

Kraftsituasjonen veke 47, 2020

Rekordhøg vindkraftproduksjon i Norden og historisk høg magasinfylling i Noreg

Førre veke var vindkraftproduksjonen i Norden på 2,12 TWh¹, noko som er ny produksjonsrekord over ei veke. Samstundes sank vasskraftproduksjonen i Noreg, trass uvanleg mykje vatn i magasina for denne tida på året. Ved utgangen av førre veke var magasinfyllinga i Noreg på 95,7 prosent, som er 5,7 prosentpoeng over det som er høgaste måling for denne veka dei siste 20 åra.

Den gjennomsnittlege kraftprisen i Midt- og Nord-Noreg var på 3 øre/kWh førre veke. Sør-, Aust- og Vest-Noreg hadde ein gjennomsnittleg pris på 1,3 øre/kWh, og natt til torsdag var prisen nede på null i fleire timar. Vedvarande planlagt vedlikehald i det svenske kraftnettet førte til avgrensingar i overføringskapasiteten mellom Aust-Noreg og Sverige førre veke, noko som medverka til at kraftprisen i sørlege delar av Noreg held seg låg.

Vêr og hydrologi

I veke 47 var temperaturen 2-5 grader over gjennomsnittet for åra 1999-2018 i heile landet. I veke 48 er temperaturen venta å vere 1-3 grader over gjennomsnittet.

I veke 47 var tilsiget på 4,1 TWh, som er 141 prosent over gjennomsnittet for veka. I veke 48 er det venta eit tilsig på 2,8 TWh. Det er 85 prosent over vekegjennomsnittet.

Ved inngangen til veke 47 er det berekna eit snømagasin på om lag 13 TWh. I veke 48 er det forventa ein akkumulasjon på 1 TWh.

For detaljar om snø, vêr og vatn, sjå www.senorge.no.

¹ Førebels tal.

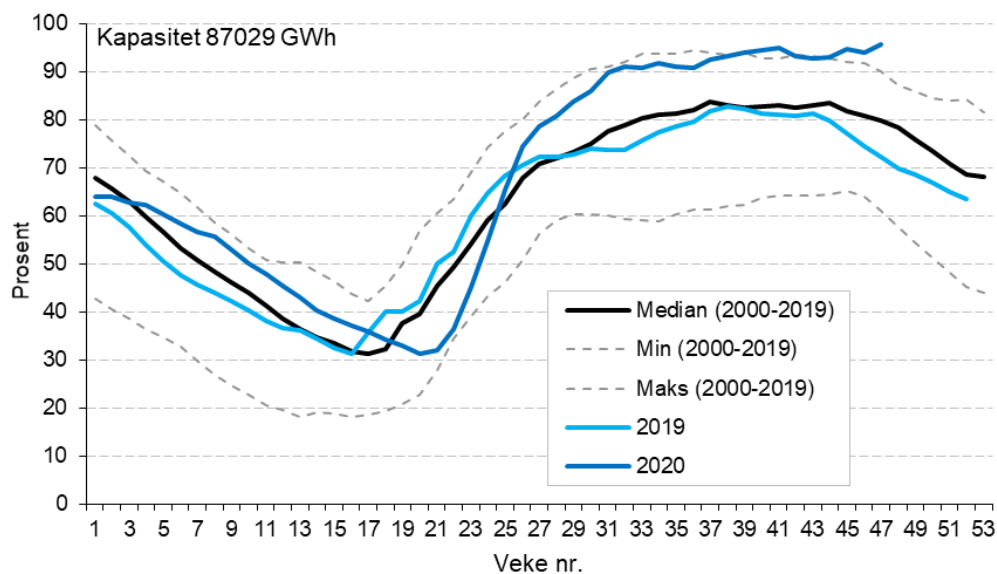
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

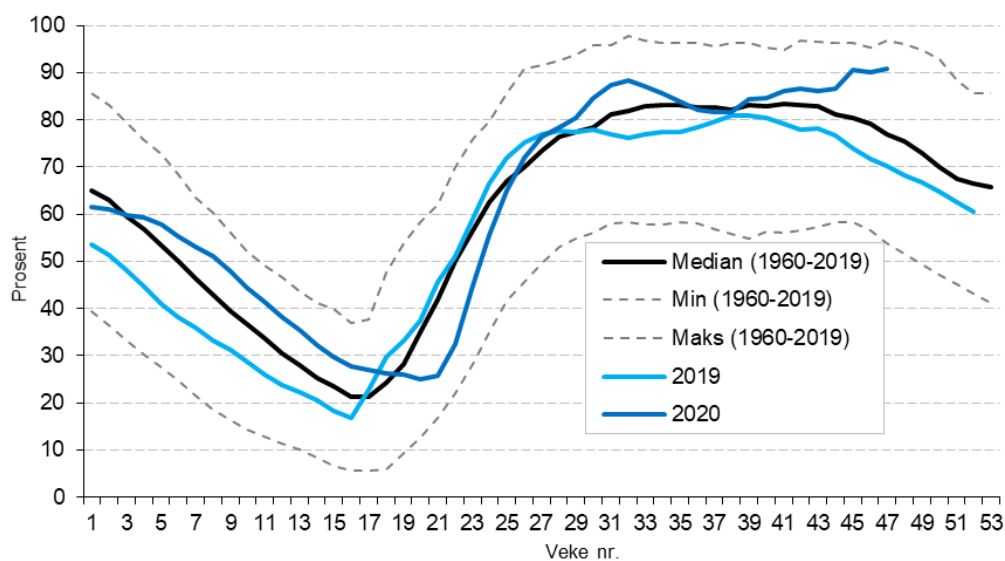
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 47 2020	Veke 46 2020	Veke 47 2019	Median* veke 47	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2019	Differanse frå median
Norge	95,7	93,9	72,4	79,8	1,8	23,3	15,9
NO1	99,6	97,6	82,2	80,8	2,0	17,3	18,8
NO2	98,6	96,3	77,7	82,1	2,4	20,9	16,5
NO3	94,0	92,8	70,8	75,2	1,2	23,3	18,8
NO4	91,6	91,3	59,3	75,8	0,3	32,3	15,8
NO5	94,3	91,4	74,5	80,2	2,9	19,8	14,1
Sverige	90,7	90,2	70,3	77,0	0,5	20,4	13,7

