

Kraftsituasjonen veke 26, 2021

Høgare kraftprisar og rekordhøg CO₂-kvotepris

Kraftprisane i Norden og nord på kontinentet auka ytterlegare førre veke. I Noreg hadde framleis Sørvest-Noreg (NO2) den høgaste vekeprisen på 61 øre/kWh. Kraftprisane nord på kontinentet var enda høgare, og var i fleire land over 90 øre/kWh. Låg vindkraftproduksjon og rekordhøg CO₂-kvotepris er blant årsakene til dette.

Avgrensingane i eksportkapasiteten ut av Nord-Noreg (NO4) heldt fram førre veke, og bidrog til at vekeprisen der var 22 øre/kWh. Dette er om lag 20 øre/kWh lågare enn kraftprisen i dei omkringliggende prisområda Midt-Noreg (NO3) og Nord-Sverige (SE1 og SE2). Det er venta at tilgjengeleg eksportkapasitet ut av Nord-Noreg vil auke noko i veke 27.

Vêr og hydrologi

I veke 26 var temperaturen om lag 2– 5 grader over vekegjennomsnittet for åra 1999-2018 i heile landet. I veke 27 er det venta temperaturar som er 1-2 grader over vekegjennomsnittet i Sør- og Midt-Noreg og om lag 5 grader over vekegjennomsnittet i Nord-Noreg.

I veke 26 var tilsiget på 3,0 TWh, eller 60 prosent av gjennomsnittet for veka. I veke 27 er det venta eit tilsig på 3,8 TWh. Det er 80 prosent av vekegjennomsnittet.

Ved inngangen til veke 27 er det berekna eit snømagasin på om lag 9 TWh. I løpet av veka er det venta å minke til 6 TWh.

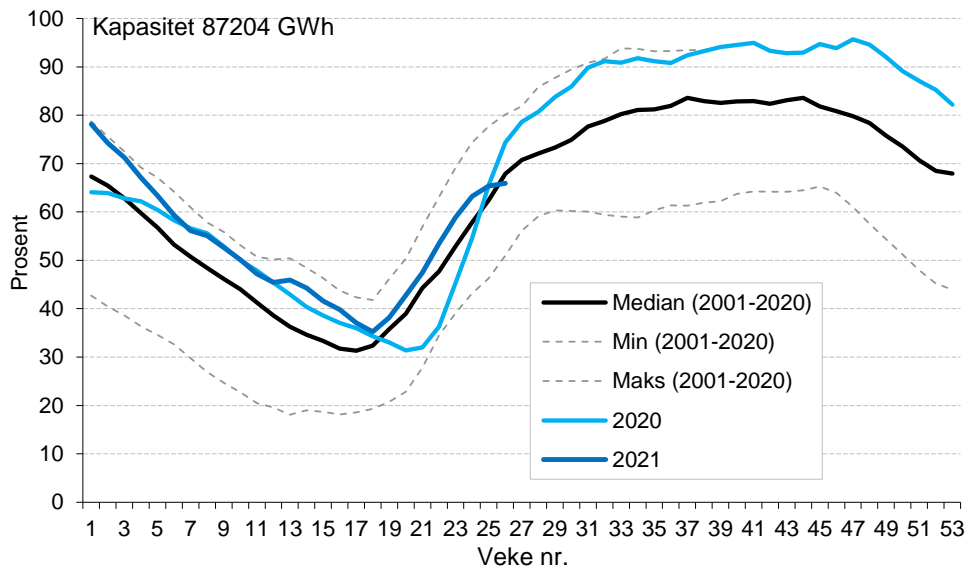
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

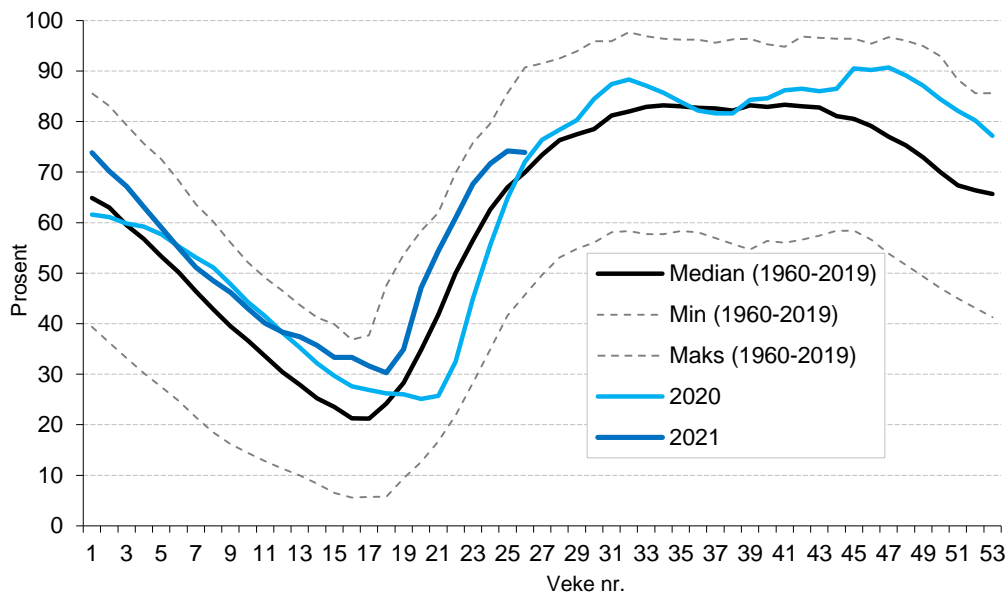
	Prosent			Prosentteiningar	
	Veke 26 2021	Veke 25 2021	Median veke 26	Endring frå sist veke	Differanse frå median
Norge	65,9	65,4	67,9	0,5	-2,0
NO1	75,2	75,0	77,8	0,2	-2,7
NO2	65,4	66,3	69,6	-0,9	-4,2
NO3	71,7	71,7	70,0	0,0	1,7
NO4	69,7	68,0	63,6	1,8	6,2
NO5	56,4	54,2	61,9	2,2	-5,5
Sverige	73,9	74,2	69,9	-0,3	4,0

