

Kraftsituasjonen veke 39, 2018

Enda ei veke med rekordhøg vindkraftproduksjon i Norden

Trass i høgare forbruk i heile Norden i førre veke, gjekk kraftprisane vidare ned i samtlege elspotområde. Mykje vind og nedbør i veke 39 bidrog til dette. Kraftproduksjonen frå vindkraft i Norden for veka totalt ble 1381 GWh, 43 GWh høgare enn rekorden som ble satt veka før. Dessutan var tilgjengelegheita på svensk kjernekraft høgare enn veka før, fordi fleire reaktorarar kom tilbake i drift etter årleg vedlikehald.

Magasinfyllinga i Norge steg ytterlegare med tre prosentpoeng, og ligg no rundt 10 prosentpoeng under medianen. Den hydrologiske balansen i Noreg har eit underskot på rundt 5 TWh, mot eit underskot på om lag 20 TWh for ein månad sidan.

Vêr og hydrologi

Det kom svært mykje nedbør i veke 39 på Vestlandet og i Nordland, fleire stader over 300 mm i løpet av veka. Det har dei siste vekene komme svært mykje nedbør i magasinområda. Frå veke 30 – 39 har det i alt kome nesten 45 TWh ifølge våre berekningar. Dette er langt meir enn nokon gong tidlegare. Normalen for disse vekene er om lag 23 TWh. Tidligare makismalverdiar er 33 TWh i 1974 og 1992.

Berekna tilsig for veke 39 er 5,8 TWh eller drygt det dobbelte av normalen. I fjellet, både i sør og nord, er det og nå noko meir snø enn normalen for denne tida av året.

I veke 40 er det venta kjøligare vêr og mindre nedbør enn vi har hatt de siste vekene. Det er likevel venta eit tilsig i veke 40 som er 10 prosent over normalen eller på 3,1 TWh.

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

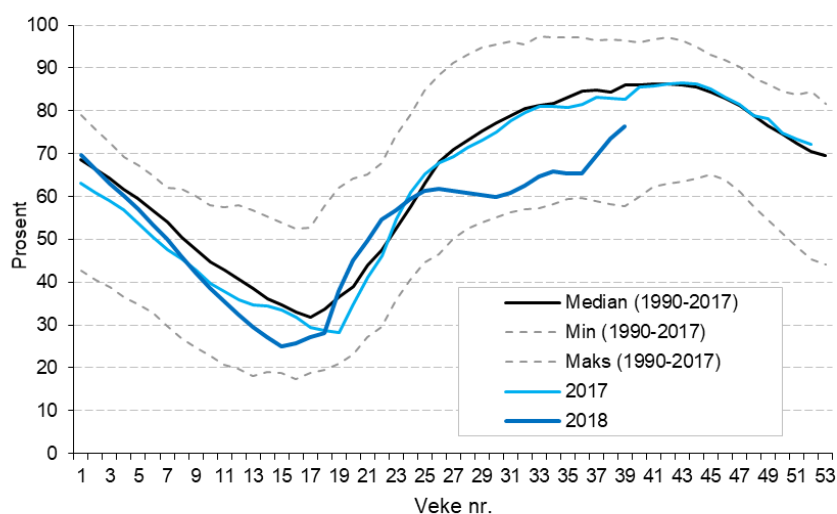
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

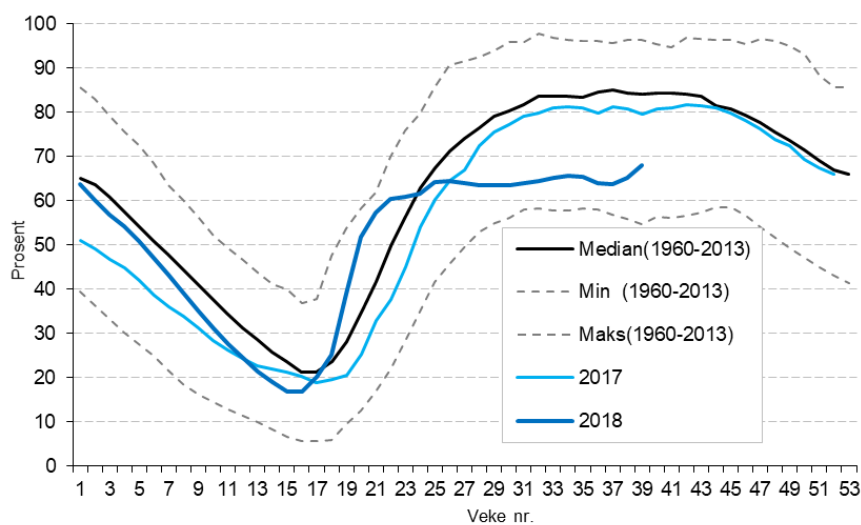
	Prosent				Prosenteneingar		
	Veke 39 2018	Veke 38 2018	Veke 39 2017	Median* veke 39	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2017	Differanse frå median
Norge	76,4	73,4	82,8	86,1	3,0	-6,4	-9,7
NO1	87,1	85,8	88,1	88,1	1,3	-1,0	-1,0
NO2	79,2	76,2	83,0	82,9	3,0	-3,8	-3,7
NO3	75,4	70,5	76,3	81,6	4,9	-0,9	-6,2
NO4	62,2	59,3	83,4	83,4	2,9	-21,2	-21,2
NO5	84,2	81,7	82,9	83,6	2,5	1,3	0,6
Sverige	67,9	65,1	79,6	84,0	2,8	-11,7	-16,1

*Referanseperioden for medianen er 1990-2017 for Noreg, og 2002-2017 for dei fem norske elspotområda.

