

Kraftsituasjonen veke 38, 2021

Reduksjon i kraftprisane

Kraftprisane var lågare i store delar av Europa i veke 38 samanlikna med veka før. Likevel var den gjennomsnittlege kraftprisen sør i Noreg (NO1, NO2, NO5) framleis over 1 kr/kWh. Auke i vindkraftproduksjonen i Norden og nord på kontinentet bidrog til prisnedgangen. Samtidig var vasskraftproduksjonen i Noreg lågare enn veka før. Nord-Noreg (NO4) hadde framleis den lågaste kraftprisen i Norden, på 51 øre/kWh i gjennomsnitt førre veke.

På torsdag var det mykje vind og svært låge kraftprisar i mellom anna Tyskland. Grunna vedlikehaldsarbeid på mellomlandsforbindinga mellom Noreg og Tyskland (NordLink), var det ingen tilgjengeleg kapasitet til å importere billig kraft frå Tyskland i desse timane. Trass import på forbindingane til Nederland og Danmark hadde sørlege Noreg høgare gjennomsnittleg kraftpris enn fleire land nord på kontinentet på torsdagen.

Vêr og hydrologi

I veke 38 var temperaturen 0 – 1 grad under vekegjennomsnittet for åra 1999-2018 i heile landet. I veke 39 er det og venta temperaturar som er om lag 1 – 3 grader over gjennomsnittet i heile landet.

I veke 38 var tilsiget på 2,1 TWh, eller 70 prosent av gjennomsnittet for veka. I veke 39 er det venta eit tilsig på 2,5 TWh som er 90 prosent av vekegjennomsnittet.

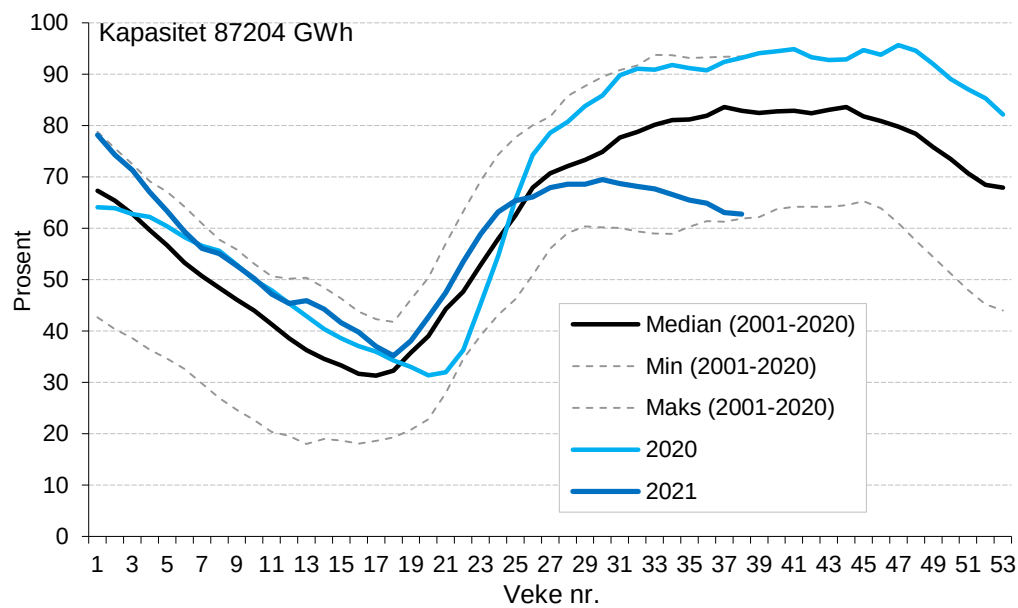
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

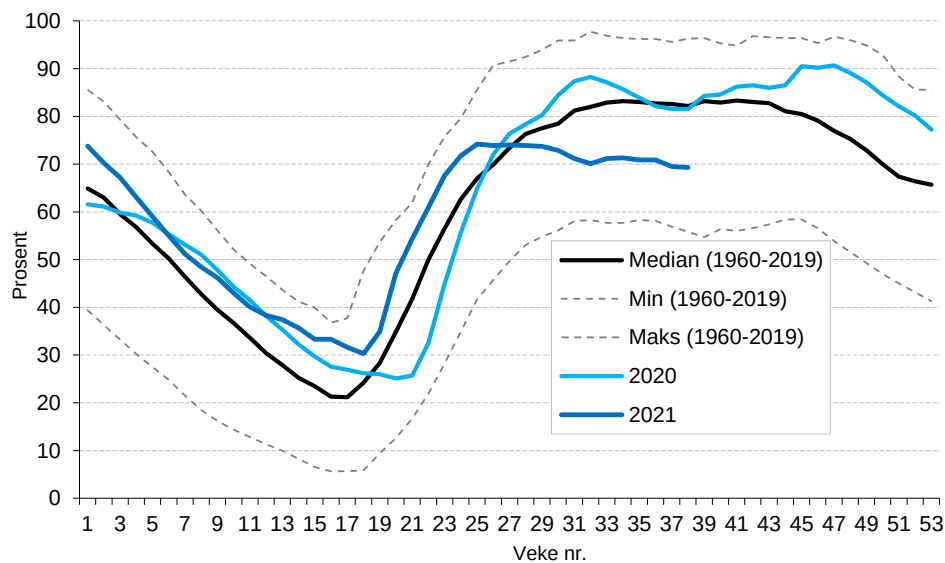
	Prosent				Prosenteningar		
	Veke 38 2021	Veke 37 2021	Veke 38 2020	Median veke 38	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2020	Differanse frå median
Norge	62,9	63,1	93,2	82,9	-0,2	-30,3	-20,0
NO1	70,6	71,9	91,9	88,4	-1,3	-21,2	-17,7
NO2	52,3	52,9	94,0	82,8	-0,6	-41,6	-30,5
NO3	71,2	71,0	93,7	82,0	0,2	-22,4	-10,8
NO4	80,7	81,0	90,8	82,2	-0,3	-10,0	-1,4
NO5	56,2	55,5	94,9	83,3	0,7	-38,7	-27,1
Sverige	69,3	69,5	81,6	82,2	-0,2	-12,3	-12,9

