

Kraftsituasjonen veke 49, 2021

Lågare kraftpris i nord

Vekeprisen nord i Noreg (NO3 og NO4) og Sverige (SE1 og SE2) fall med nær 50 prosent frå veka før. Vekeprisen nord i Noreg var i snitt på 71 øre/kWh. Høgare vindkraftproduksjon og fallande forbruk gjennom veka bidrog til fallet i kraftpris. Fleire timar med flaskehals i kraftnettet gjennom Sverige bidrog til at prisskilnaden mellom nord og sør auka. Kraftprisen i sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) fall med om lag 6 prosent og var i snitt 150 øre/kWh i veke 49.

Kraftprisane i resten av Nord-Europa auka førre veke blant anna grunna aukane CO₂- og brenselsprisar og lågare vindkraftproduksjon enn veka før. Finland var blant landa med høgast vekepris. Kraftprisen her var på om lag 3 kr/kWh, ein auke på 50 prosent får veka før. Enkelte timar med kraftpris over 10 kr/kWh i starten av veka bidrog til den høge vekeprisen i Finland.

Vêr og hydrologi

I veke 49 var det kaldt i heile landet med temperaturar som var 3 – 5 grader under vekegjennomsnittet. I veke 50 er det venta mildt vêr, med temperaturar som er 3 – 5 grader over vekegjennomsnittet.

I veke 49 var tilsiget på 0,8 TWh. Det er 50 prosent av vekegjennomsnittet for perioden 2001-2020. I veke 50 er det venta eit tilsig på 1,8 TWh som er 30 prosent over vekegjennomsnittet.

Berekna snømagasin er i slutten av veke 49 om lag 11 TWh og prognosert snømagasin ved slutten av veke 50 er om lag 13 TWh. Dette er om lag 3 TWh mindre enn gjennomsnittet (2001-2020) for denne tida av året.

Snømagasinet er nå litt større enn det var på same tid i fjor, og litt mindre enn på same tid i 2019. Vinteren 2020/ 2021 blei relativt snøfattig, mens vinteren 2019/2020 blei særskild snørik. Det er altså for tidleg i vintersesongen å ha ei velgrunna meining om dette blir ei snørik eller snøfattig vinter i magasinområda.

Endringar i utrekning av energiinnhaldet i snø, nedbør og tilsig

Frå og med 15. desember tek NVE i bruk eit nytt og betre datagrunnlag for å rekne ut energiinnhaldet i snø, nedbør og tilsig. Les meir om dette [her](#).

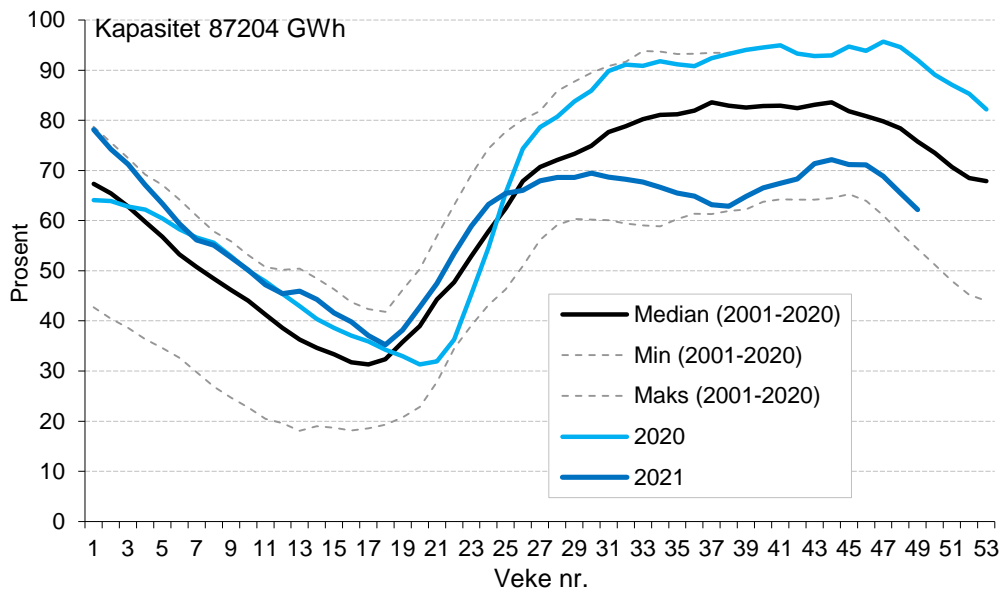
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

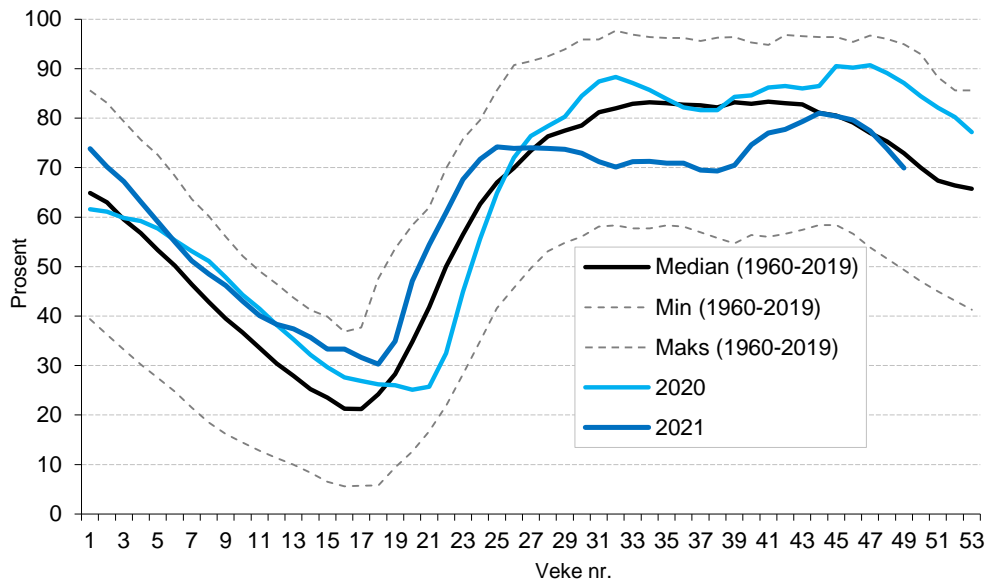
	Prosent				Prosentendingar		
	Veke 49 2021	Veke 48 2021	Veke 49 2020	Median veke 49	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2020	Differanse frå median
Norge	62,2	65,5	92,0	75,8	-3,3	-29,8	-13,5
NO1	64,3	69,3	94,5	74,9	-5,0	-30,2	-10,6
NO2	55,3	58,5	95,6	80,2	-3,2	-40,3	-25,0
NO3	68,4	73,0	89,8	71,5	-4,5	-21,3	-3,1
NO4	75,8	77,7	88,2	71,6	-1,9	-12,5	4,2
NO5	56,3	60,2	89,9	74,6	-4,0	-33,6	-18,3
Sverige	69,9	73,8	87,1	72,9	-3,9	-17,2	-3,0

*Referanseperioden for medianen er 2001-2020 for Noreg og dei fem norske elspotområda.

