

## Kraftsituasjonen veke 42, 2020

### Lågare temperaturar og auke i norsk kraftpris

Ytterlegare fall i temperatur ga ein betydeleg auke i forbruket førre veke. Totalt for Noreg var forbruket 205 GWh høgare enn veka før, ei auke på om lag 10 prosent. Auka i forbruk bidrog til at dei norske kraftprisane steig. For dei sørlege prisområda var gjennomsnittleg vekepris for første gang sidan januar over 20 øre/kWh, medan Nord- og Midt-Noreg hadde ein vekepris på hhv. 14,1 og 17,6 øre/kWh.

Skilnaden i kraftpris for dei norske prisområda hadde blant anna si årsak i låg tilgjengeleg utvekslingskapasitet. For Nord- og Midt-Noreg satt planlagt vedlikehaldsarbeid i det svenske kraftnettet avgrensing i eksportmoglegheitene til Sverige. Gjennomsnittleg var berre halvparten av installert eksportkapasitet frå Nord- og Midt-Noreg til Sverige tilgjengeleg gjennom veka.

Sør- og Aust-Noreg hadde enkelte timar ein kraftpris opp mot 60 øre/kWh førre fredag, nesten tre gonger høgare enn vekesnittet. Timane med auke i pris samanfell i tid med planlagt testing av den nye mellomlandskabelen til Tyskland.

### Vêr og hydrologi

I veke 42 var temperaturen 0-1 grader under gjennomsnittet for åra 1999-2018 i heile landet. I veke 43 er det venta temperaturar rundt 0-1 grad over gjennomsnittet for Sør-Noreg og 0-2 grader kaldare enn gjennomsnittet for Trøndelag og Nord-Noreg.

I veke 42 var tilsiget på 1,6 TWh, som er 23 prosent under gjennomsnittet for veka. I veke 43 er det venta eit tilsig på 2,1 TWh. Dette er 20 prosent under vekegjennomsnittet.

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

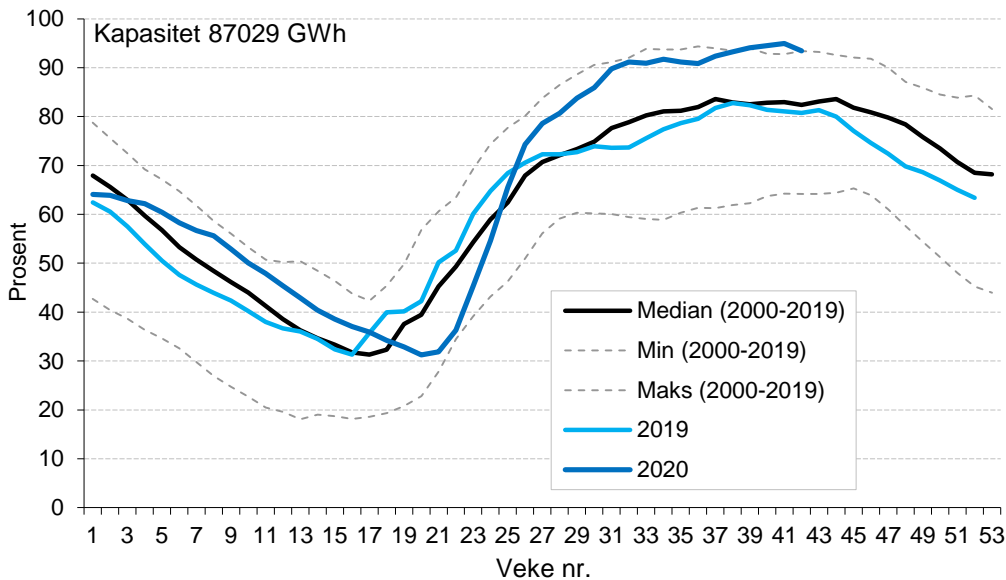
# Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

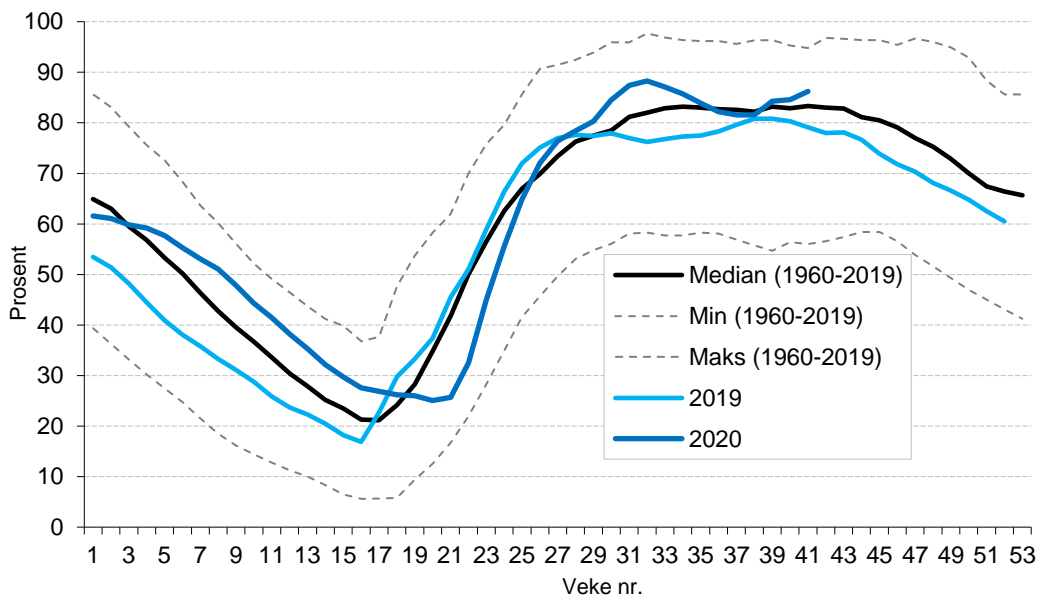
	Prosent				Prosenteningar		
	Veke 42 2020	Veke 41 2020	Veke 42 2019	Median* veke 42	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2019	Differanse frå median
Norge	93,4	95,0	80,8	82,4	-1,5	12,6	11,0
NO1	97,0	98,8	88,2	87,7	-1,8	8,8	9,3
NO2	94,4	96,0	85,1	83,3	-1,6	9,3	11,1
NO3	92,8	93,8	82,5	82,5	-1,0	10,3	10,3
NO4	92,1	92,7	69,1	81,5	-0,6	23,0	10,6
NO5	92,1	94,7	82,4	85,2	-2,6	9,7	6,9
Sverige	86,5	86,2	78,0	83,0	0,3	8,5	3,5