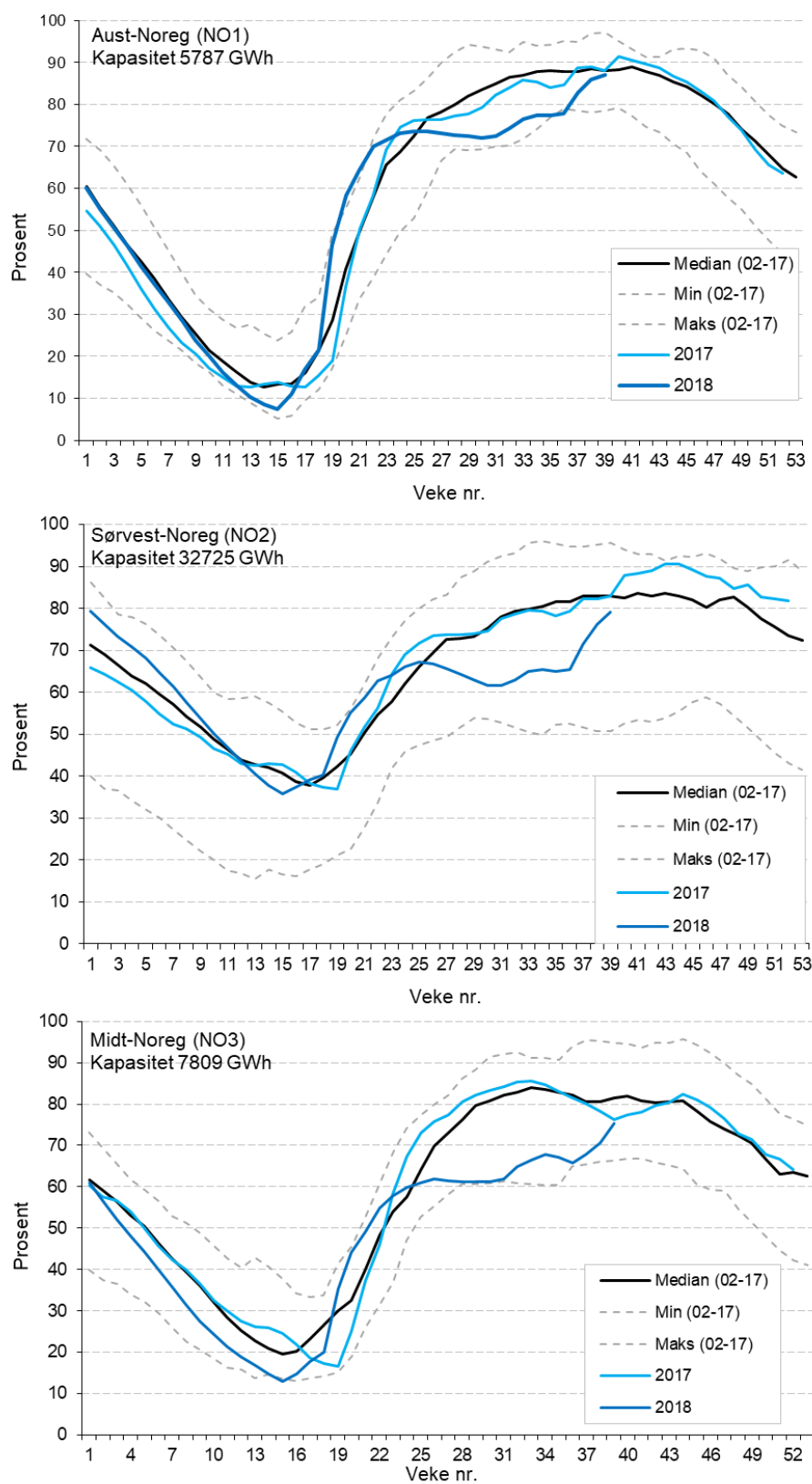
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kapasitet=86,5 TWh. Kjelde: NVE

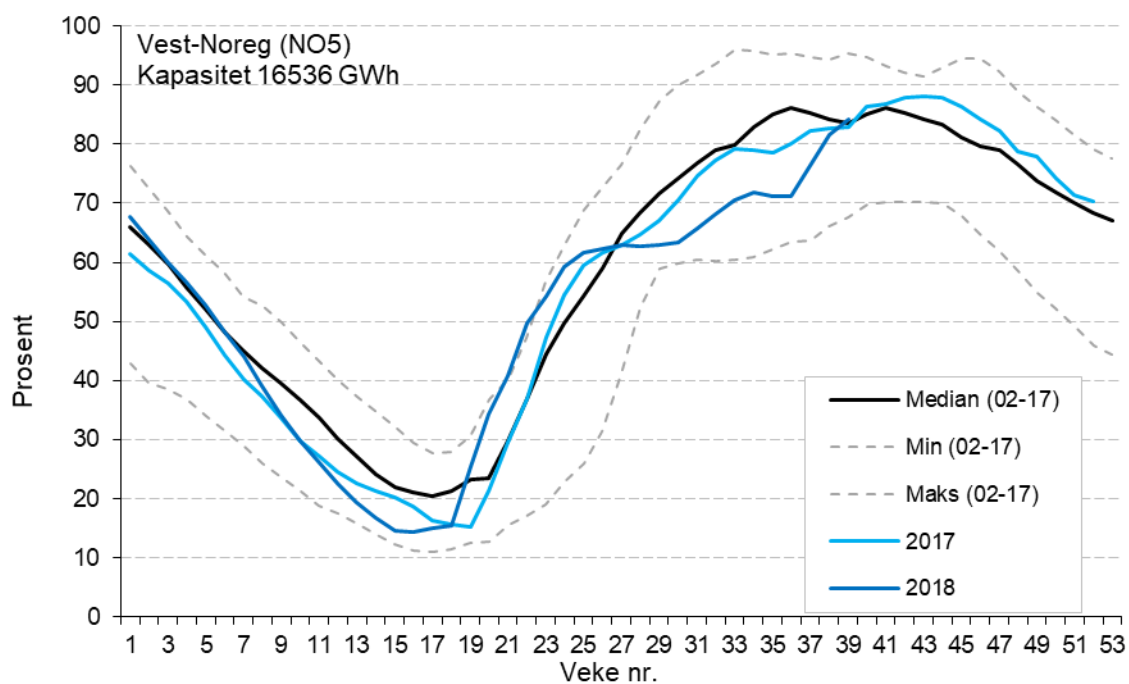
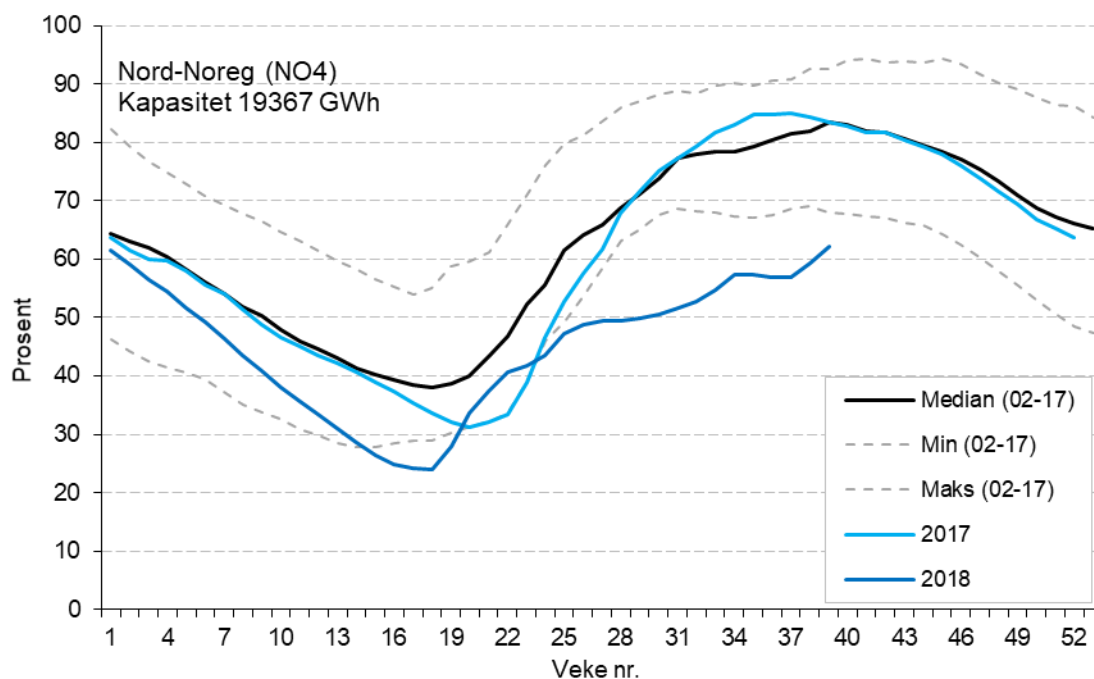