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

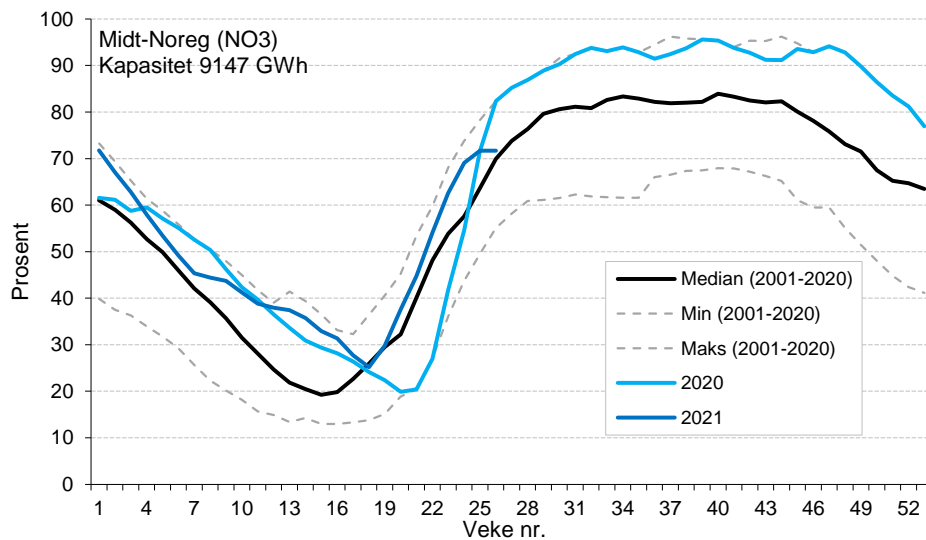
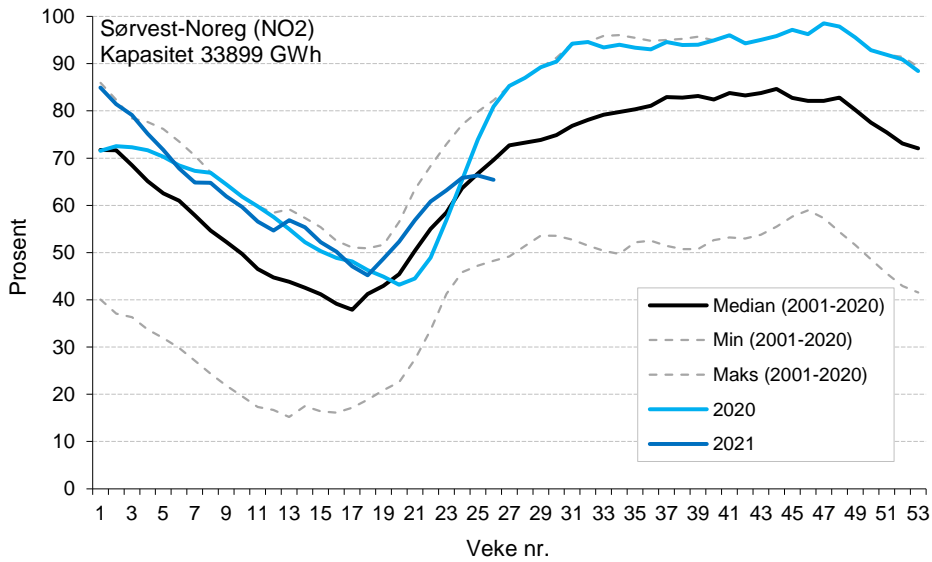
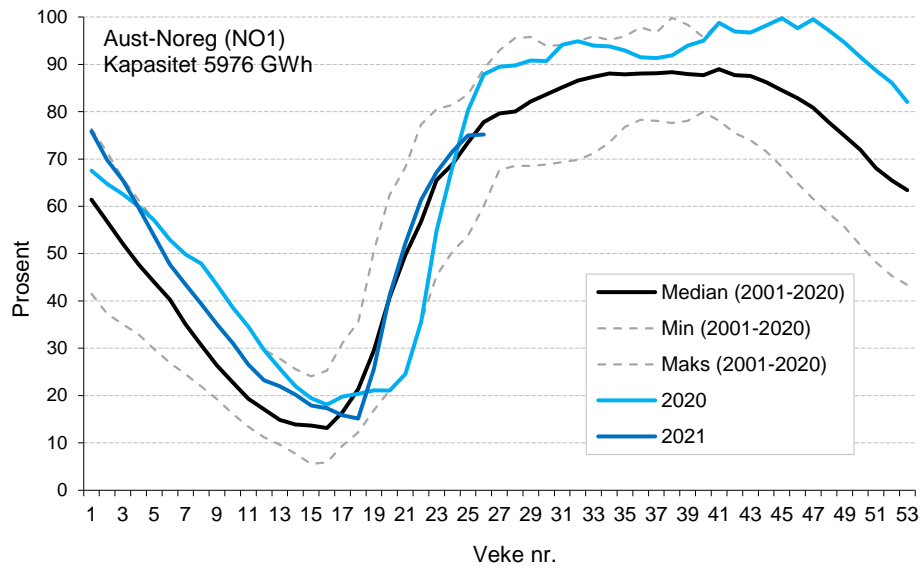
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

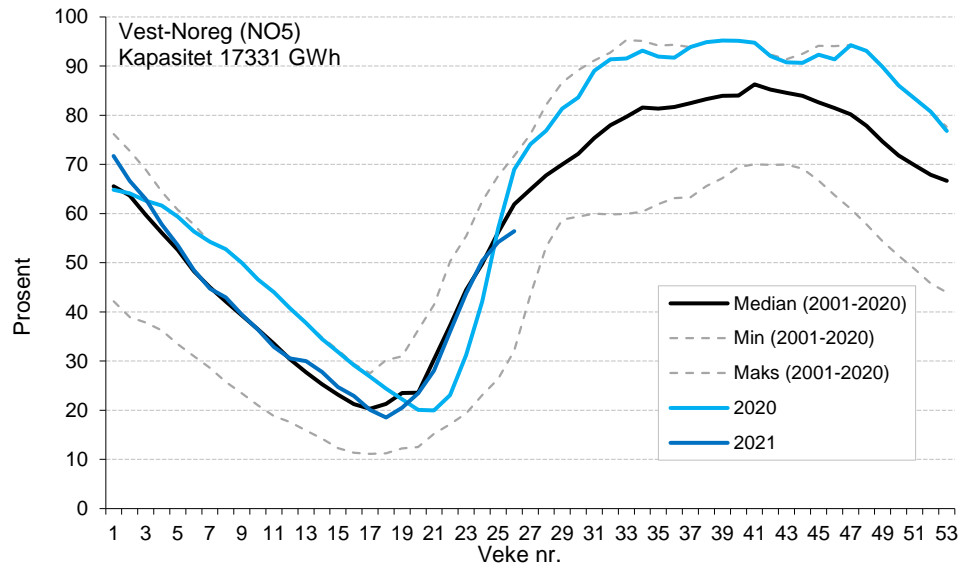
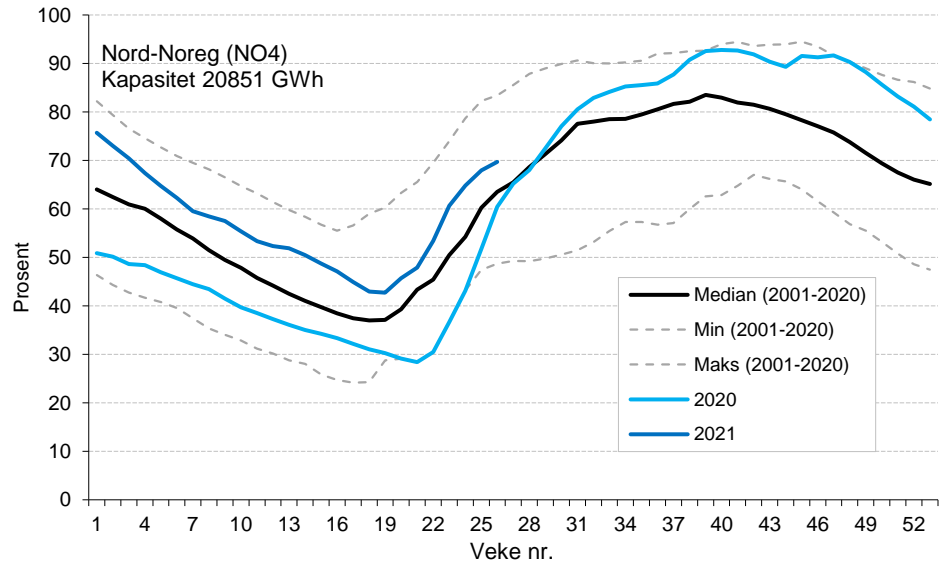


