

## Kraftsituasjonen veke 50, 2020

### Ny utvekslingsforbindelse til Tyskland og rekordhøg nettoeksport

Førre veke vart den nye forbindelsen mellom Noreg og Tyskland (NordLink) satt i drift. Dette førte til ei betydeleg auke i utvekslingskapasiteten mellom Noreg og utlandet. Samstundes auka også kapasiteten mot Sør-Sverige og Nederland, grunna ferdigstilling av vedlikehaldsarbeid. Saman med særskild høg kraftproduksjon medverka dette til den høgaste nettoeksporten ut frå Noreg over ei veke nokosinne.

Den norske kraftprisen gjekk ytterlegare opp i veke 50 og gjennomsnittsprisen låg på 21,5 øre/kWh. Sjølv med rekordhøg nettoeksport har Noreg framleis den lågaste prisen i Norden.

Onsdag og torsdag opplevde dei sørlege prisområda i Noreg fleire timar med prisar som var meir enn tre gonger over snittet for veka. Dette skjedde samstundes med auken i utvekslingskapasitet og lite vind nord på kontinentet. Timeprisane i dei sørlege prisområda har ikkje vore så høge sidan januar 2019.

### Vêr og hydrologi

I veke 50 var temperaturen om lag 3 grader over gjennomsnittet for åra 1999-2018 i heile landet. I veke 51 er temperaturen venta å vere 4-6 grader over gjennomsnittet i Sør-Noreg og om lag 1-2 grader over gjennomsnittet i Nor-Noreg. I veke 50 var tilsiget på 1,2 TWh, som er 10 prosent under gjennomsnittet for veka. I veke 51 er det venta eit tilsig på 1,1 TWh. Det er 10 prosent under vekegjennomsnittet.

Ved inngangen til veke 51 er det berekna om lag 18 TWh snømagasin. I løpet av veka er det forventa ein akkumulasjon på om lag 2 TWh.

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

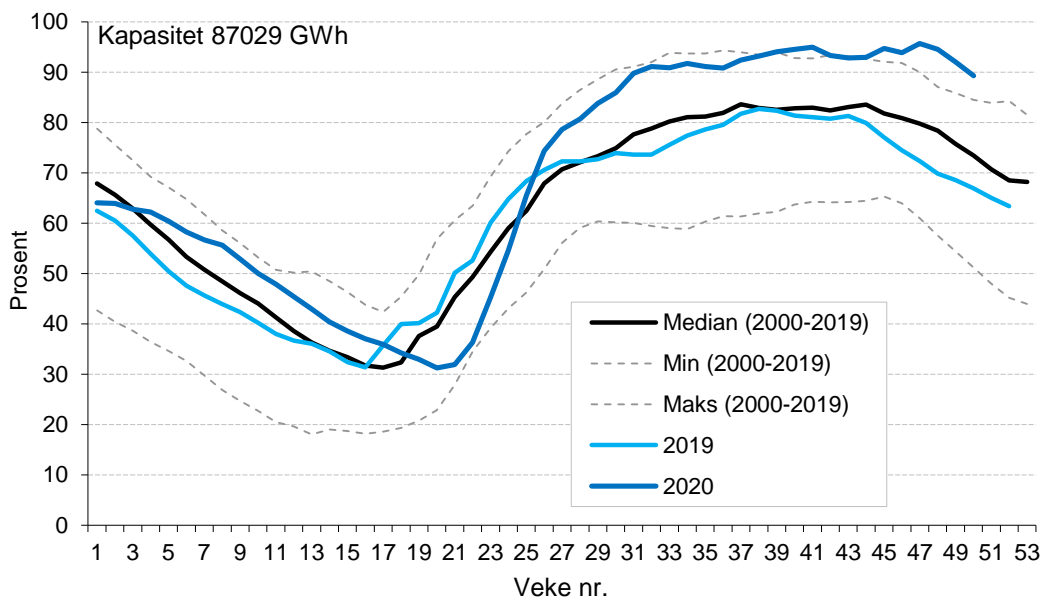
# Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

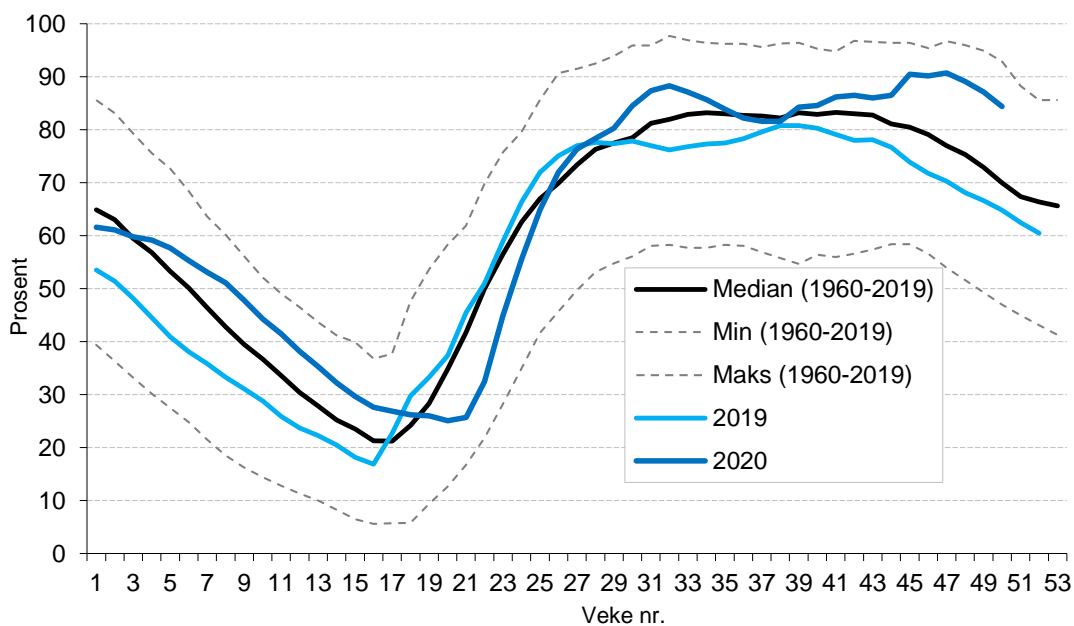
	Prosent				Prosenteningar		
	Veke 50 2020	Veke 49 2020	Veke 50 2019	Median* veke 50	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2019	Differanse frå median
Norge	89,3	92,1	66,9	73,5	-2,7	22,4	15,8
NO1	91,6	94,6	76,2	71,9	-3,0	15,5	19,7
NO2	93,1	95,6	72,8	77,5	-2,5	20,3	15,6
NO3	86,6	89,8	64,4	67,5	-3,2	22,3	19,1
NO4	86,1	88,2	54,0	69,4	-2,2	32,1	16,6
NO5	86,2	89,8	68,5	71,8	-3,7	17,6	14,3
Sverige	84,4	87,1	64,8	70,0	-2,7	19,6	14,4