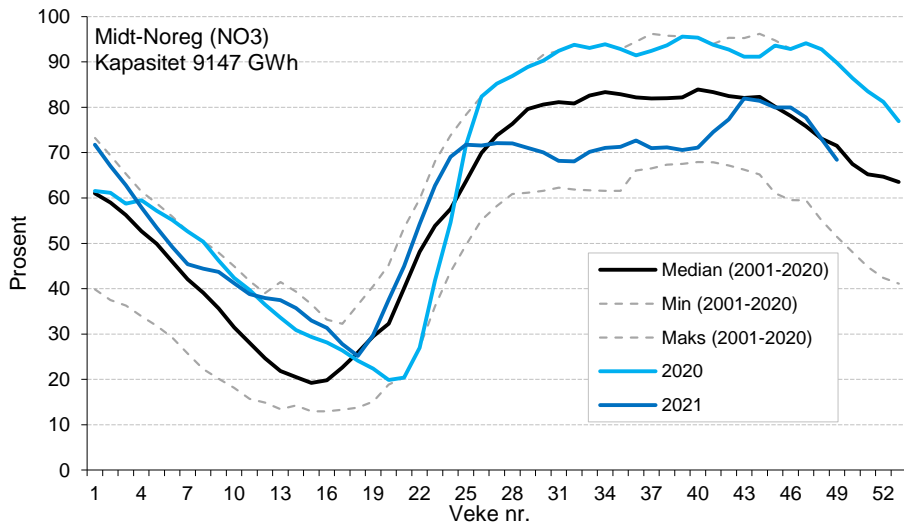
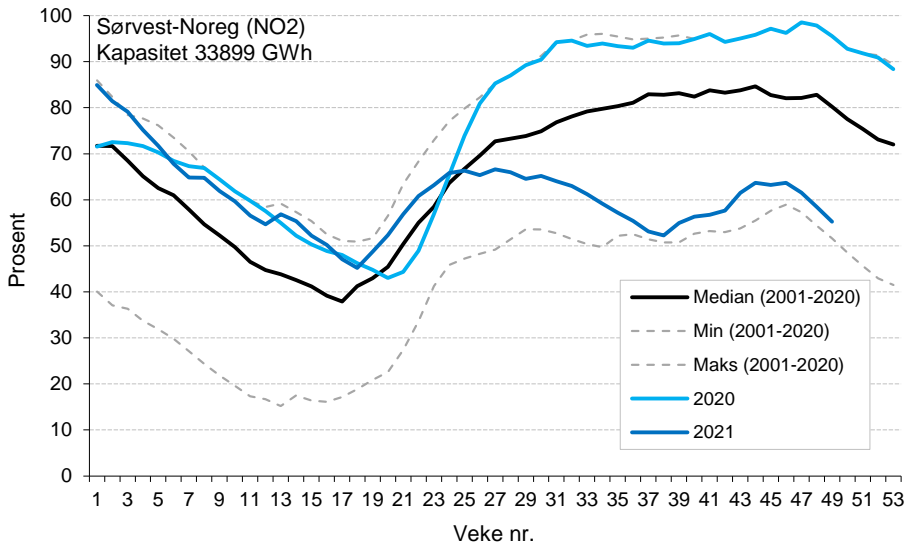
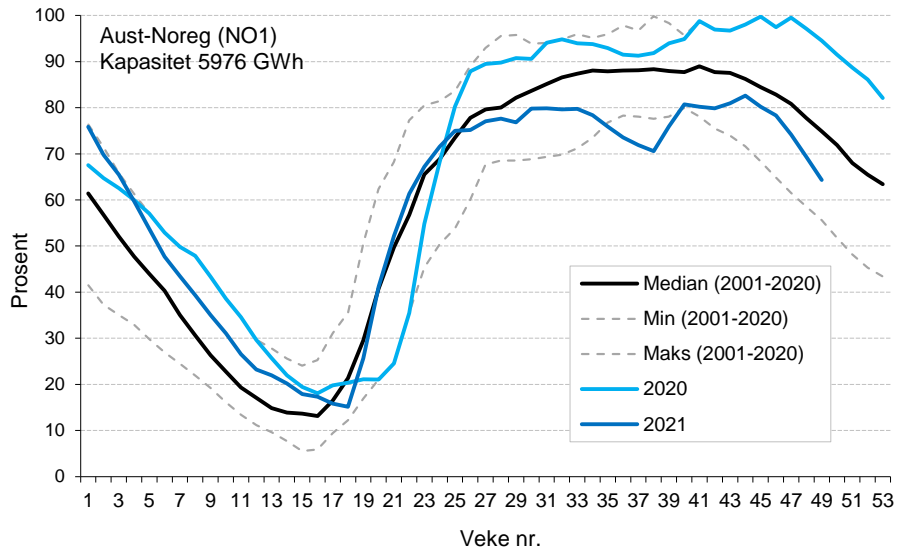
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

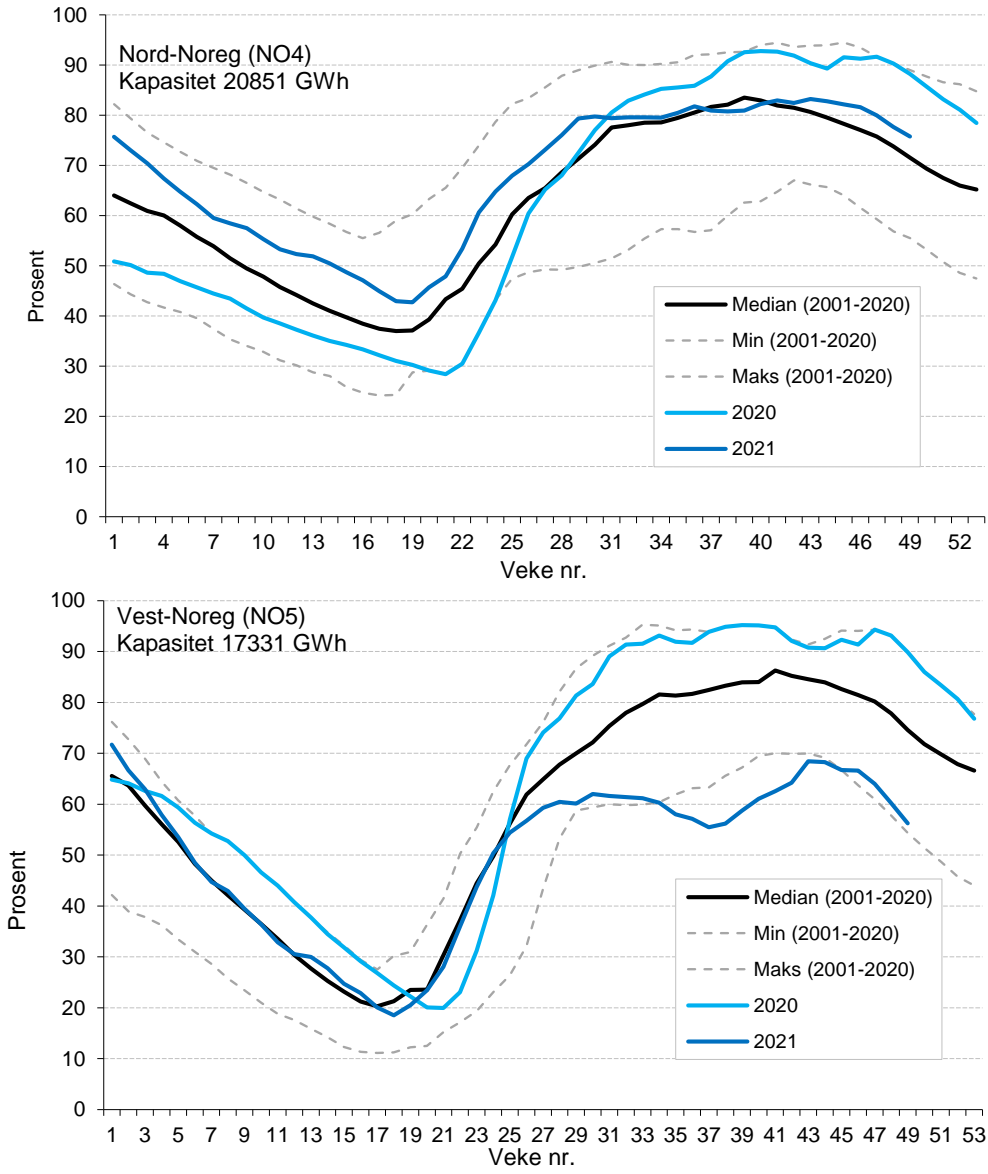


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 2001-2020. Kjelde: NVE

TWh	Veke 49 2021	Veke 49 Gjennomsnitt	Veke 49 2020	Differanse frå same veke i 2020	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	0,8	1,5	1,2	-0,4	54
Nedbør	1,1	3,7	2,2	-1,1	30

Tabell 2a Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2001-2020. Kjelde: NVE