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 39 2018	Veke 39 2017	Veke 39 Normal	Differanse frå same veke i 2017	Prosent av normal veke
Tilsig	4,9	2,5	2,8	2,4	175
Nedbør	7,7	3,7	3,3	4,0	233

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

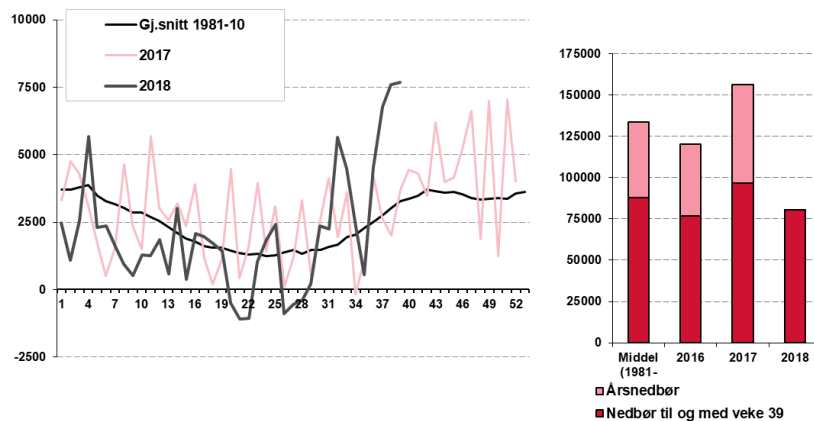
TWh	Veke 1-39 2018	Normal	Differanse fra normal
Tilsig	104,1	109,6	- 5,5
Nedbør	80,3	88,0	- 7,7

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

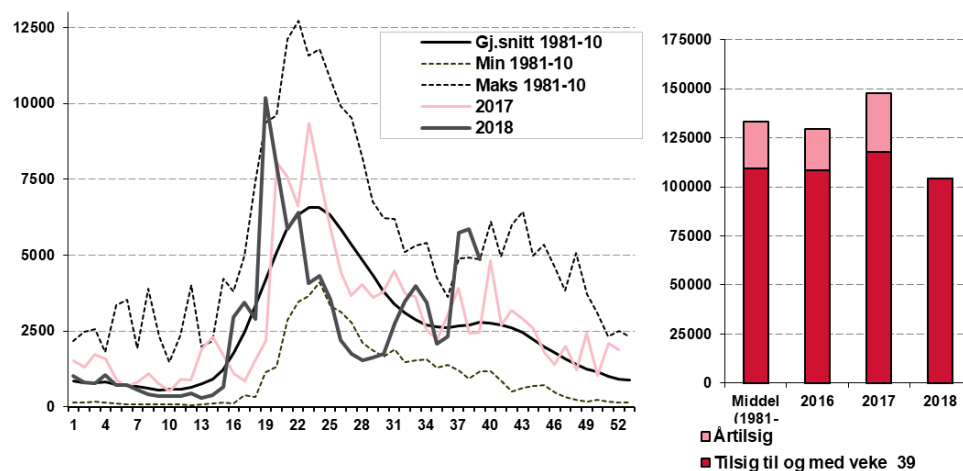
	TWh	Prosent av normal
Tilsig	3,1	111
Nedbør	4,0	117

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

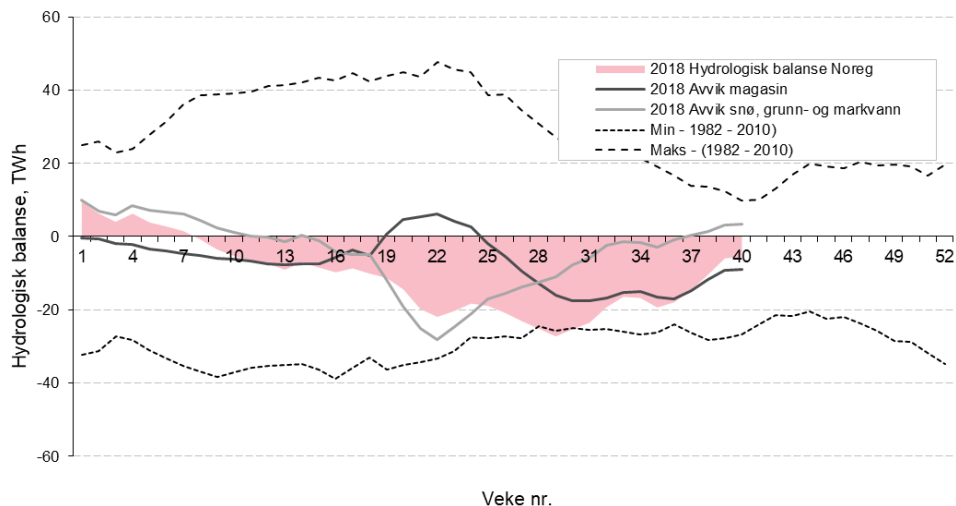
Figur 4 Nedbør i Noreg 2017 og 2018, og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: NVE



Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2017 og 2018, 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 39 2018	Anslag veke 40 2018
Avvik magasin	-9,2	-8,9
Avvik snø, grunn- og markvatn	3,2	3,3
Hydrologisk balanse	-5,9	-5,6

Figur 7 Temperaturar i Noreg i 2018, gjennomsnitt og normal for veka. Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor



