

Kraftsituasjonen veke 33, 2019

Meir vindkraft og kjernekraft bidrog til lågare prisar i Norden

Trass i noko høgare forbruk, gjekk kraftprisane i Norden ned i veke 33. Mellom anna bidrog meir vindkraft i Sverige og høgare produksjon frå norske elvekraftverk til prisnedgangen. I tillegg kom det svenske kjernekraftverket Forsmark 2 tilbake i drift etter to vekers vedlikehald.

I Noreg vart kraftprisane redusert med om lag 7 – 8 prosent samanlikna med veka før. Nedgangen medverka til lågare produksjon frå norske magasinkraftverk, og krafteksporten frå Noreg til utlandet blei halvert frå veka før.

Hittil i år har Noreg hatt ein nettoimport på om lag ein 1 TWh, medan Norden totalt har hatt ein nettoeksport på 1 TWh.

Vêr og hydrologi

I veke 33 var temperaturen i Sør-Noreg 1 – 2 lågare enn gjennomsnittet for siste 20 år. I Nord-Noreg var temperaturen om lag ein grad høgare enn gjennomsnittet. I veke 34 er det venta temperaturar som er om lag ein grad under normalen i heile landet.

For veke 33 er det eit berekna tilsig til kraftmagasina på 3,5 TWh, det er 20 prosent over gjennomsnittet siste 20 år. Tilsiget i veke 34 er venta å bli 3,7 TWh, som er 30 prosent over gjennomsnittet.

Snømengda i magasinområda er i følge våre berekningar om lag 2 TWh. Det er 0,5 TWh mindre en førre veke og 0,5 TWh mindre enn gjennomsnittet for perioden 1999-2018.

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

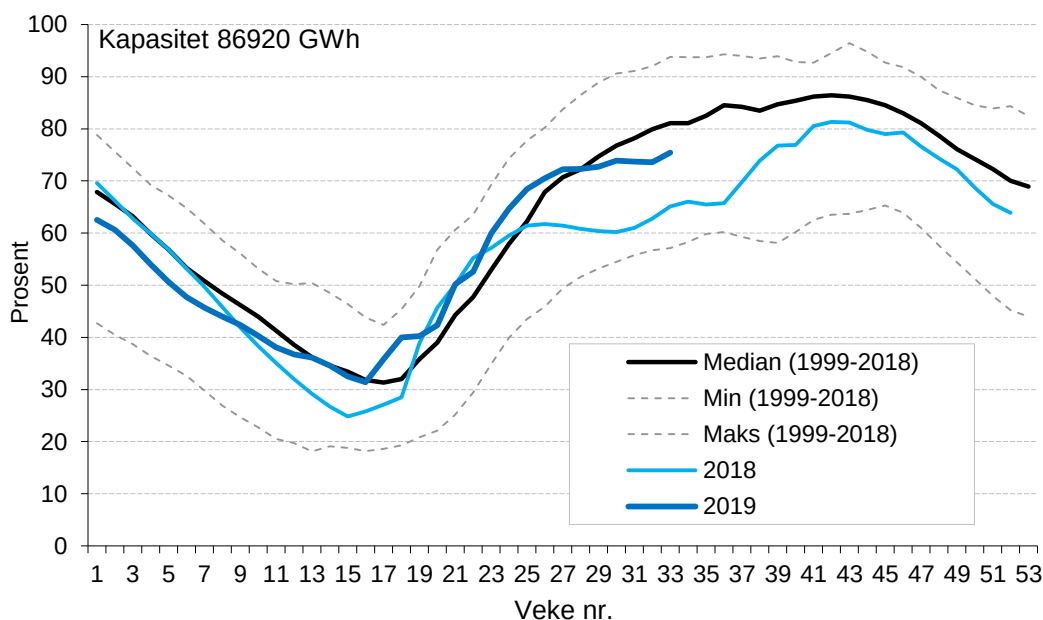
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

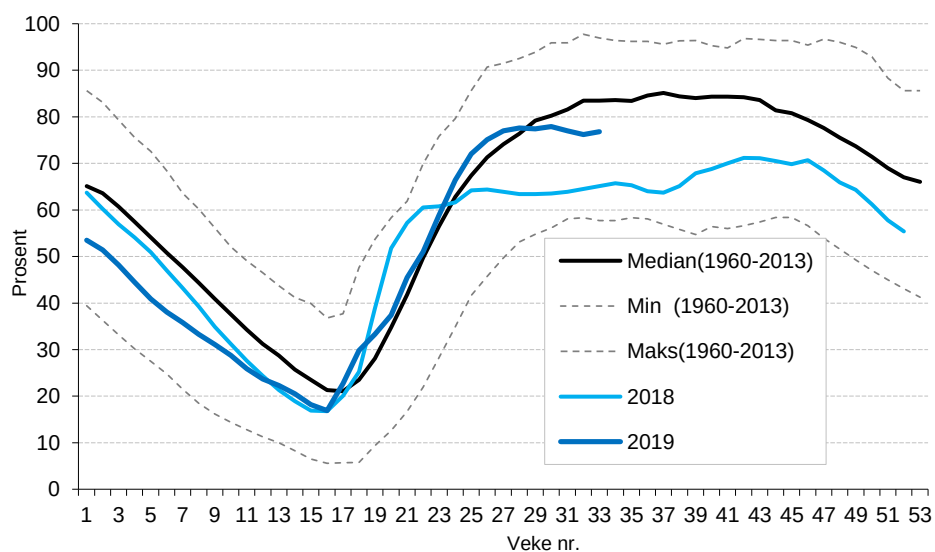
	Prosent				Prosenteningar		
	Veke 33 2019	Veke 32 2019	Veke 33 2018	Median* veke 33	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2018	Differanse frå median
Norge	75,4	73,6	65,1	81,1	1,8	10,3	-5,7
NO1	84,5	79,9	77,0	88,0	4,6	7,5	-3,5
NO2	75,6	73,9	65,1	79,8	1,7	10,5	-4,2
NO3	81,2	80,2	67,6	84,4	1,0	13,6	-3,2
NO4	71,3	70,7	55,5	82,4	0,6	15,8	-11,1
NO5	73,6	71,0	70,7	80,8	2,6	2,9	-7,2
Sverige	76,8	76,2	65,1	83,5	0,6	11,7	-6,7

*Referanseperioden for medianen er 1999-2018 for Noreg og dei fem norske elspotområda.