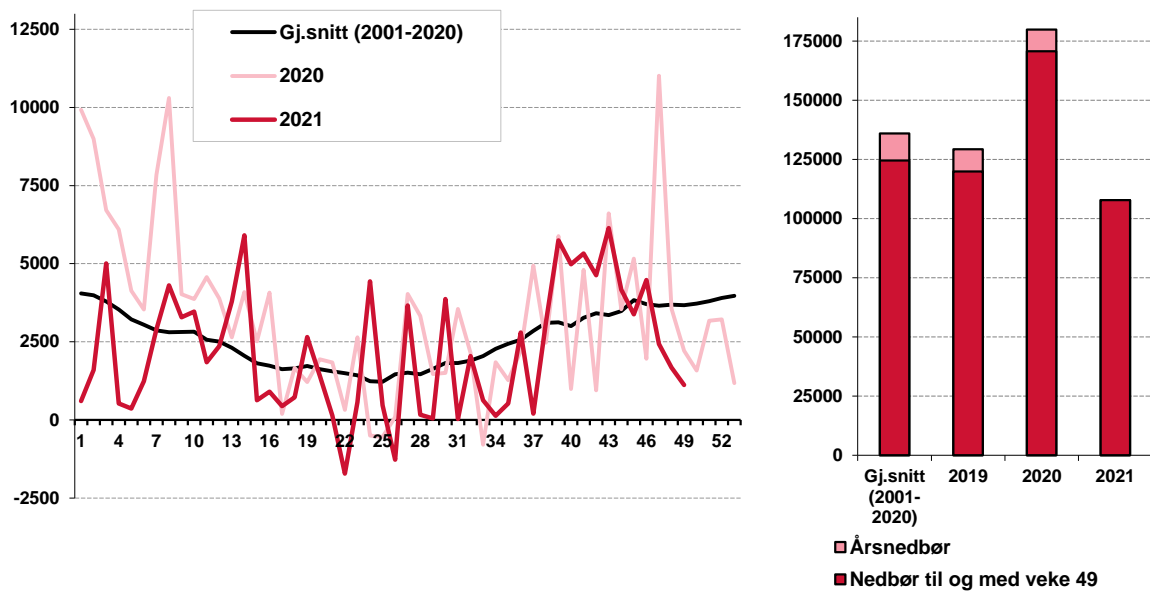
TWh	Veke 1-49 2021	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	117,3	133,1	-15,8
Nedbør	107,8	124,5	-16,7

Tabell 2b Forventa tilsig og nedbør i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2001-2020. Kjelde: NVE

	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig	1,8	133
Nedbør	5,7	153

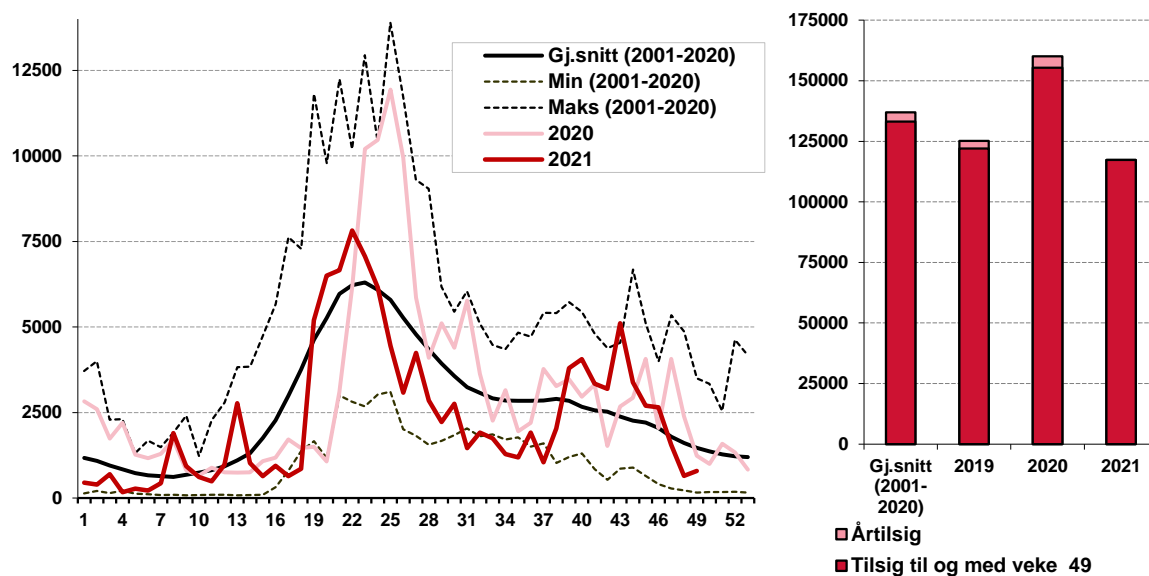
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <http://www2.nve.no/h/hd/plotreal/>

Figur 4 Nedbør i Noreg 2020 og 2021, og gjennomsnitt for perioden 2001-2020, GWh. Kjelde: NVE

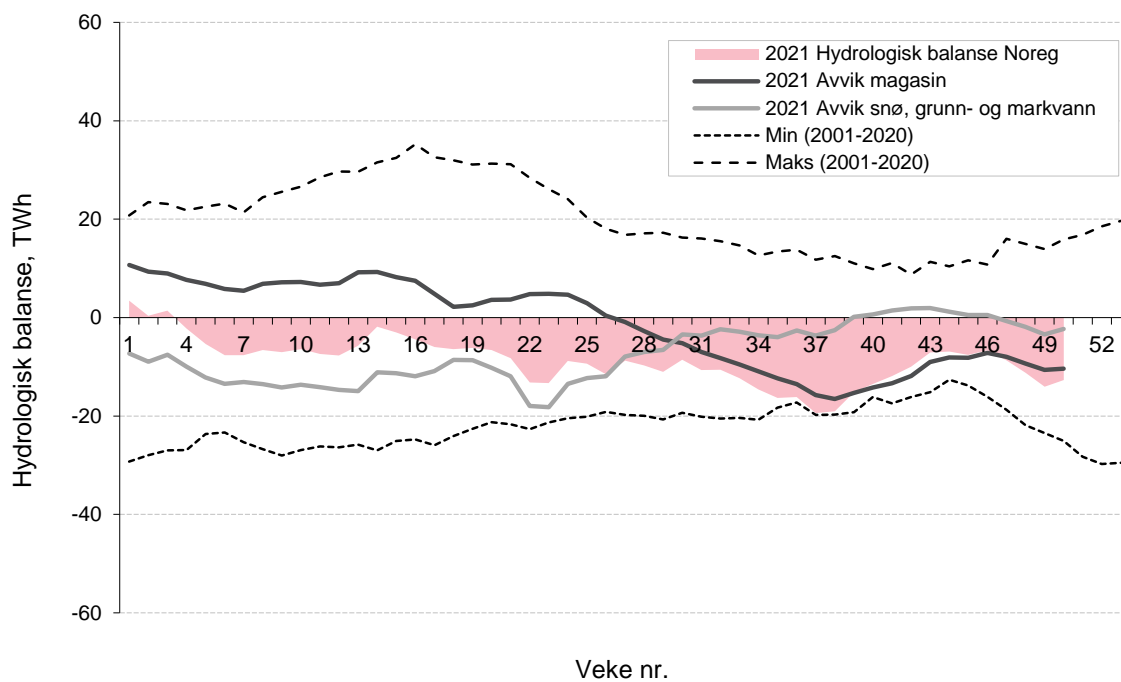


Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2020 og 2021, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2001-2020, GWh.

