagar	890	890	Link 12
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2020-05-10	2020-05-24	14 dagar	890	94-890	Link 1
Planned	NO2	Agder Energi Vannkraft AS	Hølen G3	2020-05-11	2020-05-20	9 dagar	165	165	Link 36
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G2	2020-05-18	2020-06-05	18 dagar	185	185	Link 34
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2020-05-18	2020-06-05	18 dagar	310	310	Link 35
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2020-04-27	2020-05-18	21 dagar	310	310	Link 18
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G2	2020-04-06	2020-05-20	44 dagar	160	160	Link 7
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G3	2020-04-06	2020-05-19	43 dagar	160	160	Link 19
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2020-04-06	2020-07-03	88 dagar	160	160	Link 22
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G1	2020-05-18	2020-05-20	2 dagar	187	187	Link 10
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2020-04-13	2020-06-12	60 dagar	320	320	Link 13
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2020-04-27	2020-06-18	52 dagar	225	225	Link 28
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2020-05-03	2020-06-26	54 dagar	1120	1120	Link 23
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 1	2020-03-13	2020-09-30	201 dagar	881	441-881	Link 33
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block3	2020-04-22	2020-06-22	61 dagar	1063	1063	Link 8
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2020-04-06	2020-11-15	222 dagar	190	190	Link 30

<sup>1</sup> 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	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2020-05-24	2020-05-31	7 dagar	600	0-600	Link 3
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2020-04-23	2020-06-05	43 dagar	600	0-600	Link 5
Unplanned	Statnett SF	NO1 → NO2	2020-05-19	2020-05-22	2 dagar	2200	700	Link 6
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NO1	2020-05-19	2020-05-22	2 dagar	3500	700	Link 6
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → SE4	2020-04-29	2020-05-29	29 dagar	600	600	Link 15
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → DE-LU	2020-04-29	2020-05-29	29 dagar	615	615	Link 16
Unplanned	Baltic Cable AB	SE4 → DE-TenneT	2020-04-29	2020-05-29	29 dagar	615	615	Link 17
Unplanned	Baltic Cable AB	DE-TenneT → SE4	2020-04-29	2020-05-29	29 dagar	600	600	Link 17
Unplanned	Statnett SF	SE3 → NO1	2020-02-29	2020-06-14	106 dagar	2095	245-495	Link 21
Unplanned	Statnett SF	NO1 → SE3	2020-02-29	2020-06-14	106 dagar	2145	345-1345	Link 21
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NO1	2020-02-29	2020-06-14	106 dagar	3500	0-1600	Link 21
Planned	Energinet	SE4 → DK2	2020-05-04	2020-06-28	55 dagar	1300	1300	Link 25
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2020-05-04	2020-06-28	55 dagar	1700	1325	Link 25
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	245-686	Link 26
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	232-1024	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2020-05-04	2020-06-28	55 dagar	1300	800	Link 27
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2020-05-04	2020-06-28	55 dagar	1700	1200	Link 27
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2020-04-14	2020-06-03	50 dagar	3500	500-1300	Link 29
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2020-01-01	2020-09-30	273 dagar	2145	545-695	Link 32
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2020-04-08	2020-09-30	175 dagar	715	214	Link 32

## Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	SE3	Scandem AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2020-05-21	2020-05-26	4 dagar	200	100-185	Link 4
Planned	SE3	Scandem AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2020-05-14	2020-05-28	13 dagar	230	130-208	Link 9
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2020-05-19	2020-05-25	6 dagar	205	180	Link 14