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

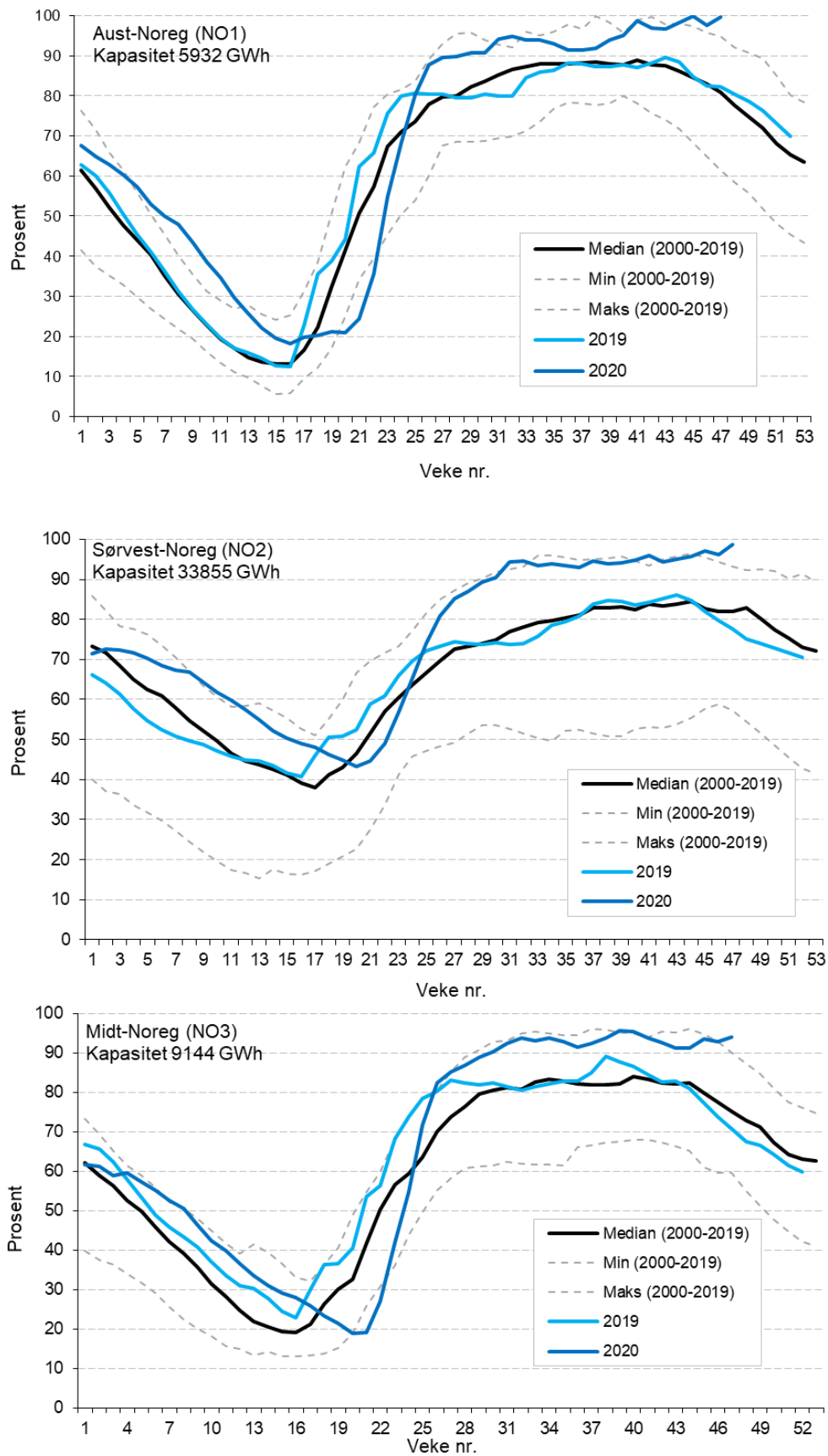
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

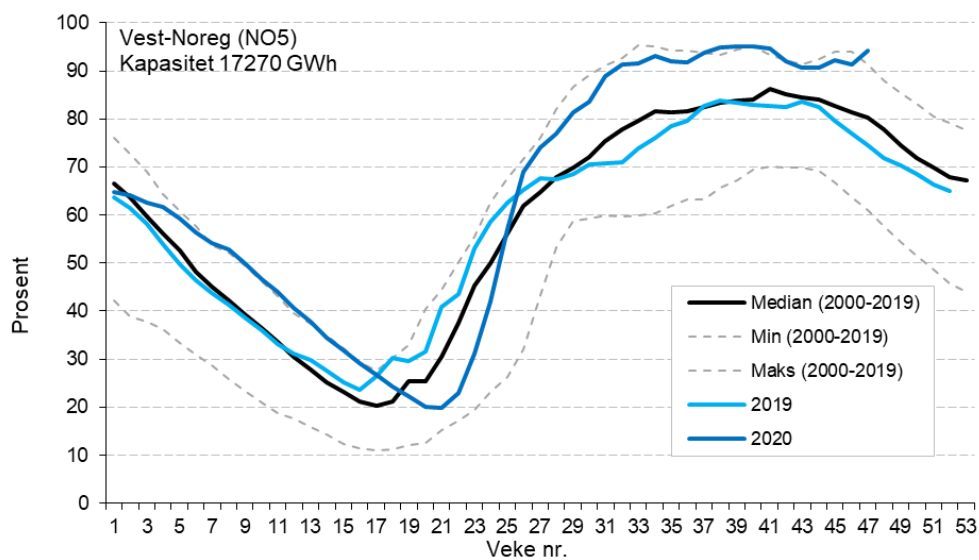
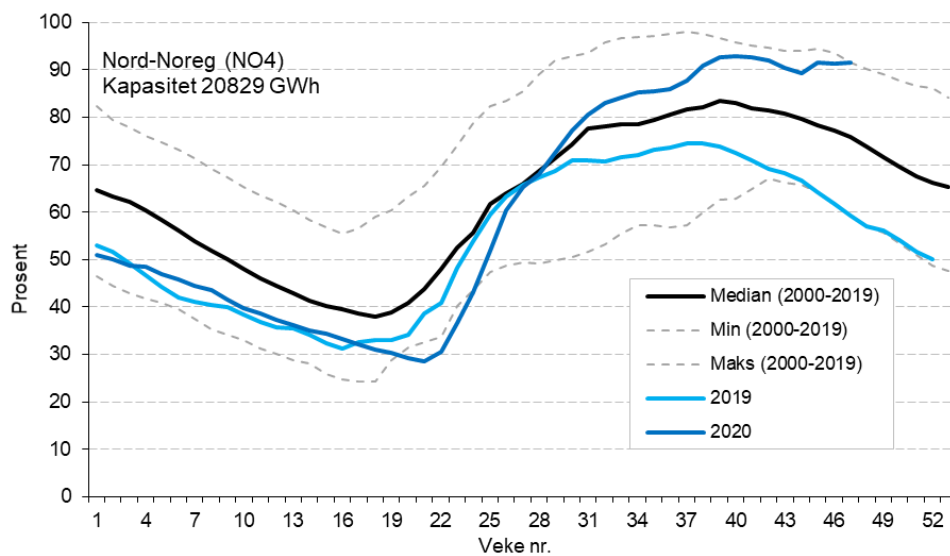


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 47 2020	Veke 47 Gjennomsnitt	Differanse frå same veke i 2019	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	4,1	1,7	3,3	241
Nedbør	13,0	3,6	9,4	356