Kjelde: Nord Pool og NVE



Figur 6 Hydrologisk balanse for Noreg, ref. periode (2001-2020). Kjelde: NVE



*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

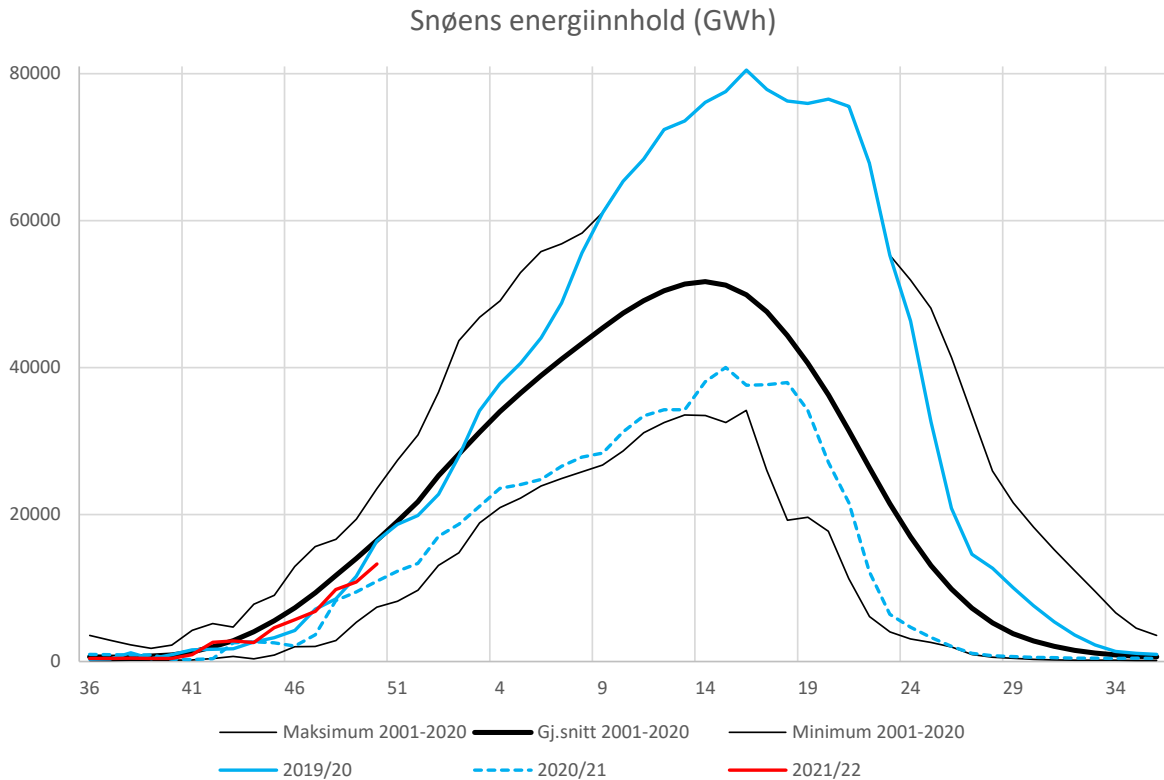
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 49 2021	Anslag veke 50 2021
Avvik magasin	- 10,6	- 10,4
Avvik snø, grunn- og markvatn	- 3,4	- 2,3
Hydrologisk balanse	- 14,0	- 12,7

Figur 7 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, 2019/20, 2020/21 og 2021/22 i GWh. Gjennomsnitt, maksimum og minimum er for 20-års-perioden 2001-2020. Raud linje synar òg prognose. Kjelde: NVE



Produksjon, forbruk og utveksling

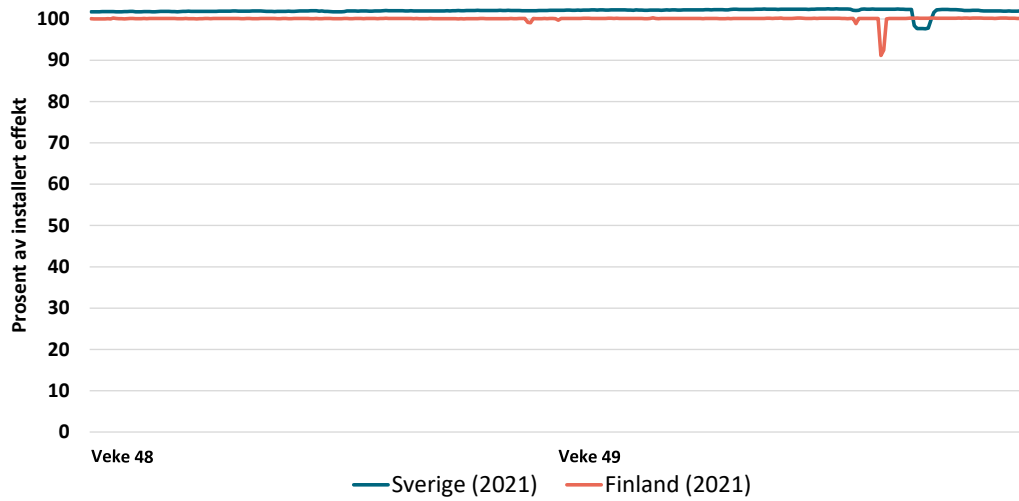
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 49	Veke 48	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	4 097	3 900	197	5 %
NO1	420	405	15	4 %
NO2	1 503	1 399	105	7 %
NO3	703	690	12	2 %
NO4	628	646	-19	-3 %
NO5	844	760	83	11 %
Sverige	3 796	3 762	34	1 %
SE1	631	606	25	4 %
SE2	1 202	1 135	67	6 %
SE3	1 774	1 796	-22	-1 %
SE4	189	225	-36	-16 %
Danmark	776	839	-62	-7 %
Jylland	543	546	-3	-1 %
Sjælland	233	295	-61	-21 %
Finland	1 632	1 644	-12	-1 %
Norden	10 301	10 145	157	2 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	3 376	3 461	-86	-2 %
NO1	973	1 027	-54	-5 %
NO2	896	910	-15	-2 %
NO3	651	659	-8	-1 %
NO4	458	452	6	1 %
NO5	398	412	-14	-3 %
Sverige	3 500	3 548	-47	-1 %
SE1	256	254	2	1 %
SE2	387	386	1	0 %
SE3	2 246	2 302	-56	-2 %
SE4	612	606	6	1 %
Danmark	807	810	-3	0 %
Jylland	488	497	-9	-2 %
Sjælland	319	313	6	2 %
Finland	2 103	2 102	0	0 %
Norden	9 786	9 921	-136	-1 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	721	439	282	
Sverige	295	214	81	
Danmark	-31	29	-59	
Finland	-470	-458	-12	
Norden	516	223	292	