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

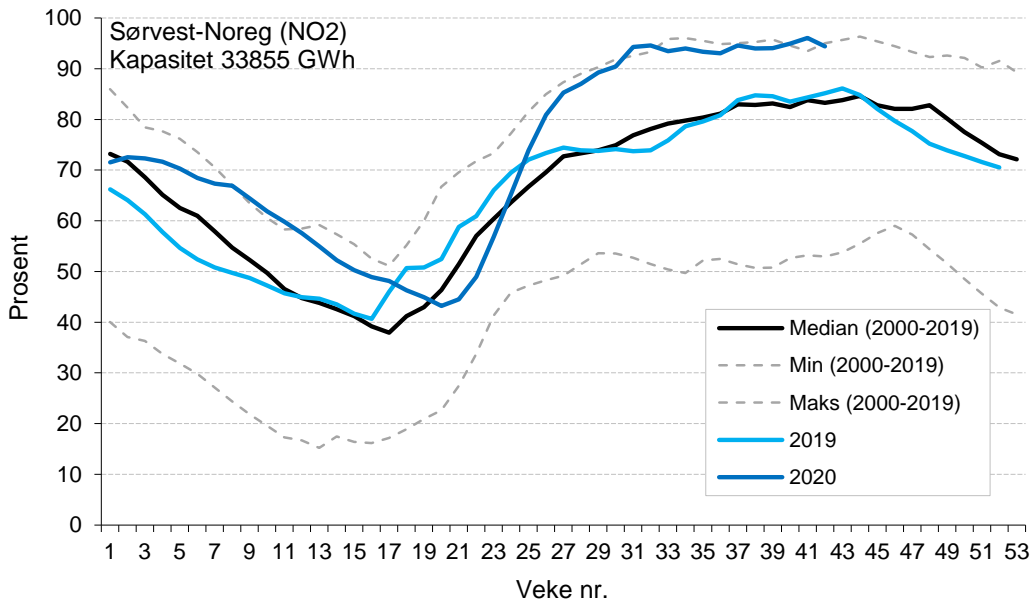
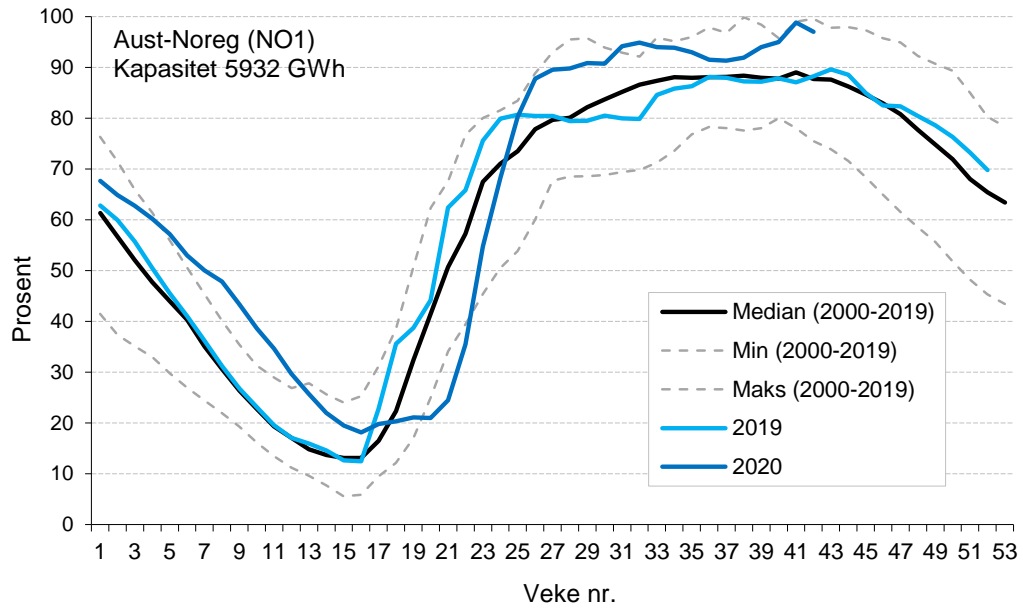
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

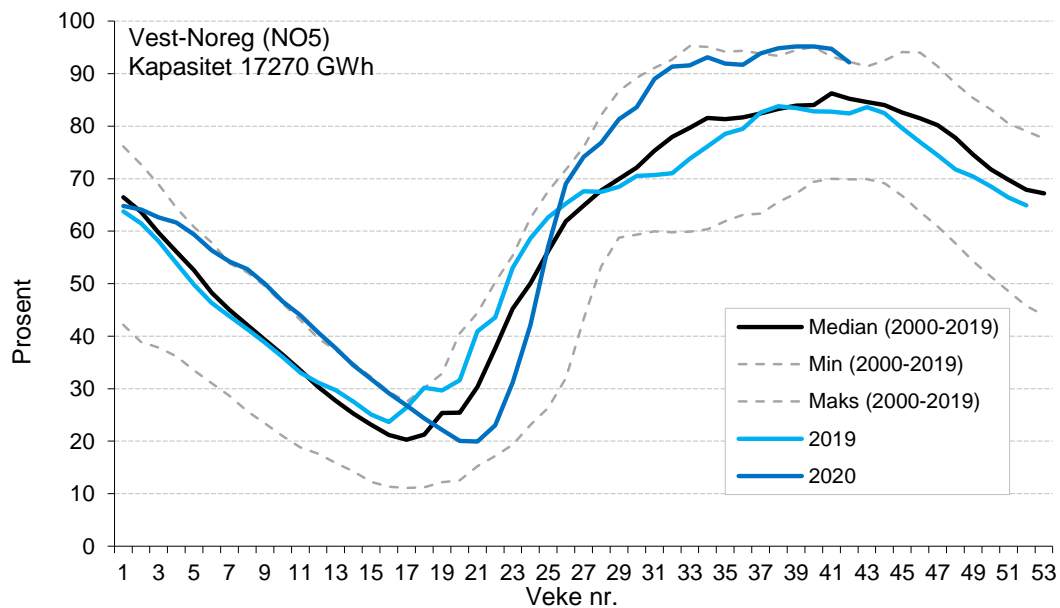
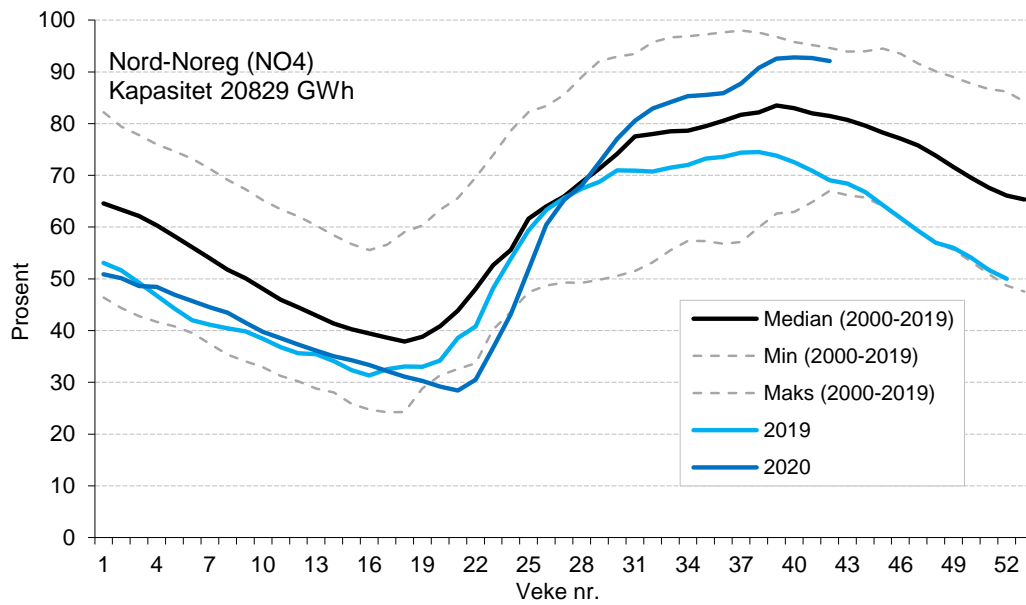
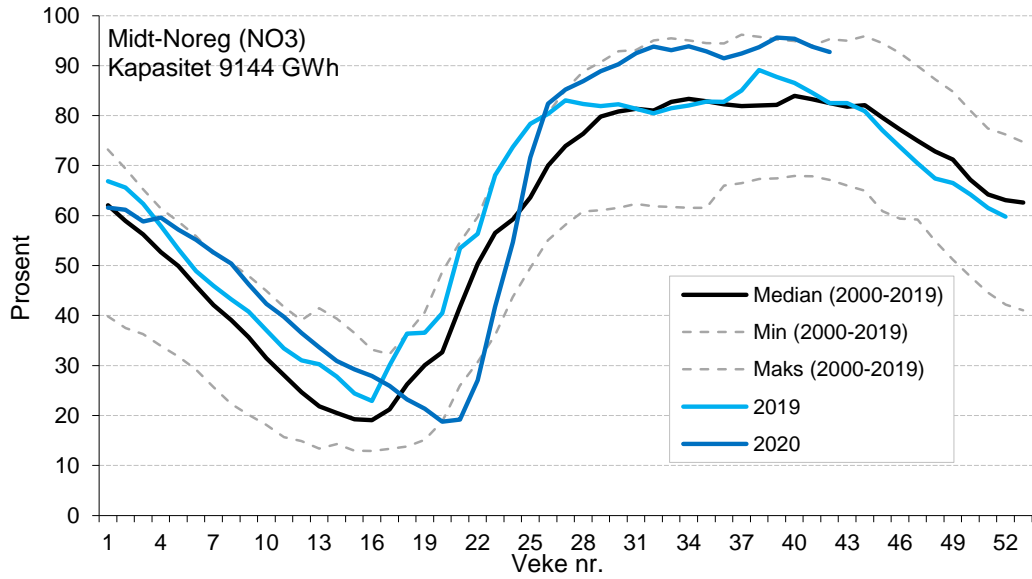


