

Kraftsituasjonen veke 40, 2020

Rekordhøg magasinifylling

Førre veke var magasinifyllinga i Noreg på 94,3 prosent, noko som er 1,5 prosentpoeng over historisk maksimum for veke 40¹. Ein god hydrologisk balanse sørger for å holde prisane i Noreg låge. Den gjennomsnittlege kraftprisen i Noreg i veke 40 var på 3,16 øre/kWh, noko som var ein reduksjon på 31 prosent frå veke 39. Prisane i dei ulike prisområda i Noreg var relativt like førre veke samanlikna med veka før. Dette har si årsak i at en del planlagt vedlikehald var ferdig og i at overføringskapasiteten mellom prisområda i Noreg og mot Sverige auka.

Noreg eksporterte mykje kraft førre veke, men på søndag sank eksporten. Dette hang saman med høg vindkraftproduksjon i dei nordiske landa og på kontinentet som gav låge kraftprisar.

Vêr og hydrologi

I veke 40 var temperaturen 3-5 grader over gjennomsnittet for åra 1999-2018 i heile landet. I veke 41 er det venta temperaturar rundt 1-3 grader over gjennomsnittet heile landet.

I veke 40 var tilsiget på 2,8 TWh, som er 1 prosent under gjennomsnittet for veka. I veke 41 er det venta eit tilsig på 3,3 TWh. Det er 25 prosent over vekegjennomsnittet.

For detaljar om snø, vêr og vatn, sjå www.senorge.no.

¹ Målingane går tilbake til år 2000.

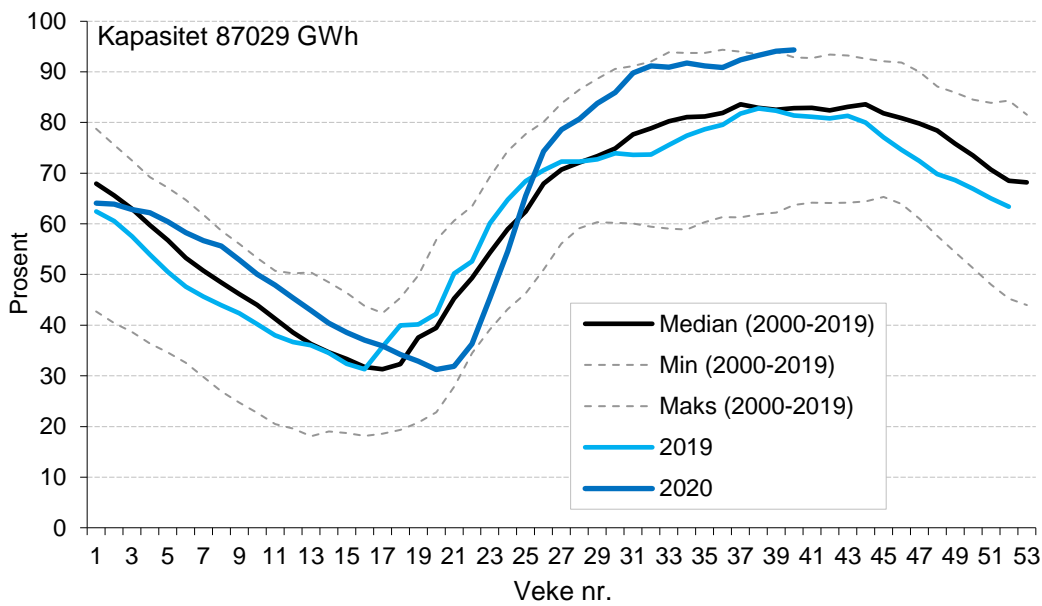
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

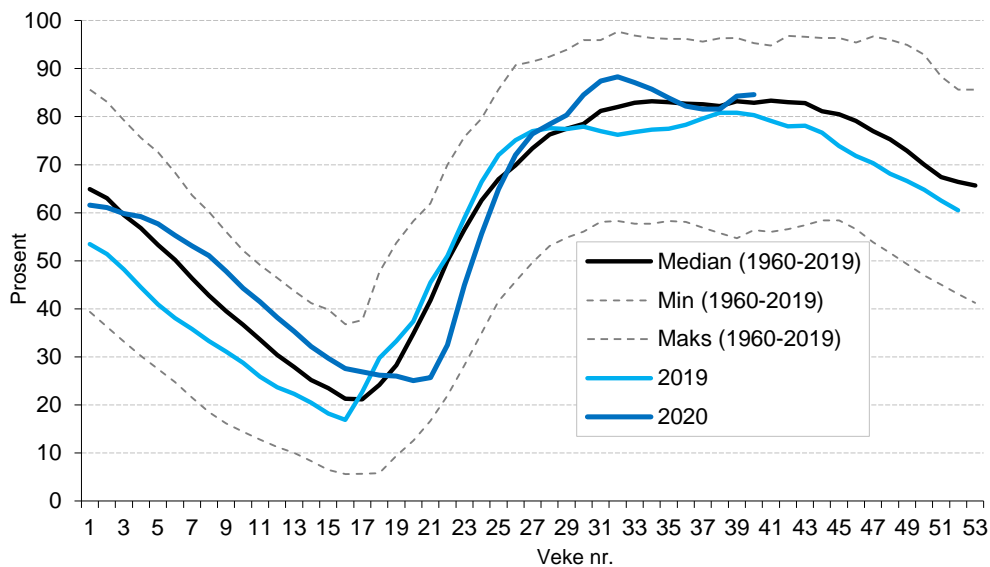
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 40 2020	Veke 39 2020	Veke 40 2019	Median* veke 40	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2019	Differanse frå median
Norge	94,3	94,1	81,4	82,8	0,2	12,9	11,4
NO1	94,8	94,0	87,8	87,7	0,8	7,0	7,1
NO2	94,5	94,0	83,5	82,4	0,5	11,0	12,1
NO3	95,4	95,6	86,5	83,9	-0,2	8,9	11,5
NO4	92,7	92,6	72,5	83,0	0,2	20,2	9,7
NO5	95,0	95,2	82,8	84,0	-0,2	12,1	11,0
Sverige	84,6	84,3	80,3	82,9	0,3	4,3	1,7

