

Kraftsituasjonen veke 39, 2021

Vått og vindfullt vår bidrog til lågare kraftprisar sist veke

Høg vindkraftproduksjon i Norden og på kontinentet bidrog til at vekeprisen på kraft falt i alle prisområda frå veke 38 til veke 39. Nedgangen kjem hovudsakleg av at kraftprisane søndag morgon falt ned til og under null. Negative kraftprisar er ikkje vanlege i Noreg, og oppstår typisk når låg etterspurnad samanfall med høg uregulerbar kraftproduksjon.

Meir nedbør og vind bidrog òg til at den norske ressurs situasjonen vart betra samanlikna med veka før. Den norske magasininfyllinga gjekk opp med 1,7 prosentpoeng frå veke 38 til 39, og ligg no 18 prosentpoeng under median.

North Sea Link (NSL) vart satt i prøvedrift fredag 1. oktober, og er dermed offisielt tilgjengeleg for handel i kraftmarknaden. Sjøkabelen vil kunne overføre 1400 MW kraft mellom Storbritannia og Sørvest-Noreg (NO2), men vil ha avgrensa kapasitet på 700 MW den første tida. Forbindelsen blei nytta utelukkande til eksport førre veke.

Vår og hydrologi

I veke 39 var temperaturen 1 – 4 grader over vekegjennomsnittet for åra 1999-2018 i heile landet. I veke 40 er det og venta temperaturar som er om lag 1 – 3 grader over gjennomsnittet i heile landet.

I veke 39 var tilsiget på 3,6 TWh, som er 24 prosent meir enn gjennomsnittet for veka. I veke 40 er det venta eit tilsig på 4,2 TWh som er 150 prosent av vekegjennomsnittet.

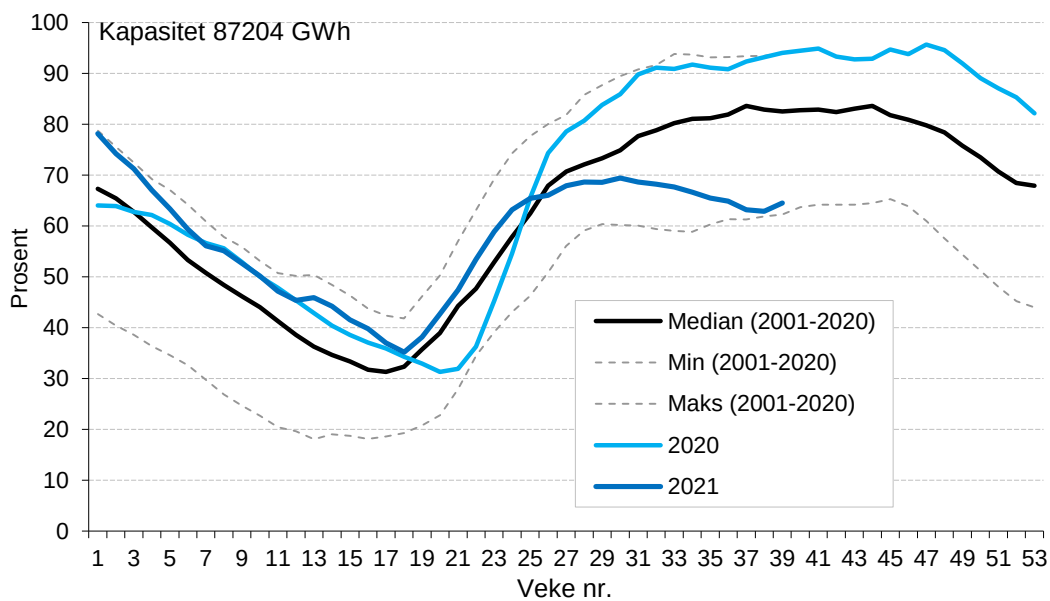
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

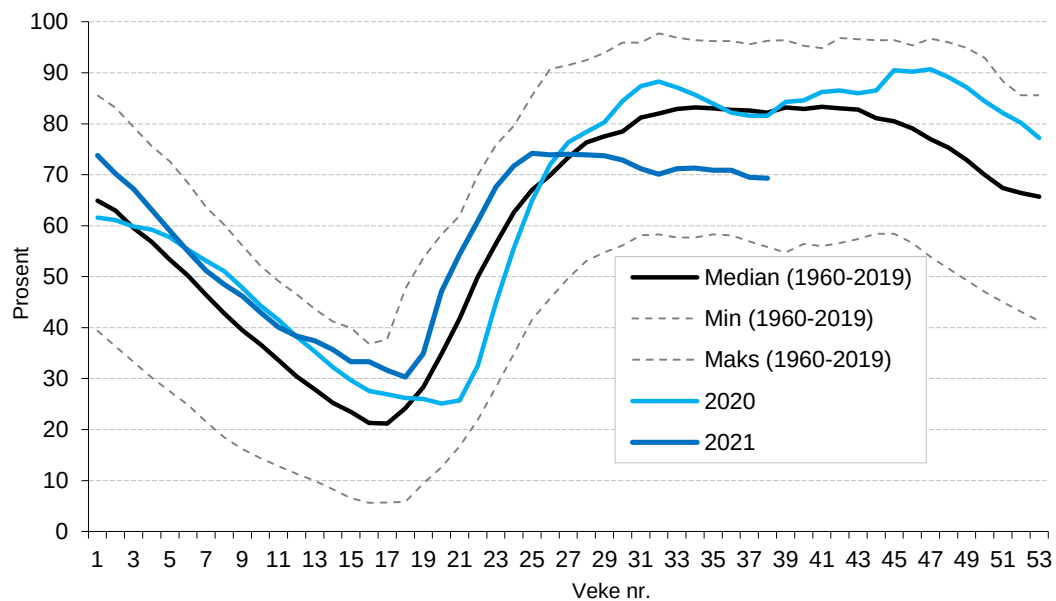
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 39 2021	Veke 38 2021	Veke 39 2020	Median veke 39	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2020	Differanse frå median
Norge	64,5	62,9	94,1	82,5	1,7	-29,5	-18,0
NO1	75,9	70,6	94,0	88,0	5,3	-18,1	-12,1
NO2	54,6	52,3	94,0	83,1	2,4	-39,4	-28,5
NO3	70,5	71,1	95,6	82,2	-0,6	-25,1	-11,7
NO4	80,7	80,8	92,6	83,5	-0,1	-11,9	-2,8
NO5	58,4	56,2	95,2	83,9	2,2	-36,8	-25,5
Sverige	70,5	69,3	84,3	83,2	1,2	-13,8	-12,7

*Referanseperioden for medianen er 2000-2020 for Noreg og dei fem norske elspotområda.