Produksjon, forbruk og utveksling

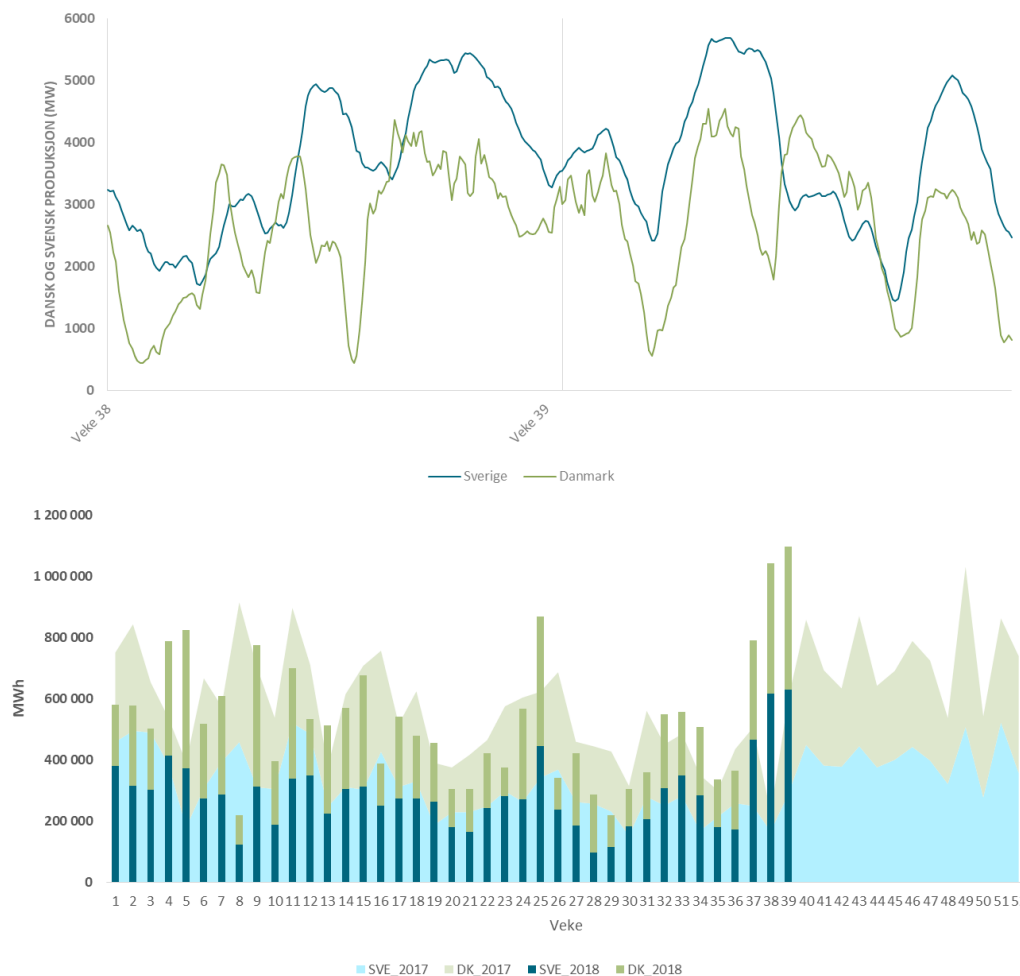
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 39	Veke 38	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 591	2 417	173	7 %
NO1	317	319	-2	-1 %
NO2	916	842	74	9 %
NO3	396	356	41	11 %
NO4	284	331	-47	-14 %
NO5	677	570	108	19 %
Sverige	2 807	2 660	148	6 %
SE1	298	403	-105	-26 %
SE2	690	610	80	13 %
SE3	1 635	1 473	162	11 %
SE4	185	175	10	6 %
Danmark	639	574	65	11 %
Jylland	466	438	28	6 %
Sjælland	173	136	37	27 %
Finland	1 210	1 115	95	9 %
Norden	7 247	6 766	481	7 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 429	2 214	215	10 %
NO1	601	520	80	15 %
NO2	652	615	37	6 %
NO3	507	463	44	10 %
NO4	351	321	30	9 %
NO5	318	294	24	8 %
Sverige	2 431	2 252	178	8 %
SE1	180	172	8	5 %
SE2	288	275	13	5 %
SE3	1 535	1 404	131	9 %
SE4	427	401	26	6 %
Danmark	622	603	19	3 %
Jylland	381	372	10	3 %
Sjælland	240	231	9	4 %
Finland	1 561	1 475	86	6 %
Norden	7 041	6 543	498	8 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	162	203	-42	
Sverige	377	408	-31	
Danmark	17	-29	46	
Finland	-351	-360	10	
Norden	205	222	-17	

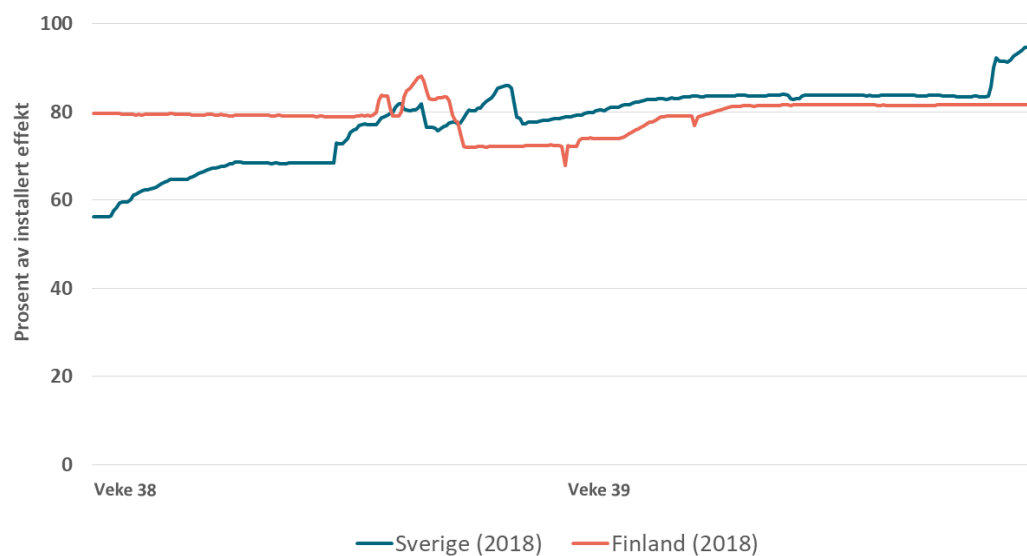
*Ikkje temperaturkorrigerde tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

Figur 8 Vindkraftproduksjon i Danmark og Sverige dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Sverige og Danmark i 2017 og 2018. (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

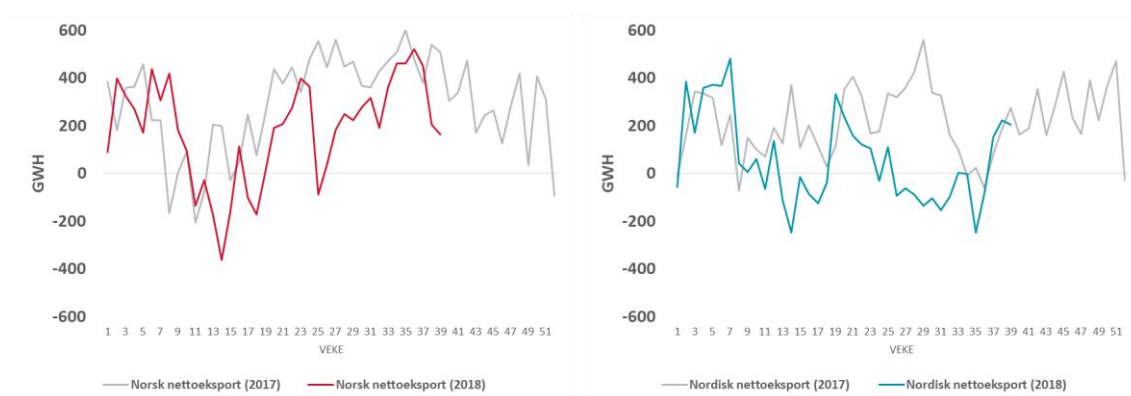
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2017)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	105,2	107,3	-1,9	-2,0
Forbruk	98,1	95,2	2,9	2,9
Nettoeksport	7,1	12,0		-4,9