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

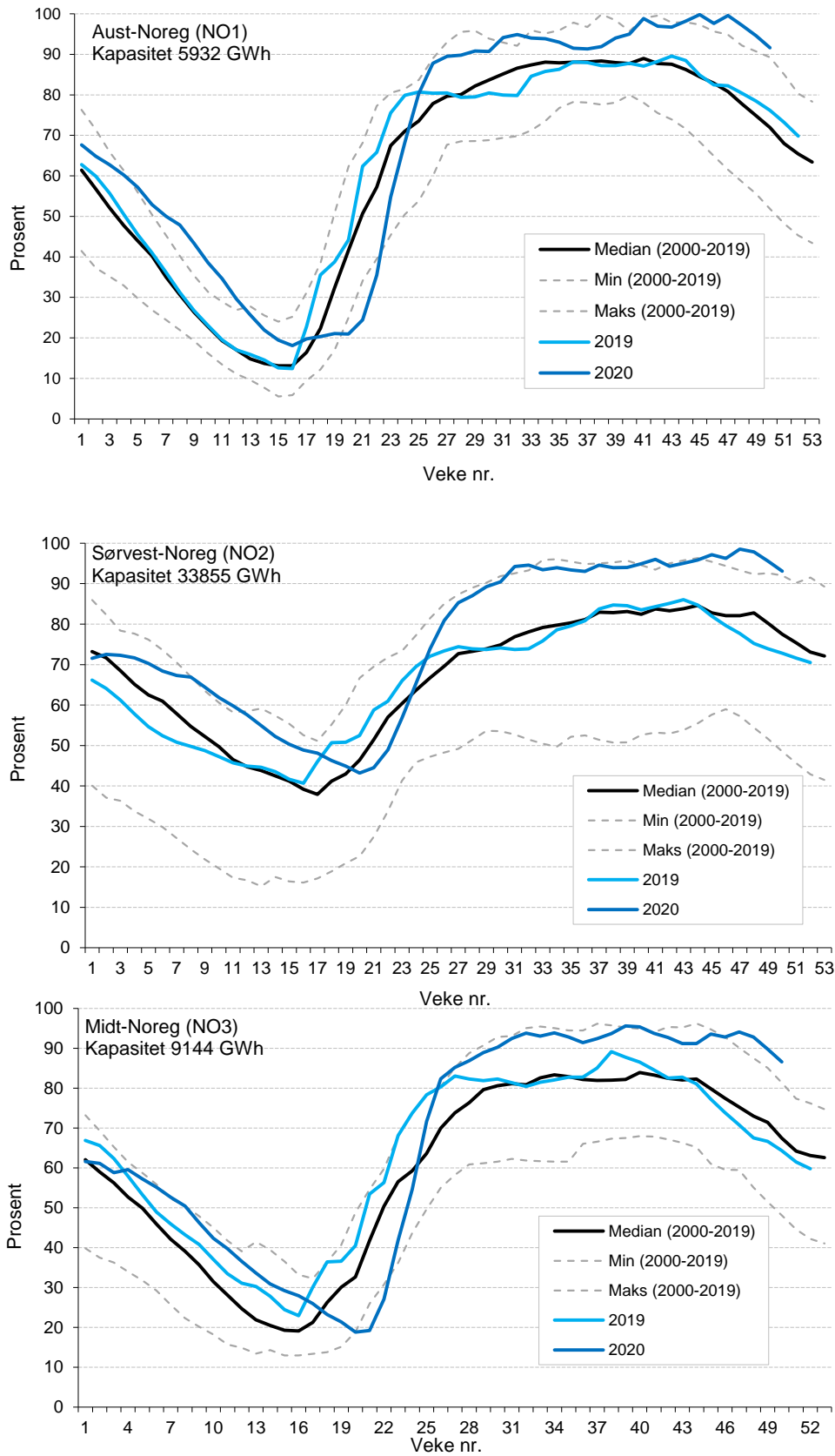
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

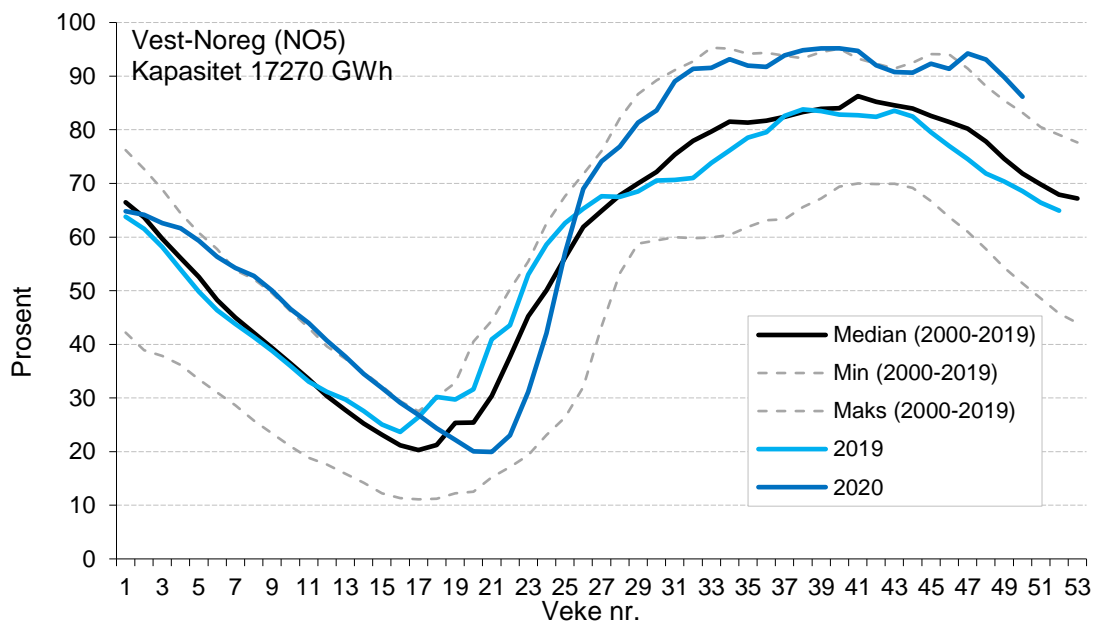
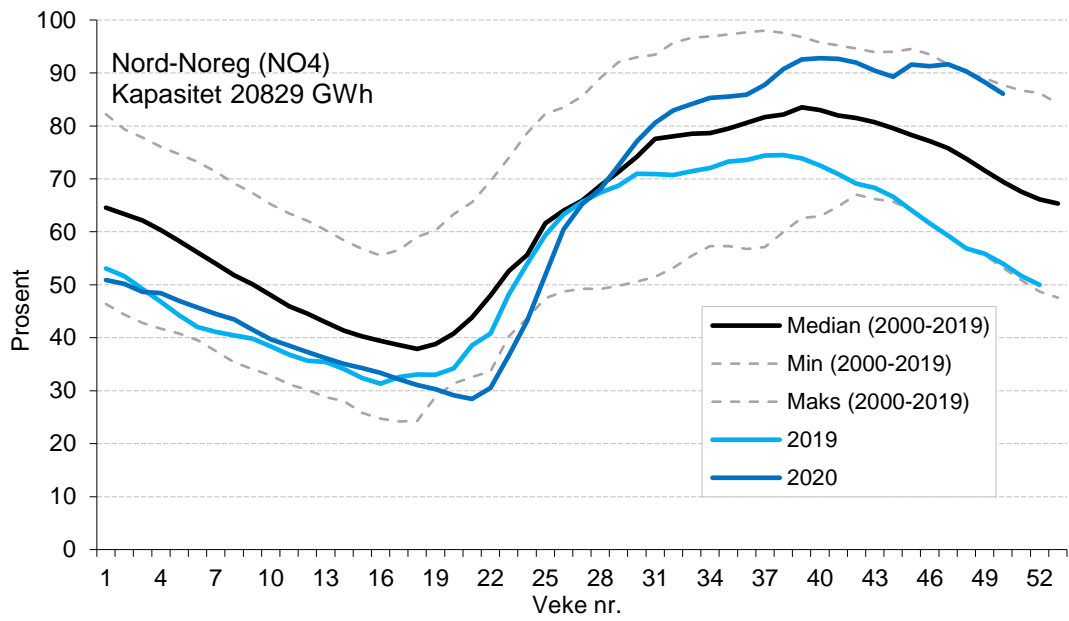


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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





## Tilsig og nedbørtilhøve

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

TWh	Veke 50 2020	Veke 50 Gjennomsnitt	Differanse frå same veke i 2019	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	1,2	1,4	0,0	90
Nedbør	1,7	3,7	-2,3	45

