

Kraftsituasjonen veke 38, 2018

Ny nordisk vindkraftrekord

Stormen Knud gav ny nordisk vindkraftrekord i førre veke. Aldri før har Norden produsert meir kraft basert på vind, verken gjennom veka eller i ein enkeltime. Vindkraftproduksjonen sto for ein femtedel av samla nordisk produksjon i veke 38. Nok ei nedbørsrik veke gav ei auke i magasinfylling på 4 prosentpoeng andre veke i rad. Dette bidrog til at Norden var nettoeksportør av kraft i veke 38.

Saman gav mykje regn og vind i veke 38 den lågaste nordiske vekeprisen sidan mai. Haustvêret senker kraftprisane i Norden, både på kort og lang sikt.

Vêr og hydrologi

Veke 38 blei ennå meir nedbørrik enn venta både på Vestlandet, i Trøndelag og Nordland. Berekna tilsig for veke 38 er 5,9 TWh eller drygt det dobbelte av normalen. Det har og lagt seg noko snø i høgfjellet i løpet av veka.

Også i veke 39 er det venta mykje nedbør særleg på Vestlandet. Det er og venta kjøligare vêr, som gjer at det legg seg snø i fjellet. Det er likevel venta eit tilsig i veke 39 på 4,7 TWh, som er 70 prosent over normalen.

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

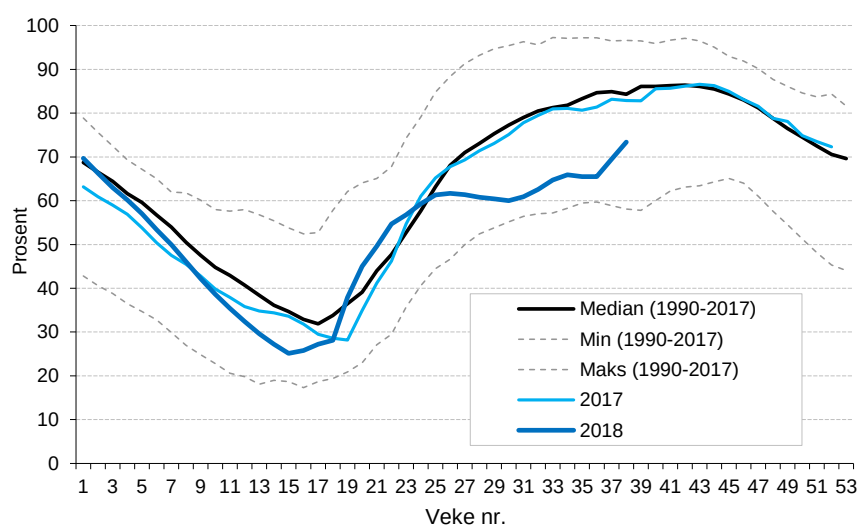
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

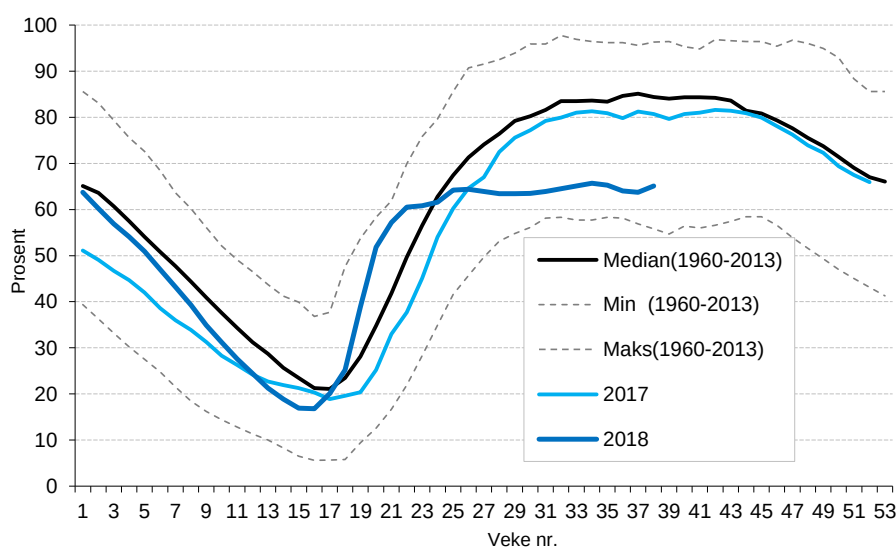
	Prosent				Endring frå sist veke	Prosentteiningar Differanse frå same veke i 2017	Differanse frå median
	Veke 1 2018	Veke 52 2017	Veke 12 2017	Median* veke 1			
Norge	73,4	72,3	63,2	84,3	1,1	10,2	-10,9
NO1	85,8	63,6	54,6	88,5	22,2	31,2	-2,7
NO2	76,2	81,9	65,9	82,9	-5,7	10,3	-6,7
NO3	70,5	64,3	60,2	80,6	6,2	10,3	-10,1
NO4	59,3	63,6	63,8	82,0	-4,3	-4,5	-22,7
NO5	81,7	70,4	61,5	84,2	11,3	20,2	-2,5
Sverige	65,1	65,9	51,1	84,4	-0,8	14,0	-19,3