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

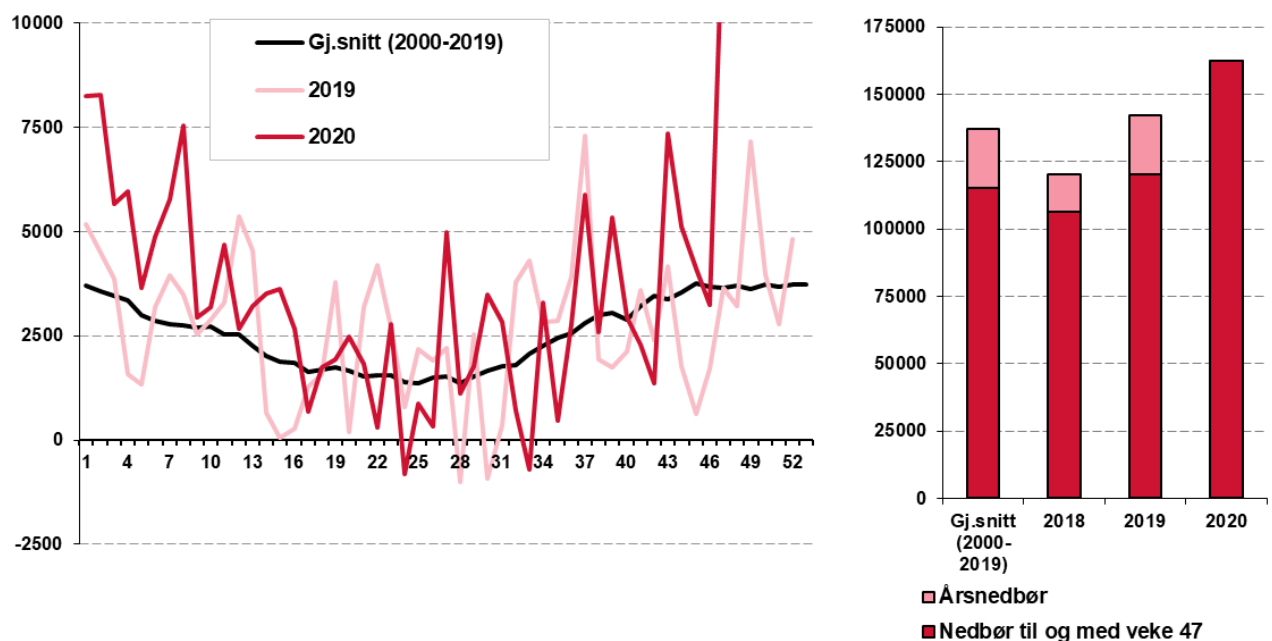
TWh	Veke 1-47 2020	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	151,8	126,8	25,0
Nedbør	162,6	115,1	47,5

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

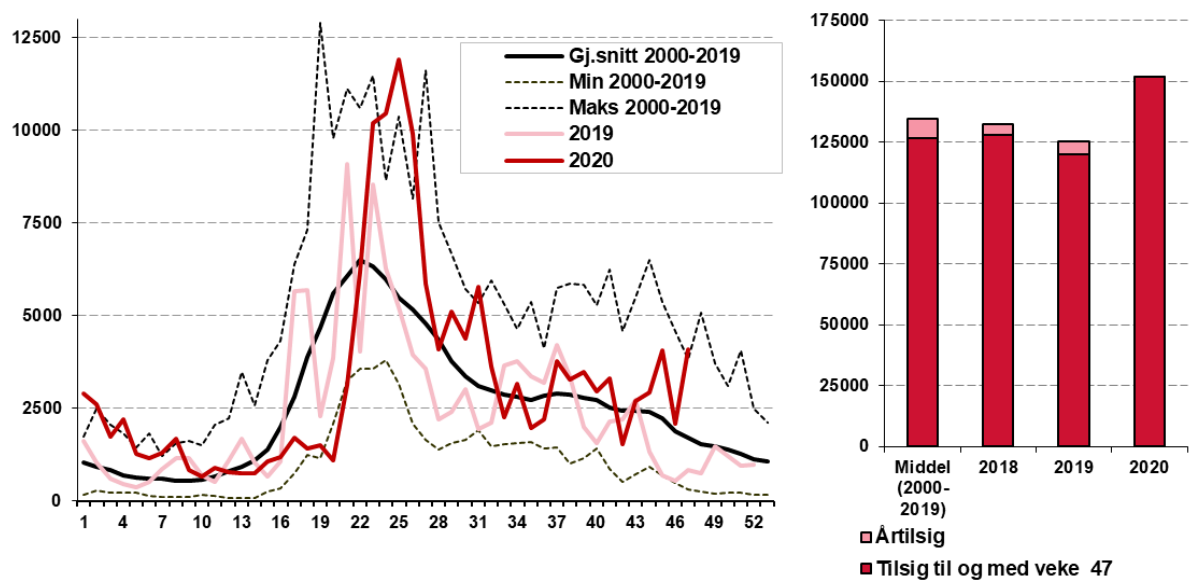
	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig	2,8	185
Nedbør	2,6	71

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

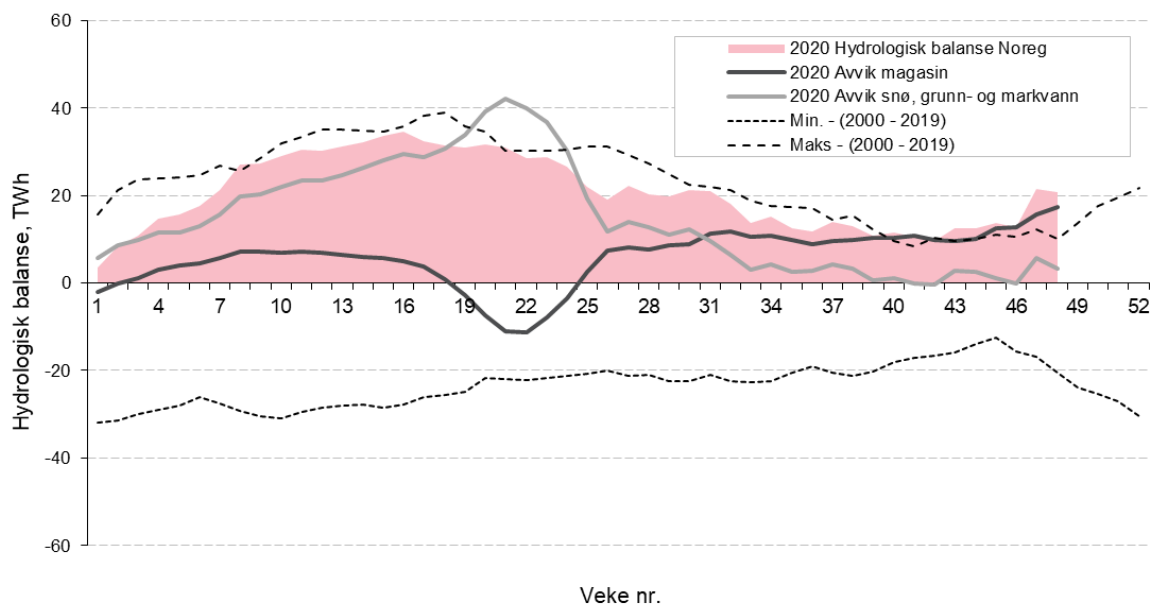
Figur 4 Nedbør i Noreg 2019 og 2020, og gjennomsnitt for perioden 2000-2019, GWh. Kjelde: NVE



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 47 2020	Anslag veke 48 2020
Avvik magasin	15,7	17,3
Avvik snø, grunn- og markvatn	5,6	3,4
Hydrologisk balanse	21,4	20,7

