

## Kraftsituasjonen veke 19, 2020

### Kraftprisane steig i veka som gjekk, men er enda låge for årstida

Kraftprisen fekk ein auiking frå veka før i Sør-Noreg, medan auikinga i Nord- og Midt-Noreg vart noko lågare. Trass auka ligg kraftprisen godt under normalen for årstida, og rundt 80% lågare inn same veke i 2019.

Redusert vindkraftproduksjon i Noreg og kjernekraftproduksjon i Sverige bidrog til redusert produksjon i Norden totalt i veka som gjekk. Med ein tilsvarande reduksjon i nordisk forbruk heldt nordisk eksport seg stabil.

### Vêr og hydrologi

I veke 19 var temperaturen 2 - 5 grader under gjennomsnittet for åra 1999-2018 i heile landet. Den kjølige vêrtype er venta å halde fram også i veke 20 med temperaturar som er 5 – 7 grader under gjennomsnittet i heile landet.

I veke 19 er det eit berekna tilsig til kraftmagasina på 1,5 TWh. Det er 60 prosent under gjennomsnittet for veka. Til samanlikning var tilsiget i veke 19 i 2018 på over 10 TWh, mens det lågaste berekna tilsiget sidan 1958 var i 1979 med om lag 0,6 TWh. I veke 20 er det venta eit tilsig på 1,1 TW, som er 80 prosent under vekegjennomsnittet.

Energiinnhaldet i snøen ved inngangen til veke 20 er om lag 85 TWh. Det er om lag 38 TWh høgare enn gjennomsnittet for veka. Det er venta ei auke på om lag 2 TWh i snømagasinet i løpet av veke 20 grunna kaldt vêr og meir snø i fjellområda.

Samtidig som det no er mykje snø, er det og mange stader tørrare enn normalen i marka. Vi har berekna eit underskot i grunn- og markvatn som svarer til ei energimengd som er om lag 4 TWh større enn gjennomsnittet for årstida.

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

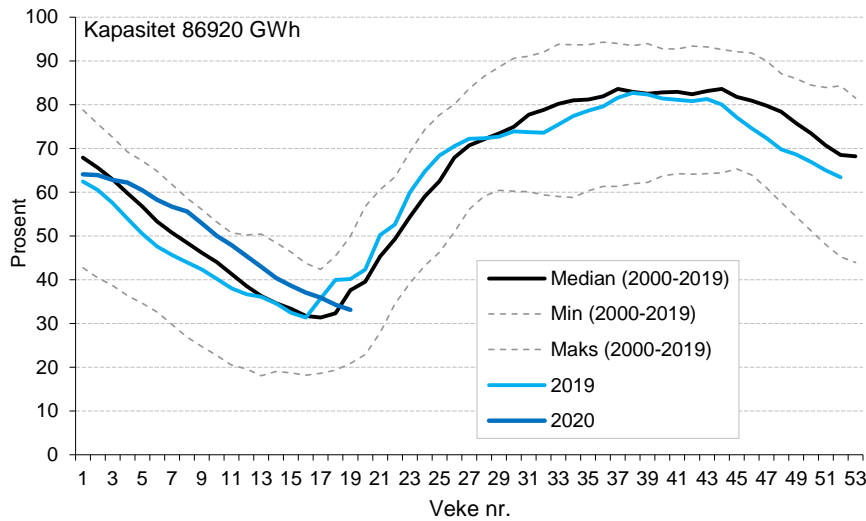
# Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

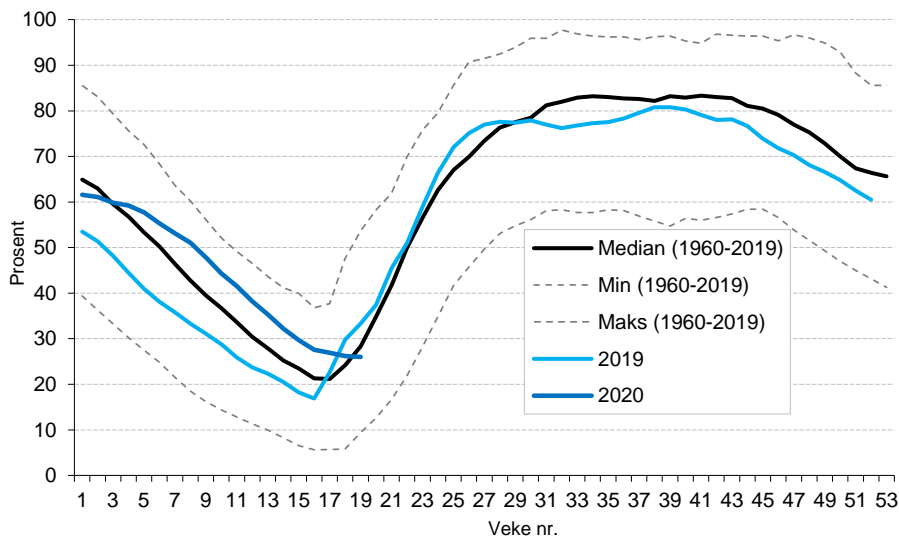
	Prosent				Endring frå sist veke	Prosentteiningar	
	Veke 19 2020	Veke 18 2020	Veke 19 2019	Median* veke 19		Differanse frå same veke i 2019	Differanse frå median
Norge	33,1	34,2	40,1	37,6	-1,1	-7,0	-4,5
NO1	21,1	20,3	38,7	32,4	0,8	-17,6	-11,3
NO2	45,2	46,4	50,8	43,0	-1,2	-5,6	2,2
NO3	21,4	23,3	36,6	30,1	-1,9	-15,2	-8,7
NO4	30,4	31,1	33,0	38,8	-0,6	-2,6	-8,4
NO5	22,4	24,4	29,7	25,4	-2,0	-7,3	-3,0
Sverige	26,0	26,2	33,3	28,3	-0,2	-7,3	-2,3

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

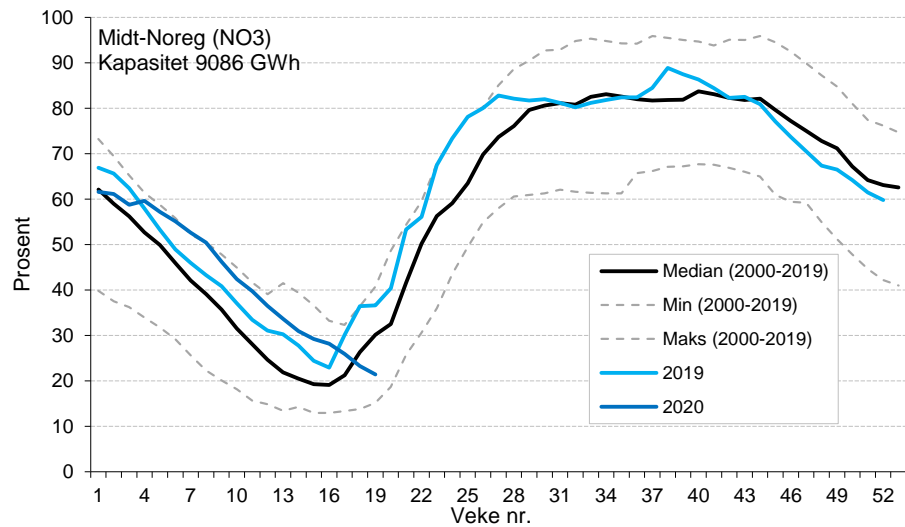
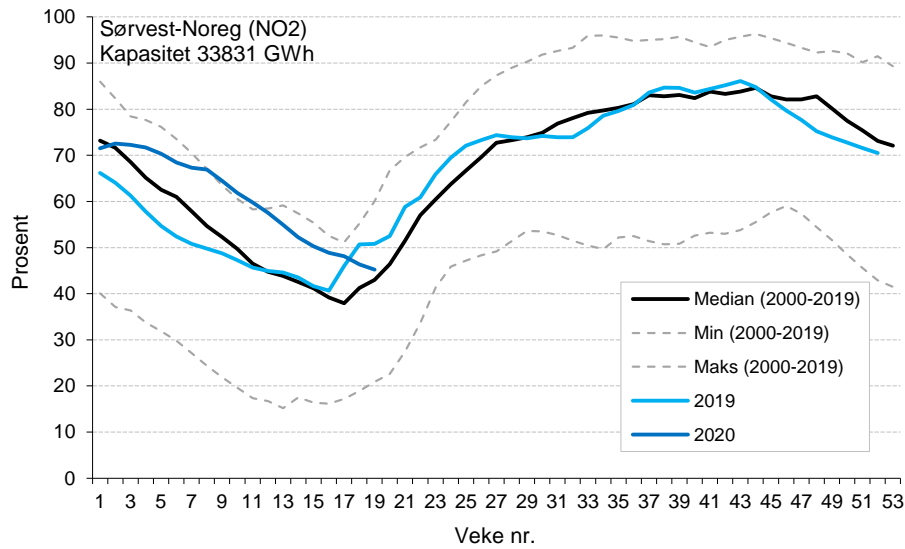
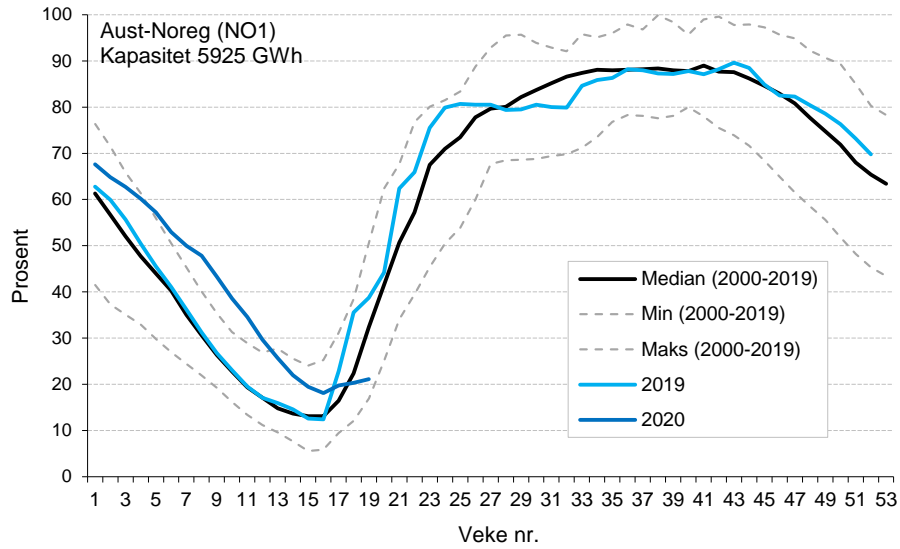
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