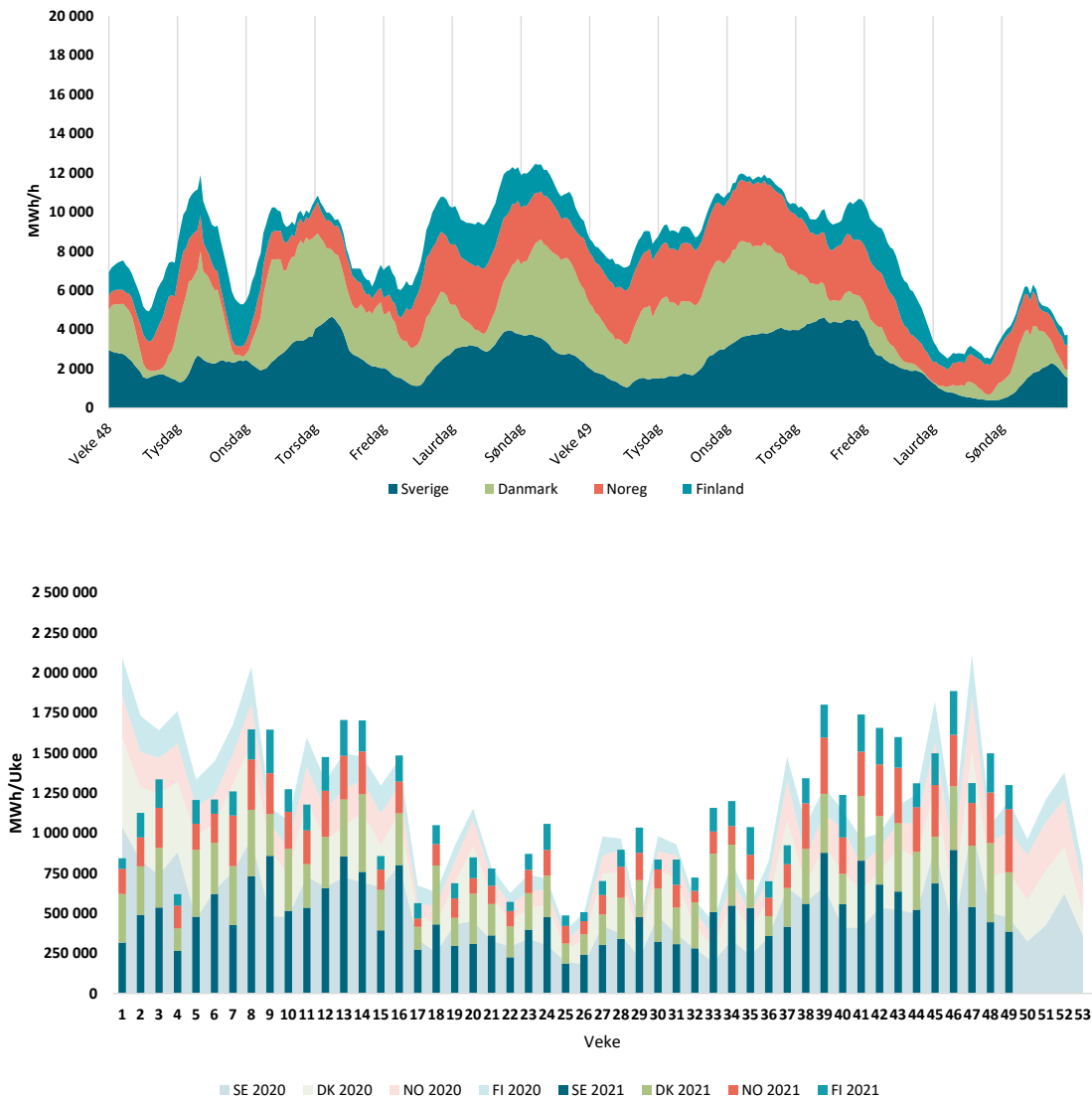
*Ikke temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

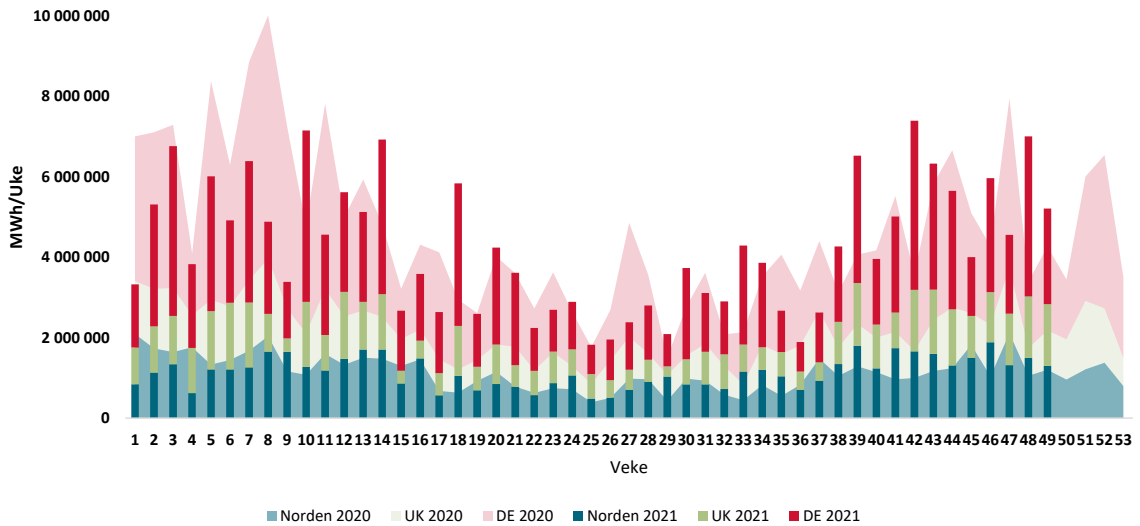
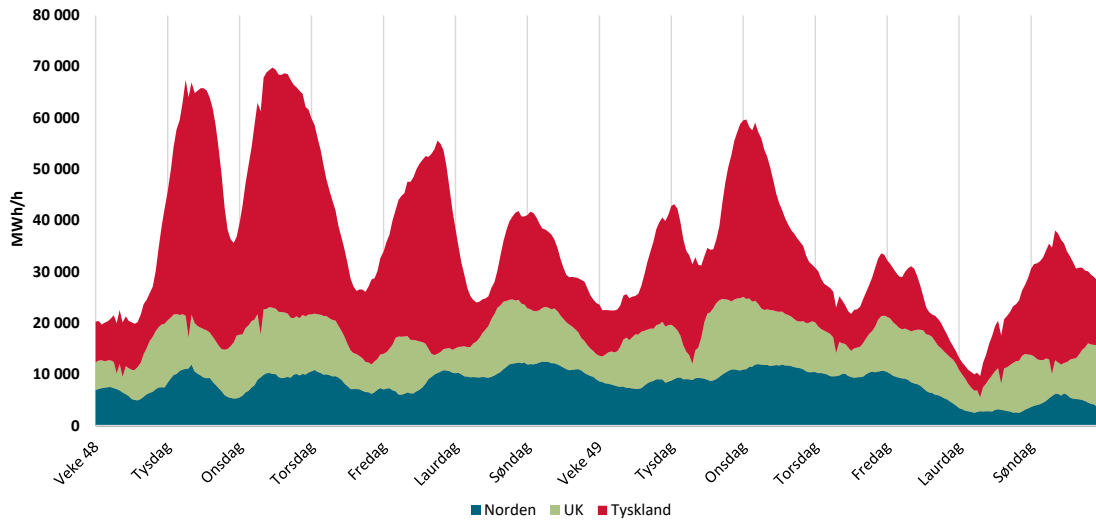
Figur 8 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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

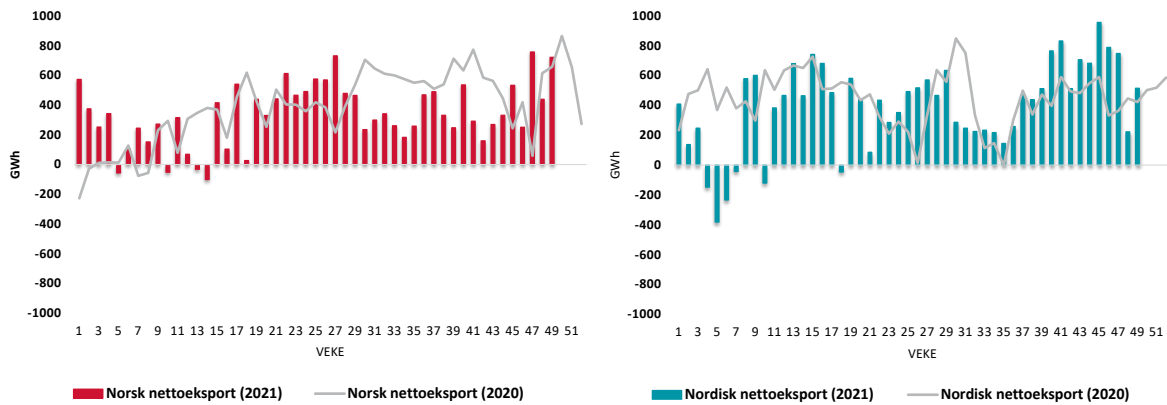
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	147,3	144,3	2,1	3,1
Forbruk	130,4	125,1	4,1	5,4
Nettoeksport	16,9	19,2		-2,3