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



Produksjon, forbruk og utveksling

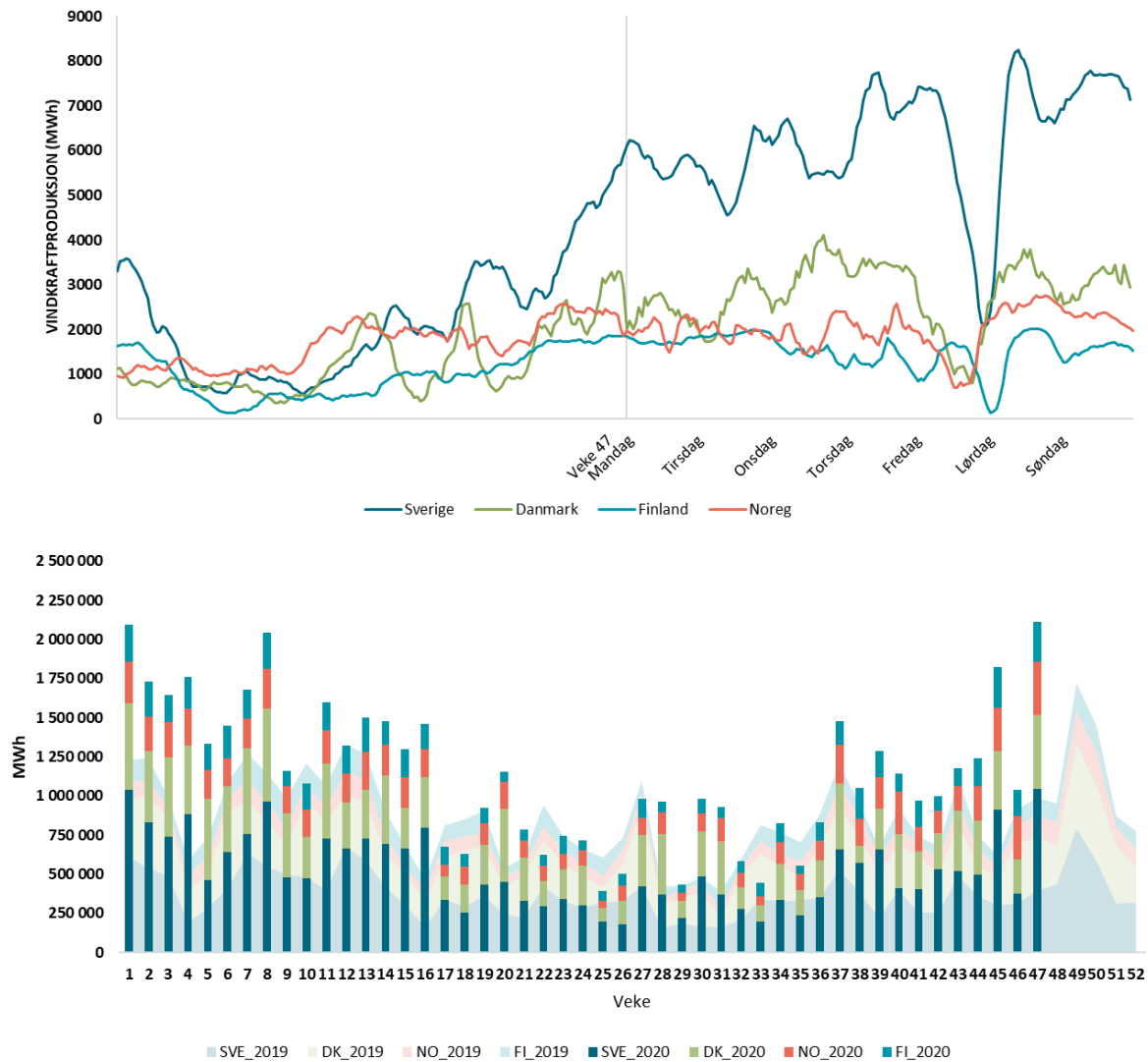
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 47	Veke 46	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 842	3 126	-285	-9 %
NO1	460	440	20	5 %
NO2	1 120	1 259	-139	-11 %
NO3	444	433	11	3 %
NO4	304	433	-130	-30 %
NO5	514	562	-48	-9 %
Sverige	3 391	3 109	282	9 %
SE1	459	525	-67	-13 %
SE2	1 168	1 144	25	2 %
SE3	1 534	1 340	195	15 %
SE4	230	100	130	129 %
Danmark	642	443	200	45 %
Jylland	430	322	107	33 %
Sjælland	213	120	92	77 %
Finland	1 405	1 425	-20	-1 %
Norden	8 280	8 102	178	2 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 783	2 707	77	3 %
NO1	761	752	9	1 %
NO2	756	737	19	3 %
NO3	564	528	36	7 %
NO4	356	358	-2	-1 %
NO5	347	332	15	4 %
Sverige	2 777	2 720	57	2 %
SE1	199	206	-7	-3 %
SE2	312	326	-14	-4 %
SE3	1 770	1 711	59	3 %
SE4	496	477	19	4 %
Danmark	704	697	7	1 %
Jylland	441	434	6	1 %
Sjælland	263	263	0	0 %
Finland	1 653	1 646	6	0 %
Norden	7 917	7 770	147	2 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	58	419	-361	
Sverige	614	389	225	
Danmark	-61	-254	193	
Finland	-247	-221	-26	
Norden	364	333	31	

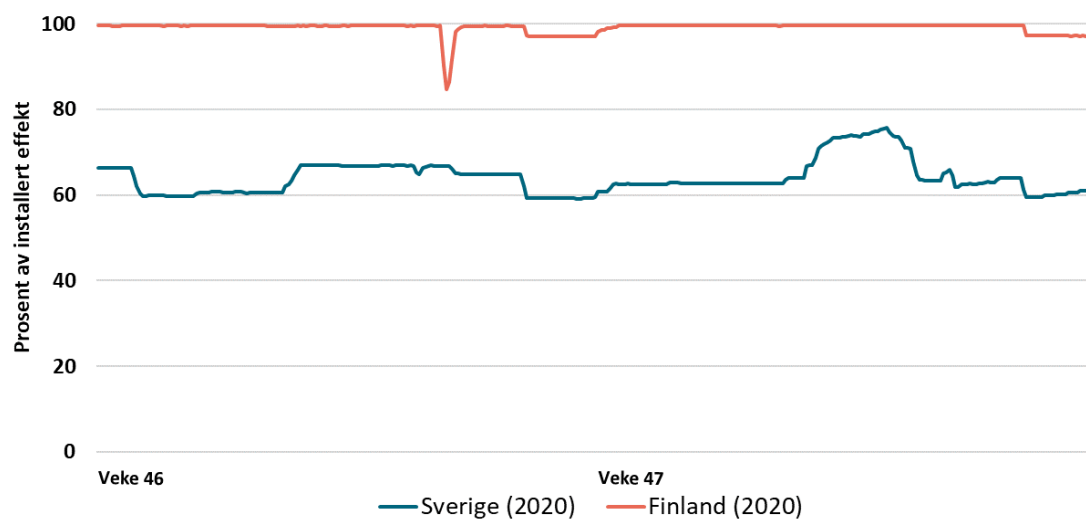
*Ikke temperaturkorrigerte tal.

