



Kraftsituasjonen veke 15, 2021

Høge timeprisar i Aust- og Sør-Noreg

Førre veke var den gjennomsnittlege kraftprisen om lag 50 øre/kWh i Vest-, Sør- og Aust-Noreg og om lag 26 øre/kWh i Nord- og Midt-Noreg. Flaskehalsar på overføringane mellom områda i nord og sør er ei av årsakene til at prisskilnaden held frem.

I nokre timar var det svært høge prisar i Sør- og Aust-Noreg. Prisstoppene var om morgonen da det var høgt forbruk, lite vindkraftproduksjon og høge kraftprisar på kontinentet. I Vest-Noreg var ikkje prisauken like sterk, blant anna grunna planlagt vedlikehald på forbindelsen mellom Vest- og Aust-Noreg.

Vêr og hydrologi

I veke 15 var temperaturen om lag 0–2 grader under vekegjennomsnittet for åra 1999–2018 i heile landet. I veke 15 er det venta temperaturar som er 1–2 grader under vekegjennomsnittet i heile landet.

I veke 15 var tilsiget på 0,9 TWh, eller 63 prosent av gjennomsnittet for veka. I veke 16 er det venta eit tilsig på 1,1 TWh. Det er 56 prosent av vekegjennomsnittet.

Ved inngangen til veke 16 er det berekna eit snømagasin på om lag 64 TWh. I løpet av veka er det venta å minke til om lag 63 TWh.

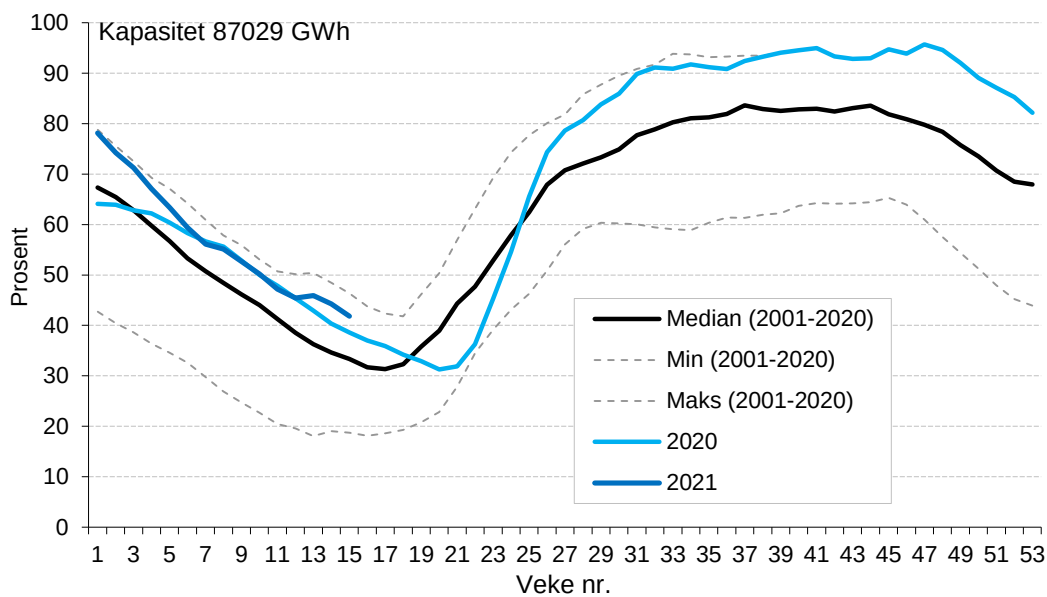
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

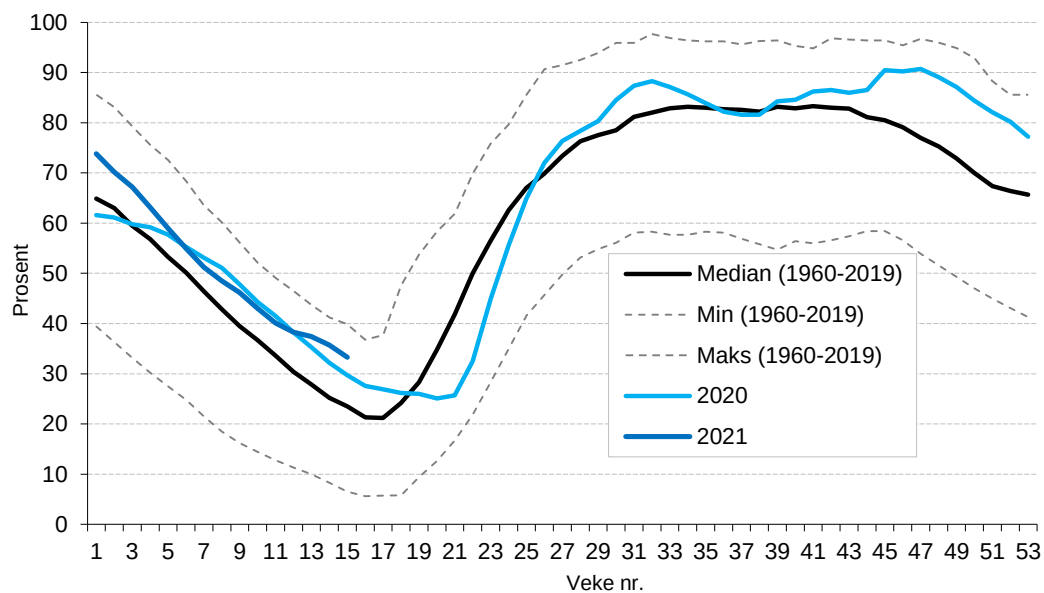
	Prosent				Prosentendingar		
	Veke 15 2021	Veke 14 2021	Veke 15 2020	Median veke 15	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2020	Differanse frå median
Norge	41,8	44,3	38,6	33,4	-2,4	3,2	8,5
NO1	18,0	20,2	19,5	13,7	-2,2	-1,5	4,3
NO2	52,5	55,3	50,3	41,2	-2,8	2,2	11,3
NO3	33,2	35,8	29,4	19,2	-2,6	3,9	14,0
NO4	49,0	50,5	34,3	39,8	-1,5	14,8	9,2
NO5	25,0	27,7	31,9	23,1	-2,7	-6,8	1,9
Sverige	33,3	35,7	29,7	23,5	-2,4	3,6	9,8