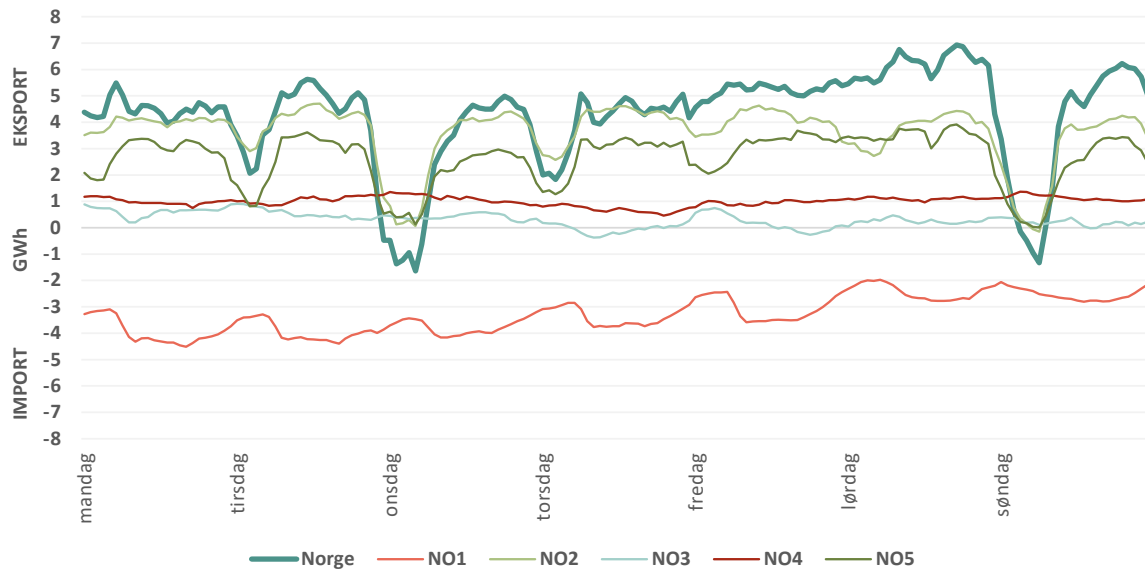
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	394,6	379,1	3,9	15,5
Forbruk	374,8	356,9	4,8	17,9
Nettoeksport	19,8	22,3		-2,4

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.



Figur 13 Marknadsflyt mellom elspotområda i Norden førre veke, GWh. Kjelde: SKM Sypower



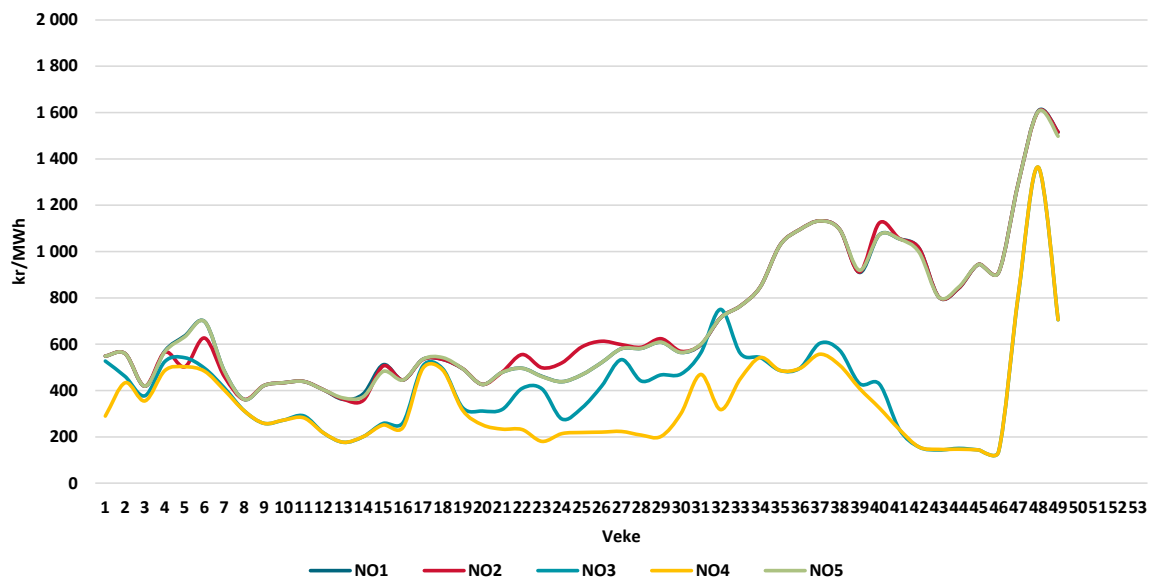
* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjve tal for fysisk flyt.

Kraftprisar Engrosmarknaden

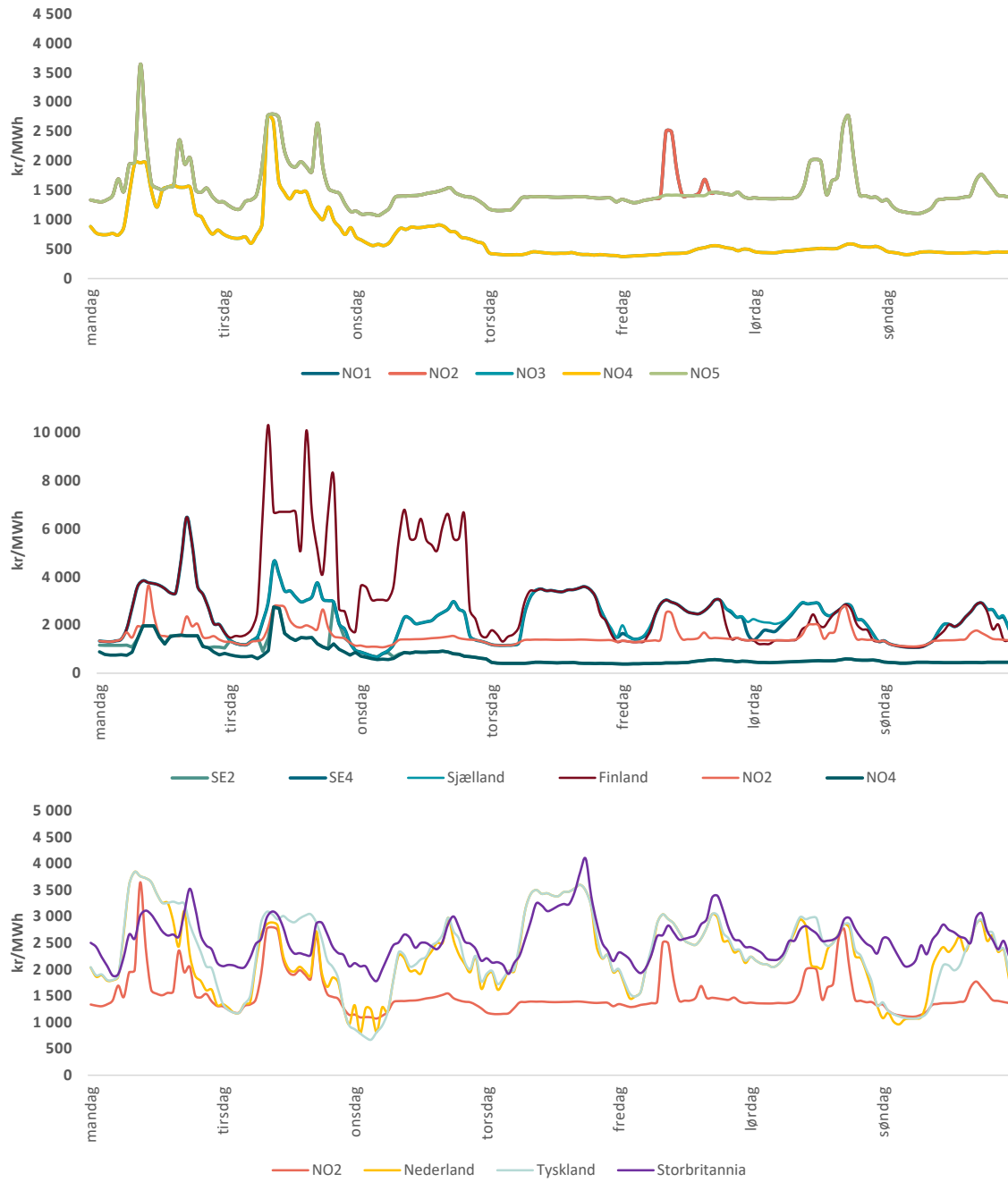
Tabell 6 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 49	Veke 48 (2021)	Veke 49 (2020)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1516,4	1605,8	178,9	-5,6	747,8
NO2	1516,4	1603,5	178,9	-5,4	747,8
NO3	708,5	1363,1	125,8	-48,0	463,1
NO4	708,5	1363,1	116,5	-48,0	508,1
NO5	1499,3	1603,9	178,9	-6,5	738,2
SE1	784,8	1468,1	168,4	-46,5	365,9
SE2	784,8	1468,1	168,4	-46,5	365,9
SE3	2209,3	1751,9	464,6	26,1	375,6
SE4	2323,0	1752,3	518,1	32,6	348,4
Finland	2955,1	1890,6	465,4	56,3	535,0
Jylland	2094,7	1631,7	445,2	28,4	370,5
Sjælland	2348,0	1765,9	558,9	33,0	320,1
Estland	3008,9	1932,8	554,9	55,7	442,3
System	1634,8	1610,8	193,4	1,5	745,4
Nederland	2247,8	2062,6	550,8	9,0	308,1
Tyskland	2336,1	1730,9	544,9	35,0	328,7
Polen	2178,2	1396,4	628,7	56,0	246,5
Storbritannia	2556,5	2800,8	669,5	-8,7	281,9

