

## **Kraftsituasjonen veke 45, 2020**

### **Mykje vind gav negative prisar i Sør-Noreg**

Natt til måndag mellom klokka eitt og fem i veka som gjekk var det negative kraftprisar i heile Norden, med unntak av i Nord-, Midt- og Vest-Noreg. I Sør-, og Aust-Noreg var prisane nede i -1,9 øre/kWh på det lågaste. Noko av forklaringa på den låge prisen ligg i høg vindkraftproduksjon nord på kontinentet og i Norden i ein periode med lågt kraftforbruk.

Nordisk vindkraftproduksjon auka med 45 prosent i veka som gjekk samanlikna med veka før. Samtidig vart norsk vindkraftproduksjon høgare enn nokon sinne. I timar med mykje vind vart anna kraftproduksjon i Noreg lågare. Det bidrog til ein reduksjon i norsk kraftproduksjon på 7 prosent samanlikna med veka før. Reduksjonen var høgast i Nord- og Vest-Noreg.

### **Vêr og hydrologi**

I veke 45 var temperaturen 2-4 grader over gjennomsnittet for åra 1999-2018 i heile landet. Det er det og venta i veke 46. I veke 45 var tilsiget på 4,1 TWh, som er 83 prosent over gjennomsnittet for veka. I veke 46 er det venta eit tilsig på 2,4 TWh. Det er 30 prosent over vekegjennomsnittet.

Ved inngangen til veke 46 er det berekna om lag 5 TWh snømagasin. Så akkumulasjonen var liten i veke 45.

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

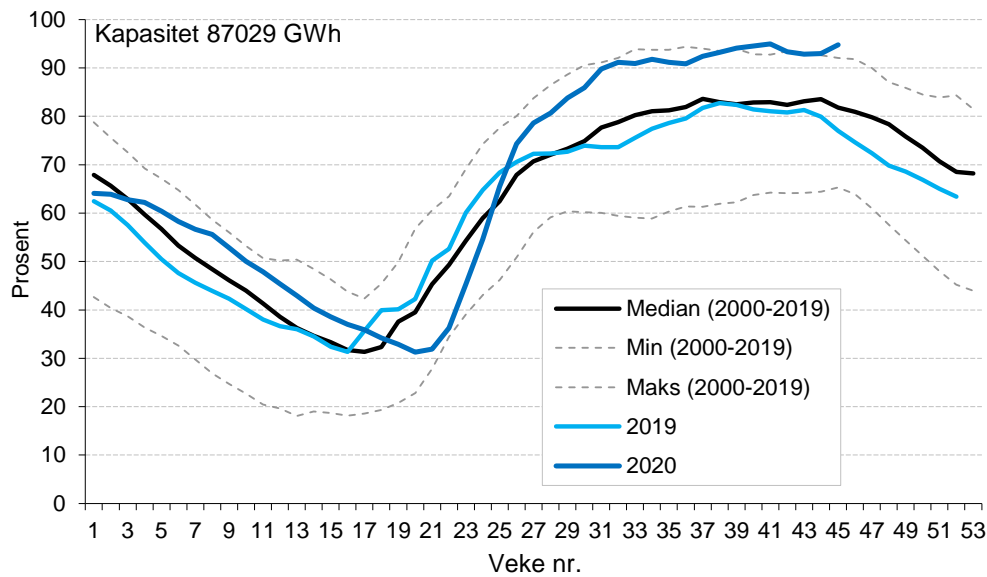
# Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

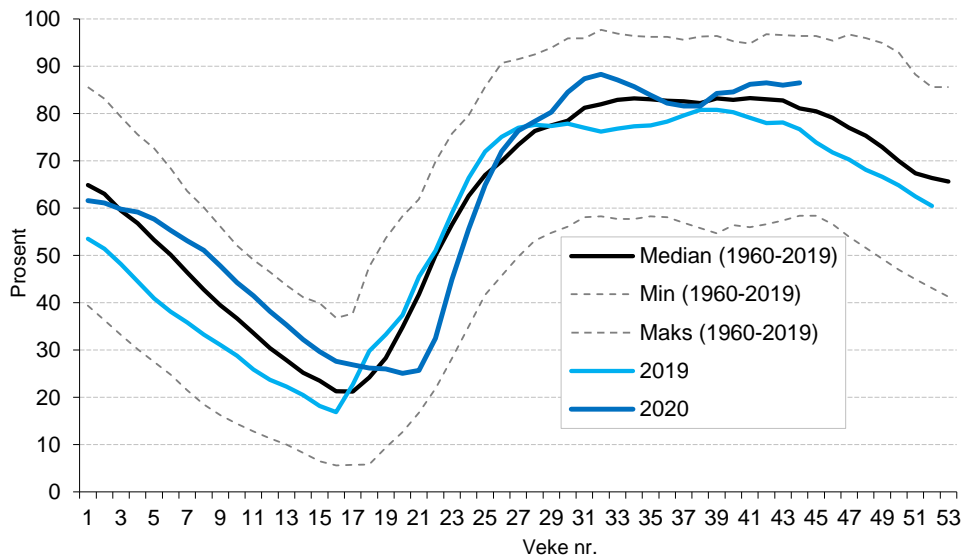
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 45 2020	Veke 44 2020	Veke 45 2019	Median* veke 45	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2019	Differanse frå median
Norge	94,7	93,0	77,0	81,8	1,8	17,7	12,9
NO1	99,8	98,2	84,9	84,5	1,6	14,9	15,3
NO2	97,4	95,9	82,0	82,8	1,5	15,5	14,7
NO3	93,4	91,1	77,3	79,8	2,3	16,2	13,6
NO4	91,3	89,3	64,1	78,3	2,0	27,2	13,0
NO5	92,4	90,6	79,6	82,6	1,7	12,8	9,8
Sverige	0,0	86,5	73,9	80,5	-86,5	-73,9	-80,5

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

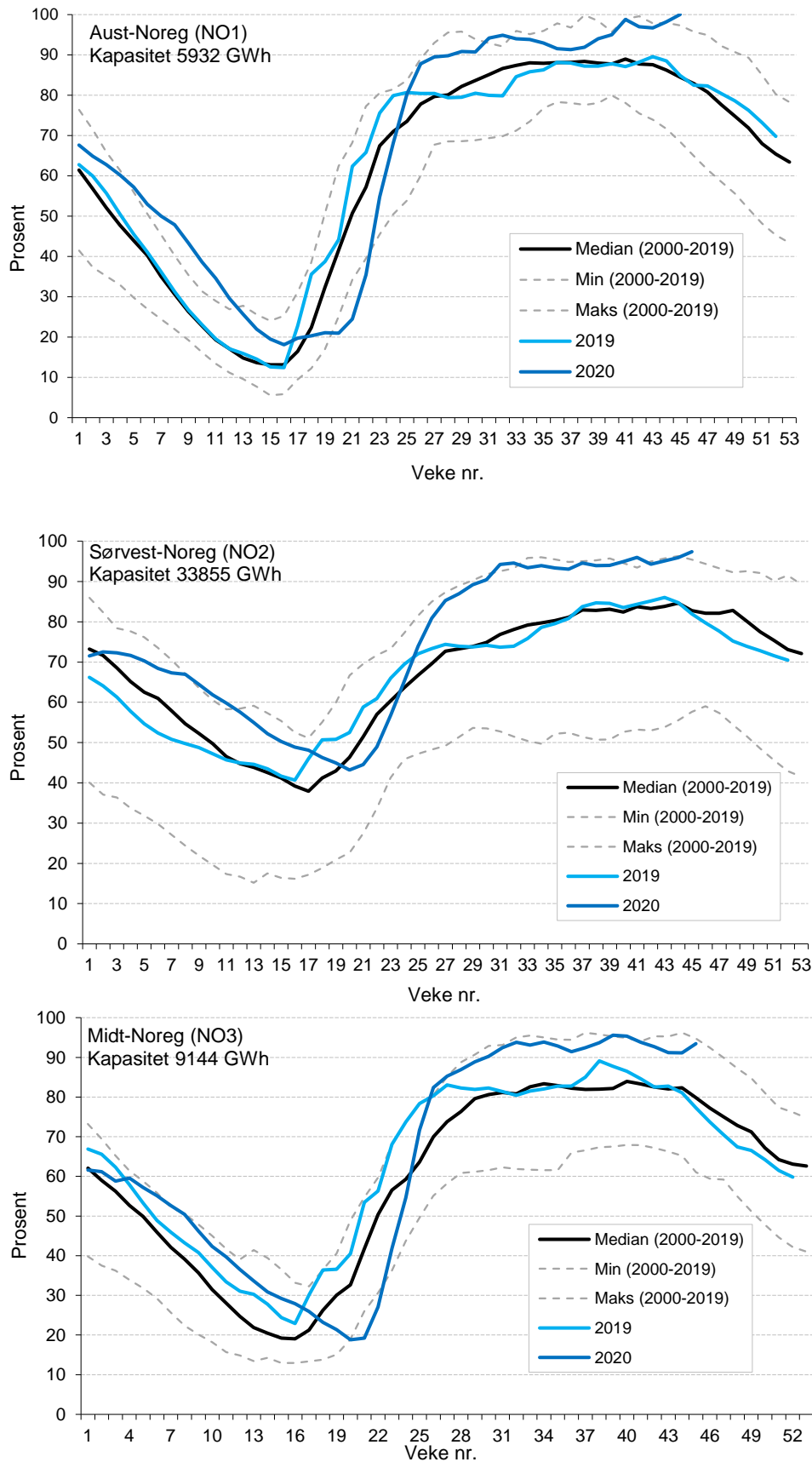
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