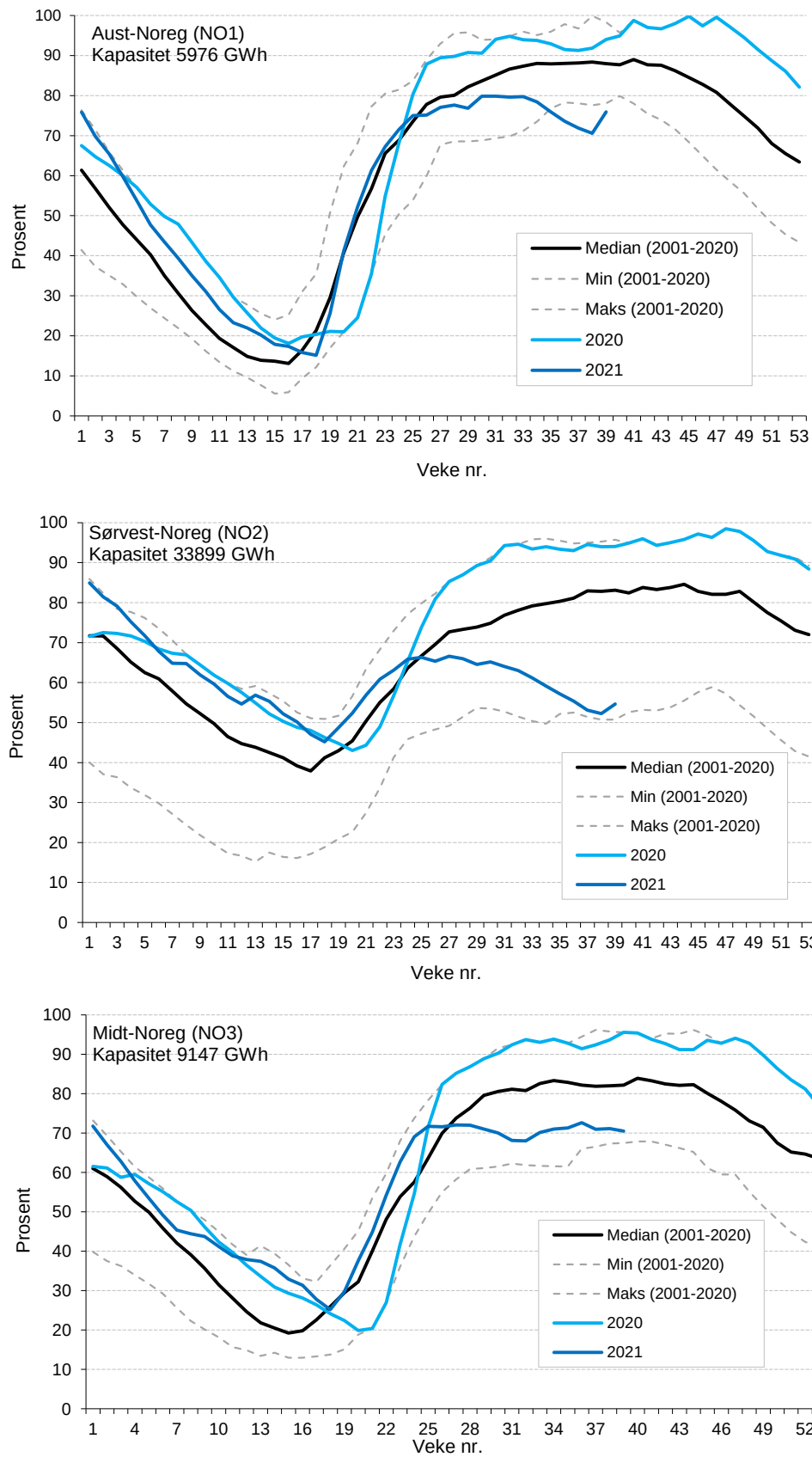
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

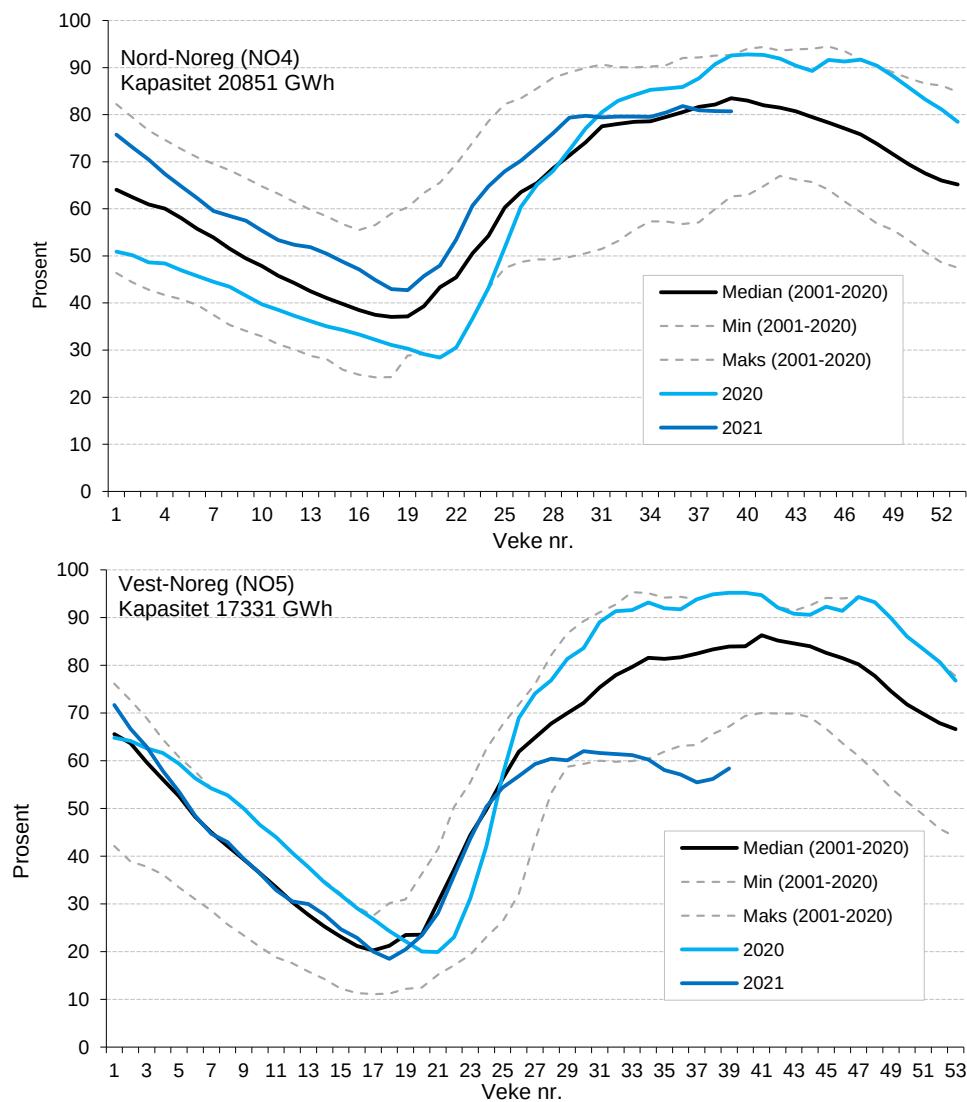


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 2000-2020. Kjelde: NVE

TWh	Veke 39 2021	Veke 39 Gjennomsnitt	Veke 39 2020	Differanse frå same veke i 2020	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	3,6	2,9	3,5	0,1	124
Nedbør	6,8	3,0	5,3	1,5	227

Tabell 2a Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2000-2020. Kjelde: NVE

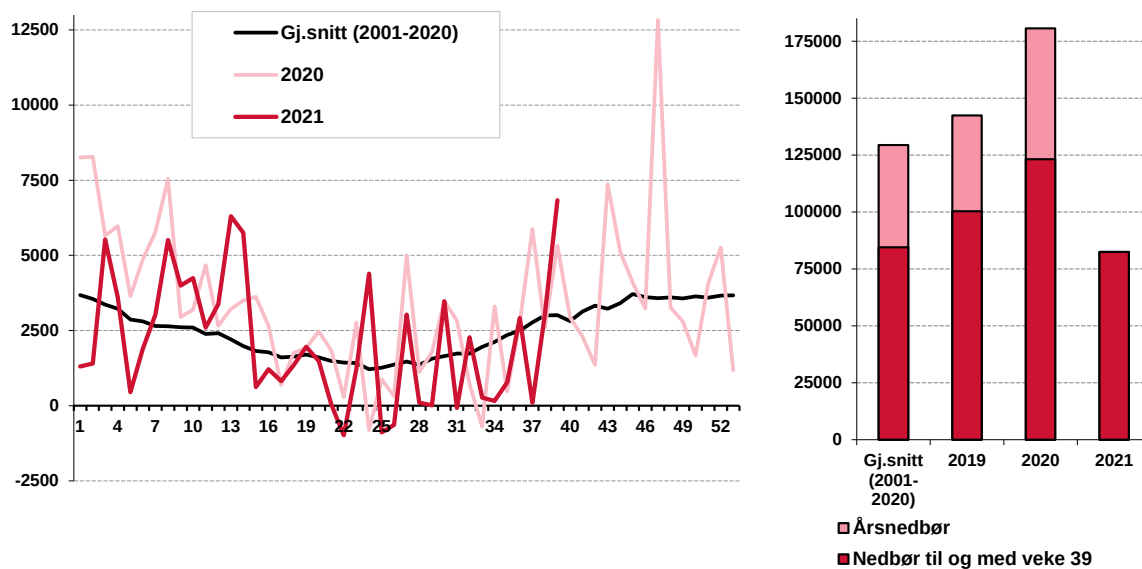
TWh	Veke 1-39 2021	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	89,6	107,9	-18,3
Nedbør	82,4	84,5	-2,1