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

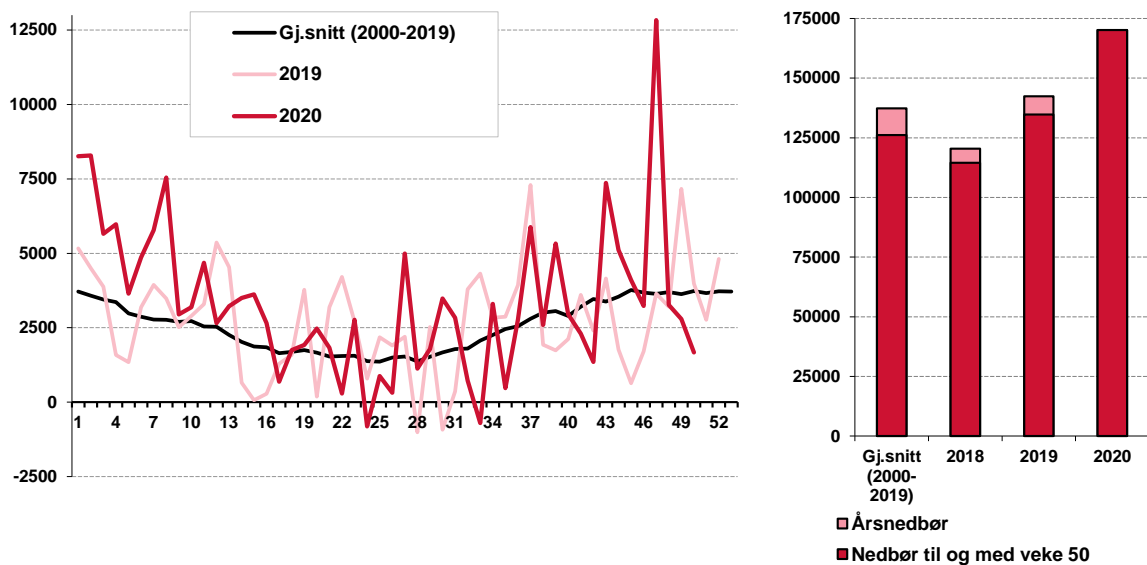
TWh	Veke 1-50 2020	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	156,6	131,2	25,4
Nedbør	170,1	126,2	43,9

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

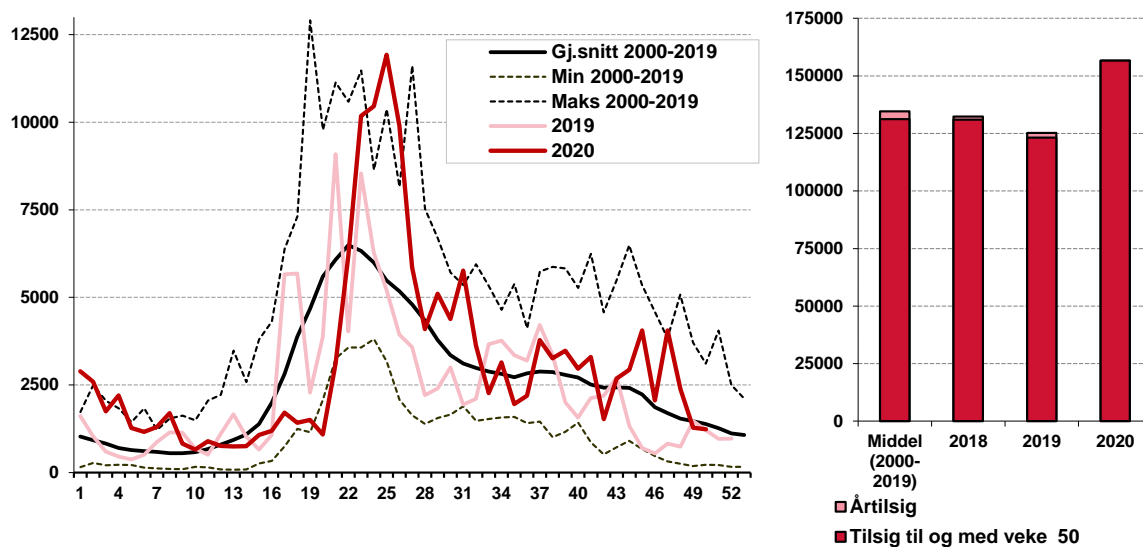
	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig	1,1	88
Nedbør	3,4	93

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

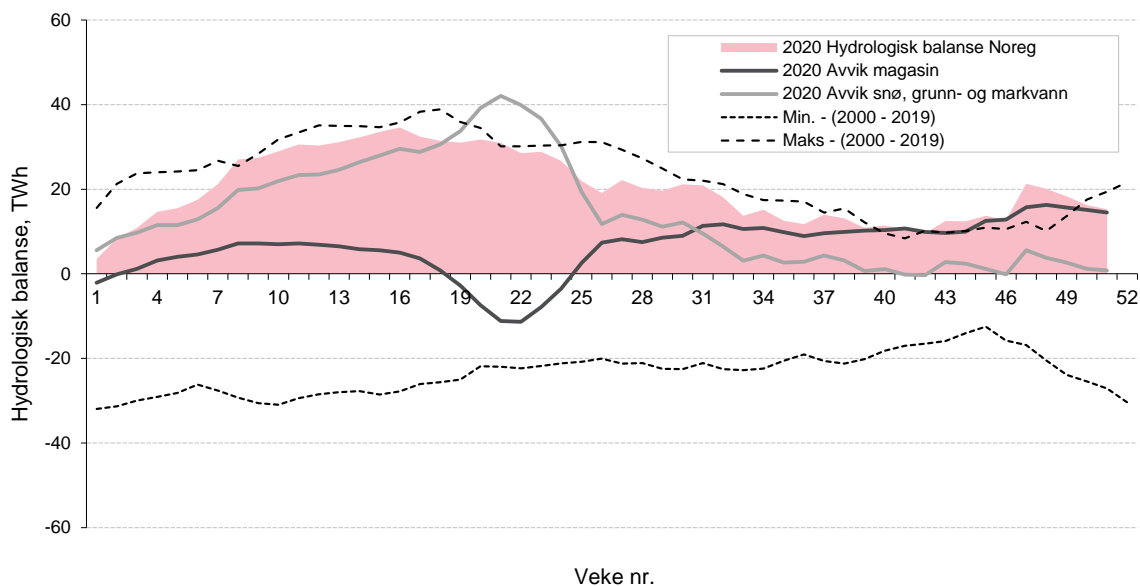
Figur 4 Nedbør i Noreg 2019 og 2020, og gjennomsnitt for perioden 2000-2019, GWh. Kjelde: NVE