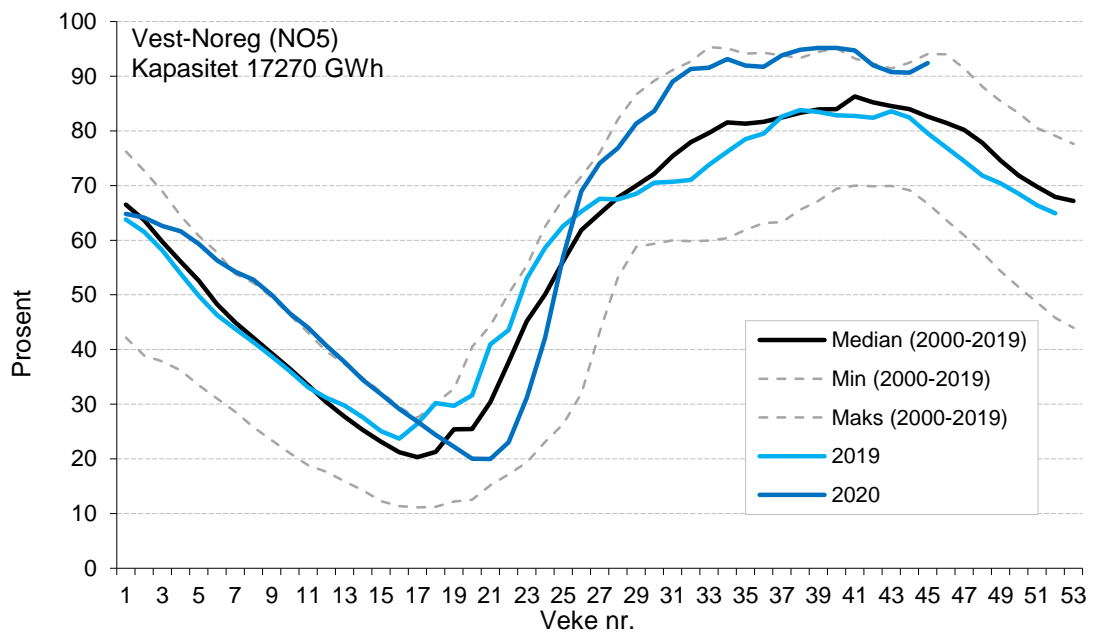
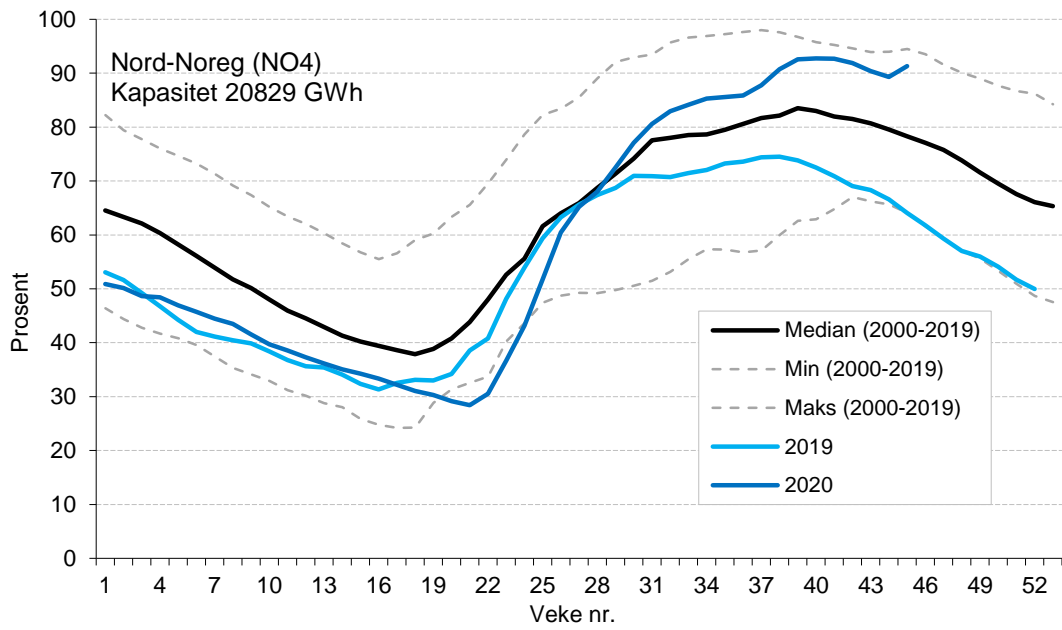


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 45 2020	Veke 45 Gjennomsnitt	Differanse frå same veke i 2019	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	4,1	2,2	3,4	183
Nedbør	4,1	3,8	3,5	110

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

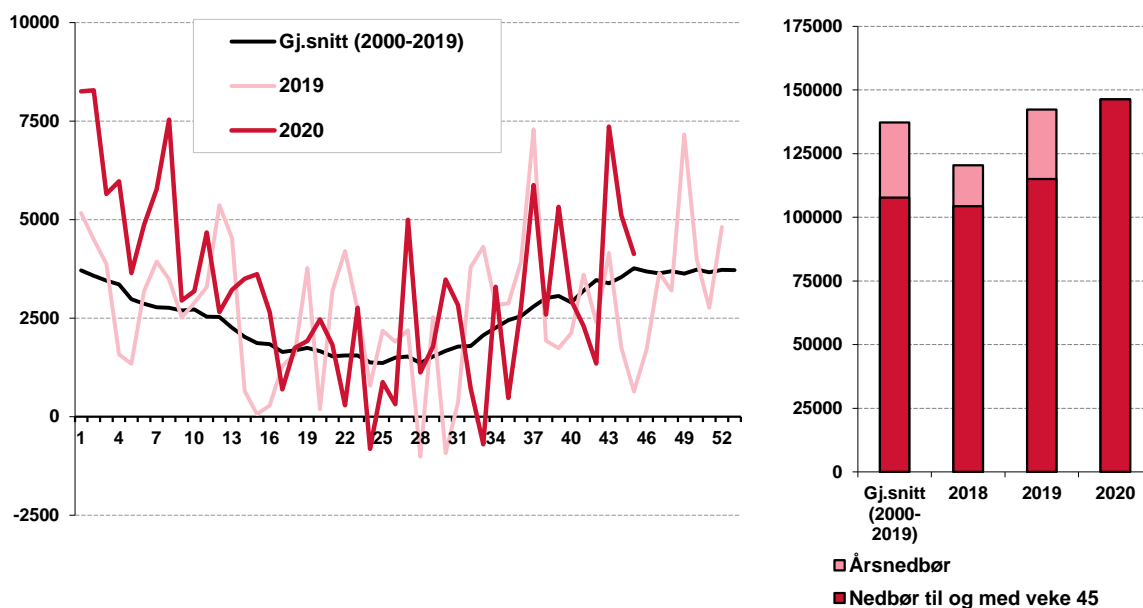
TWh	Veke 1-45 2020	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	145,7	123,2	22,5
Nedbør	146,4	107,8	38,6