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

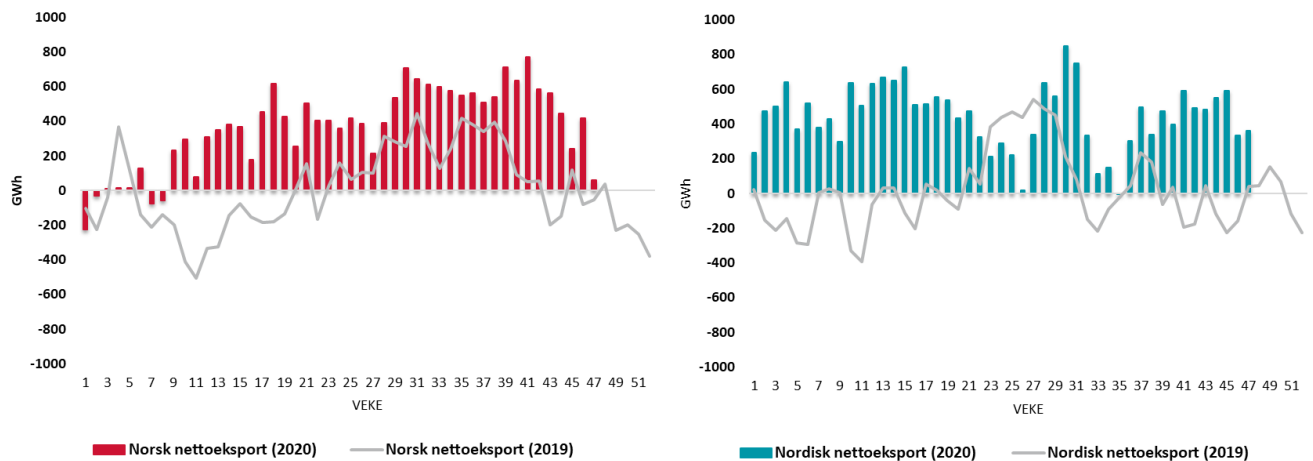
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	132,93	118,0	11,2	14,9
Forbruk	115,87	116,9	-0,9	-1,0
Nettoeksport	17,1	1,1		15,9

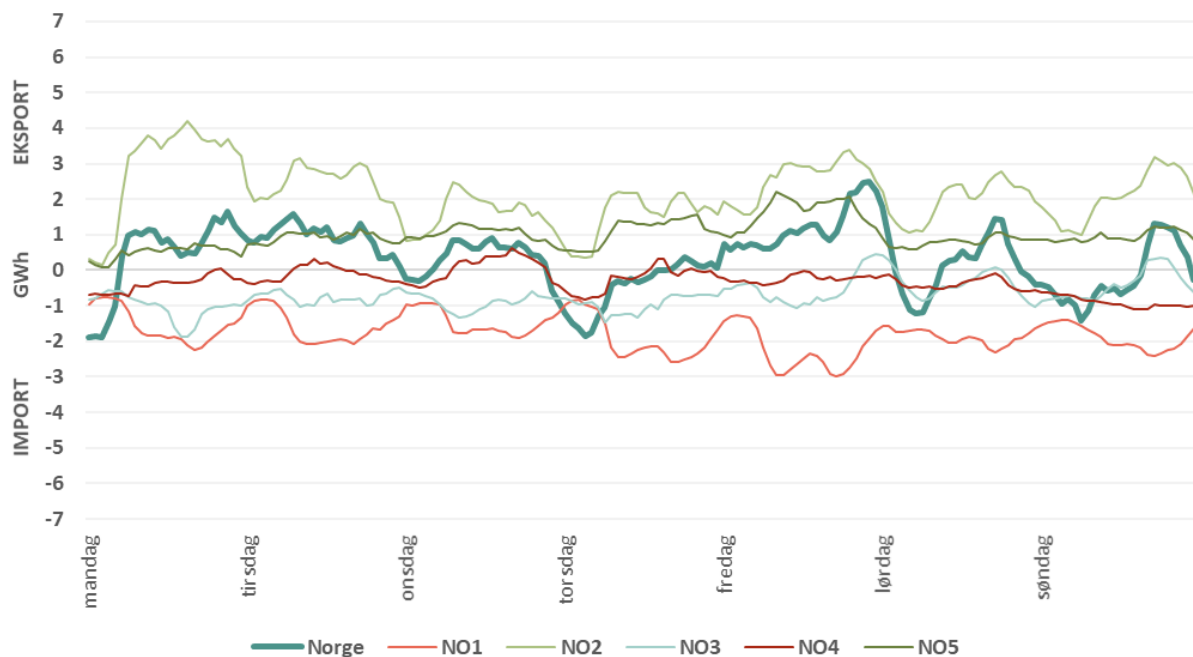
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	352,1	341,8	2,9	10,3
Forbruk	331,2	341,1	-3,0	-10,0
Nettoeksport	20,9	0,7		20,2

Utvexling

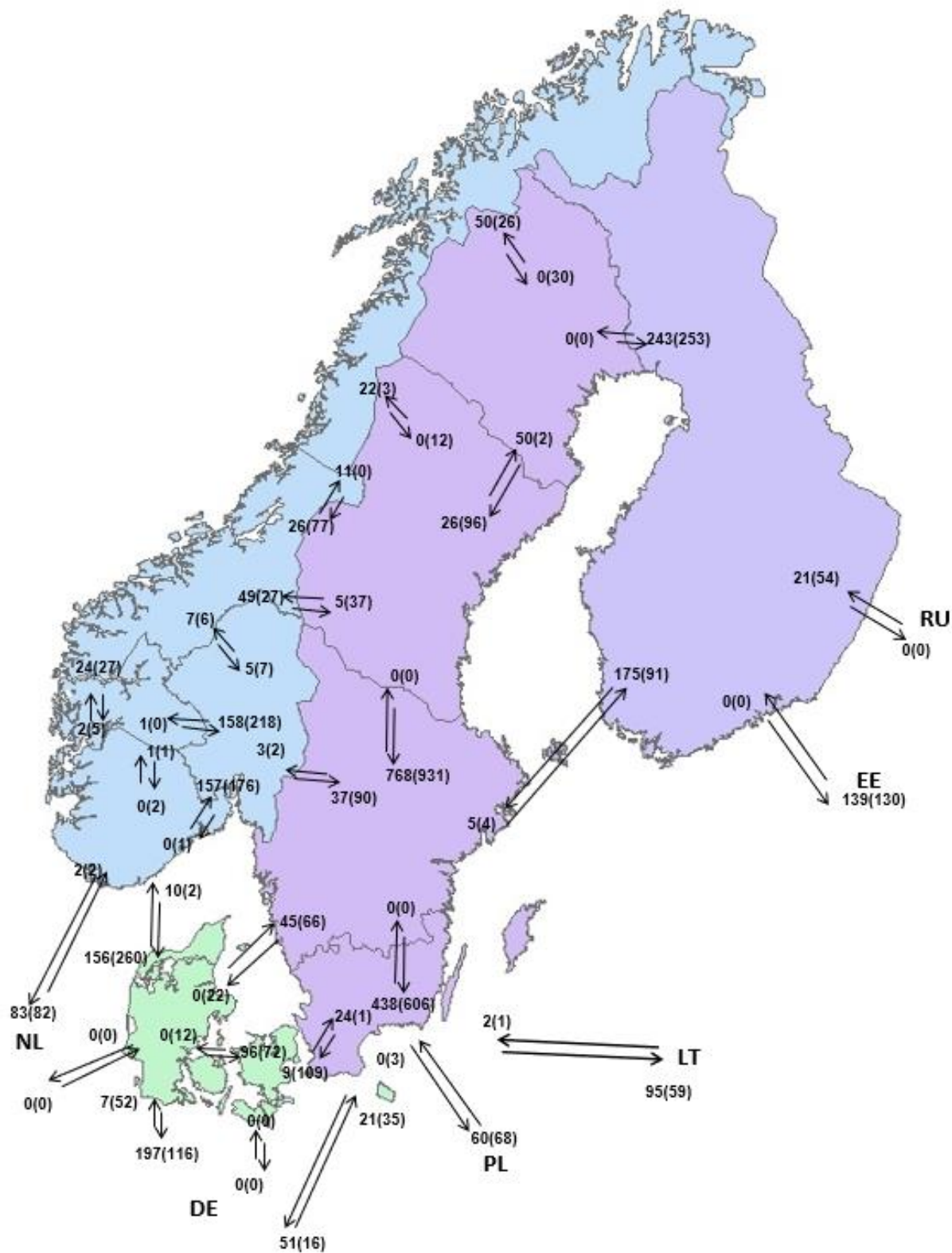
Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden, 2019 og 2020, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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



