

Kraftsituasjonen veke 1, 2022

Nettoeksport og lågare kraftprisar i nord

Kaldt vêr og ferielutt bidrog til ein auke i norsk kraftforbruk i veke 1. Etter ei veke med låg vasskraftproduksjon grunna høg import frå kontinentet, auka også kraftproduksjonen førre veke, og Noreg var nettoeksportør av kraft i veke 1.

Høg vindkraftproduksjon i dei nordlege prisområda i Noreg og Sverige førre veke bidrog til at kraftprisane i Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) gjekk ned. Kraftprisen her var i snitt 45,9 øre/kWh, ein nedgang på 9 prosent samanlikna med veka før. Den gjennomsnittlege vekeprisen i dei sørlege prisområda i Noreg (NO1, NO2, NO5) var 147 øre/kWh i veke 1, det er omtrent på nivå med veka før.

Vassmagasinstatistikk

Ved utgangen av veke 1 var fyllingsgrada i norske magasin 53,3 prosent. Fyllingsgrada gjekk ned med 2,6 prosenteningar frå veka før. Medianverdien for fyllinga på tilsvarande tidspunkt for åra 2002-2021 er 67,3 prosent. Høgast magasinfylld hadde Nord-Noreg (område 4) med 67,2 prosent, mens Vest-Noreg (område 5) hadde lågast fylling med 46,9 prosent.

Vêr og hydrologi

I veke 1 var det kjølig i heile landet. I Sør-Noreg var temperaturen 1- 2 grader under vekegjennomsnittet for siste 20 år og i Nord-Noreg 4 – 5 grader under gjennomsnittet. I veke 2 er det venta mildare vêr, med temperaturar som er omkring vekegjennomsnittet i Nord-Noreg og 2 – 4 grader over i Sør-Noreg.

For veke 1 er berekna tilsig 1,0 TWh. Det er 20 prosent under vekegjennomsnittet. I veke 2 er det venta eit tilsig på 1,7 TWh, det er 60 prosent over vekegjennomsnittet.

Berekna snømagasin i slutten av veke 1 er nesten 19 TWh, og prognosert snømagasin ved slutten av veke 2 er 25 TWh. Snømagasinet i veke 1 er om lag 6 TWh mindre enn gjennomsnittet (2001-2020) for denne tida av året, men i løpet av veke 2 vil avviket minke gitt at vêrprognosane slår til.

Tilsiget og endring av snømagasin i veke 2 er følsamt for både nedbørmengd og temperatur. Til dømes vil ein høgare temperatur enn varsla, kunne gje større tilsig og mindre auke i snømagasinet enn det som er antyda her.

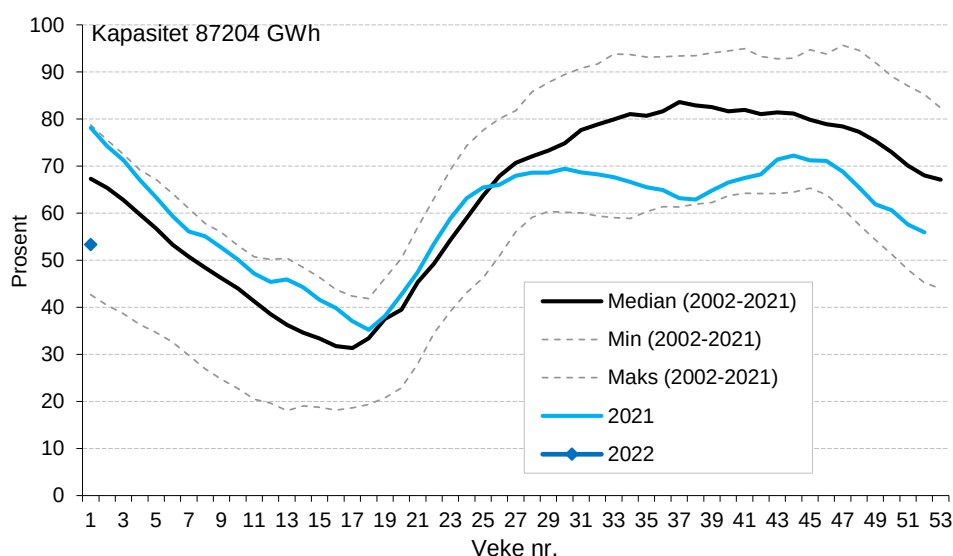
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

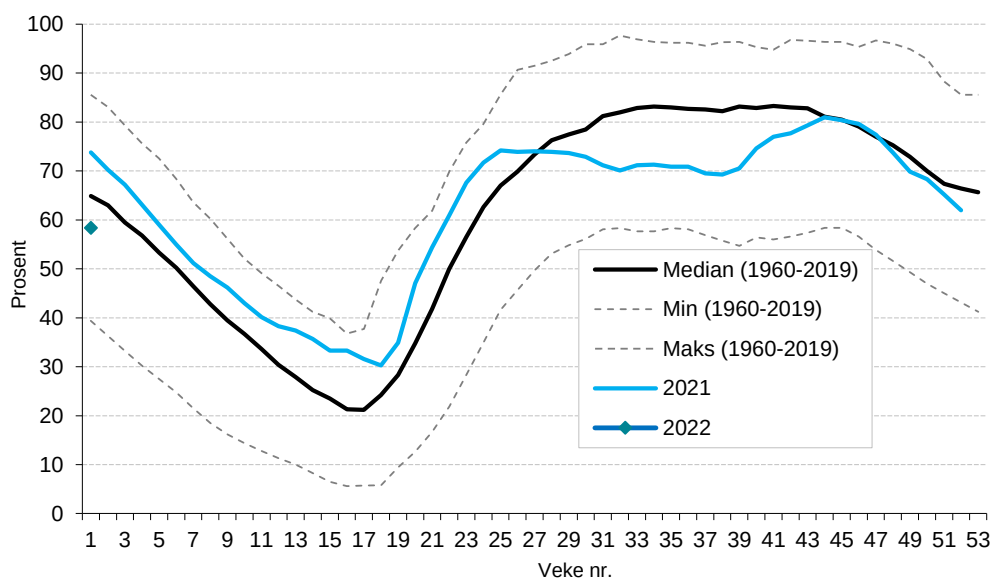
	Prosent				Prosenteningar		
	Veke 1 2022	Veke 52 2021	Veke 1 2021	Median veke 1	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2021	Differanse frå median
Norge	53,3	55,9	78,2	67,3	-2,6	-24,8	-14,0
NO1	49,5	53,7	75,9	61,4	-4,3	-26,4	-11,9
NO2	47,8	49,6	84,9	71,7	-1,8	-37,1	-23,9
NO3	58,1	62,1	71,8	62,6	-4,0	-13,7	-4,5
NO4	67,2	69,5	75,7	64,0	-2,3	-8,5	3,2
NO5	46,9	49,8	71,7	65,6	-2,9	-24,8	-18,6
Sverige	58,4	62,0	73,8	64,9	-3,6	-15,4	-6,5

*Referanseperioden for medianen er 2002-2021 for Noreg og dei fem norske elspotområda.