Tabell 2b Forventa tilsig og nedbør i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2000-2020. Kjelde: NVE

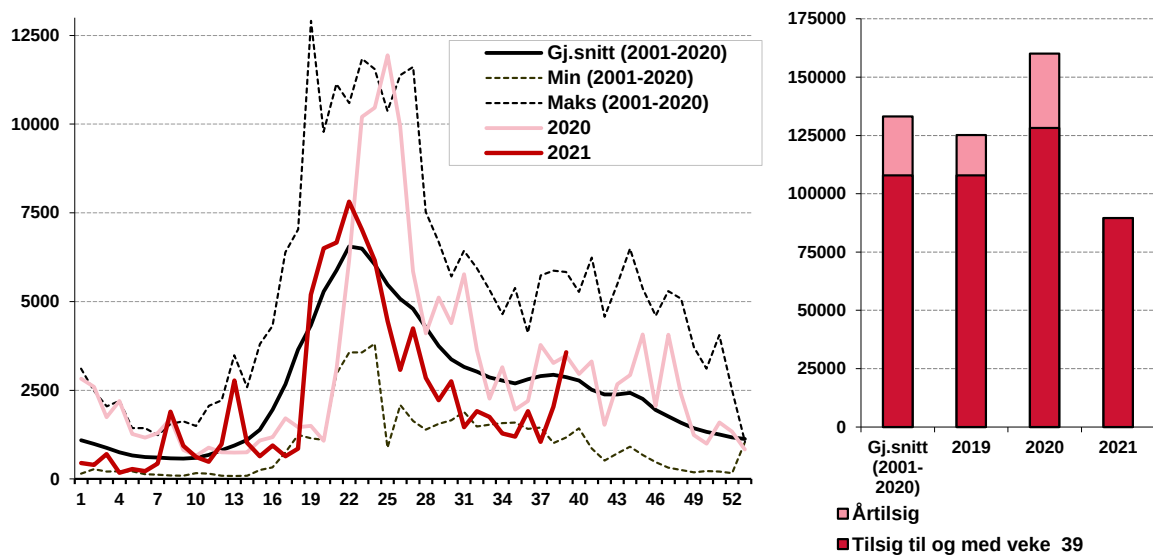
	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig	4,2	150
Nedbør	3,0	108

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

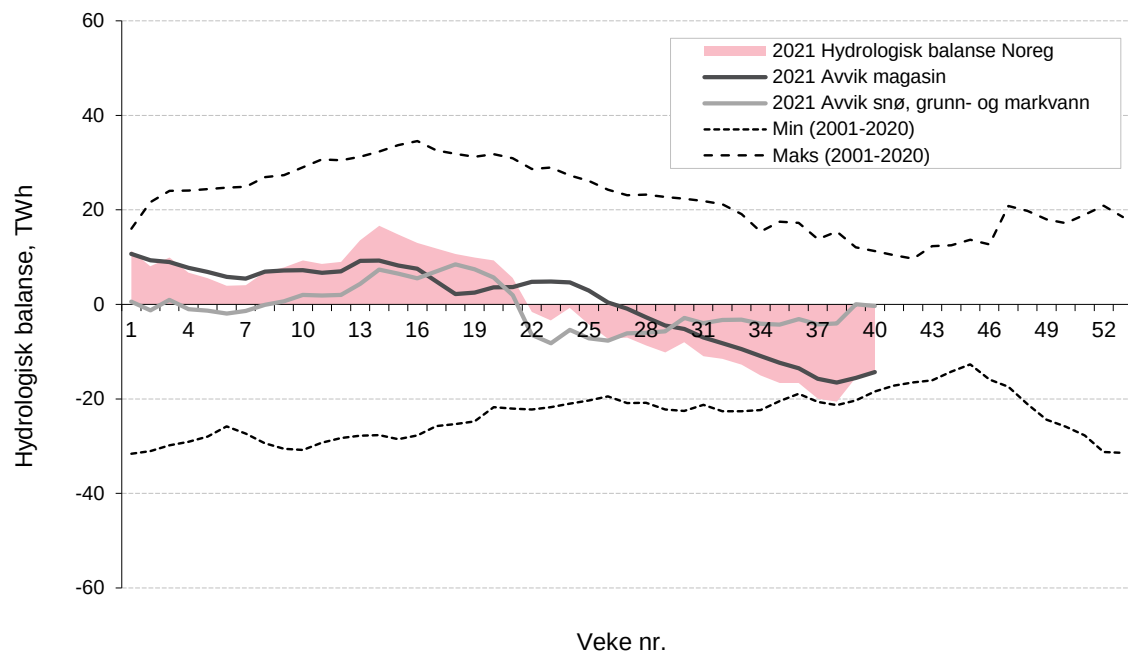
Figur 4 Nedbør i Noreg 2020 og 2021, og gjennomsnitt for perioden 2000-2020, GWh. Kjelde: NVE



Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2020 og 2021, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2000-2020, GWh.
Kjelde: Nord Pool og NVE



Figur 6 Hydrologisk balanse for Noreg, ref. periode (2000-2020). Kjelde: NVE



*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 39 2021	Anslag veke 40 2021
Avvik magasin	-15,5	-14,3
Avvik snø, grunn- og markvatn	0,0	-0,3
Hydrologisk balanse	-15,5	-14,7

Figur 7 Temperaturar i Noreg i 2021, gjennomsnitt og normal for veka. Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor



Produksjon, forbruk og utveksling

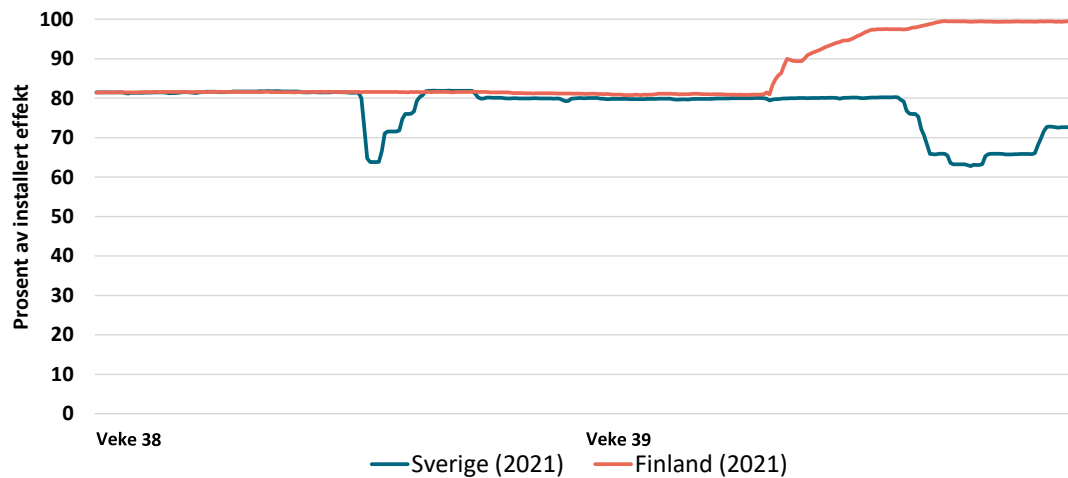
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 39	Veke 38	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 504	2 614	-110	-4 %
NO1	341	228	113	49 %
NO2	826	929	-103	-11 %
NO3	532	536	-3	-1 %
NO4	424	503	-79	-16 %
NO5	380	418	-38	-9 %
Sverige	2 952	2 827	124	4 %
SE1	417	500	-83	-17 %
SE2	910	833	77	9 %
SE3	1 428	1 352	76	6 %
SE4	196	143	54	38 %
Danmark	595	625	-30	-5 %
Jylland	374	434	-60	-14 %
Sjælland	221	191	30	16 %
Finland	1 177	1 167	9	1 %
Norden	7 227	7 234	-7	0 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 256	2 282	-26	-1 %
NO1	565	553	12	2 %
NO2	636	649	-13	-2 %
NO3	480	493	-13	-3 %
NO4	295	307	-12	-4 %
NO5	282	281	1	0 %
Sverige	2 304	2 341	-37	-2 %
SE1	168	176	-8	-5 %
SE2	232	253	-21	-8 %
SE3	1 496	1 520	-24	-2 %
SE4	408	392	16	4 %
Danmark	667	676	-10	-1 %
Jylland	414	428	-14	-3 %
Sjælland	252	248	4	2 %
Finland	1 487	1 496	-9	-1 %
Norden	6 714	6 796	-82	-1 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	247	332	-84	
Sverige	647	486	161	
Danmark	-71	-51	-20	
Finland	-310	-329	18	
Norden	513	438	75	