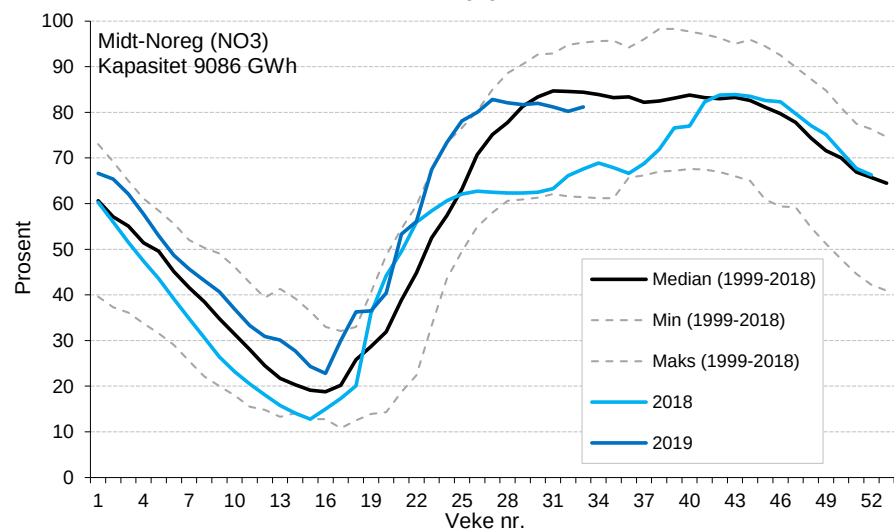
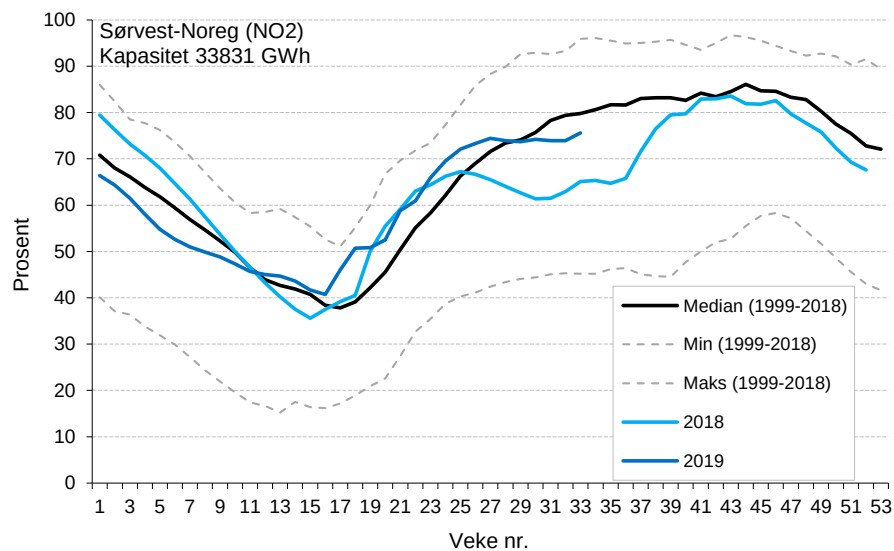
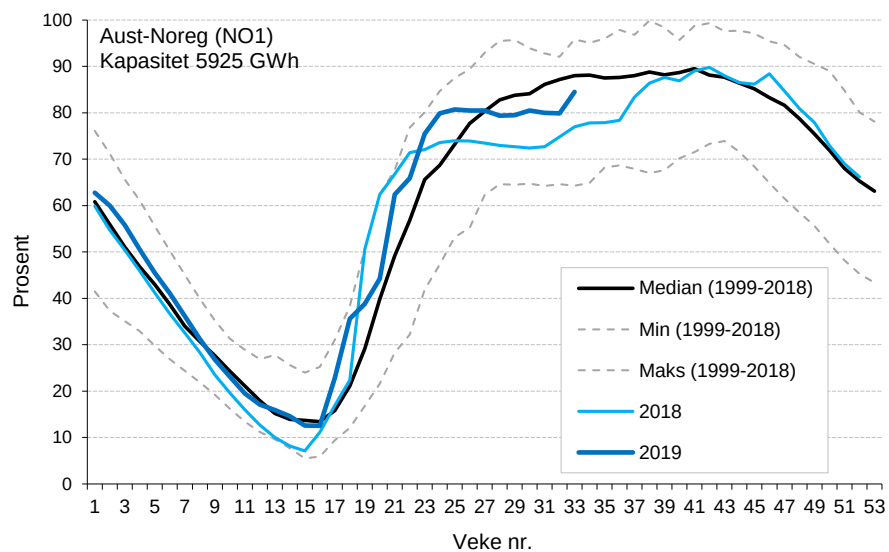
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

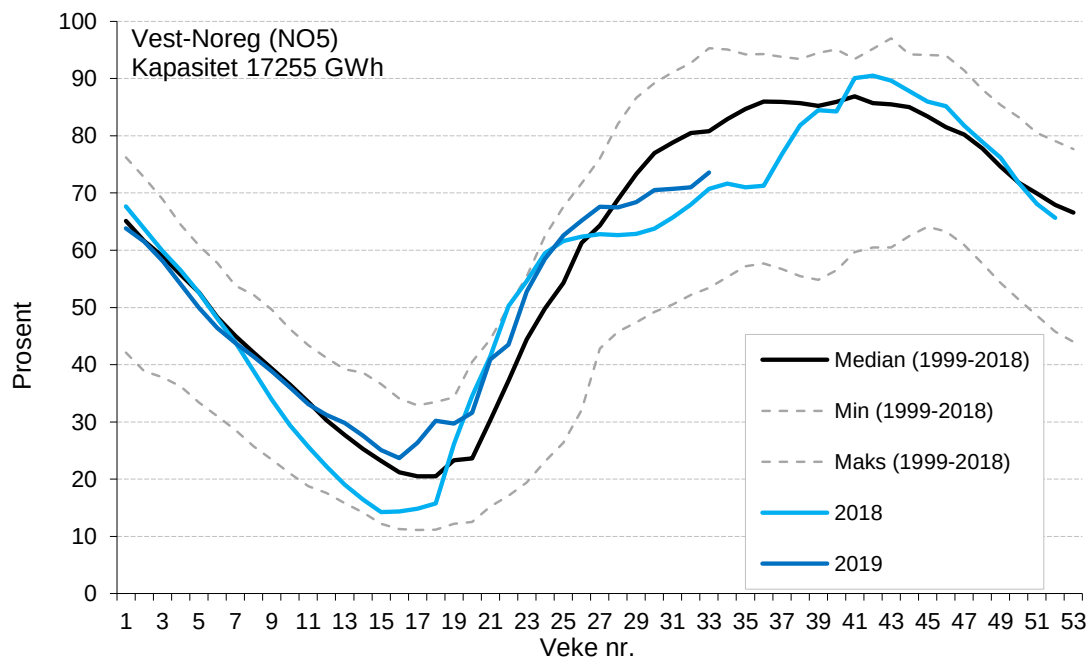
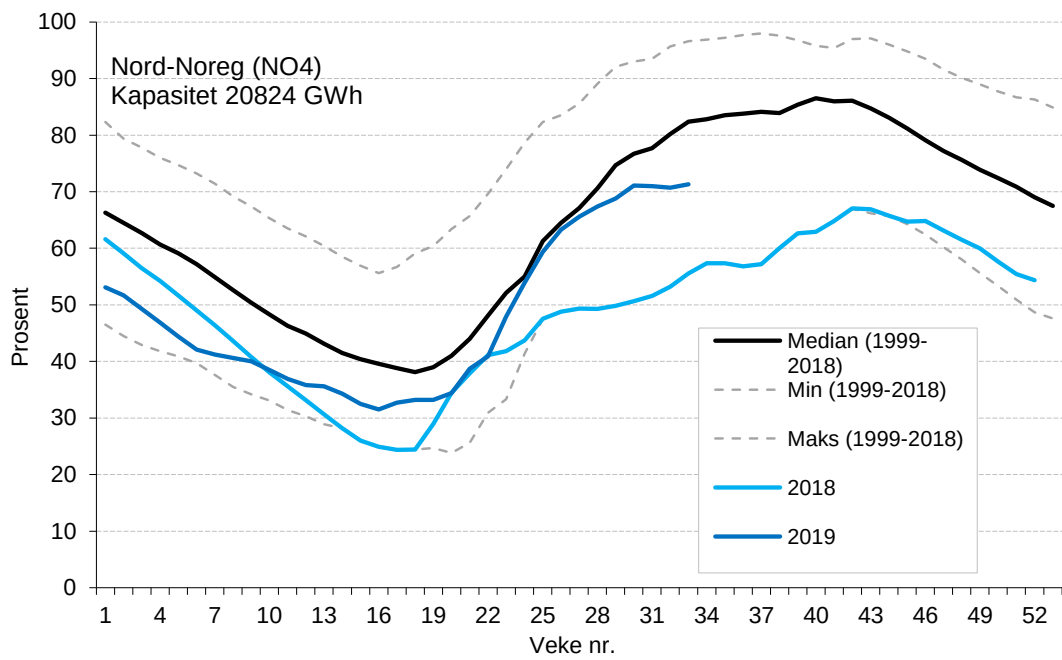