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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





## Tilsig og nedbørtilhøve

Tabell 2 Tilsig og nedbør. Gjennomsnitt for perioden 2000-2019. Kjelde: NVE

TWh	Veke 42 2020	Veke 42 Gjennomsnitt	Differanse frå same veke i 2019	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	1,6	2,1	-0,6	77
Nedbør	1,4	3,5	-1,0	39

Tabell 2a Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2000-2019. Kjelde: NVE

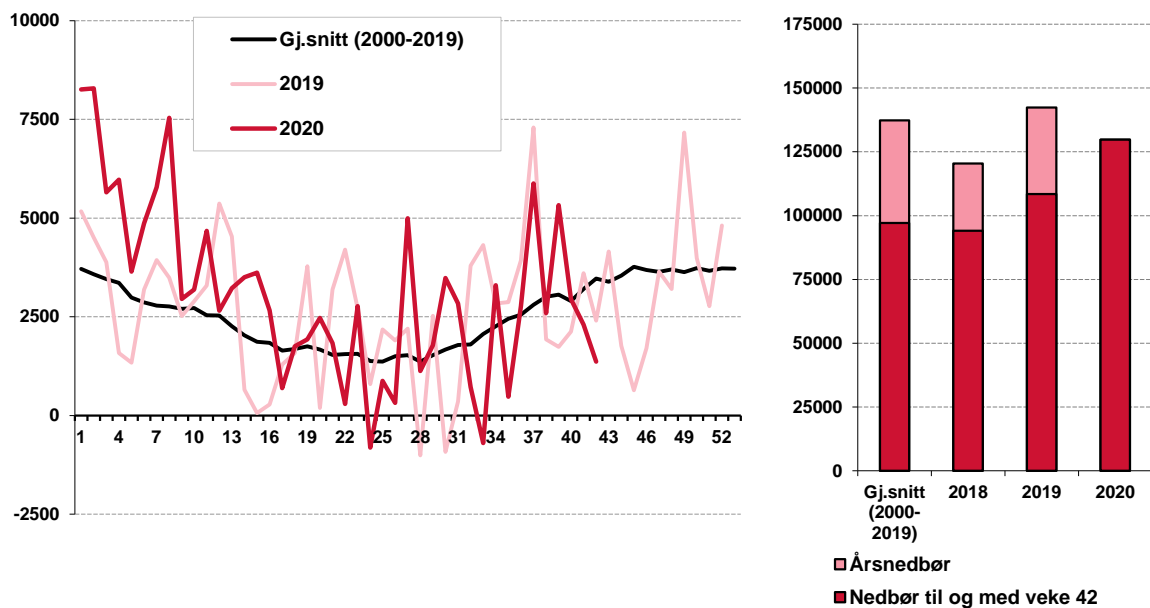
TWh	Veke 1-42 2020	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	136,0	116,0	20,0
Nedbør	129,8	97,1	32,7

Tabell 2b Forventa tilsig og nedbør i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2000-2019. Kjelde: NVE

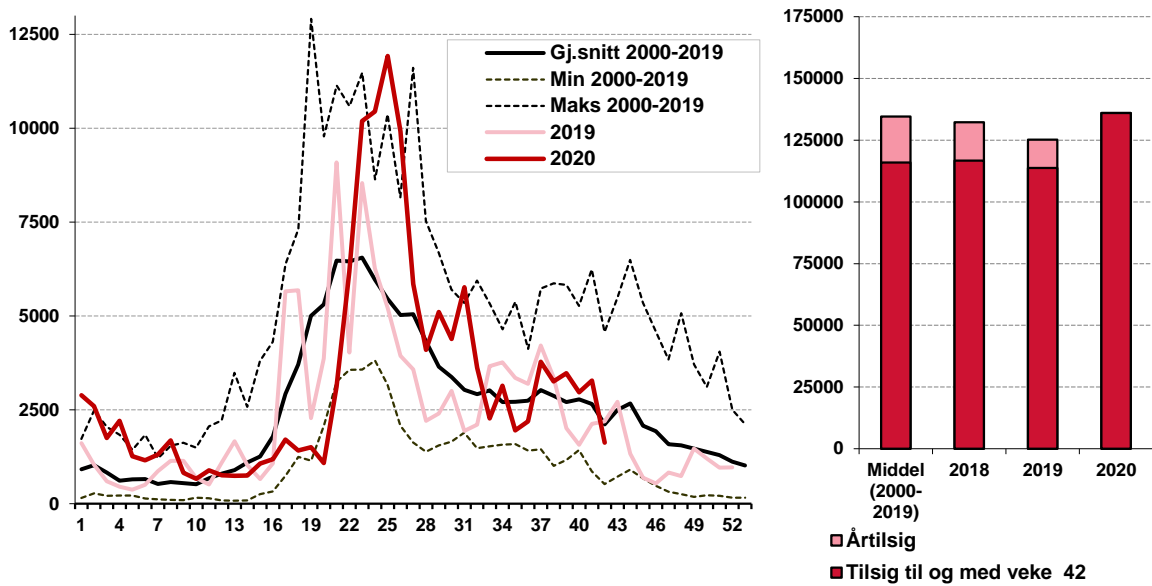
	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig	2,1	83
Nedbør	4,8	141

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

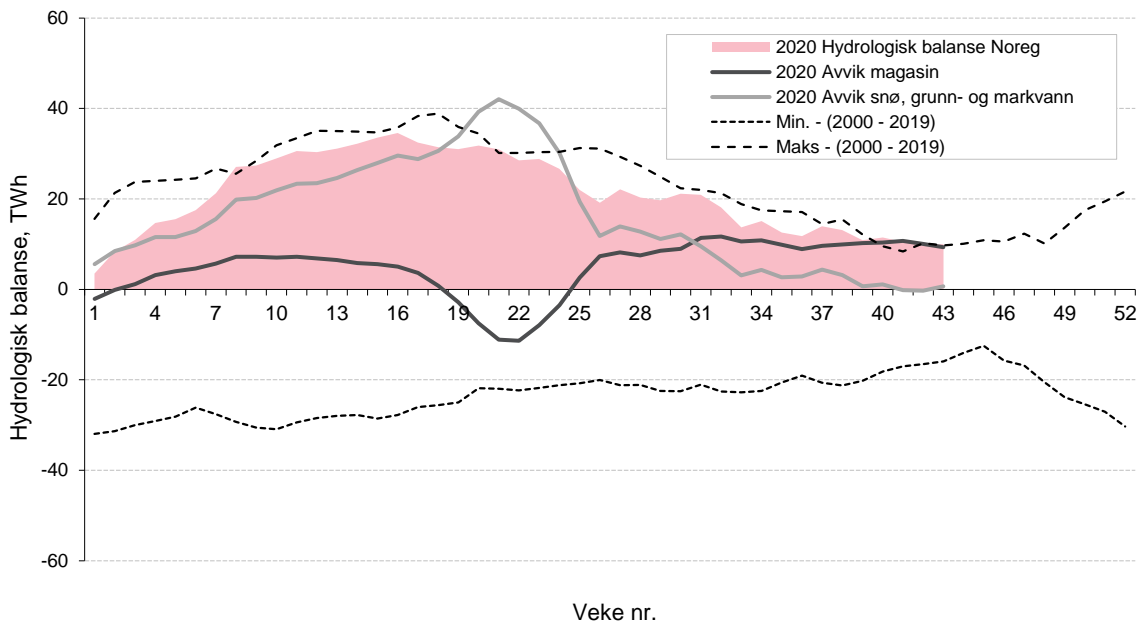
Figur 4 Nedbør i Noreg 2019 og 2020, og gjennomsnitt for perioden 2000-2019, GWh. Kjelde: NVE