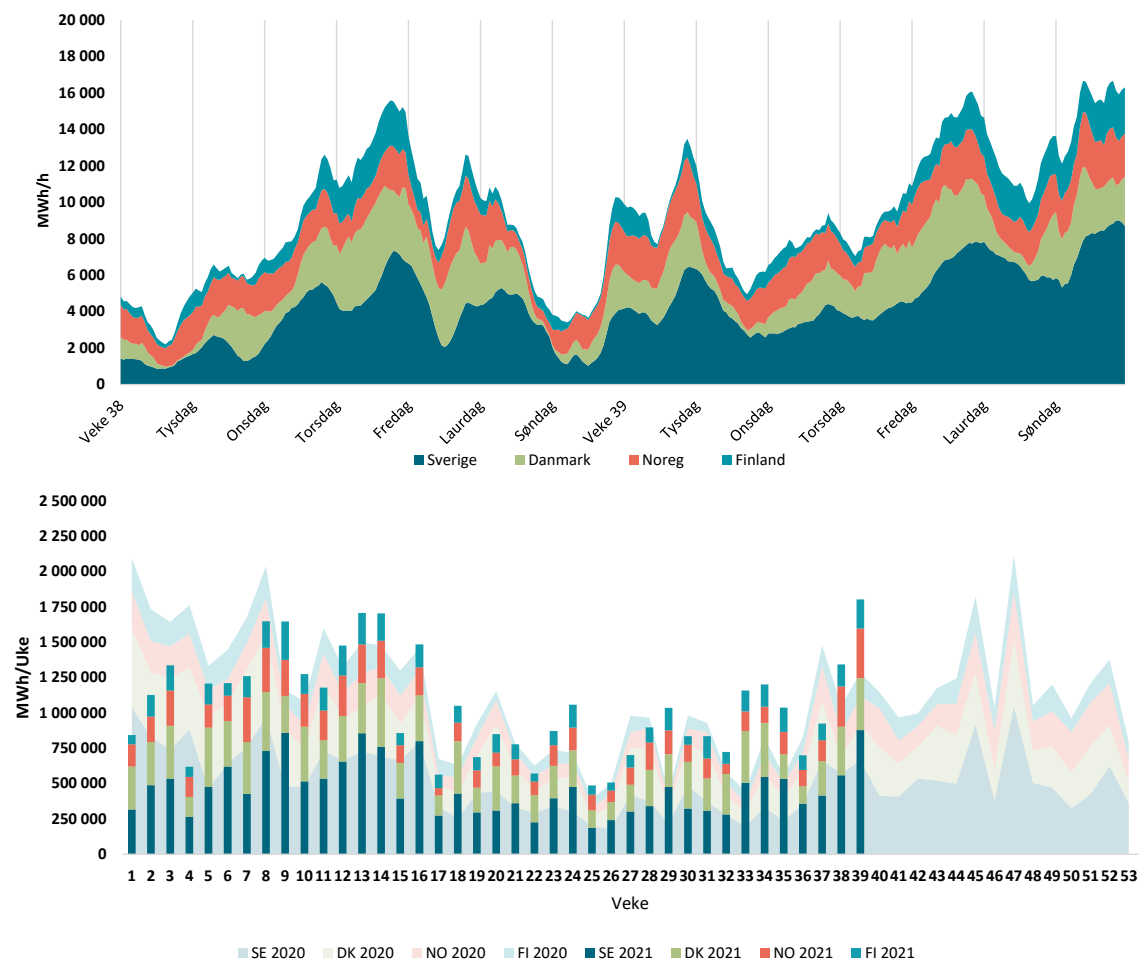
*Ikke temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

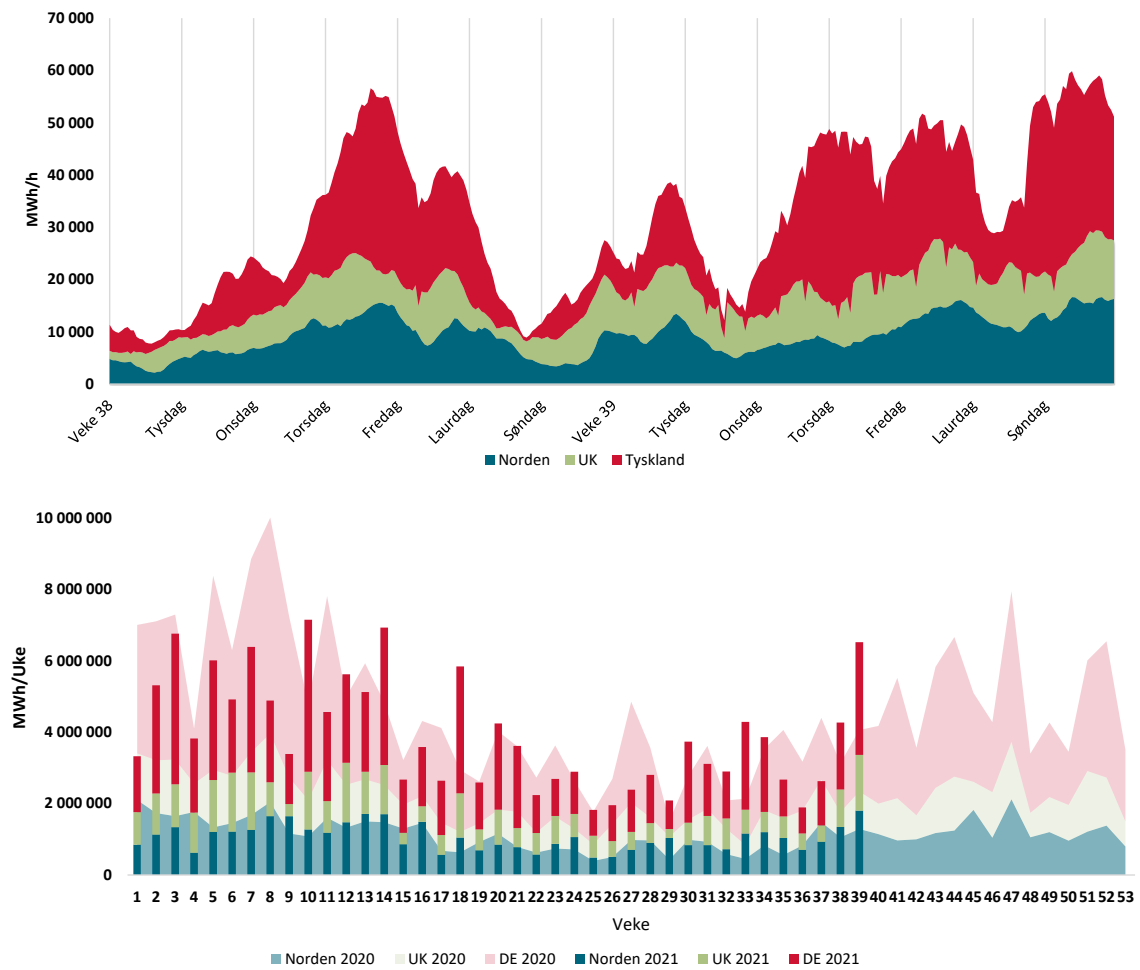
Figur 8 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