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

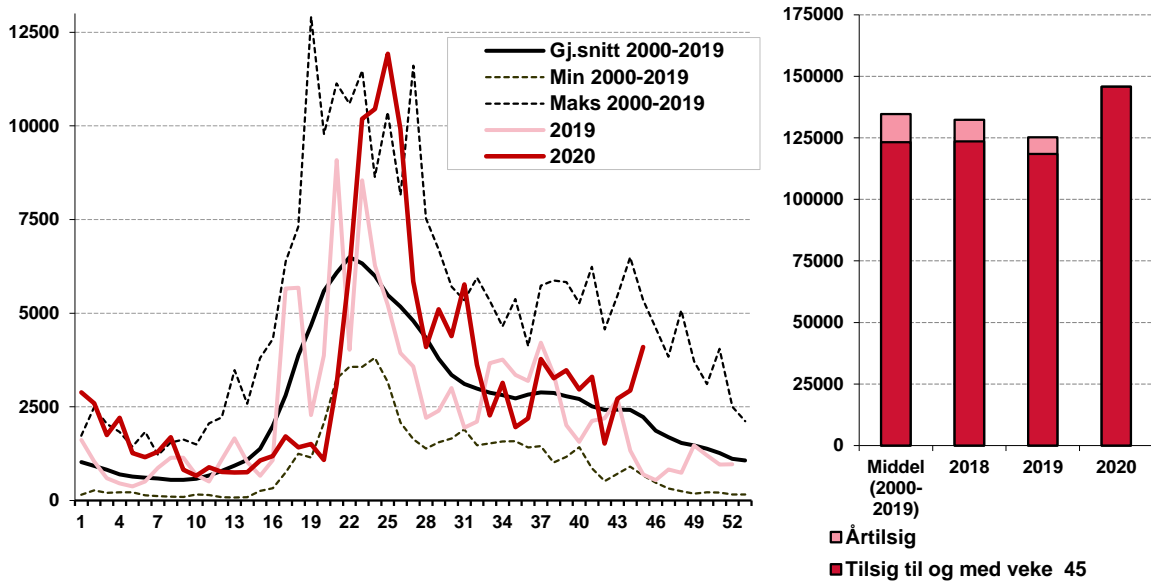
	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig	2,4	128
Nedbør	1,8	50

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

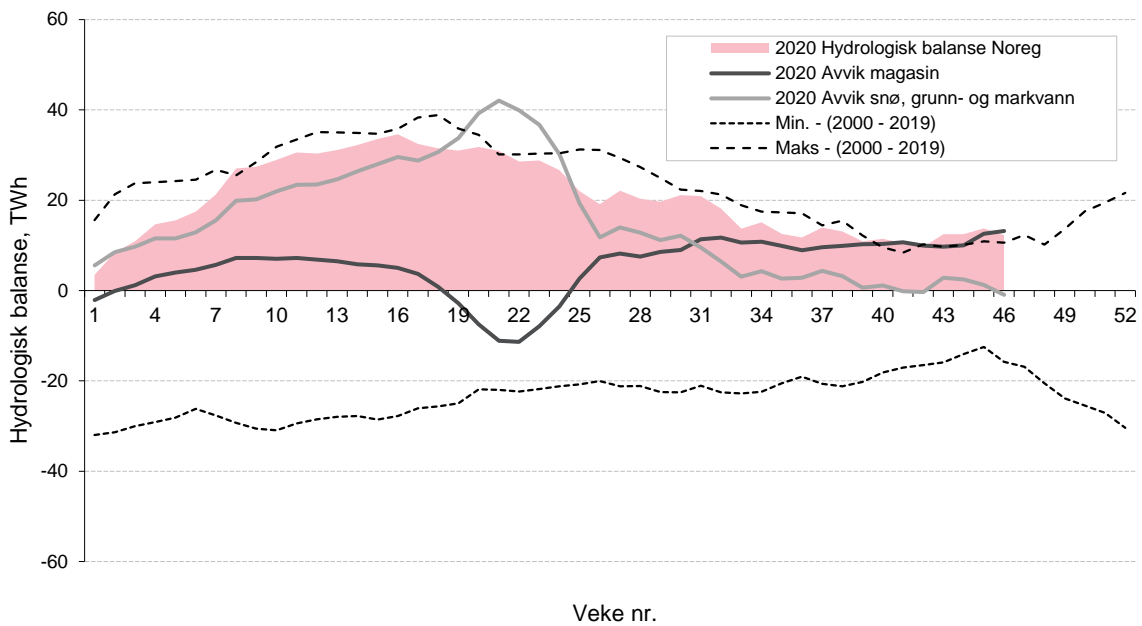
Figur 4 Nedbør i Noreg 2019 og 2020, og gjennomsnitt for perioden 2000-2019, GWh. Kjelde: NVE



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

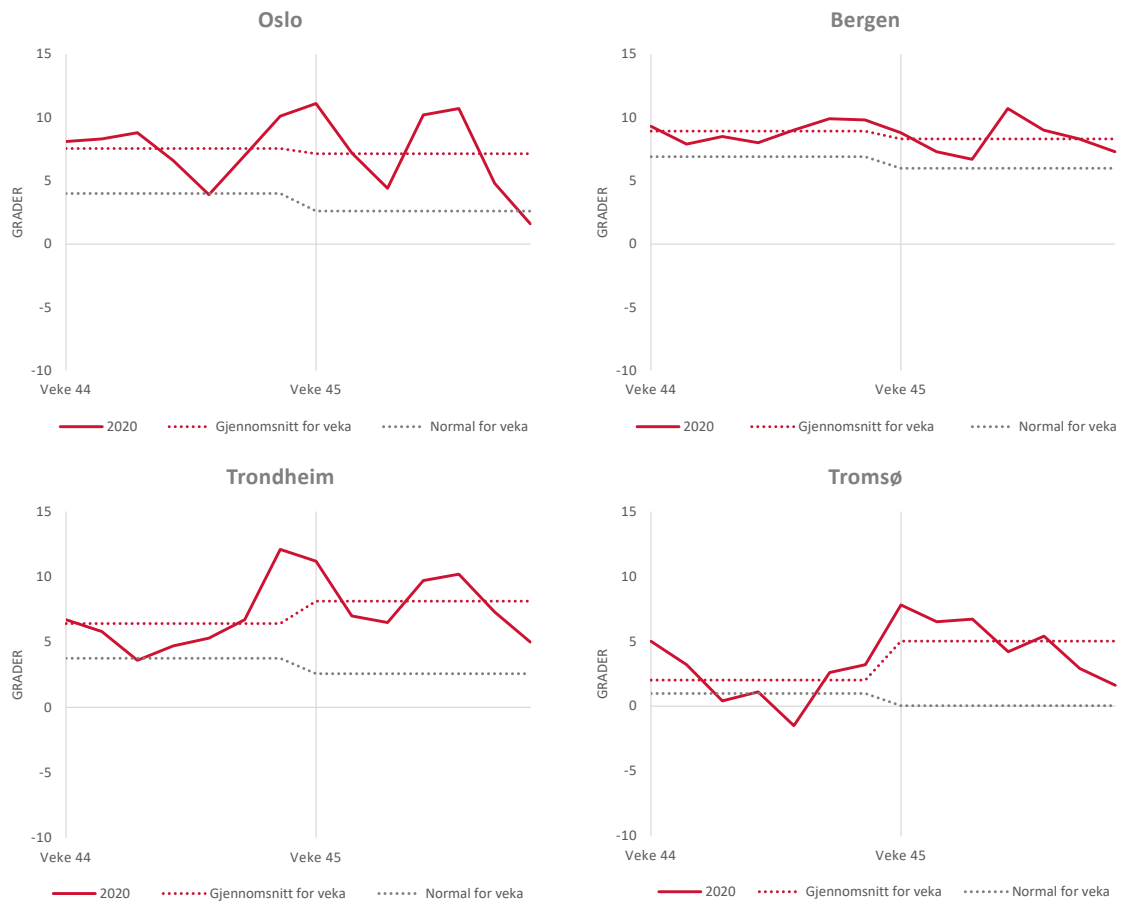


\*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 45 2020	Anslag veke 46 2020
Avvik magasin	12,5	13,2
Avvik snø, grunn- og markvatn	1,2	-0,9
Hydrologisk balanse	13,8	12,2