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



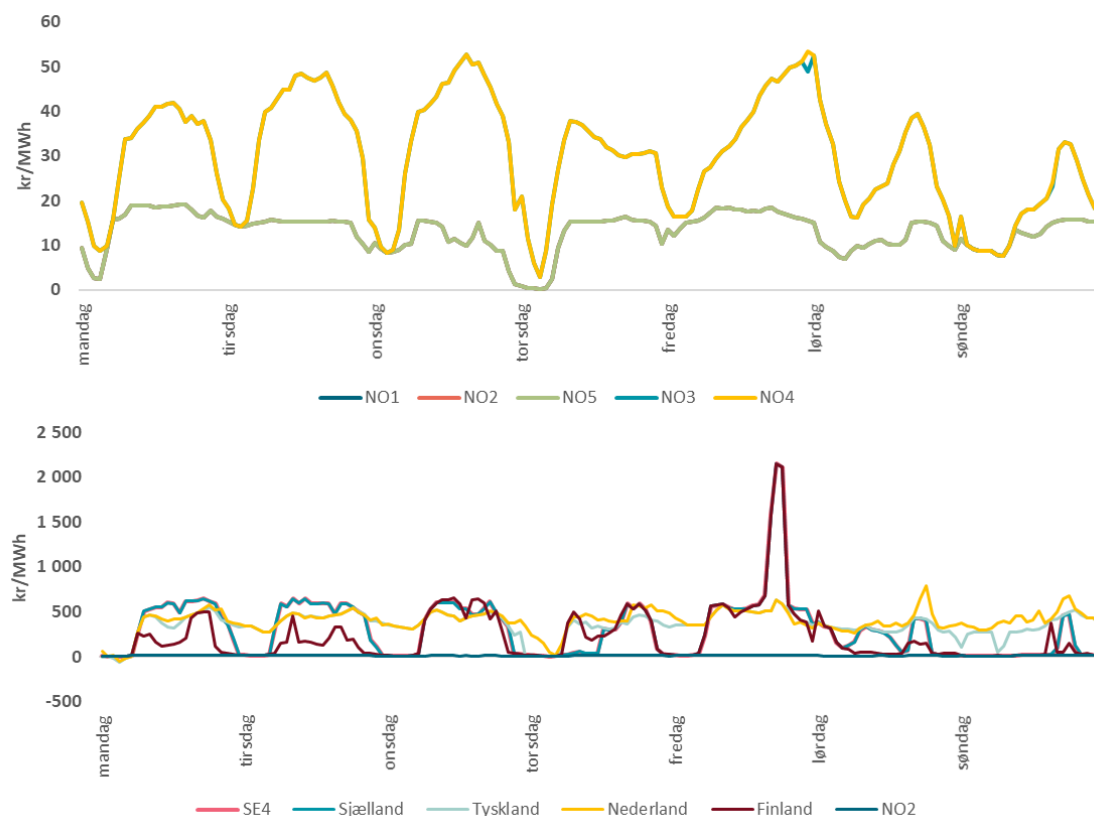
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 47	Veke 46 (2020)	Veke 47 (2019)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	13,1	58,0	413,1	-77,4	-96,8
NO2	13,1	58,0	413,1	-77,4	-96,8
NO3	29,8	64,5	405,4	-53,9	-92,7
NO4	29,8	64,4	403,8	-53,7	-92,6
NO5	13,1	58,0	415,4	-77,4	-96,8
SE1	29,5	67,1	406,0	-56,1	-92,7
SE2	29,5	67,1	406,0	-56,1	-92,7
SE3	150,0	385,7	407,0	-61,1	-63,1
SE4	305,6	499,1	421,3	-38,8	-27,4
Finland	228,1	394,4	436,3	-42,2	-47,7
Jylland	81,0	380,2	427,9	-78,7	-81,1
Sjælland	305,6	512,5	431,5	-40,4	-29,2
Estland	357,0	503,0	436,3	-29,0	-18,2
System	22,5	71,1	413,8	-68,3	-94,6
Nederland	402,2	435,0	452,9	-7,5	-11,2
Tyskland	358,2	405,3	431,2	-11,6	-16,9
Polen	518,4	601,1	495,6	-13,8	4,6
Litauen	362,4	503,3	434,1	-28,0	-16,5

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

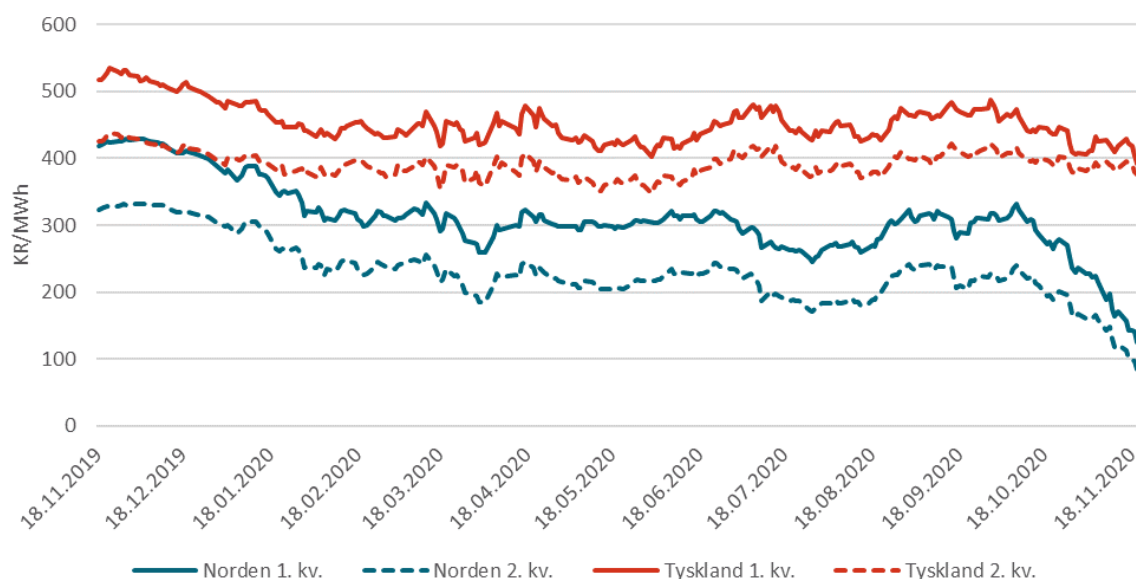


Terminmarknaden

Tabell 7 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 47	Veke 46	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Desember	64,2	121,9	-47,3
	1. kvartal 2021	125,8	170,8	-26,3
	2. kvartal 2021	84,6	122,2	-30,8
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2021	392,2	417,6	-6,1
	2. kvartal 2021	376,0	385,6	-2,5
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2020	286,5	283,3	1,1
	Desember 2021	288,2	284,4	1,3

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 CO₂, 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.