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

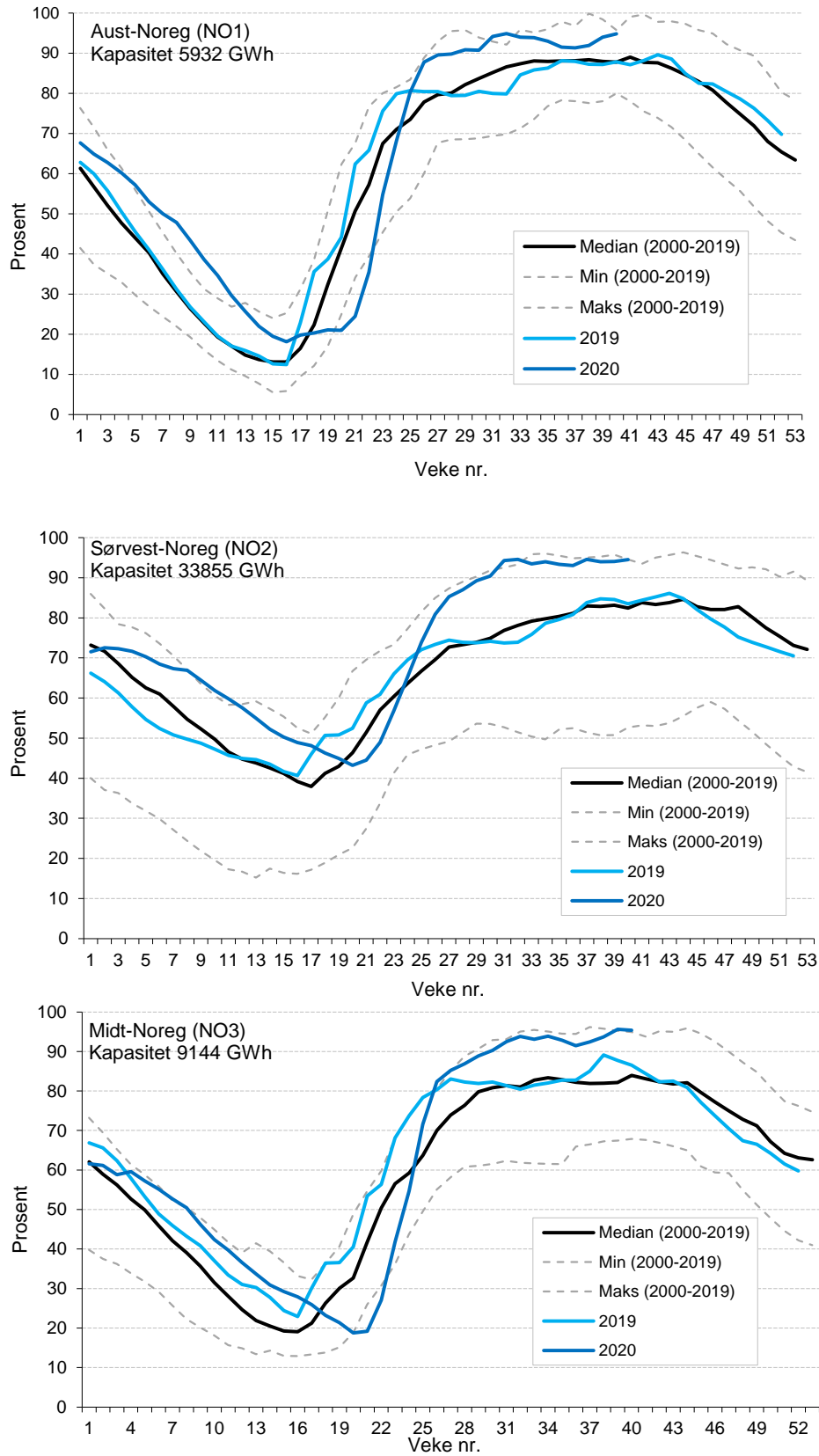
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

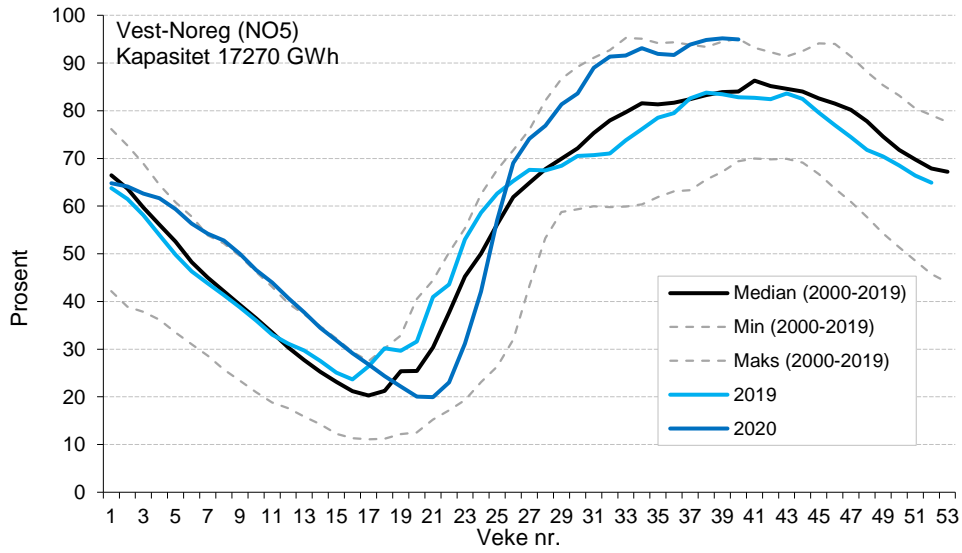
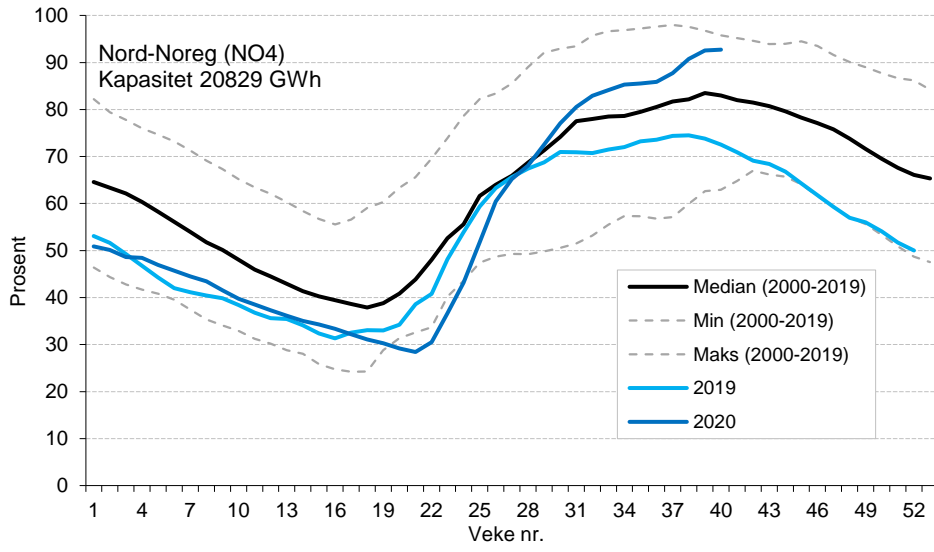


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 40 2020	Veke 40 Gjennomsnitt	Differanse frå same veke i 2019	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	2,8	2,8	1,2	99
Nedbør	2,9	2,9	0,8	101