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

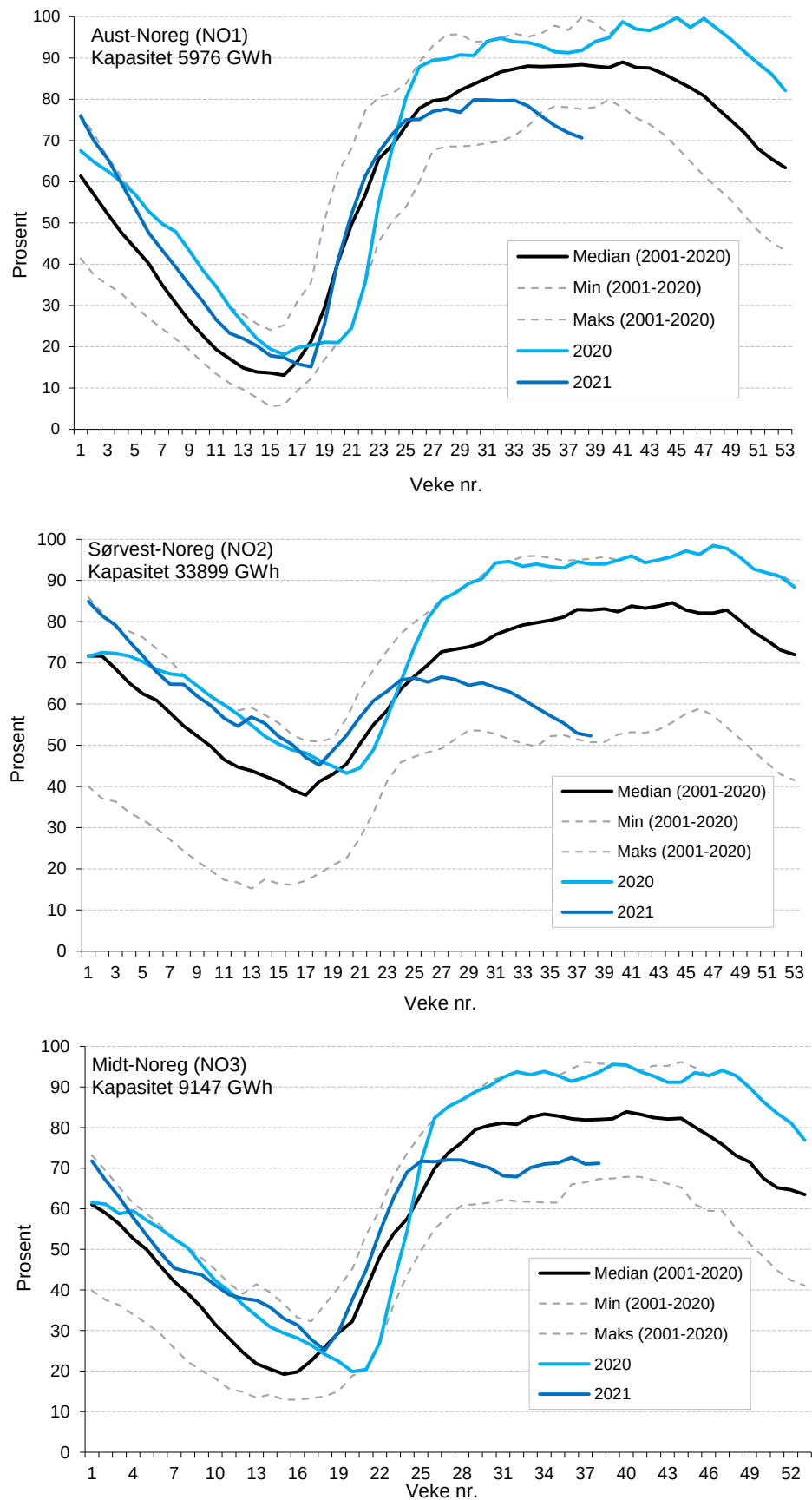
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

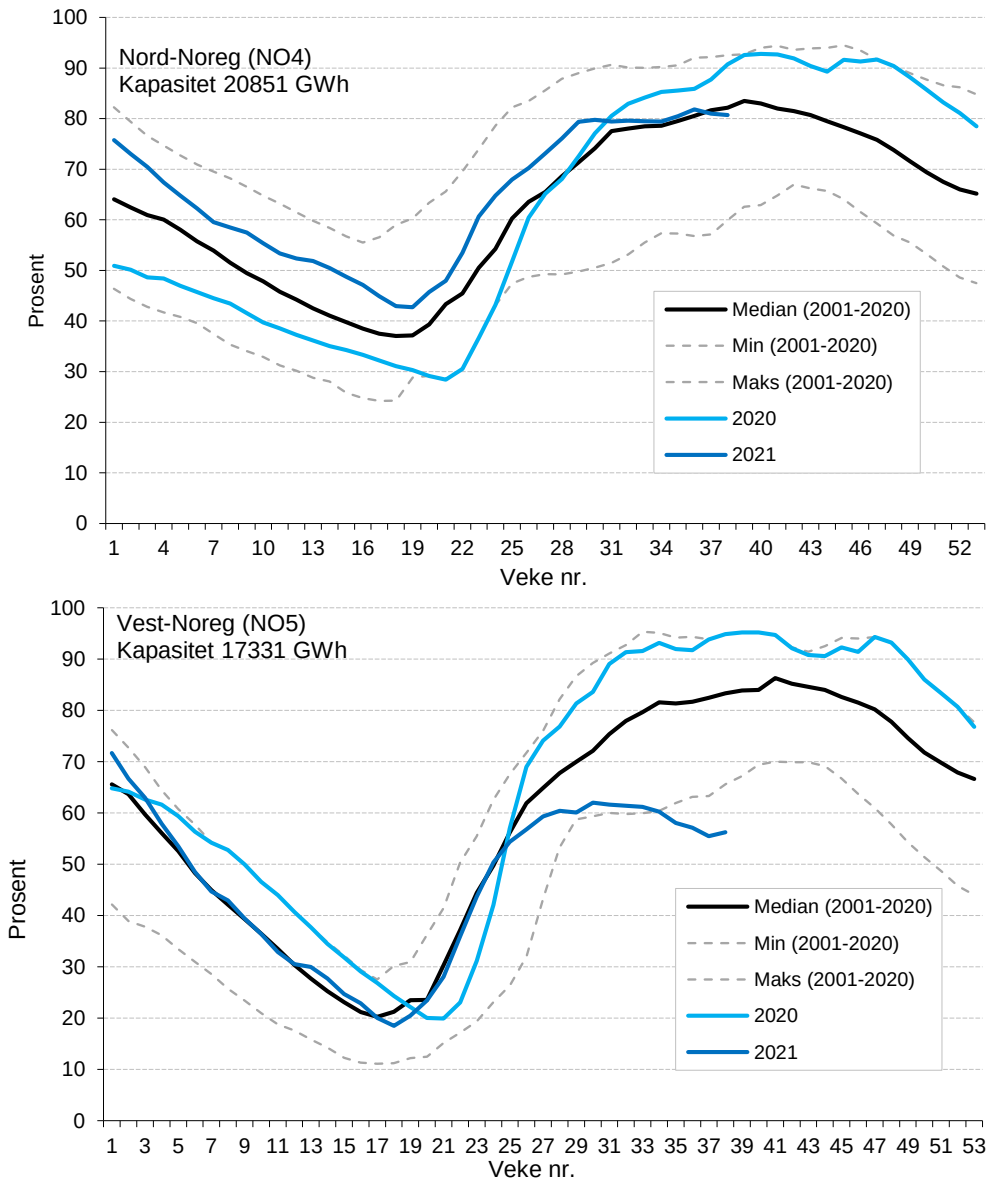


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 38 2021	Veke 38 Gjennomsnitt	Veke 38 2020	Differanse frå same veke i 2020	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	2,1	2,9	3,3	- 1,2	70
Nedbør	3,1	3,0	2,6	0,5	102

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

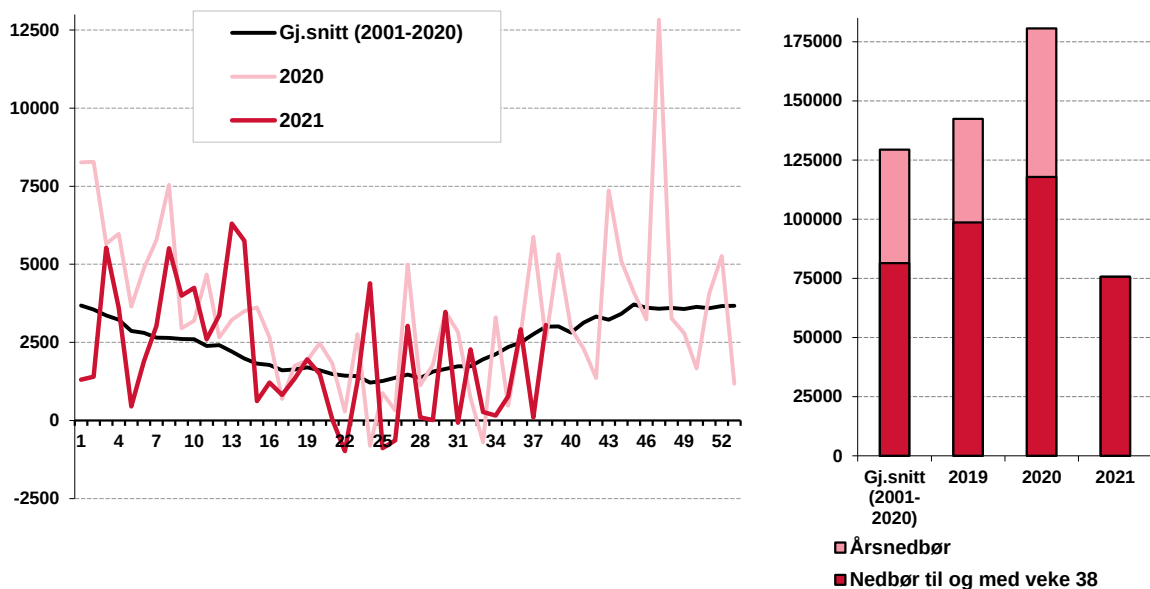
TWh	Veke 1- 38 2021	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	86,2	105,0	- 18,8
Nedbør	75,7	81,5	- 5,8