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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





Tilsig og nedbørtilhøve

Tabell 2 Tilsig og nedbør. Kjelde: NVE

TWh	Veke 33 2019	Veke 33 2018	Veke 33 Normal	Differanse fra same veke i 2018	Prosent av normal veke
Tilsig	3,5	4,0	2,9	- 0,5	122
Nedbør	4,3	4,5	1,9	- 0,2	220

Tabell 2a Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Kjelde: NVE

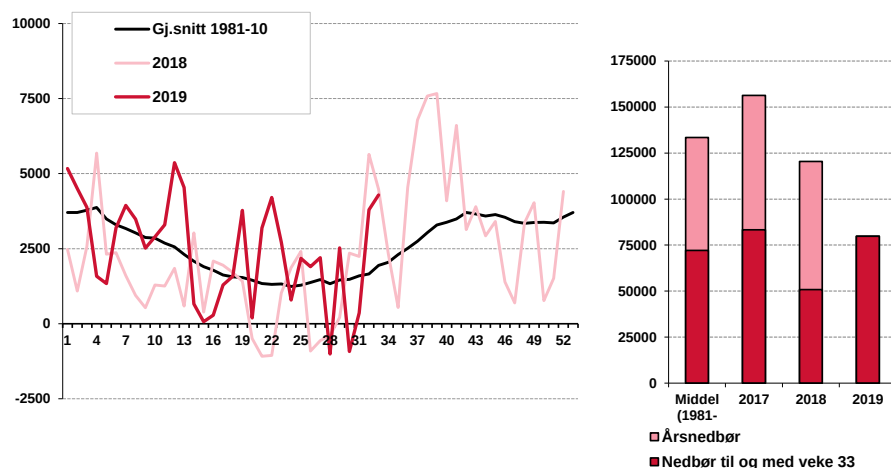
TWh	Veke 1-33 2019	Normal	Differanse fra normal
Tilsig	87,7	93,4	- 5,7
Nedbør	79,7	72,1	7,6

Tabell 2b Forventa tilsig og nedbør i inneverande veke. Kjelde: NVE

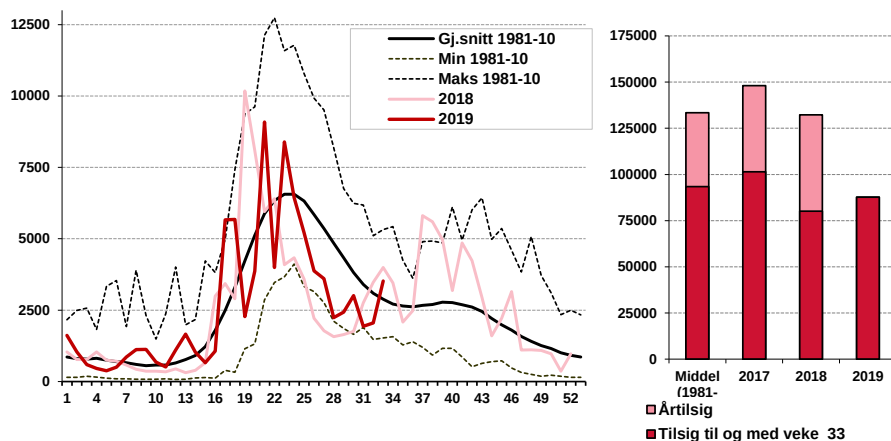
	TWh	Prosent av normal
Tilsig	3,7	135
Nedbør	1,8	89

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

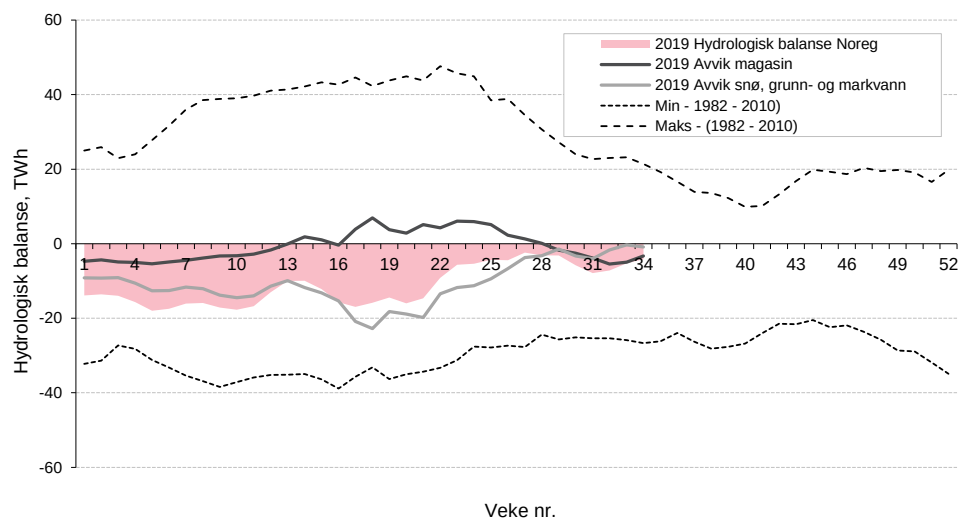
Figur 4 Nedbør i Noreg 2018 og 2019, og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: NVE



Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2018 og 2019, maks, min og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: Nord Pool og NVE



Figur 6 Hydrologisk balanse for Noreg, ref. periode (1982-2010). Kjelde: NVE



***Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt**

Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 33 2019	Anslag veke 34 2019
Avvik magasin	-5,0	-3,3
Avvik snø, grunn- og markvatn	-0,3	-0,9
Hydrologisk balanse	-5,3	-4,2

Figur 7 Temperaturar i Noreg i 2019, gjennomsnitt og normal for veka. Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor