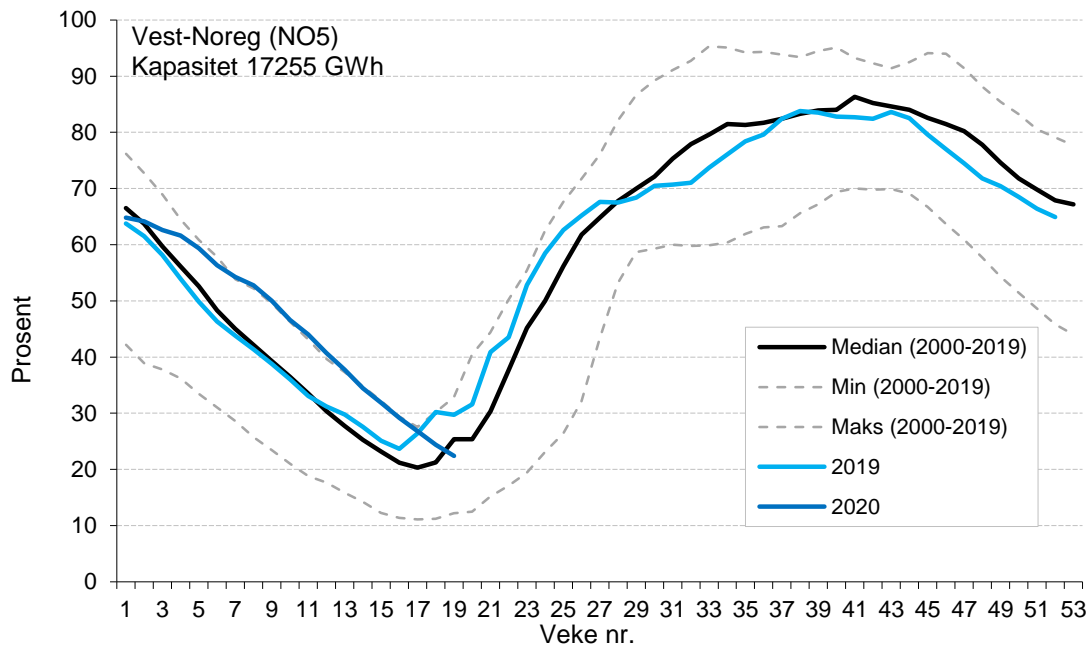
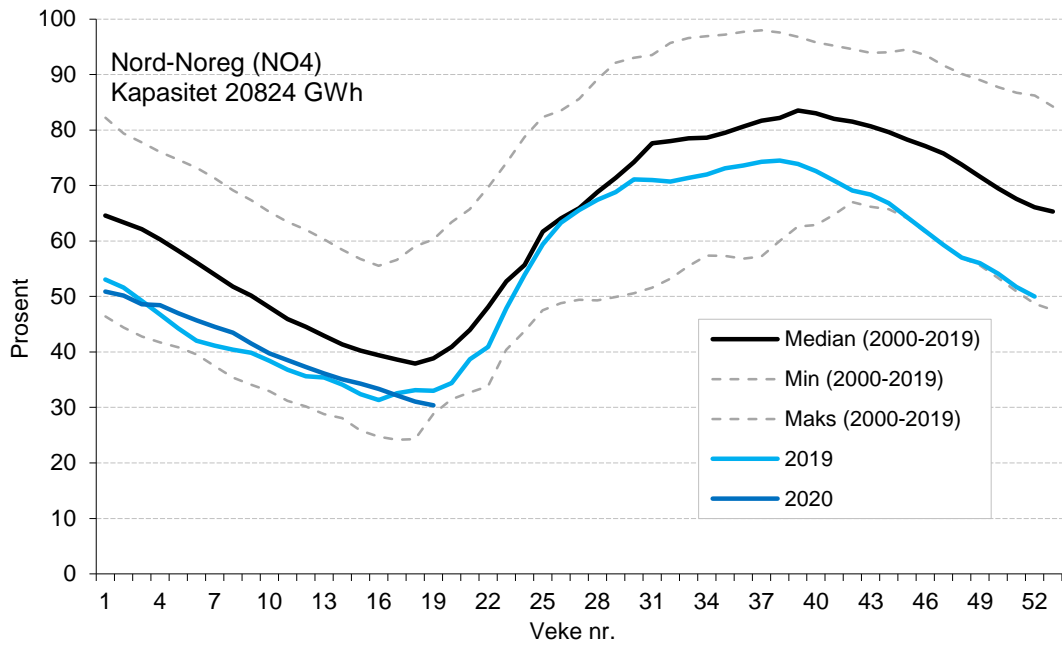


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 19 2020	Veke 19 2019	Veke 19 Normal	Differanse frå same veke i 2019	Prosent av normal veke
Tilsig	1,6	2,3	5,0	-0,7	33
Nedbør	2,0	3,8	1,4	-1,8	145