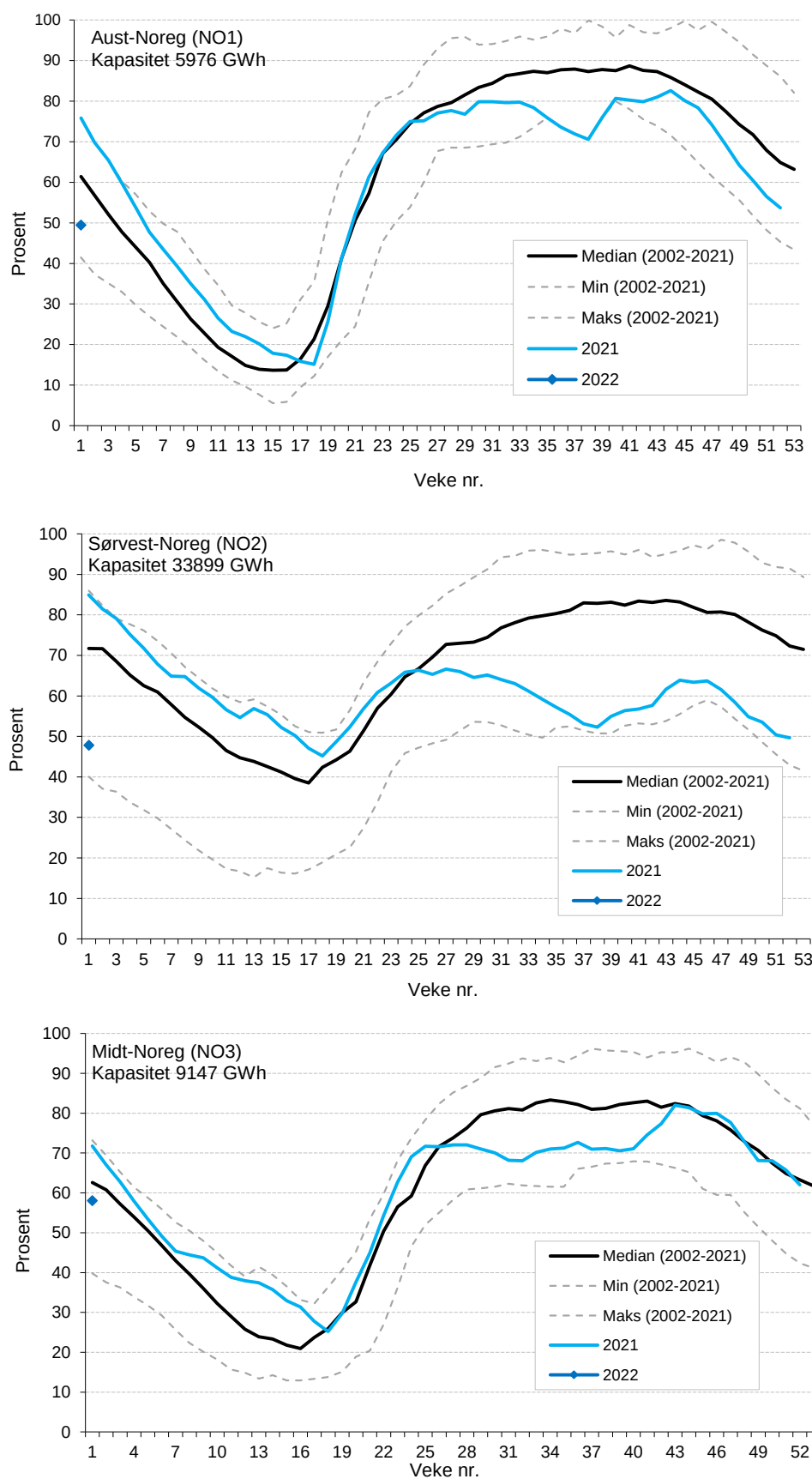
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

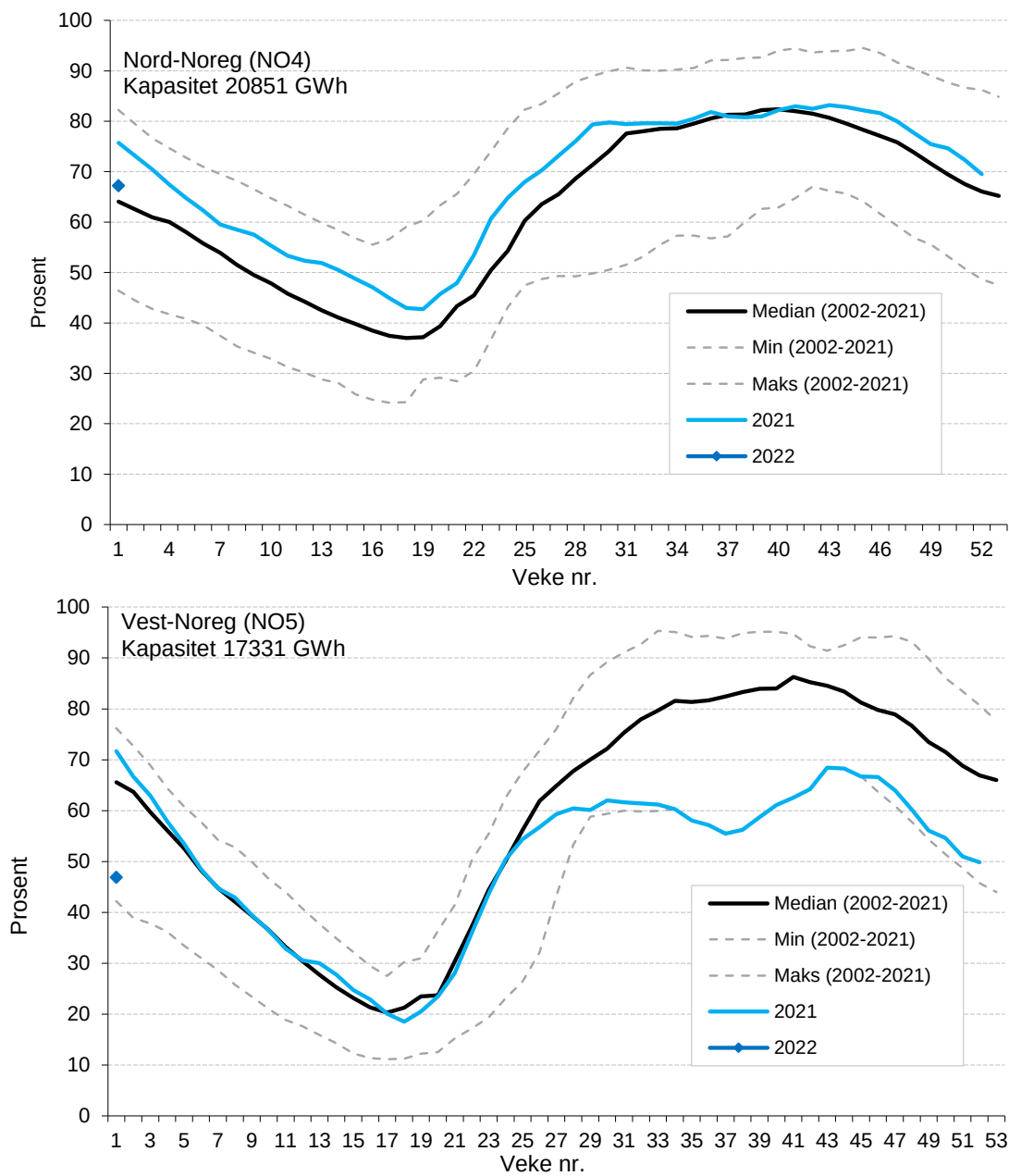


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 2002-2021. Kjelde: NVE¹

TWh	Veke 1 2022	Veke 1 Gjennomsnitt	Veke 1 2021	Differanse frå same veke i 2021	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	1,0	1,2	0,4	0,6	83
Nedbør	2,4	4,1	0,6	1,8	59