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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





Tilsig og nedbørtilhøve

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

TWh	Veke 26 2021	Veke 26 Gjennomsnitt	Veke 26 2020	Differanse frå same veke i 2020	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	3,0	5,1	9,9	-6,9	59
Nedbør	-0,6	1,4	0,3	-0,9	0

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

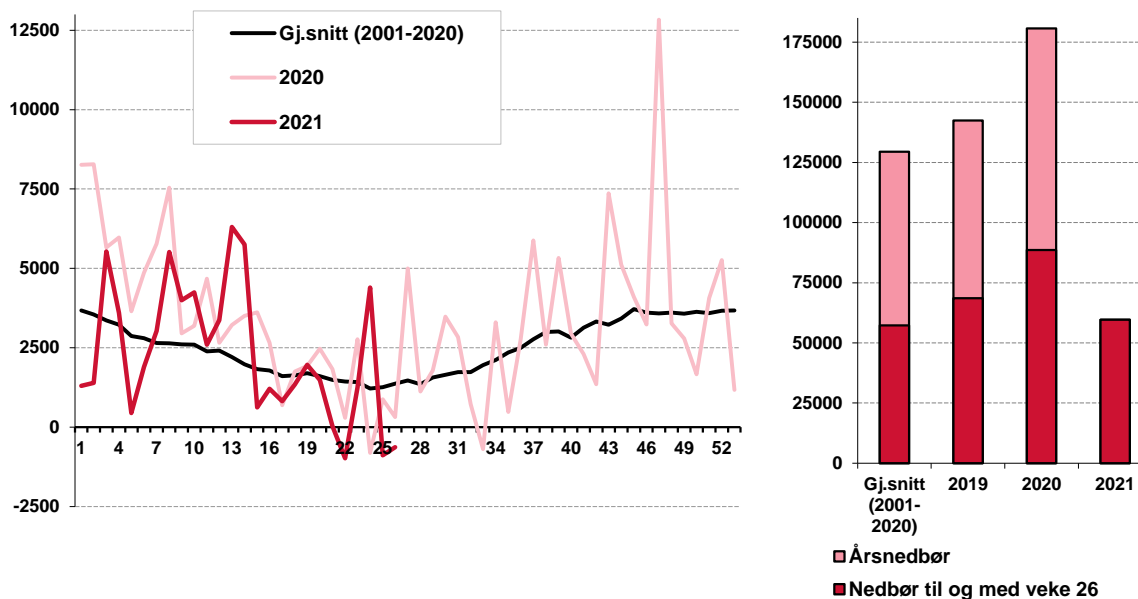
TWh	Veke 1-26 2021	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	61,4	65,7	-4,3
Nedbør	59,6	57,3	2,3

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

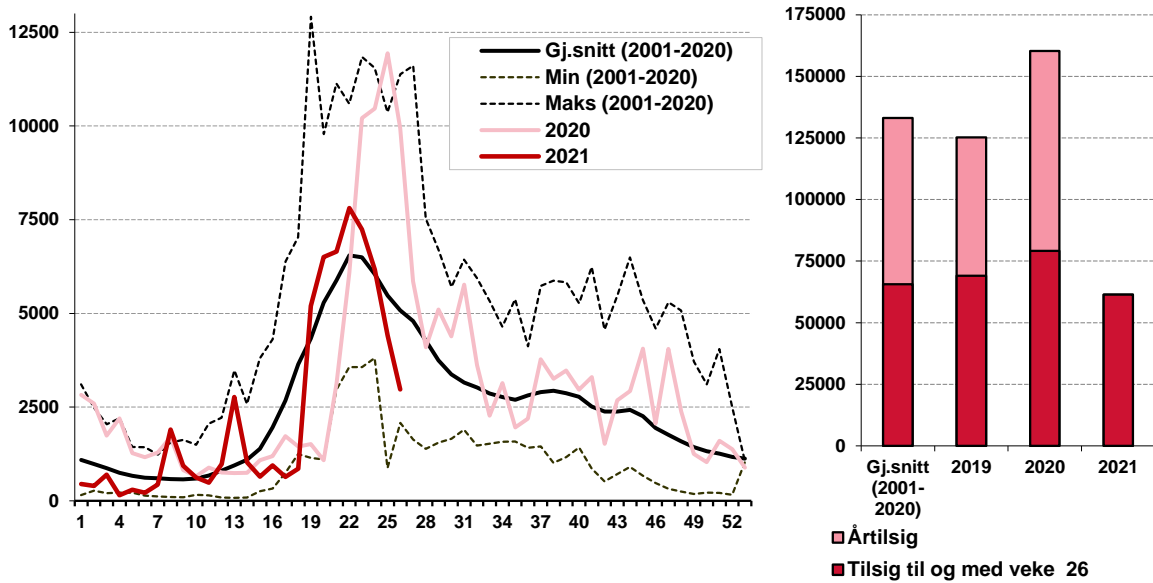
	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig	3,8	78
Nedbør	2,5	170

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

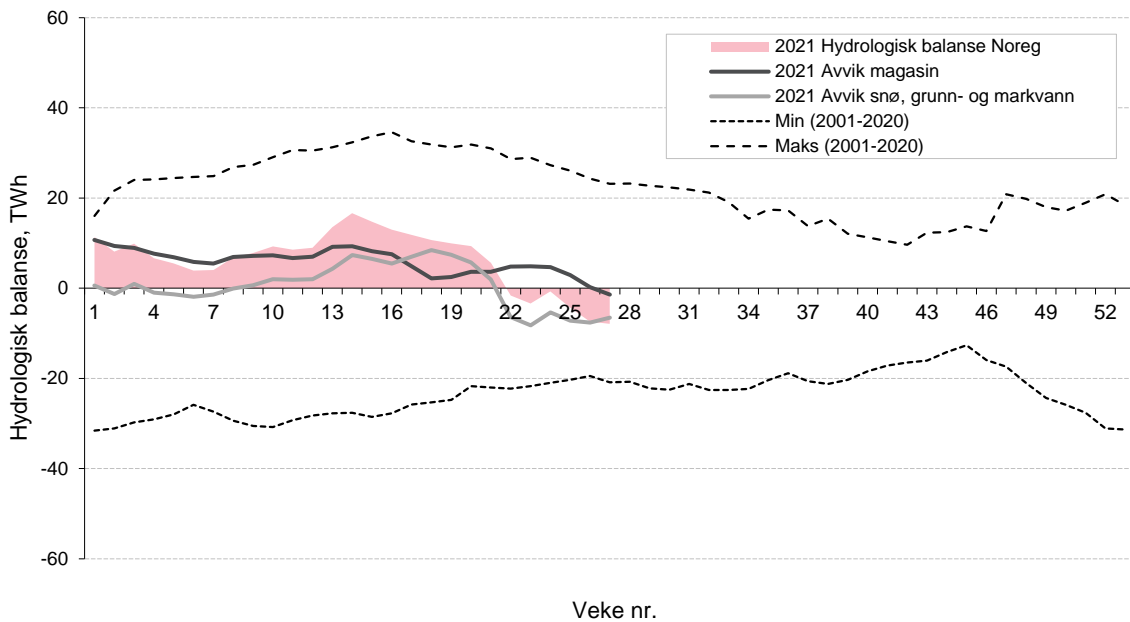
Figur 4 Nedbør i Noreg 2020 og 2021, og gjennomsnitt for perioden 2000-2019, GWh. Kjelde: NVE