Produksjon, forbruk og utveksling

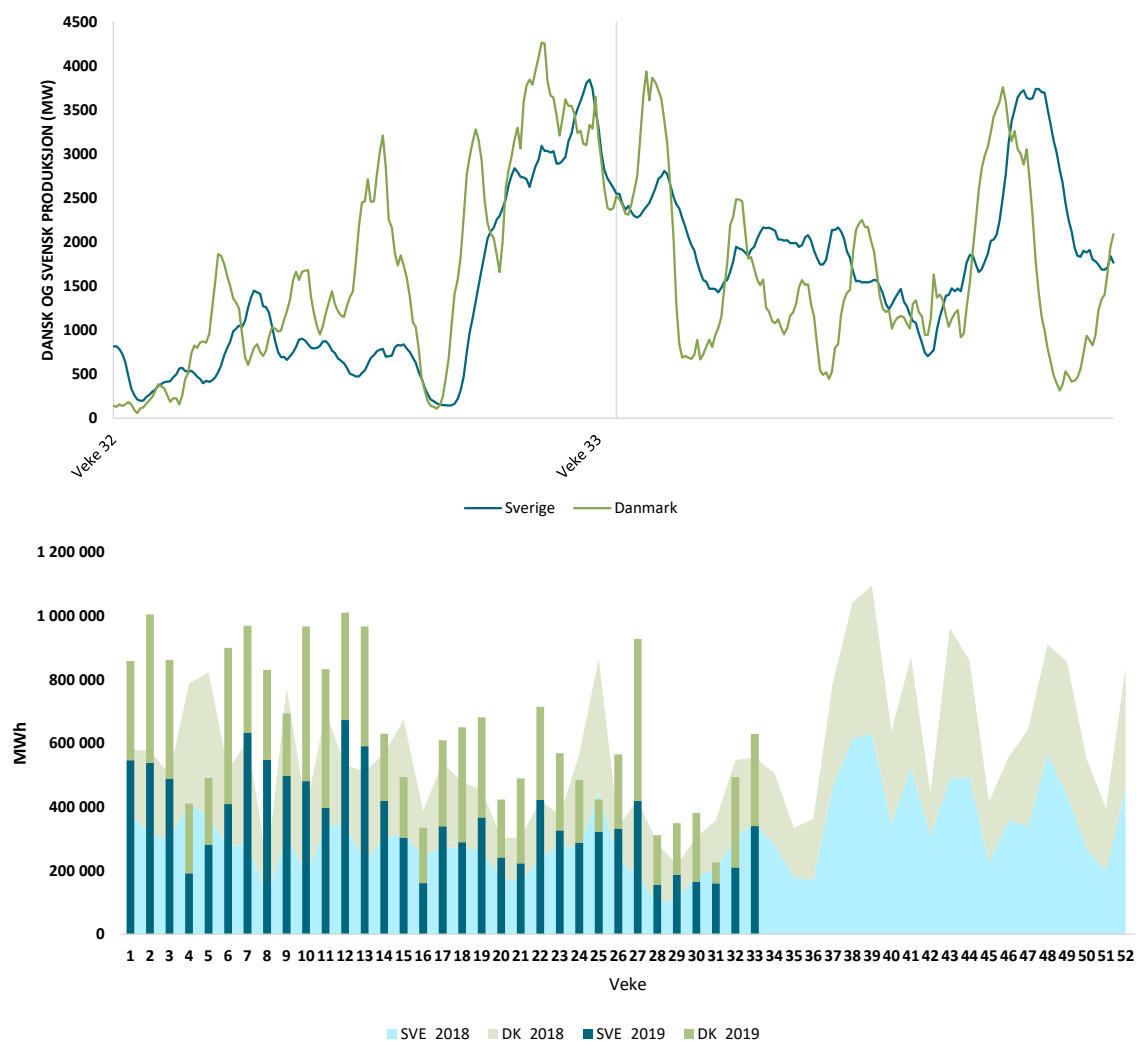
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 33	Veke 32	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 106	2 202	-96	-4 %
NO1	348	260	87	34 %
NO2	615	641	-25	-4 %
NO3	320	334	-14	-4 %
NO4	359	435	-76	-17 %
NO5	463	532	-69	-13 %
Sverige	2 424	2 256	168	7 %
SE1	285	283	2	1 %
SE2	534	567	-33	-6 %
SE3	1 498	1 309	189	14 %
SE4	106	97	10	10 %
Danmark	376	395	-19	-5 %
Jylland	297	310	-13	-4 %
Sjælland	79	85	-6	-8 %
Finland	951	912	39	4 %
Norden	5 857	5 766	91	2 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	1 980	1 928	52	3 %
NO1	482	455	27	6 %
NO2	563	535	27	5 %
NO3	408	411	-3	-1 %
NO4	293	297	-4	-1 %
NO5	233	229	4	2 %
Sverige	2 109	2 039	71	3 %
SE1	163	160	3	2 %
SE2	244	247	-3	-1 %
SE3	1 323	1 273	51	4 %
SE4	379	359	20	6 %
Danmark	612	601	12	2 %
Jylland	371	368	3	1 %
Sjælland	241	232	9	4 %
Finland	1 371	1 347	24	2 %
Norden	6 072	5 914	158	3 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	126	274	-147	
Sverige	315	218	97	
Danmark	-236	-205	-31	
Finland	-420	-435	15	
Norden	-215	-149	-67	

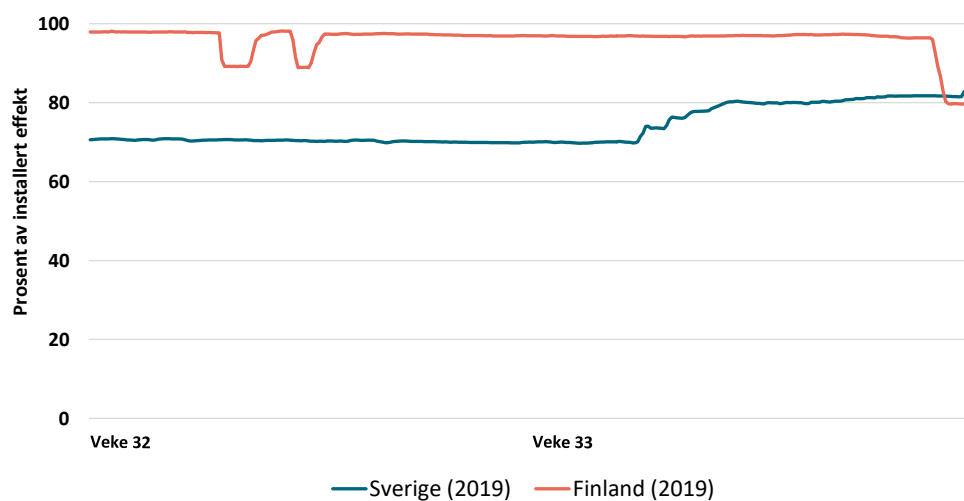
*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

Figur 8 Vindkraftproduksjon i Danmark og Sverige dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Sverige og Danmark i 2018 og 2019. (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