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

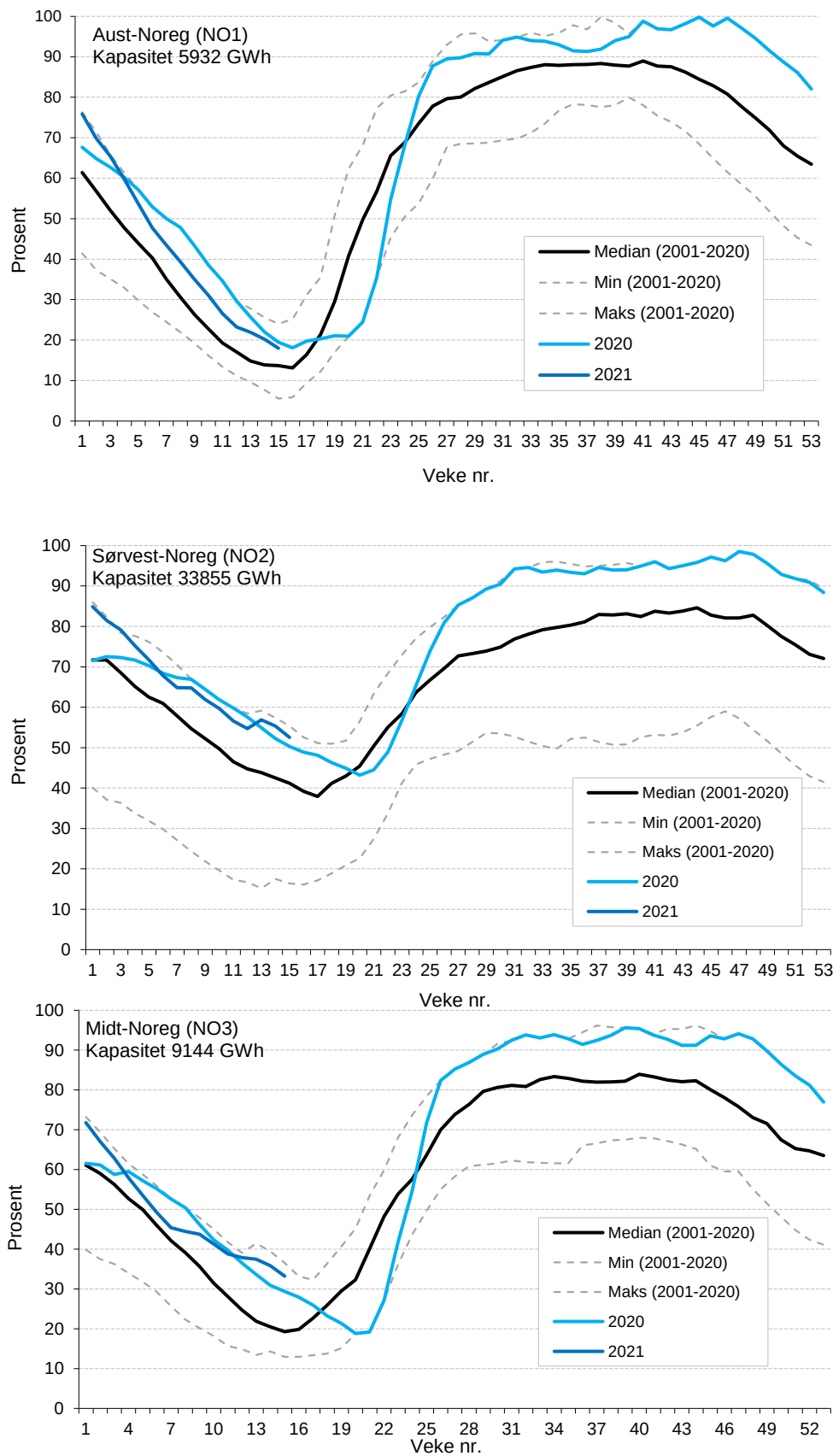
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

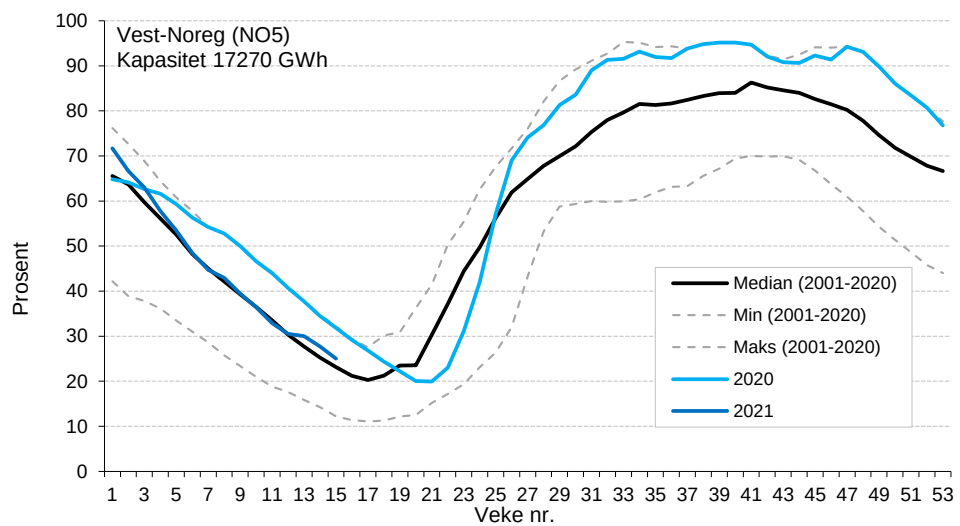
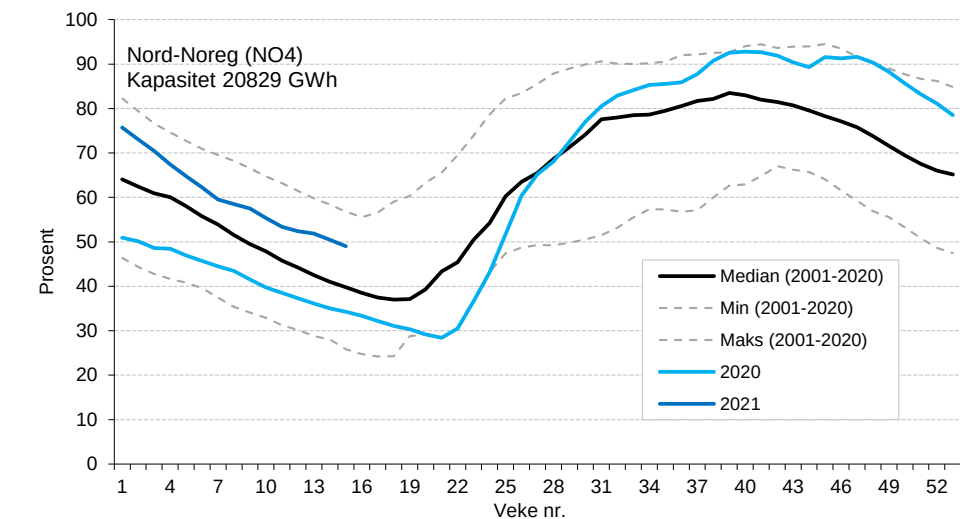


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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





Tilslig og nedbørtilhøve

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

TWh	Veke 15 2021	Veke 15 Gjennomsnitt	Veke 15 2020	Differanse frå same veke i 2020	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilslig	0,9	1,4	1,1	-0,2	63
Nedbør	1,5	1,8	3,6	-2,1	80

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

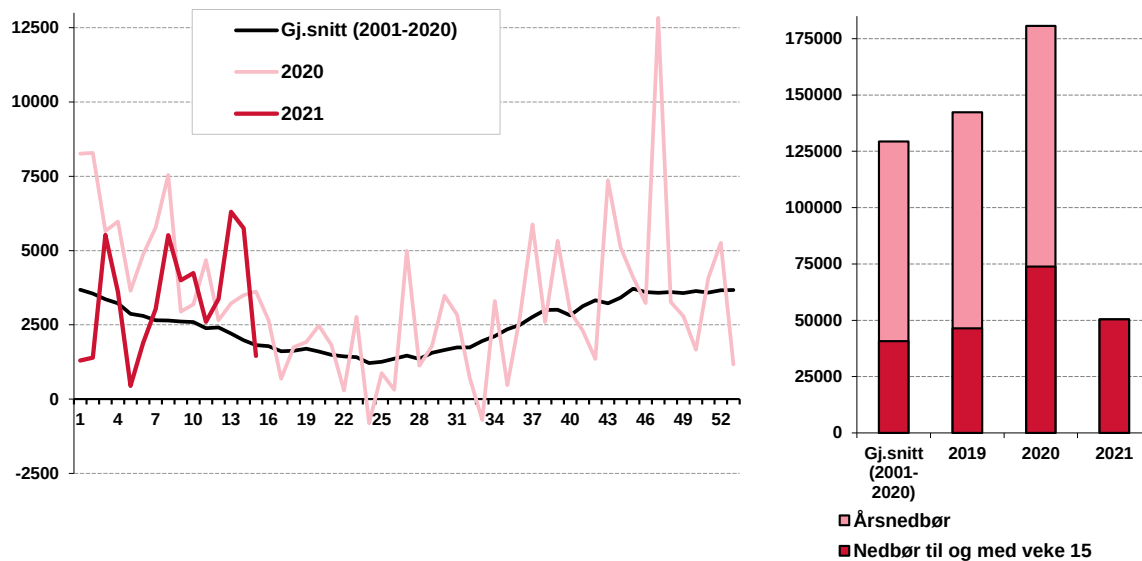
TWh	Veke 1-15 2021	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilslig	12,3	12,2	0,1
Nedbør	50,4	40,8	9,6