Tabell 2a Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE¹

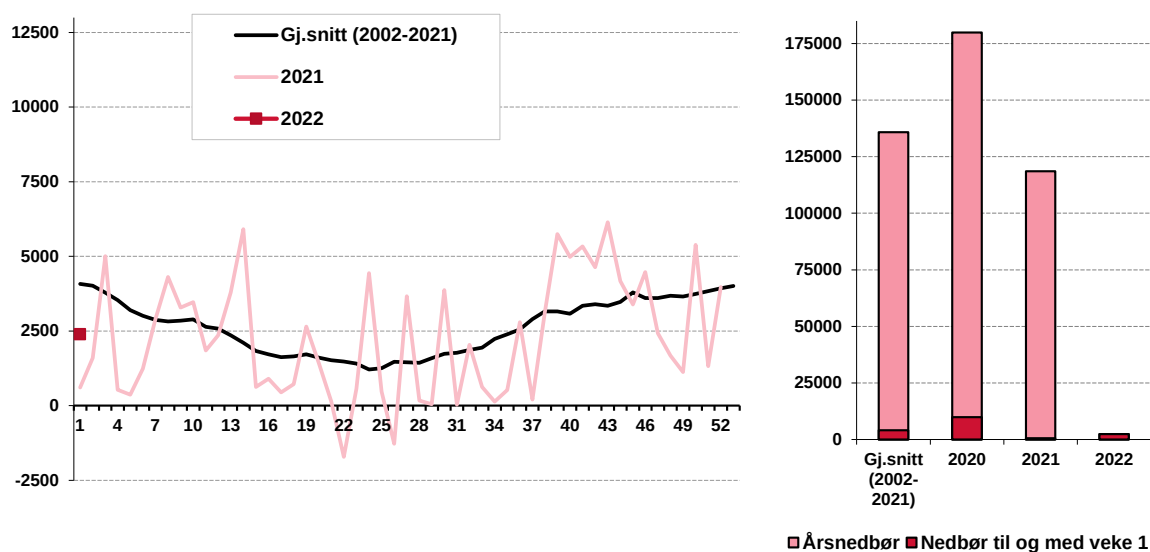
TWh	Veke 1-1 2022	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	1,0	1,2	-0,2
Nedbør	2,4	4,1	-1,7

Tabell 2b Forventa tilsig og nedbør i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE¹

	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig	1,7	159
Nedbør	9,0	223

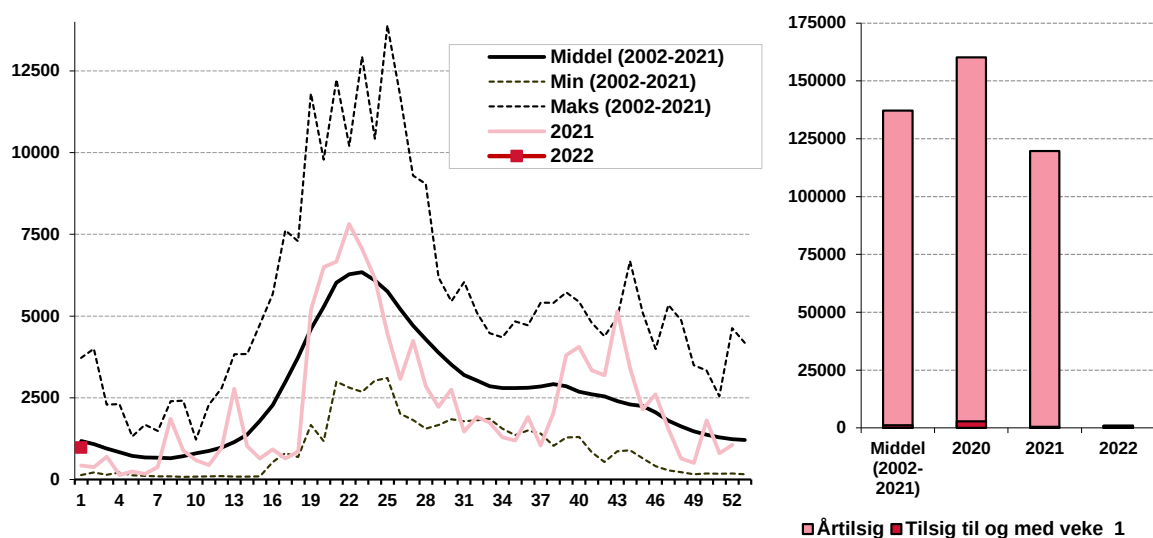
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <http://www2.nve.no/h/hd/plotreal/>

Figur 4 Nedbør i Noreg 2021 og 2022, og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE¹

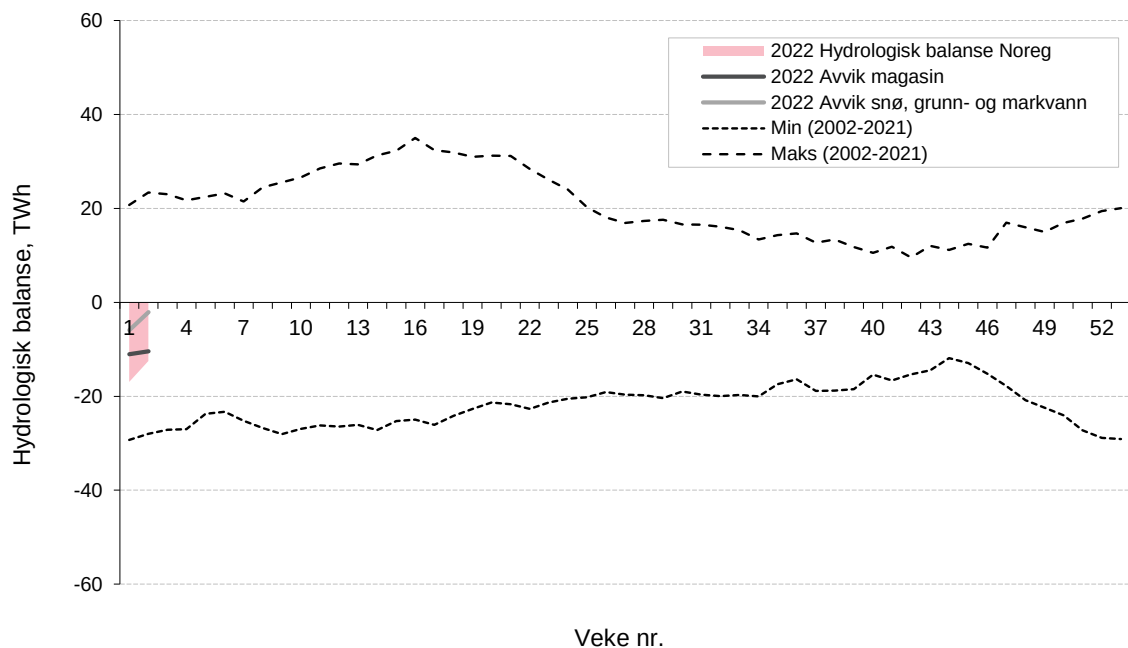


¹ For fleire detaljar sjå <https://www.nve.no/energi/analyser-og-statistikk/hydrologiske-data-til-kraftsituasjonsrapporten/>

Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2021 og 2022, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2001-2020, GWh. Kjelde: Nord Pool og NVE¹