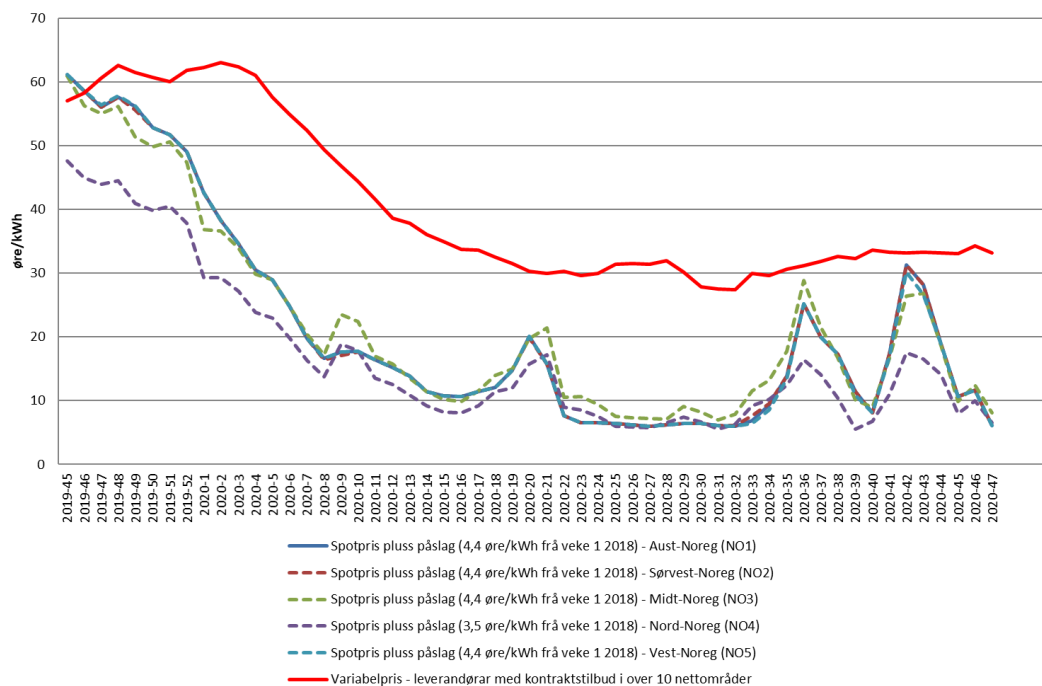
Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot, Energimarknadsinspeksjonen og NVE.

Øre/kWh		Veke 47 2020	Veke 46 2020	Veke 47 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	33,2	34,3	60,5	-1,1	-27,3
		Veke 47 2020	Veke 46 2020	Veke 47 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	6,0	11,7	56,0	-5,7	-50,0
	Sørvest-Noreg (NO2)	6,0	11,7	56,0	-5,7	-50,0
	Midt-Noreg (NO3)	8,1	12,5	55,1	-4,4	-47,0
	Nord-Noreg (NO4)	6,5	10,0	43,9	-3,5	-37,4
	Vest-Noreg (NO5)	6,0	11,7	56,3	-5,7	-50,3
		Veke 47 2020	Veke 46 2020	Veke 47 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
Fastpriskontrakt**	1 år (snitt Noreg)	35,5	37,0	58,7	-1,5	-23,2
	3 år (snitt Noreg)	37,5	39,1	53,3	-1,6	-15,8
	1 år (snitt Sverige)	...	...	63,2	...	...
	3 år (snitt Sverige)	...	...	60,5	...	...

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

** NVE har ikkje motteke svenske prisar for veke 43-47

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



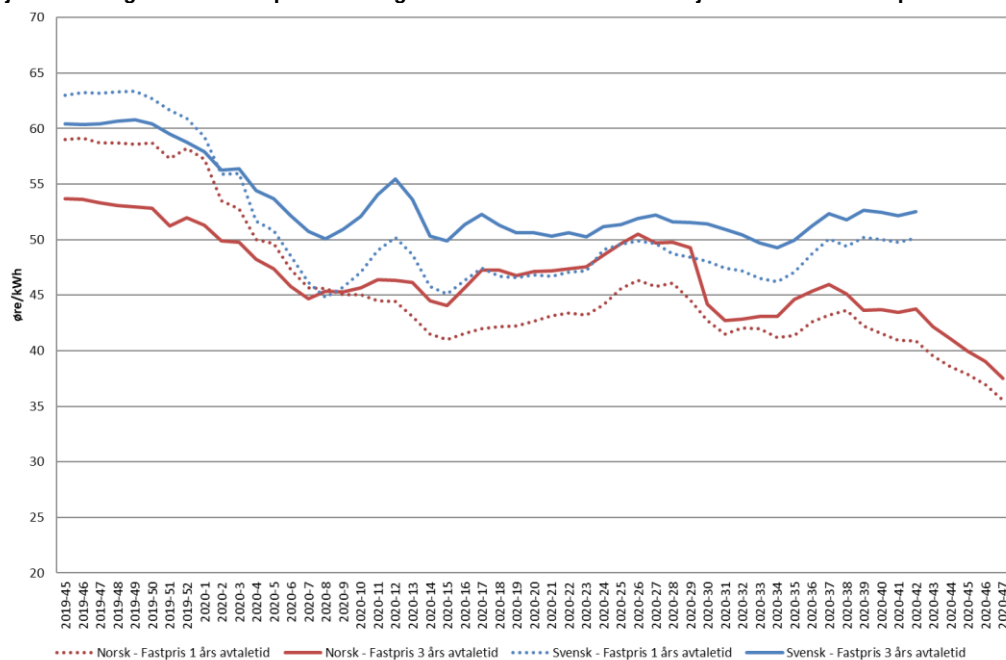
* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

** 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 43-47



* 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.

NOK			Bereknastraumkostnad for veke 47 2020	Bereknastraumkostnad for veke 46 2020	Endring frå førre veke	Bereknastraumkostnad for veke 47 2019	Bereknastraumkostnad hittil i 2020	Differanse frå 2019 til no i år
Marknadspris/spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	15	27	-12	136	1523	-3269
		20 000 kWh	29	54	-24	272	3044	-6538
		40 000 kWh	59	108	-49	545	6088	-13077
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	15	27	-12	136	1522	-3265
		20 000 kWh	29	54	-24	272	3044	-6531
		40 000 kWh	59	108	-49	545	6088	-13062
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	20	29	-9	134	1576	-3128
		20 000 kWh	39	58	-18	268	3153	-6256
		40 000 kWh	79	115	-36	536	6306	-12513
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	16	23	-7	107	1218	-2521
		20 000 kWh	32	46	-14	213	2435	-5043
		40 000 kWh	63	92	-29	427	4870	-10086
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	15	27	-12	137	1515	-3273
		20 000 kWh	29	54	-24	274	3030	-6545
		40 000 kWh	59	108	-49	548	6059	-13090
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh		88	87	1	153	3815	-2135
	20 000 kWh		161	158	3	294	6955	-4403
	40 000 kWh		308	302	6	577	13235	-8939

* 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 kraftsystemet²

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
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima	2020-11-20	2020-11-30	10 dagar	500	500	Link 19
Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 4 G42	2020-11-04	2020-11-29	25 dagar	552	552	Link 1
Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4 G41	2020-11-20	2020-11-29	9 dagar	551	551	Link 2
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G2	2020-11-09	2020-12-16	37 dagar	160	160	Link 3
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2020-11-18	2020-11-23	4 dagar	548	137-548	Link 7
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2020-11-10	2020-12-08	28 dagar	427	427	Link 12
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G3	2020-11-23	2020-11-27	4 dagar	160	160	Link 17
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2020-08-01	2020-11-18	109 dagar	1400	1400	Link 36
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G2	2020-08-03	2020-11-18	107 dagar	250	250	Link 37
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Halmstad Gas Turbines G12	2020-10-01	2020-12-10	70 dagar	172	172	Link 39
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2020-11-23	2020-11-27	4 dagar	310	310	Link 43
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2020-06-25	2021-02-24	244 dagar	310	310	Link 59
Planned	SE1	Vattenfall AB	Vietas G2	2020-11-10	2020-12-04	24 dagar	165	165	Link 60
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2020-10-20	2020-12-11	52 dagar	254	129-254	Link 65
Unplanned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1 Forsmark Block1 G12	2020-10-27	2021-01-06	70 dagar	494	494	Link 74
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2020-04-06	2020-12-07	244 dagar	190	190	Link 80
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2020-06-22	2021-12-31	557 dagar	409	0-409	Link 86
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G3	2020-09-07	2021-03-26	200 dagar	160	160	Link 87