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

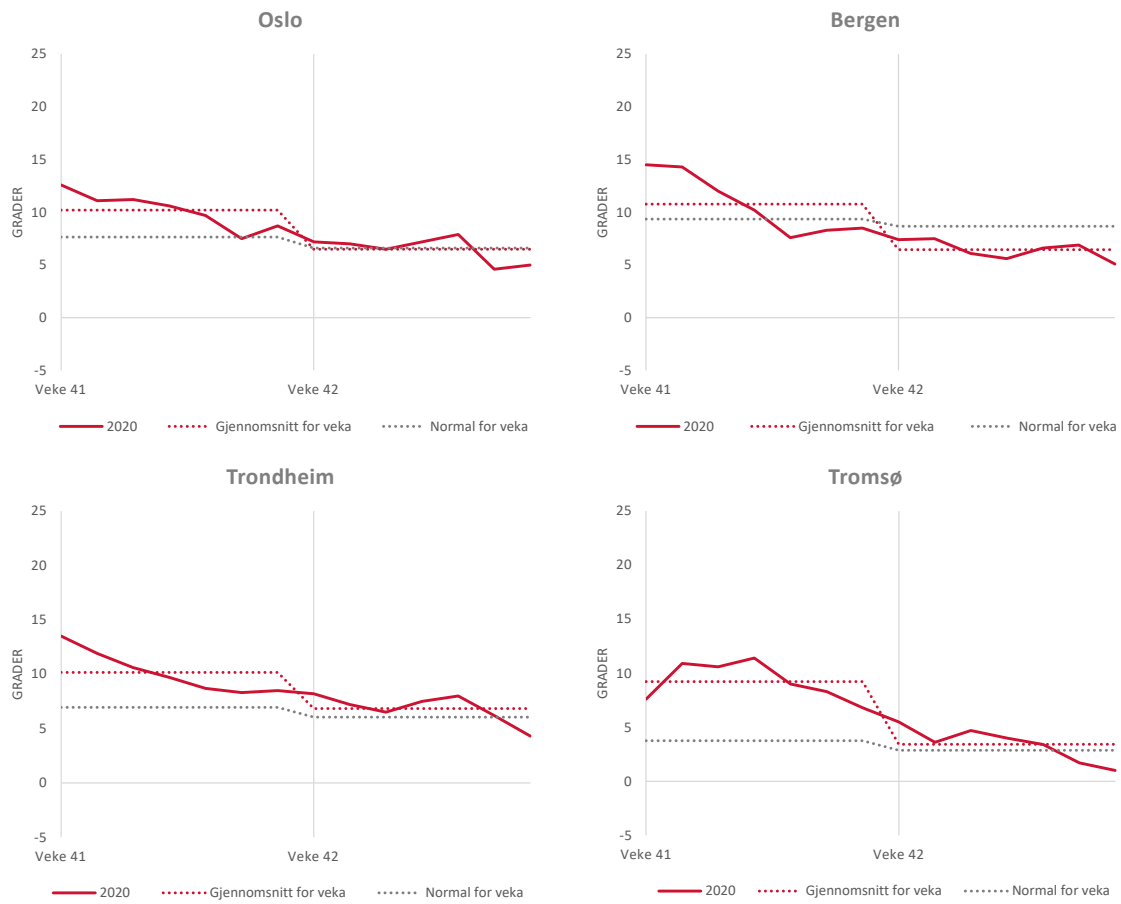


\*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 42 2020	Anslag veke 43 2020
Avvik magasin	10,0	9,3
Avvik snø, grunn- og markvatn	-0,3	0,7
Hydrologisk balanse	9,7	10,0

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



## Produksjon, forbruk og utveksling

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

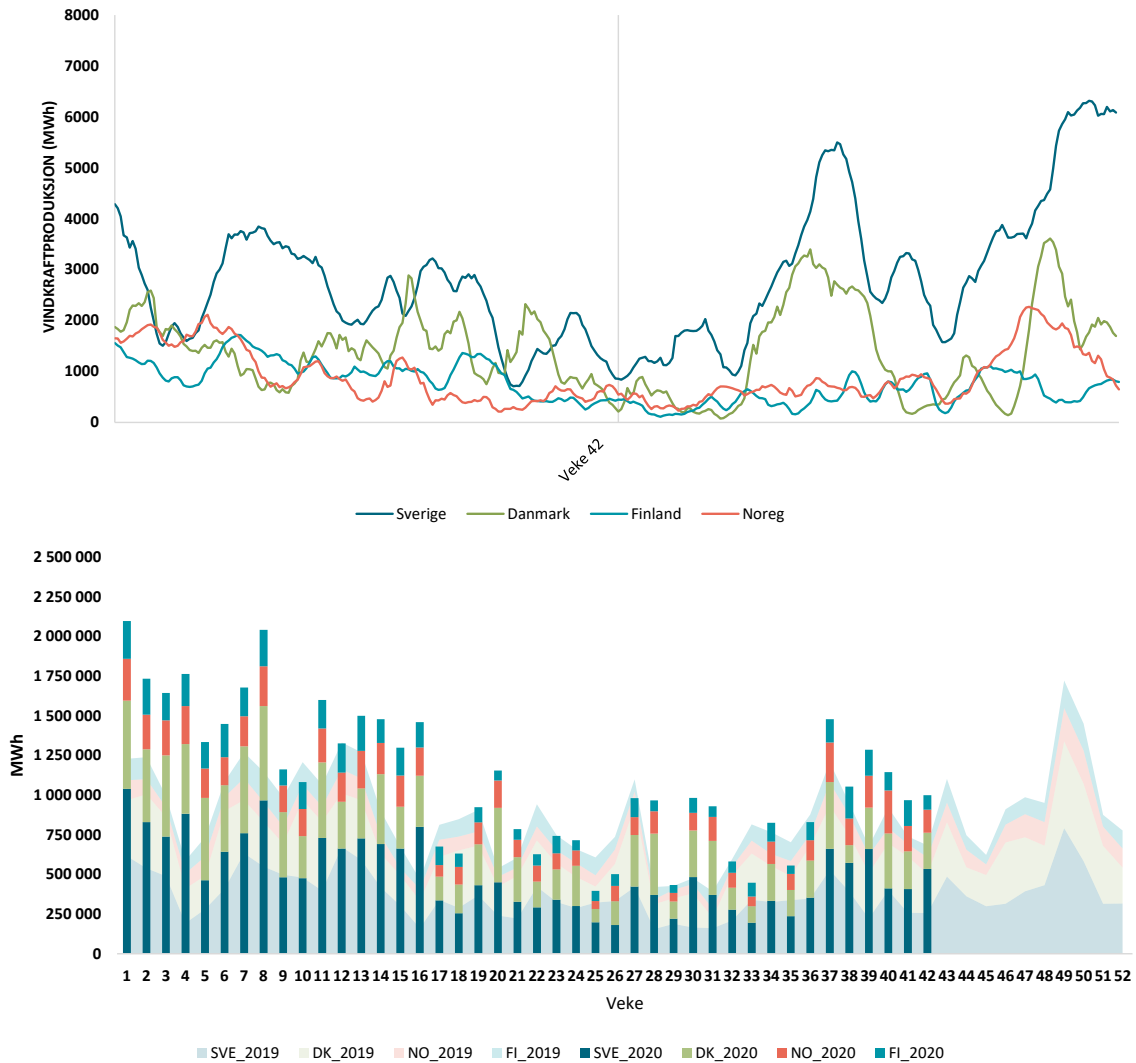
	Veke 42	Veke 41	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
<b>Norge</b>	<b>3 133</b>	<b>3 116</b>	<b>17</b>	<b>1 %</b>
NO1	451	461	-9	-2 %
NO2	1 079	1 055	24	2 %
NO3	405	455	-50	-11 %
NO4	483	425	58	14 %
NO5	715	721	-5	-1 %
<b>Sverige</b>	<b>3 088</b>	<b>2 755</b>	<b>333</b>	<b>12 %</b>
SE1	478	440	38	9 %
SE2	1 099	925	174	19 %
SE3	1 383	1 275	107	8 %
SE4	128	114	13	12 %
<b>Danmark</b>	<b>440</b>	<b>395</b>	<b>45</b>	<b>11 %</b>
Jylland	327	300	27	9 %
Sjælland	113	95	18	19 %
<b>Finland</b>	<b>1 153</b>	<b>1 094</b>	<b>60</b>	<b>5 %</b>
<b>Norden</b>	<b>7 814</b>	<b>7 360</b>	<b>454</b>	<b>6 %</b>
<i>Forbruk</i>				
<b>Norge</b>	<b>2 548</b>	<b>2 344</b>	<b>205</b>	<b>9 %</b>
NO1	685	602	83	14 %
NO2	702	660	42	6 %
NO3	495	482	12	3 %
NO4	342	299	44	15 %
NO5	325	301	24	8 %
<b>Sverige</b>	<b>2 593</b>	<b>2 372</b>	<b>221</b>	<b>9 %</b>
SE1	181	170	11	6 %
SE2	298	277	21	8 %
SE3	1 647	1 505	142	9 %
SE4	467	420	46	11 %
<b>Danmark</b>	<b>663</b>	<b>651</b>	<b>11</b>	<b>2 %</b>
Jylland	416	412	4	1 %
Sjælland	246	239	7	3 %
<b>Finland</b>	<b>1 515</b>	<b>1 403</b>	<b>113</b>	<b>8 %</b>
<b>Norden</b>	<b>7 319</b>	<b>6 770</b>	<b>549</b>	<b>8 %</b>
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	584	772	-188	
Sverige	495	383	112	
Danmark	-223	-257	34	
Finland	-362	-309	-53	
<b>Norden</b>	<b>494</b>	<b>590</b>	<b>-95</b>	