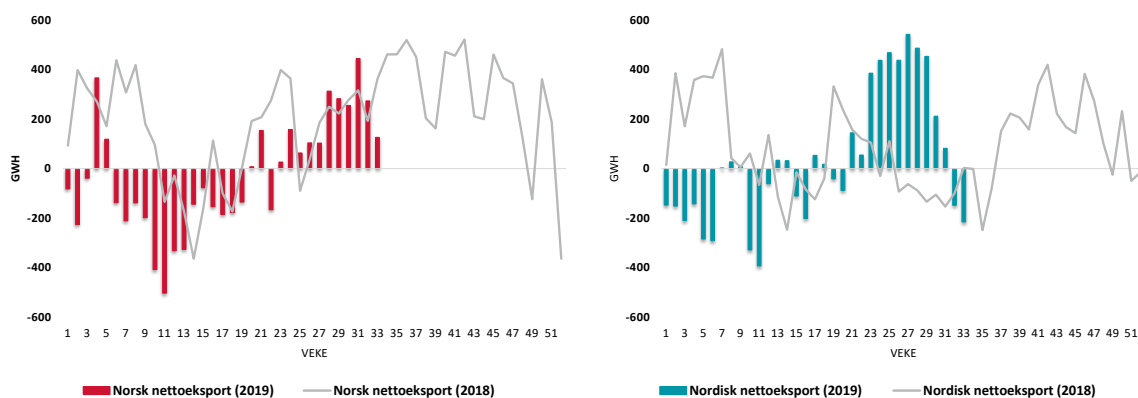
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2018)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	81,6	89,6	-9,8	-8,0
Forbruk	82,4	84,6	-2,7	-2,2
Nettoeksport	-0,9	4,9		-5,8

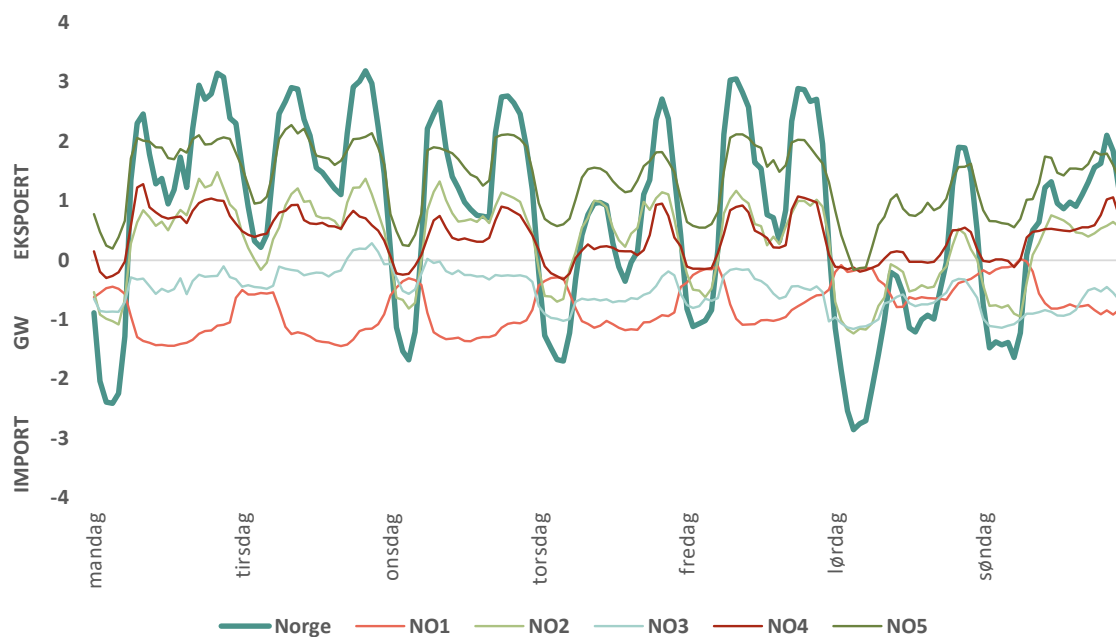
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2018)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	242,3	248,1	-2,4	-5,8
Forbruk	241,2	246,1	-2,0	-4,9
Nettoeksport	1,1	2,0		-0,9

Utteksling

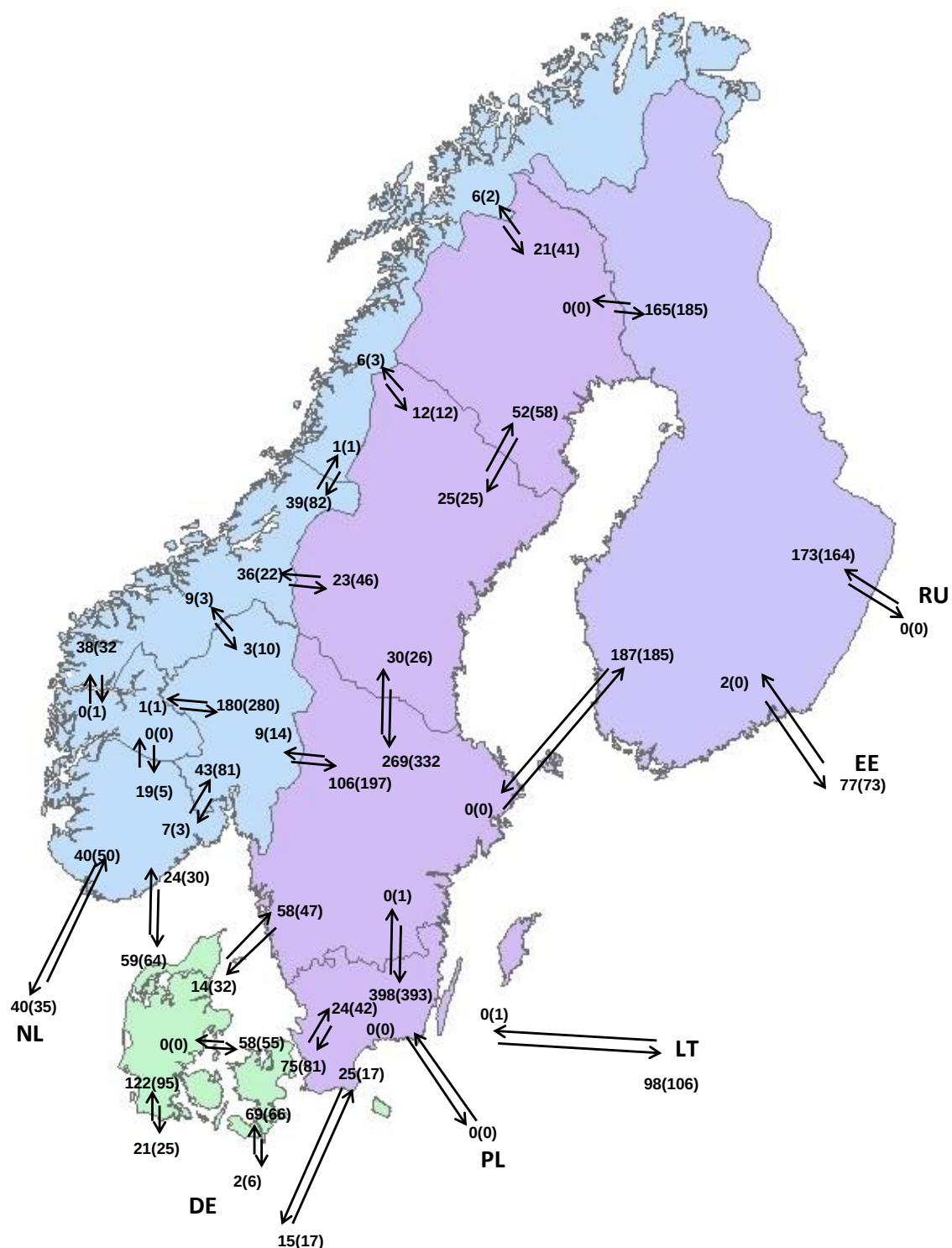
Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden, 2018 og 2019, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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