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

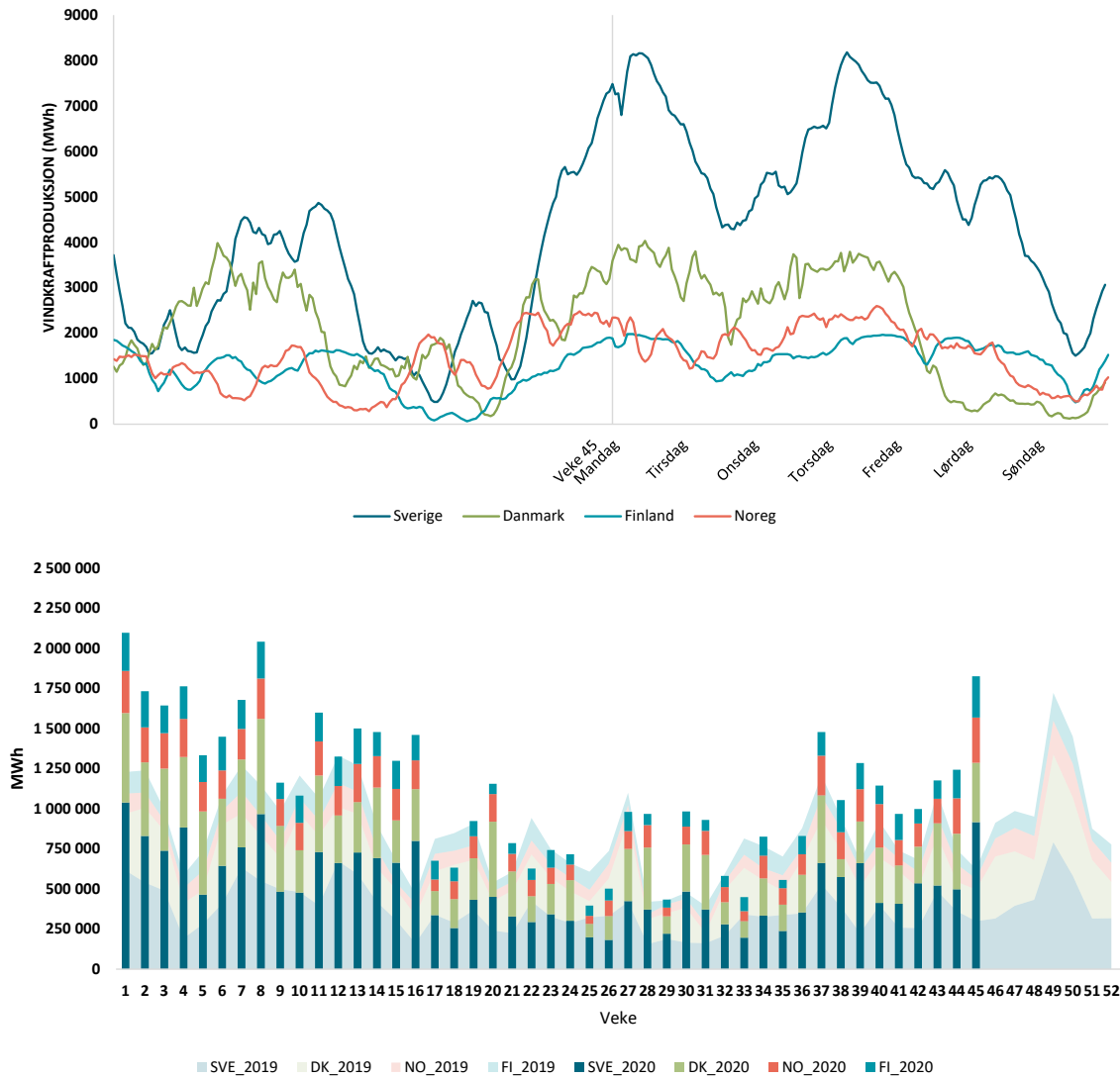
	Veke 45	Veke 44	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 859	3 063	-204	-7 %
NO1	462	464	-1	0 %
NO2	1 200	1 203	-3	0 %
NO3	400	369	31	8 %
NO4	337	479	-142	-30 %
NO5	460	549	-88	-16 %
Sverige	3 236	3 004	232	8 %
SE1	457	431	27	6 %
SE2	1 175	997	178	18 %
SE3	1 424	1 450	-26	-2 %
SE4	179	126	53	42 %
Danmark	533	511	22	4 %
Jylland	394	385	9	2 %
Sjælland	139	126	13	11 %
Finland	1 352	1 327	25	2 %
<b>Norden</b>	<b>7 981</b>	<b>7 906</b>	<b>75</b>	<b>1 %</b>
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 616	2 619	-3	0 %
NO1	708	712	-3	0 %
NO2	717	719	-2	0 %
NO3	516	516	0	0 %
NO4	345	357	-12	-3 %
NO5	329	315	14	5 %
Sverige	2 581	2 520	62	2 %
SE1	190	184	6	3 %
SE2	303	274	29	11 %
SE3	1 626	1 611	14	1 %
SE4	462	450	12	3 %
Danmark	664	681	-16	-2 %
Jylland	410	429	-19	-4 %
Sjælland	255	252	3	1 %
Finland	1 528	1 537	-9	-1 %
<b>Norden</b>	<b>7 390</b>	<b>7 356</b>	<b>34</b>	<b>0 %</b>
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	243	444	-201	
Sverige	655	485	170	
Danmark	-131	-170	38	
Finland	-176	-210	34	
<b>Norden</b>	<b>591</b>	<b>549</b>	<b>41</b>	

\*Ikke temperaturkorrigerede tal.