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

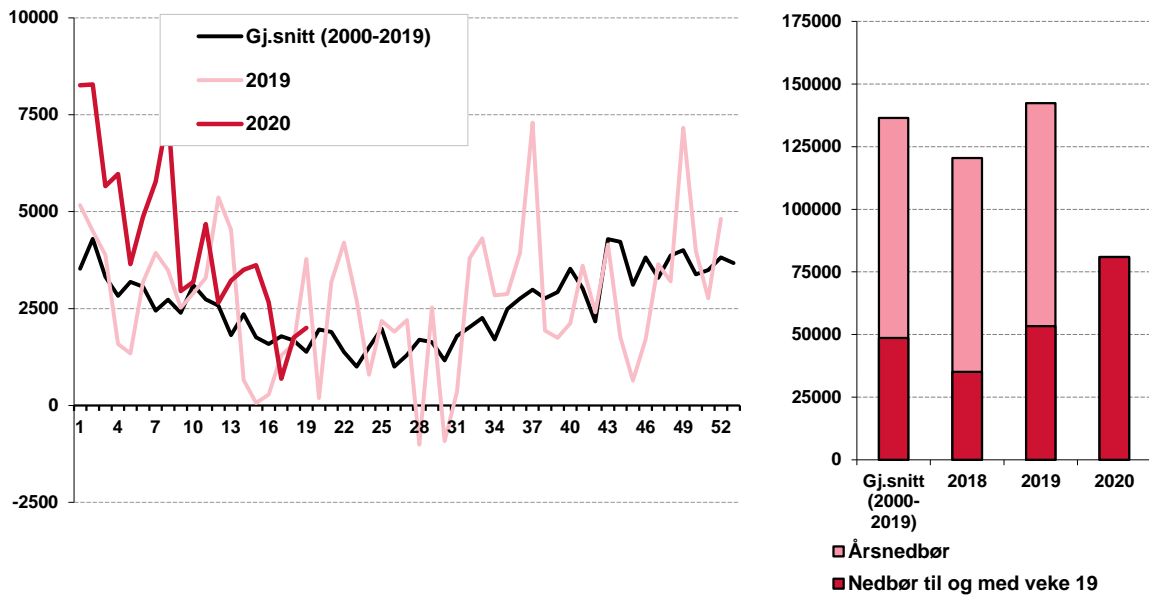
TWh	Veke 1-19 2020	Normal	Differanse frå normal
Tilsig	26,5	25,0	1,5
Nedbør	80,9	48,6	32,3

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

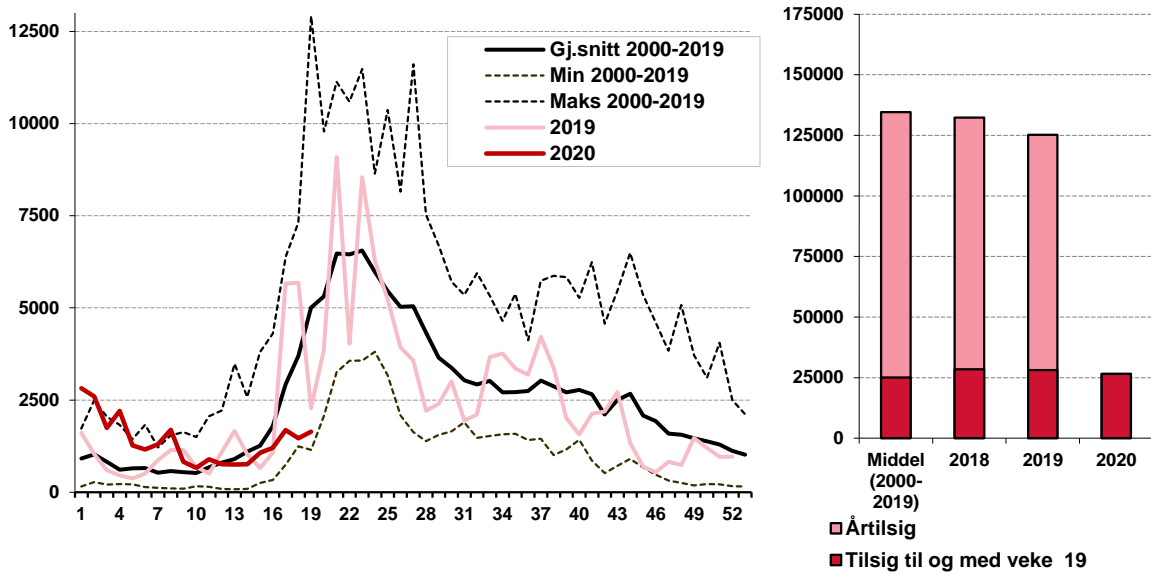
	TWh	Prosent av normal
Tilsig	1,1	20
Nedbør	2,7	139

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

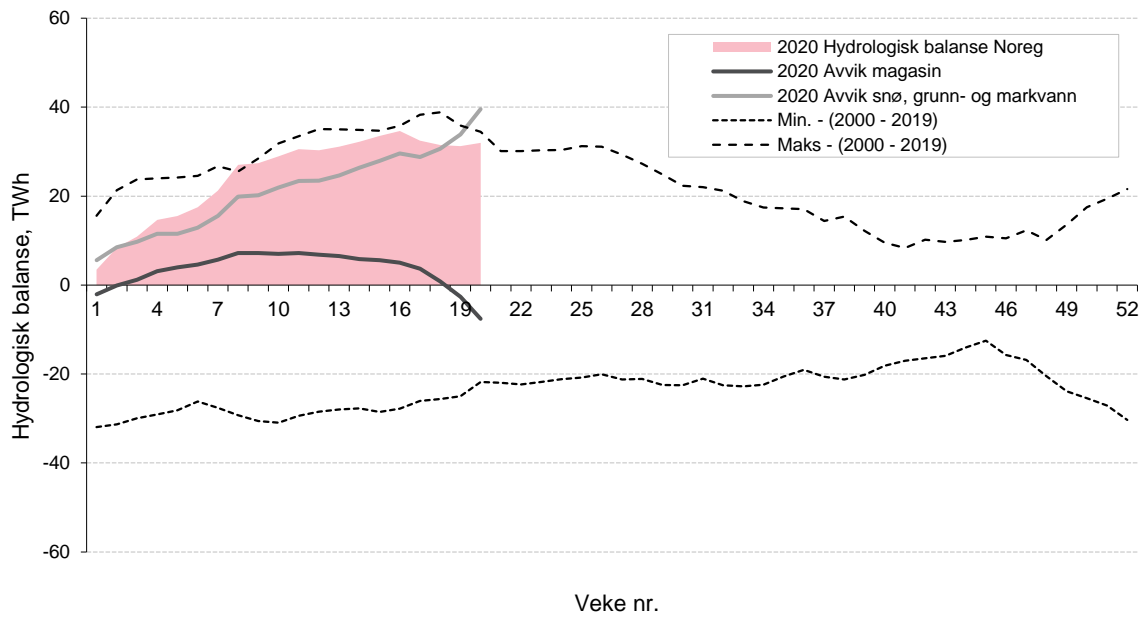
Figur 4 Nedbør i Noreg 2019 og 2020, og gjennomsnitt for perioden 2000-2019, GWh. Kjelde: NVE