Figur 9 Vindkraftproduksjon i Noreg, Danmark, Finland og Sverige 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 10 Vindkraftproduksjon i Norden ,Tyskland og Storbritannia dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Norden ,Tyskland og Storbritannia i 2020 og 2021. (Førebels statistikk). Kjelde: SKM Market Predictor



Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

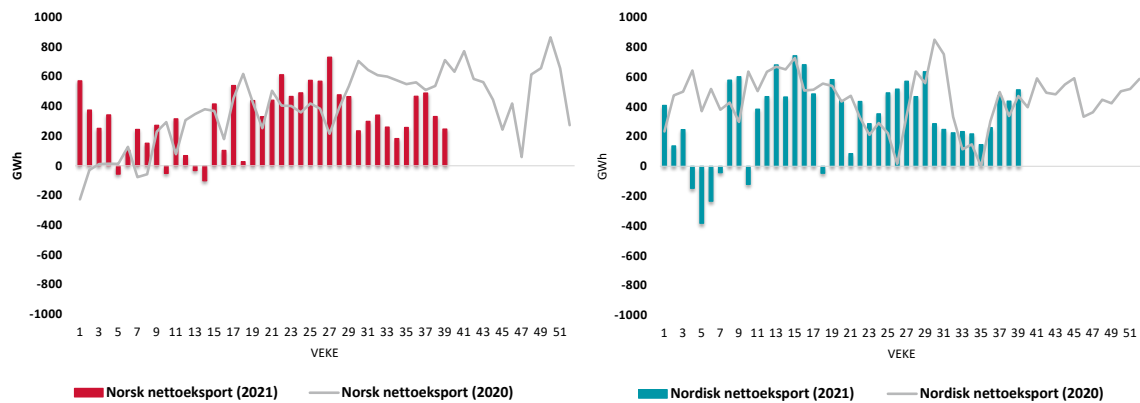
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	114,8	111,5	2,8	3,2
Forbruk	102,2	97,5	4,5	4,6
Nettoeksport	12,6	14,0		-1,4

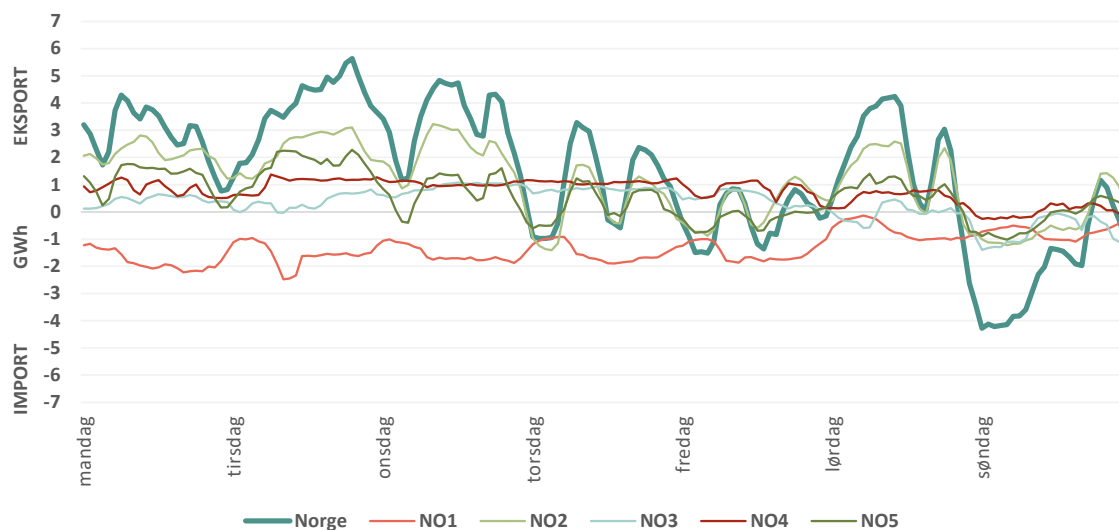
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	306,6	296,4	3,3	10,1
Forbruk	293,4	278,9	4,9	14,5
Nettoeksport	13,1	17,5		-4,4

Utvexling

Figur 11 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden 2020 og 2021, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 12 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 oppgjewe tal for fysisk flyt.