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

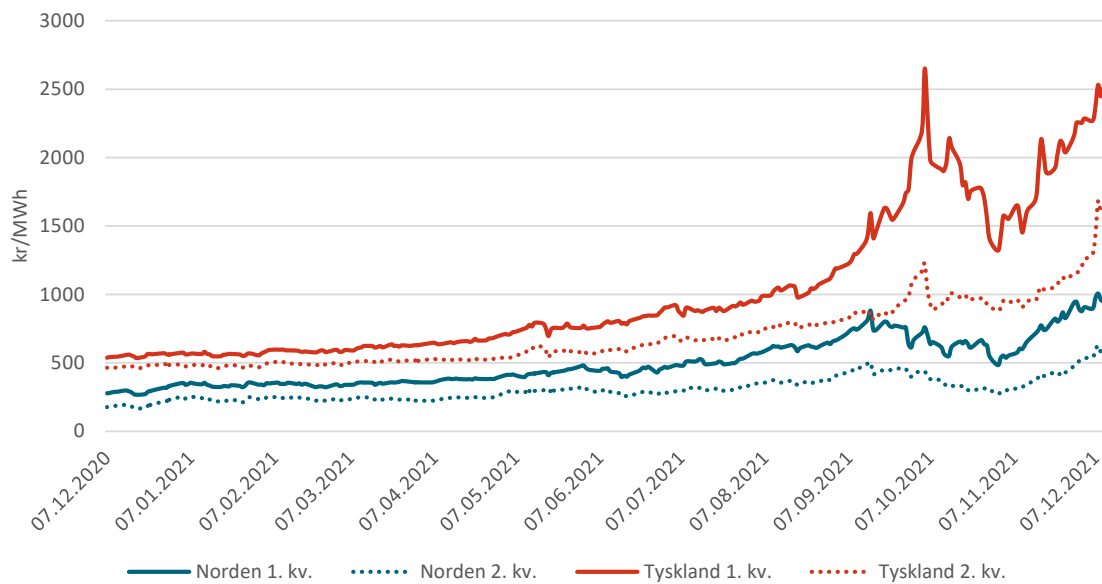


Terminmarknaden

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 49	Veke 48	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Januar	1035,1	1015,6	1,9
	Februar	1035,1	982,4	5,4
	1. kvartal 2022	946,8	906,8	4,4
	2. kvartal 2022	548,0	534,6	2,5
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2022	2510,7	2285,8	9,8
	2. kvartal 2022	1624,7	1255,8	29,4
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2021	843,6	809,7	4,2
	Desember 2022	850,4	814,4	4,4

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 utslippkvotar på CO₂, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



Sluttbrukarprisar

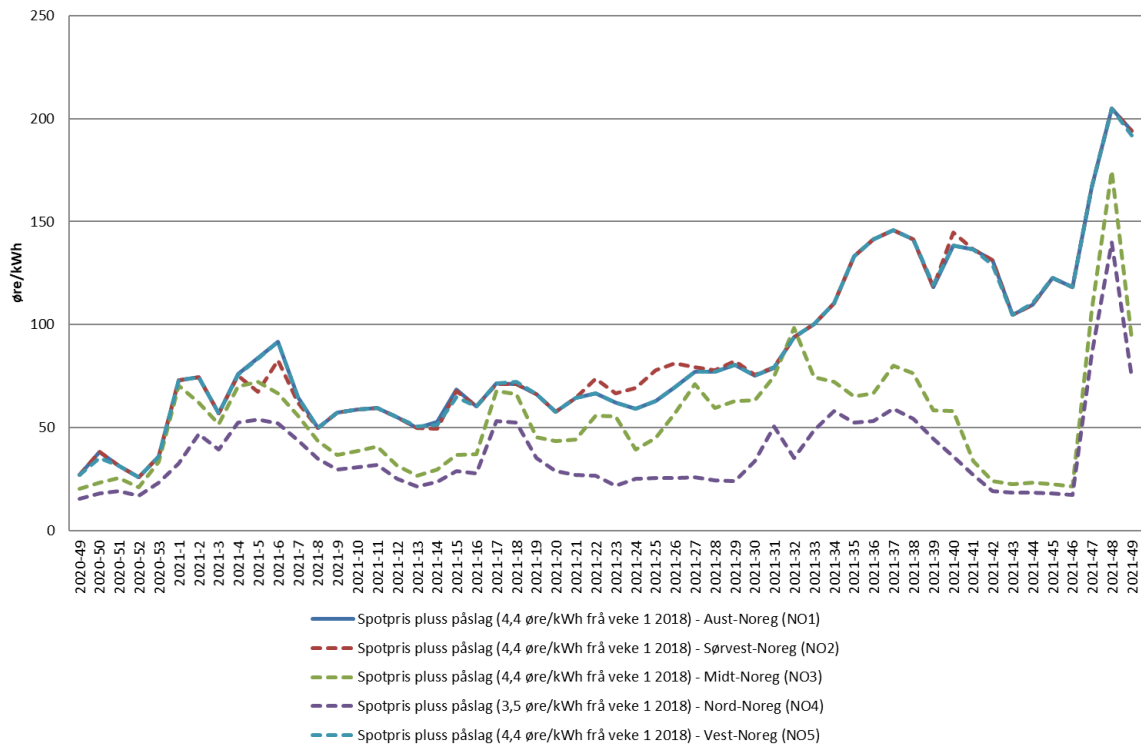
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 49 2021	Veke 48 2021	Veke 49 2020	Veke 49 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	136,1	141,5	32,0	61,5	-5,4	104,1	74,6
Marknadspris- / spotpriskontrakt		Veke 49 2021	Veke 48 2021	Veke 49 2020	Veke 49 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
	Aust-Noreg (NO1)	193,9	205,1	26,8	56,1	-11,2	167,1	137,8
	Sørvest-Noreg (NO2)	193,9	204,8	26,8	55,5	-10,9	167,1	138,4
	Midt-Noreg (NO3)	93	174,8	20,1	56,2	-81,8	72,9	36,8
	Nord-Noreg (NO4)	74,4	139,8	15,2	42	-65,4	59,2	32,4
	Vest-Noreg (NO5)	191,8	204,9	26,8	51,2	-13,1	165	140,6
Fastpriskontrakt		Veke 49 2021	Veke 48 2021	Veke 49 2020	Veke 49 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
	1 år (snitt Noreg)	112,2	120,5	34,2	58,6	-8,3	78	53,6
	3 år (snitt Noreg)	83,2	82,5	38,6	53	0,7	44,6	30,2