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

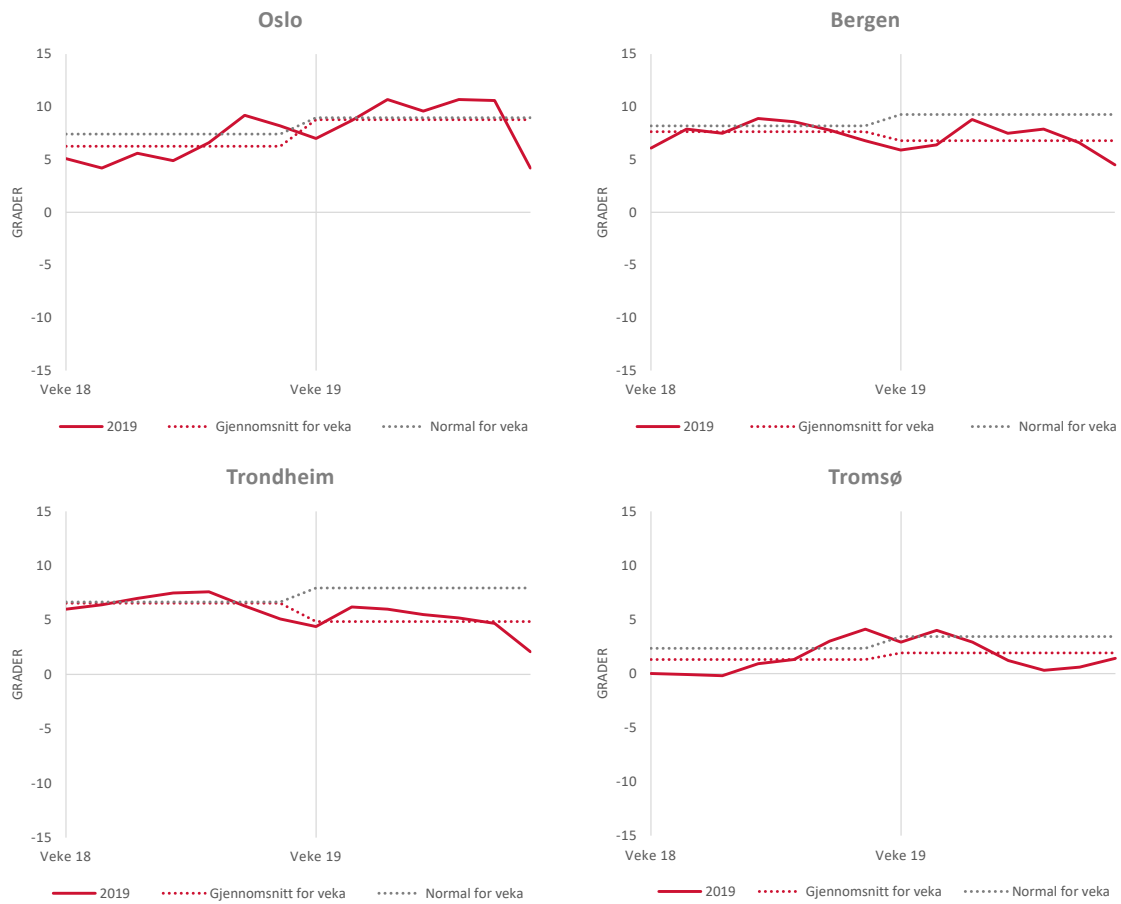


\*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

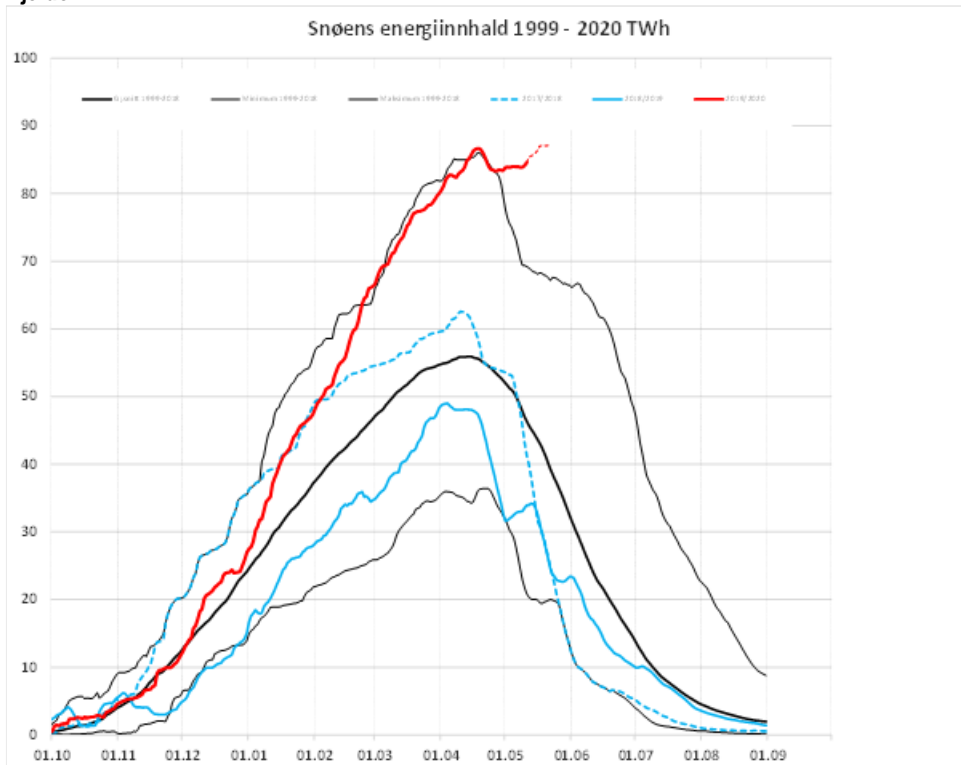
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 19 2020	Anslag veke 20 2020
Avvik magasin	-2,6	-7,6
Avvik snø, grunn- og markvatn	33,9	39,6
Hydrologisk balanse	31,2	32,0

Figur 7 Temperatur 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

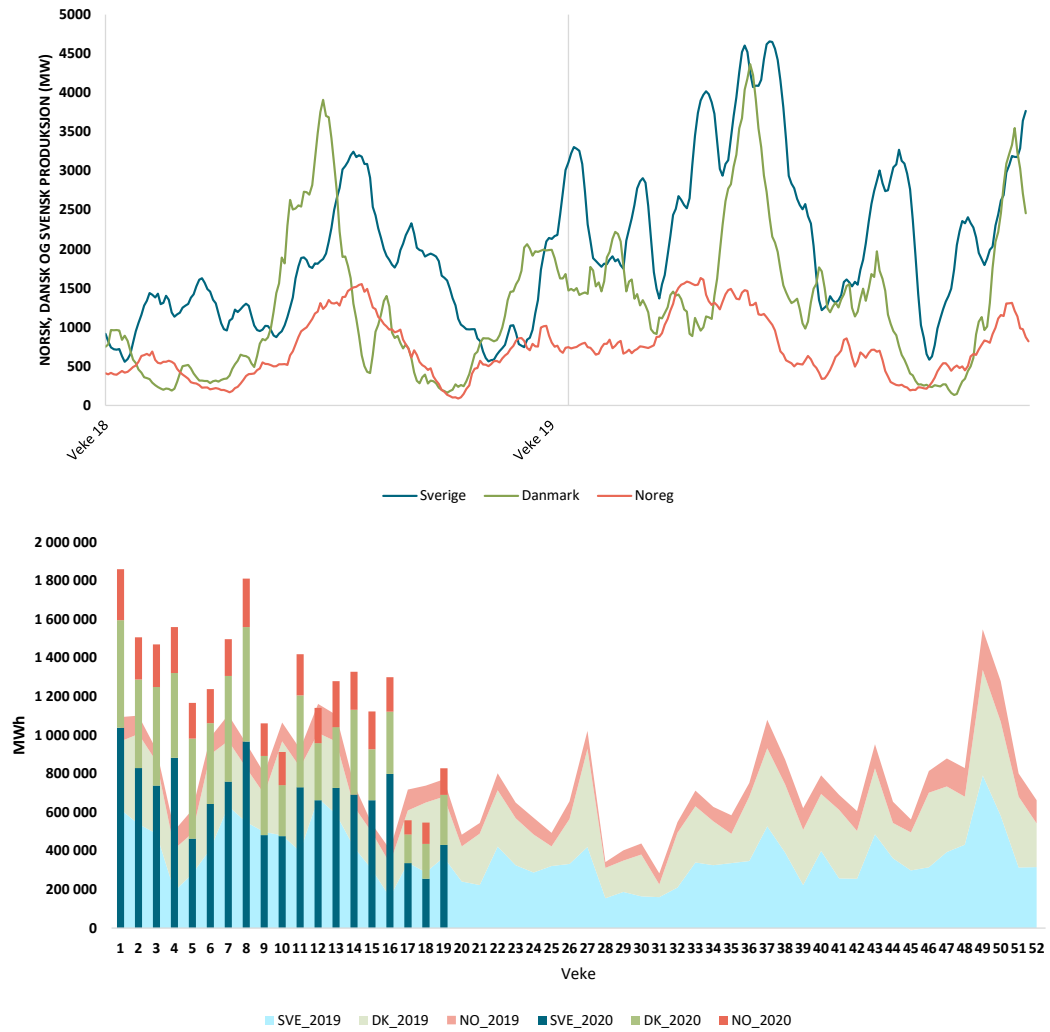
	Veke 19	Veke 18	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
<b>Norge</b>	2 840	3 092	-252	-8 %
NO1	340	359	-19	-5 %
NO2	1 130	1 209	-79	-6 %
NO3	465	532	-67	-13 %
NO4	368	383	-15	-4 %
NO5	537	609	-72	-12 %
<b>Sverige</b>	2 840	2 899	-59	-2 %
SE1	492	484	8	2 %
SE2	1 056	1 000	56	6 %
SE3	1 170	1 302	-133	-10 %
SE4	123	113	10	9 %
<b>Danmark</b>	455	387	68	17 %
Jylland	357	287	70	24 %
Sjælland	98	100	-2	-2 %
<b>Finland</b>	1 189	1 215	-25	-2 %
<b>Norden</b>	7 324	7 594	-269	-4 %
<i>Forbruk</i>				
<b>Norge</b>	2 415	2 474	-59	-2 %
NO1	582	619	-37	-6 %
NO2	666	699	-33	-5 %
NO3	512	509	3	1 %
NO4	368	357	11	3 %
NO5	286	290	-3	-1 %
<b>Sverige</b>	2 379	2 496	-118	-5 %
SE1	163	181	-18	-10 %
SE2	288	298	-10	-3 %
SE3	1 528	1 590	-63	-4 %
SE4	400	427	-27	-6 %
<b>Danmark</b>	600	619	-18	-3 %
Jylland	375	385	-9	-2 %
Sjælland	225	234	-9	-4 %
<b>Finland</b>	1 392	1 449	-57	-4 %
<b>Norden</b>	6 785	7 038	-253	-4 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	425	618	-193	
Sverige	461	403	58	
Danmark	-145	-231	86	
Finland	-202	-234	32	
<b>Norden</b>	539	556	-17	