² 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	2020-11-09	2020-11-30	21 dagar	600	0-1200	Link 4
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2020-11-09	2020-11-30	21 dagar	600	0-600	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2020-11-19	2020-11-21	2 dagar	715	115	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2020-11-19	2020-11-21	2 dagar	5400	1000	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2020-11-19	2020-11-21	2 dagar	7300	800	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2020-11-19	2020-11-21	2 dagar	2145	645	Link 6
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-09-18	2020-11-24	67 dagar	600	600	Link 8
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-09-18	2020-11-24	67 dagar	585	585	Link 9
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2020-11-01	2020-11-20	19 dagar	3900	900	Link 10
Planned	Energinet	DK1 → SE3	2020-11-17	2020-11-20	3 dagar	715	715	Link 11
Planned	Energinet	SE3 → DK1	2020-11-17	2020-11-20	3 dagar	715	715	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2020-11-16	2020-11-23	6 dagar	2145	1445-1945	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2020-11-17	2020-11-23	6 dagar	5400	2650-2850	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2020-11-17	2020-11-23	6 dagar	7300	1700	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2020-11-17	2020-11-23	6 dagar	715	615-715	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2020-11-21	2020-11-23	2 dagar	2095	995	Link 13
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-11-23	2020-11-27	4 dagar	600	0-600	Link 15
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-11-23	2020-11-27	4 dagar	585	0-585	Link 16
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2020-10-31	2020-11-30	29 dagar	723	233	Link 18
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-11-23	2020-11-27	4 dagar	2500	1400	Link 20
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-11-16	2020-11-18	2 dagar	2500	70-250	Link 21
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-11-16	2020-11-18	2 dagar	2500	70-250	Link 22
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-11-16	2020-11-18	2 dagar	2500	70-250	Link 23
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-11-16	2020-11-18	2 dagar	2500	70-250	Link 24
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-11-16	2020-11-18	2 dagar	2500	1200	Link 25
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-11-16	2020-11-18	2 dagar	2500	1200	Link 26

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-11-23	2020-11-27	4 dagar	2500	2000	Link 27
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-11-23	2020-11-27	4 dagar	2500	2000	Link 28
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-11-16	2020-11-18	2 dagar	2500	1200	Link 29
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-11-23	2020-11-27	4 dagar	2500	1400	Link 30
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-11-23	2020-11-27	4 dagar	2500	1400	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-11-23	2020-11-27	4 dagar	2500	1400	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-11-23	2020-11-27	4 dagar	2500	2000	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-11-23	2020-11-27	4 dagar	2500	2000	Link 34
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-11-16	2020-11-18	2 dagar	2500	1200	Link 35
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	0-1024	Link 38
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	245-686	Link 38
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2020-11-16	2020-11-18	2 dagar	1300	200	Link 40
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2020-11-16	2020-11-18	2 dagar	2145	1445	Link 40
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2020-11-16	2020-11-18	2 dagar	2095	995	Link 40
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2020-11-16	2020-11-18	2 dagar	715	415	Link 40
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2020-11-16	2020-11-18	2 dagar	5400	1900	Link 40
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2020-11-16	2020-11-18	2 dagar	7300	1600	Link 40
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2020-11-16	2020-11-18	2 dagar	1700	750	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-11-16	2020-11-20	4 dagar	600	600	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-11-16	2020-11-20	4 dagar	585	585	Link 42
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2020-11-13	2020-11-16	3 dagar	5400	2650	Link 44
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2020-11-13	2020-11-16	3 dagar	2145	1995	Link 44
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2020-11-13	2020-11-16	3 dagar	7300	1700-2000	Link 44
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2020-11-13	2020-11-16	3 dagar	2095	1095	Link 44
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2020-11-13	2020-11-16	3 dagar	715	615	Link 44
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2020-11-18	2020-11-20	2 dagar	1000	500	Link 45
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2020-11-18	2020-11-20	2 dagar	2145	1300	Link 45
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2020-11-18	2020-11-20	2 dagar	2095	1450	Link 45
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2020-11-09	2020-11-18	9 dagar	2095	1450-1695	Link 46

Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2020-11-09	2020-11-18	9 dagar	1000	500-600	Link 46
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2020-11-09	2020-11-18	9 dagar	2145	1300	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-11-17	2020-11-19	2 dagar	600	600	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-11-18	2020-11-20	2 dagar	600	600	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-11-16	2020-11-20	4 dagar	600	600	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-11-08	2020-11-20	12 dagar	600	600	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-11-16	2020-12-11	25 dagar	600	0-600	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-11-18	2020-11-20	2 dagar	585	585	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-11-17	2020-11-19	2 dagar	585	585	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-11-16	2020-12-11	25 dagar	585	0-585	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-11-08	2020-11-20	12 dagar	585	585	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-11-16	2020-11-20	4 dagar	585	585	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-11-14	2021-01-01	48 dagar	585	0-585	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-11-14	2021-01-01	48 dagar	600	0-600	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-10-21	2020-11-16	26 dagar	600	600	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-10-21	2020-11-16	26 dagar	585	585	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-11-13	2020-11-27	14 dagar	600	0-600	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-11-13	2020-11-27	14 dagar	585	0-585	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-11-06	2021-03-04	117 dagar	600	0-600	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-11-06	2021-03-04	117 dagar	585	0-585	Link 67
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-11-23	2020-12-04	11 dagar	600	0-600	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-11-23	2020-11-27	4 dagar	600	0-600	Link 69
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-11-16	2020-11-20	4 dagar	600	600	Link 70
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-11-23	2020-12-04	11 dagar	585	0-585	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-11-23	2020-11-27	4 dagar	585	0-585	Link 72
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-11-16	2020-11-20	4 dagar	585	585	Link 73
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2020-01-01	2020-11-30	334 dagar	2145	545-1545	Link 75
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2020-04-08	2020-11-30	236 dagar	715	214-490	Link 75
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-08-31	2020-11-20	81 dagar	600	600	Link 76

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-08-31	2020-11-20	81 dagar	585	585	Link 77
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-09-28	2020-11-30	63 dagar	600	0-600	Link 78
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-09-28	2020-11-30	63 dagar	585	0-585	Link 79
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2020-11-23	2020-11-25	2 dagar	1700	375	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 82
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-09-18	2020-11-26	69 dagar	585	585	Link 83
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2020-11-13	2020-11-16	3 dagar	2145	1300	Link 84
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2020-11-13	2020-11-16	3 dagar	2095	1450	Link 84
Unplanned	Energinet	DK1 → NL	2020-09-25	2020-12-25	91 dagar	700	700	Link 85
Unplanned	Energinet	NL → DK1	2020-09-25	2020-12-25	91 dagar	700	700	Link 85

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	SE3	Vattenfall AB	Kvarnsveden Mill / PM	2020-11-23	2020-11-27	4 dagar	280	255	Link 14