Figur 6 Hydrologisk balanse for Noreg, ref. periode (2002-2021). Kjelde: NVE¹



*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

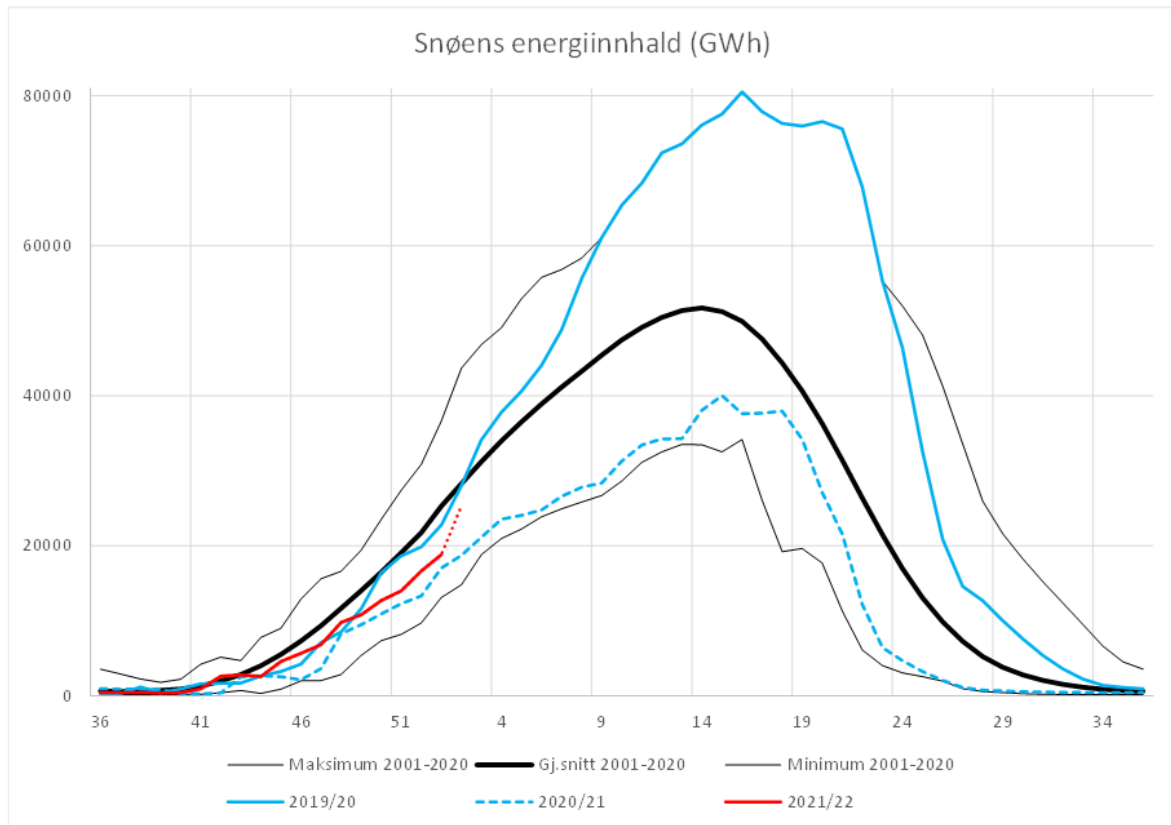
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE¹

TWh	Veke 1 2022	Anslag veke 2 2022
Avvik magasin	-11,0	-10,4
Avvik snø, grunn- og markvatn	-5,9	-2,1
Hydrologisk balanse	-17,0	-12,5

Figur 7 Temperaturar i Noreg per dag, 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

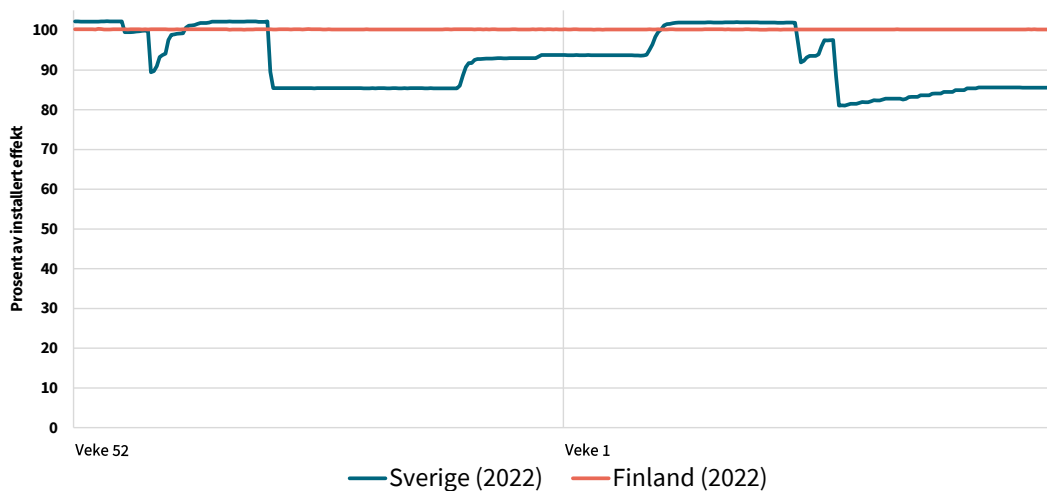
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 1	Veke 52	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 583	2 838	745	26 %
NO1	338	277	62	22 %
NO2	1 160	818	342	42 %
NO3	660	603	57	9 %
NO4	711	695	17	2 %
NO5	713	445	268	60 %
Sverige	3 671	3 563	108	3 %
SE1	649	632	17	3 %
SE2	1 140	1 113	27	2 %
SE3	1 669	1 624	45	3 %
SE4	214	195	19	10 %
Danmark	921	785	136	17 %
Jylland	614	499	115	23 %
Sjælland	307	286	21	7 %
Finland	1 424	1 446	-22	-2 %
Norden	9 599	8 631	968	11 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	3 285	3 178	108	3 %
NO1	942	924	17	2 %
NO2	851	829	22	3 %
NO3	649	612	37	6 %
NO4	455	444	12	3 %
NO5	388	369	19	5 %
Sverige	3 275	3 096	179	6 %
SE1	254	238	16	7 %
SE2	423	367	56	15 %
SE3	2 062	1 979	83	4 %
SE4	536	512	24	5 %
Danmark	778	711	68	10 %
Jylland	474	427	47	11 %
Sjælland	304	284	20	7 %
Finland	1 907	1 923	-15	-1 %
Norden	9 246	8 907	339	4 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	298	-340	638	
Sverige	397	467	-70	
Danmark	143	74	69	
Finland	-483	-476	-7	
Norden	354	-275	629	

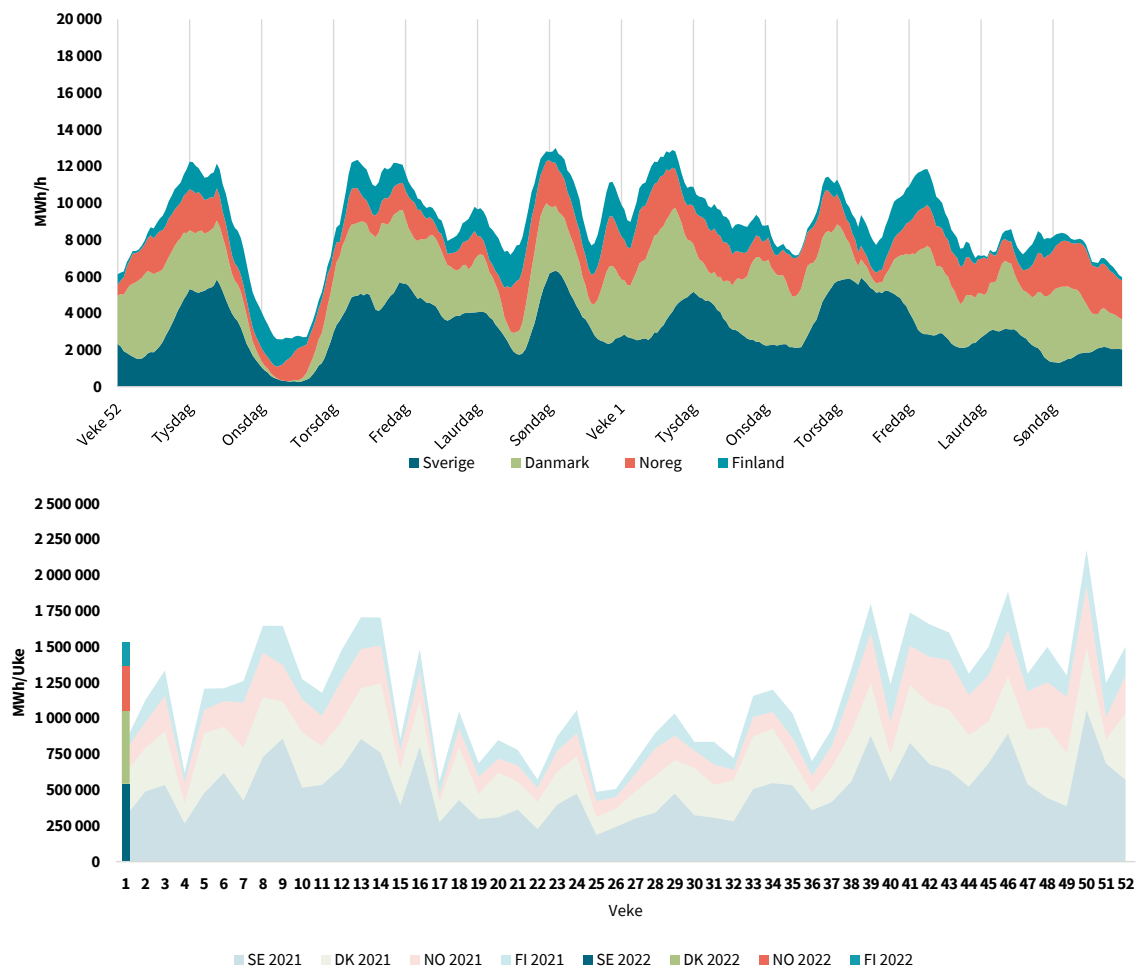
* Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