\*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

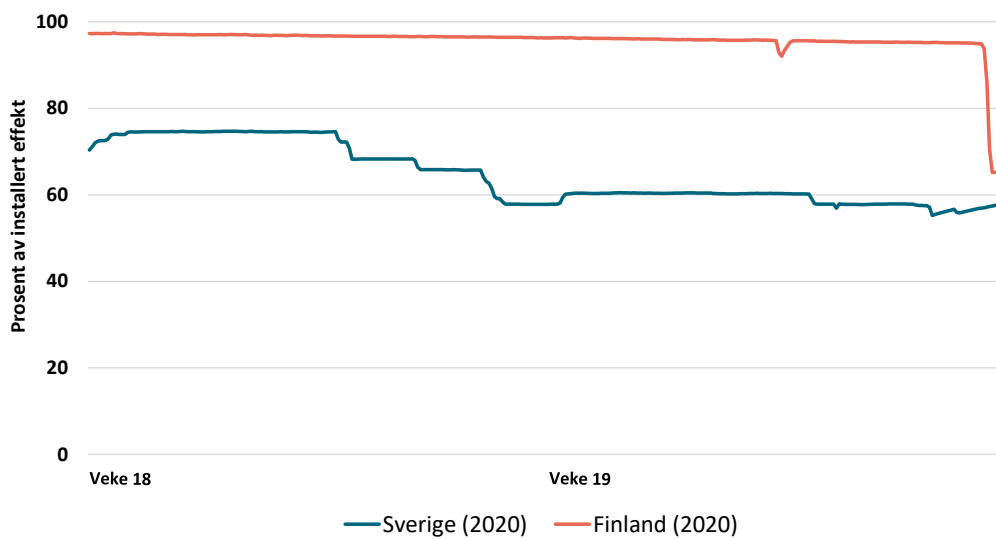


## Vind- og kjernekraftproduksjon

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

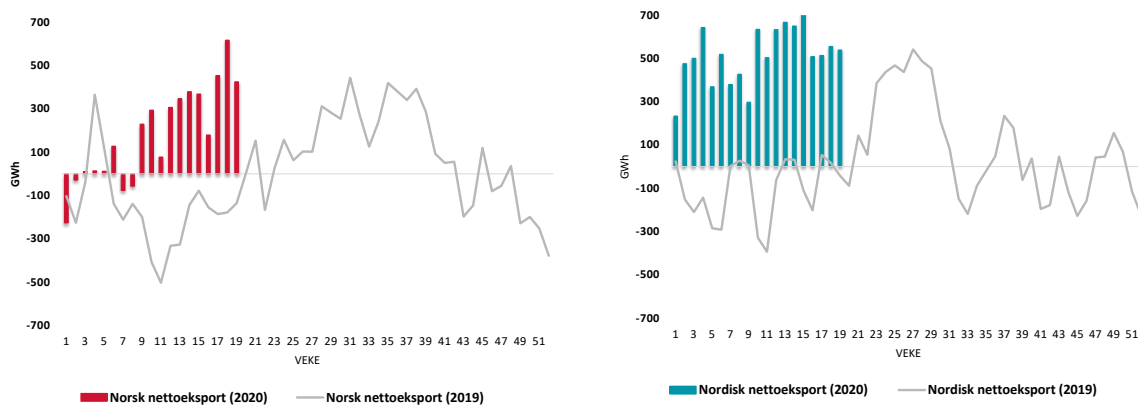
Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	57,12	51,1	10,6	6,1
Forbruk	53,66	54,0	-0,6	-0,3
Nettoeksport	3,5	-2,9		6,4

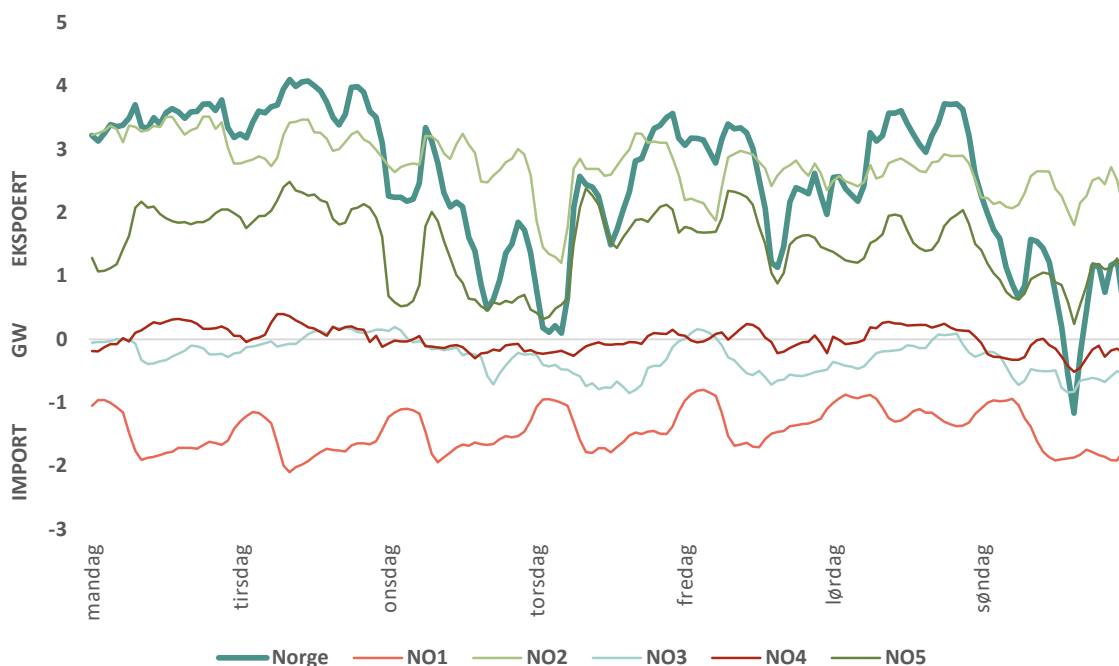
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	160,6	153,7	4,3	6,9
Forbruk	150,8	155,8	-3,3	-5,0
Nettoeksport	9,8	-2,1		11,9