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

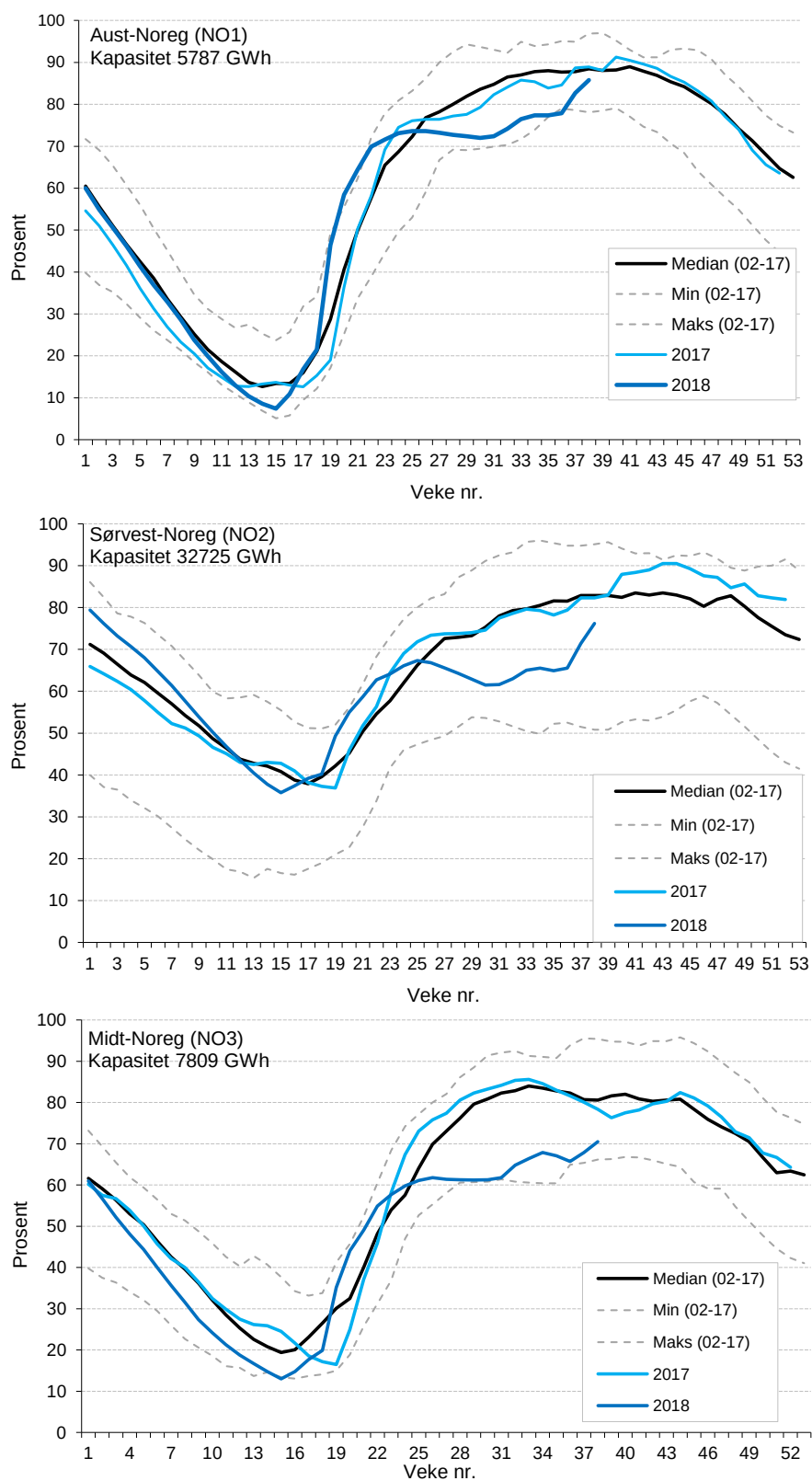
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kapasitet=86,5 TWh. Kjelde: NVE