Figur 12 Marknadsflyt mellom elspotområda i Norden førre veke, GWh. Kjelde: SKM Syspower



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

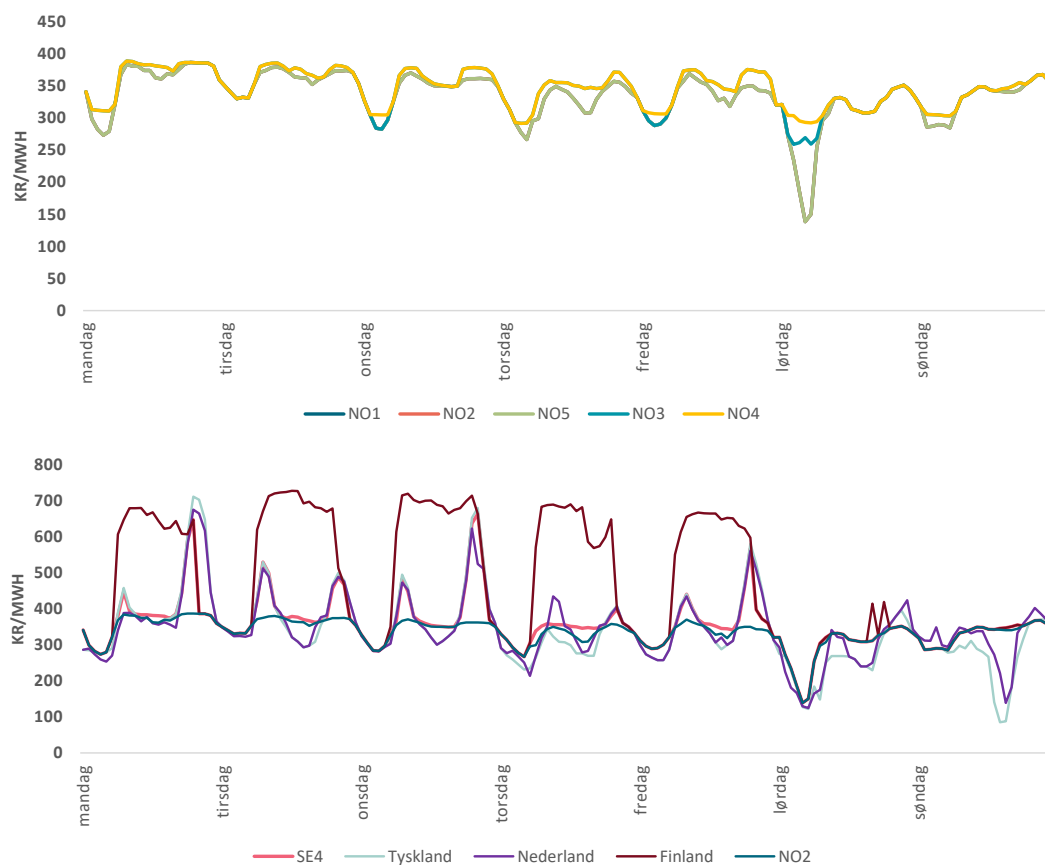
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 33	Veke 32 (2019)	Veke 33 (2018)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	335,7	365,7	469,2	-8,2	-28,4
NO2	335,7	365,7	469,4	-8,2	-28,5
NO3	345,5	370,3	479,0	-6,7	-27,9
NO4	347,3	374,0	466,8	-7,1	-25,6
NO5	335,7	365,7	467,5	-8,2	-28,2
SE1	343,1	380,2	497,3	-9,8	-31,0
SE2	343,1	380,2	497,3	-9,8	-31,0
SE3	343,1	380,2	498,8	-9,8	-31,2
SE4	357,3	380,2	509,2	-6,0	-29,8
Finland	469,9	490,4	502,4	-4,2	-6,5
Jylland	355,3	335,5	518,3	5,9	-31,4
Sjælland	365,6	387,6	523,3	-5,7	-30,1
Estland	479,7	490,8	502,4	-2,3	-4,5
System	344,1	372,6	476,4	-7,7	-27,8
Nederland	345,5	356,8	527,6	-3,2	-34,5
Tyskland	340,0	326,7	523,4	4,1	-35,0
Polen	596,1	625,5	552,6	-4,7	7,9
Litauen	484,0	496,2	555,4	-2,5	-12,9