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

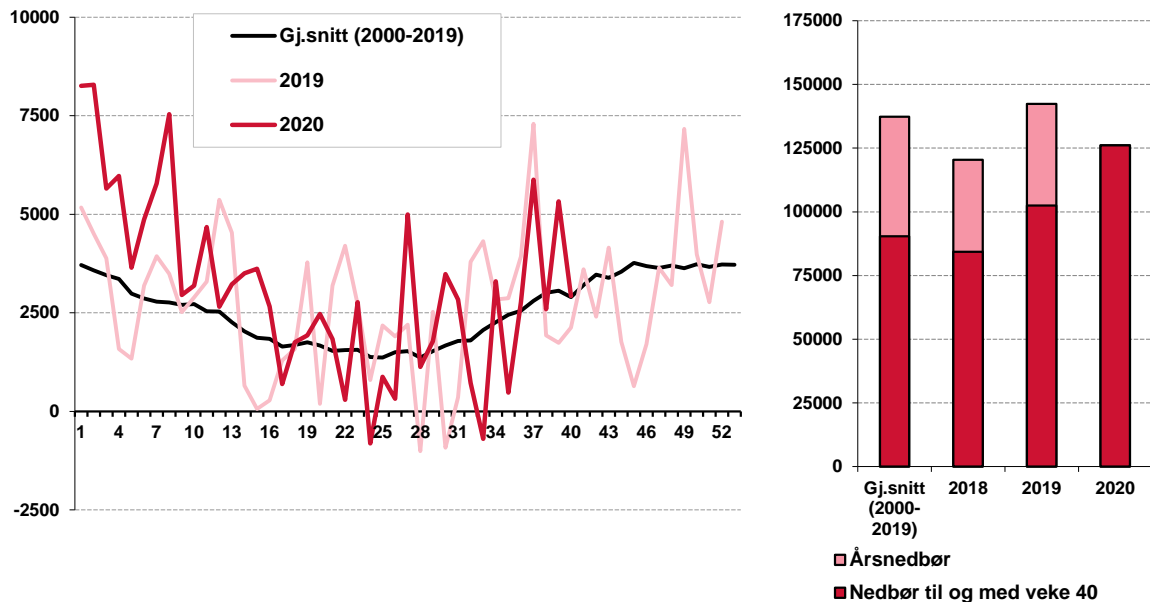
TWh	Veke 1-40 2020	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	130,9	111,2	19,7
Nedbør	126,1	90,4	35,7

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

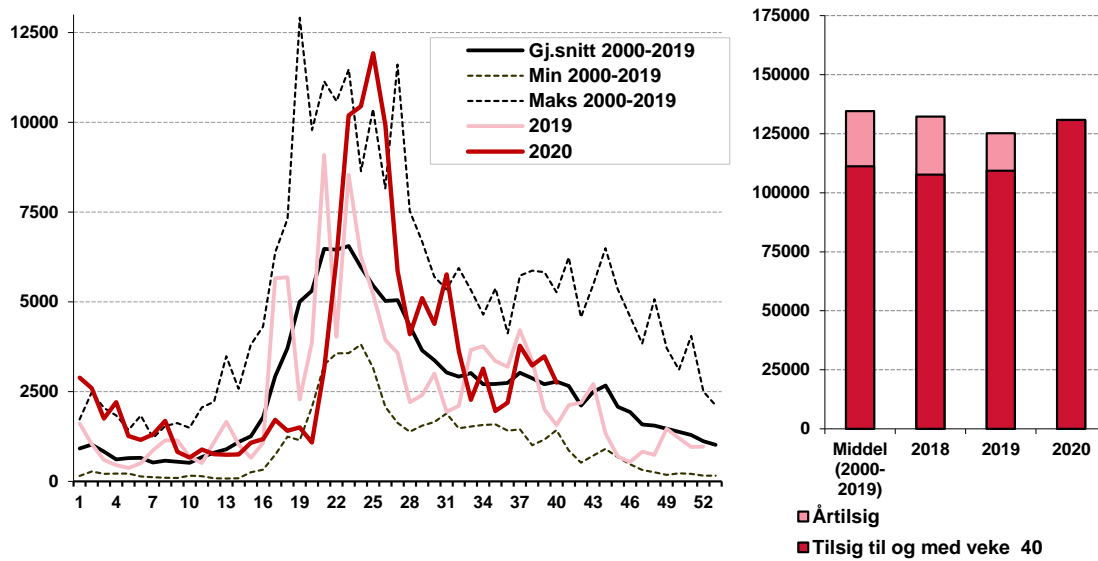
	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig	3,3	125
Nedbør	2,7	86

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

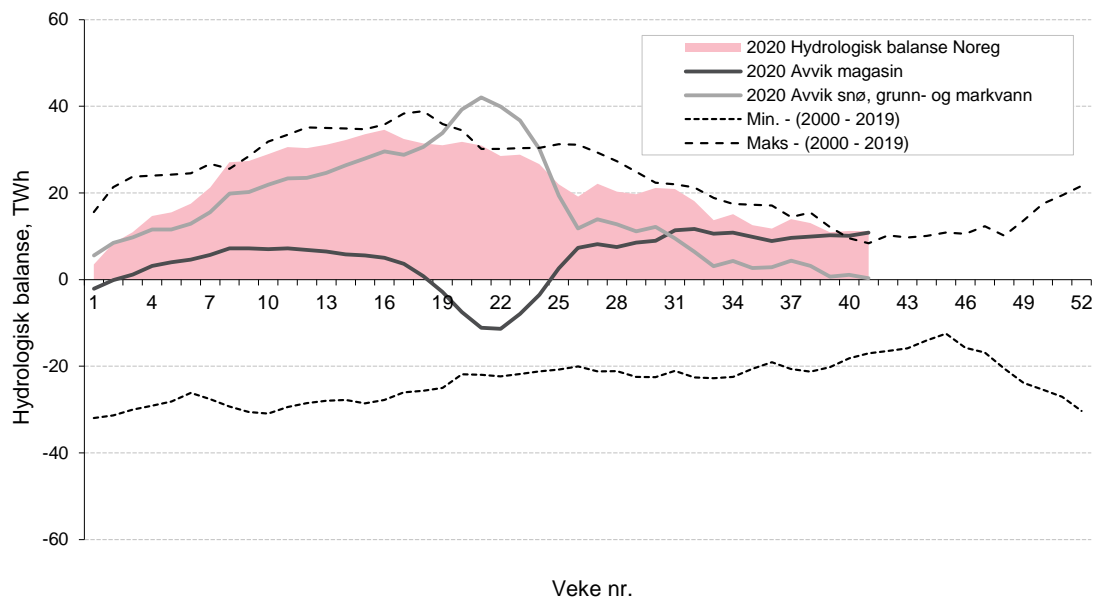
Figur 4 Nedbør i Noreg 2019 og 2020, og gjennomsnitt for perioden 2000-2019, GWh. Kjelde: NVE



Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2019 og 2020, 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 40 2020	Anslag veke 41 2020
Avvik magasin	10,1	10,8
Avvik snø, grunn- og markvatn	1,1	0,3
Hydrologisk balanse	11,2	11,1

Figur 7 Temperaturar i Noreg i 2020, gjennomsnitt og normal for veka. Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor