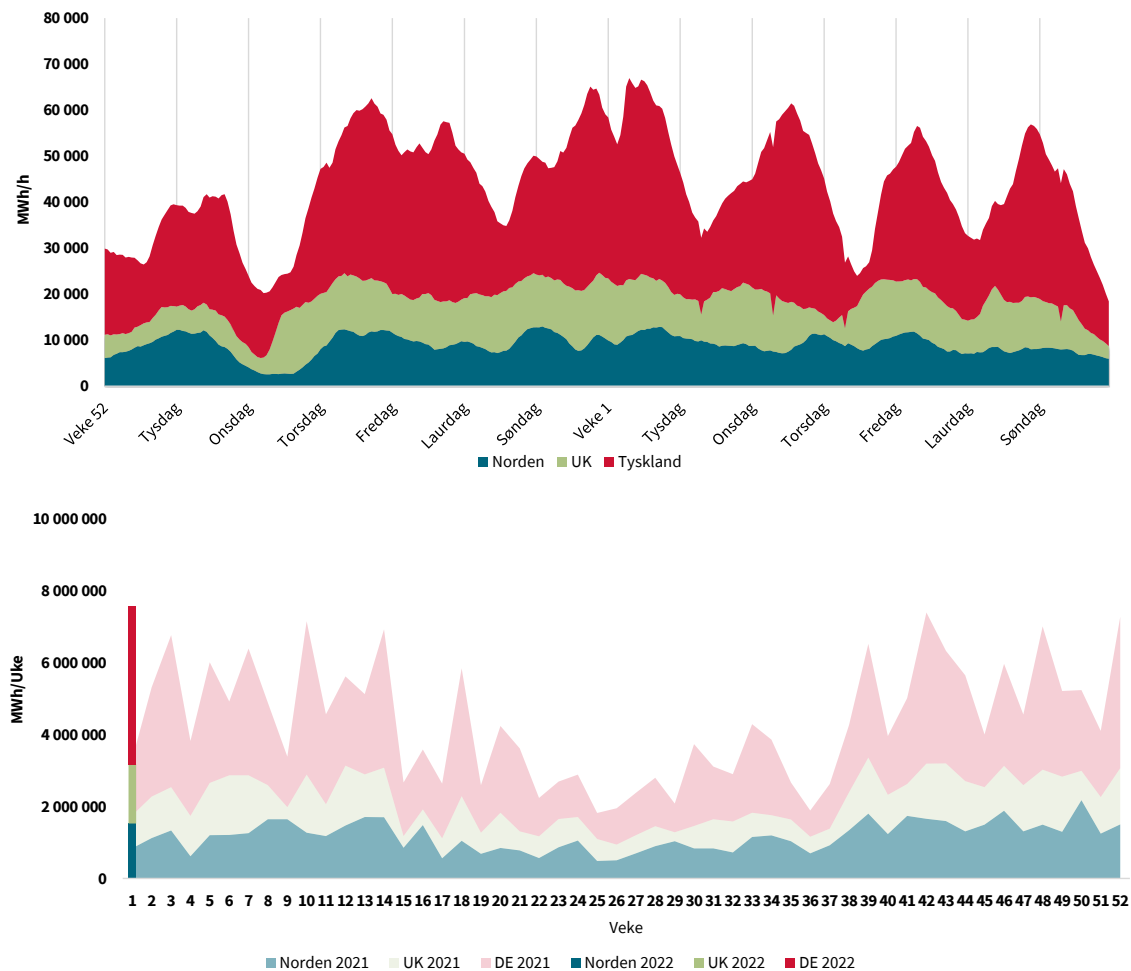
Figur 8 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



Figur 9 Vindkraftproduksjon i Noreg, Danmark, Finland og Sverige dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Noreg, Danmark, Finland og Sverige i år og førre år. (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 år og førre år. (Førebels statistikk). Kjelde: SKM Market Predictor



Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

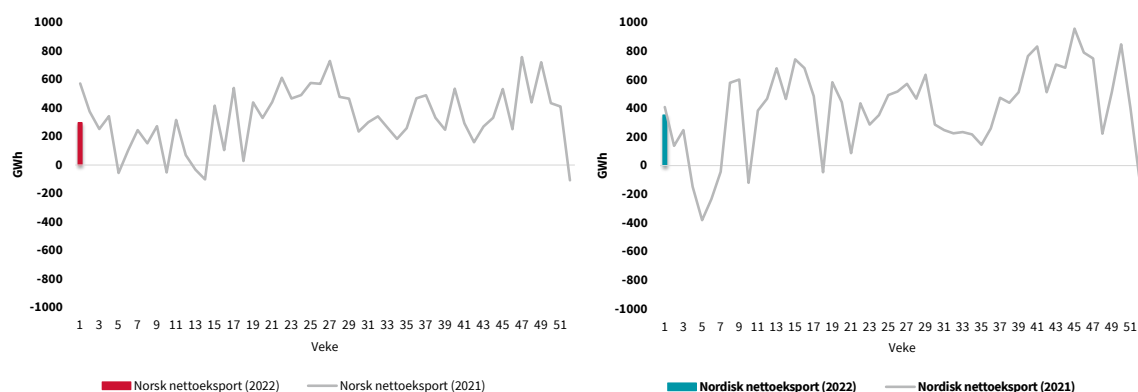
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2021)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	4,3	5,8	-36,1	-1,5
Forbruk	4,1	4,9	-19,4	-0,8
Nettoeksport	0,1	0,9		-0,7