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

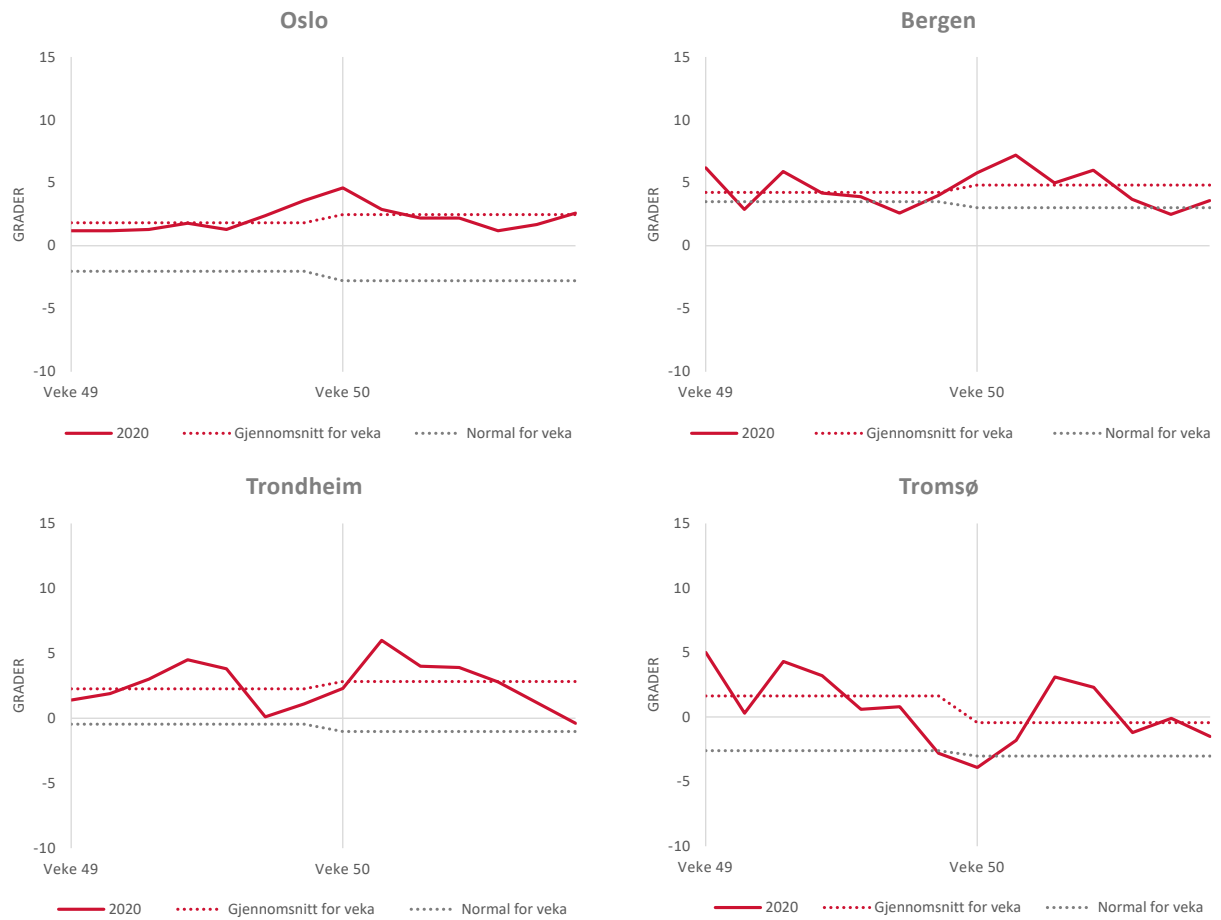


\*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

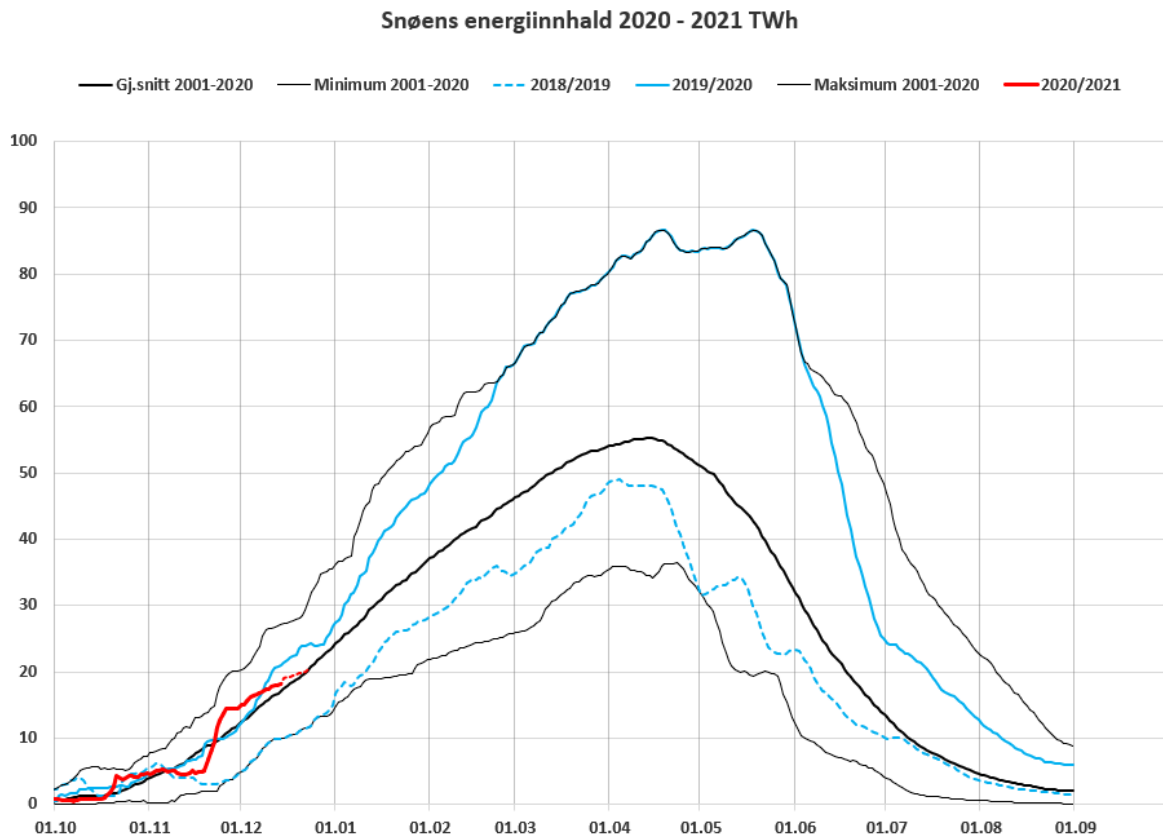
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 50 2020	Anslag veke 51 2020
Avvik magasin	15,1	14,5
Avvik snø, grunn- og markvatn	1,1	0,8
Hydrologisk balanse	16,3	15,3

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 2018/19, 2019/20 og 2020/21 i TWh. Gjennomsnitt, maksimum og minimum er for 20-års-perioden 2001-2020. Raud linje synar òg prognose. Kjelde: NVE