## Utvexling

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

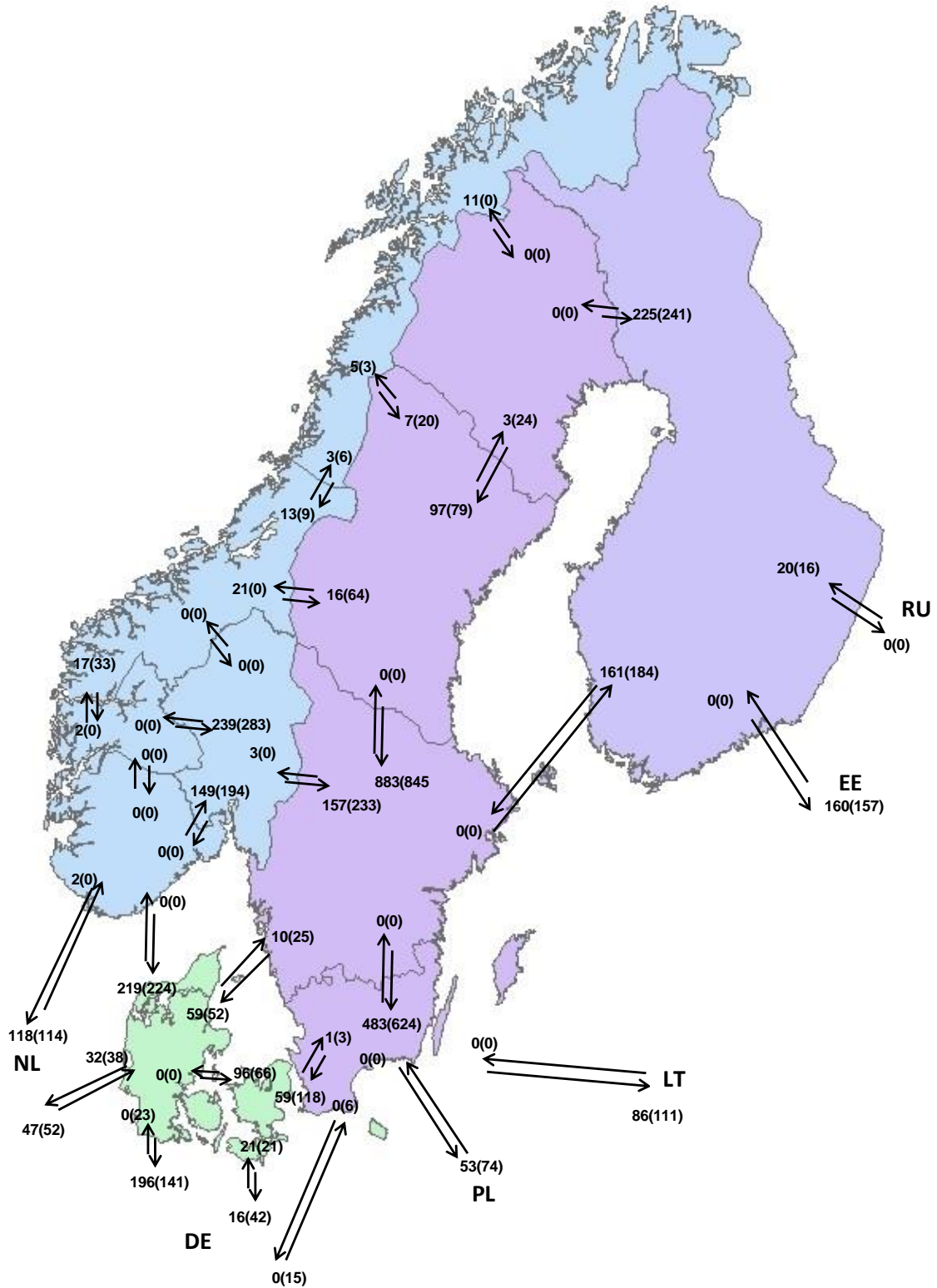


Figur 11 Import og eksport i dei norske elspotområda førre veke. Alle tal i GW. Kjelde: SKM Market Predictor.



**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.



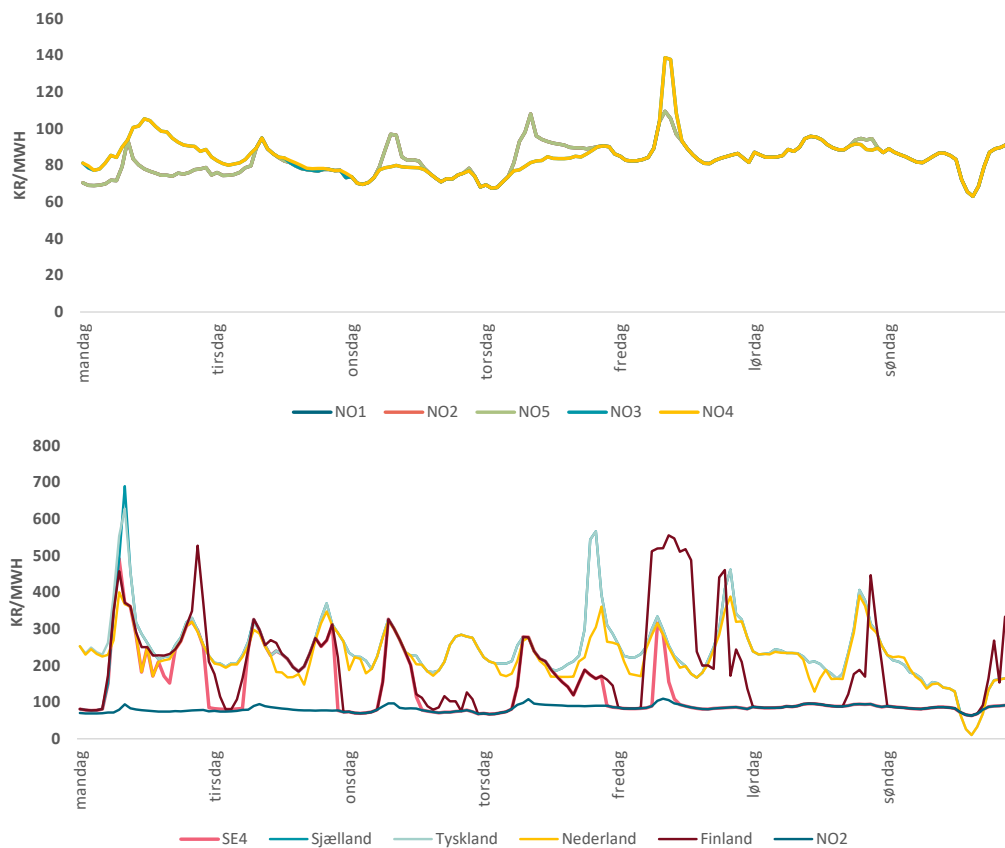
# Kraftprisar

## Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 19	Veke 18 (2020)	Veke 19 (2019)	førre veke (%)	i fjor (%)
NO1	83,0	61,6	421,6	34,8	-80,3
NO2	83,0	61,6	421,6	34,8	-80,3
NO3	84,5	76,2	408,1	11,0	-79,3
NO4	84,6	79,0	408,0	7,0	-79,3
NO5	83,0	61,6	421,6	34,8	-80,3
SE1	84,9	101,6	354,7	-16,5	-76,1
SE2	84,9	101,6	354,7	-16,5	-76,1
SE3	136,6	155,1	354,7	-11,9	-61,5
SE4	137,3	200,1	356,2	-31,4	-61,4
Finland	186,7	222,2	373,8	-16,0	-50,1
Jylland	199,4	194,7	384,1	2,4	-48,1
Sjælland	238,1	203,3	396,3	17,1	-39,9
Estland	319,3	275,8	414,8	15,8	-23,0
System	91,3	84,7	405,7	7,8	-77,5
Nederland	223,9	211,2	430,5	6,0	-48,0
Tyskland	242,9	206,0	393,8	17,9	-38,3
Polen	428,5	404,3	552,0	6,0	-22,4
Litauen	319,3	275,8	432,4	15,8	-26,2