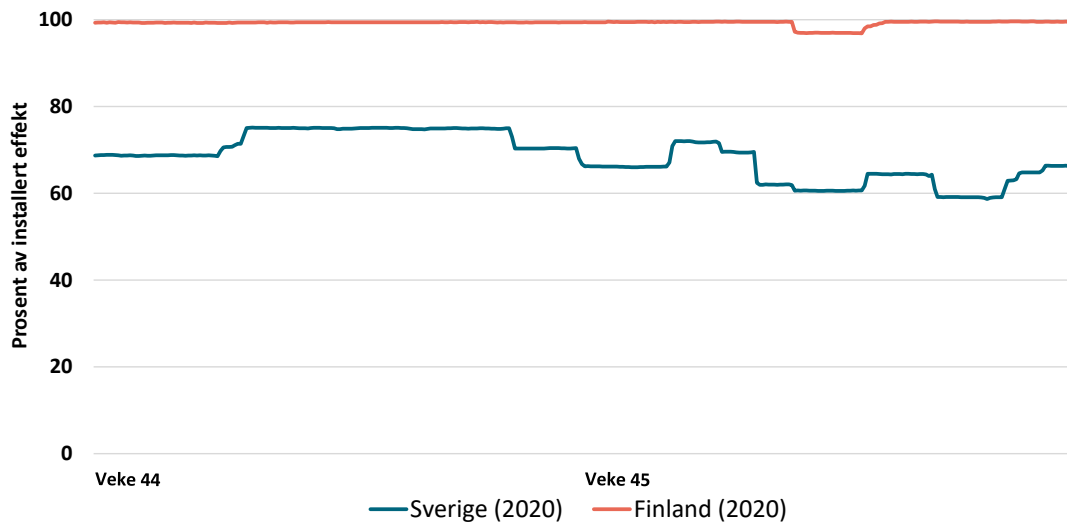


## Vind- og kjernekraftproduksjon

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

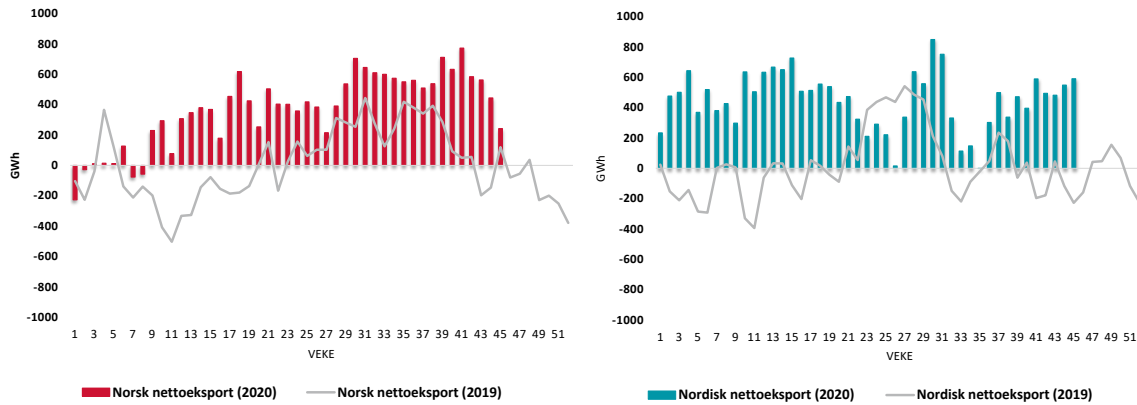
Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	126,96	112,1	11,7	14,8
Forbruk	110,38	110,9	-0,4	-0,5
Nettoeksport	16,6	1,3		15,3

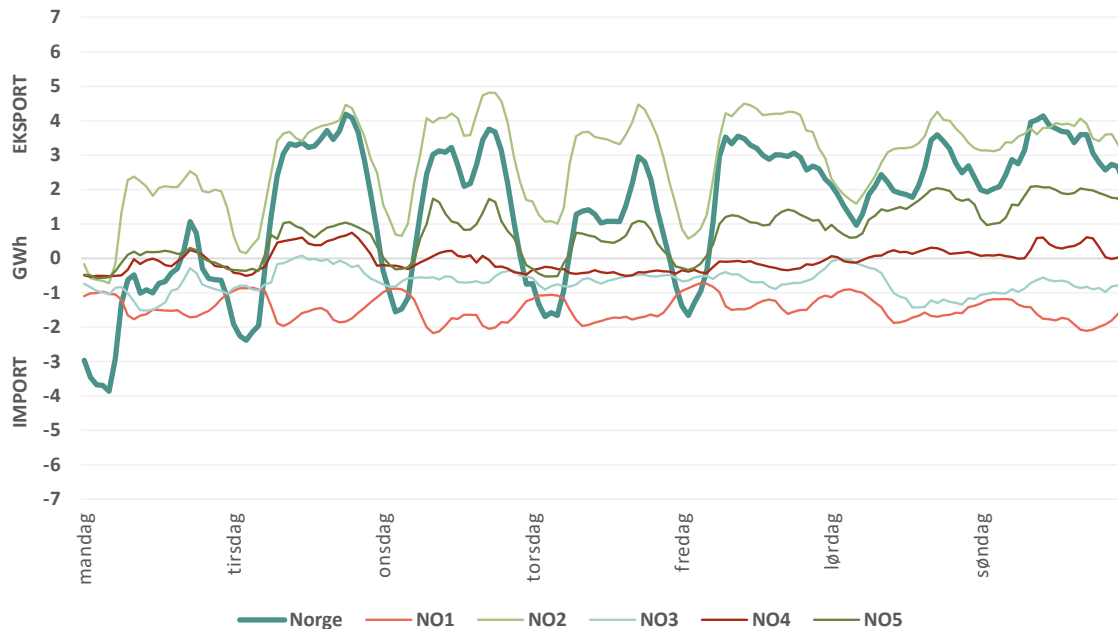
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	335,7	325,4	3,1	10,3
Forbruk	315,5	324,6	-2,9	-9,1
Nettoeksport	20,2	0,8		19,4

## Utvexling

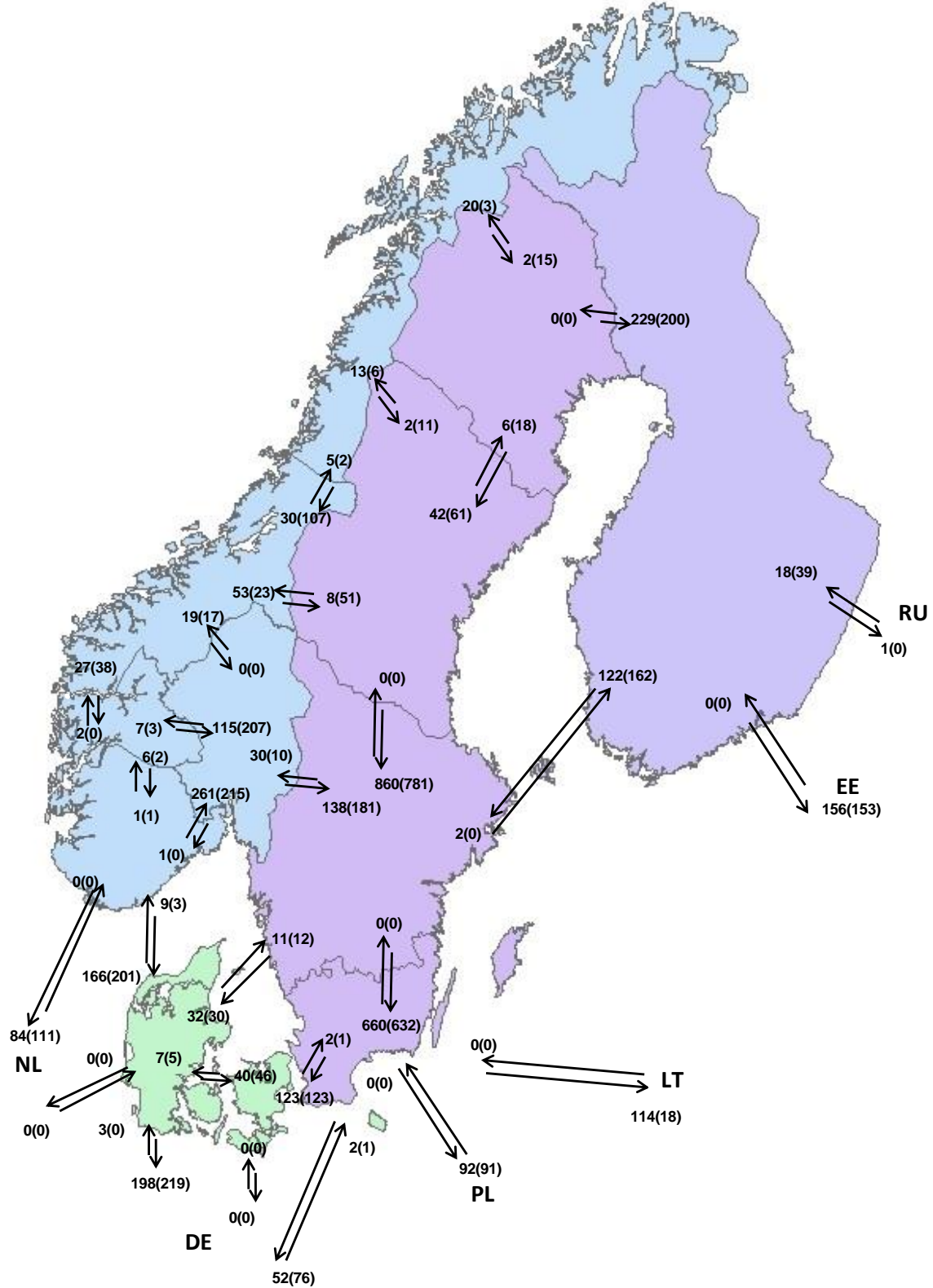
Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden, 2019 og 2020, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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 Sypower