Produksjon, forbruk og utveksling

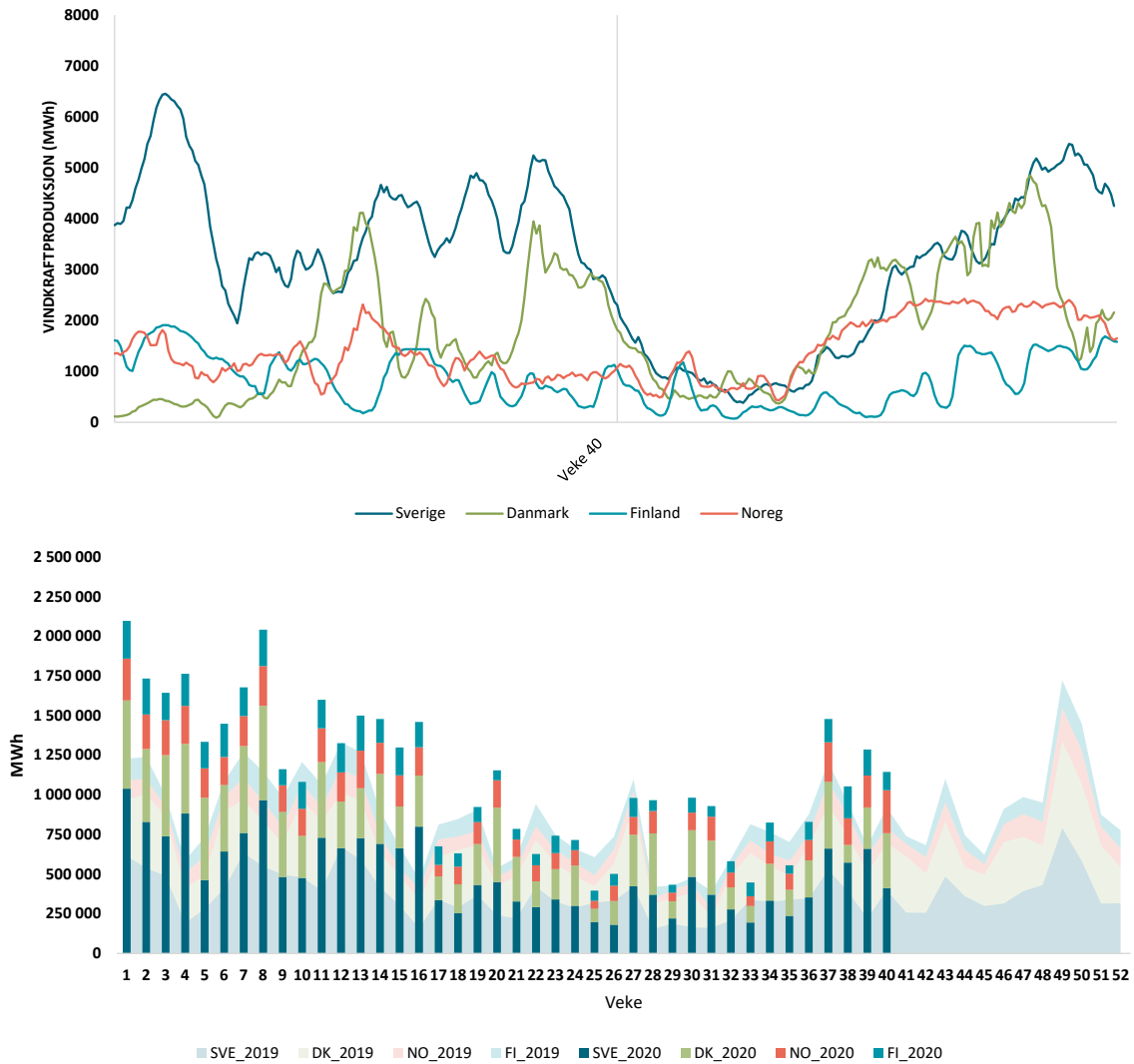
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 40	Veke 39	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 888	3 000	-111	-4 %
NO1	405	262	143	55 %
NO2	1 002	991	11	1 %
NO3	414	494	-80	-16 %
NO4	443	480	-36	-8 %
NO5	625	773	-149	-19 %
Sverige	2 511	2 463	48	2 %
SE1	353	356	-4	-1 %
SE2	807	813	-6	-1 %
SE3	1 218	1 180	39	3 %
SE4	133	114	19	17 %
Danmark	489	410	78	19 %
Jylland	394	329	65	20 %
Sjælland	95	82	13	16 %
Finland	1 063	1 078	-15	-1 %
Norden	6 951	6 951	-0	0 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 255	2 288	-33	-1 %
NO1	572	558	14	2 %
NO2	645	634	10	2 %
NO3	458	470	-13	-3 %
NO4	294	337	-42	-13 %
NO5	287	288	-2	-1 %
Sverige	2 305	2 218	87	4 %
SE1	174	174	0	0 %
SE2	271	258	13	5 %
SE3	1 459	1 391	68	5 %
SE4	401	395	6	2 %
Danmark	625	628	-3	-1 %
Jylland	388	394	-6	-1 %
Sjælland	237	234	2	1 %
Finland	1 370	1 345	25	2 %
Norden	6 555	6 479	76	1 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	633	712	-79	
Sverige	206	245	-39	
Danmark	-136	-218	82	
Finland	-307	-267	-40	
Norden	396	472	-76	

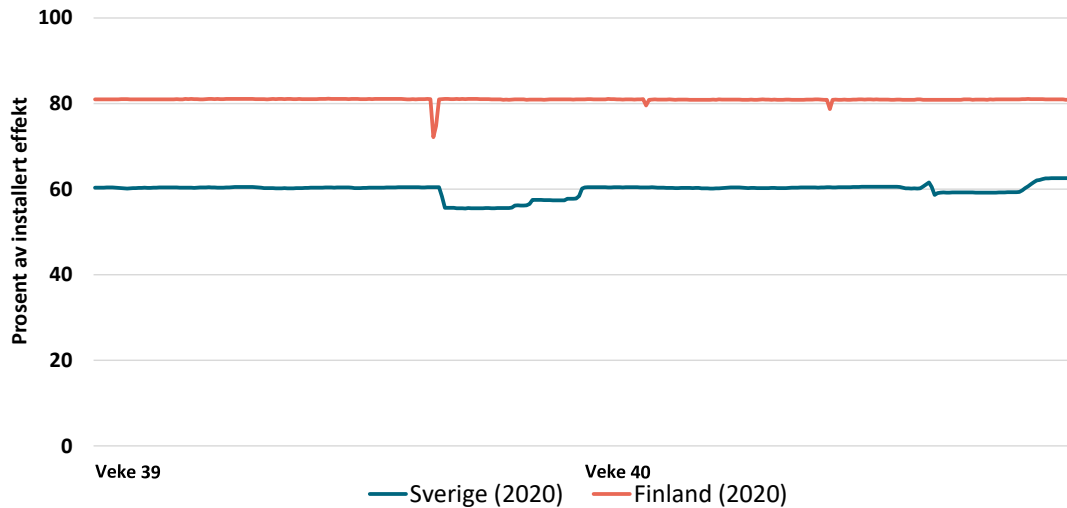
*Ikke temperaturkorrigerede tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

Figur 8 Vindkraftproduksjon i Noreg, Danmark, Sverige og Finland dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Noreg, Sverige, Danmark og Finland i 2019 og 2020. (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