## Produksjon, forbruk og utveksling

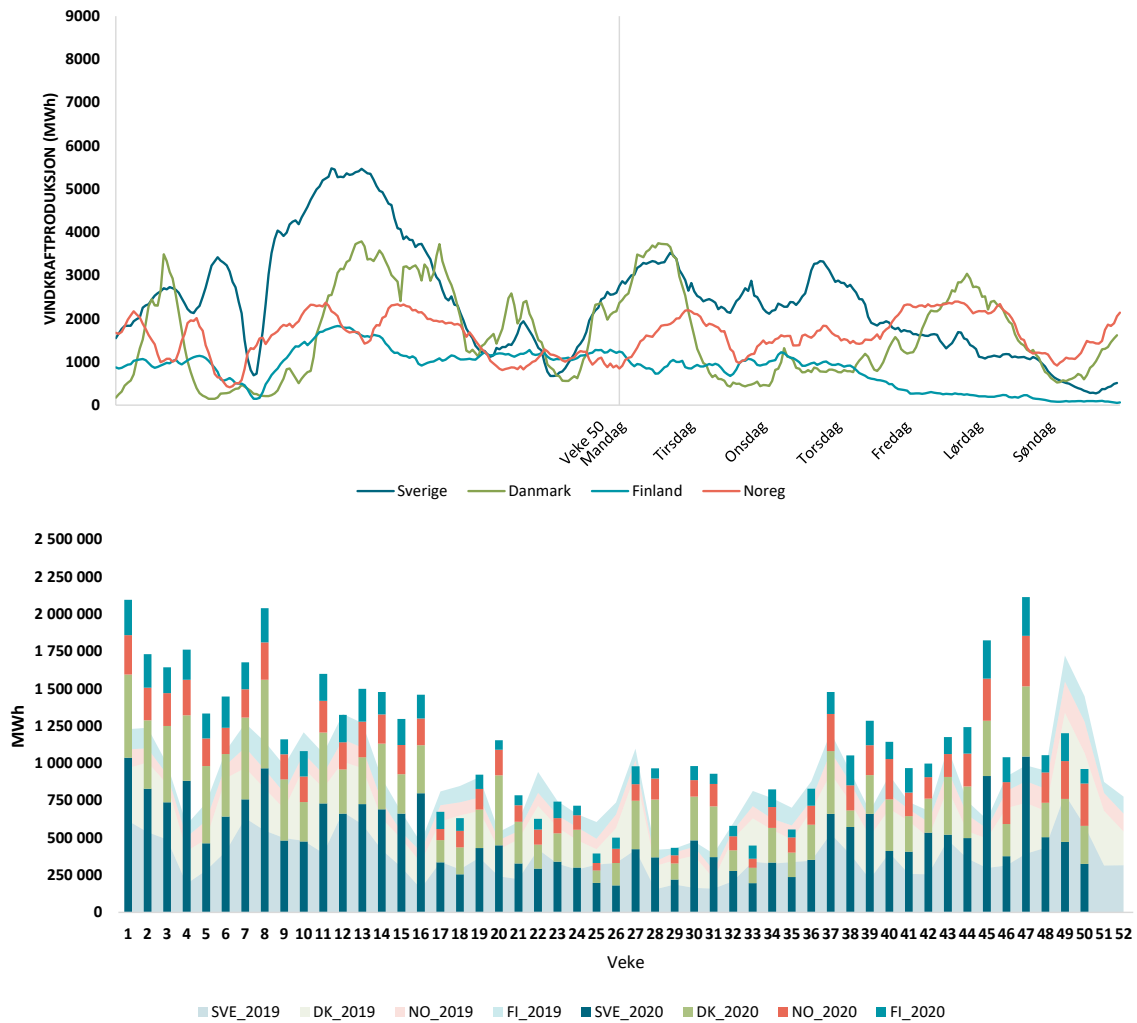
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk\* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 50	Veke 49	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
<b>Norge</b>	<b>3 951</b>	<b>3 765</b>	<b>186</b>	<b>5 %</b>
NO1	430	404	27	7 %
NO2	1 474	1 386	88	6 %
NO3	524	524	-0	0 %
NO4	683	623	60	10 %
NO5	839	827	11	1 %
<b>Sverige</b>	<b>3 239</b>	<b>3 208</b>	<b>31</b>	<b>1 %</b>
SE1	463	449	14	3 %
SE2	1 146	1 165	-19	-2 %
SE3	1 486	1 455	31	2 %
SE4	144	139	5	4 %
<b>Danmark</b>	<b>606</b>	<b>621</b>	<b>-14</b>	<b>-2 %</b>
Jylland	441	458	-17	-4 %
Sjælland	165	162	3	2 %
<b>Finland</b>	<b>1 380</b>	<b>1 498</b>	<b>-118</b>	<b>-8 %</b>
<b>Norden</b>	<b>9 176</b>	<b>9 090</b>	<b>85</b>	<b>1 %</b>
<i>Forbruk</i>				
<b>Norge</b>	<b>3 086</b>	<b>3 107</b>	<b>-21</b>	<b>-1 %</b>
NO1	885	914	-29	-3 %
NO2	830	833	-3	0 %
NO3	588	592	-3	-1 %
NO4	401	387	15	4 %
NO5	381	381	-1	0 %
<b>Sverige</b>	<b>3 085</b>	<b>3 081</b>	<b>4</b>	<b>0 %</b>
SE1	217	209	8	4 %
SE2	381	361	20	6 %
SE3	1 931	1 940	-9	0 %
SE4	557	571	-14	-2 %
<b>Danmark</b>	<b>718</b>	<b>749</b>	<b>-31</b>	<b>-4 %</b>
Jylland	444	468	-24	-5 %
Sjælland	274	280	-7	-2 %
<b>Finland</b>	<b>1 784</b>	<b>1 731</b>	<b>53</b>	<b>3 %</b>
<b>Norden</b>	<b>8 673</b>	<b>8 668</b>	<b>5</b>	<b>0 %</b>
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	865	658	207	
Sverige	154	127	27	
Danmark	-111	-128	17	
Finland	-404	-233	-171	
<b>Norden</b>	<b>503</b>	<b>423</b>	<b>80</b>	

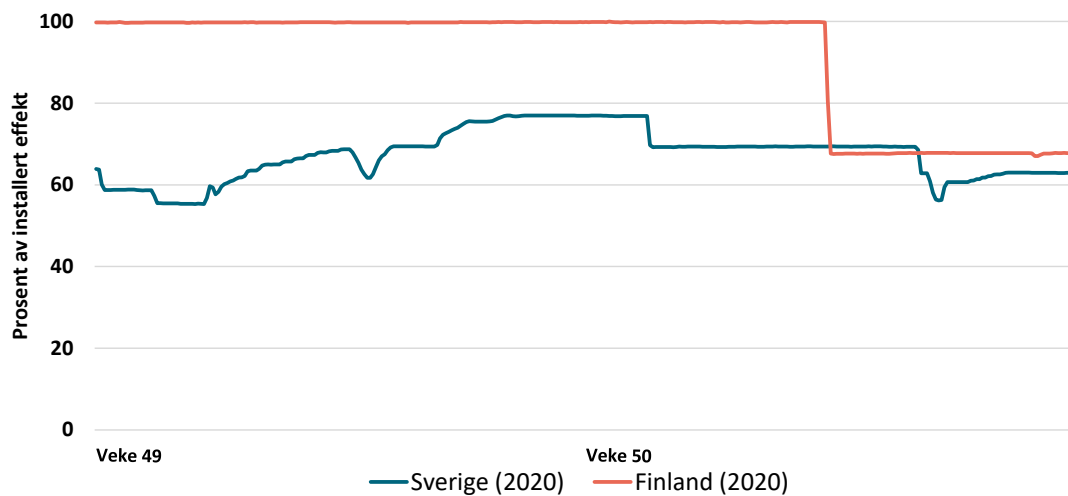
\*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

## 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

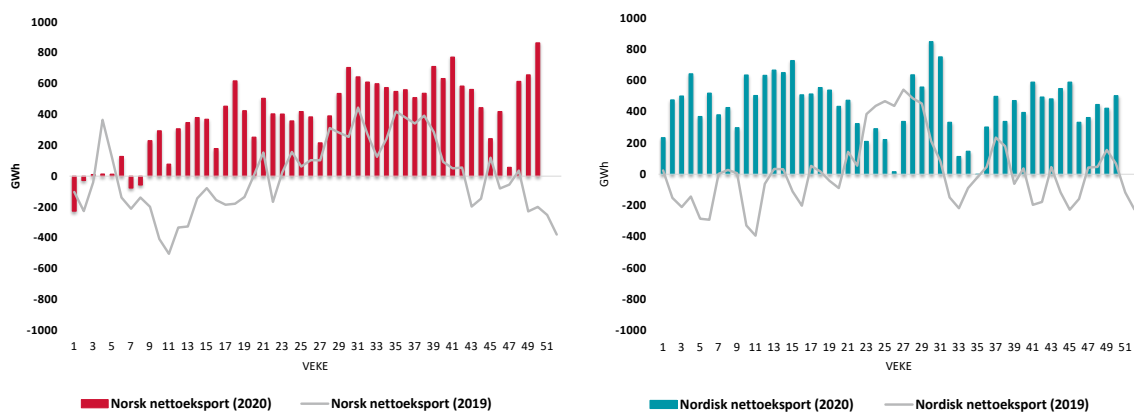
Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	144,25	126,9	12,0	17,4
Forbruk	125,06	126,1	-0,9	-1,1
Nettoeksport	19,2	0,8		18,4