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

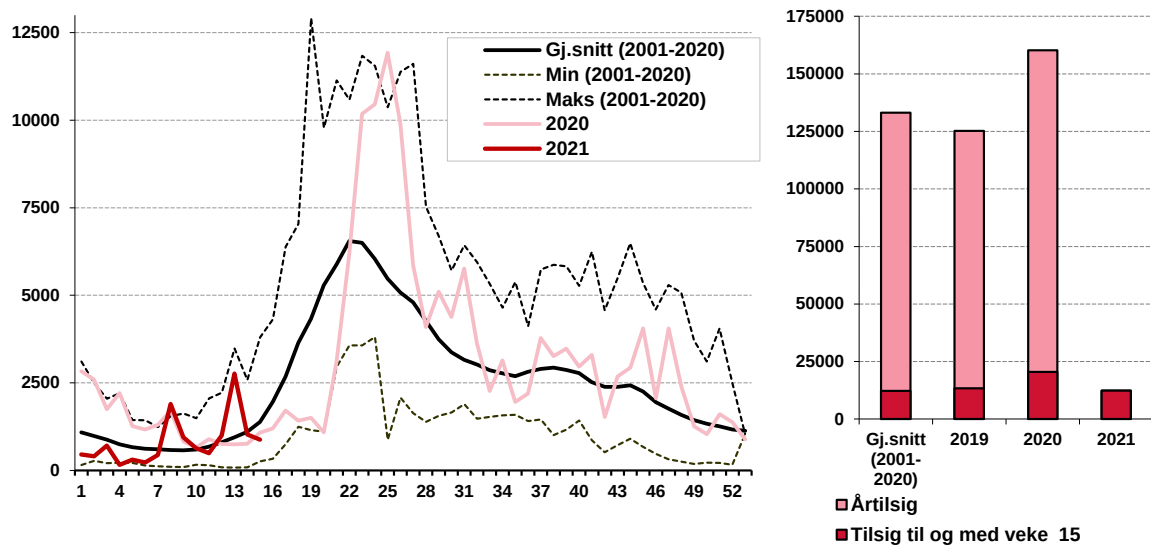
	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilslig	1,1	56
Nedbør	1,2	66

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

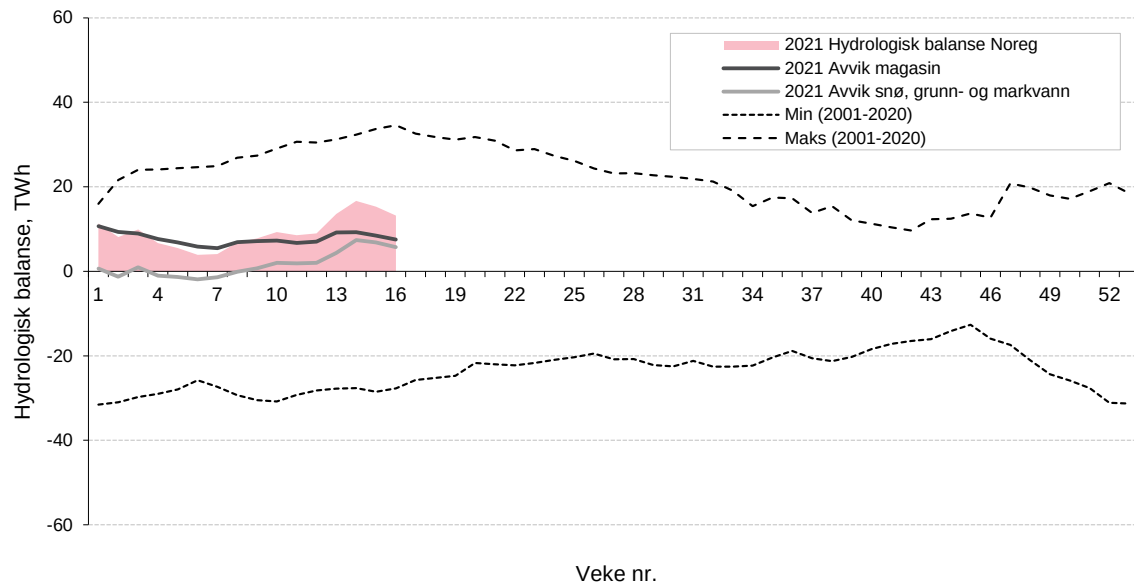
Figur 4 Nedbør i Noreg 2020 og 2021, og gjennomsnitt for perioden 2000-2019, GWh. Kjelde: NVE



Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2020 og 2021, 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

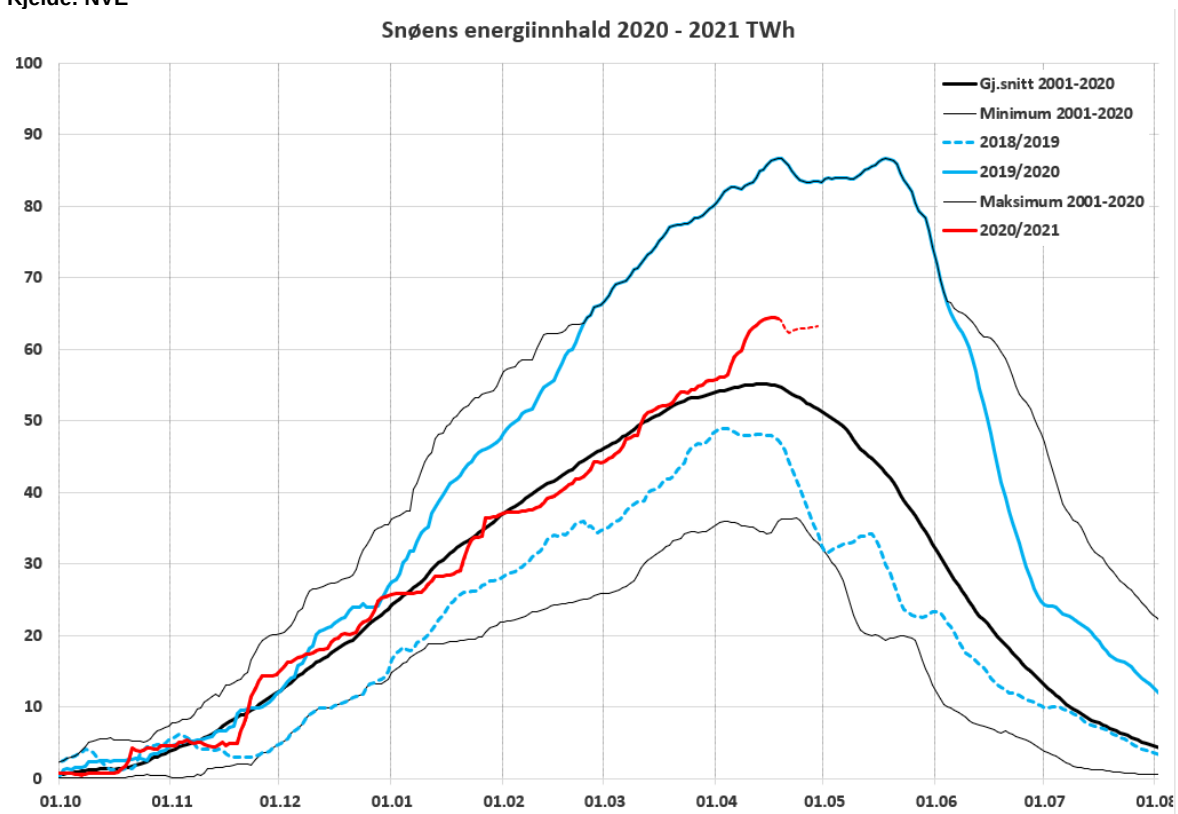
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 15 2021	Anslag veke 16 2021
Avvik magasin	8,5	7,5
Avvik snø, grunn- og markvatn	6,9	5,7
Hydrologisk balanse	15,3	13,2