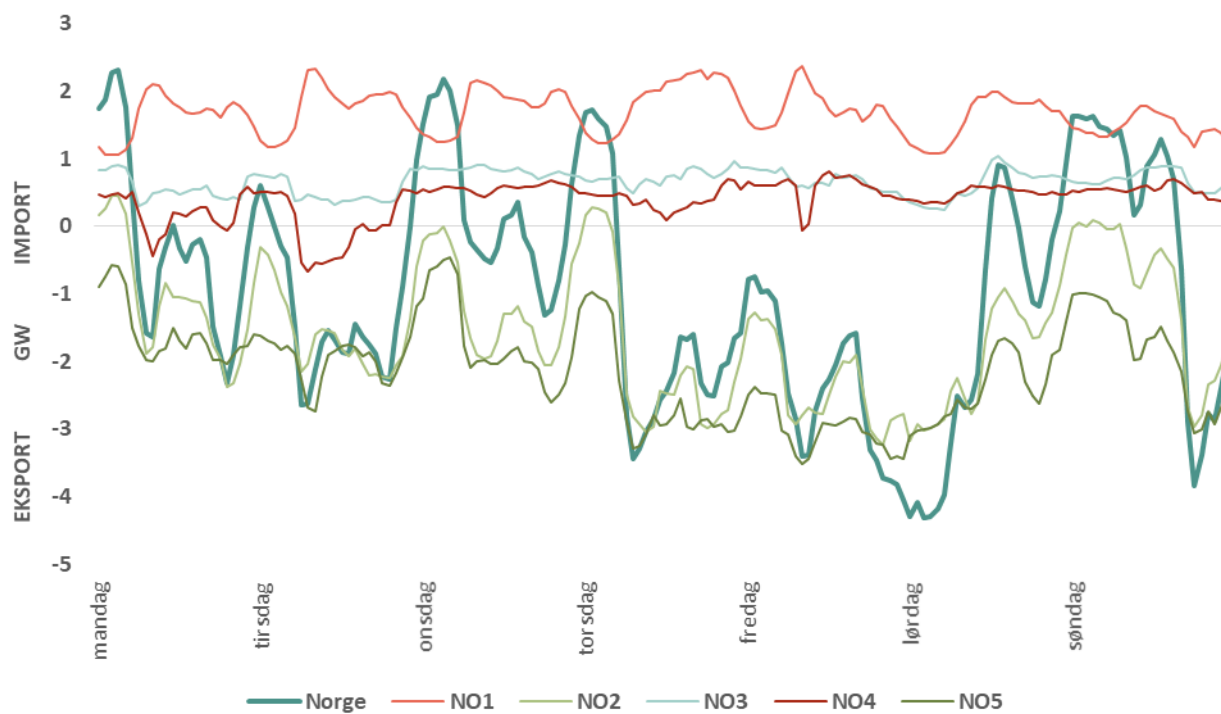
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2017)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	288,4	288,4	0,0	0,0
Forbruk	286,2	280,6	2,0	5,6
Nettoeksport	2,2	7,8		-5,7

Utteksling

Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden, 2017 og 2018, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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



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

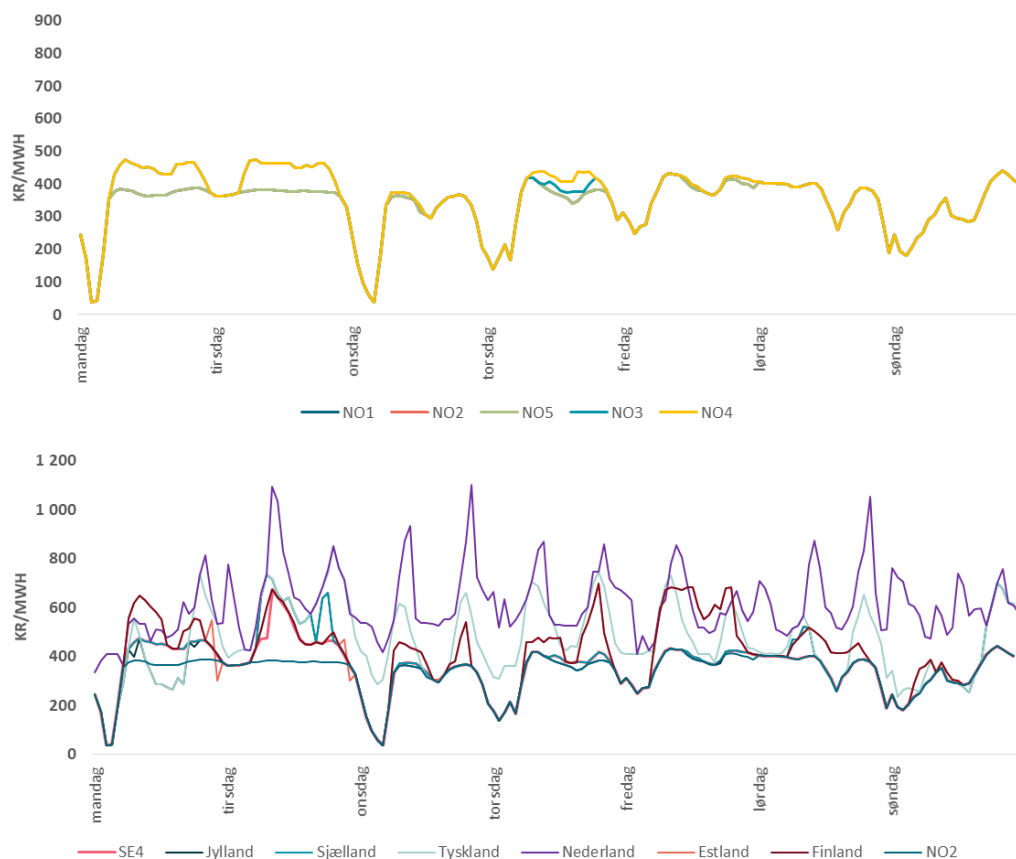
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 39	Veke 38	Veke 39 (2017)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	337,5	371,3	271,1	-9,1	24,5
NO2	337,5	371,3	271,1	-9,1	24,5
NO3	355,4	397,3	299,8	-10,6	18,6
NO4	357,7	410,3	273,7	-12,8	30,7
NO5	337,5	367,9	271,1	-8,3	24,5
SE1	359,6	413,9	300,3	-13,1	19,7
SE2	359,6	413,9	300,3	-13,1	19,7
SE3	359,6	413,9	300,9	-13,1	19,5
SE4	359,6	423,1	300,9	-15,0	19,5
Finland	412,3	415,1	331,8	-0,7	24,3
Jylland	368,1	399,9	298,5	-7,9	23,3
Sjælland	378,2	430,3	357,9	-12,1	5,7
Estland	412,4	415,1	331,8	-0,6	24,3
System	353,9	390,9	283,3	-9,5	24,9
Nederland	615,3	572,0	393,9	7,6	56,2
Tyskland	463,8	473,6	359,0	-2,1	29,2
Polen	552,1	608,6	361,5	-9,3	52,7
Litauen	507,1	526,7	332,5	-3,7	52,5