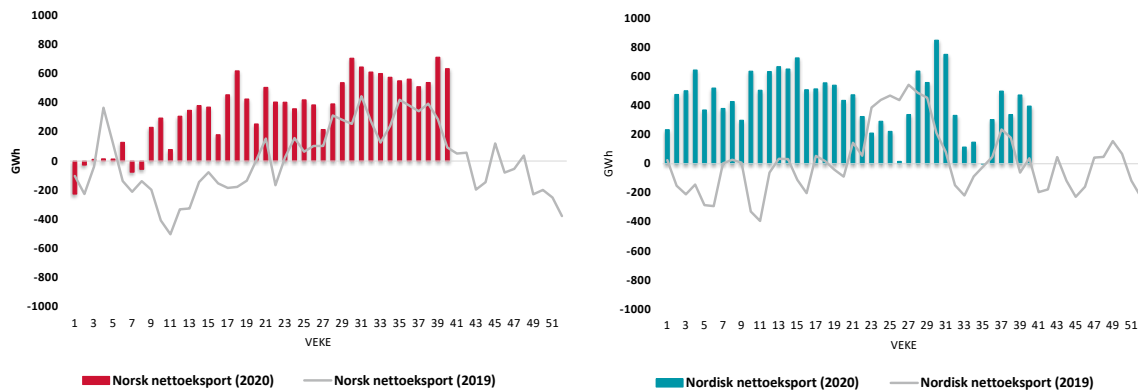
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	111,51	98,6	11,6	12,9
Forbruk	97,53	97,2	0,4	0,4
Nettoeksport	14,0	1,4		12,6

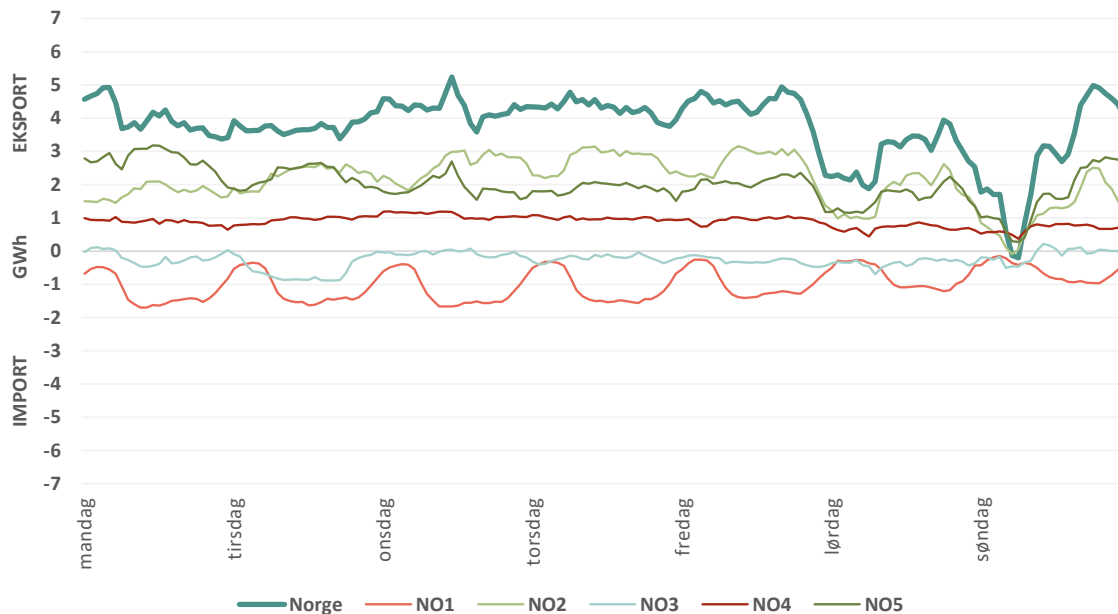
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	296,4	287,1	3,1	9,3
Forbruk	278,9	285,7	-2,4	-6,7
Nettoeksport	17,5	1,4		16,0

Utvexling

Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden, 2019 og 2020, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 11 Import og eksport i dei norske elspotområda førre veke. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor.

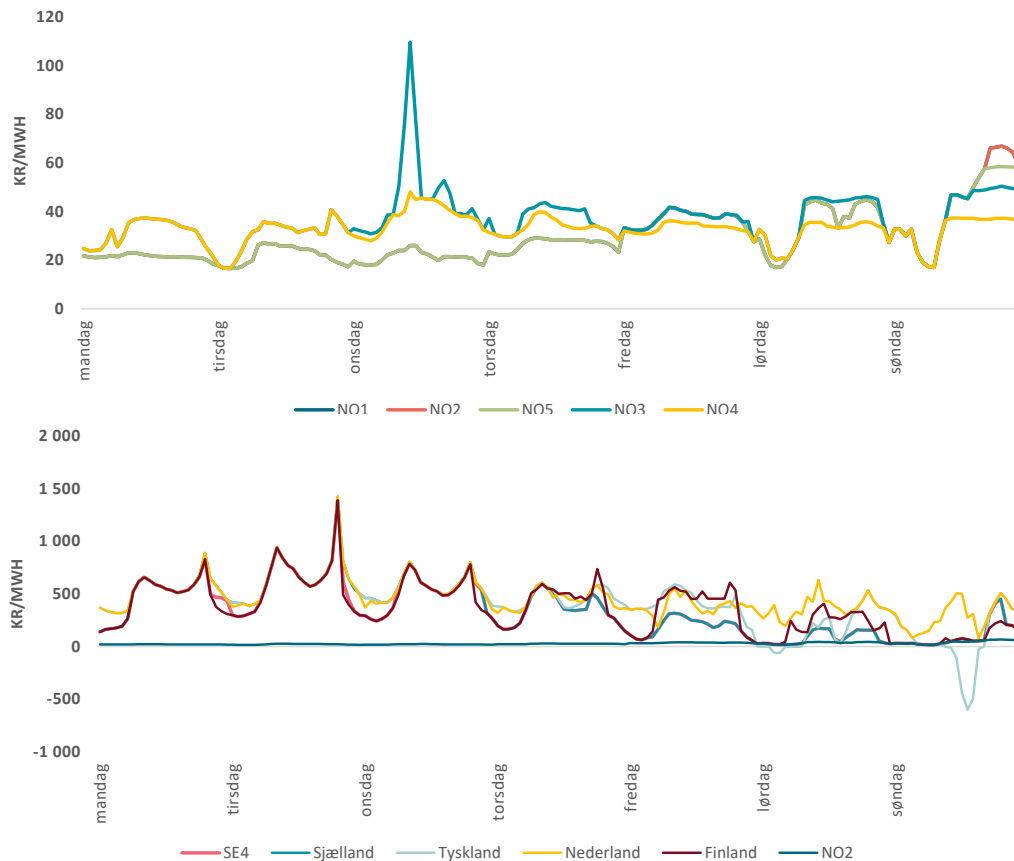


Kraftprisar Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 40	Veke 39 (2020)	Veke 40 (2019)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	29,5	56,0	349,9	-47,4	-91,6
NO2	29,5	56,0	349,9	-47,4	-91,6
NO3	36,8	45,5	349,5	-19,2	-89,5
NO4	32,8	20,5	336,4	59,9	-90,2
NO5	29,2	51,8	349,9	-43,6	-91,6
SE1	315,3	183,5	349,3	71,8	-9,7
SE2	315,3	183,5	349,3	71,8	-9,7
SE3	316,1	203,0	349,7	55,7	-9,6
SE4	326,9	219,5	400,4	48,9	-18,3
Finland	364,9	309,8	442,5	17,8	-17,5
Jylland	329,8	314,1	378,4	5,0	-12,8
Sjælland	344,0	318,3	400,7	8,1	-14,1
Estland	435,1	342,1	455,4	27,2	-4,5
System	98,1	96,2	351,4	2,0	-72,1
Nederland	458,5	429,9	385,7	6,6	18,9
Tyskland	404,6	475,6	367,8	-14,9	10,0
Polen	590,3	592,2	519,5	-0,3	13,6
Litauen	435,1	342,1	458,1	27,2	-5,0