\*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

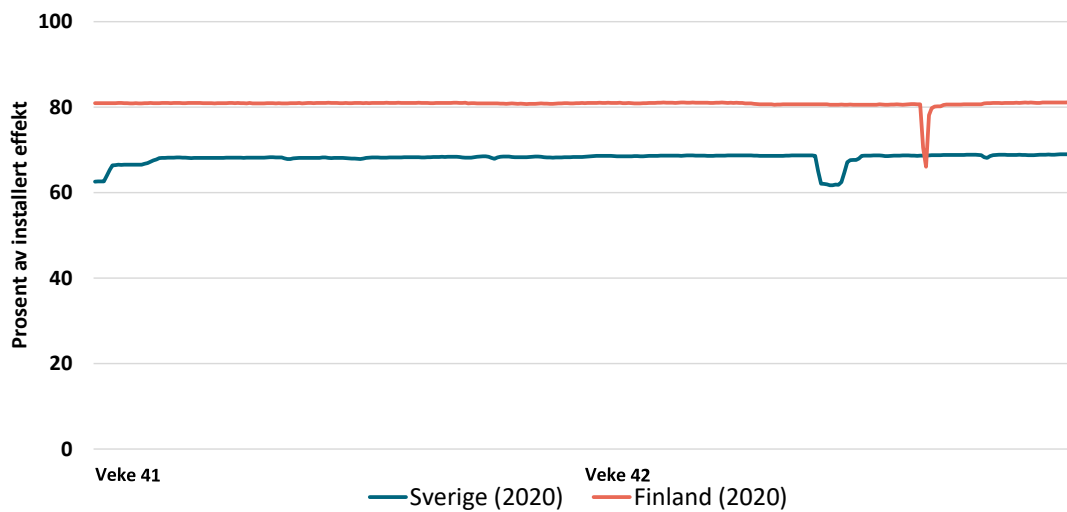


## Vind- og kjernekraftproduksjon

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

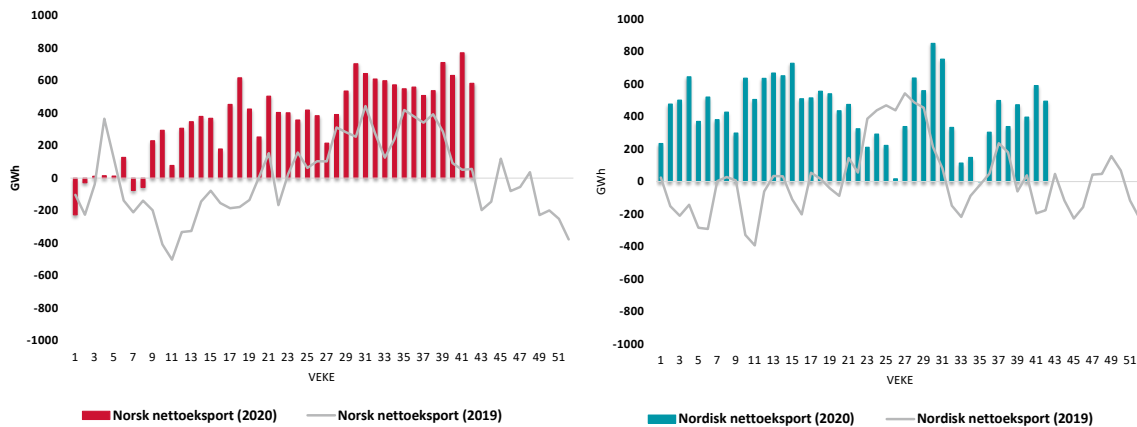
Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	117,76	103,7	11,9	14,0
Forbruk	102,42	102,2	0,2	0,2
Nettoeksport	15,3	1,5		13,8

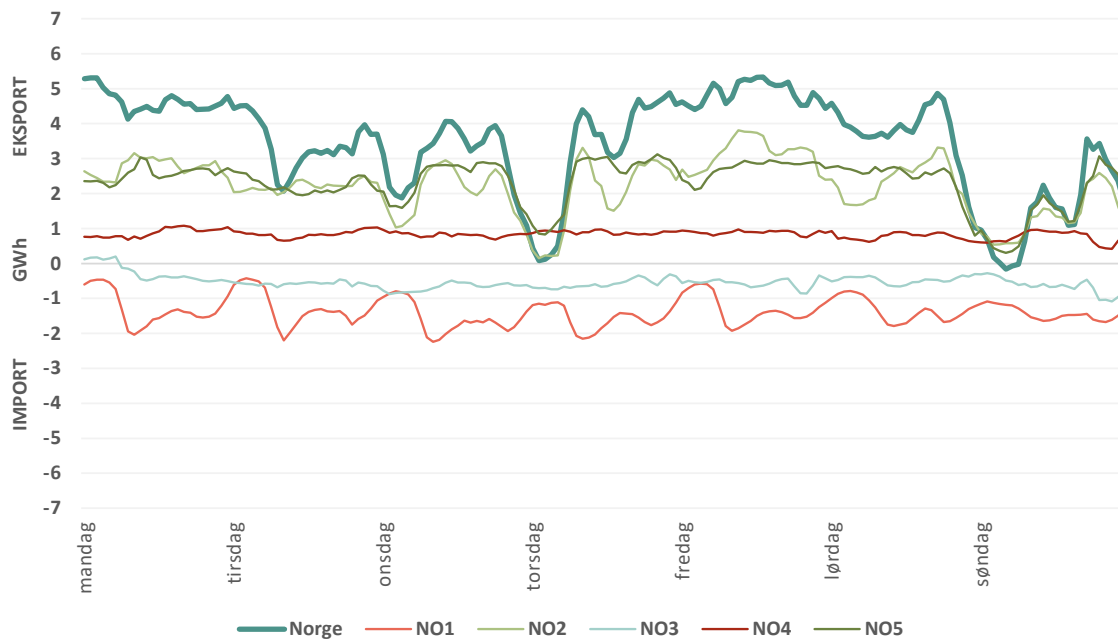
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	311,6	301,4	3,3	10,2
Forbruk	293,0	300,3	-2,5	-7,3
Nettoeksport	18,6	1,1		17,5