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

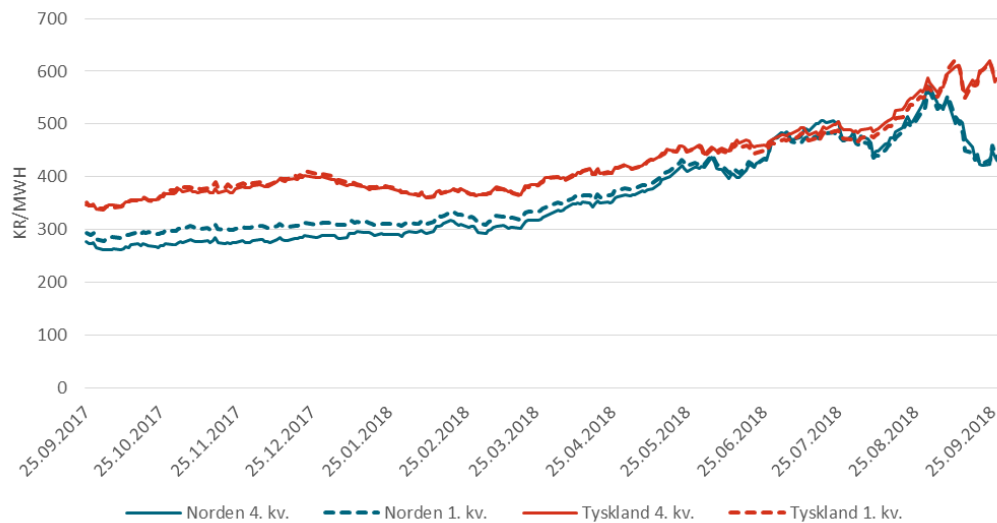


Terminmarknaden

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 39	Veke 38	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Oktober	420,8	397,8	5,8
	4. kvartal 2018	439,5	422,8	4,0
	1. kvartal 2019	448,1	425,2	5,4
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2018	579,1	603,4	-4,0
	1. kvartal 2019	584,2	602,6	-3,1
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2018	201,6	213,3	-5,5
	Desember 2019	207,6	216,9	-4,3

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

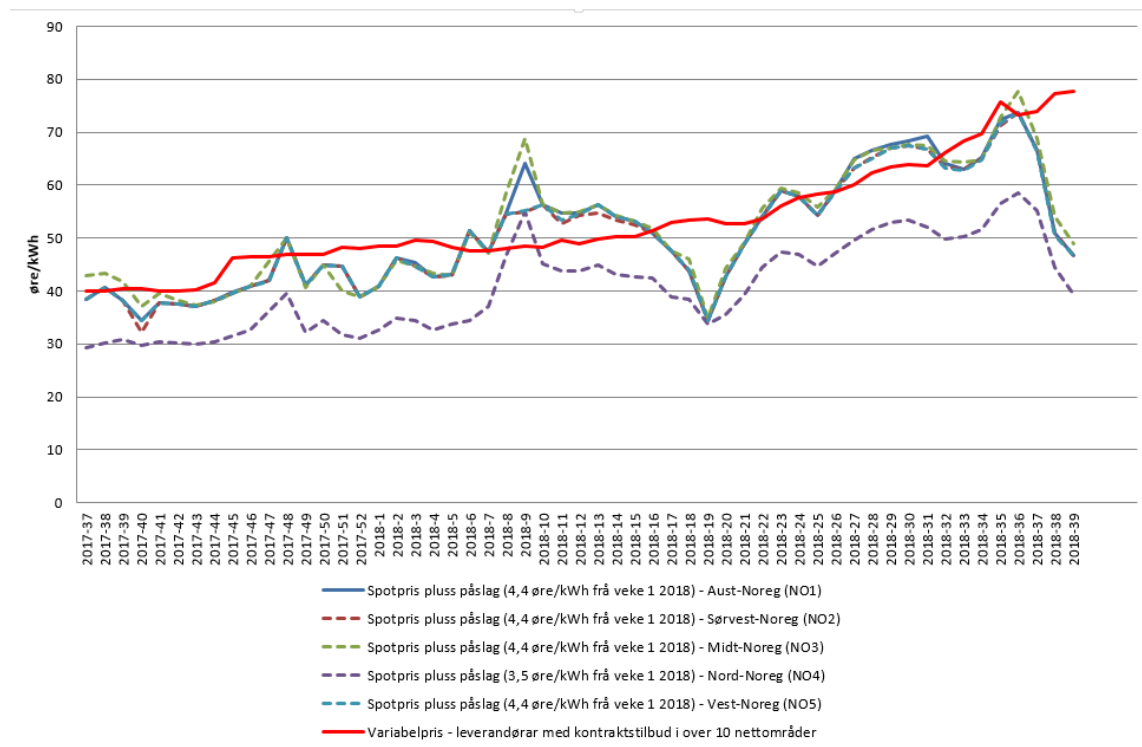
Tabell 7 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

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

Øre/kWh		Veke 39 2018	Veke 38 2018	Veke 39 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	77,8	77,3	40,4	0,5	37,4
		Veke 39 2018	Veke 38 2018	Veke 39 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	46,6	50,8	38,3	-4,2	8,3
	Sørvest-Noreg (NO2)	46,6	50,8	38,3	-4,2	8,3
	Midt-Noreg (NO3)	48,8	54,1	41,9	-5,3	6,9
	Nord-Noreg (NO4)	39,3	44,5	30,9	-5,2	8,4
	Vest-Noreg (NO5)	46,6	50,4	38,3	-3,8	8,3
		Veke 39 2018	Veke 38 2018	Veke 39 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	67,1	69,3	40,6	-2,2	26,5
	3 år (snitt Noreg)	57,5	58,5	40,8	-1,0	16,7
	1 år (snitt Sverige)	72,3	73,7	53,4	-1,4	18,9
	3 år (snitt Sverige)	63,2	63,4	51,3	-0,2	11,9

* 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.