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

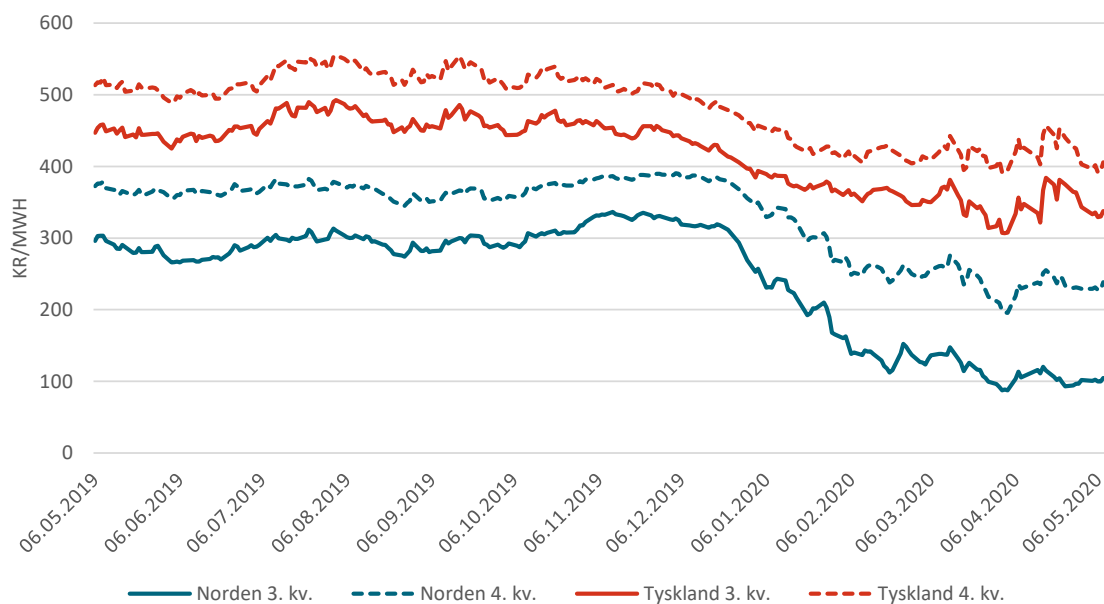


## Terminmarknaden

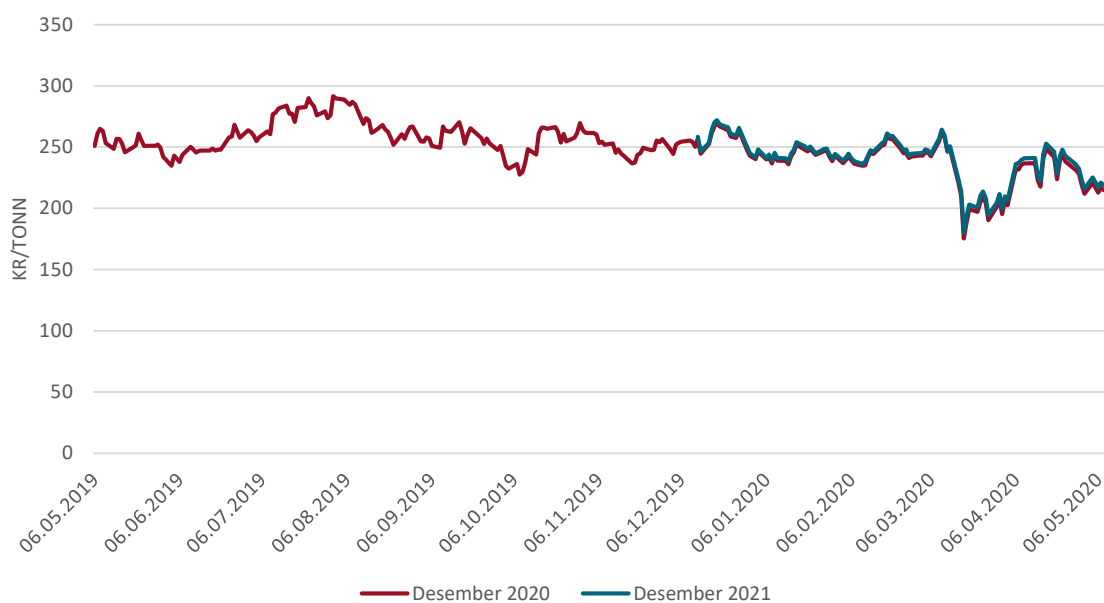
Tabell 7 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO<sub>2</sub>-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 19	Veke 18	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Juni	66,6	60,9	9,4
	3. kvartal 2020	104,9	102,0	2,8
	4. kvartal 2020	238,6	229,3	4,0
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2020	337,6	343,2	-1,6
	4. kvartal 2020	405,9	403,0	0,7
CO <sub>2</sub> (kr/tonn)	Desember 2020	214,8	211,9	1,4
	Desember 2021	219,2	216,1	1,4

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



## Sluttbrukarprisar

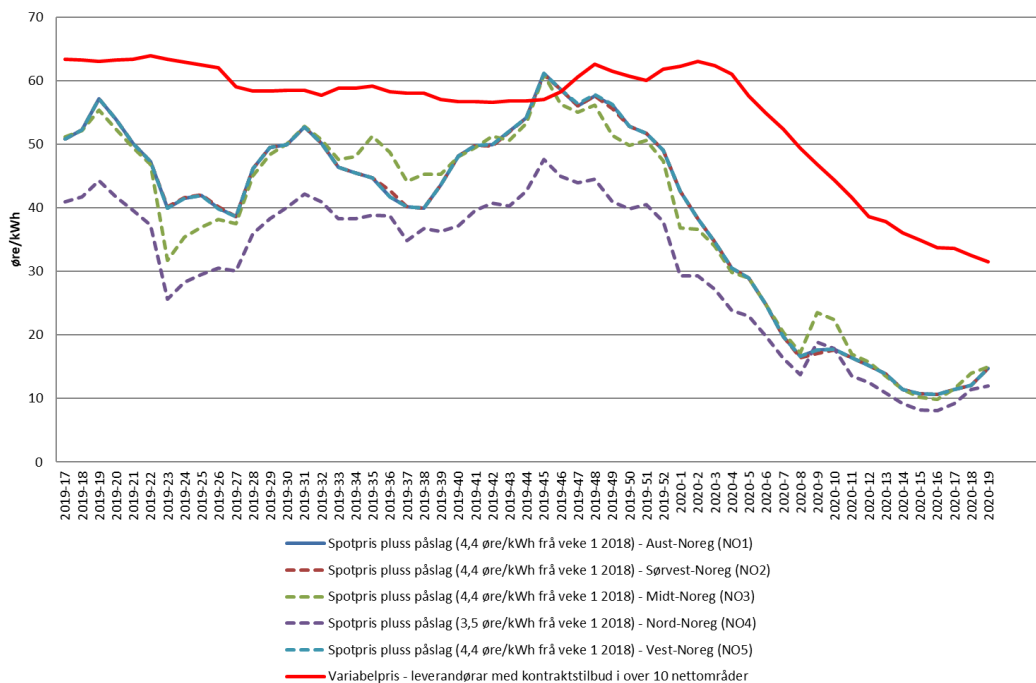
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

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

Øre/kWh		Veke 19 2020	Veke 18 2020	Veke 19 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	31,5	32,5	63,1	-1,0	-31,6
		Veke 19 2020	Veke 18 2020	Veke 19 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	14,8	12,1	57,1	2,7	-42,3
	Sørvest-Noreg (NO2)	14,8	12,1	57,1	2,7	-42,3
	Midt-Noreg (NO3)	15,0	13,9	55,4	1,1	-40,4
	Nord-Noreg (NO4)	12,0	11,4	44,3	0,6	-32,3
	Vest-Noreg (NO5)	14,8	12,1	57,1	2,7	-42,3
Fastpriskontrakt		Veke 19 2020	Veke 18 2020	Veke 19 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
	1 år (snitt Noreg)	42,2	42,2	68,0	0,0	-25,8
	3 år (snitt Noreg)	46,8	47,3	56,9	-0,5	-10,1
	1 år (snitt Sverige)	46,6	46,7	66,4	-0,1	-19,8
	3 år (snitt Sverige)	50,6	51,3	60,6	-0,7	-10,0

\* 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.

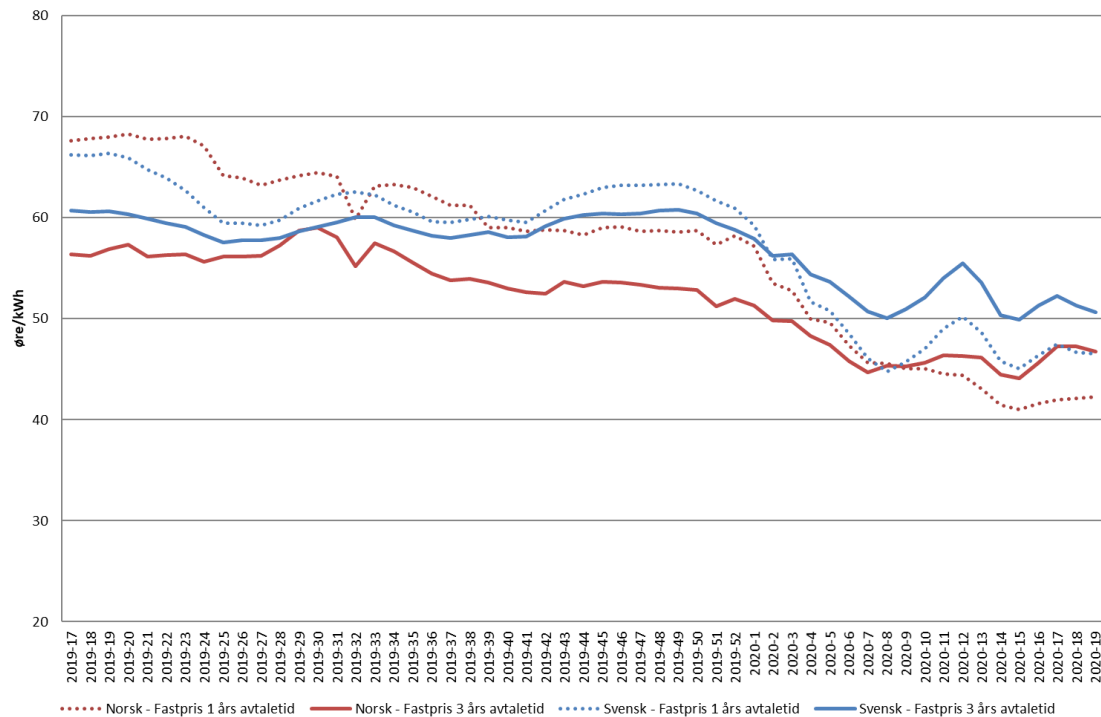


\* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

\*\* 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.