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

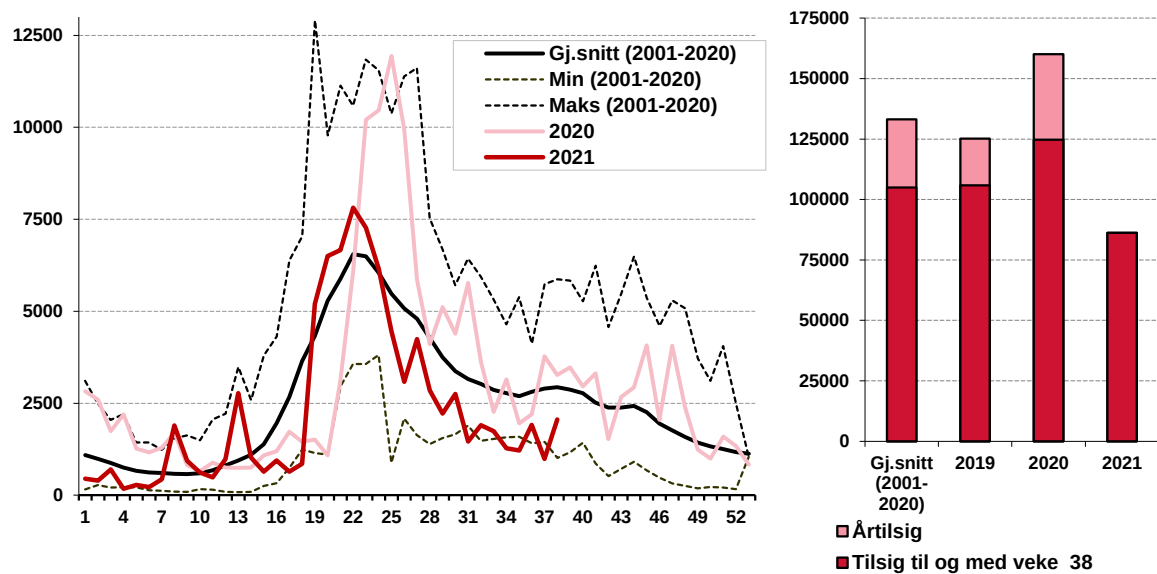
	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig	2,5	88
Nedbør	6,6	218

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

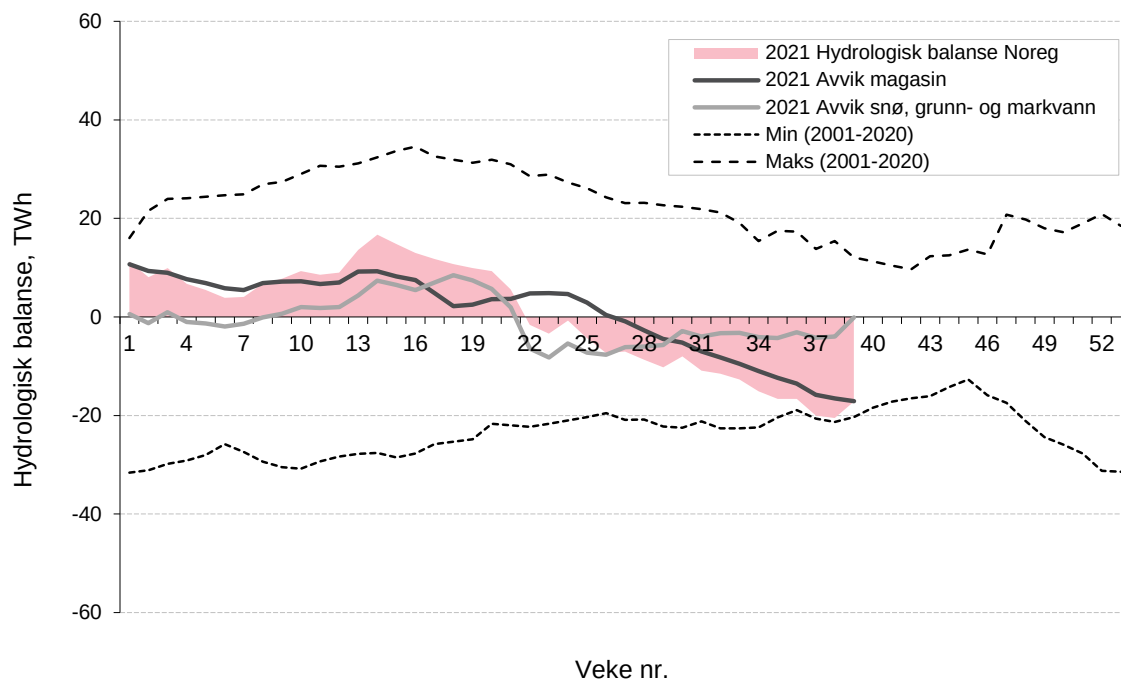
Figur 4 Nedbør i Noreg 2020 og 2021, og gjennomsnitt for perioden 2000-2020, GWh. Kjelde: NVE