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 26 2021	Anslag veke 27 2021
Avvik magasin	0,2	-1,4
Avvik snø, grunn- og markvatn	-7,6	-6,5
Hydrologisk balanse	-7,4	-7,9

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



Produksjon, forbruk og utveksling

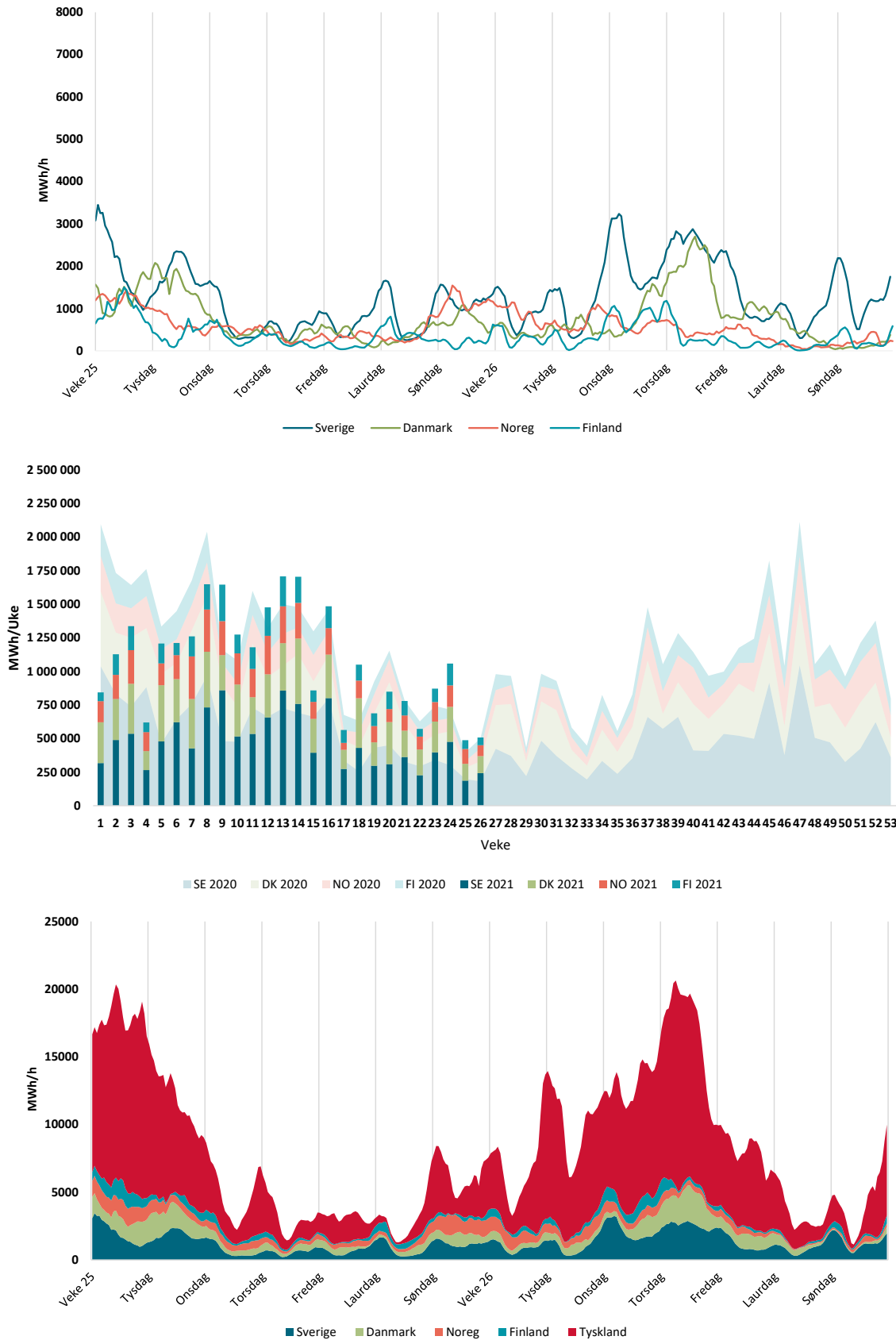
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 26	Veke 25	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 643	2 646	-3	0 %
NO1	363	435	-73	-17 %
NO2	966	982	-17	-2 %
NO3	437	412	25	6 %
NO4	356	372	-16	-4 %
NO5	522	445	77	17 %
Sverige	2 747	2 525	222	9 %
SE1	567	397	170	43 %
SE2	801	802	-1	0 %
SE3	1 293	1 258	35	3 %
SE4	86	68	18	26 %
Danmark	323	338	-15	-4 %
Jylland	254	255	-0	0 %
Sjælland	69	84	-15	-18 %
Finland	986	1 074	-87	-8 %
Norden	6 700	6 583	117	2 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 074	2 070	4	0 %
NO1	456	473	-17	-4 %
NO2	610	608	2	0 %
NO3	449	458	-9	-2 %
NO4	291	279	12	4 %
NO5	268	252	16	6 %
Sverige	2 123	2 064	59	3 %
SE1	163	156	7	5 %
SE2	231	225	7	3 %
SE3	1 354	1 334	21	2 %
SE4	375	350	25	7 %
Danmark	648	633	15	2 %
Jylland	415	405	10	2 %
Sjælland	233	227	5	2 %
Finland	1 337	1 323	14	1 %
Norden	6 182	6 090	92	2 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	569	576	-7	
Sverige	624	461	163	
Danmark	-324	-294	-30	
Finland	-350	-249	-101	
Norden	518	493	25	