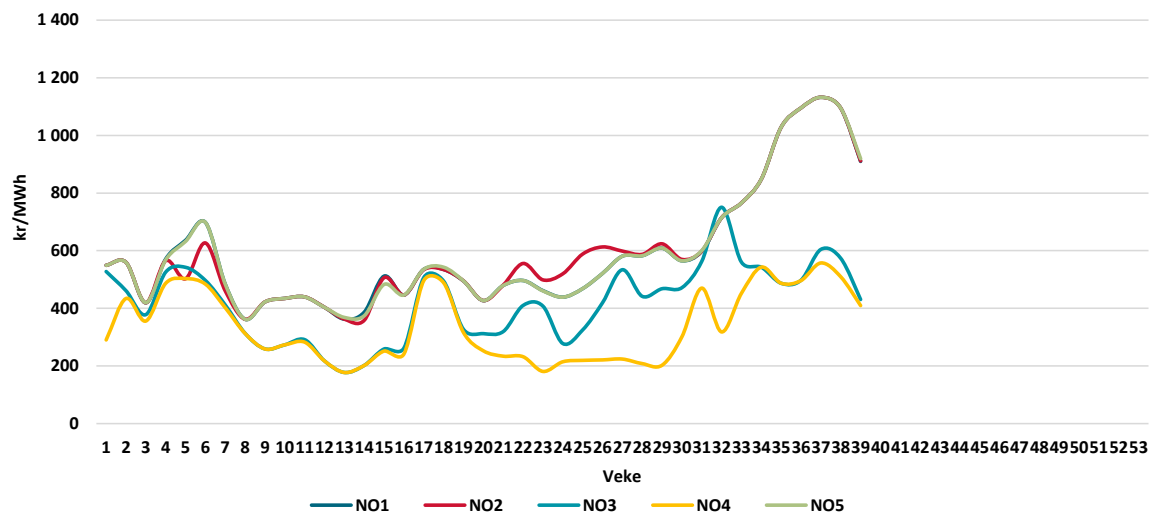
Kraftprisar

Engrosmarknaden

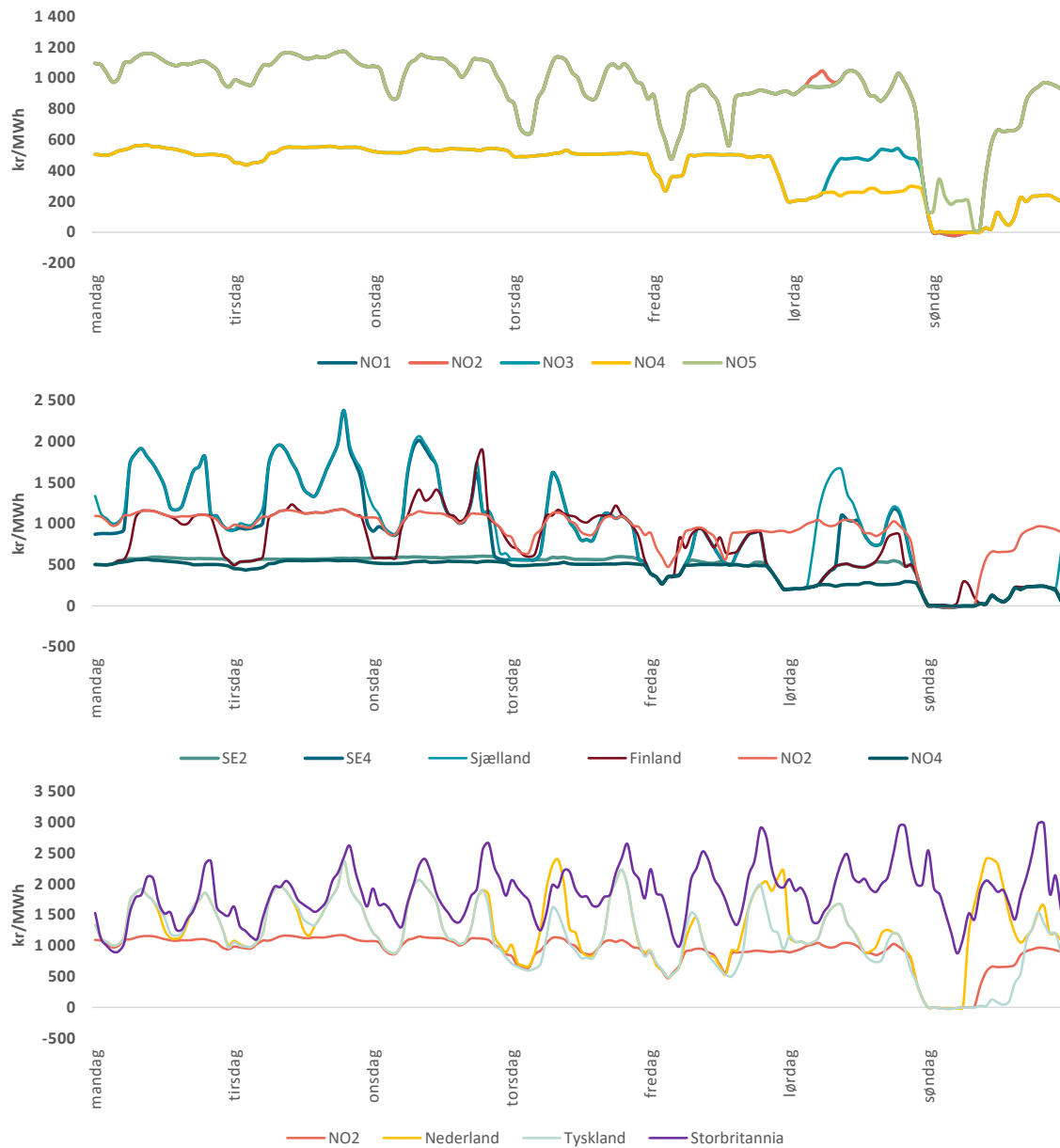
Tabell 6 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 39	Veke 38 (2021)	Veke 39 (2020)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	910,0	1095,3	56,0	-16,9	1523,8
NO2	911,8	1095,3	56,0	-16,8	1527,0
NO3	430,7	573,8	45,5	-24,9	845,9
NO4	409,6	508,8	20,5	-19,5	1893,9
NO5	919,5	1095,3	51,8	-16,1	1675,2
SE1	462,9	608,4	183,5	-23,9	152,2
SE2	462,9	608,4	183,5	-23,9	152,2
SE3	697,1	907,4	203,0	-23,2	243,4
SE4	892,8	1137,3	219,5	-21,5	306,7
Finland	731,3	912,2	309,8	-19,8	136,1
Jylland	1035,8	1223,9	314,1	-15,4	229,8
Sjælland	955,8	1184,9	318,3	-19,3	200,3
Estland	1048,7	1219,9	342,1	-14,0	206,5
System	667,3	859,9	96,2	-22,4	593,9
Nederland	1298,8	1502,1	429,9	-13,5	202,1
Tyskland	1137,9	1278,8	475,6	-11,0	139,2
Polen	980,1	1037,2	592,2	-5,5	65,5
Storbritannia	1852,3	1955,6	528,9	-5,3	250,2

Figur 14 Gjennomsnittleg vekespris for prisområda Noreg i år. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 15 Spotprisar i Norden, Nederland, Tyskland og Storbritannia i førre veke. Kjelde: SKM Market Predictor

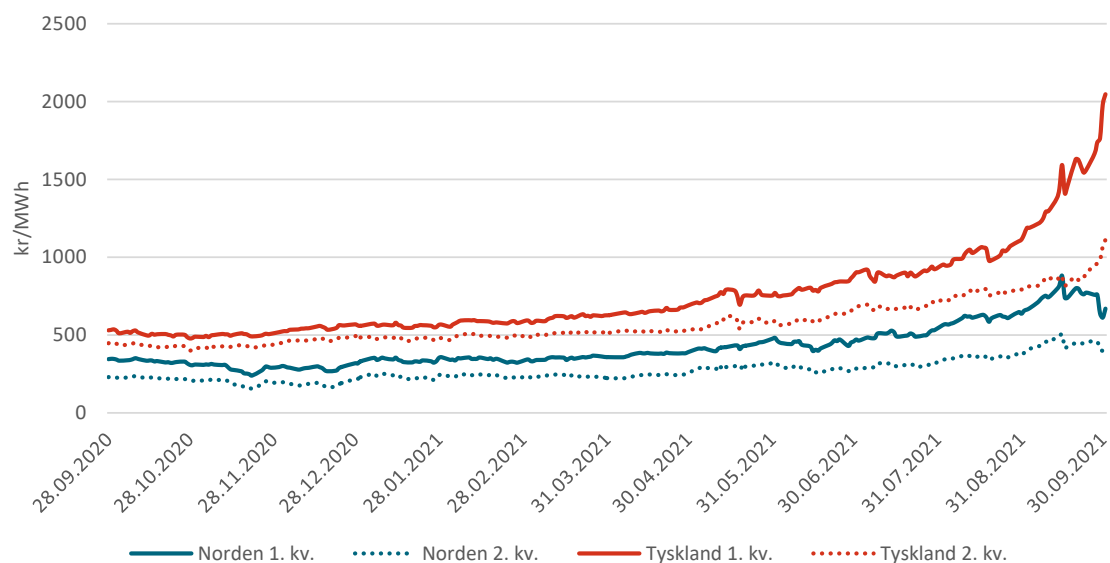


Terminmarknaden

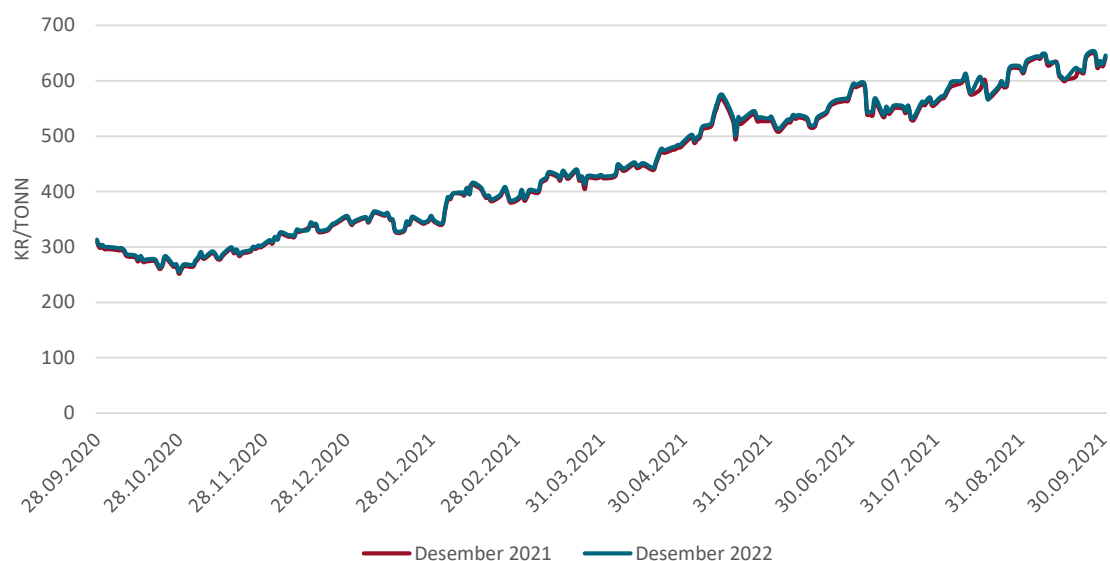
Tabell 7 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 39	Veke 41	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	November	669,0	771,1	-13,2
	Desember	669,0	761,6	-12,2
	1. kvartal 2022	669,0	772,2	-13,4
	2. kvartal 2022	423,9	453,6	-6,6
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2022	2048,1	1565,2	30,9
	2. kvartal 2022	1111,2	900,7	23,4
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2021	641,7	642,6	-0,1
	Desember 2022	645,7	645,9	0,0