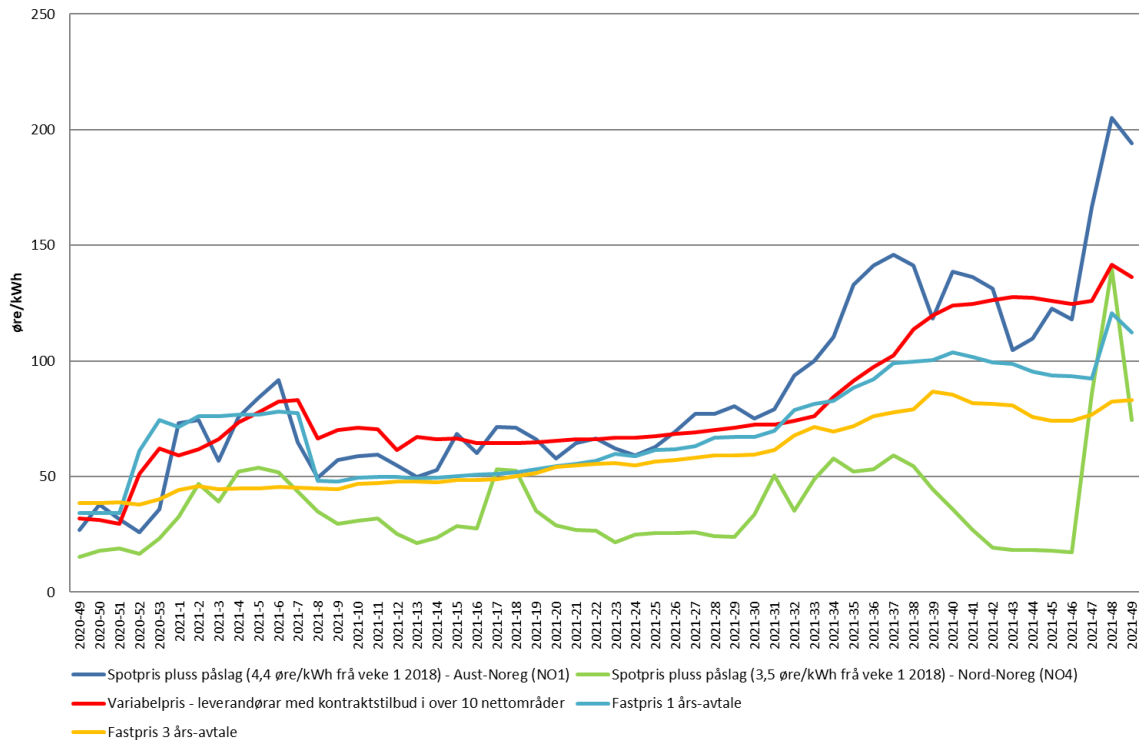
* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

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



* 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 Vekeutvikling i prisane for spotpriskontraktar*, eitt- og treårige fastpriskontraktar** og variabelpriskontraktar***, basert på eit årleg forbruk på 20 000 kWh. Alle prisar inkl. mva. i norske øre/kWh. Kjelde: Forbrukerrådet.



* 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.
** For fastpriskontraktar er det brukt eit gjennomsnitt av fastpriskontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.
*** 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.

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.

		Berekn		Berekn	Berekn	Berekn	Differanse	Berekn	Differanse	
		straumkost.	straumkost.	Endring frå	straumkost.	straumkost.	frå 2020 til	straumkost.	frå 2019 til	
		veke 49 2021	veke 48 2021	førre veke	hittil i 2021	veke 49 2020	no i år	veke 49 2019	no i år	
		NOK								
Marknadspriis-/ spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	524	525	-1	8372	72	6745	152	3281
		20 000 kWh	1047	1050	-2	16744	145	13490	303	6563
		40 000 kWh	2095	2097	-2	33410	289	26906	600	13056
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	524	524	0	8352	72	6727	150	3268
		20 000 kWh	1047	1048	-1	16705	145	13453	300	6535
		40 000 kWh	2095	2097	-2	33410	289	26906	600	13071
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	251	447	-196	5199	54	3532	152	199
		20 000 kWh	502	895	-392	10397	109	7063	304	397
		40 000 kWh	1004	1789	-785	20794	217	14126	607	794
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	201	358	-157	3719	41	2432	113	-248
		20 000 kWh	402	716	-314	7437	82	4863	227	-495
		40 000 kWh	803	1431	-628	14875	164	9726	453	-991
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	518	524	-6	8356	72	6737	138	3282
		20 000 kWh	1036	1049	-13	16711	145	13474	277	6564
		40 000 kWh	2072	2097	-25	33423	289	26948	553	13128
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	374	368	6	8194	94	4194	172	1906	
	20 000 kWh	735	724	11	15739	173	8444	332	3729	
	40 000 kWh	1457	1436	20	30830	332	16943	652	7375	

* 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 finnes på [RMEs nettsider](#).

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)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2021-12-06	2023-08-01	603 dagar	409	0-409	Link 15
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV4	2021-12-04	2021-12-10	5 dagar	380	360-380	Link 7
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2021-12-12	2021-12-16	3 dagar	380	380	Link 10
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2021-10-05	2021-12-13	69 dagar	254	98-254	Link 2
Planned	FI	EPV Tase Oy	Vaskiluoto B2	2021-12-14	2021-12-17	2 dagar	230	130-230	Link 6
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2021-04-28	2022-01-21	268 dagar	310	310	Link 5
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G1	2021-08-02	2021-12-15	135 dagar	250	250	Link 1
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G2	2021-08-16	2021-12-17	123 dagar	187	187	Link 8
Unplanned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G1	2021-12-01	2021-12-06	5 dagar	187	187	Link 13
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2021-04-01	2021-12-18	261 dagar	190	190	Link 14

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	2021-12-06	2021-12-10	4 dagar	2500	1150	Link 19
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-06	2021-12-15	253 dagar	1000	0-800	Link 17
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-11-15	883 dagar	1000	0-1000	Link 22
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-11-22	897 dagar	1000	0-1000	Link 23
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-05-05	2023-01-02	972 dagar	1000	0-1000	Link 24
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-06-14	2022-01-01	201 dagar	1000	0-600	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-19	2022-01-01	257 dagar	1000	0-600	Link 34

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

Unplanned	Statnett SF	DE-LU → NO2	2021-11-26	2021-12-09	12 dagar	1444	744	Link 9
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2021-12-06	2021-12-10	4 dagar	2500	2000	Link 21
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	245-686	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-06	2021-12-15	253 dagar	985	336-985	Link 18
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-11-15	883 dagar	985	336-985	Link 25
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-11-22	897 dagar	985	336-985	Link 26
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-05-05	2023-01-02	972 dagar	985	336-985	Link 27
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-06-14	2022-01-01	201 dagar	985	336-921	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-19	2022-01-01	257 dagar	985	336-921	Link 35
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2021-09-30	2021-12-31	92 dagar	1200	800-900	Link 4
Unplanned	Statnett SF	GB → NO2	2021-11-09	2022-02-14	97 dagar	1400	700-1400	Link 12
Planned	Statnett SF	GB → NO2	2021-10-01	2021-12-31	92 dagar	1400	350-700	Link 28
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DE-LU	2021-11-26	2021-12-09	12 dagar	1444	744	Link 9
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	0-1024	Link 37
Unplanned	Statnett SF	NO2 → GB	2021-11-09	2022-02-14	97 dagar	1400	700-1400	Link 12
Planned	Statnett SF	NO2 → GB	2021-10-01	2021-12-31	92 dagar	1400	350-700	Link 28
Planned	Svenska kraftnät	NO3 → SE2	2021-11-18	2021-12-11	23 dagar	600	300	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2021-11-16	2022-03-15	119 dagar	3300	400	Link 31
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-09-30	2021-12-31	92 dagar	7300	800-1800	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-11-16	2022-03-15	119 dagar	7300	1000	Link 31
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-09-30	2021-12-31	92 dagar	715	355	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2021-09-30	2021-12-31	92 dagar	2095	1545-1695	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-11-15	2021-12-20	35 dagar	6200	0-800	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-09-30	2021-12-31	92 dagar	6200	1200-1700	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-12-07	2021-12-09	2 dagar	6200	1000-2300	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-11-16	2022-03-15	119 dagar	6200	1000	Link 31
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2021-11-15	2021-12-20	35 dagar	2800	0-800	Link 3

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 36