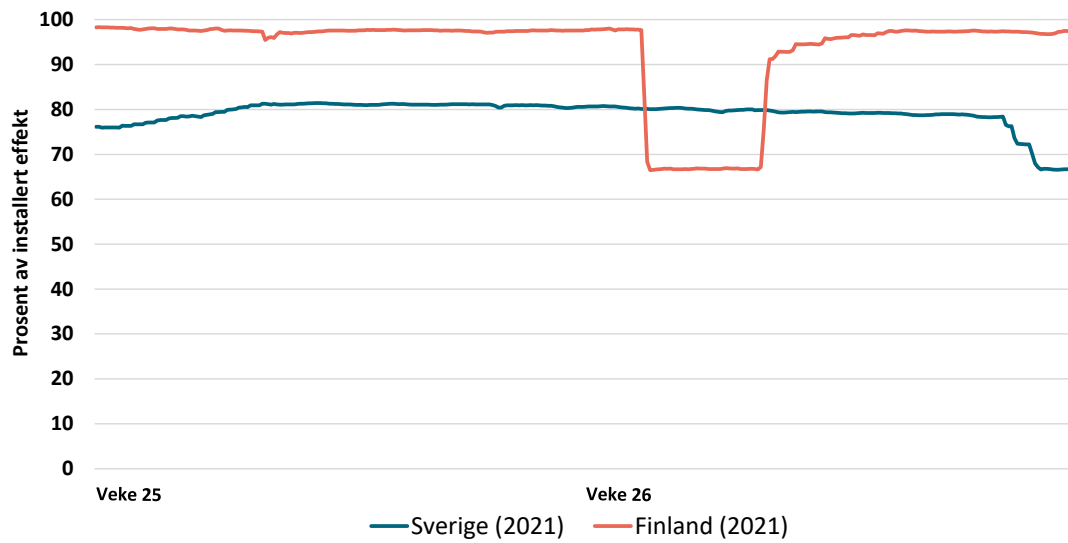
*Ikke temperaturkorrigerede tal.

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

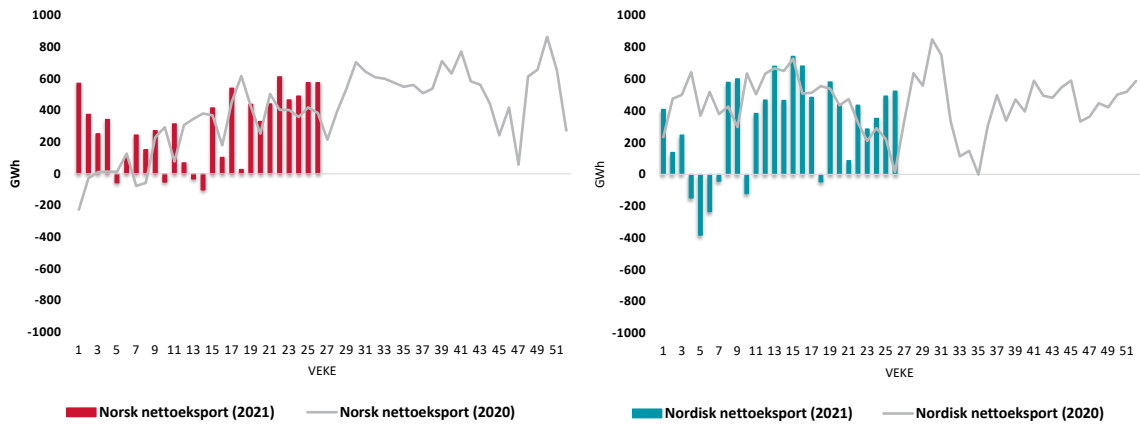
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	82,7	76,8	7,1	5,8
Forbruk	74,9	70,4	5,9	4,4
Nettoeksport	7,8	6,4		1,4

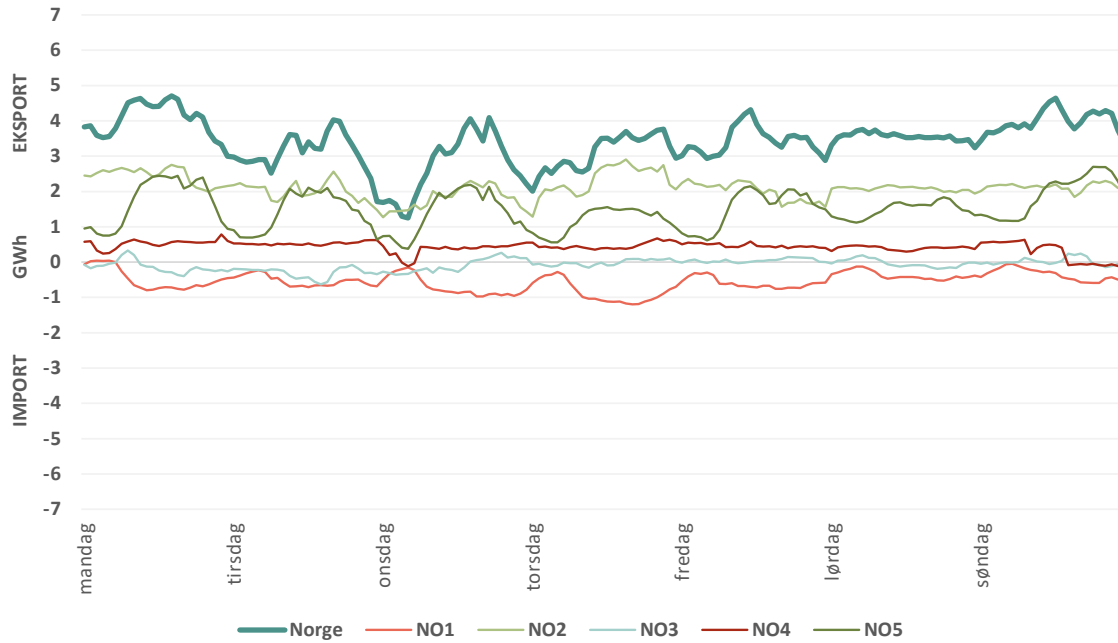
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	220,5	211,9	3,9	8,6
Forbruk	212,1	199,8	5,8	12,3
Nettoeksport	8,4	12,1		-3,7

Utteksling

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.