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

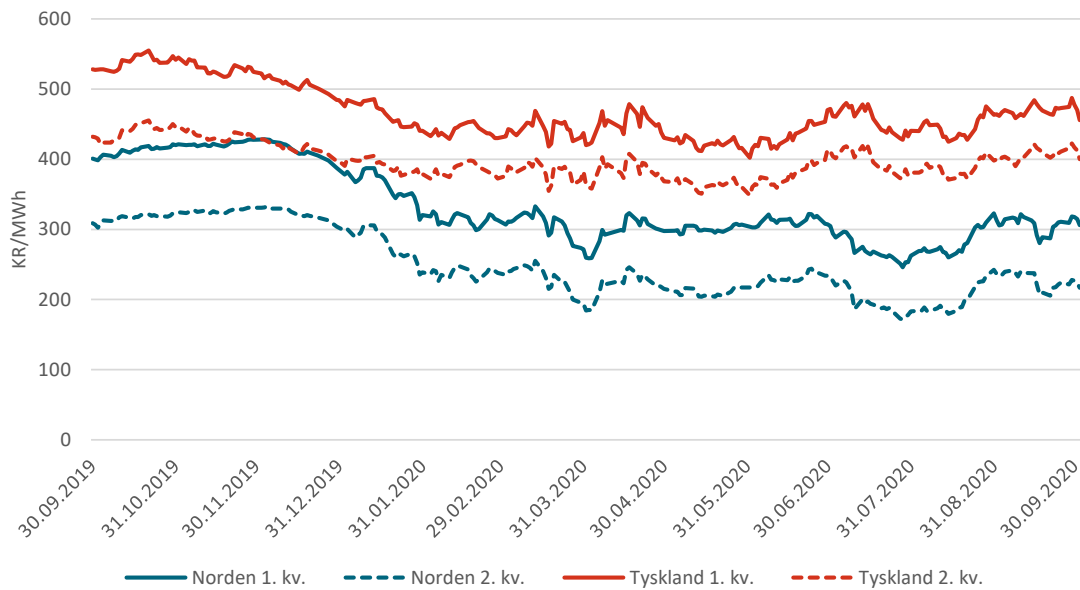


Terminmarknaden

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

Terminpris (kr/MWh)		Veke 40	Veke 39	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Oktober	173,8	180,1	-3,5
	1. kvartal 2021	306,3	311,1	-1,5
	2. kvartal 2021	216,9	223,9	-3,1
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2021	455,7	473,1	-3,7
	2. kvartal 2021	400,1	410,8	-2,6
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2020	288,3	290,1	-0,6
	Desember 2021	296,4	292,4	1,3

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

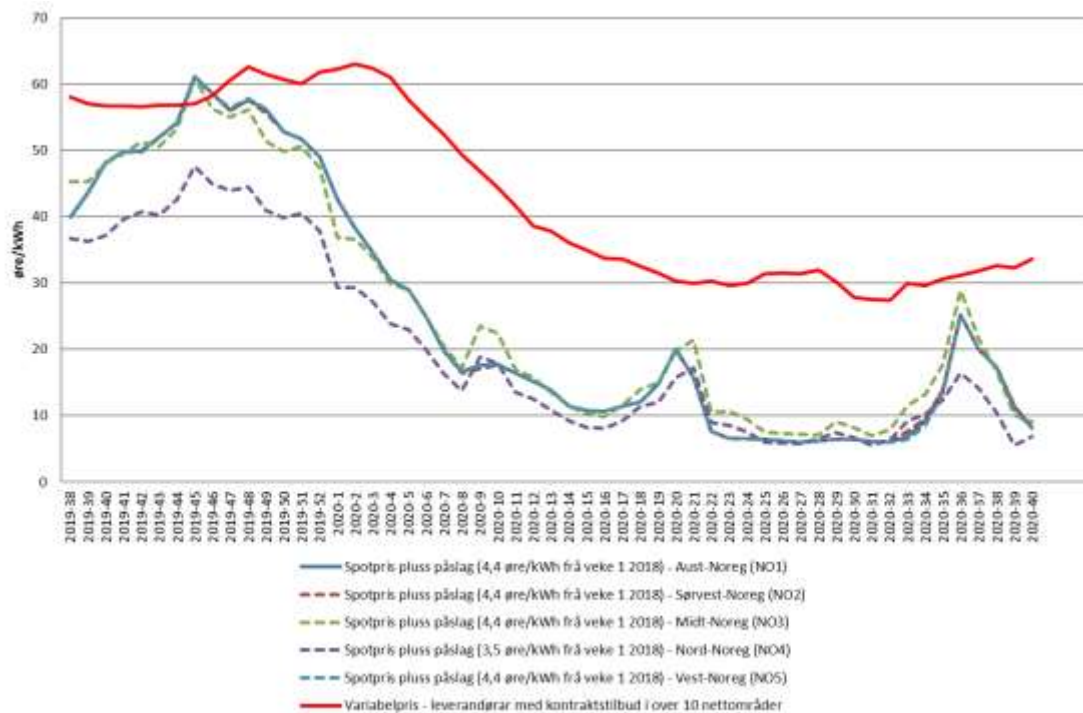
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

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

Øre/kWh		Veke 40 2020	Veke 39 2020	Veke 40 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	33,6	32,3	56,7	1,3	-23,1
Marknadspris- / spotpriskontrakt		Veke 40 2020	Veke 39 2020	Veke 40 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
	Aust-Noreg (NO1)	8,2	11,4	48,1	-3,2	-39,9
	Sørvest-Noreg (NO2)	8,2	11,4	48,1	-3,2	-39,9
	Midt-Noreg (NO3)	9,1	10,1	48,1	-1,0	-39,0
	Nord-Noreg (NO4)	6,8	5,6	37,2	1,2	-30,4
	Vest-Noreg (NO5)	8,1	10,9	48,1	-2,8	-40,0
Fastpriskontrakt		Veke 40 2020	Veke 39 2020	Veke 40 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
	1 år (snitt Noreg)	41,6	42,3	59,0	-0,7	-17,4
	3 år (snitt Noreg)	43,7	43,6	53,0	0,1	-9,3
	1 år (snitt Sverige)	50,0	50,2	59,8	-0,2	-9,8
	3 år (snitt Sverige)	52,4	52,7	58,1	-0,3	-5,7

* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodde 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.