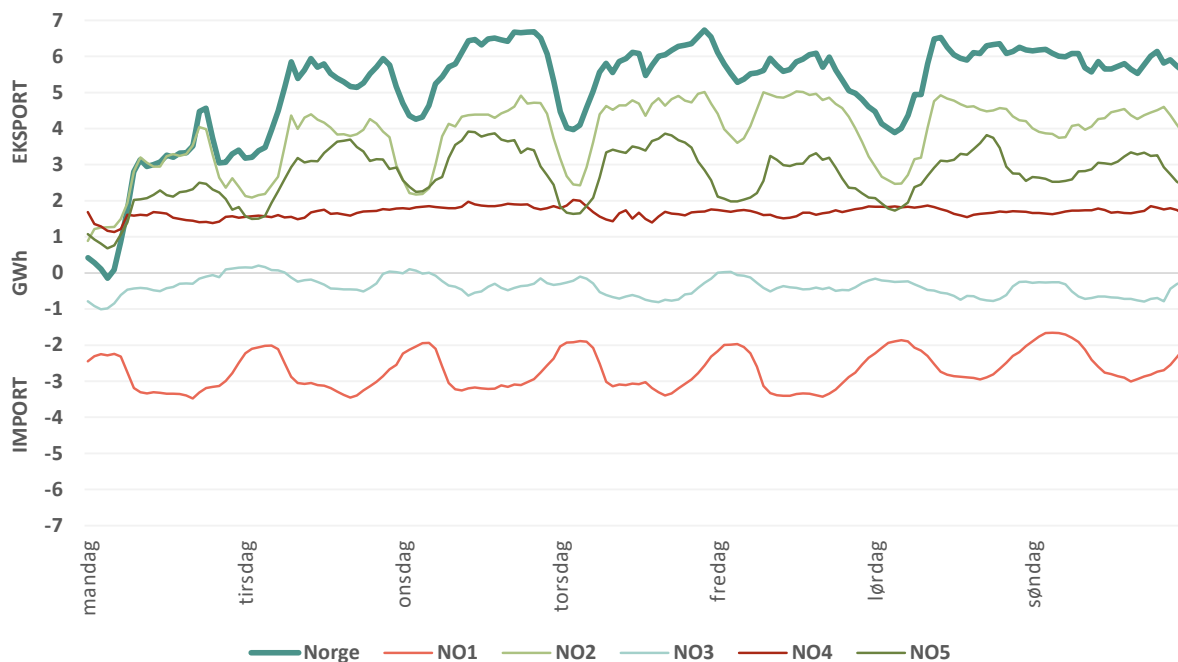
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	379,1	367,9	3,0	11,2
Forbruk	356,9	367,0	-2,8	-10,1
Nettoeksport	22,3	0,9		21,3

## 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.



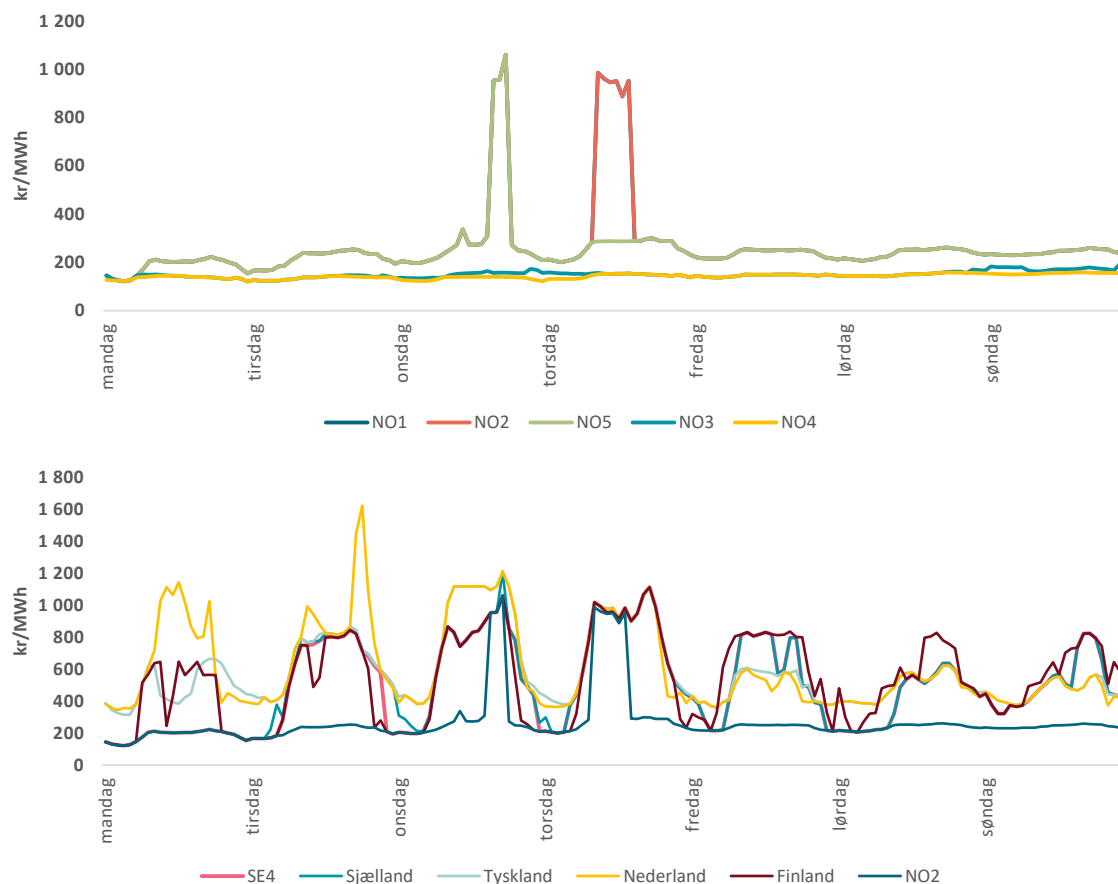


## Kraftprisar Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 50	Veke 49 (2020)	Veke 50 (2019)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	269,0	178,9	387,6	50,4	-30,6
NO2	269,0	178,9	387,3	50,4	-30,6
NO3	150,0	125,8	363,0	19,2	-58,7
NO4	142,9	116,5	362,9	22,6	-60,6
NO5	245,4	178,9	387,6	37,2	-36,7
SE1	216,4	168,4	352,0	28,5	-38,5
SE2	216,4	168,4	352,0	28,5	-38,5
SE3	465,0	464,6	365,1	0,1	27,3
SE4	496,8	518,1	374,6	-4,1	32,6
Finland	542,3	465,4	382,7	16,5	41,7
Jylland	488,4	445,2	334,9	9,7	45,8
Sjælland	507,5	558,9	348,6	-9,2	45,6
Estland	550,2	554,9	393,0	-0,8	40,0
System	246,7	193,4	373,2	27,6	-33,9
Nederland	612,8	550,8	380,3	11,2	61,1
Tyskland	586,1	544,9	316,5	7,6	85,2
Polen	670,5	628,7	470,1	6,7	42,6
Litauen	562,1	565,4	392,4	-0,6	43,2

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

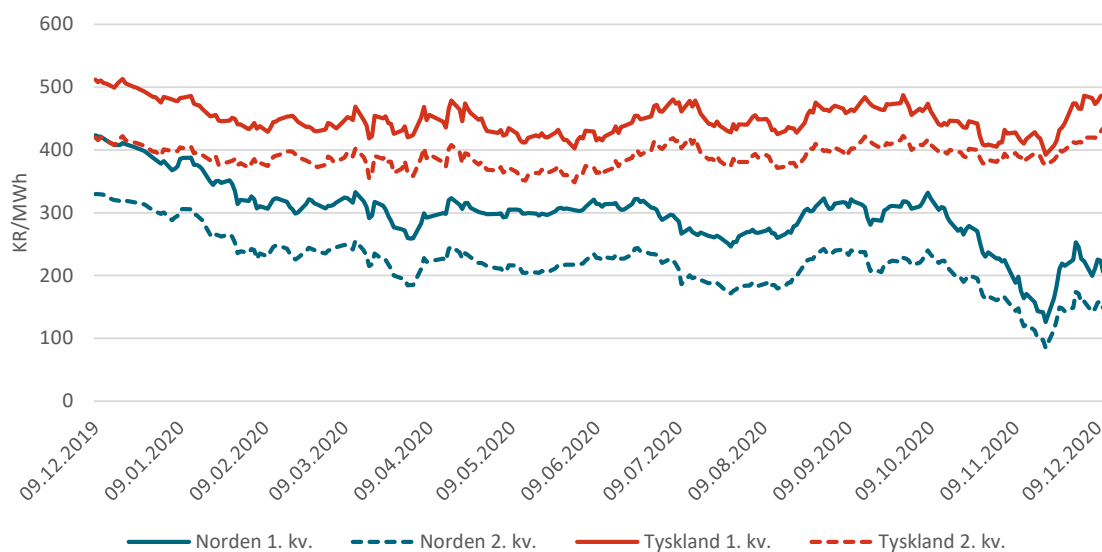


## Terminmarknaden

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 50	Veke 49	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Januar	224,0	243,9	-8,2
	1. kvartal 2021	205,8	222,7	-7,6
	2. kvartal 2021	148,2	158,5	-6,5
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2021	487,5	486,4	0,2
	2. kvartal 2021	434,6	419,6	3,6
CO <sub>2</sub> (kr/tonn)	Desember 2020	325,2	321,6	1,1
	Desember 2021	327,4	323,9	1,1

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.