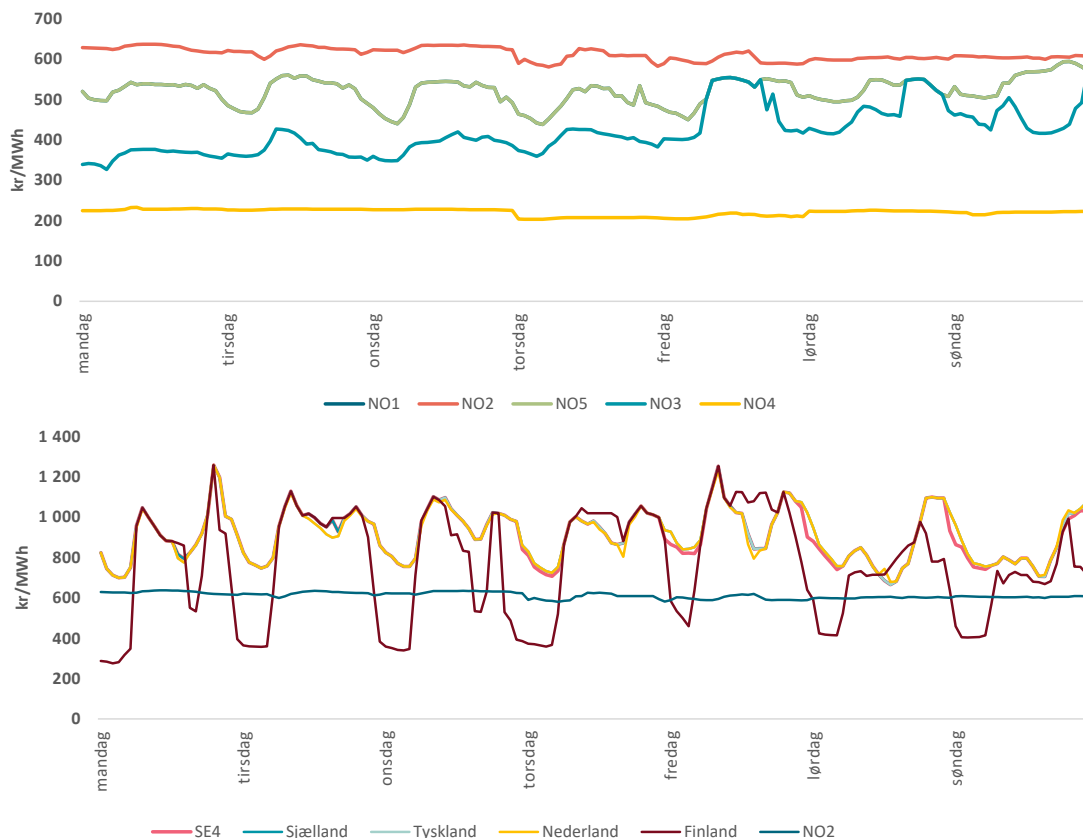


Kraftprisar Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 26	Veke 25 (2021)	Veke 26 (2020)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	521,2	468,2	14,0	11,3	3626,8
NO2	613,0	588,0	14,0	4,2	4283,0
NO3	419,2	324,5	23,0	29,2	1723,0
NO4	220,8	219,1	23,0	0,8	860,3
NO5	521,2	468,2	14,0	11,3	3626,8
SE1	409,4	303,2	125,6	35,0	225,9
SE2	409,4	303,2	125,6	35,0	225,9
SE3	481,7	362,3	482,1	33,0	-0,1
SE4	906,5	853,7	482,4	6,2	87,9
Finland	764,6	516,3	487,3	48,1	56,9
Jylland	910,8	852,4	337,6	6,9	169,8
Sjælland	913,1	854,7	461,2	6,8	98,0
Estland	898,2	777,3	489,3	15,5	83,5
System	530,5	432,8	35,5	22,6	1392,5
Nederland	909,9	846,0	322,6	7,5	182,1
Tyskland	911,5	852,4	325,8	6,9	179,7
Polen	872,7	842,0	584,2	3,6	49,4
Litauen	924,0	873,3	489,3	5,8	88,8

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

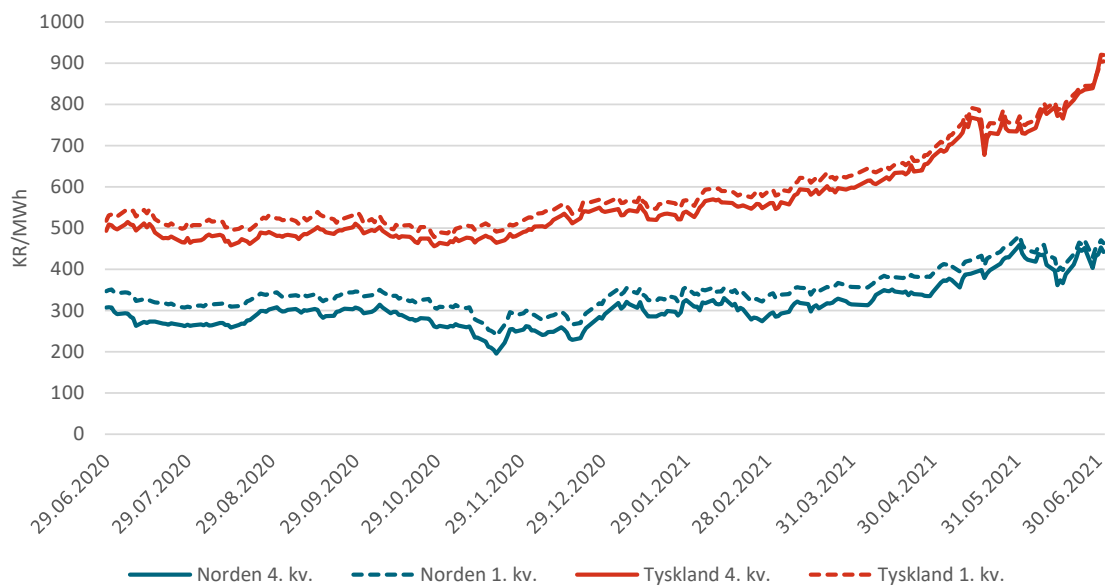


Terminmarknaden

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 26	Veke 25	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	August	449,4	450,9	-0,3
	4. kvartal 2021	441,7	451,9	-2,3
	1. kvartal 2022	463,4	470,2	-1,4
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2021	919,9	835,6	10,1
	1. kvartal 2022	904,4	844,6	7,1
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2021	588,7	560,9	5,0
	Desember 2022	592,7	565,7	4,8

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

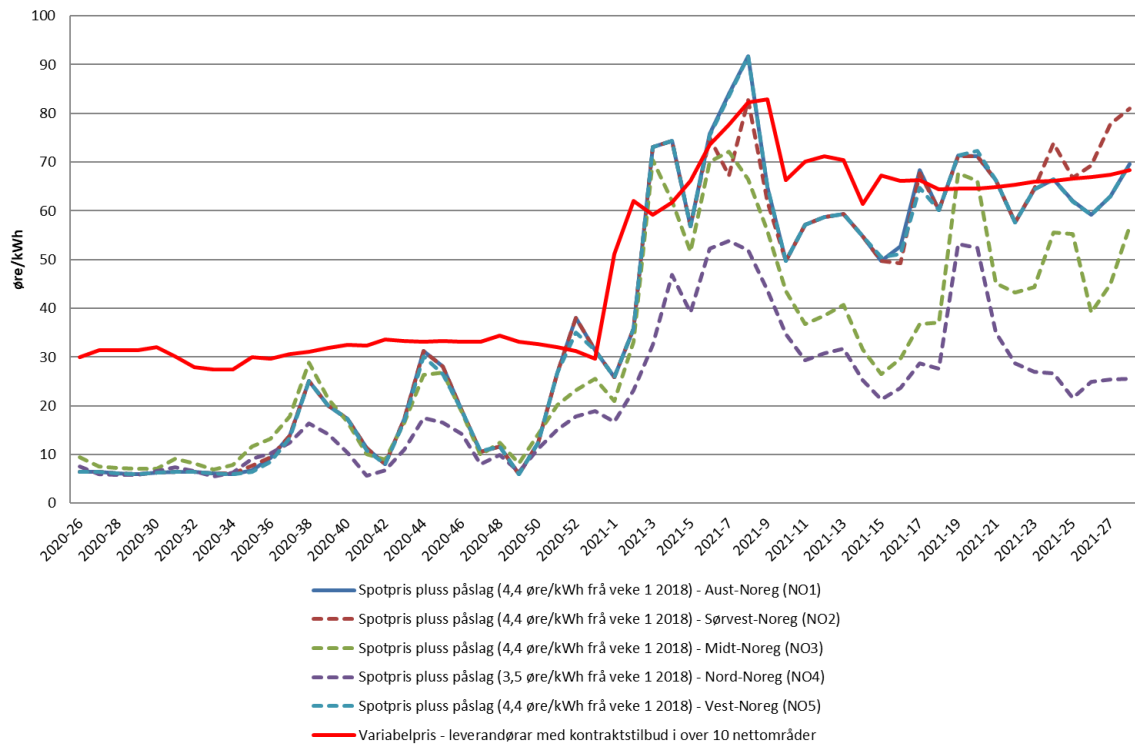
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