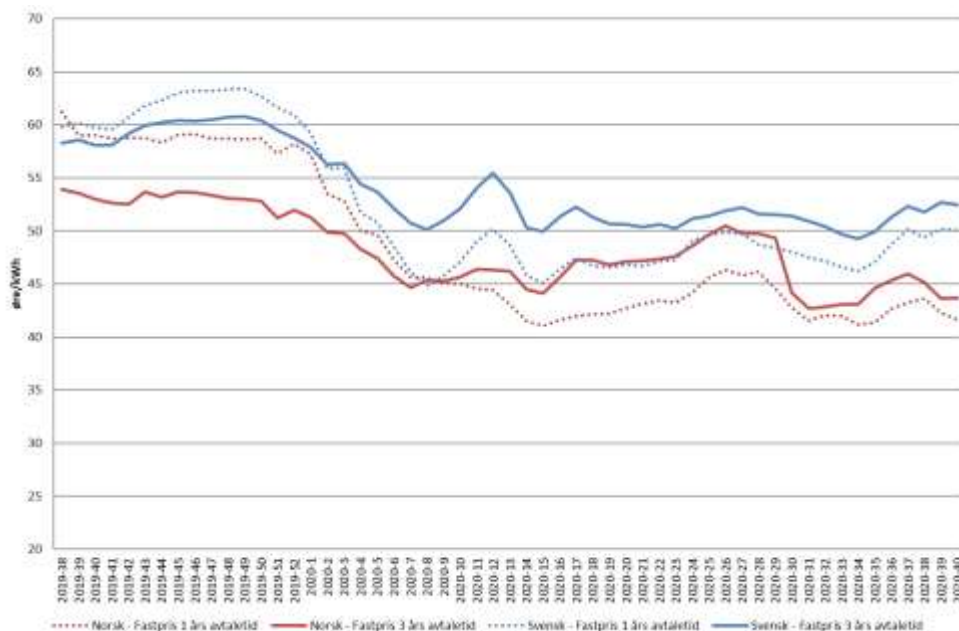
* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

** 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.

		Bereknastraumkostnad for veke		Endring frå førre veke	Bereknastraumkostnad for veke		Differanse frå 2019 til no i år	
NOK		40 2020	39 2020		40 2019	ad hittil i 2020		
Marknadspri-/spotpriskontrakt**	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	13	18	-5	77	1279	-2720
		20 000 kWh	26	35	-9	153	2557	-5443
		40 000 kWh	52	71	-19	307	5113	-10886
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	13	18	-5	77	1278	-2718
		20 000 kWh	26	35	-9	153	2557	-5436
		40 000 kWh	52	71	-19	307	5113	-10871
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	14	16	-1	77	1340	-2583
		20 000 kWh	29	31	-2	153	2681	-5166
		40 000 kWh	58	62	-5	306	5361	-10333
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	11	9	2	59	1050	-2068
		20 000 kWh	22	17	5	118	2100	-4136
		40 000 kWh	43	34	9	237	4200	-8272
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	13	17	-4	77	1277	-2718
		20 000 kWh	26	34	-8	153	2553	-5435
		40 000 kWh	52	67	-15	307	5107	-10870
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	61	58	3	96	3282	-1795	
	20 000 kWh	107	100	7	181	5992	-3702	
	40 000 kWh	200	185	15	350	11412	-7517	

* 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 fobruksavgift) 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, 2019 og 2020, bortsett frå spotpriskontraktar i Nord-Noreg, kor påslaget er på 3,5 øre/kWh ekskl. mva.

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	Skærbækværket SKV3	2020-09-28	2020-10-12	13 dagar	427	127-427	Link 14
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2020-06-11	2020-10-03	114 dagar	412	412	Link 71
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2020-06-22	2021-12-31	557 dagar	409	0-409	Link 82
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Esbjergværket ESV3	2020-08-14	2020-09-29	45 dagar	401	401	Link 86
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2020-06-27	2020-10-19	114 dagar	548	548	Link 84
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 1	2020-08-29	2020-10-13	44 dagar	507	507	Link 81
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2020-10-06	2020-10-10	4 dagar	240	240	Link 8
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2020-09-05	2020-09-28	23 dagar	240	220-240	Link 43
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal	2020-08-10	2020-11-13	95 dagar	640	160-640	Link 44
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2020-09-28	2020-10-21	23 dagar	320	320	Link 5
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2020-06-25	2021-01-15	204 dagar	310	310	Link 30
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G3	2020-09-07	2021-03-26	200 dagar	160	160	Link 92
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G2	2020-08-03	2020-11-13	102 dagar	250	250	Link 70
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G2	2020-09-28	2020-10-16	18 dagar	280	280	Link 80
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G2	2020-09-14	2020-10-02	18 dagar	187	187	Link 91
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Vietas G1	2020-09-28	2020-10-02	4 dagar	165	165	Link 15
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2020-09-20	2020-10-28	38 dagar	984	490	Link 3
Planned	SE3	Göteborg Energi AB	Rya KVV	2020-09-14	2020-10-30	46 dagar	260	260	Link 96
Unplanned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1 Forsmark Block1 G12	2020-10-06	2021-01-06	92 dagar	494	494	Link 4

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

Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block 4 G42	2020-09-22	2020-10-02	10 dagar	552	552	Link 13
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2020-08-01	2020-10-26	85 dagar	1400	1400	Link 83
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2020-04-06	2020-11-15	222 dagar	190	190	Link 88
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Halmstad Gas Turbines G12	2020-10-01	2020-12-05	65 dagar	172	172	Link 57
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G2	2020-09-14	2020-10-07	23 dagar	335	335	Link 99

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	2020-10-03	2020-10-20	17 dagar	2500	90-1200	Link 6
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-10-01	2020-10-23	22 dagar	2500	2000	Link 72
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-10-01	2020-10-23	22 dagar	2500	2000	Link 73
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-10-01	2020-10-23	22 dagar	2500	2000	Link 74
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-10-01	2020-10-23	22 dagar	2500	2000	Link 75
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-10-06	2020-10-08	2 dagar	600	600	Link 27
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-10-05	2020-10-16	11 dagar	600	600	Link 34
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-10-05	2020-10-16	11 dagar	600	600	Link 35
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-09-30	2020-10-02	2 dagar	600	600	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-09-30	2020-10-02	2 dagar	600	600	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-09-28	2021-01-01	95 dagar	600	0-600	Link 20
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-09-28	2020-11-30	63 dagar	600	0-600	Link 21
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-09-28	2020-10-02	4 dagar	600	600	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-09-28	2020-10-11	13 dagar	600	600	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-09-28	2020-10-02	4 dagar	600	600	Link 69
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-09-23	2020-10-02	9 dagar	600	600	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-09-23	2020-09-30	7 dagar	600	600	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-09-21	2020-10-02	11 dagar	600	600	Link 48