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

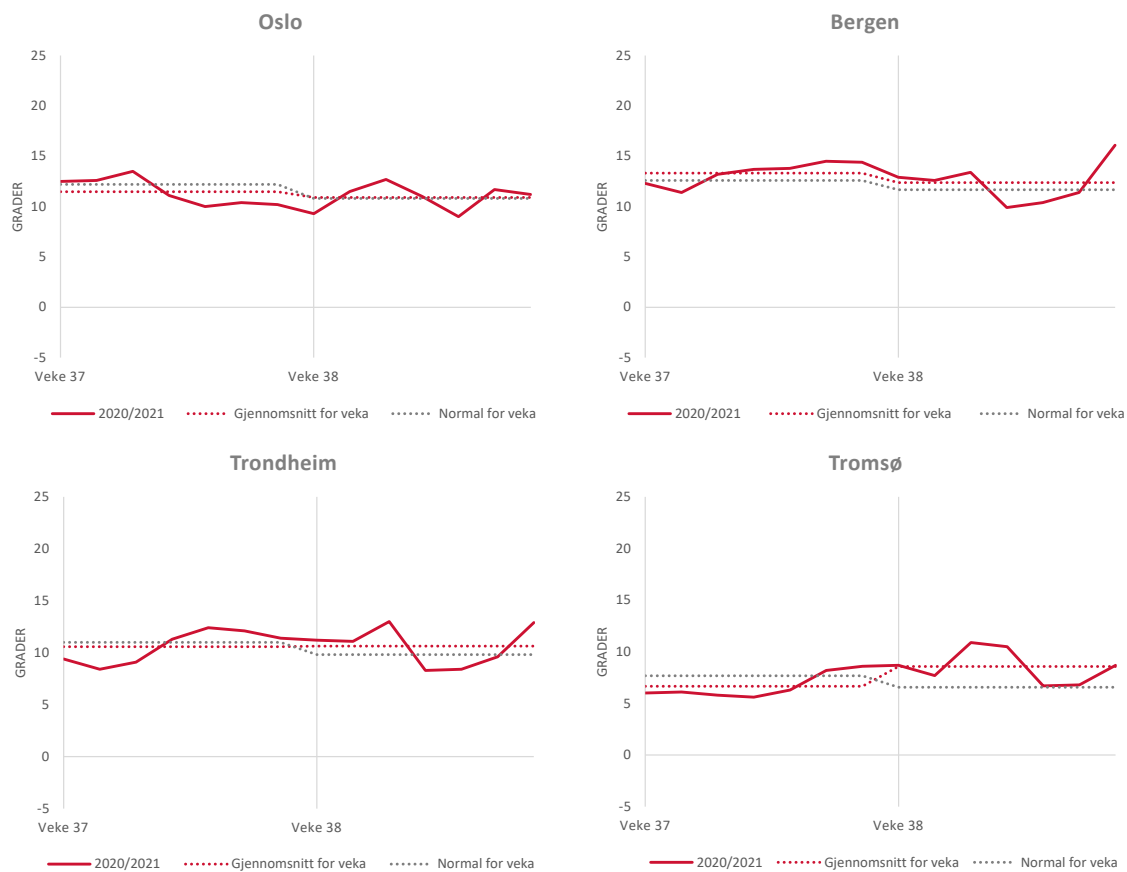


*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 38 2021	Anslag veke 39 2021
Avvik magasin	-16,6	-17,1
Avvik snø, grunn- og markvatn	-4,0	-0,1
Hydrologisk balanse	-20,5	-17,2

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



Produksjon, forbruk og utveksling

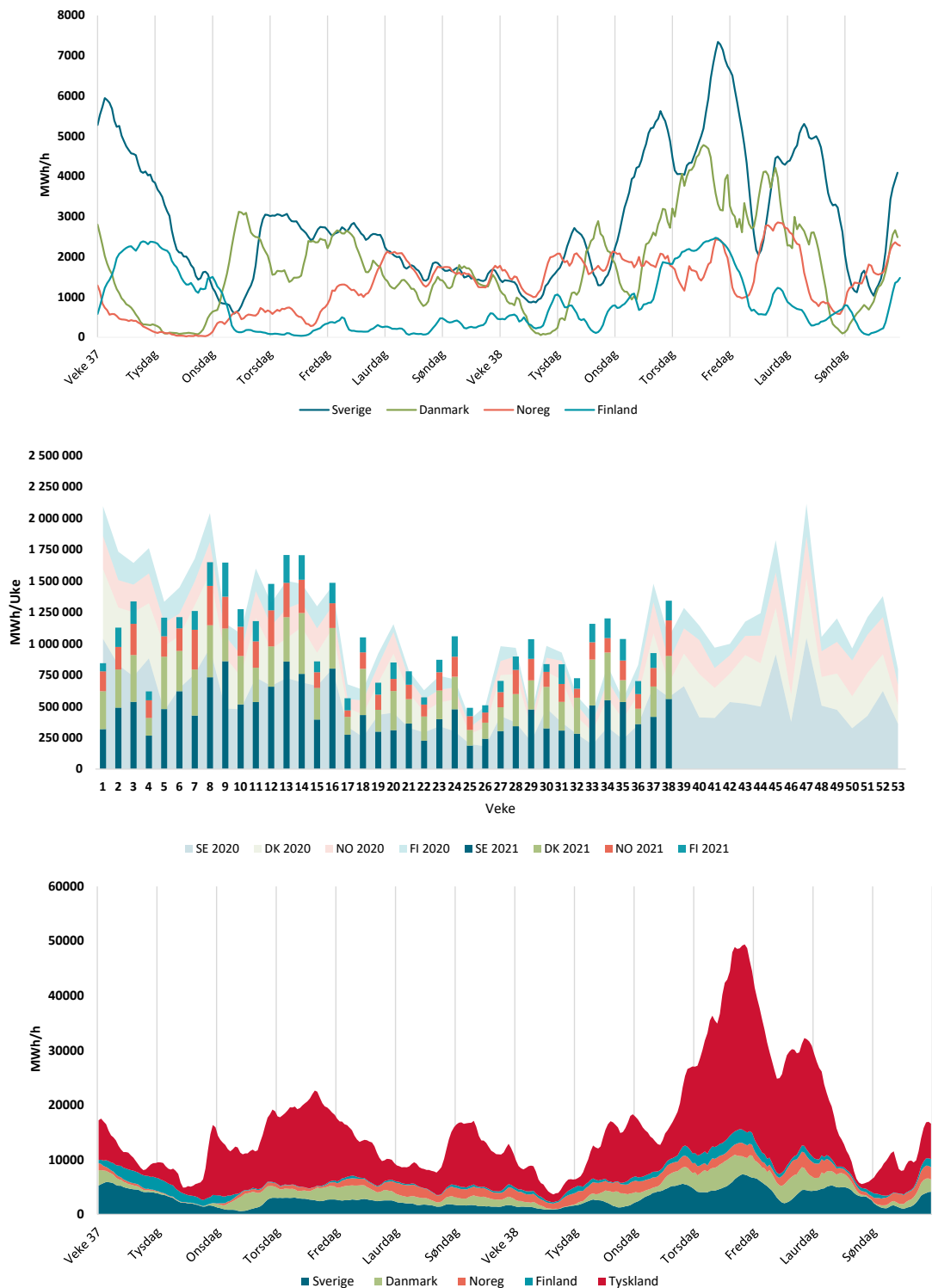
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 38	Veke 37	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 614	2 723	-109	-4 %
NO1	228	259	-31	-12 %
NO2	929	979	-50	-5 %
NO3	536	497	39	8 %
NO4	503	514	-12	-2 %
NO5	418	474	-56	-12 %
Sverige	2 827	2 780	48	2 %
SE1	500	530	-30	-6 %
SE2	833	829	4	0 %
SE3	1 352	1 266	86	7 %
SE4	143	155	-12	-8 %
Danmark	625	540	85	16 %
Jylland	434	371	63	17 %
Sjælland	191	169	22	13 %
Finland	1 167	1 081	87	8 %
Norden	7 234	7 124	110	2 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 282	2 233	49	2 %
NO1	553	527	26	5 %
NO2	649	633	16	2 %
NO3	493	485	7	1 %
NO4	307	315	-8	-3 %
NO5	281	273	8	3 %
Sverige	2 341	2 293	48	2 %
SE1	176	173	3	2 %
SE2	253	257	-4	-1 %
SE3	1 520	1 482	38	3 %
SE4	392	381	10	3 %
Danmark	676	659	17	3 %
Jylland	428	417	11	3 %
Sjælland	248	242	7	3 %
Finland	1 496	1 464	32	2 %
Norden	6 796	6 650	146	2 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	332	490	-158	
Sverige	486	487	-0	
Danmark	-51	-119	68	
Finland	-329	-383	55	
Norden	438	474	-36	

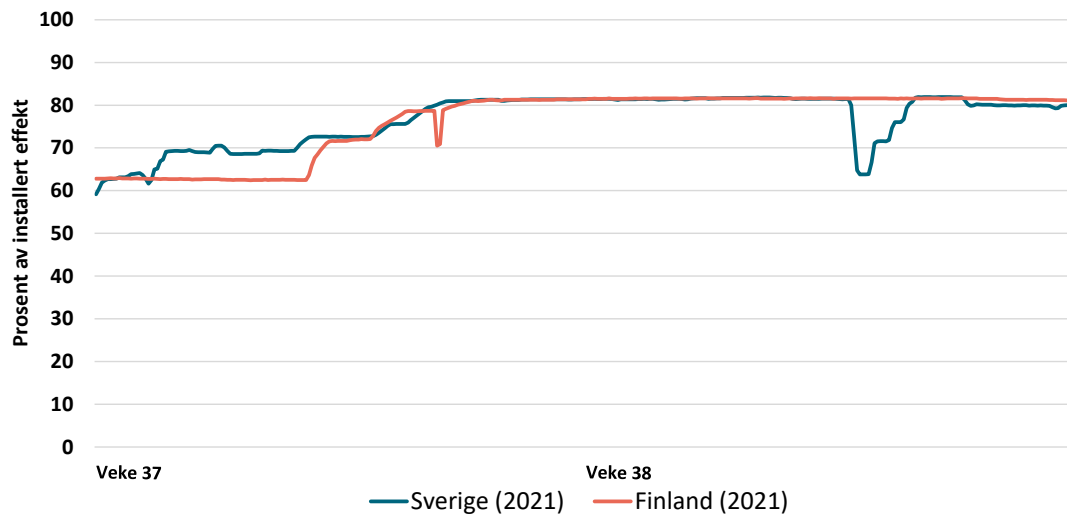
*Ikkje temperaturkorrigerde tal.