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

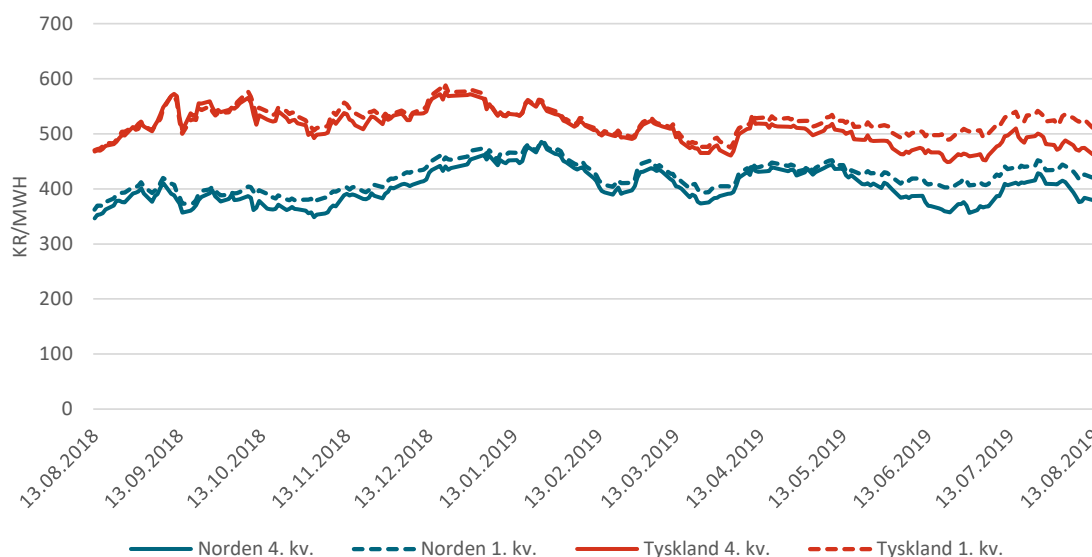


Terminmarknaden

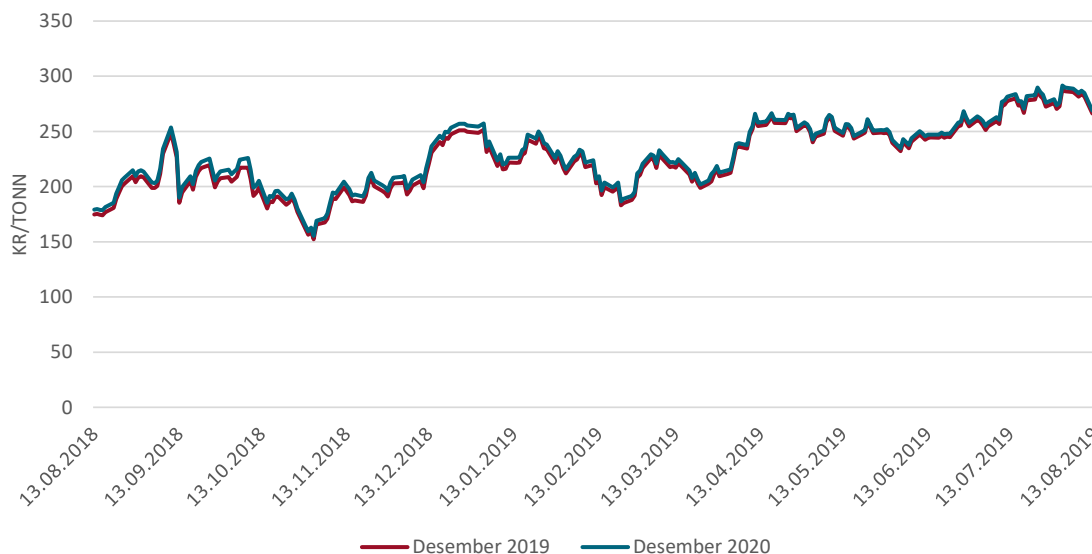
Tabell 7 Terminpriser, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttpriser fredag i den aktuelle veka.

Terminpriser (kr/MWh)		Veke 33	Veke 32	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	September	377,1	355,9	6,0
	4. kvartal 2019	388,6	383,9	1,2
	1. kvartal 2020	424,7	426,0	-0,3
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2019	452,9	474,3	-4,5
	1. kvartal 2020	506,8	526,0	-3,6
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2019	260,3	281,9	-7,7
	Desember 2020	262,9	284,8	-7,7

Figur 14 Daglege sluttpriser for enkelte typar kontraktar i den finansielle kraftmarknaden siste tolv månader, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 15 Daglege sluttpriser for utslippskvotar på CO₂, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



Sluttbrukarprisar

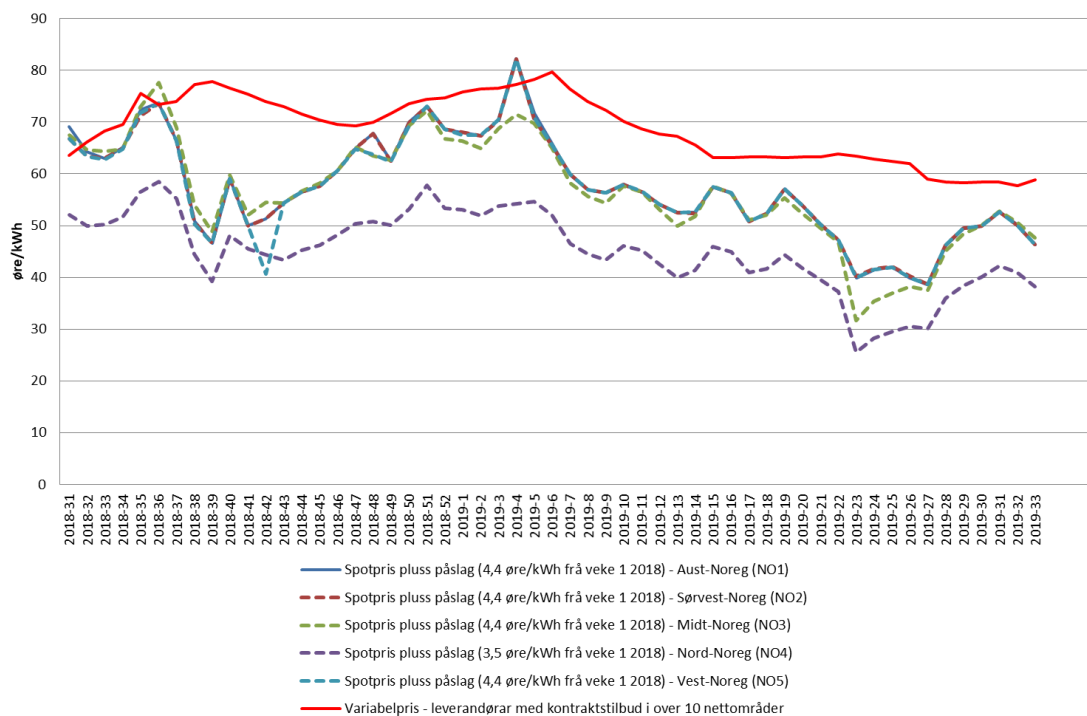
Tabell 7 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

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

Øre/kWh		Veke 33 2019	Veke 32 2019	Veke 33 2018	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	58,9	57,7	68,2	1,2	-9,3
		Veke 33 2019	Veke 32 2019	Veke 33 2018	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	46,4	50,1	63,0	-3,7	-16,6
	Sørvest-Noreg (NO2)	46,4	50,1	63,1	-3,7	-16,7
	Midt-Noreg (NO3)	47,6	50,7	64,3	-3,1	-16,7
	Nord-Noreg (NO4)	38,2	40,9	50,2	-2,7	-12,0
	Vest-Noreg (NO5)	46,4	50,1	62,8	-3,7	-16,4
		Veke 33 2019	Veke 32 2019	Veke 33 2018	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	63,2	59,8	65,4	3,4	-2,2
	3 år (snitt Noreg)	57,5	55,2	58,6	2,3	-1,1
	1 år (snitt Sverige)	62,2	62,6	69,7	-0,4	-7,5
	3 år (snitt Sverige)	60,0	60,1	59,2	-0,1	0,8

* 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.