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-09-18	2020-11-26	69 dagar	600	600	Link 18
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-09-07	2020-10-09	32 dagar	600	600	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-08-31	2020-11-20	81 dagar	600	600	Link 19
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-08-31	2020-10-02	32 dagar	600	600	Link 61
Unplanned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2020-10-05	2020-10-20	15 dagar	2500	900	Link 9
Unplanned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2020-09-17	2020-10-05	18 dagar	2500	100-1750	Link 17
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-10-03	2020-10-20	17 dagar	2500	710-2000	Link 7
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-10-01	2020-10-23	22 dagar	2500	2300	Link 76
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-10-01	2020-10-23	22 dagar	2500	2300	Link 77
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-10-01	2020-10-23	22 dagar	2500	2300	Link 78
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-10-01	2020-10-23	22 dagar	2500	2300	Link 79
Unplanned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2020-10-05	2020-10-20	15 dagar	2500	900	Link 9
Unplanned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2020-09-17	2020-10-05	18 dagar	2500	1400-1800	Link 17
Unplanned	Energinet	DK1 → NL	2020-09-25	2020-12-25	91 dagar	700	700	Link 41
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2020-10-05	2020-10-30	25 dagar	1632	232	Link 93
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2020-09-28	2020-10-02	4 dagar	1632	686	Link 16
Unplanned	Statnett SF	DK1 → NO2	2020-05-31	2020-10-07	129 dagar	1632	290-1632	Link 32
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	245-686	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-10-06	2020-10-08	2 dagar	585	585	Link 28
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-10-05	2020-10-16	11 dagar	585	585	Link 36
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-10-05	2020-10-16	11 dagar	585	585	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-09-30	2020-10-02	2 dagar	585	585	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-09-30	2020-10-02	2 dagar	585	585	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-09-28	2021-01-01	95 dagar	585	0-585	Link 22
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-09-28	2020-11-30	63 dagar	585	0-585	Link 24
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-09-28	2020-10-02	4 dagar	585	585	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-09-28	2020-10-11	13 dagar	585	585	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-09-28	2020-10-02	4 dagar	585	585	Link 68

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-09-23	2020-10-02	9 dagar	585	585	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-09-23	2020-09-30	7 dagar	585	585	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-09-21	2020-10-02	11 dagar	585	585	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-09-18	2020-11-26	69 dagar	585	585	Link 23
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-09-07	2020-10-09	32 dagar	585	585	Link 67
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-08-31	2020-11-20	81 dagar	585	585	Link 25
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-08-31	2020-10-02	32 dagar	585	585	Link 65
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2020-10-05	2020-10-07	2 dagar	1700	0-375	Link 29
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	EE → FI	2020-09-28	2020-10-03	5 dagar	1016	658	Link 10
Planned	Elering AS	EE → FI	2020-09-28	2020-10-03	5 dagar	1016	658	Link 12
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	EE → FI	2020-09-28	2020-10-04	6 dagar	1016	658	Link 89
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	FI → EE	2020-09-28	2020-10-03	5 dagar	1016	658	Link 11
Planned	Elering AS	FI → EE	2020-09-28	2020-10-03	5 dagar	1016	658	Link 12
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	FI → EE	2020-09-28	2020-10-04	6 dagar	1016	658	Link 90
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2020-09-29	2020-10-01	2 dagar	320	320	Link 40
Unplanned	Energinet	NL → DK1	2020-09-25	2020-12-25	91 dagar	700	700	Link 41
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2020-10-05	2020-10-30	25 dagar	723	123	Link 93
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2020-09-21	2020-10-23	32 dagar	2200	400	Link 59
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2020-09-22	2020-10-15	23 dagar	500	200	Link 58
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2020-01-01	2020-11-30	334 dagar	2145	545-1545	Link 33
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2020-09-28	2020-10-02	4 dagar	1632	686	Link 16
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DK1	2020-05-31	2020-10-07	129 dagar	1632	232-922	Link 32
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	0-1024	Link 52
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2020-10-05	2020-10-30	25 dagar	3500	500	Link 93
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2020-09-21	2020-10-23	32 dagar	3500	100	Link 59
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2020-09-22	2020-10-15	23 dagar	500	0	Link 58
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2020-10-05	2020-10-21	16 dagar	400	200	Link 94
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2020-09-22	2020-10-15	23 dagar	200	100	Link 58

Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2020-09-22	2020-10-23	31 dagar	400	200	Link 95
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2020-09-22	2020-10-15	23 dagar	500	0	Link 58
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2020-10-05	2020-10-21	16 dagar	600	0	Link 94
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2020-09-22	2020-10-15	23 dagar	600	0	Link 58
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2020-09-22	2020-10-23	31 dagar	600	0	Link 95
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2020-10-05	2020-10-21	16 dagar	1200	500	Link 94
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2020-09-22	2020-10-15	23 dagar	1200	300	Link 58
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2020-09-22	2020-10-23	31 dagar	1200	400	Link 95
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2020-10-05	2020-10-21	16 dagar	600	0	Link 94
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2020-09-22	2020-10-15	23 dagar	700	200	Link 58
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2020-09-22	2020-10-23	31 dagar	600	0	Link 95
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2020-10-05	2020-10-21	16 dagar	250	250	Link 94
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE2	2020-10-05	2020-10-21	16 dagar	250	250	Link 97
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2020-09-22	2020-10-15	23 dagar	250	150	Link 58
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2020-09-22	2020-10-23	31 dagar	250	100	Link 95
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2020-10-05	2020-10-11	6 dagar	3900	600	Link 85
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2020-09-29	2020-10-02	3 dagar	3900	1700-2000	Link 38
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2020-09-29	2020-10-23	24 dagar	3900	1700-2000	Link 39
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2020-09-29	2020-10-02	3 dagar	3900	500	Link 87
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2020-09-22	2020-10-15	23 dagar	500	100	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2020-09-26	2020-10-08	12 dagar	600	300-1200	Link 1
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2020-10-05	2020-10-21	16 dagar	500	250	Link 94
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2020-09-22	2020-10-15	23 dagar	600	200	Link 58
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2020-09-22	2020-10-23	31 dagar	500	250	Link 95
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2020-09-28	2020-10-11	13 dagar	3300	200	Link 49
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2020-10-05	2020-10-21	16 dagar	1000	300	Link 94
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2020-09-22	2020-10-15	23 dagar	1000	400	Link 58
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2020-09-22	2020-10-23	31 dagar	1000	300	Link 95

Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2020-10-05	2020-10-21	16 dagar	300	300	Link 94
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO4	2020-10-05	2020-10-21	16 dagar	300	300	Link 97
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2020-09-22	2020-10-15	23 dagar	300	200	Link 58
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2020-09-22	2020-10-23	31 dagar	300	100	Link 95
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2020-09-28	2020-10-11	13 dagar	7300	500	Link 49
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2020-04-08	2020-11-30	236 dagar	715	214-490	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2020-09-26	2020-10-08	12 dagar	600	0-1200	Link 2

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	SE3	Scandem AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2020-09-29	2020-10-14	15 dagar	230	125-205	Link 26
Planned	FI	Gasum Consulting Oy	Tornio / TW	2020-09-01	2020-10-04	33 dagar	396	106-175	Link 31
Planned	FI	UPM Energy Oy	Kaipola Paper Mill / PM	2020-09-19	2020-09-29	10 dagar	235	140-210	Link 42