## Utvexling

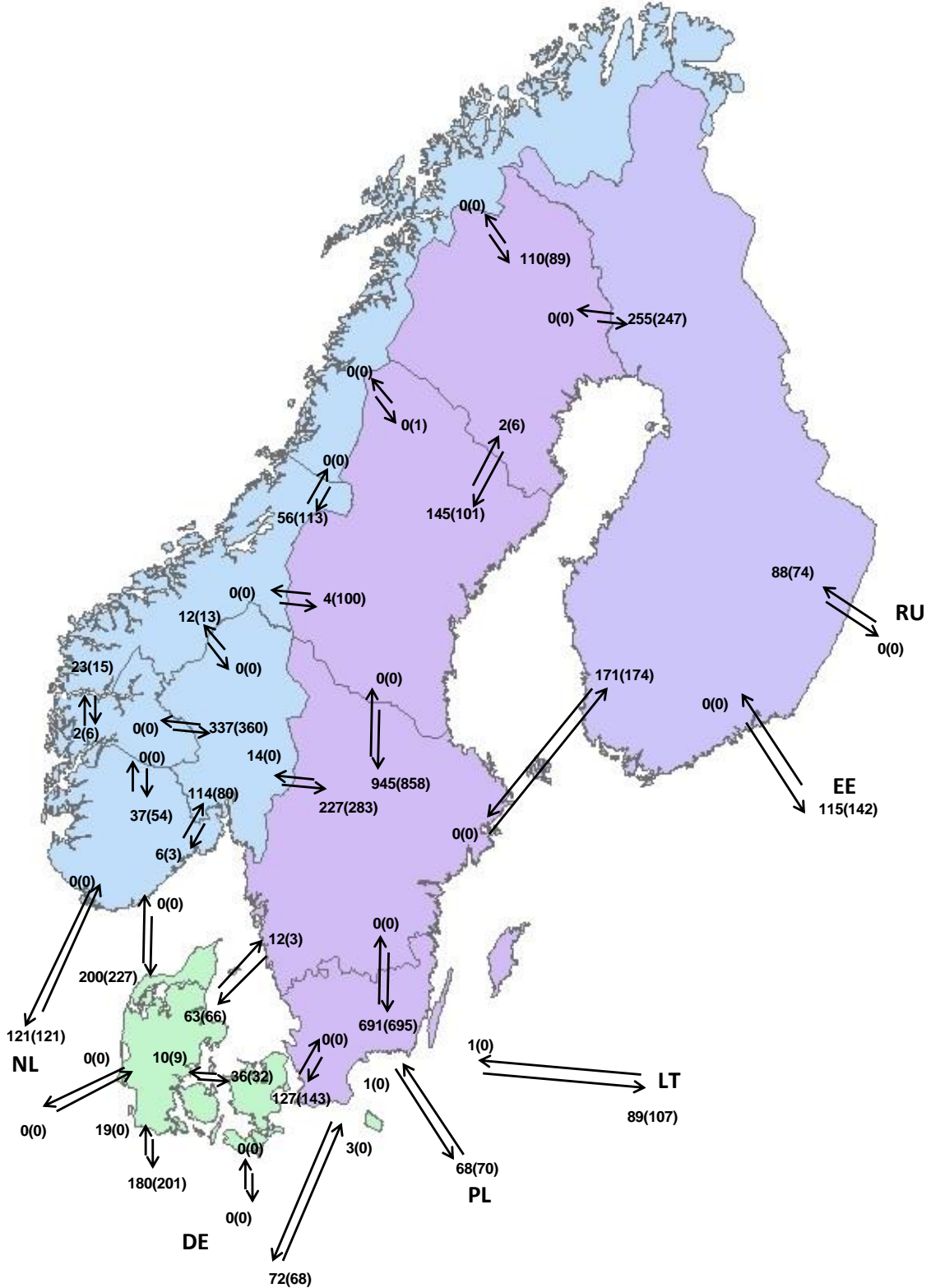
Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden, 2019 og 2020, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 11 Import og eksport i dei norske elspotområda førre veke. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor.



Figur 12 Marknadsflyt mellom elspotområda i Norden førre veke, GWh. Kjelde: SKM Syspower



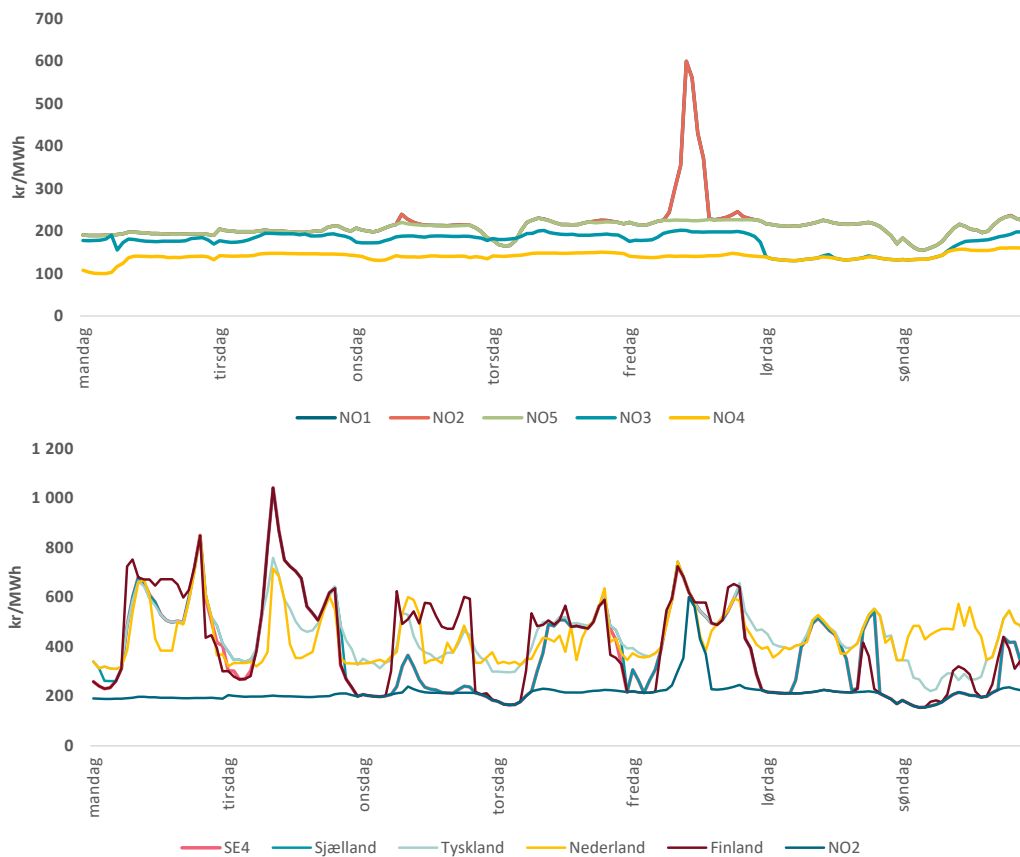
\* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjeve tal for fysisk flyt.

## Kraftprisar Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 42	Veke 41 (2020)	Veke 42 (2019)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	215,0	103,6	364,1	107,5	-41,0
NO2	215,0	103,6	362,9	107,5	-40,8
NO3	175,9	97,6	375,0	80,3	-53,1
NO4	140,5	74,4	372,2	88,8	-62,3
NO5	206,6	99,4	364,1	107,9	-43,2
SE1	320,0	247,4	379,6	29,3	-15,7
SE2	320,0	247,4	379,6	29,3	-15,7
SE3	328,6	250,3	422,5	31,3	-22,2
SE4	377,0	310,5	426,4	21,4	-11,6
Finland	397,5	364,5	487,0	9,1	-18,4
Jylland	374,5	307,0	409,1	22,0	-8,5
Sjælland	382,6	311,5	420,7	22,8	-9,0
Estland	419,5	379,1	488,2	10,7	-14,1
System	221,8	149,9	373,2	48,0	-40,6
Nederland	441,3	396,6	384,7	11,3	14,7
Tyskland	445,7	367,8	384,4	21,2	15,9
Polen	569,7	590,5	513,1	-3,5	11,0
Litauen	420,1	379,1	473,6	10,8	-11,3