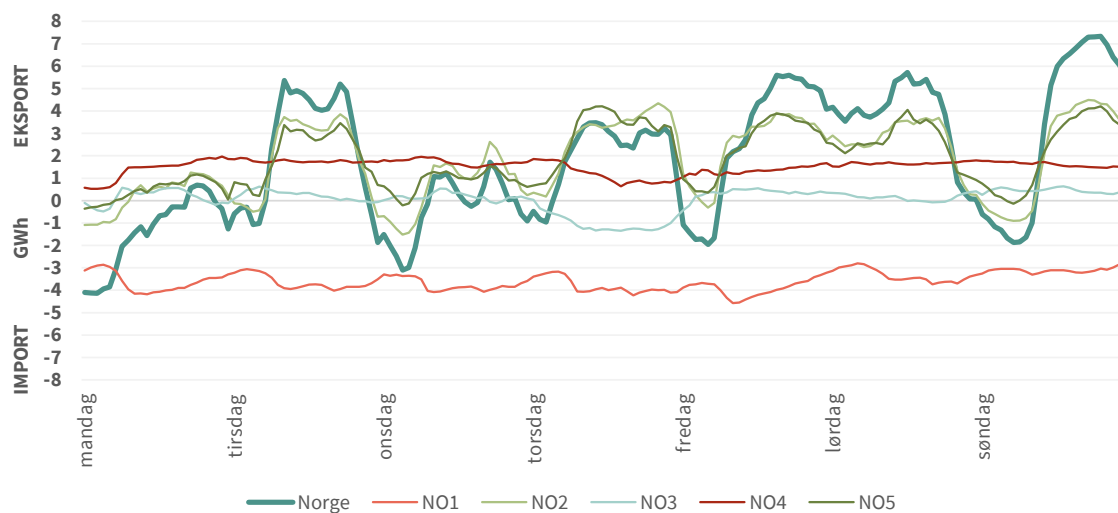
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2021)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	11,8	13,9	-17,0	-2,0
Forbruk	11,6	13,1	-13,4	-1,6
Nettoeksport	0,2	0,7		-0,5

Utvexling

Figur 11 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden i år og førre år., 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 oppgjjeve tal for fysisk flyt.

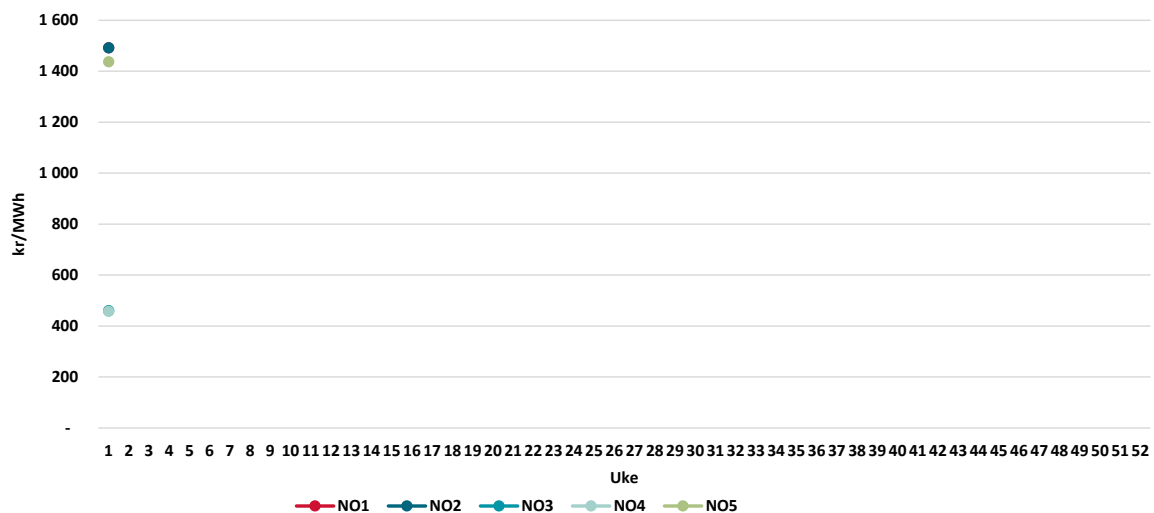
Kraftprisar

Engrosmarknaden

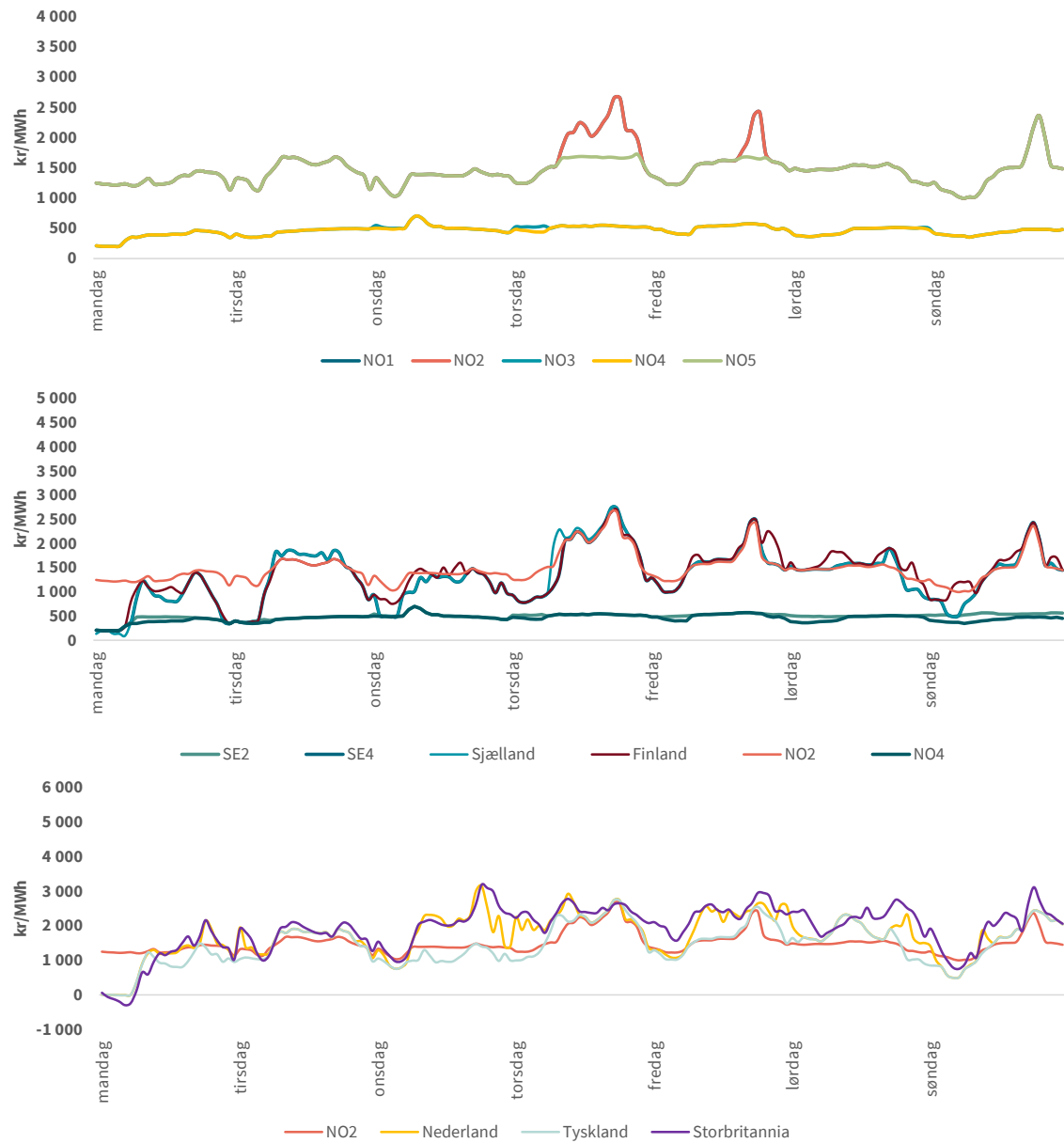
Tabell 6 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 1	Veke 52 (2021)	Veke 53 (2020)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1491,4	1444,3	251,2	3,3	493,8
NO2	1491,4	1444,3	251,2	3,3	493,7
NO3	460,5	507,4	229,9	-9,2	100,3
NO4	457,2	503,3	196,3	-9,2	132,9
NO5	1437,1	1444,3	251,2	-0,5	472,1
SE1	493,8	606,9	238,6	-18,6	107,0
SE2	493,8	606,9	238,6	-18,6	107,0
SE3	1304,4	949,7	254,9	37,3	411,7
SE4	1318,1	950,3	389,2	38,7	238,7
Finland	1385,1	1034,1	322,0	33,9	330,2
Jylland	1360,5	953,0	444,9	42,8	205,8
Sjælland	1328,9	950,8	446,1	39,8	197,9
Estland	1435,7	1117,8	415,5	28,4	245,5
System	1233,8	1056,9	257,2	16,7	379,6
Nederland	1732,9	1101,8	520,5	57,3	233,0
Tyskland	1447,4	893,1	475,4	62,1	204,5
Polen	1346,8	1038,9	477,0	29,6	182,4
Storbritannia	1925,4	1574,0	720,1	22,3	167,4