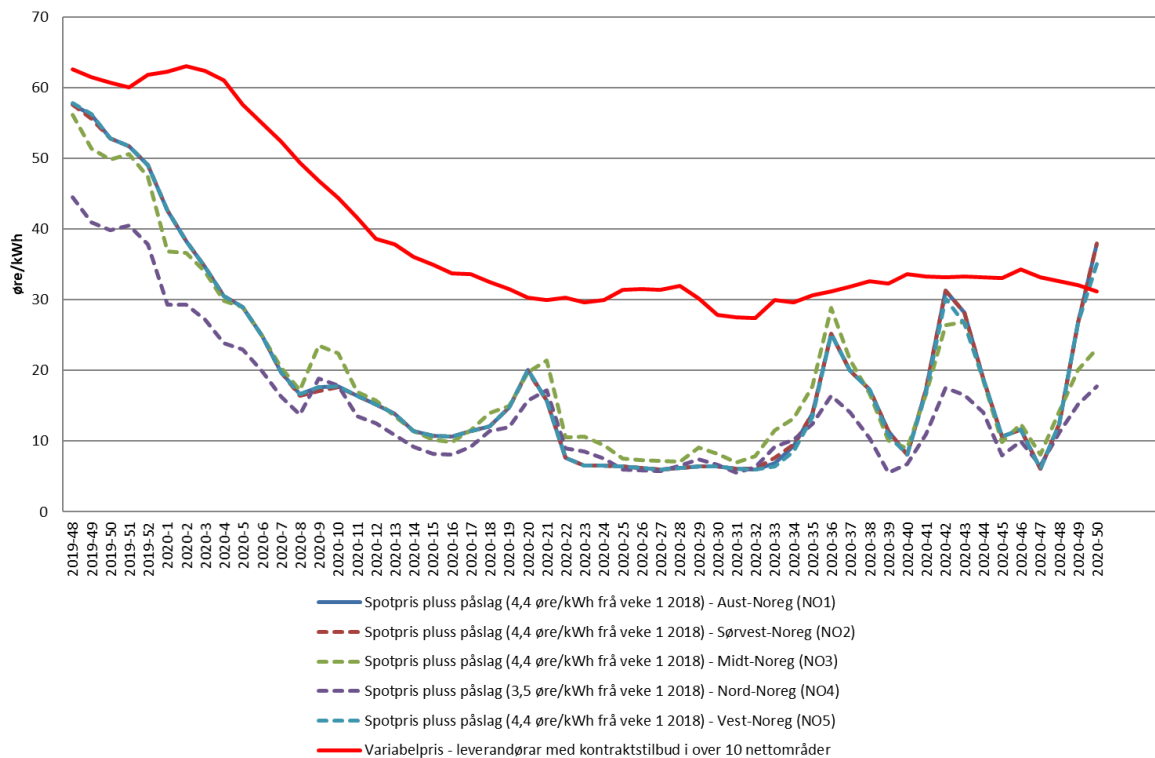
Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot, Energimarknadsinspeksjonen og NVE.

Øre/kWh		Veke 50 2020	Veke 49 2020	Veke 50 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	31,2	32,0	60,7	-0,8	-29,5
Marknadspris- / spotpriskontrakt		Veke 50 2020	Veke 49 2020	Veke 50 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
	Aust-Noreg (NO1)	38,0	26,8	52,8	11,2	-14,8
	Sørvest-Noreg (NO2)	38,0	26,8	52,8	11,2	-14,8
	Midt-Noreg (NO3)	23,1	20,1	49,8	3,0	-26,7
	Nord-Noreg (NO4)	17,8	15,2	39,8	2,6	-22,0
	Vest-Noreg (NO5)	35,0	26,8	52,8	8,2	-17,8
Fastpriskontrakt**		Veke 50 2020	Veke 49 2020	Veke 50 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
	1 år (snitt Noreg)	34,3	34,2	58,7	0,1	-24,4
	3 år (snitt Noreg)	38,5	38,6	52,8	-0,1	-14,3
	1 år (snitt Sverige)	...	...	62,7	...	...
	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 43-50

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

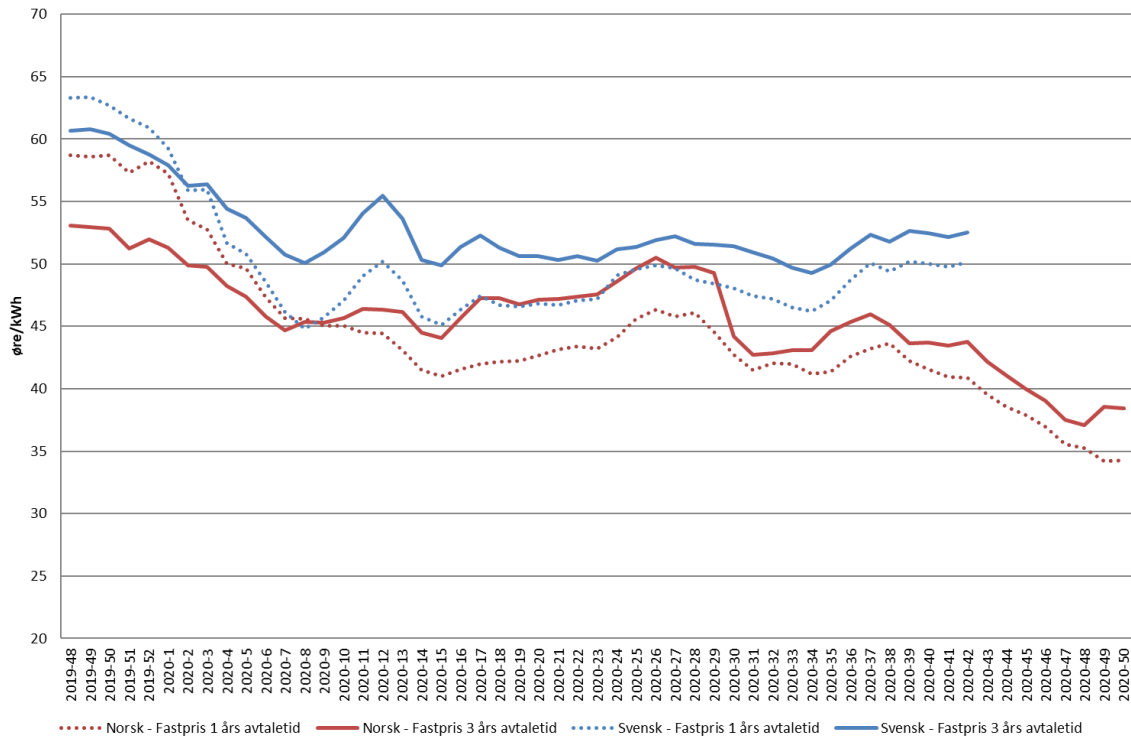


\* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

\*\* 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. NVE har ikkje motteke svenske prisar for veke 43-50



\* 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 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.