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

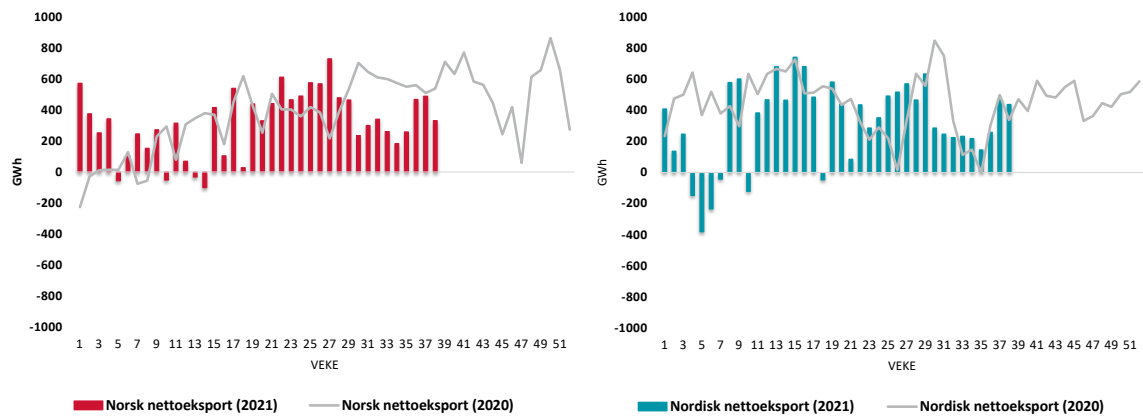
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	112,2	108,6	3,2	3,6
Forbruk	99,9	95,3	4,6	4,6
Nettoeksport	12,3	13,3		-1,0

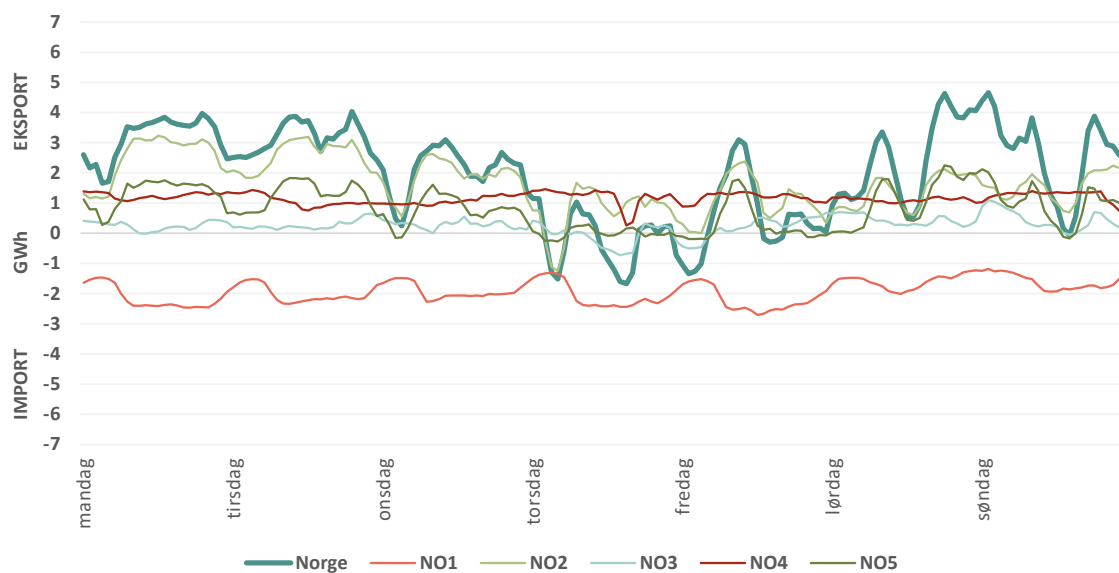
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	299,3	289,5	3,3	9,8
Forbruk	286,7	272,4	5,0	14,3
Nettoeksport	12,6	17,1		-4,5

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.



[illegible]

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

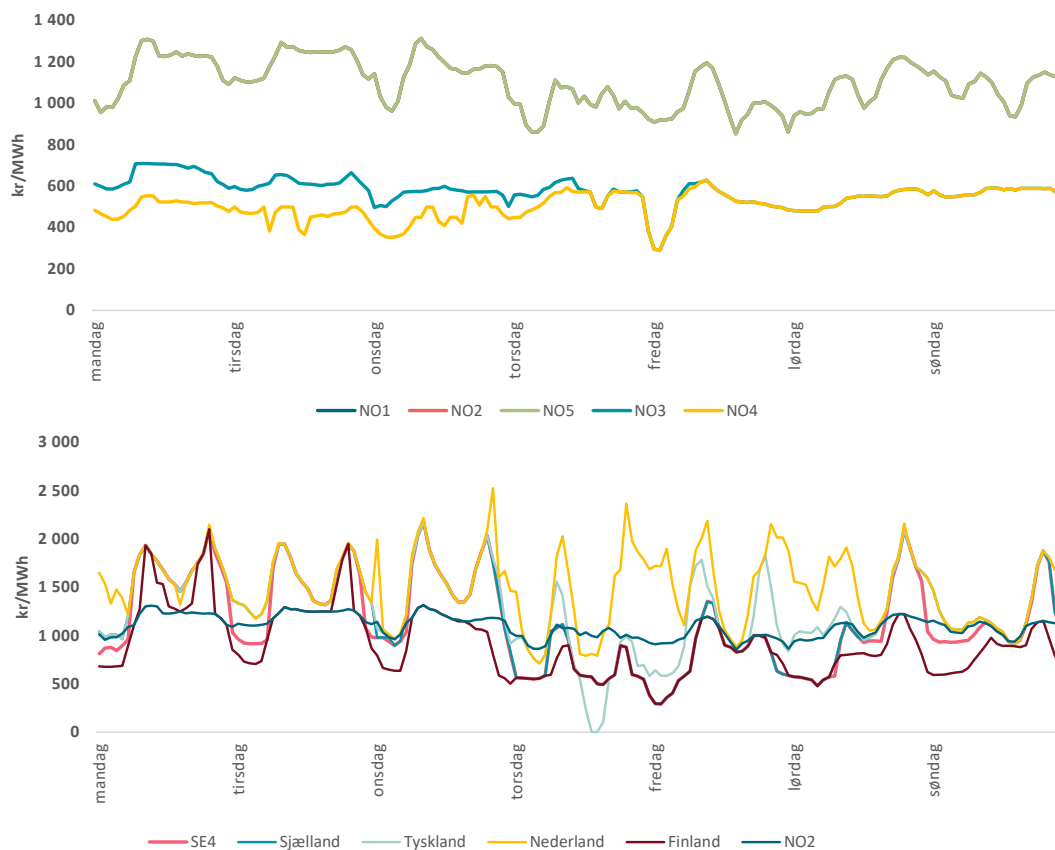
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 38	Veke 37 (2021)	Veke 38 (2020)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1096,1	1132,2	103,7	-3,2	957,5
NO2	1096,1	1132,2	103,7	-3,2	957,5
NO3	574,2	604,3	98,4	-5,0	483,6
NO4	509,2	556,8	69,4	-8,5	633,9
NO5	1096,1	1132,2	103,5	-3,2	958,6
SE1	608,9	618,0	365,6	-1,5	66,6
SE2	608,9	618,0	365,6	-1,5	66,6
SE3	908,0	1046,8	427,2	-13,3	112,6
SE4	1138,1	1370,6	452,3	-17,0	151,6
Finland	912,8	1003,0	438,2	-9,0	108,3
Jylland	1224,8	1428,3	501,3	-14,2	144,3
Sjælland	1185,7	1405,0	505,6	-15,6	134,5
Estland	1220,7	1362,9	467,5	-10,4	161,1
System	860,5	976,8	180,1	-11,9	377,7
Nederland	1503,0	1488,5	500,8	1,0	200,1
Tyskland	1279,7	1447,9	518,6	-11,6	146,7
Polen	1038,0	1105,6	589,2	-6,1	76,2
Litauen	1223,8	1370,6	469,2	-10,7	160,8