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



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

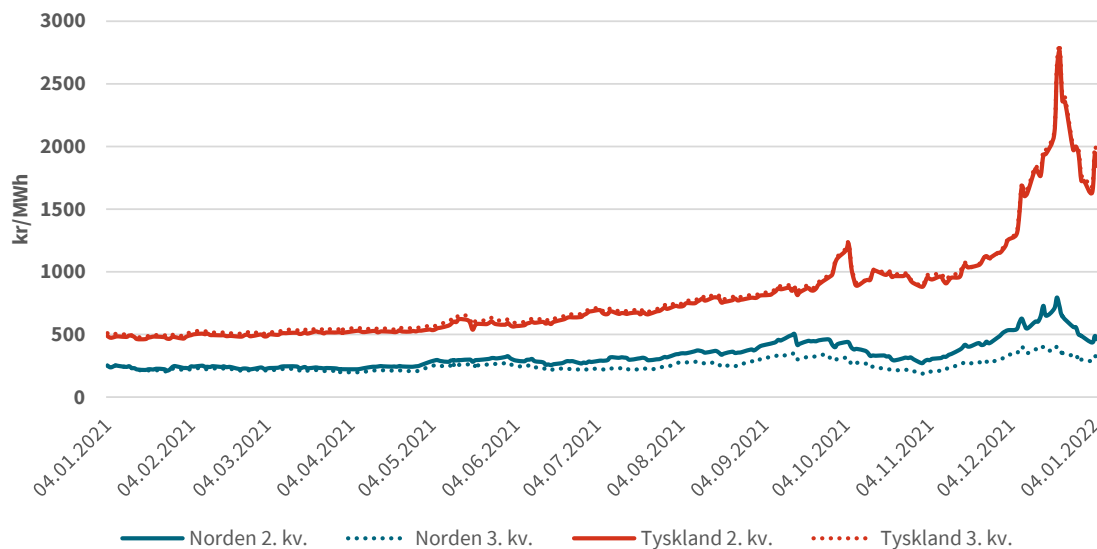


Terminmarknaden

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 1	Veke 52	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Februar	904,4	1116,0	-19,0
	Mars	624,5	754,0	-17,2
	2. kvartal 2022	440,1	489,3	-10,1
	3. kvartal 2022	309,5	299,6	3,3
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2022	1799,6	1725,9	4,3
	3. kvartal 2022	1846,3	1765,0	4,6
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2022	858,5	799,4	7,4
	Desember 2023	867,7	808,1	7,4

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



Sluttbrukarprisar

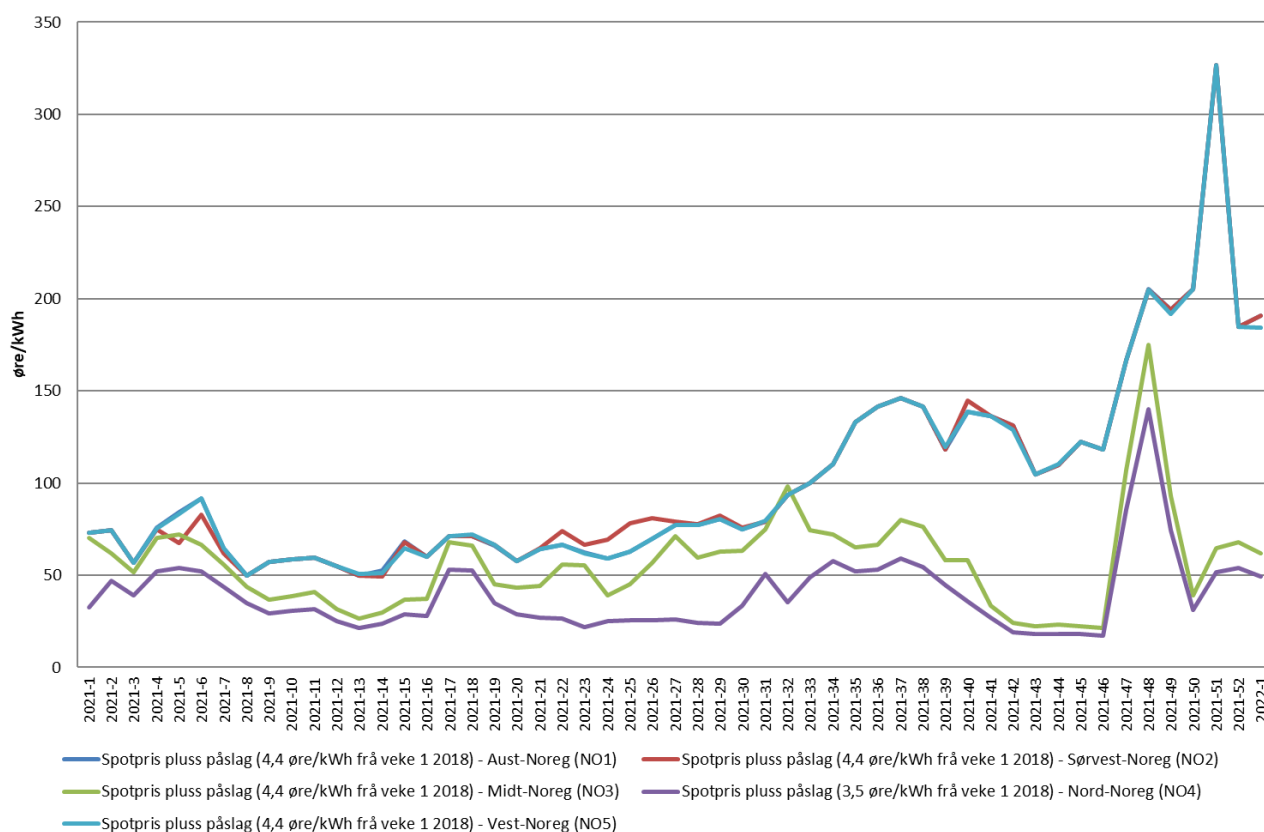
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 1 2022	Veke 52 2021	Veke 1 2021	Veke 1 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	205,8	185,5	59,1	62,3	20,3	146,7	143,5
		Veke 1 2022	Veke 52 2021	Veke 1 2021	Veke 1 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	190,8	184,9	73,0	42,6	5,9	117,8	148,2
	Sørvest-Noreg (NO2)	190,8	184,9	73,0	42,6	5,9	117,8	148,2
	Midt-Noreg (NO3)	62,0	67,8	70,3	36,8	-5,8	-8,3	25,2
	Nord-Noreg (NO4)	49,2	53,9	32,5	29,3	-4,7	16,7	19,9
	Vest-Noreg (NO5)	184,0	184,9	73,0	42,6	-0,9	111,0	141,4
		Veke 1 2022	Veke 52 2021	Veke 1 2021	Veke 1 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	121,3	122,0	71,3	57,2	-0,7	50,0	64,1
	3 år (snitt Noreg)	95,5	95,1	44,2	51,3	0,4	51,3	44,2