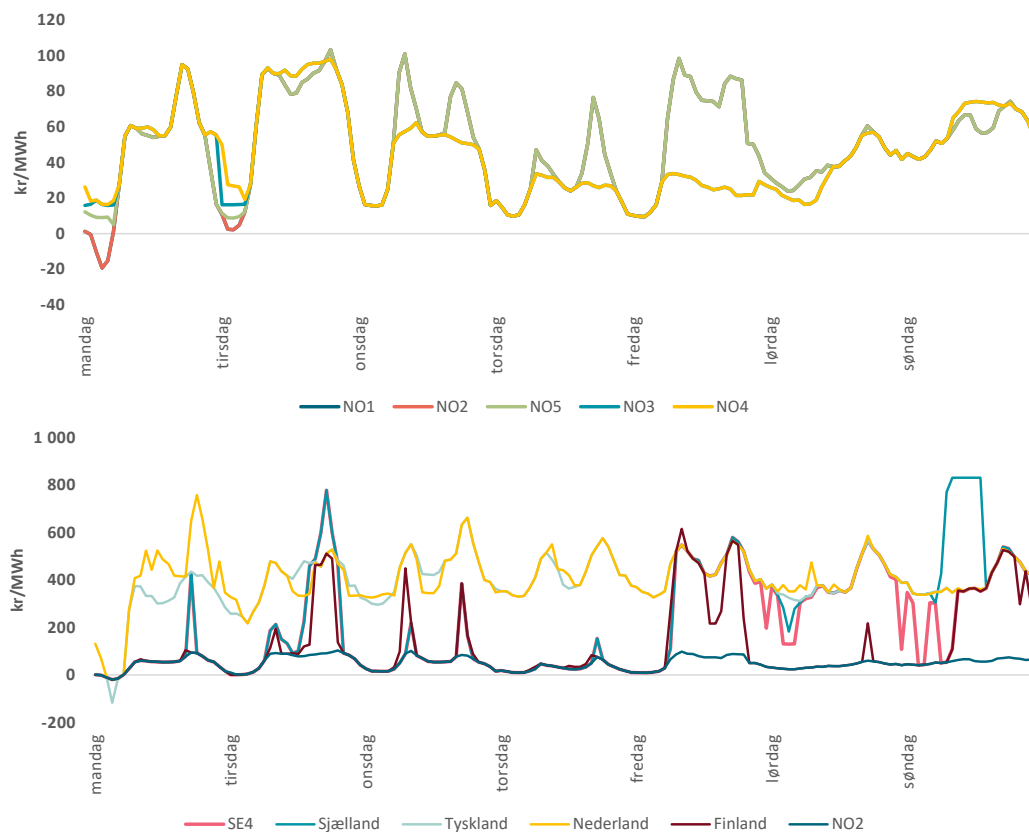
\* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjve tal for fysisk flyt.

## Kraftprisar Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 45	Veke 44 (2020)	Veke 45 (2019)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	49,6	115,5	454,1	-57,1	-89,1
NO2	49,6	115,5	452,3	-57,1	-89,0
NO3	44,1	113,8	451,7	-61,3	-90,2
NO4	44,6	105,8	441,3	-57,9	-89,9
NO5	50,2	115,6	454,1	-56,5	-88,9
SE1	42,8	131,2	451,7	-67,4	-90,5
SE2	42,8	131,2	451,7	-67,4	-90,5
SE3	115,0	135,8	456,5	-15,3	-74,8
SE4	198,4	207,0	462,7	-4,1	-57,1
Finland	124,3	233,0	501,0	-46,7	-75,2
Jylland	198,3	206,4	447,9	-3,9	-55,7
Sjælland	232,9	225,7	459,5	3,2	-49,3
Estland	400,7	416,7	501,4	-3,8	-20,1
System	50,8	119,8	460,0	-57,6	-88,9
Nederland	408,6	380,5	441,3	7,4	-7,4
Tyskland	394,0	336,0	442,4	17,3	-10,9
Polen	592,0	550,5	547,5	7,5	8,1
Litauen	400,7	421,2	488,5	-4,9	-18,0

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

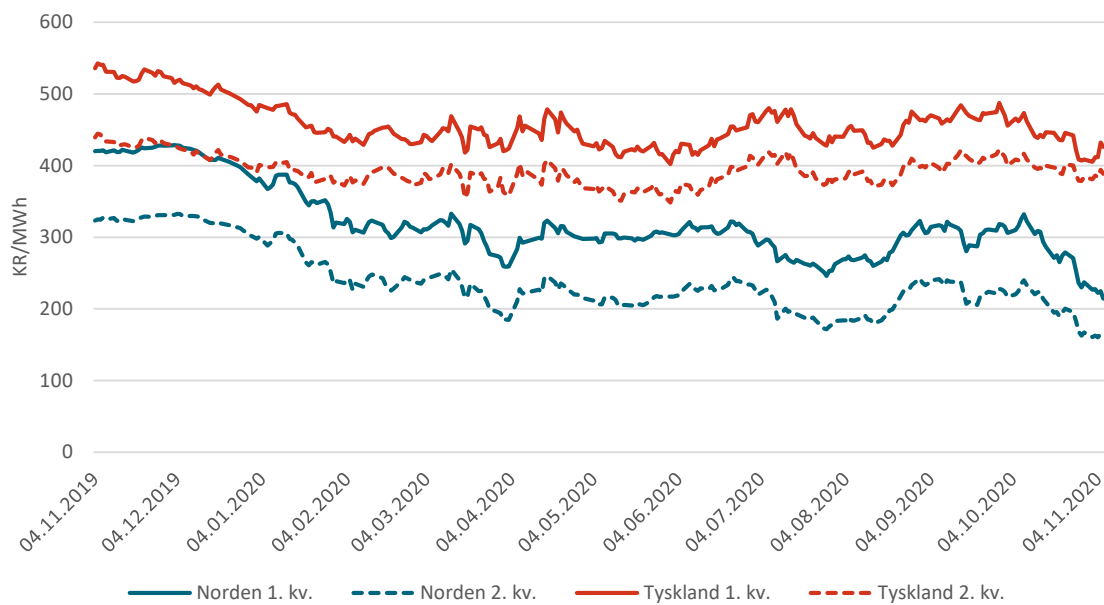


## Terminmarknaden

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 45	Veke 44	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Desember	175,9	203,7	-13,7
	1. kvartal 2021	214,6	237,1	-9,5
	2. kvartal 2021	159,0	167,0	-4,8
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2021	426,1	408,6	4,3
	2. kvartal 2021	388,7	384,2	1,2
CO <sub>2</sub> (kr/tonn)	Desember 2020	277,0	263,5	5,1
	Desember 2021	278,5	265,4	4,9

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.