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

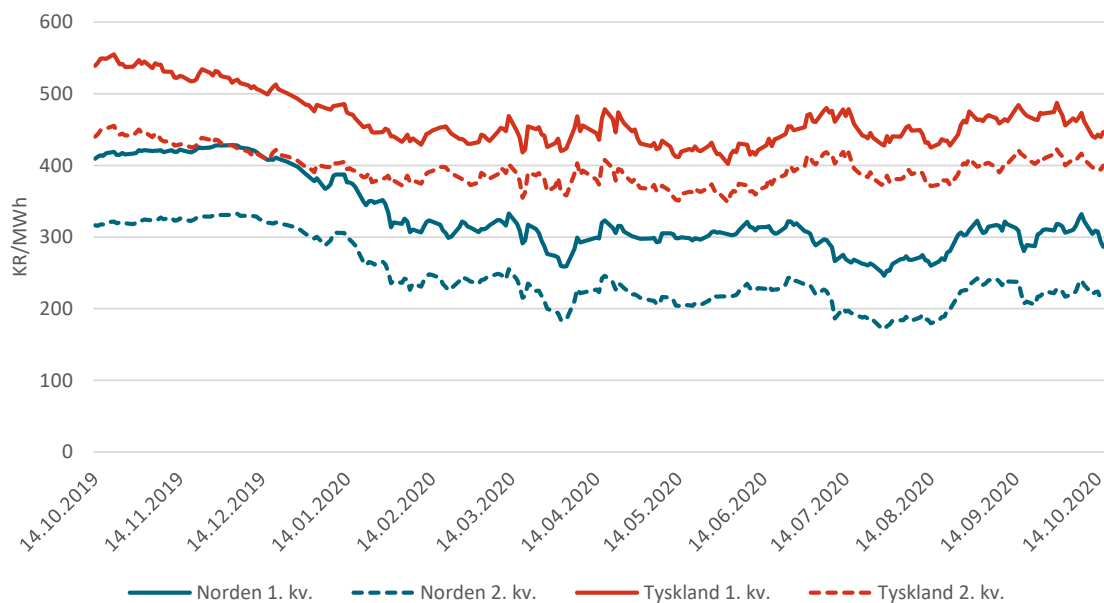


## Terminmarknaden

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 42	Veke 41	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	November	231,7	274,1	-15,5
	1. kvartal 2021	286,3	322,7	-11,3
	2. kvartal 2021	209,1	233,3	-10,4
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2021	446,6	462,0	-3,3
	2. kvartal 2021	399,9	408,6	-2,1
CO <sub>2</sub> (kr/tonn)	Desember 2020	271,7	281,2	-3,4
	Desember 2021	273,9	283,3	-3,3

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

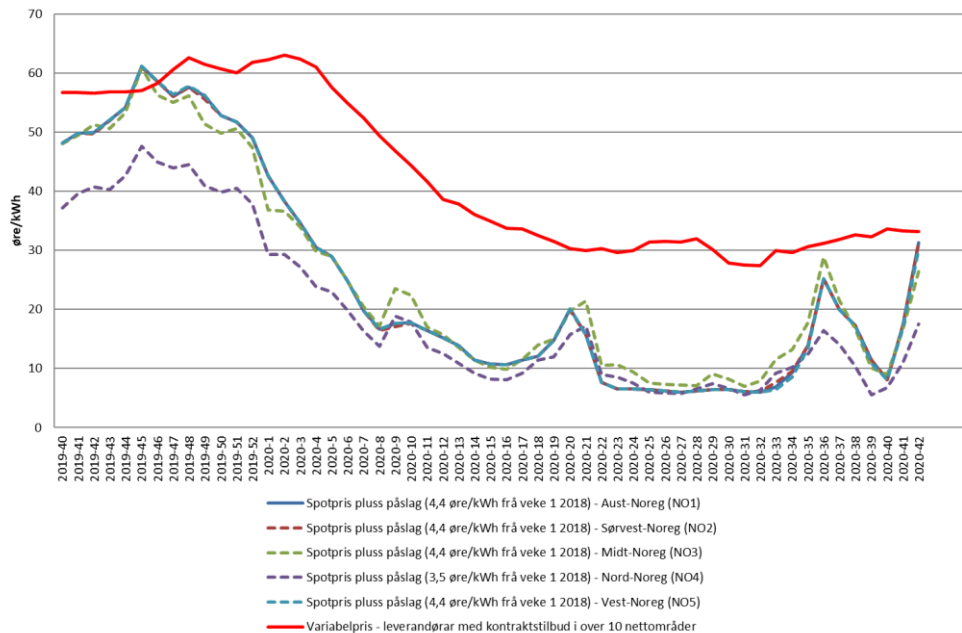
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

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

Øre/kWh		Veke 42 2020	Veke 41 2020	Veke 42 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	33,2	33,3	56,6	-0,1	-23,4
Marknadspris- / spotpriskontrakt		Veke 42 2020	Veke 41 2020	Veke 42 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
	Aust-Noreg (NO1)	31,2	17,4	49,9	13,8	-18,7
	Sørvest-Noreg (NO2)	31,2	17,4	49,8	13,8	-18,6
	Midt-Noreg (NO3)	26,4	16,6	51,3	9,8	-24,9
	Nord-Noreg (NO4)	17,6	11,0	40,7	6,6	-23,1
	Vest-Noreg (NO5)	30,2	16,8	49,9	13,4	-19,7
Fastpriskontrakt		Veke 42 2020	Veke 41 2020	Veke 42 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
	1 år (snitt Noreg)	40,9	41,0	58,8	-0,1	-17,9
	3 år (snitt Noreg)	43,7	43,4	52,5	0,3	-8,8
	1 år (snitt Sverige)	50,1	49,8	60,7	0,3	-10,6
	3 år (snitt Sverige)	52,5	52,2	59,2	0,3	-6,7

\* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er 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.

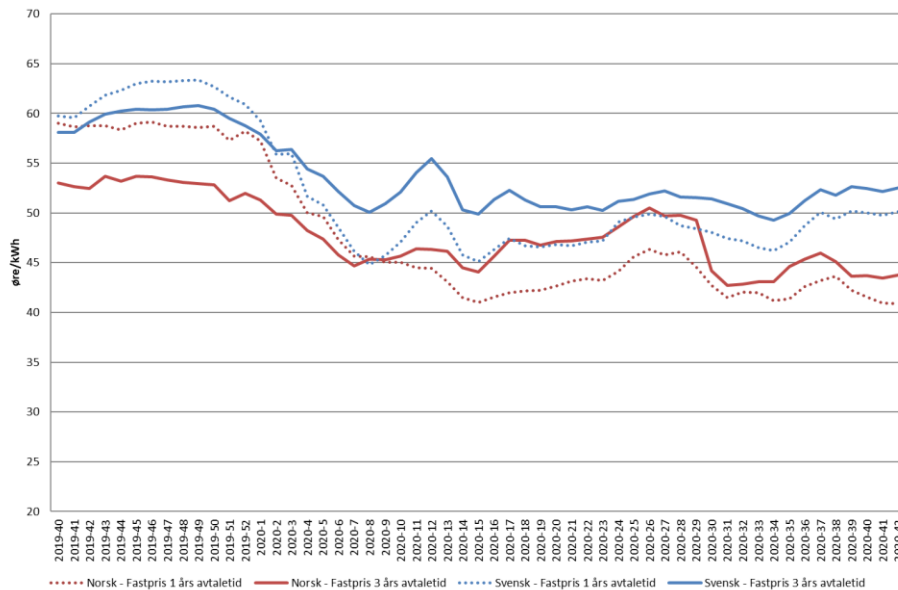


\* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

\*\* 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 tilbodde 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 42 2020	Bereknastraumkostnad for veke 41 2020	Endring frå førre veke	Bereknastraumkostnad for veke 42 2019	Bereknastraumkostnad hittil i 2020	Differanse frå 2019 til no i år
Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	56	29	26	89	1364	-2808
	20 000 kWh	112	59	53	178	2727	-5619
	40 000 kWh	223	117	106	356	5453	-11238
Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	56	29	26	89	1363	-2806
	20 000 kWh	112	59	53	178	2727	-5612
	40 000 kWh	223	117	106	356	5453	-11224
Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	47	28	19	92	1415	-2683
	20 000 kWh	94	56	38	183	2831	-5367
	40 000 kWh	188	112	76	366	5661	-10734
Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	31	19	13	73	1100	-2158
	20 000 kWh	63	37	26	146	2200	-4315
	40 000 kWh	125	74	51	291	4399	-8631
Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	54	28	26	89	1359	-2809
	20 000 kWh	108	57	51	178	2718	-5618
	40 000 kWh	216	114	102	357	5436	-11235
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	67	64	3	107	3412	-1874
	20 000 kWh	119	113	6	202	6223	-3865
	40 000 kWh	223	211	12	392	11845	-7847

\* 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 variabelpris kontrakt.