\*\* NVE har ikkje motteke svenske prisar for veke 18.

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	Berekna straumkostn ad for veke 19 2020	Berekna straumkostn ad for veke 18 2020	Endring frå førre veke	Berekna straumkostn ad for veke 19 2019	Berekna straumkostn ad hittil i 2020	Differanse frå 2019 til no i år
Marknadspriser/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	24	21	3	91	998	-1829
		20 000 kWh	47	41	6	182	1991	-3659
		40 000 kWh	94	82	12	364	3982	-7319
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	24	21	3	91	996	-1826
		20 000 kWh	47	41	6	182	1991	-3652
		40 000 kWh	94	82	12	364	3982	-7304
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	24	24	0	88	1007	-1738
		20 000 kWh	48	47	0	177	2014	-3476
		40 000 kWh	95	95	1	353	4027	-6953
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	19	19	0	71	806	-1375
		20 000 kWh	38	39	-1	141	1611	-2749
		40 000 kWh	76	78	-1	283	3223	-5499
Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	24	21	3	91	998	-1824	
	20 000 kWh	47	41	6	182	1996	-3648	
	40 000 kWh	94	82	12	364	3991	-7297	
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	57	63	-5	106	2340	-1067	
	20 000 kWh	100	111	-10	201	4406	-2193	
	40 000 kWh	186	207	-21	391	8537	-4445	

\* 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 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, 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 2
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2020-02-19	2020-07-17	149 dagar	427	427	Link 20
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2020-04-15	2020-05-27	42 dagar	548	103-548	Link 9
Planned	FI	Empower IM Oy	Äänekoski	2020-05-09	2020-05-16	7 dagar	260	260	Link 34
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2020-05-10	2020-05-18	7 dagar	890	890	Link 8
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja Suomenoja 2 GT	2020-04-14	2020-10-01	170 dagar	170	170	Link 29
Unplanned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 1 B1	2020-04-02	2020-05-24	51 dagar	890	54-280	Link 31
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G1	2020-04-06	2020-05-08	32 dagar	160	160	Link 1
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2020-04-06	2020-07-03	88 dagar	160	160	Link 11
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G2	2020-04-06	2020-05-22	46 dagar	160	160	Link 18
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G3	2020-04-06	2020-05-15	39 dagar	160	160	Link 35
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2020-04-27	2020-05-15	18 dagar	310	310	Link 36
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G1	2020-05-04	2020-05-13	9 dagar	185	185	Link 37
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2020-04-27	2020-06-18	52 dagar	225	225	Link 25
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2020-04-13	2020-06-05	53 dagar	320	320	Link 28
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2020-05-03	2020-06-26	54 dagar	1120	1120	Link 12
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 1	2020-03-13	2020-09-30	201 dagar	881	441-881	Link 32
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2020-04-06	2020-11-15	222 dagar	190	190	Link 27
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2019-09-16	2024-09-16	1827 dagar	448	448	Link 33

<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
Unplanned	Baltic Cable AB	SE4 → DE-TenneT	2020-04-29	2020-05-29	30 dagar	615	615	Link 17
Unplanned	Baltic Cable AB	DE-TenneT → SE4	2020-04-29	2020-05-29	30 dagar	600	600	Link 17
Planned	Energinet	SE4 → DK2	2020-05-04	2020-06-28	55 dagar	1300	1300	Link 21
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2020-05-04	2020-06-28	55 dagar	1700	1325	Link 21
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	245-686	Link 22
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	232-1024	Link 22
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-05-03	2020-05-07	4 dagar	1780	450-480	Link 4
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-05-03	2020-05-07	4 dagar	1780	450-480	Link 5
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-05-03	2020-05-07	4 dagar	1780	450-480	Link 6
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-05-03	2020-05-07	4 dagar	1780	450-480	Link 7
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → SE4	2020-04-29	2020-05-29	30 dagar	600	600	Link 15
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → DE-LU	2020-04-29	2020-05-29	30 dagar	615	615	Link 16
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2020-04-23	2020-05-29	36 dagar	600	0-600	Link 39
Unplanned	Statnett SF	SE3 → NO1	2020-02-29	2020-06-14	106 dagar	2095	245-495	Link 10
Unplanned	Statnett SF	NO1 → SE3	2020-02-29	2020-06-14	106 dagar	2145	345-1345	Link 10
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NO1	2020-02-29	2020-06-14	106 dagar	3500	0-1600	Link 10
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2020-03-18	2020-05-11	53 dagar	2145	400	Link 14
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2020-03-18	2020-05-11	53 dagar	2095	350	Link 14
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2020-04-07	2020-05-11	34 dagar	3500	500	Link 14
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2020-04-14	2020-05-08	24 dagar	500	500	Link 19
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2020-04-14	2020-05-08	24 dagar	250	100	Link 19
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2020-04-14	2020-05-08	24 dagar	400	200	Link 19
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2020-04-14	2020-05-08	24 dagar	600	600	Link 19
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2020-04-14	2020-05-08	24 dagar	600	0	Link 19

Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2020-04-14	2020-05-08	24 dagar	300	100	Link 19
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2020-04-14	2020-05-08	24 dagar	1200	200	Link 19
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2020-04-14	2020-05-08	24 dagar	500	0	Link 19
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2020-04-14	2020-05-08	24 dagar	1000	300	Link 19
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2020-04-14	2020-05-08	24 dagar	500	0	Link 19
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2020-04-14	2020-05-08	24 dagar	500	0	Link 19
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2020-04-14	2020-05-08	24 dagar	500	0	Link 19
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2020-04-14	2020-06-03	50 dagar	3500	500-1300	Link 26
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2020-04-16	2020-04-24	8 dagar	1632	632	Link 26
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2020-04-16	2020-04-24	8 dagar	723	323	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE2	2020-04-14	2020-05-08	24 dagar	250	75	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2020-04-14	2020-05-08	24 dagar	3300	100	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	NO3 → SE2	2020-04-14	2020-05-08	24 dagar	600	180	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2020-04-14	2020-05-08	24 dagar	1000	300	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2020-04-14	2020-05-08	24 dagar	600	600	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO4	2020-04-14	2020-05-08	24 dagar	300	150	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2020-04-14	2020-05-08	24 dagar	500	500	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2020-05-05	2020-05-08	3 dagar	1700	1300	Link 23
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → LT	2020-05-05	2020-05-08	3 dagar	700	325	Link 23
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DE-TenneT	2020-05-05	2020-05-08	3 dagar	615	290	Link 23
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2020-05-05	2020-05-08	3 dagar	600	275	Link 23
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2020-05-05	2020-05-08	3 dagar	5400	1400	Link 23
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2020-05-04	2020-06-28	55 dagar	1300	800	Link 24
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2020-05-04	2020-06-28	55 dagar	1700	1200	Link 24
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2020-01-01	2020-09-30	273 dagar	2145	545-695	Link 30
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2020-03-20	2020-04-04	14 dagar	7300	600	Link 30
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2020-03-20	2020-04-04	14 dagar	5400	500	Link 30
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2020-04-08	2020-09-30	175 dagar	715	214	Link 30

## Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2020-05-01	2020-05-11	10 dagar	205	180	<a href="#">Link 13</a>