Figur 7a Temperaturar i Noreg i 2021, 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

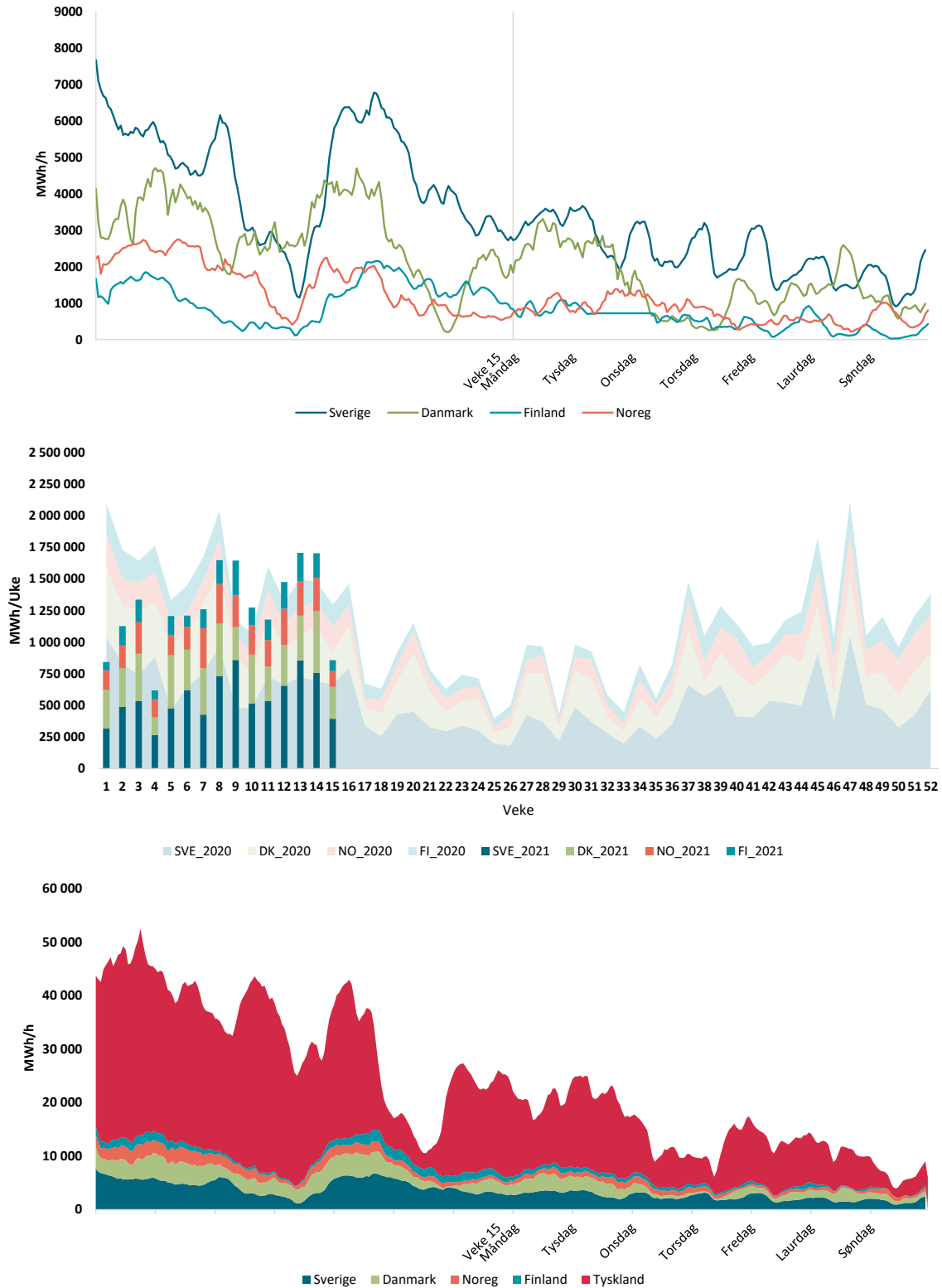
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 15	Veke 14	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 145	2 778	367	13 %
NO1	294	310	-16	-5 %
NO2	1 314	1 084	231	21 %
NO3	374	415	-40	-10 %
NO4	533	418	115	28 %
NO5	629	552	77	14 %
Sverige	3 359	3 597	-238	-7 %
SE1	514	512	2	0 %
SE2	1 011	1 117	-106	-10 %
SE3	1 675	1 769	-94	-5 %
SE4	159	199	-40	-20 %
Danmark	648	799	-150	-19 %
Jylland	438	547	-109	-20 %
Sjælland	211	252	-41	-16 %
Finland	1 263	1 349	-86	-6 %
Norden	8 416	8 523	-107	-1 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 729	2 879	-151	-5 %
NO1	706	743	-37	-5 %
NO2	774	807	-33	-4 %
NO3	564	587	-22	-4 %
NO4	366	380	-13	-3 %
NO5	318	363	-45	-12 %
Sverige	2 718	2 810	-91	-3 %
SE1	193	200	-7	-3 %
SE2	298	300	-2	-1 %
SE3	1 734	1 794	-60	-3 %
SE4	493	516	-23	-4 %
Danmark	695	723	-28	-4 %
Jylland	432	448	-17	-4 %
Sjælland	263	275	-12	-4 %
Finland	1 531	1 645	-114	-7 %
Norden	7 673	8 058	-385	-5 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	416	-101	518	
Sverige	641	787	-146	
Danmark	-46	76	-122	
Finland	-268	-296	28	
Norden	743	465	277	

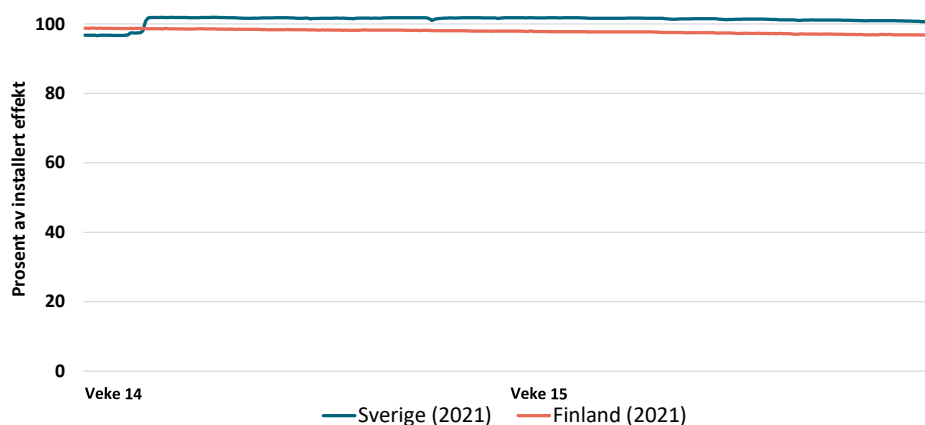
*Ikkje temperaturkorrigerde tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