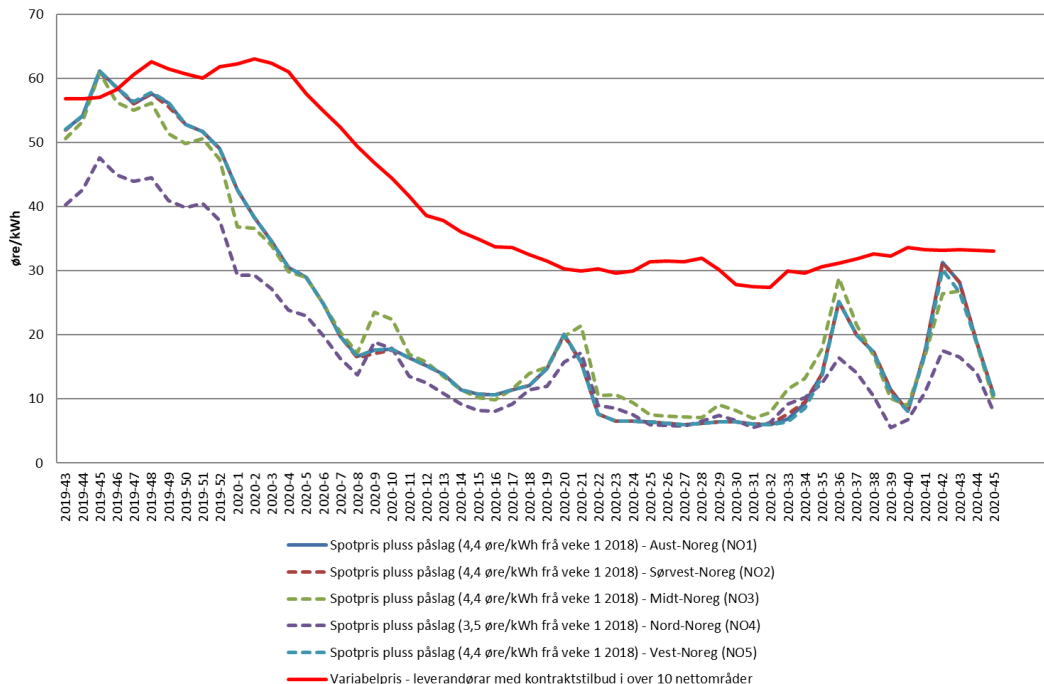
Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot, Energimarknadsinspeksjonen og NVE.

Øre/kWh		Veke 45 2020	Veke 44 2020	Veke 45 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	33,1	33,1	57,0	0,0	-23,9
		Veke 45 2020	Veke 44 2020	Veke 45 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	10,6	18,8	61,2	-8,2	-50,6
	Sørvest-Noreg (NO2)	10,6	18,8	60,9	-8,2	-50,3
	Midt-Noreg (NO3)	9,9	18,6	60,9	-8,7	-51,0
	Nord-Noreg (NO4)	8,0	14,1	47,6	-6,1	-39,6
	Vest-Noreg (NO5)	10,7	18,9	61,2	-8,2	-50,5
		Veke 45 2020	Veke 44 2020	Veke 45 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Fastpriskontrakt**	1 år (snitt Noreg)	37,9	38,6	59,0	-0,7	-21,1
	3 år (snitt Noreg)	40,0	41,1	53,7	-1,1	-13,7
	1 år (snitt Sverige)	...	...	63,0	...	...
	3 år (snitt Sverige)	...	...	60,4	...	...

\* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

\*\* NVE har ikkje motteke svenske prisar for veke 43, 44 og 45

Figur 16 Vekeutvikling i pris på variabelpriskontrakt\* og spotpriskontrakt\*\* med eit påslag på 4,4 øre/kWh\*\*\*. Kjelder: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

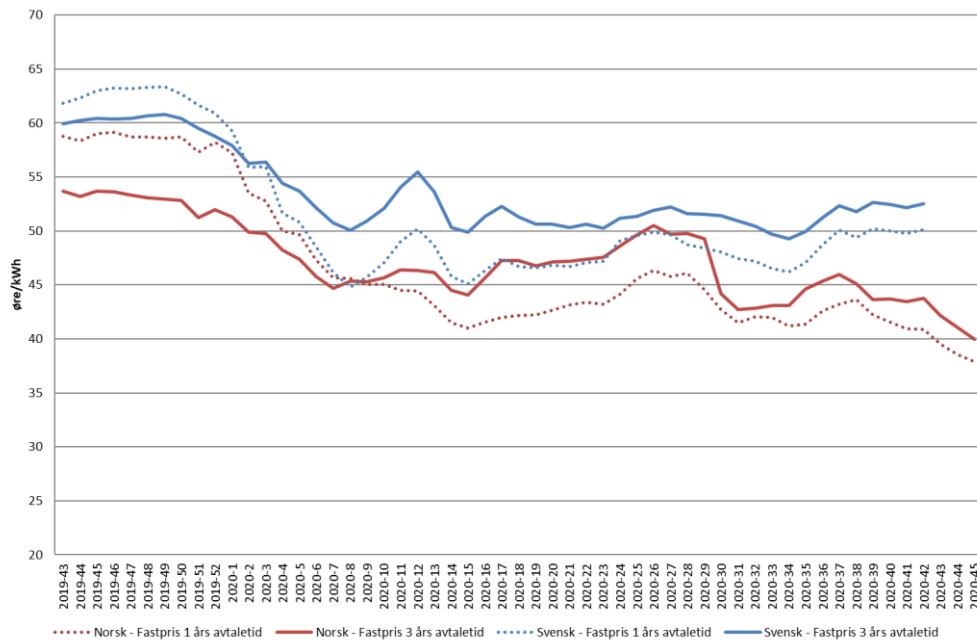


\* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

\*\* 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 43, 44 og 45

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	Bereknastraumkostnad for veke 45 2020	Bereknastraumkostnad for veke 44 2020	Endring frå førre veke	Bereknastraumkostnad for veke 45 2019	Bereknastraumkostnad hittil i 2020	Differanse frå 2019 til no i år
Marknadspri-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	23	39	-16	134	1482	-3039
		20 000 kWh	46	78	-32	266	2961	-6079
		40 000 kWh	93	157	-64	533	5921	-12158
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	23	39	-16	133	1480	-3036
		20 000 kWh	46	78	-32	266	2961	-6072
		40 000 kWh	93	157	-64	533	5921	-12143
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	22	39	-17	133	1528	-2913
		20 000 kWh	43	78	-34	266	3056	-5826
		40 000 kWh	87	155	-68	532	6112	-11652
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	17	29	-12	104	1179	-2350
		20 000 kWh	35	59	-24	208	2358	-4700
		40 000 kWh	70	117	-48	417	4715	-9399
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	23	39	-16	134	1473	-3042
		20 000 kWh	47	78	-32	267	2947	-6084
		40 000 kWh	93	157	-64	535	5893	-12168
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	80	76	3	130	3640	-2016	
	20 000 kWh	145	138	7	249	6635	-4160	
	40 000 kWh	275	261	13	487	12625	-8446	

\* NVE nyttar ein temperaturkorrigert justert innmatningsprofil, basert på alminneleg forsyning i 2009-2014, for å berekna straumkostnaden til sluttbrukarane. Innmatningsprofilen er berekna av konsultentselskapet Optimeering AS på oppdrag frå NVE. Den same innmatningsprofilen er nytta for alle elspotområda og variabelpriskontrakt.

\*\* Oversikt over nettleige per fylke (inkl. mva og forbruksavgift) finnes på NVEs nettsider:

<https://www.nve.no/reguleringsmyndigheten-for-energi-rme-marked-og-monopol/nettjenester/nettleie/nettleiestatistikk/nettleiestatistikk-for-husholdninger/>

\*\*\* NVE nyttar eit påslag på 4,4 øre/kWh inkl. mva på alle spotpriskontraktar i 2018, 2019 og 2020, bortsett frå spotpriskontraktar i Nord-Noreg, kor påslaget er på 3,5 øre/kWh ekskl. mva.