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

Øre/kWh		Veke 26 2021	Veke 25 2021	Veke 26 2020	Veke 26 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	68,4	67,4	31,5	62	1	36,9	5,4
Marknadspris- / spotpriskontrakt		Veke 26 2021	Veke 25 2021	Veke 26 2020	Veke 26 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
	Aust-Noreg (NO1)	69,5	62,9	6,1	39,9	6,6	63,4	23
	Sørvest-Noreg (NO2)	81	77,9	6,1	40,2	3,1	74,9	37,7
	Midt-Noreg (NO3)	56,8	45	7,3	38,2	11,8	49,5	6,8
	Nord-Noreg (NO4)	25,6	25,4	5,8	30,5	0,2	19,8	-5,1
	Vest-Noreg (NO5)	69,5	62,9	6,1	39,9	6,6	63,4	23
Fastpriskontrakt		Veke 26 2021	Veke 25 2021	Veke 26 2020	Veke 26 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
	1 år (snitt Noreg)	61,9	61,4	46,3	46,3	0,5	15,6	15,1
	3 år (snitt Noreg)	57,1	56,6	50,5	50,5	0,5	6,6	6,1

* 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.

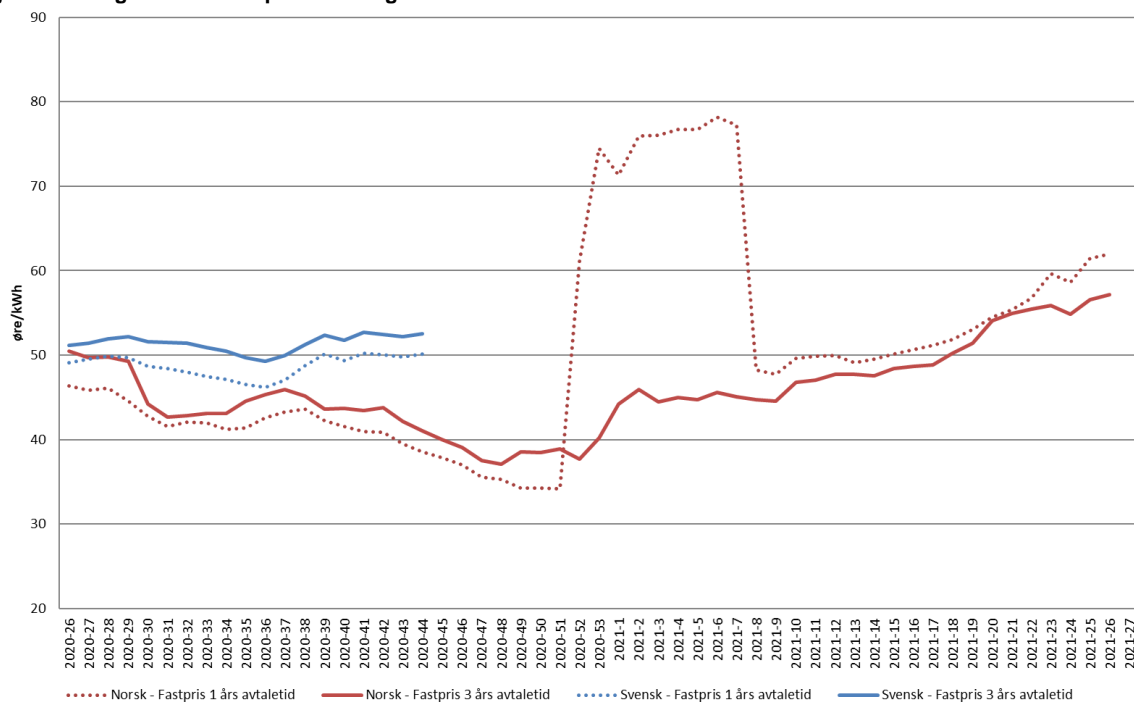


* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

** 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.

		Berekn		Berekn	Berekn	Berekn	Differanse	Berekn	Differanse	
		straumkost.	straumkost.	Endring frå	straumkost.	straumkost.	frå 2020 til	straumkost.	frå 2019 til	
		veke 26 2021	veke 25 2021	førre veke	hittil i 2021	veke 26 2020	frå 2020 til	veke 26 2019	frå 2019 til	
		no i år								
		NOK								
Marknadspri- / spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	77	71	7	3579	7	2490	44	352
		20 000 kWh	155	141	14	7159	14	4980	89	705
		40 000 kWh	361	350	11	14175	27	9828	179	1271
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	90	87	3	3544	7	2457	45	322
		20 000 kWh	181	175	6	7088	14	4914	90	643
		40 000 kWh	361	350	11	14175	27	9828	179	1286
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	63	50	13	2761	8	1641	43	-355
		20 000 kWh	127	101	26	5523	16	3282	85	-710
		40 000 kWh	253	202	51	11046	32	6564	170	-1420
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	29	29	0	1976	6	1078	34	-502
		20 000 kWh	57	57	0	3951	13	2157	68	-1003
		40 000 kWh	114	114	0	7902	26	4313	136	-2006
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	77	71	7	3569	7	2480	44	347
		20 000 kWh	155	141	14	7139	14	4960	89	695
		40 000 kWh	310	283	27	14277	27	9920	178	1390
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	83	82	0	3938	43	1279	75	-64	
	20 000 kWh	152	151	1	7524	70	2584	138	-183	
	40 000 kWh	291	289	2	14698	125	5196	264	-421	