Figur 8 Vindkraftproduksjon i Noreg, Danmark, Finland, Sverige og Tyskland dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Noreg, Danmark, Finland og Sverige i 2020 og 2021. (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

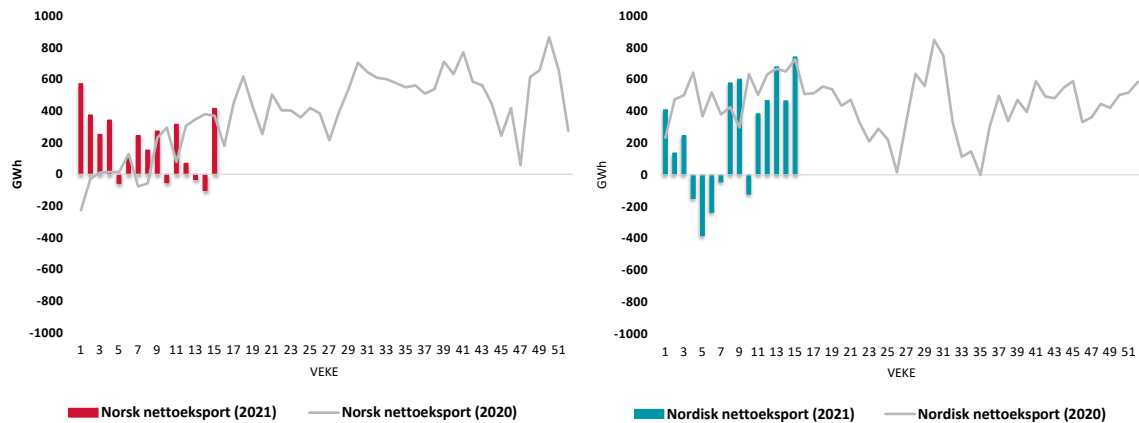
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	53,0	48,4	8,8	4,7
Forbruk	49,8	46,4	6,9	3,4
Nettoeksport	3,2	2,0		1,2

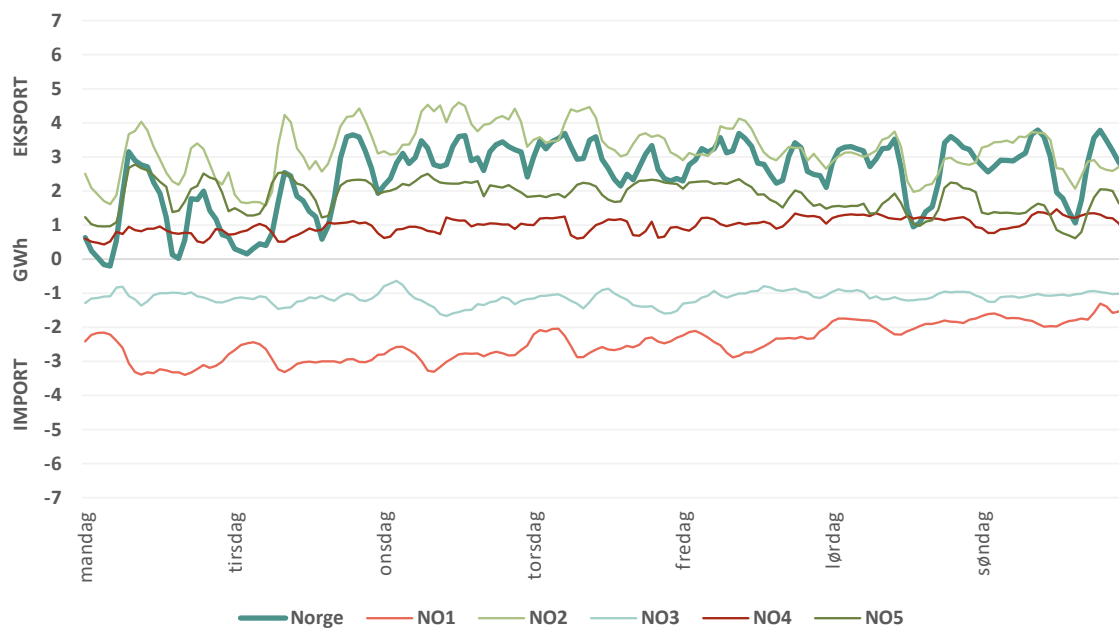
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	143,0	138,4	3,2	4,6
Forbruk	139,0	130,2	6,3	8,7
Nettoeksport	4,1	8,2		-4,1

Utveksling

Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden 2020 og 2021, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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



The map illustrates trade flows between various European countries. The data is as follows:

Country	Imports (Left)	Exports (Right)
NL	61(93)	19(9)
DE	142(44)	297(248)
PL	87(67)	65(46)
LT	41(67)	4(1)
EE	113(108)	0(0)
RU	0(0)	135(86)

Other trade flows shown on the map include:

- Scandinavia: 3(38), 19(4), 0(0), 194(221), 0(14), 18(5), 0(28), 141(78), 0(1), 163(91), 14(69), 6(3), 0(0), 0(1), 0(9), 305(192), 25(101), 148(158), 57(12), 883(803), 0(3), 103(123), 0(1), 0(0), 2(13), 0(47), 207(112), 64(42), 0(31), 0(0), 706(559), 1(0), 37(22), 21(34), 174(103), 0(43), 0(22), 94(72).