		Berekna straumkostnad for veke		Endring frå førre veke	Berekna straumkostnad for veke		Differanse frå 2019 til no i år
		50 2020	49 2020		50 2019	ad hittil i 2020	
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	104	72	32	145	-3504
		20 000 kWh	209	145	64	290	-7006
		40 000 kWh	417	289	128	580	-14013
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	104	72	32	145	-3500
		20 000 kWh	209	145	64	290	-6999
		40 000 kWh	417	289	128	580	-13998
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	63	54	9	137	-3393
		20 000 kWh	127	109	18	273	-6786
		40 000 kWh	254	217	37	547	-13572
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	49	41	8	109	-2737
		20 000 kWh	98	82	16	219	-5474
		40 000 kWh	195	164	31	437	-10948
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	96	72	24	145	-3517
		20 000 kWh	192	145	48	290	-7035
		40 000 kWh	385	289	96	580	-14069
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	93	94	-1	174	-2369	
	20 000 kWh	171	173	-2	333	-4877	
	40 000 kWh	328	332	-3	653	-9892	

\* 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)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2020-12-10	2020-12-13	3 dagar	412	412	<a href="#">Link 15</a>
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2020-12-11	2020-12-15	3 dagar	427	387-427	<a href="#">Link 19</a>
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2020-11-10	2020-12-11	31 dagar	427	427	<a href="#">Link 22</a>
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2020-11-25	2021-12-31	401 dagar	409	0-409	<a href="#">Link 26</a>
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2020-12-13	2020-12-17	4 dagar	548	548	<a href="#">Link 8</a>
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2020-10-20	2020-12-11	52 dagar	254	129-254	<a href="#">Link 21</a>
Unplanned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2020-12-11	2020-12-14	2 dagar	240	20-240	<a href="#">Link 13</a>
Unplanned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2020-12-10	2020-12-17	6 dagar	890	890	<a href="#">Link 18</a>
Unplanned	NO2	Agder Energi Vannkraft AS	Holen	2020-11-05	2020-12-17	42 dagar	385	110-220	<a href="#">Link 2</a>
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke	2020-12-14	2020-12-17	3 dagar	440	0-220	<a href="#">Link 20</a>
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke	2020-12-07	2020-12-10	3 dagar	440	0-220	<a href="#">Link 25</a>
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2020-06-25	2021-03-04	252 dagar	310	310	<a href="#">Link 29</a>
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G2	2020-11-09	2020-12-16	37 dagar	160	160	<a href="#">Link 48</a>
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G3	2020-09-07	2021-03-26	200 dagar	160	160	<a href="#">Link 67</a>
Unplanned	NO3	Statkraft Energi AS	Aura	2020-12-10	2020-12-19	8 dagar	293	120-293	<a href="#">Link 10</a>
Planned	SE1	Vattenfall AB	Vietas G2	2020-11-10	2020-12-18	38 dagar	165	165	<a href="#">Link 47</a>
Unplanned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1 G11	2020-12-12	2020-12-14	2 dagar	494	494	<a href="#">Link 1</a>
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2020-11-30	2020-12-14	13 dagar	1118	1118	<a href="#">Link 12</a>
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 1	2020-10-25	2020-12-31	67 dagar	881	281	<a href="#">Link 46</a>

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

Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 4 G42	2020-12-07	2020-12-22	15 dagar	552	552	<a href="#">Link 11</a>
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2020-04-06	2020-12-07	244 dagar	190	190	<a href="#">Link 27</a>
Unplanned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1 Forsmark Block1 G12	2020-10-27	2020-12-21	54 dagar	494	494	<a href="#">Link 28</a>
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Halmstad Gas Turbines G12	2020-10-01	2020-12-17	77 dagar	172	172	<a href="#">Link 24</a>

## 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	DE-LU → DK1	2020-12-07	2020-12-11	4 dagar	2500	2000	<a href="#">Link 50</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-12-07	2020-12-11	4 dagar	2500	2000	<a href="#">Link 51</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-12-01	2020-12-12	11 dagar	2500	2000	<a href="#">Link 54</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-12-01	2020-12-12	11 dagar	2500	2000	<a href="#">Link 56</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-11-14	2021-01-11	58 dagar	1000	0-1000	<a href="#">Link 4</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-11-06	2021-03-04	117 dagar	1000	0-1000	<a href="#">Link 5</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-12-08	2020-12-10	2 dagar	600	600	<a href="#">Link 30</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-12-04	2020-12-20	16 dagar	600	0-600	<a href="#">Link 31</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-12-07	2020-12-10	3 dagar	600	600	<a href="#">Link 32</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-12-08	2020-12-11	3 dagar	600	600	<a href="#">Link 33</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-12-07	2020-12-10	3 dagar	600	600	<a href="#">Link 34</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-11-16	2020-12-11	25 dagar	600	600	<a href="#">Link 35</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-09-18	2020-12-17	90 dagar	600	600	<a href="#">Link 42</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-12-07	2020-12-11	4 dagar	2500	2300	<a href="#">Link 52</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-12-07	2020-12-11	4 dagar	2500	2300	<a href="#">Link 53</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-12-01	2020-12-12	11 dagar	2500	2300	<a href="#">Link 55</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-12-01	2020-12-12	11 dagar	2500	2300	<a href="#">Link 57</a>
Unplanned	Energinet	DK1 → NL	2020-09-25	2020-12-25	91 dagar	700	700	<a href="#">Link 66</a>
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	245-686	<a href="#">Link 49</a>
Unplanned	Energinet	DK1 → SE3	2020-11-28	2020-12-10	12 dagar	715	515	<a href="#">Link 23</a>

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-11-14	2021-01-11	58 dagar	985	336-985	<a href="#">Link 6</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-11-06	2021-03-04	117 dagar	985	336-985	<a href="#">Link 7</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-12-08	2020-12-11	3 dagar	585	585	<a href="#">Link 36</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-12-08	2020-12-10	2 dagar	585	585	<a href="#">Link 37</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-11-16	2020-12-11	25 dagar	585	585	<a href="#">Link 38</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-12-07	2020-12-10	3 dagar	585	585	<a href="#">Link 39</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-12-04	2020-12-20	16 dagar	585	0-585	<a href="#">Link 40</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-12-07	2020-12-10	3 dagar	585	585	<a href="#">Link 41</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-09-18	2020-12-17	90 dagar	585	585	<a href="#">Link 43</a>
Planned	Elering AS	EE → FI	2020-12-07	2020-12-20	13 dagar	1016	58-358	<a href="#">Link 3</a>
Unplanned	Energinet	NL → DK1	2020-09-25	2020-12-25	91 dagar	700	700	<a href="#">Link 66</a>
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2020-12-09	2020-12-23	14 dagar	2145	100-300	<a href="#">Link 9</a>
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	0-1024	<a href="#">Link 49</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2020-10-31	2020-12-10	40 dagar	723	233	<a href="#">Link 45</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2020-12-02	2020-12-13	11 dagar	600	200-1200	<a href="#">Link 16</a>
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2020-12-07	2020-12-18	11 dagar	1300	400	<a href="#">Link 44</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2020-12-09	2020-12-23	14 dagar	7300	800-1000	<a href="#">Link 9</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2020-12-11	2020-12-23	12 dagar	715	135	<a href="#">Link 9</a>
Unplanned	Energinet	SE3 → DK1	2020-11-28	2020-12-10	12 dagar	715	580	<a href="#">Link 23</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2020-12-09	2020-12-23	14 dagar	5400	500-700	<a href="#">Link 9</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2020-12-02	2020-12-13	11 dagar	600	0-1200	<a href="#">Link 17</a>

## Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	SE3	Scandem AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2020-12-02	2020-12-20	17 dagar	230	95-200	<a href="#">Link 14</a>