\*\* 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)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2020-09-28	2020-10-22	23 dagar	427	127-427	Link 19
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2020-06-22	2021-12-31	557 dagar	409	0-409	Link 79
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2020-06-27	2020-11-02	128 dagar	548	108-548	Link 7
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 1	2020-08-29	2020-10-22	54 dagar	507	507	Link 8
Planned	FI	Empower IM Oy	Äänekoski	2020-10-16	2020-10-30	13 dagar	260	180-260	Link 28
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal	2020-08-10	2020-11-13	95 dagar	640	160-640	Link 30
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2020-09-28	2020-10-23	25 dagar	320	320	Link 27
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2020-06-25	2021-01-15	204 dagar	310	310	Link 68
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G3	2020-09-07	2021-03-26	200 dagar	160	160	Link 80
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G2	2020-08-03	2020-11-13	102 dagar	250	250	Link 77
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G2	2020-09-28	2020-10-16	18 dagar	280	280	Link 78
Planned	SE1	Vattenfall AB	Laxede	2020-10-12	2020-10-14	2 dagar	207	207	Link 49
Planned	SE2	Statkraft Energi AS	Åmot-Lingbo	2020-10-12	2020-10-18	6 dagar	249	0-249	Link 40
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2020-09-20	2020-10-28	38 dagar	984	984	Link 41
Planned	SE3	Göteborg Energi AB	Rya KVV	2020-09-14	2020-10-30	46 dagar	260	260	Link 82
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2020-08-01	2020-11-09	100 dagar	1400	1400	Link 35
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2020-04-06	2020-12-07	244 dagar	190	190	Link 37
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Halmstad Gas Turbines G12	2020-10-01	2020-12-05	65 dagar	172	172	Link 75

<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	2020-10-17	2020-10-31	14 dagar	600	0-1200	Link 1
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2020-10-10	2020-10-22	12 dagar	600	0-1200	Link 2
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2020-10-10	2020-10-22	12 dagar	600	0-600	Link 3
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2020-10-12	2020-10-18	6 dagar	1200	500	Link 4
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2020-10-12	2020-10-18	6 dagar	1000	1000	Link 4
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2020-10-12	2020-10-18	6 dagar	200	0	Link 4
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2020-10-12	2020-10-18	6 dagar	600	0	Link 4
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2020-10-12	2020-10-18	6 dagar	300	300	Link 4
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2020-10-12	2020-10-18	6 dagar	700	100	Link 4
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2020-10-12	2020-10-18	6 dagar	600	350	Link 4
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2020-10-12	2020-10-18	6 dagar	250	250	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2020-10-12	2020-10-18	6 dagar	1000	700	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	NO3 → SE2	2020-10-12	2020-10-18	6 dagar	600	600	Link 5
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2020-09-29	2020-10-23	24 dagar	3900	1200-2000	Link 6
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-10-01	2020-10-16	15 dagar	2500	90-1200	Link 11
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-10-01	2020-10-16	15 dagar	2500	690-1200	Link 12
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-10-01	2020-10-16	15 dagar	2500	690-1200	Link 13
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-10-01	2020-10-16	15 dagar	2500	690-1200	Link 14
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-10-01	2020-10-16	15 dagar	2500	90-1200	Link 15
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-10-01	2020-10-16	15 dagar	2500	90-1200	Link 16
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-10-01	2020-10-16	15 dagar	2500	90-1200	Link 17
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-10-01	2020-10-16	15 dagar	2500	690-1200	Link 18
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-10-03	2020-10-15	12 dagar	2500	710-1200	Link 22
Unplanned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2020-10-05	2020-10-15	10 dagar	2500	900	Link 23
Unplanned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2020-10-05	2020-10-15	10 dagar	2500	900	Link 23
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-10-03	2020-10-15	12 dagar	2500	90-1200	Link 24

Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2020-10-12	2020-10-15	3 dagar	1632	522-1151	Link 25
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2020-10-12	2020-10-15	3 dagar	1632	232-472	Link 25
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2020-10-12	2020-10-15	3 dagar	3900	500	Link 26
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2020-09-22	2020-10-14	22 dagar	500	0	Link 29
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2020-09-22	2020-10-14	22 dagar	500	200	Link 29
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2020-09-22	2020-10-14	22 dagar	200	100	Link 29
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2020-09-22	2020-10-14	22 dagar	600	200	Link 29
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2020-09-22	2020-10-14	22 dagar	700	200	Link 29
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2020-09-22	2020-10-14	22 dagar	1200	300	Link 29
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2020-09-22	2020-10-14	22 dagar	250	150	Link 29
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2020-09-22	2020-10-14	22 dagar	1000	400	Link 29
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2020-09-22	2020-10-14	22 dagar	600	0	Link 29
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2020-09-22	2020-10-14	22 dagar	300	200	Link 29
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2020-09-22	2020-10-14	22 dagar	500	0	Link 29
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2020-09-22	2020-10-14	22 dagar	500	100	Link 29
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2020-09-22	2020-10-23	31 dagar	700	100	Link 33
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2020-09-22	2020-10-23	31 dagar	600	350	Link 33
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2020-09-22	2020-10-23	31 dagar	250	100	Link 33
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2020-09-22	2020-10-23	31 dagar	300	100	Link 33
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2020-09-22	2020-10-23	31 dagar	600	0	Link 33
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2020-09-22	2020-10-23	31 dagar	1000	300	Link 33
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2020-09-22	2020-10-23	31 dagar	1200	400-800	Link 33
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2020-09-22	2020-10-23	31 dagar	200	0	Link 33
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2020-10-05	2020-10-21	16 dagar	700	100	Link 34
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2020-10-05	2020-10-21	16 dagar	250	250	Link 34
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2020-10-05	2020-10-21	16 dagar	600	350	Link 34
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2020-10-05	2020-10-21	16 dagar	1200	500-800	Link 34
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2020-10-05	2020-10-21	16 dagar	600	0	Link 34

Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2020-10-05	2020-10-21	16 dagar	1000	300	Link 34
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2020-10-05	2020-10-21	16 dagar	300	300	Link 34
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2020-10-05	2020-10-21	16 dagar	200	0	Link 34
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-10-12	2020-10-19	7 dagar	600	600	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-10-12	2020-10-19	7 dagar	585	585	Link 43
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2020-01-01	2020-11-30	334 dagar	2145	545-1545	Link 44
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2020-04-08	2020-11-30	236 dagar	715	214-490	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-10-12	2020-10-16	4 dagar	600	600	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-10-12	2020-10-16	4 dagar	585	585	Link 46
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-09-18	2020-11-26	69 dagar	600	600	Link 47
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-09-18	2020-11-26	69 dagar	585	585	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-10-07	2020-11-10	34 dagar	2500	1100-2000	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-10-07	2020-11-10	34 dagar	2500	1100-2000	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-10-07	2020-11-10	34 dagar	2500	2000-2300	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-10-07	2020-11-10	34 dagar	2500	2000-2300	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-08-31	2020-11-20	81 dagar	600	600	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-09-28	2021-01-01	95 dagar	600	0-600	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-09-28	2020-11-30	63 dagar	600	0-600	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-09-28	2021-01-01	95 dagar	585	0-585	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-09-28	2020-11-30	63 dagar	585	0-585	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-08-31	2020-11-20	81 dagar	585	585	Link 67
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-10-12	2020-10-15	3 dagar	600	600	Link 69
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-10-12	2020-10-15	3 dagar	585	585	Link 70
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-10-05	2020-10-16	11 dagar	600	600	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-10-05	2020-10-16	11 dagar	585	585	Link 72
Unplanned	Energinet	DK1 → NL	2020-09-25	2020-12-25	91 dagar	700	700	Link 73
Unplanned	Energinet	NL → DK1	2020-09-25	2020-12-25	91 dagar	700	700	Link 73
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	0-1024	Link 74

Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	245-686	Link 74
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2020-09-21	2020-10-23	32 dagar	2200	400	Link 76
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2020-09-21	2020-10-23	32 dagar	3500	100	Link 76
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2020-10-05	2020-10-30	25 dagar	3500	500	Link 81
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2020-10-05	2020-10-30	25 dagar	1632	232	Link 81
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2020-10-05	2020-10-30	25 dagar	723	123	Link 81
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO4	2020-10-05	2020-10-21	16 dagar	300	300	Link 83
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE2	2020-10-05	2020-10-21	16 dagar	250	250	Link 83

## Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	UPM Energy Oy	Kaipola Paper Mill / PM	2020-10-11	2020-10-26	14 dagar	235	210	Link 39
Planned	SE3	Scandem AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2020-09-29	2020-10-14	15 dagar	230	125-205	Link 38