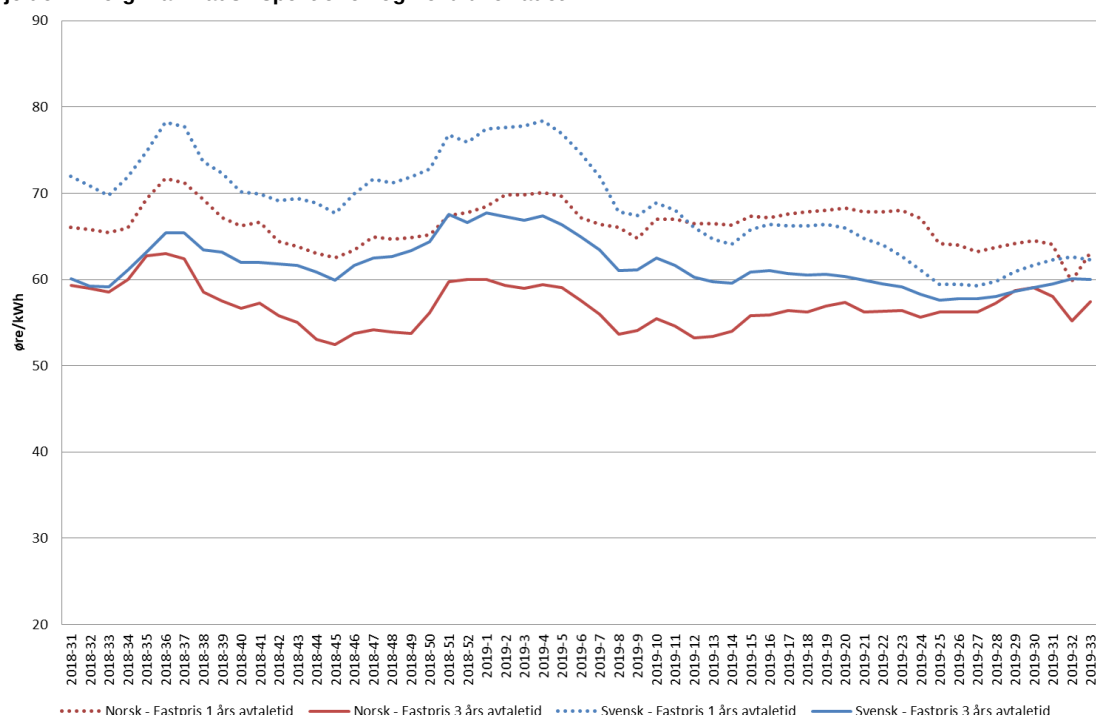


* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

** 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 fastpris kontraktar, basert på eit årleg forbruk på 20 000 kWh. Alle prisar inkl. mva. i norske øre/kWh. Kjelder: Energimarknadsinspektionen og Forbrukerrådet.



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

Tabell 8 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 nad for veke 33 2019	Berekna straumkost nad for veke 32 2019	Endring frå førre veke	Berekna straumkost nad for veke 33 2018	Berekna straumkost nad hittil i 2019	Differanse frå 2018 til no i år
Marknadspris-/spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	52	53	-1	71	3581	324
		20 000 kWh	104	107	-3	141	7160	663
		40 000 kWh	208	213	-6	283	14320	1291
	Sørvest- Noreg (NO2)	10 000 kWh	52	53	-1	71	3576	372
		20 000 kWh	104	107	-3	141	7153	744
		40 000 kWh	208	213	-6	283	14305	1487
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	53	54	-1	72	3469	184
		20 000 kWh	107	108	-1	144	6939	369
		40 000 kWh	213	216	-3	288	13877	737
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	43	44	-1	56	2759	165
		20 000 kWh	86	87	-1	113	5519	330
		40 000 kWh	171	174	-3	225	11038	660
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	52	53	-1	70	3576	363
		20 000 kWh	104	107	-3	141	7152	725
		40 000 kWh	208	213	-6	282	14303	1451
	Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	72	65	6	82	4478	1064
		20 000 kWh	132	123	9	153	8578	2099
		40 000 kWh	253	238	15	295	16779	4165

* 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 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	Studstrupværket SSV3	2019-08-12	2019-08-26	14 dagar	380	155-380	Link 5
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket	2019-05-15	2019-11-15	184 dagar	412	412	Link 17
Planned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2019-08-02	2019-08-25	23 dagar	409	409	Link 24
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2019-05-08	2019-09-06	121 dagar	427	113-427	Link 30
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2019-07-26	2019-09-15	51 dagar	254	254	Link 15
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket B3	2019-04-26	2020-03-31	340 dagar	250	250	Link 20
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2019-06-07	2019-09-15	100 dagar	548	148-548	Link 31
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 2	2019-08-18	2019-09-04	16 dagar	507	507	Link 3
Unplanned	FI	Helen Oy	Hanasaari	2019-07-25	2019-08-12	18 dagar	210	105-210	Link 12
Planned	FI	EPV Tase Oy	Vaskiluoto B2	2019-07-27	2019-09-02	37 dagar	230	230	Link 22
Unplanned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2019-08-17	2019-08-21	3 dagar	240	240	Link 32
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal	2019-07-25	2019-09-29	66 dagar	1240	1170-1220	Link 16
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal	2019-07-25	2019-09-29	66 dagar	640	640	Link 28
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G2	2019-08-14	2019-08-16	2 dagar	250	250	Link 10
Planned	NO5	E-CO Energi AS	Aurland 1 G2	2019-08-05	2019-08-23	18 dagar	280	280	Link 21
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2019-08-12	2019-11-08	88 dagar	310	310	Link 26
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G12	2019-07-29	2019-09-06	39 dagar	220	220	Link 25
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block1	2019-07-18	2019-08-18	31 dagar	881	881	Link 1
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2019-07-28	2019-08-13	16 dagar	1120	1120	Link 7
Planned	SE3	Scandem AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2019-08-13	2019-08-21	8 dagar	230	95-205	Link 9
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2019-08-06	2019-08-30	24 dagar	1400	235	Link 11
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 4	2019-07-06	2019-08-27	52 dagar	1103	423	Link 18
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2018-06-08	2023-04-01	1757 dagar	448	448	Link 27
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2017-03-31	2020-12-31	1371 dagar	448	448	Link 29

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

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	Energinet	DK1 → NO2	2019-07-23	2019-08-24	32 dagar	1632	930	Link 33
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2019-08-05	2019-08-19	14 dagar	2200	0	Link 23
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2019-08-06	2019-08-19	13 dagar	500	200	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2019-08-12	2019-09-01	20 dagar	2145	1195-1295	Link 6
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2019-07-30	2019-10-18	80 dagar	2145	200-500	Link 14
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2019-08-05	2019-08-19	14 dagar	2145	0	Link 23
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2019-08-05	2019-08-19	14 dagar	6850	0	Link 23
Unplanned	Energinet	NO2 → DK1	2019-07-23	2019-08-24	32 dagar	1632	930	Link 33
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2019-08-05	2019-08-19	14 dagar	3500	0	Link 23
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2019-08-06	2019-08-19	13 dagar	500	0	Link 13
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2019-08-06	2019-08-19	13 dagar	200	100	Link 13
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2019-08-06	2019-08-19	13 dagar	500	0	Link 13
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2019-08-06	2019-08-19	13 dagar	600	0	Link 13
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2019-08-06	2019-08-19	13 dagar	1200	200	Link 13
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2019-08-06	2019-08-19	13 dagar	700	300-400	Link 13
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2019-08-06	2019-08-19	13 dagar	250	100	Link 13
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2019-08-12	2019-08-16	4 dagar	3900	800	Link 19
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2019-08-05	2019-08-19	14 dagar	3900	500	Link 23
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2019-08-06	2019-08-19	13 dagar	500	200	Link 13
Unplanned	Svenska kraftnät	PL → SE4	2019-08-01	2019-08-30	28 dagar	600	600	Link 8
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2019-08-13	2019-08-15	2 dagar	1500	400	Link 4
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2019-08-06	2019-08-19	13 dagar	600	450	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2019-07-23	2019-08-17	25 dagar	3300	400	Link 2
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2019-08-06	2019-08-19	13 dagar	1000	300	Link 13
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2019-08-06	2019-08-19	13 dagar	300	150	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2019-07-23	2019-08-17	25 dagar	7300	1800-2100	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2019-08-12	2019-09-01	20 dagar	7300	1800-1900	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2019-08-12	2019-09-01	20 dagar	680	280-380	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2019-08-12	2019-09-01	20 dagar	2095	445	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2019-08-12	2019-09-01	20 dagar	5400	1300-1400	Link 6
Unplanned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2019-08-01	2019-08-30	28 dagar	600	600	Link 8