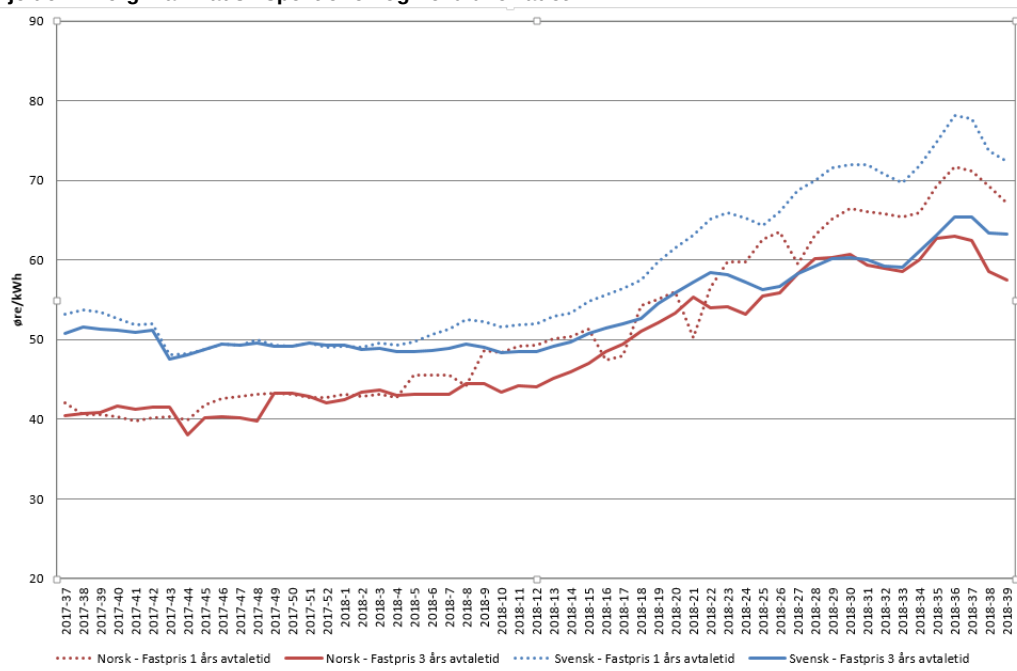


* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

**Alle prisar bortsett frå spotpriskontrakt for Nord-Noreg inkluderer mva.

*** NVE nyttar eit påslag på 4,4 øre/kWh inkl. mva på alle spotpriskontraktar i 2017 og 2018 og, bortsett frå spotpriskontraktar i Nord-Noreg, kor påslaget er på 3,5 øre/kWh ekskl. mva.

Figur 17 Utviklinga dei siste 52 vekene 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 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			Berekena straumkost nad for veke 39 2018	Berekena straumkost nad for veke 38 2018	Endring frå førre veke	Berekena straumkost nad for veke 39 2017	Berekena straumkost nad hittil i 2018	Differanse frå 2017 til no i år
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	72	72	0	59	3749	1061
		20 000 kWh	144	145	-1	118	7498	2122
		40 000 kWh	288	289	-1	237	14996	4243
	Sørvest- Noreg (NO2)	10 000 kWh	72	72	0	59	3699	1034
		20 000 kWh	144	145	-1	118	7399	2067
		40 000 kWh	288	289	-1	237	14797	4134
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	75	77	-1	65	3798	1074
		20 000 kWh	151	154	-3	129	7596	2147
		40 000 kWh	302	308	-6	259	15193	4294
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	61	63	-3	48	3000	1143
		20 000 kWh	121	127	-5	96	6001	2287
		40 000 kWh	243	254	-11	191	12001	4573
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	72	72	0	59	3708	1047
		20 000 kWh	144	143	1	118	7415	2095
		40 000 kWh	288	287	1	237	14830	4189
	Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	126	116	10	64	4043	1076
		20 000 kWh	78	220	-142	125	7519	1724
		40 000 kWh	469	428	41	247	14930	3480

* 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/reguleringssmyndigheten-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 2017 og 2018 og, 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	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	DK1	Nordjyllandsværket B3	2018-05-26	2018-09-25	122 dagar	412	0-412	Link 15
Planned	DK1	Esbjergværket ESV3	2018-08-03	2018-10-08	66 dagar	401	401	Link 19
Planned	DK1	Fynsværket B7	2018-05-17	2018-11-16	183 dagar	409	409	Link 26
Planned	DK2	Avedøreværket AVV2	2018-07-15	2018-09-26	72 dagar	548	548	Link 7
Planned	DK2	Avedøreværket AVV1	2018-05-11	2018-10-14	156 dagar	254	254	Link 32
Planned	DK2	Avedøreværket AVV2	2018-09-27	2018-10-05	8 dagar	548	298-548	Link 34
Planned	DK2	Asnæsværket ASV5	2018-09-07	2018-10-21	44 dagar	640	640	Link 49
Planned	DK2	Asnæsværket ASV5	2018-04-01	2018-12-31	275 dagar	640	640	Link 51
Planned	DK2	Asnæsværket ASV5	2018-03-31	2019-01-01	275 dagar	640	640	Link 52
Unplanned	DK2	Asnæsværket ASV5	2013-03-05	2018-12-01	2097 dagar	640	0-640	Link 55
Unplanned	FI	Loviisa Block 2	2018-09-22	2018-09-24	2 dagar	502	201-251	Link 12
Planned	FI	Loviisa Block 1	2018-09-22	2018-10-22	30 dagar	507	507	Link 18
Planned	FI	Meri-Pori B1	2018-09-29	2018-10-29	30 dagar	565	565	Link 29
Planned	FI	Loviisa Block 1	2018-09-22	2018-10-14	22 dagar	502	502	Link 53
Planned	FI	Loviisa Block 1	2018-09-22	2018-10-14	22 dagar	496	496	Link 56
Planned	NO2	Holen	2018-08-13	2018-09-25	43 dagar	385	165-385	Link 11
Unplanned	NO2	Oksla	2018-09-22	2018-09-24	2 dagar	206	206	Link 17
Planned	NO2	Lysebotn 2	2018-09-18	2018-10-14	26 dagar	370	370	Link 48
Planned	NO4	Kobbelv	2018-09-21	2018-09-24	2 dagar	300	300	Link 21
Planned	NO5	Lang Sima G2	2018-09-24	2018-09-27	3 dagar	250	250	Link 31
Planned	NO5	Evanger	2018-09-23	2018-09-28	5 dagar	330	220	Link 41
Planned	SE1	Porjus G12	2018-08-20	2018-11-09	81 dagar	220	220	Link 25
Unplanned	SE3	Forsmark Block3	2018-09-21	2018-09-30	8 dagar	1159	1159	Link 6
Planned	SE3	Kraftvärmeverket Västerås	2018-09-24	2018-09-27	3 dagar	300	243	Link 14
Planned	SE3	Ringhals Block2	2018-09-18	2018-10-30	42 dagar	904	249	Link 22
Planned	SE3	Rya KVV	2018-09-04	2018-10-03	28 dagar	260	135-260	Link 35
Unplanned	SE3	Forsmark Block3	2018-09-21	2018-09-29	7 dagar	1159	1159	Link 36
Planned	SE4	Öresundsverket, Malmö	2018-06-08	2023-04-01	1757 dagar	448	448	Link 27
Planned	SE4	Karlshamn G3	2018-09-24	2018-10-24	30 dagar	335	335	Link 28
Planned	SE4	Öresundsverket, Malmö	2017-03-31	2020-12-31	1371 dagar	448	448	Link 33