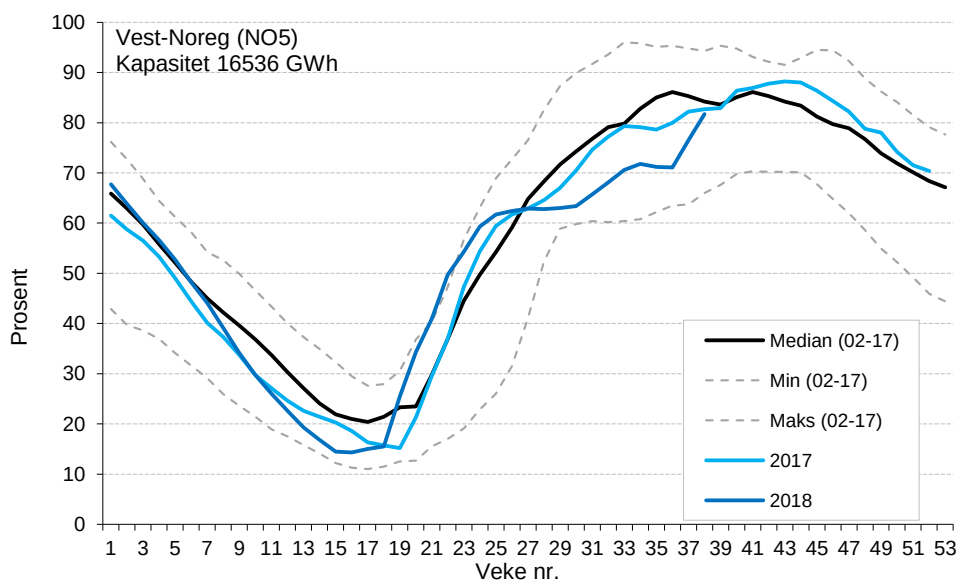
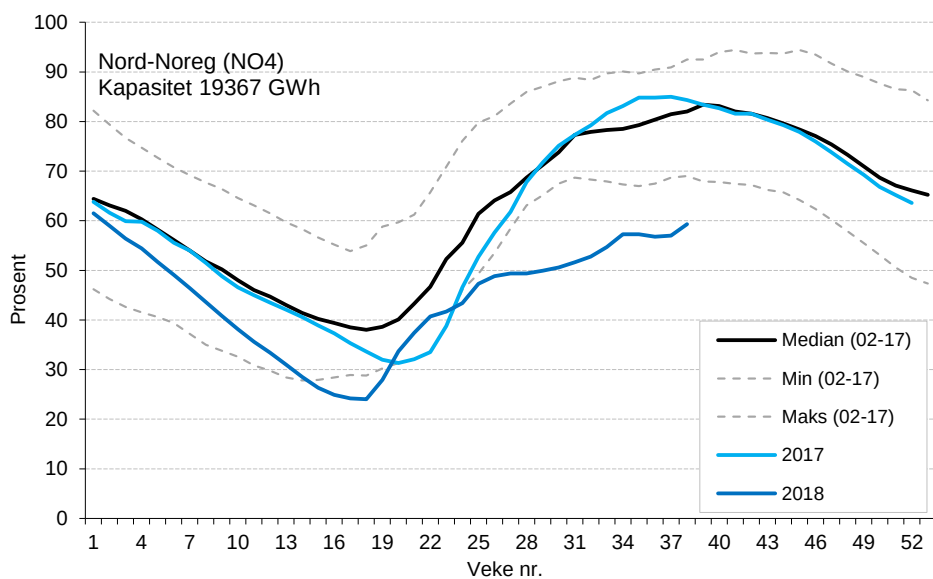


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 38 2018	Veke 38 2017	Veke 38 Normal	Differanse frå same veke i 2017	Prosent av normal veke
Tilsig	5,9	2,4	2,7	3,5	218
Nedbør	7,7	2,0	3,0	5,7	255