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

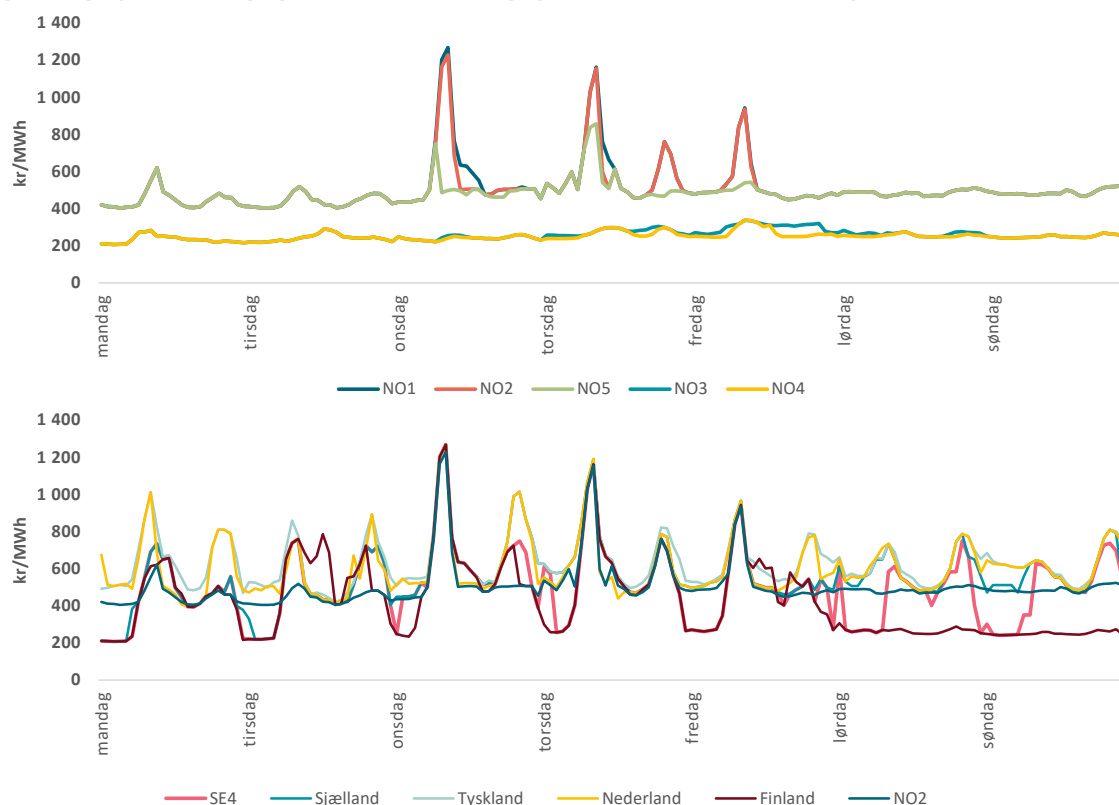
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 15	Veke 14 (2021)	Veke 15 (2020)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	511,8	386,8	51,0	32,3	902,8
NO2	506,3	358,4	51,0	41,2	891,9
NO3	258,5	201,6	46,3	28,2	458,9
NO4	251,4	201,6	46,3	24,7	443,4
NO5	482,9	374,4	51,0	29,0	846,1
SE1	258,2	195,7	46,3	31,9	458,1
SE2	258,2	195,7	46,3	31,9	458,1
SE3	409,9	274,8	92,8	49,1	341,8
SE4	500,5	327,9	139,9	52,6	257,8
Finland	433,1	290,0	145,1	49,4	198,5
Jylland	577,4	339,3	199,7	70,2	189,1
Sjælland	566,7	354,0	233,6	60,1	142,6
Estland	495,2	341,2	200,5	45,1	147,0
System	446,8	299,3	51,6	49,3	765,6
Nederland	605,7	463,2	235,5	30,8	157,2
Tyskland	638,7	414,8	236,8	54,0	169,7
Polen	631,9	527,0	384,9	19,9	64,2
Litauen	512,5	348,2	204,6	47,2	150,4

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

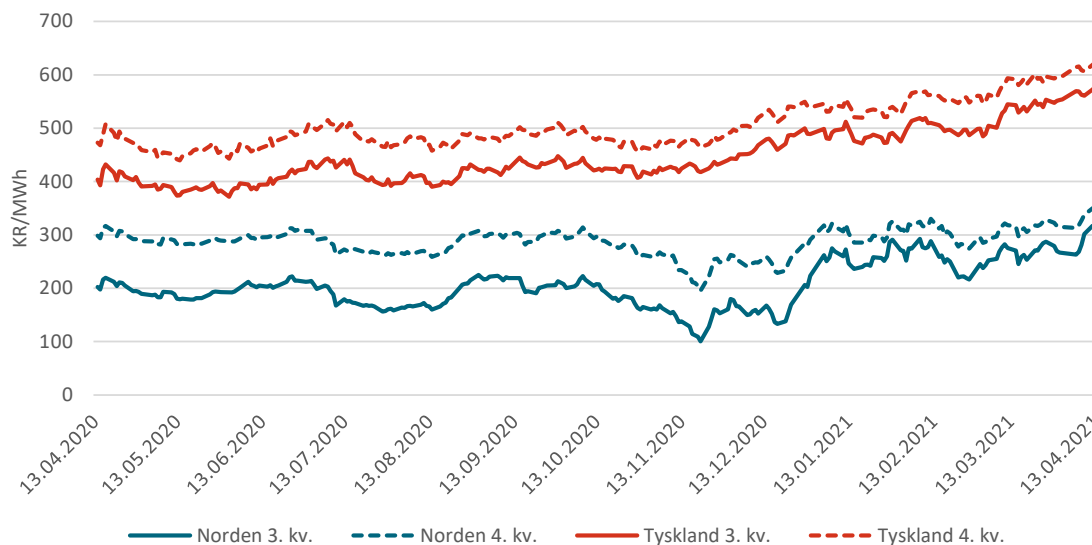


Terminmarknaden

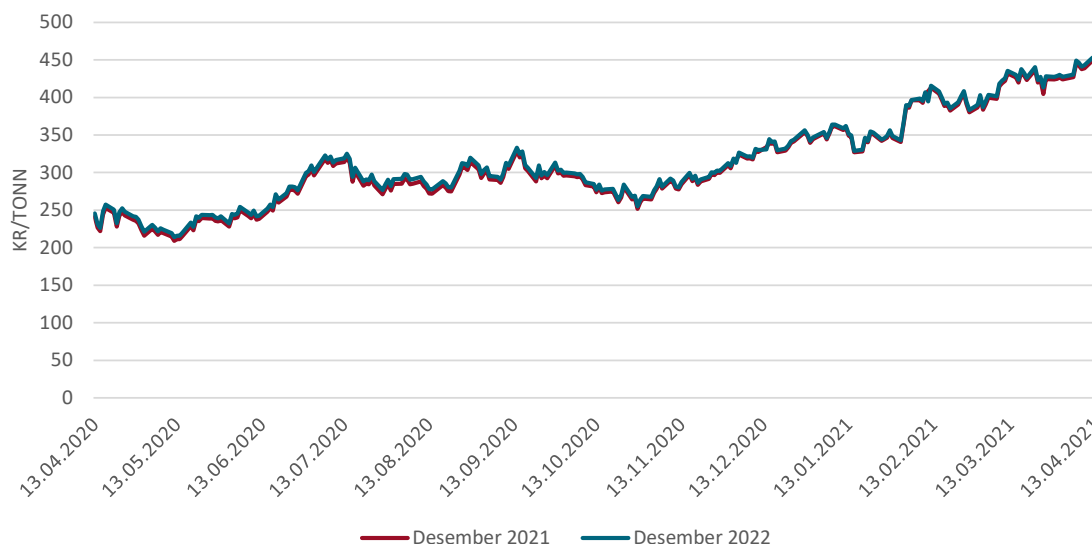
Tabell 7 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 15	Veke 14	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Mai	345,8	309,5	11,7
	3. kvartal 2021	312,1	301,5	3,5
	4. kvartal 2021	346,3	337,7	2,6
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2021	590,2	560,6	5,3
	4. kvartal 2021	633,6	606,3	4,5
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2021	446,4	438,8	1,7
	Desember 2022	450,3	443,2	1,6