Figur 16 Daglege sluttprisar for enkelte typar kontraktar i den finansielle kraftmarknaden siste tolv månader, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 17 Daglege sluttprisar for utslippskvotar på CO₂, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



Sluttbrukarprisar

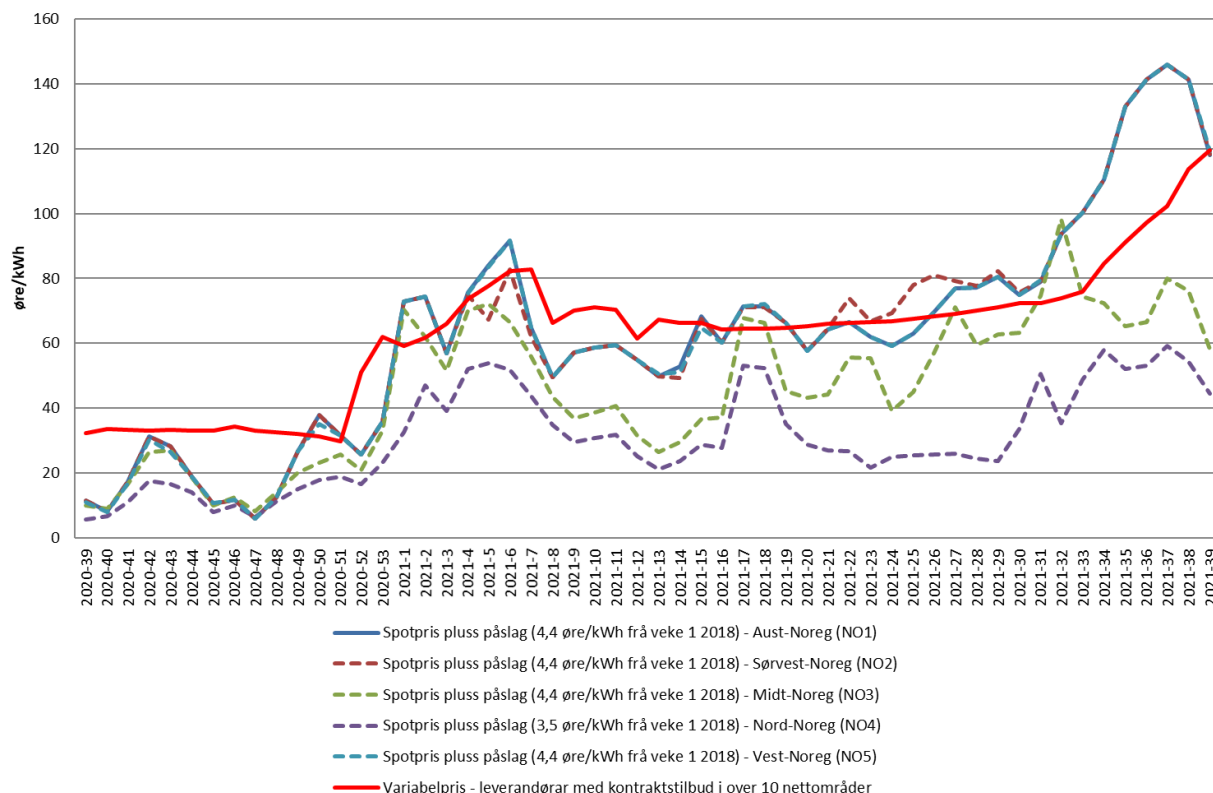
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 39 2021	Veke 38 2021	Veke 39 2020	Veke 39 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	119,5	113,7	32,3	57,1	5,8	87,2	62,4
Marknadspris- / spotpriskontrakt		Veke 39 2021	Veke 38 2021	Veke 39 2020	Veke 39 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
	Aust-Noreg (NO1)	118,2	141,3	11,4	43,6	-23,1	106,8	74,6
	Sørvest-Noreg (NO2)	118,4	141,3	11,4	43,6	-22,9	107	74,8
	Midt-Noreg (NO3)	58,2	76,1	10,1	45,3	-17,9	48,1	12,9
	Nord-Noreg (NO4)	44,5	54,4	5,6	36,3	-9,9	38,9	8,2
	Vest-Noreg (NO5)	119,3	141,3	10,9	43,6	-22	108,4	75,7
Fastpriskontrakt		Veke 39 2021	Veke 38 2021	Veke 39 2020	Veke 39 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
	1 år (snitt Noreg)	100,4	99,8	42,3	59	0,6	58,1	41,4
	3 år (snitt Noreg)	86,6	79	43,6	53,6	7,6	43	33

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

Figur 18 Vekeutvikling i pris på variabelpriskontrakt* og spotpriskontrakt** med eit påslag på 4,4 øre/kWh***. Kjelder: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