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

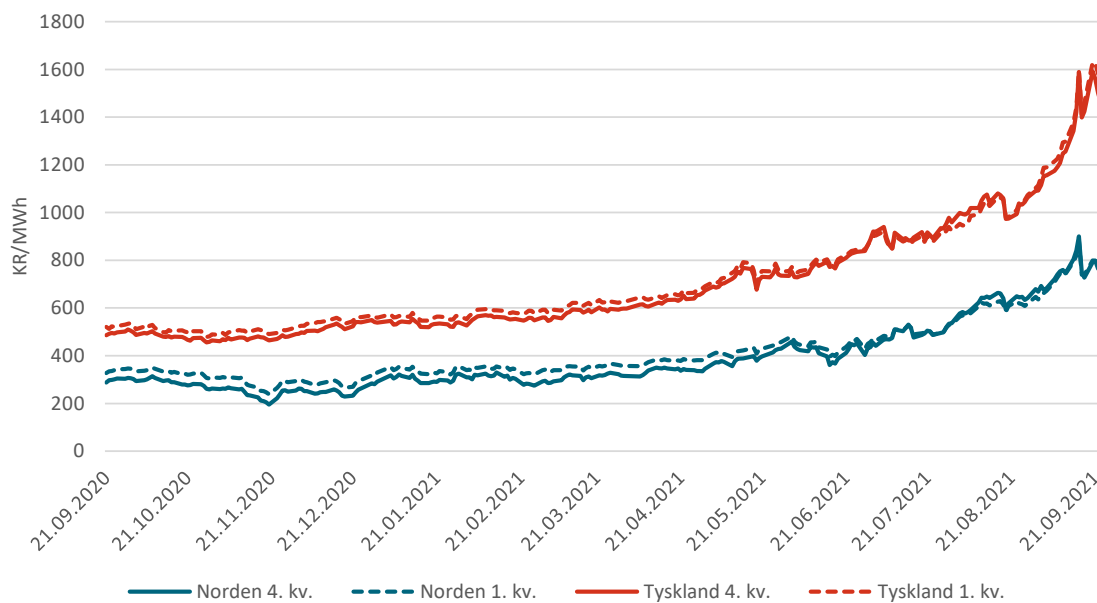


Terminmarknaden

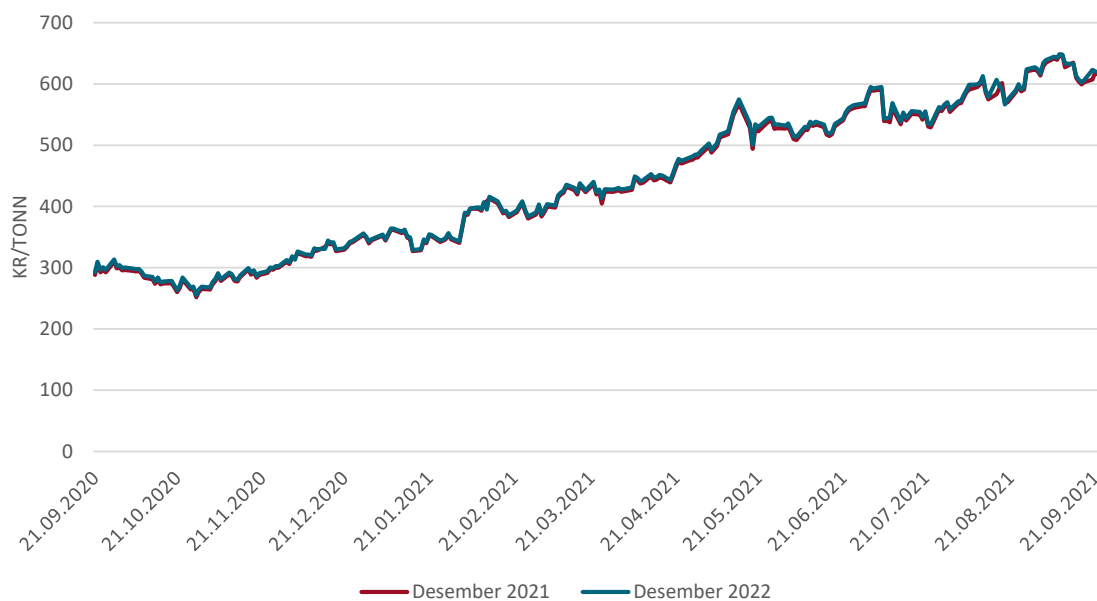
Tabell 7 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 38	Veke 37	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Oktober	767,1	704,0	9,0
	4. kvartal 2021	766,6	726,8	5,5
	1. kvartal 2022	772,2	739,5	4,4
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2021	1453,6	1423,6	2,1
	1. kvartal 2022	1565,2	1460,0	7,2
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2021	642,6	602,7	6,6
	Desember 2022	645,9	606,1	6,6

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

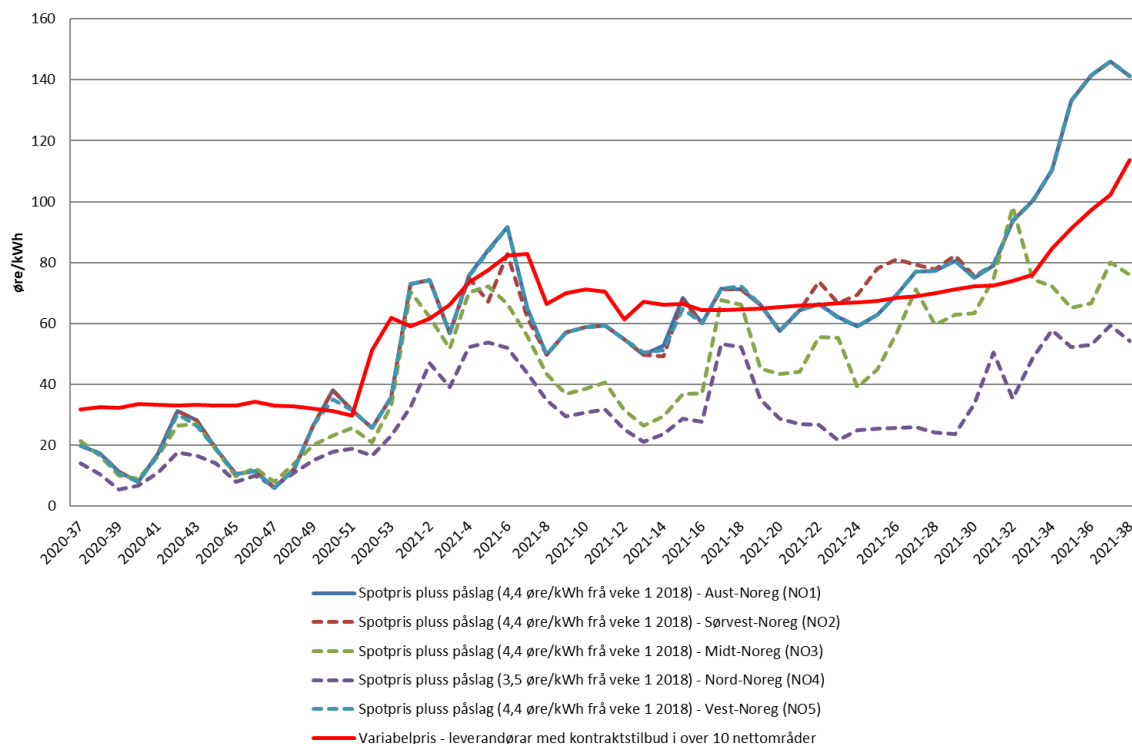
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