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

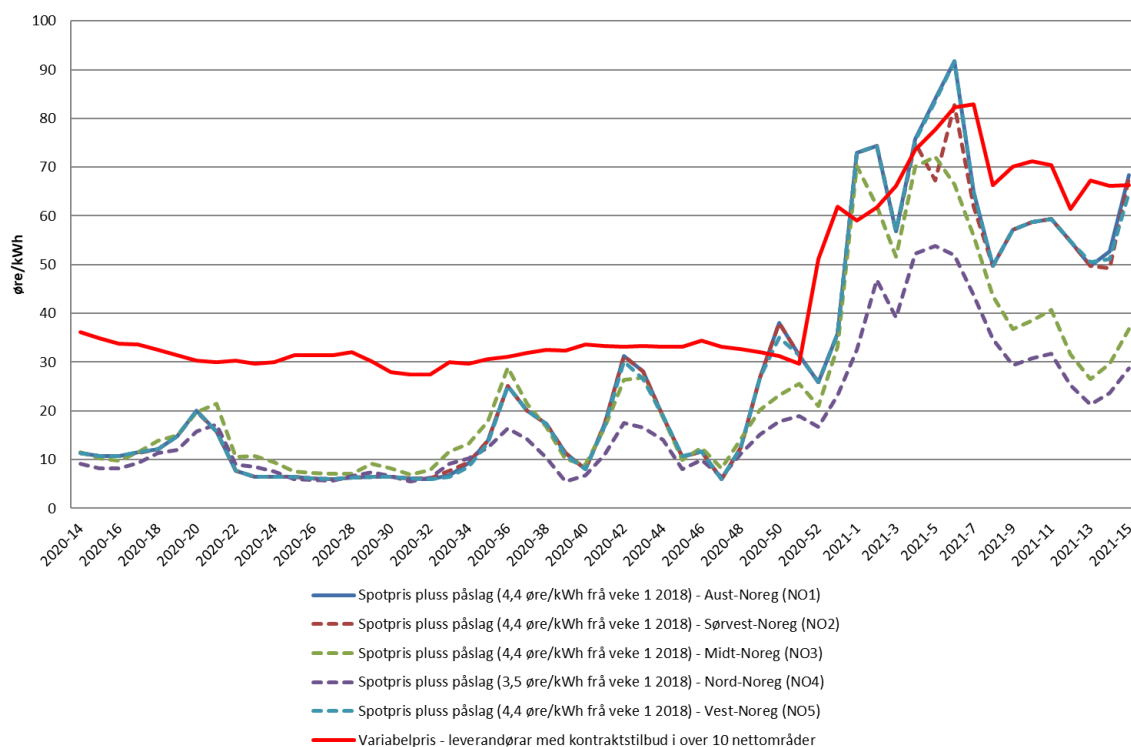
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 15 2021	Veke 14 2021	Veke 15 2020	Veke 15 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	66,3	66,2	34,9	63,1	0,1	31,4	3,1
		Veke 15 2021	Veke 14 2021	Veke 15 2020	Veke 15 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	68,4	52,8	10,8	57,4	15,6	57,6	-4,6
	Sørvest-Noreg (NO2)	67,7	49,2	10,8	57,4	18,5	56,9	-8,2
	Midt-Noreg (NO3)	36,7	29,6	10,2	57,6	7,1	26,5	-28
	Nord-Noreg (NO4)	28,7	23,7	8,1	45,9	5	20,6	-22,2
	Vest-Noreg (NO5)	64,8	51,2	10,8	57,4	13,6	54	-6,2
		Veke 15 2021	Veke 14 2021	Veke 15 2020	Veke 15 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	50,1	49,6	41	41	0,5	9,1	8,6
	3 år (snitt Noreg)	48,4	47,5	44,1	44,1	0,9	4,3	3,4

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

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

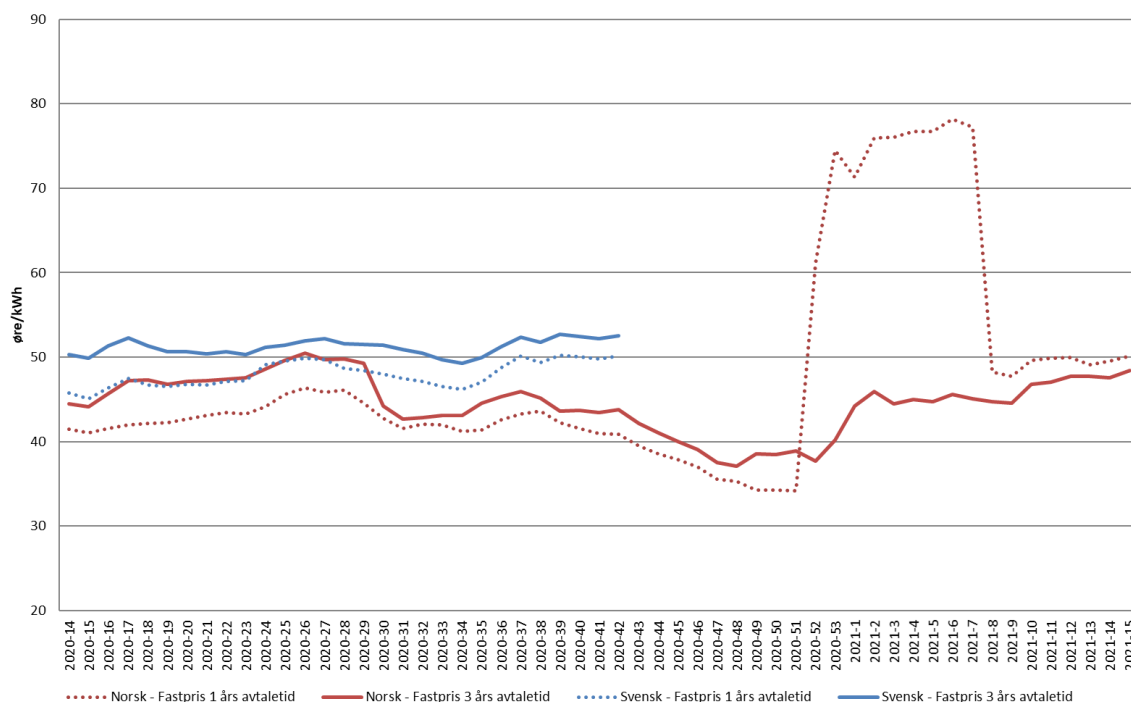


* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

** Alle prisar bortsett frå spotpriskontrakt for Nord-Noreg inkluderer mva.

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

Figur 17 Utviklinga det siste året i prisane for norske* og svenske eitt- og treårige fastpriskontraktar, basert på eit årleg forbruk på 20 000 kWh. Alle prisar inkl. mva. i norske øre/kWh.
Kjelder: Energimarknadsinspeksjonen og Forbrukerrådet. NVE har ikkje motteke svenske prisar frå veke 43 2020



* 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			Berekna straumkost. veke 15 2021	Berekna straumkost. veke 14 2021	Endring frå førre veke	Berekna straumkost. hittil i 2021	Berekna straumkost. veke 15 2020	Differanse frå 2020 til no i år	Berekna straumkost. veke 15 2019	Differanse frå 2019 til no i år
Marknadspris-/spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	143	114	29	2550	23	1638	120	107
		20 000 kWh	286	228	58	5099	45	3276	240	213
		40 000 kWh	566	425	141	9832	90	6194	480	67
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	142	106	35	2458	23	1549	120	20
		20 000 kWh	283	213	70	4916	45	3097	240	41
		40 000 kWh	566	425	141	9832	90	6194	480	81
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	77	64	13	1956	21	1037	121	-408
		20 000 kWh	154	128	26	3911	43	2073	241	-816
		40 000 kWh	307	256	51	7823	85	4147	482	-1632
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	60	51	9	1452	17	718	96	-423
		20 000 kWh	120	102	17	2904	34	1435	192	-847
		40 000 kWh	240	205	35	5808	68	2870	384	-1694
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	135	111	25	2538	23	1626	120	100
		20 000 kWh	271	221	50	5076	45	3253	240	200
		40 000 kWh	542	443	99	10153	90	6506	480	400
	Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	145	149	-4	2824	80	746	138	-113
		20 000 kWh	277	286	-9	5437	146	1498	264	-265
		40 000 kWh	542	560	-18	10665	278	3003	517	-568

* 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 RMEs nettsider.