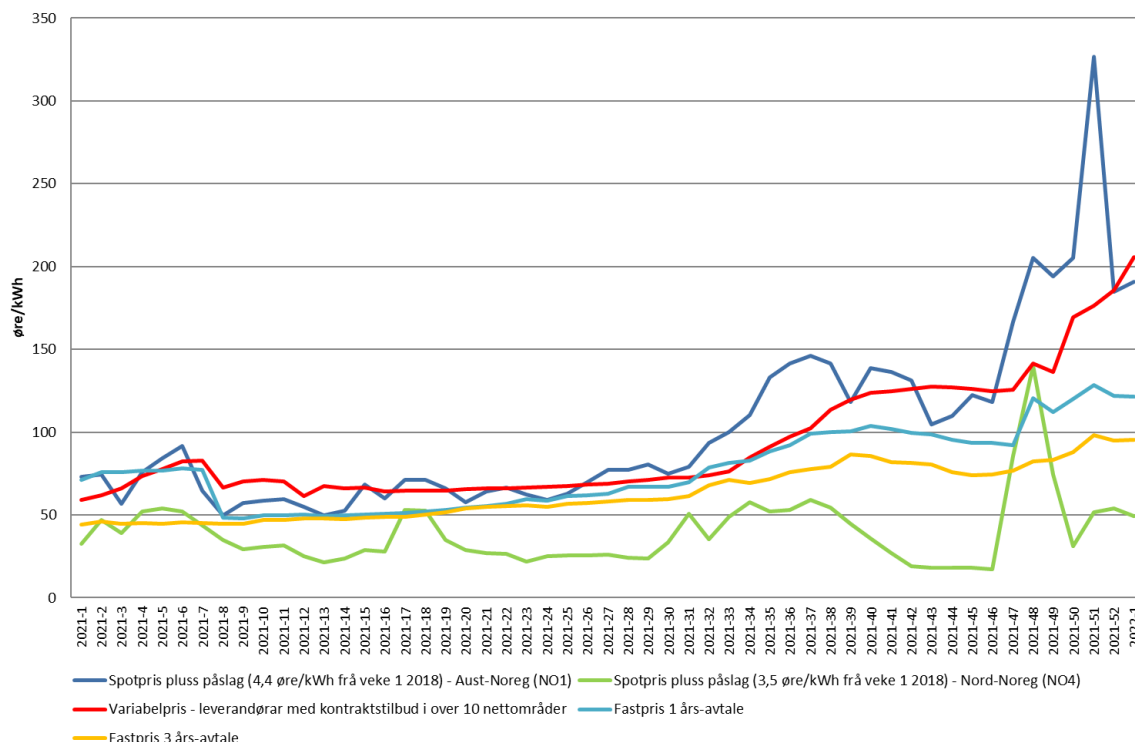
* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

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.

NOK			Bereknastraumkost.veke 1 2022	Bereknastraumkost.veke 52 2021	Endring frå førre veke	Bereknastraumkost.hittil i 2022	Bereknastraumkost.veke 1 2021	Differanse frå 2021 til no i år	Bereknastraumkost.veke 1 2020	Differanse frå 2020 til no i år
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	533	523	10	533	204	329	119	414
		20 000 kWh	1065	1045	20	1065	408	658	238	828
		40 000 kWh	2131	2090	41	2131	815	1316	476	1655
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	533	523	10	533	204	329	119	414
		20 000 kWh	1065	1045	20	1065	408	658	238	828
		40 000 kWh	2131	2090	41	2131	815	1316	476	1655
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	173	192	-19	173	196	-23	103	70
		20 000 kWh	346	383	-37	346	393	-47	205	141
		40 000 kWh	692	767	-75	692	785	-93	411	281
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	137	152	-15	137	91	47	82	56
		20 000 kWh	275	304	-29	275	181	94	164	111
		40 000 kWh	550	609	-59	550	363	187	327	223
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	514	523	-9	514	204	310	119	395
		20 000 kWh	1028	1045	-18	1028	408	620	238	790
		40 000 kWh	2055	2090	-35	2055	815	1240	476	1579
	Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	581	531	50	581	172	409	181	401
		20 000 kWh	1149	1048	101	1149	330	819	348	801
		40 000 kWh	2284	2083	202	2284	646	1639	682	1602

* NVE nyttar ein temperaturkorrigerert 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 og nettselskap finnes på [RMEs nettsider](#).

Tilstanden til kraftsystemet²

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	Studstrupværket SSV4	2021-12-04	2021-12-10	5 dagar	380	360-380	Link 2
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2021-12-12	2021-12-16	3 dagar	380	380	Link 36
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2021-10-05	2021-12-13	69 dagar	254	98-254	Link 1
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2021-04-28	2022-01-21	268 dagar	310	310	Link 22
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2021-12-14	2021-12-16	2 dagar	320	320	Link 35
Unplanned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G1	2021-12-01	2021-12-06	5 dagar	187	187	Link 6
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G1	2021-08-02	2021-12-15	135 dagar	250	250	Link 23
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G2	2021-08-16	2021-12-17	123 dagar	187	187	Link 24
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2021-04-01	2021-12-18	261 dagar	190	190	Link 21

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 10
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-06	2021-12-15	253 dagar	1000	0-800	Link 8
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-06-14	2022-01-01	201 dagar	1000	0-600	Link 16
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-19	2022-01-01	257 dagar	1000	0-600	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 25
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-11-22	897 dagar	1000	0-1000	Link 26
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-05-05	2023-01-02	972 dagar	1000	0-1000	Link 27
Unplanned	Statnett SF	DE-LU → NO2	2021-11-26	2021-12-09	12 dagar	1444	744	Link 3
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2021-12-06	2021-12-10	4 dagar	2500	2000	Link 12
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	245-686	Link 20

² Kjelde: <http://umm.nordpoolspot.com/> ("Urgent Market Messages (UMM)")

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-06	2021-12-15	253 dagar	985	336-985	Link 9
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-06-14	2022-01-01	201 dagar	985	336-921	Link 15
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-19	2022-01-01	257 dagar	985	336-921	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 28
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-11-22	897 dagar	985	336-985	Link 29
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-05-05	2023-01-02	972 dagar	985	336-985	Link 30
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2021-09-30	2021-12-31	92 dagar	1200	800-900	Link 31
Unplanned	Statnett SF	GB → NO2	2021-11-09	2022-02-14	97 dagar	1400	700-1400	Link 5
Planned	Statnett SF	GB → NO2	2021-10-01	2021-12-31	92 dagar	1400	350-700	Link 34
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DE-LU	2021-11-26	2021-12-09	12 dagar	1444	744	Link 3
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	0-1024	Link 20
Unplanned	Statnett SF	NO2 → GB	2021-11-09	2022-02-14	97 dagar	1400	700-1400	Link 5
Planned	Statnett SF	NO2 → GB	2021-10-01	2021-12-31	92 dagar	1400	350-700	Link 34
Planned	Svenska kraftnät	NO3 → SE2	2021-11-18	2021-12-11	23 dagar	600	300	Link 31
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2021-11-16	2022-03-15	119 dagar	3300	400	Link 14
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-11-16	2022-03-15	119 dagar	7300	1000	Link 14
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-09-30	2021-12-31	92 dagar	7300	800-1800	Link 31
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-09-30	2021-12-31	92 dagar	715	355	Link 31
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2021-09-30	2021-12-31	92 dagar	2095	1545-1695	Link 31
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-12-07	2021-12-09	2 dagar	6200	1000-2300	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-11-16	2022-03-15	119 dagar	6200	1000	Link 14
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-09-30	2021-12-31	92 dagar	6200	1200-1700	Link 31
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-11-15	2021-12-20	35 dagar	6200	0-800	Link 32
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2021-11-15	2021-12-20	35 dagar	2800	0-800	Link 32

Forbruk

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