* 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	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2021-06-17	2021-07-06	18 dagar	427	427	Link 7
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Esbjergværket ESV3	2021-06-29	2021-07-02	3 dagar	401	201-401	Link 8
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2021-04-29	2021-07-28	90 dagar	412	132-412	Link 36
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2021-03-15	2021-12-31	291 dagar	409	0-409	Link 43
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2021-06-04	2021-08-15	72 dagar	380	380	Link 75
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2021-06-26	2021-08-08	43 dagar	548	548	Link 29
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2021-06-11	2021-09-05	86 dagar	254	254	Link 76
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja	2021-06-21	2021-07-18	27 dagar	354	354	Link 72
Unplanned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2021-07-06	2021-07-10	4 dagar	240	240	Link 4
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2021-06-28	2021-07-02	3 dagar	890	110-890	Link 15
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2021-06-27	2021-07-05	8 dagar	240	240	Link 18
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari VuB6	2021-06-01	2021-07-09	38 dagar	160	160	Link 33
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari VuB5	2021-05-24	2021-07-09	46 dagar	160	160	Link 34
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari VuB4	2021-06-01	2021-07-09	38 dagar	160	160	Link 35
Unplanned	NO2	Agder Energi Vannkraft AS	Holen	2021-06-25	2021-09-27	94 dagar	385	165-385	Link 30
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G3	2021-06-30	2021-07-02	2 dagar	160	160	Link 22
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2021-06-18	2021-06-28	10 dagar	320	320	Link 26
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2021-04-20	2021-08-20	121 dagar	160	0-160	Link 28
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2021-04-28	2021-10-29	184 dagar	310	310	Link 67
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2021-06-28	2021-07-02	4 dagar	310	310	Link 77

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

Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana	2021-04-06	2021-11-14	222 dagar	485	485	Link 78
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G2	2021-06-07	2021-08-09	62 dagar	350	350	Link 38
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Nedre Røssåga G1	2021-06-21	2021-07-09	18 dagar	225	225	Link 66
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2021-06-17	2021-08-09	53 dagar	275	135-275	Link 5
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3	2021-05-24	2021-08-27	95 dagar	1074	1074	Link 39
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2021-07-04	2021-07-24	20 dagar	984	984	Link 65
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2021-04-01	2021-11-04	217 dagar	190	190	Link 71
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Halmstad Gas Turbines G12	2021-06-18	2021-07-02	14 dagar	185	185	Link 12

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	2021-04-30	2021-07-02	62 dagar	1000	0-800	Link 13
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-13	2022-01-01	262 dagar	1000	0-800	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-31	2021-07-30	60 dagar	1000	0-600	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-06-14	2021-07-05	21 dagar	1000	0-600	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-06-14	2022-01-01	201 dagar	1000	0-600	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-14	2021-09-29	138 dagar	1000	0-800	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-25	2021-07-02	38 dagar	1000	0-600	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-10	2021-07-09	60 dagar	1000	0-800	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-31	929 dagar	1000	0-1000	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-06	2021-10-01	178 dagar	1000	0-800	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-05-05	2021-10-04	516 dagar	1000	0-1000	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-03	2021-07-16	74 dagar	1000	0-800	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-31	936 dagar	1000	0-1000	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-19	2022-01-01	257 dagar	1000	0-600	Link 69
Unplanned	Statnett SF	DE-LU → NO2	2021-06-28	2021-07-02	3 dagar	1444	744-1444	Link 16
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	245-686	Link 74
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-30	2021-07-02	62 dagar	985	336-985	Link 9
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-13	2022-01-01	262 dagar	985	336-985	Link 32

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-31	2021-07-30	60 dagar	985	336-921	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-06-14	2022-01-01	201 dagar	985	336-921	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-06-14	2021-07-05	21 dagar	985	336-921	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-03	2021-07-16	74 dagar	985	336-985	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-31	929 dagar	985	336-985	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-31	936 dagar	985	336-985	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-06	2021-10-01	178 dagar	985	336-985	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-05-05	2021-10-04	516 dagar	985	336-985	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-14	2021-09-29	138 dagar	985	336-985	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-25	2021-07-02	38 dagar	985	336-921	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-10	2021-07-09	60 dagar	985	336-985	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-19	2022-01-01	257 dagar	985	336-921	Link 70
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2021-07-01	2021-07-31	30 dagar	320	320	Link 17
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2021-07-04	2021-07-10	6 dagar	1200	1200	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2021-03-29	2021-11-15	232 dagar	1200	950-1200	Link 23
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2021-05-31	2021-07-02	32 dagar	2200	1300-1700	Link 10
Unplanned	Statnett SF	NO1 → NO2	2021-06-30	2021-07-17	17 dagar	2200	900	Link 19
Unplanned	Statnett SF	NO1 → SE3	2021-06-10	2021-07-17	37 dagar	2145	645-745	Link 20
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DE-LU	2021-06-28	2021-07-02	3 dagar	1444	744-1444	Link 16
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	0-1024	Link 74
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2021-05-31	2021-07-02	32 dagar	3500	1500-2500	Link 10
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2021-06-28	2021-07-30	32 dagar	3500	200-800	Link 11
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2021-06-14	2021-06-29	15 dagar	600	0	Link 21
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2021-06-14	2021-06-29	15 dagar	1200	0-400	Link 21
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2021-06-07	2021-07-11	34 dagar	1200	1000-1100	Link 40
Unplanned	Statnett SF	NO4 → NO3	2021-04-25	2021-07-25	91 dagar	1200	500	Link 68
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2021-06-14	2021-06-29	15 dagar	700	0-200	Link 21
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2021-06-07	2021-07-11	34 dagar	700	200	Link 40
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2021-06-14	2021-06-29	15 dagar	250	0-150	Link 21

Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2021-06-07	2021-07-11	34 dagar	250	100-200	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2021-06-29	2021-08-30	61 dagar	600	0-330	Link 1
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2021-05-27	2021-06-29	32 dagar	600	0-330	Link 24
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2021-07-01	2021-07-31	30 dagar	1300	895	Link 17
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2021-06-14	2021-06-29	15 dagar	600	350	Link 21
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2021-06-07	2021-07-11	34 dagar	600	350	Link 40
Unplanned	Statnett SF	SE1 → NO4	2021-04-25	2021-07-25	91 dagar	600	300	Link 68
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2021-06-07	2021-06-28	21 dagar	3300	200	Link 27
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2021-04-12	2021-07-25	104 dagar	3300	200	Link 44
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2021-06-14	2021-06-29	15 dagar	1000	0-300	Link 21
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2021-06-07	2021-07-11	34 dagar	1000	300	Link 40
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2021-04-12	2021-07-25	104 dagar	1000	300-700	Link 44
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2021-06-14	2021-06-29	15 dagar	300	0-150	Link 21
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2021-06-07	2021-07-11	34 dagar	300	100-200	Link 40
Unplanned	Statnett SF	SE2 → NO4	2021-04-25	2021-07-25	91 dagar	300	150	Link 68
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-07-04	2021-07-10	6 dagar	7300	2000	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-03-29	2021-11-15	232 dagar	7300	1300-2300	Link 23
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-06-07	2021-06-28	21 dagar	7300	2000-2300	Link 27
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-04-12	2021-07-25	104 dagar	7300	800	Link 44
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-03-29	2021-11-15	232 dagar	715	214-615	Link 23
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-06-07	2021-06-28	21 dagar	715	415	Link 27
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2021-07-04	2021-07-10	6 dagar	2095	1945	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2021-03-29	2021-11-15	232 dagar	2095	1245-1995	Link 23
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2021-06-07	2021-06-28	21 dagar	2095	1945	Link 27
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-03-29	2021-11-15	232 dagar	5400	1400-2900	Link 23
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2021-05-27	2021-06-29	32 dagar	600	0-250	Link 25

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2021-06-24	2021-06-28	4 dagar	200	180	Link 37
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 73