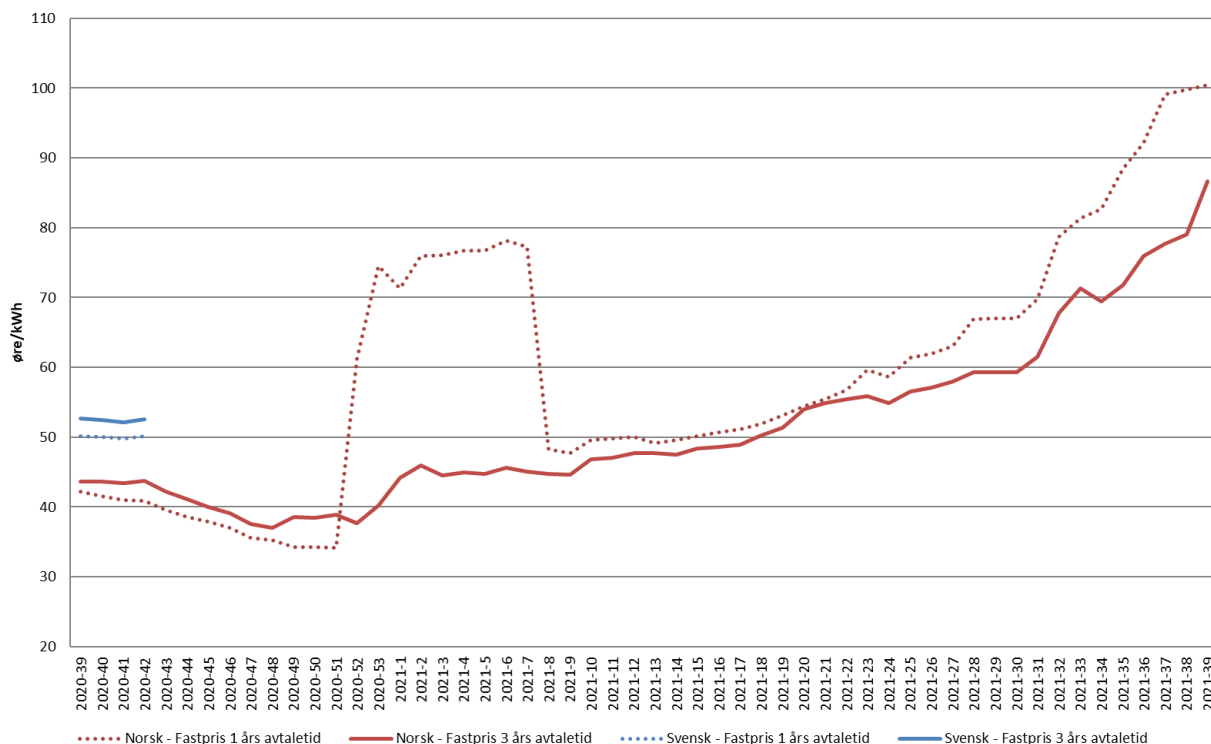


* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

** 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 19 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 39 2021	Berekna straumkost. veke 38 2021	Endring frå førre veke	Berekna straumkost. hittil i 2021	Berekna straumkost. veke 39 2020	Differanse frå 2020 til no i år	Berekna straumkost. veke 39 2019	Differanse frå 2019 til no i år
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	183	201	-18	5261	18	3995	67	1338
		20 000 kWh	365	402	-37	10522	35	7989	135	2677
		40 000 kWh	732	804	-72	20926	71	15865	270	5234
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	183	201	-18	5232	18	3966	67	1312
		20 000 kWh	366	402	-36	10463	35	7933	135	2624
		40 000 kWh	732	804	-72	20926	71	15865	270	5249
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	90	108	-18	3859	16	2533	70	12
		20 000 kWh	180	217	-37	7717	31	5065	140	23
		40 000 kWh	360	433	-73	15434	62	10131	280	47
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	69	77	-9	2663	9	1624	56	-396
		20 000 kWh	138	155	-17	5325	17	3247	112	-792
		40 000 kWh	275	310	-35	10651	34	6494	224	-1584
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	185	201	-17	5253	17	3990	67	1336
		20 000 kWh	369	402	-33	10507	34	7979	135	2671
		40 000 kWh	738	804	-66	21013	67	15958	270	5343
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	191	168	23	5383	58	2162	94	402	
	20 000 kWh	370	324	46	10249	100	4364	177	735	
	40 000 kWh	727	635	92	19979	185	8767	341	1401	

* NVE nyttar ein temperaturkorrigert justert innmatingsprofil, basert på alminneleg forsyning i 2009-2014, for å berekna straumkostnaden til sluttbrukarane. Innmatingsprofilen er berekna av konsultentselskapet Optimeering AS på oppdrag frå NVE. Den same innmatingsprofilen 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)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2021-09-03	2021-10-15	41 dagar	240	240	Link 63
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G1	2021-09-13	2021-10-01	18 dagar	280	280	Link 76
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2021-06-11	2021-10-05	115 dagar	254	254	Link 29
Unplanned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2021-09-25	2021-10-03	8 dagar	1118	108-1118	Link 4
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3	2021-09-12	2021-10-25	43 dagar	1167	1167	Link 64
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2021-03-15	2021-12-31	291 dagar	409	0-409	Link 6
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G5	2021-08-23	2021-10-15	53 dagar	440	440	Link 67
Unplanned	DK1	Energinet	Horns Rev C	2021-09-23	2021-09-30	7 dagar	407	57-407	Link 8
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G2	2021-09-18	2021-10-15	27 dagar	335	335	Link 57
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G3	2021-09-18	2021-10-20	32 dagar	335	335	Link 58
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2021-04-28	2021-12-03	219 dagar	310	310	Link 61
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2021-10-05	2021-10-07	2 dagar	310	310	Link 19
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G1	2021-08-02	2021-11-03	93 dagar	250	250	Link 14
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 1	2021-09-11	2021-09-29	18 dagar	507	507	Link 16
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G2	2021-08-09	2021-10-22	74 dagar	185	185	Link 3
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Nedre Røssåga G1	2021-10-01	2021-10-15	14 dagar	225	0-225	Link 7
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2021-09-28	2021-10-10	12 dagar	412	412	Link 11
Planned	SE3	Göteborg Energi AB	Rya KVV	2021-09-20	2021-10-18	28 dagar	260	260	Link 62
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2021-04-20	2021-10-08	170 dagar	160	0-160	Link 38
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2021-10-04	2021-10-07	3 dagar	310	310	Link 1
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke	2021-10-04	2021-12-01	58 dagar	440	220-330	Link 2

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

Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2021-08-23	2021-10-22	60 dagar	160	160	Link 36
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G2	2021-08-16	2021-10-15	60 dagar	187	187	Link 78
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari VuB6	2021-09-26	2021-10-06	9 dagar	160	160	Link 17
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2021-04-01	2021-11-04	217 dagar	190	190	Link 73

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-05-05	2023-01-02	972 dagar	1000	0-1000	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-31	936 dagar	1000	0-1000	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-31	929 dagar	1000	0-1000	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-06-14	2022-01-01	201 dagar	1000	0-600	Link 69
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-19	2022-01-01	257 dagar	1000	0-600	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-06	2021-11-12	220 dagar	1000	0-800	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-14	2021-11-02	172 dagar	1000	0-800	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-09-09	2021-10-01	22 dagar	1000	0-600	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-09-20	2021-09-30	10 dagar	1000	0-400	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-09-20	2021-09-27	7 dagar	1000	0-400	Link 44
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	245-686	Link 75
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-05-05	2023-01-02	972 dagar	985	336-985	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-31	929 dagar	985	336-985	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	2021-06-14	2022-01-01	201 dagar	985	336-921	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-19	2022-01-01	257 dagar	985	336-921	Link 72
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-06	2021-11-12	220 dagar	985	336-985	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-14	2021-11-02	172 dagar	985	336-985	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-09-09	2021-10-01	22 dagar	985	336-921	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-09-20	2021-09-30	10 dagar	985	336-400	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-09-20	2021-09-27	7 dagar	985	336-400	Link 50
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2021-09-30	2021-12-31	92 dagar	1200	800	Link 20

Planned	Fingrid Oyj	FI → SE3	2021-09-29	2021-10-06	7 dagar	1200	400-1200	Link 77
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2021-03-29	2021-09-30	185 dagar	1200	700-1200	Link 18
Planned	Statnett SF	GB → NO2	2021-10-01	2021-12-31	92 dagar	1400	700	Link 66
Unplanned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2021-09-25	2021-09-27	2 dagar	2145	1995	Link 33
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2021-09-06	2021-09-27	21 dagar	2145	1545-1695	Link 37
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	0-1024	Link 75
Planned	Statnett SF	NO2 → GB	2021-10-01	2021-12-31	92 dagar	1400	700	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2021-08-03	2021-09-28	55 dagar	600	0-600	Link 30
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2021-10-01	2021-11-18	48 dagar	3300	100	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-09-30	2021-12-31	92 dagar	7300	1800	Link 20
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-10-01	2021-11-18	48 dagar	7300	1600	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-03-29	2021-09-30	185 dagar	7300	1300-2800	Link 18
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-09-27	2021-09-29	2 dagar	7300	1000-1300	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-09-06	2021-09-27	21 dagar	7300	1300-2600	Link 37
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-09-30	2021-12-31	92 dagar	715	355	Link 20
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-03-29	2021-09-30	185 dagar	715	214-615	Link 18
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-09-25	2021-09-27	2 dagar	715	615	Link 33
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-09-06	2021-09-27	21 dagar	715	415-715	Link 37
Planned	Fingrid Oyj	SE3 → FI	2021-09-29	2021-10-06	7 dagar	1200	400-1200	Link 77
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2021-09-30	2021-12-31	92 dagar	2095	1345	Link 20
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2021-03-29	2021-09-30	185 dagar	2095	1245-1995	Link 18
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-09-30	2021-12-31	92 dagar	6200	1700	Link 20
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-08-23	2021-11-03	72 dagar	6200	800	Link 65
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-03-29	2021-09-30	185 dagar	6200	2300-3700	Link 18
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-09-25	2021-09-27	2 dagar	6200	3100	Link 33
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-09-06	2021-09-27	21 dagar	6200	2200-3500	Link 37
Unplanned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2021-09-26	2021-09-27	1 dagar	1300	450	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2021-08-03	2021-09-28	55 dagar	600	0-600	Link 31

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	SE2	Value Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 74