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

Øre/kWh		Veke 38 2021	Veke 37 2021	Veke 38 2020	Veke 38 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	113,7	102,3	32,6	58	11,4	81,1	55,7
Marknadspris- / spotpriskontrakt		Veke 38 2021	Veke 37 2021	Veke 38 2020	Veke 38 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
	Aust-Noreg (NO1)	141,3	145,9	17,4	39,9	-4,6	123,9	101,4
	Sørvest-Noreg (NO2)	141,3	145,9	17,4	39,9	-4,6	123,9	101,4
	Midt-Noreg (NO3)	76,1	79,9	16,7	45,3	-3,8	59,4	30,8
	Nord-Noreg (NO4)	54,4	59,2	10,5	36,8	-4,8	43,9	17,6
	Vest-Noreg (NO5)	141,3	145,9	17,3	39,9	-4,6	124	101,4
Fastpriskontrakt		Veke 38 2021	Veke 37 2021	Veke 38 2020	Veke 38 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
	1 år (snitt Noreg)	99,8	99,1	43,6	61,2	0,7	56,2	38,6
	3 år (snitt Noreg)	79	77,7	45,1	53,9	1,3	33,9	25,1

* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjelder 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.

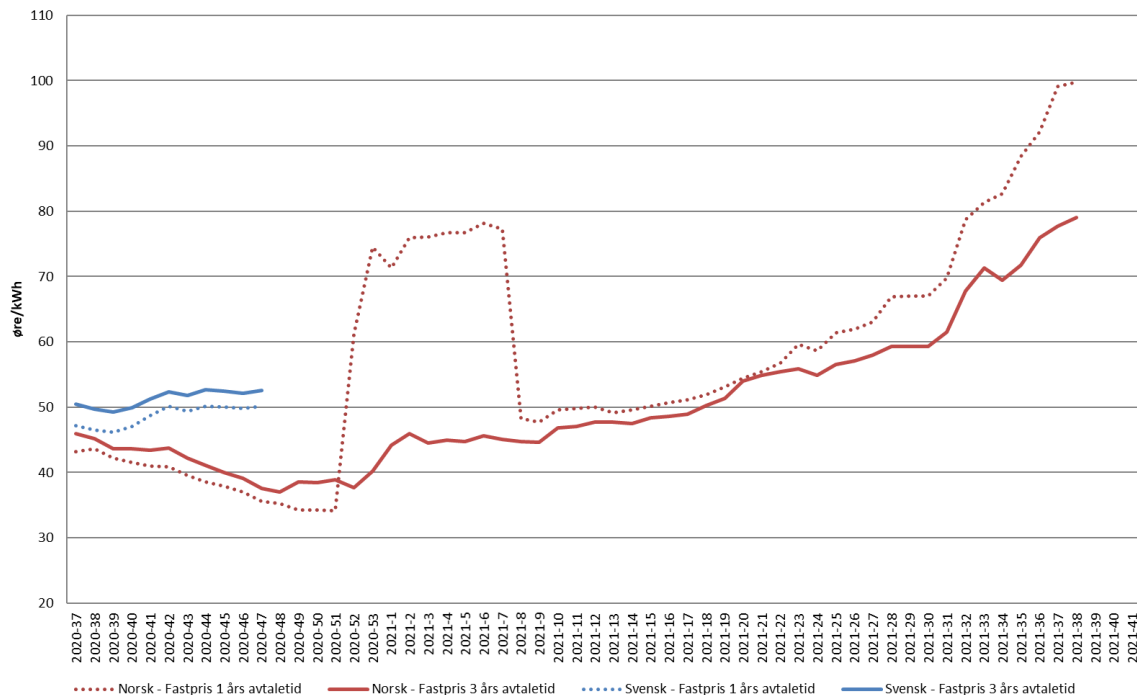


* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

** 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.



* 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 38 2021	Berekna straumkost. veke 37 2021	Endring frå førre veke	Berekna straumkost. hittil i 2021	Berekna straumkost. veke 38 2020	Differanse frå 2020 til no i år	Berekna straumkost. veke 38 2019	Differanse frå 2019 til no i år
Marknadspot/spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	201	203	-2	5078	25	3830	57	1223
		20 000 kWh	402	406	-4	10157	49	7659	114	2446
		40 000 kWh	804	812	-8	20194	99	15204	227	4772
	Sørvest- Noreg (NO2)	10 000 kWh	201	203	-2	5049	25	3801	57	1197
		20 000 kWh	402	406	-4	10097	49	7602	114	2393
		40 000 kWh	804	812	-8	20194	99	15204	227	4786
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	108	111	-3	3769	24	2458	64	-8
		20 000 kWh	217	223	-6	7537	48	4917	129	-17
		40 000 kWh	433	445	-12	15074	95	9833	258	-33
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	77	82	-5	2594	15	1563	52	-409
		20 000 kWh	155	165	-10	5188	30	3127	105	-817
		40 000 kWh	310	330	-20	10376	60	6254	209	-1635
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	201	203	-2	5069	25	3822	57	1219
		20 000 kWh	402	406	-4	10138	49	7644	114	2437
		40 000 kWh	804	812	-8	20275	99	15287	227	4874
	Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	168	148	20	5192	54	2028	89	305
		20 000 kWh	324	285	39	9879	93	4094	165	542
		40 000 kWh	635	557	78	19253	170	8225	318	1015

* 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 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 og 2019, 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)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK1	Energinet	Horns Rev C	2021-09-23	2021-10-03	10 dagar	407	57-407	Link 7
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2021-09-28	2021-10-03	5 dagar	412	412	Link 5
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2021-03-15	2021-12-31	291 dagar	409	0-409	Link 76
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2021-06-11	2021-10-05	115 dagar	254	254	Link 4
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 1	2021-09-11	2021-09-29	18 dagar	507	507	Link 10
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari VuB6	2021-09-26	2021-10-01	4 dagar	160	160	Link 16
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari VuB5	2021-09-22	2021-09-24	2 dagar	160	160	Link 25
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2021-09-03	2021-10-15	41 dagar	240	240	Link 67
Planned	NO1	HAFLUND E-CO VANNKRAFT INNLANDET AS	Nedre Vinstra	2021-09-20	2021-09-24	4 dagar	332	232	Link 14
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G2	2021-08-09	2021-10-08	60 dagar	185	185	Link 3
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2021-08-23	2021-10-22	60 dagar	160	160	Link 21
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2021-04-20	2021-10-08	170 dagar	160	0-160	Link 24
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2021-09-14	2021-09-20	5 dagar	320	320	Link 55
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2021-04-28	2021-12-03	219 dagar	310	310	Link 63
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G2	2021-09-20	2021-09-23	3 dagar	250	250	Link 20
Planned	NO5	HAFLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G2	2021-09-13	2021-09-24	11 dagar	280	280	Link 82
Planned	NO5	HAFLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G1	2021-09-13	2021-10-01	18 dagar	280	280	Link 85
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G2	2021-08-16	2021-10-15	60 dagar	187	187	Link 86
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G1	2021-08-02	2021-10-22	81 dagar	250	250	Link 87
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G5	2021-08-23	2021-10-15	53 dagar	440	440	Link 75
Planned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfors G4	2021-09-21	2021-09-24	3 dagar	170	170	Link 66
Unplanned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2021-09-25	2021-10-03	7 dagar	1118	108-1118	Link 1
Planned	SE3	Göteborg Energi AB	Rya KVV	2021-09-20	2021-10-18	28 dagar	260	260	Link 65
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3	2021-09-12	2021-10-25	43 dagar	1167	1167	Link 69
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2021-04-01	2021-11-04	217 dagar	190	190	Link 81
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G2	2021-09-18	2021-10-15	27 dagar	335	335	Link 56
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G3	2021-09-18	2021-10-20	32 dagar	335	335	Link 57