## Tilstanden til 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	2020-11-10	2020-11-27	17 dagar	427	427	Link 1
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Esbjergværket ESV3	2020-11-06	2020-11-13	7 dagar	401	401	Link 86
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2020-06-22	2021-12-31	557 dagar	409	0-409	Link 97
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2020-06-27	2020-11-09	135 dagar	548	108-548	Link 9
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Kyndbyværket KYV22	2020-11-01	2020-11-07	6 dagar	260	260	Link 12
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2020-10-20	2020-12-11	52 dagar	254	129-254	Link 36
Planned	FI	Empower IM Oy	Äänekoski	2020-10-16	2020-11-02	17 dagar	260	180-260	Link 43
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal	2020-08-10	2020-11-05	87 dagar	640	160-640	Link 35
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2020-11-09	2020-11-13	4 dagar	160	160	Link 10
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G2	2020-11-09	2020-11-27	18 dagar	160	160	Link 68
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2020-06-25	2021-02-05	225 dagar	310	310	Link 75
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G3	2020-09-07	2021-03-26	200 dagar	160	160	Link 99
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv	2020-10-26	2020-11-07	12 dagar	300	300	Link 13
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2020-10-26	2020-11-05	10 dagar	275	0-275	Link 23
Planned	NO5	BKK Produksjon AS	Evanger	2020-10-30	2020-11-07	7 dagar	330	330	Link 37
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G2	2020-08-03	2020-11-18	107 dagar	250	250	Link 17
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2020-11-02	2020-11-04	2 dagar	310	310	Link 42
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2020-10-30	2020-11-02	2 dagar	320	320	Link 44
Planned	SE1	Vattenfall AB	Vietas G2	2020-11-10	2020-12-04	24 dagar	165	165	Link 8

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



Planned	SE1	Vattenfall AB	Vietas G1	2020-11-03	2020-11-05	2 dagar	165	165	Link 26
Planned	SE1	Vattenfall AB	Vietas G2	2020-11-09	2020-12-04	25 dagar	165	165	Link 41
Unplanned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1 Forsmark Block1 G11	2020-11-09	2020-11-12	3 dagar	494	494	Link 16
Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 4 G42	2020-11-04	2020-12-04	30 dagar	552	552	Link 21
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2020-08-01	2020-11-14	105 dagar	1400	1400	Link 25
Unplanned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1 Forsmark Block1 G12	2020-10-27	2021-01-06	70 dagar	494	494	Link 73
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2020-04-06	2020-12-07	244 dagar	190	190	Link 83
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Halmstad Gas Turbines G12	2020-10-01	2020-12-05	65 dagar	172	172	Link 96

### Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Elering AS	EE → FI	2020-11-08	2020-11-10	2 dagar	1016	208	Link 4
Planned	Elering AS	FI → EE	2020-11-08	2020-11-10	2 dagar	1016	0	Link 4
Planned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2020-10-26	2020-11-05	10 dagar	2500	1000-1045	Link 24
Planned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2020-10-26	2020-11-05	10 dagar	2500	1360-1400	Link 24
Planned	Energinet	DK1 → DK1A	2020-10-26	2020-11-05	10 dagar	2347	432-612	Link 24
Planned	Energinet	DK1A → DK1	2020-10-26	2020-11-05	10 dagar	2347	412-462	Link 24
Planned	Energinet	DK1 → DK2	2020-10-26	2020-11-05	10 dagar	590	590	Link 24
Planned	Energinet	DK2 → DK1	2020-10-26	2020-11-05	10 dagar	600	600	Link 24
Unplanned	Energinet	DK1 → NL	2020-09-25	2020-12-25	91 dagar	700	700	Link 94
Unplanned	Energinet	NL → DK1	2020-09-25	2020-12-25	91 dagar	700	700	Link 94
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	0-1024	Link 95
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	245-686	Link 95
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	EE → FI	2020-11-08	2020-11-10	2 dagar	1016	208	Link 3
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-10-21	2020-11-16	26 dagar	600	600	Link 19
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-10-21	2020-11-16	26 dagar	585	585	Link 20

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2020-10-31	2020-11-21	20 dagar	723	233	Link 22
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-11-02	2020-11-04	2 dagar	600	600	Link 30
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-11-02	2020-11-04	2 dagar	585	585	Link 34
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-11-08	2020-11-15	7 dagar	600	600	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-11-08	2020-11-15	7 dagar	585	585	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-10-24	2020-11-13	20 dagar	600	600	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-10-24	2020-11-13	20 dagar	585	585	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-11-06	2021-03-04	117 dagar	600	0-600	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-10-30	2020-11-02	2 dagar	600	600	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-10-29	2020-11-06	8 dagar	600	600	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-11-06	2021-03-04	117 dagar	585	0-585	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-10-30	2020-11-02	2 dagar	585	585	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-10-29	2020-11-06	8 dagar	585	585	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-11-02	2020-11-13	11 dagar	600	600	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-11-02	2020-11-06	4 dagar	600	600	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-11-02	2020-11-06	4 dagar	600	600	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-11-02	2020-11-06	4 dagar	600	600	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-11-02	2020-11-06	4 dagar	585	585	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-11-02	2020-11-06	4 dagar	585	585	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-11-02	2020-11-06	4 dagar	585	585	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-11-02	2020-11-13	11 dagar	585	585	Link 67
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-11-02	2020-11-06	4 dagar	2500	1400	Link 69
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-11-02	2020-11-06	4 dagar	2500	1400	Link 70
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-11-02	2020-11-06	4 dagar	2500	2000	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-11-02	2020-11-06	4 dagar	2500	2000	Link 72
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-10-19	2020-12-31	73 dagar	600	0-600	Link 76
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-08-31	2020-11-20	81 dagar	600	600	Link 77
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-10-19	2020-12-31	73 dagar	585	0-585	Link 78

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-08-31	2020-11-20	81 dagar	585	585	Link 79
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-09-28	2020-11-30	63 dagar	600	0-600	Link 80
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-09-28	2020-11-30	63 dagar	585	0-585	Link 81
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-09-18	2020-11-26	69 dagar	600	600	Link 84
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-09-18	2020-11-26	69 dagar	585	585	Link 85
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-10-07	2020-11-10	34 dagar	2500	1100-2000	Link 87
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-10-07	2020-11-10	34 dagar	2500	1100-2000	Link 88
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-10-07	2020-11-10	34 dagar	2500	2000-2300	Link 89
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-10-07	2020-11-10	34 dagar	2500	2000-2300	Link 90
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2020-10-26	2020-11-07	12 dagar	600	0	Link 11
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2020-10-26	2020-11-07	12 dagar	1200	300	Link 11
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2020-10-26	2020-11-07	12 dagar	200	0	Link 11
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2020-10-26	2020-11-07	12 dagar	300	100	Link 11
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2020-10-26	2020-11-07	12 dagar	1000	300	Link 11
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2020-10-26	2020-11-07	12 dagar	250	100	Link 11
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2020-10-26	2020-11-07	12 dagar	700	600	Link 11
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2020-10-26	2020-11-07	12 dagar	600	450	Link 11
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2020-11-02	2020-11-04	2 dagar	2200	700	Link 40
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2020-11-02	2020-11-04	2 dagar	3500	1000-1700	Link 40
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2020-11-02	2020-11-03	0 dagar	723	223	Link 40
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2020-11-01	2020-11-20	19 dagar	3900	900	Link 45
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2020-11-02	2020-11-06	4 dagar	3500	500	Link 98
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2020-11-02	2020-11-06	4 dagar	2200	0	Link 98
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2020-11-02	2020-11-15	13 dagar	3300	800	Link 14
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2020-11-02	2020-11-15	13 dagar	7300	1300-1500	Link 14
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2020-01-01	2020-11-30	334 dagar	2145	545-1545	Link 74
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2020-04-08	2020-11-30	236 dagar	715	214-490	Link 74
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2020-10-19	2020-11-13	25 dagar	7300	400	Link 82

## Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	SE3	Scandem AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2020-11-03	2020-11-15	12 dagar	230	120-195	Link 6
Planned	NO1	Statkraft Energi AS	Norske Skog Saugbruks AS (Halden) / Unit	2020-11-08	2020-11-13	5 dagar	220	200	Link 18