*** 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.

Tilstanden til kraftsystemet¹

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	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2021-03-15	2021-12-31	291 dagar	409	0-409	Link 29
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2021-04-16	2021-05-30	44 dagar	427	427	Link 96
Planned	DK2	Vattenfall AB	Danish Kriegers Flak	2021-02-01	2021-08-01	180 dagar	605	5-555	Link 46
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Kyndbyværket KYV22	2021-03-23	2021-04-20	28 dagar	260	260	Link 2
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja Suomenoja 2 GT	2021-04-20	2021-04-22	2 dagar	170	0-170	Link 58
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal	2021-04-15	2021-04-19	4 dagar	1240	0-1240	Link 16
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G1	2021-04-19	2021-04-23	4 dagar	160	160	Link 15
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2021-04-15	2021-04-27	12 dagar	310	310	Link 24
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2021-03-04	2021-04-15	41 dagar	310	0-310	Link 25
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G3	2020-09-07	2021-04-23	228 dagar	160	160	Link 90
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G3	2021-04-12	2021-04-16	4 dagar	160	160	Link 99
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv	2021-04-12	2021-04-19	7 dagar	300	300	Link 4
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana	2021-04-06	2021-11-14	222 dagar	485	485	Link 100
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G2	2021-03-29	2021-04-12	14 dagar	350	350	Link 61
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 3	2021-04-12	2021-05-07	25 dagar	280	280	Link 98
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G2	2021-04-12	2021-04-16	4 dagar	250	250	Link 20
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2021-04-19	2021-04-23	4 dagar	310	310	Link 23
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G1	2021-04-12	2021-04-23	11 dagar	280	280	Link 92
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2021-03-01	2021-07-12	132 dagar	320	320	Link 83
Planned	SE1	Vattenfall AB	Vietas G2	2021-04-19	2021-06-11	53 dagar	165	165	Link 55

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

Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare G1	2021-04-06	2021-04-30	24 dagar	225	225	Link 81
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G4	2021-04-19	2021-04-23	4 dagar	175	175	Link 97
Unplanned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfor G4	2021-03-05	2021-04-12	38 dagar	170	170	Link 28
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2021-04-01	2021-11-04	217 dagar	190	190	Link 82
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G2	2021-03-22	2021-04-14	23 dagar	335	335	Link 88

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	2021-04-12	2021-04-16	4 dagar	2500	1650	Link 84
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2021-04-12	2021-04-16	4 dagar	2500	1650	Link 85
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-13	2022-01-01	262 dagar	1000	0-600	Link 7
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-03-18	2021-05-24	67 dagar	1000	0-400	Link 8
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-06	2021-10-01	178 dagar	1000	0-600	Link 9
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-06	2021-06-11	66 dagar	1000	0-400	Link 10
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-31	936 dagar	1000	0-1000	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-17	2021-05-02	15 dagar	1000	0-400	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-01	2021-04-12	11 dagar	1000	200-400	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-07-17	2021-07-16	364 dagar	1000	0-1000	Link 34
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-12	2021-04-16	4 dagar	1000	400	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-31	929 dagar	1000	0-1000	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-05-05	2021-10-04	516 dagar	1000	0-1000	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-02	2021-04-24	22 dagar	1000	200-400	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-06	2021-04-23	17 dagar	1000	200-400	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-01-01	2021-04-23	112 dagar	1000	0-400	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-12	2021-04-15	3 dagar	1000	400	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-12	2021-04-16	4 dagar	1000	400	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-12	2021-04-21	9 dagar	1000	400	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-12	2021-04-30	18 dagar	1000	400	Link 66

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-12	2021-04-16	4 dagar	1000	400	Link 75
Unplanned	Statnett SF	DE-LU → NO2	2021-04-11	2021-04-14	3 dagar	1444	744	Link 27
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2021-04-12	2021-04-16	4 dagar	2500	2000	Link 86
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2021-04-12	2021-04-16	4 dagar	2500	2000	Link 87
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2021-04-11	2021-04-16	5 dagar	1632	522-1151	Link 80
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	245-686	Link 91
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2021-04-06	2021-04-16	10 dagar	1632	522-1151	Link 94
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-13	2022-01-01	262 dagar	985	336-921	Link 11
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-06	2021-06-11	66 dagar	985	336-400	Link 12
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-06	2021-10-01	178 dagar	985	336-921	Link 13
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-03-18	2021-05-24	67 dagar	985	336-400	Link 14
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-17	2021-05-02	15 dagar	985	336-400	Link 30
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-05-05	2021-10-04	516 dagar	985	336-985	Link 35
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-31	929 dagar	985	336-985	Link 36
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-12	2021-04-16	4 dagar	985	400	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-07-17	2021-07-16	364 dagar	985	336-985	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-01	2021-04-12	11 dagar	985	400	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-31	936 dagar	985	336-985	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-06	2021-04-23	17 dagar	985	400	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-01-01	2021-04-23	112 dagar	985	336-400	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-02	2021-04-24	22 dagar	985	400	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-12	2021-04-16	4 dagar	985	400	Link 69
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-12	2021-04-15	3 dagar	985	400	Link 70
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-12	2021-04-21	9 dagar	985	400	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-12	2021-04-30	18 dagar	985	400	Link 72
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-12	2021-04-16	4 dagar	985	400	Link 76
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2021-04-12	2021-04-15	3 dagar	1700	0-375	Link 95
Unplanned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2021-04-14	2021-04-19	5 dagar	1200	400	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2021-04-12	2021-05-20	38 dagar	1200	1200	Link 6

Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2021-03-29	2021-04-30	32 dagar	1200	950	Link 56
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2021-04-14	2021-04-18	4 dagar	2200	700	Link 17
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2021-04-06	2021-04-30	24 dagar	500	500	Link 93
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2021-04-12	2021-04-18	6 dagar	2145	900	Link 17
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2020-12-09	2021-04-30	142 dagar	2145	100-345	Link 77
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DE-LU	2021-04-11	2021-04-14	3 dagar	1444	744	Link 27
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2021-04-11	2021-04-16	5 dagar	1632	232-472	Link 80
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	0-1024	Link 91
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2021-04-06	2021-04-16	10 dagar	1632	232-472	Link 94
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2021-04-14	2021-04-18	4 dagar	3500	1500-2000	Link 17
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2021-04-06	2021-04-30	24 dagar	500	500	Link 93
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2021-04-06	2021-04-30	24 dagar	600	0	Link 93
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2021-04-12	2021-04-20	8 dagar	700	500	Link 3
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2021-04-06	2021-04-30	24 dagar	250	0	Link 93
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2021-04-14	2021-04-18	4 dagar	3900	1900	Link 17
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2021-03-25	2021-04-30	36 dagar	600	0-600	Link 1
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2021-04-12	2021-04-20	8 dagar	1500	400	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2021-04-12	2021-04-20	8 dagar	3300	600	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2021-04-12	2021-07-25	104 dagar	3300	200	Link 74
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2021-04-12	2021-07-25	104 dagar	1000	600	Link 74
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2021-04-06	2021-04-30	24 dagar	1000	300	Link 93
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2021-04-06	2021-04-30	24 dagar	300	50	Link 93
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-04-12	2021-05-20	38 dagar	7300	1300-1700	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-04-12	2021-04-15	3 dagar	7300	800	Link 47
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-03-29	2021-04-30	32 dagar	7300	1300	Link 56
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-04-12	2021-07-25	104 dagar	7300	800	Link 74
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-04-12	2021-05-20	38 dagar	715	0-465	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-03-29	2021-04-30	32 dagar	715	214	Link 56
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2020-12-11	2021-04-30	140 dagar	715	95-214	Link 77

Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → FI	2021-04-14	2021-04-19	5 dagar	1200	400	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2021-04-12	2021-05-20	38 dagar	2095	1595-1945	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2021-03-29	2021-04-30	32 dagar	2095	1245-1345	Link 56
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-04-12	2021-04-15	3 dagar	5400	1100	Link 47
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-03-29	2021-04-30	32 dagar	5400	1500	Link 56

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Ropsten	2021-04-18	2021-04-22	4 dagar	167	167	Link 60
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 89