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

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	Energinet	DK1 → SE3	2018-09-16	2018-10-05	19 dagar	740	370-740	Link 3
Unplanned	Energinet	SE3 → DK1	2018-09-16	2018-10-05	19 dagar	680	140-480	Link 3
Planned	Energinet	DE-50Hertz → DK2	2018-08-20	2018-09-28	38 dagar	600	600	Link 4
Planned	Energinet	DK2 → DE-50Hertz	2018-08-20	2018-09-28	38 dagar	585	585	Link 4
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2018-09-17	2018-09-27	10 dagar	1700	720	Link 5
Planned	Energinet	SE4 → DK2	2018-09-17	2018-09-27	10 dagar	1300	320	Link 5
Planned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2018-01-01	2018-12-31	364 dagar	1780	1080	Link 54
Planned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2018-01-01	2018-12-31	364 dagar	1500	800	Link 54
Planned	Fingrid Oyj	FI → SE3	2018-09-27	2018-09-30	3 dagar	1200	400-1200	Link 1
Planned	Fingrid Oyj	SE3 → FI	2018-09-27	2018-09-30	3 dagar	1200	400-1200	Link 1
Planned	LITGRID AB	LT → SE4	2018-08-16	2018-10-28	73 dagar	700	700	Link 24
Planned	LITGRID AB	SE4 → LT	2018-08-16	2018-10-28	73 dagar	700	700	Link 24
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2018-09-26	2018-09-28	2 dagar	3500	600-1100	Link 2
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2018-09-22	2018-09-25	2 dagar	500	500	Link 8
Planned	Statnett SF	NO5 → NO2	2018-09-22	2018-09-25	2 dagar	600	500	Link 8
Planned	Statnett SF	NO2 → NO5	2018-09-22	2018-09-25	2 dagar	500	400	Link 8
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2018-09-22	2018-09-25	3 dagar	3500	2000	Link 8
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2018-09-22	2018-09-25	3 dagar	2200	1700	Link 8
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2018-09-22	2018-09-25	3 dagar	3900	1400	Link 8
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2018-09-22	2018-09-25	3 dagar	2145	1250-1745	Link 8
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2018-09-22	2018-09-25	3 dagar	6850	0	Link 8
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2018-09-22	2018-09-25	2 dagar	500	500	Link 8
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2018-09-22	2018-09-25	3 dagar	2095	900-1795	Link 8
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2018-07-30	2018-10-04	66 dagar	1632	368-568	Link 9
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2018-07-30	2018-10-04	66 dagar	1632	368-568	Link 9
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2018-07-31	2018-10-04	65 dagar	723	0-403	Link 9
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2018-07-31	2018-09-22	53 dagar	723	0-403	Link 9
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2018-08-20	2018-09-25	36 dagar	2200	700-1200	Link 9
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2018-08-20	2018-09-25	36 dagar	3500	1500-3000	Link 9
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2018-08-20	2018-09-25	36 dagar	6850	3850-4250	Link 9
Planned	Statnett SF	NO5 → NO2	2018-09-14	2018-09-27	13 dagar	600	600	Link 10
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2018-09-10	2018-09-24	14 dagar	700	0-500	Link 16
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2018-09-10	2018-09-24	14 dagar	600	150-450	Link 16
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2018-09-10	2018-09-24	14 dagar	250	100	Link 16
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2018-09-10	2018-09-24	14 dagar	300	150	Link 16
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2018-09-10	2018-09-24	14 dagar	1200	200-300	Link 16
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2018-09-10	2018-09-24	14 dagar	200	100	Link 16
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2018-09-10	2018-09-24	14 dagar	600	0	Link 16
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2018-09-10	2018-09-24	14 dagar	1000	0-300	Link 16
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2018-09-10	2018-09-24	14 dagar	500	0	Link 16
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2018-09-10	2018-09-24	14 dagar	500	200	Link 16
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2018-09-25	2018-09-28	3 dagar	1000	300	Link 37
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2018-09-25	2018-09-28	3 dagar	1200	200	Link 37
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2018-09-25	2018-09-28	3 dagar	500	200	Link 37

Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2018-09-25	2018-09-28	3 dagar	500	500	Link 37
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2018-09-25	2018-09-28	3 dagar	500	500	Link 37
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2018-09-24	2018-09-28	4 dagar	3500	500	Link 38
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2018-09-24	2018-09-28	4 dagar	6850	500	Link 38
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2018-09-24	2018-09-28	4 dagar	2145	1445	Link 39
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2018-09-24	2018-09-28	4 dagar	2095	1595	Link 39
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	700	200	Link 42
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	600	200	Link 42
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	250	250	Link 42
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	300	300	Link 42
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	1200	300	Link 42
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	200	100	Link 42
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	600	0	Link 42
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	1000	400	Link 42
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	500	0	Link 42
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	500	200	Link 42
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	500	0	Link 42
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	500	100	Link 42
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2018-07-30	2018-10-04	66 dagar	1632	0-568	Link 44
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2018-07-30	2018-10-04	66 dagar	1632	0-568	Link 44
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2018-07-31	2018-09-22	53 dagar	723	0-403	Link 44
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2018-07-31	2018-09-22	53 dagar	723	0-403	Link 44
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2018-08-20	2018-10-05	46 dagar	700	100	Link 45
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2018-08-20	2018-10-05	46 dagar	600	100	Link 45
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2018-08-20	2018-10-05	46 dagar	250	100	Link 45
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2018-08-20	2018-10-05	46 dagar	300	150	Link 45
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2018-08-20	2018-10-05	46 dagar	1200	200	Link 45
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2018-08-20	2018-10-05	46 dagar	200	100	Link 45
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2018-08-20	2018-10-05	46 dagar	600	0	Link 45
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2018-08-20	2018-10-05	46 dagar	1000	400	Link 45
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2018-08-20	2018-10-05	46 dagar	500	500	Link 45
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2018-08-20	2018-10-05	46 dagar	500	500	Link 45
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2018-08-20	2018-10-05	46 dagar	500	0	Link 45
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2018-08-20	2018-10-05	46 dagar	500	0	Link 45
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	700	300	Link 46
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	600	200	Link 46
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	250	250	Link 46
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	300	300	Link 46
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	600	0	Link 46
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	1000	400	Link 46
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	1200	400	Link 46
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	200	200	Link 46
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2018-07-30	2018-10-04	66 dagar	1632	0-368	Link 50
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2018-07-30	2018-10-04	66 dagar	1632	0-368	Link 50
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2018-07-30	2018-09-19	51 dagar	723	0-200	Link 50
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2018-07-30	2018-08-28	29 dagar	723	0	Link 50

Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2018-09-24	2018-10-05	11 dagar	5400	1200-1300	Link 20
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2018-09-25	2018-09-27	2 dagar	3300	100	Link 23
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2018-09-25	2018-09-27	2 dagar	7300	900	Link 23
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2018-09-24	2018-09-30	6 dagar	600	600	Link 30
Planned	Svenska kraftnät	PL → SE4	2018-09-24	2018-09-30	6 dagar	600	600	Link 30
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2018-09-24	2018-10-03	9 dagar	5400	400	Link 40
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DE-TenneT	2018-09-24	2018-10-03	9 dagar	615	115	Link 40
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO4	2018-09-02	2018-11-15	74 dagar	300	300	Link 43
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE2	2018-09-02	2018-11-15	74 dagar	250	250	Link 43
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2018-07-23	2018-09-28	67 dagar	3300	200	Link 47
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2018-07-23	2018-09-28	67 dagar	7300	700-800	Link 47
Unplanned	TenneT TSO	DE-TenneT → SE4	2018-08-06	2018-10-04	59 dagar	600	100-600	Link 13
Unplanned	TenneT TSO	SE4 → DE-TenneT	2018-08-06	2018-10-04	59 dagar	615	115-615	Link 13