¹ 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	DE-LU → DK2	2021-09-09	2021-10-01	22 dagar	1000	0-600	Link 29
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	2021-09-09	2021-09-24	15 dagar	1000	0-600	Link 34
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-09-20	2021-09-27	7 dagar	1000	0-400	Link 35
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-05-05	2023-01-02	972 dagar	1000	0-1000	Link 36
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-13	2021-09-20	160 dagar	1000	0-800	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-31	929 dagar	1000	0-1000	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-09-20	2021-09-24	4 dagar	1000	0-400	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-09-20	2021-09-24	4 dagar	1000	0-400	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-09-20	2021-09-22	2 dagar	1000	0-400	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-09-20	2021-09-30	10 dagar	1000	0-400	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-06	2021-11-12	220 dagar	1000	0-800	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-14	2021-11-02	172 dagar	1000	0-800	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-09-10	2021-09-24	14 dagar	1000	0-600	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-09-09	2021-09-24	15 dagar	1000	0-600	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-06-14	2022-01-01	201 dagar	1000	0-600	Link 78
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-19	2022-01-01	257 dagar	1000	0-600	Link 79
Planned	Statnett SF	DE-LU → NO2	2021-09-01	2021-09-24	22 dagar	1444	0-100	Link 22
Planned	Statnett SF	DE-LU → NO2	2021-09-20	2021-09-24	4 dagar	1444	1444	Link 61
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2021-09-01	2021-09-24	22 dagar	1632	0-632	Link 22
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	245-686	Link 84
Planned	Energinet	DK1 → SE3	2021-09-13	2021-09-23	10 dagar	715	370-715	Link 19
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-09-09	2021-10-01	22 dagar	985	336-921	Link 30
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-31	929 dagar	985	336-985	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-31	936 dagar	985	336-985	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-09-20	2021-09-22	2 dagar	985	336-400	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-09-20	2021-09-27	7 dagar	985	336-400	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-09-20	2021-09-24	4 dagar	985	336-400	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-06	2021-11-12	220 dagar	985	336-985	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-13	2021-09-20	160 dagar	985	336-985	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-05-05	2023-01-02	972 dagar	985	336-985	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-09-09	2021-09-24	15 dagar	985	336-921	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 52

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-09-20	2021-09-30	10 dagar	985	336-400	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-09-20	2021-09-24	4 dagar	985	336-400	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-09-10	2021-09-24	14 dagar	985	336-921	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-09-09	2021-09-24	15 dagar	985	336-921	Link 72
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-06-14	2022-01-01	201 dagar	985	336-921	Link 77
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-19	2022-01-01	257 dagar	985	336-921	Link 80
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2021-03-29	2021-09-30	185 dagar	1200	700-1200	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2021-09-23	2021-09-26	3 dagar	1200	950	Link 17
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2021-09-01	2021-09-24	22 dagar	723	123-723	Link 22
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2021-09-06	2021-09-24	18 dagar	2200	500-1200	Link 15
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2021-09-13	2021-09-24	11 dagar	500	500	Link 60
Unplanned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2021-09-25	2021-09-27	2 dagar	2145	1995	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2021-09-23	2021-09-26	3 dagar	2145	1745	Link 17
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2021-09-06	2021-09-27	21 dagar	2145	1545-1695	Link 23
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2021-09-13	2021-09-24	11 dagar	2145	200	Link 60
Planned	Statnett SF	NO2 → DE-LU	2021-09-20	2021-09-24	4 dagar	1444	1444	Link 61
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	0-1024	Link 84
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2021-09-06	2021-09-24	18 dagar	3500	600-1600	Link 15
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2021-09-13	2021-09-24	11 dagar	500	300	Link 60
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2021-08-23	2021-09-24	32 dagar	1200	200-500	Link 18
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2021-08-23	2021-09-24	32 dagar	700	250-300	Link 18
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2021-08-23	2021-09-24	32 dagar	250	100	Link 18
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2021-09-19	2021-09-24	5 dagar	3900	1200	Link 26
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2021-09-13	2021-09-22	9 dagar	3900	800	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2021-08-03	2021-09-28	55 dagar	600	0-600	Link 8
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2021-09-19	2021-09-26	7 dagar	600	0-600	Link 11
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2021-09-20	2021-09-26	6 dagar	600	600	Link 27
Planned	Svenska kraftnät	PL → SE4	2021-09-20	2021-09-26	6 dagar	600	600	Link 62
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2021-08-23	2021-09-24	32 dagar	600	450	Link 18
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2021-09-23	2021-09-26	3 dagar	3300	100	Link 17
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2021-08-23	2021-09-24	32 dagar	1000	300	Link 18
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2021-09-13	2021-09-24	11 dagar	1000	300	Link 60
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2021-08-23	2021-09-24	32 dagar	300	100	Link 18
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-03-29	2021-09-30	185 dagar	7300	1300-2800	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-09-23	2021-09-26	3 dagar	7300	1900-2000	Link 17
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-09-06	2021-09-27	21 dagar	7300	1300-2600	Link 23
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-09-20	2021-09-22	2 dagar	7300	1300	Link 74

Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-03-29	2021-09-30	185 dagar	715	214-615	Link 2
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-09-25	2021-09-27	2 dagar	715	615	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-09-23	2021-09-26	3 dagar	715	565	Link 17
Planned	Energinet	SE3 → DK1	2021-09-13	2021-09-23	10 dagar	715	370-715	Link 19
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-09-06	2021-09-27	21 dagar	715	415-715	Link 23
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2021-03-29	2021-09-30	185 dagar	2095	1245-1995	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2021-09-23	2021-09-26	3 dagar	2095	1545	Link 17
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2021-09-13	2021-09-24	11 dagar	2095	200	Link 60
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-03-29	2021-09-30	185 dagar	6200	2300-3700	Link 2
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-09-25	2021-09-27	2 dagar	6200	3100	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-09-23	2021-09-26	3 dagar	6200	2700	Link 17
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-09-06	2021-09-27	21 dagar	6200	2200-3500	Link 23
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-09-20	2021-09-26	6 dagar	6200	400	Link 64
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-08-23	2021-11-03	72 dagar	6200	800	Link 70
Unplanned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2021-09-26	2021-09-27	1 dagar	1300	450	Link 13
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2021-08-03	2021-09-28	55 dagar	600	0-600	Link 9
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2021-09-19	2021-09-26	7 dagar	600	0-600	Link 12
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2021-09-20	2021-09-26	6 dagar	600	600	Link 28
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2021-09-20	2021-09-26	6 dagar	600	600	Link 62
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2021-09-20	2021-09-26	6 dagar	2800	400	Link 64

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 83