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

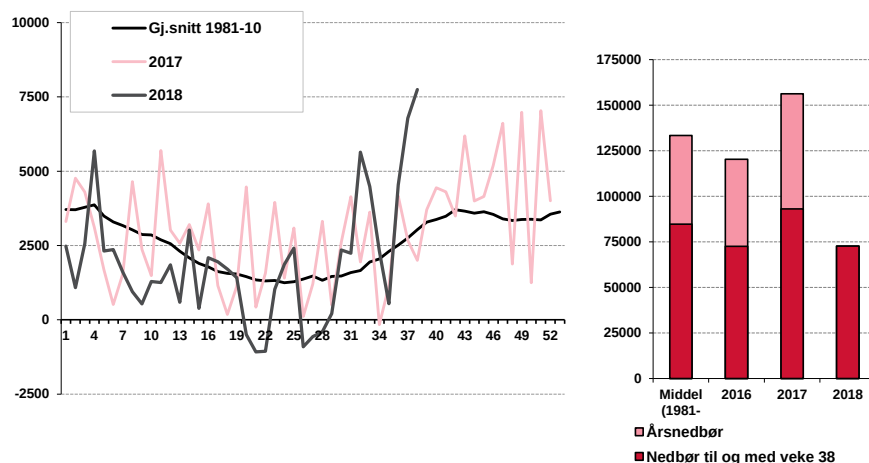
TWh	Veke 1-38 2018	Normal	Differanse fra normal
Tilsig	99,2	106,8	-7,6
Nedbør	72,7	84,7	-12,0

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

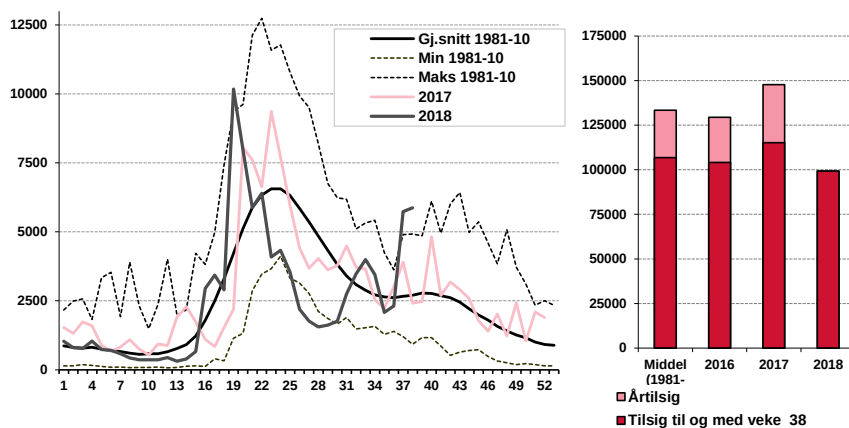
	TWh	Prosent av normal
Tilsig	4,6	167
Nedbør	6,5	199

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

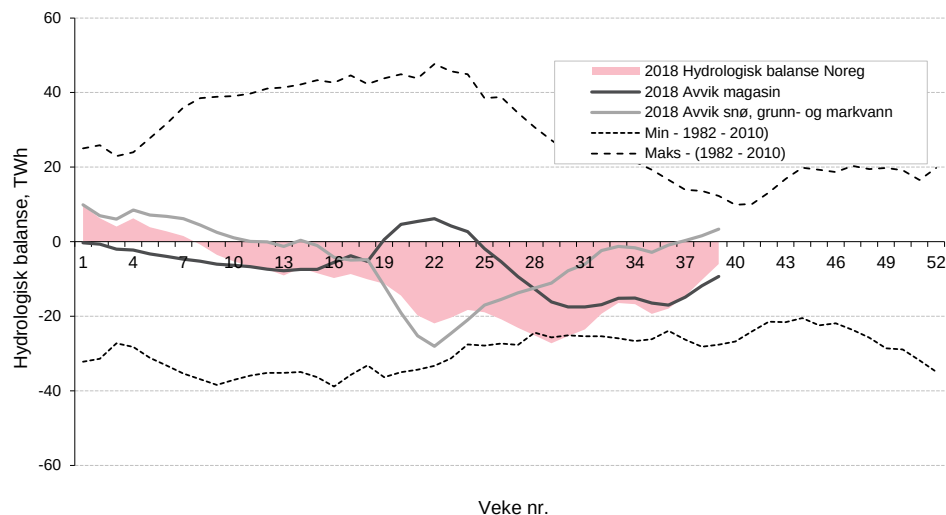
Figur 4 Nedbør i Noreg 2017 og 2018, og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: NVE



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 38 2018	Anslag veke 39 2018
Avvik magasin	-11,9	-9,3
Avvik snø, grunn- og markvatn	1,6	3,3
Hydrologisk balanse	-10,3	-6,0

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



Produksjon, forbruk og utveksling

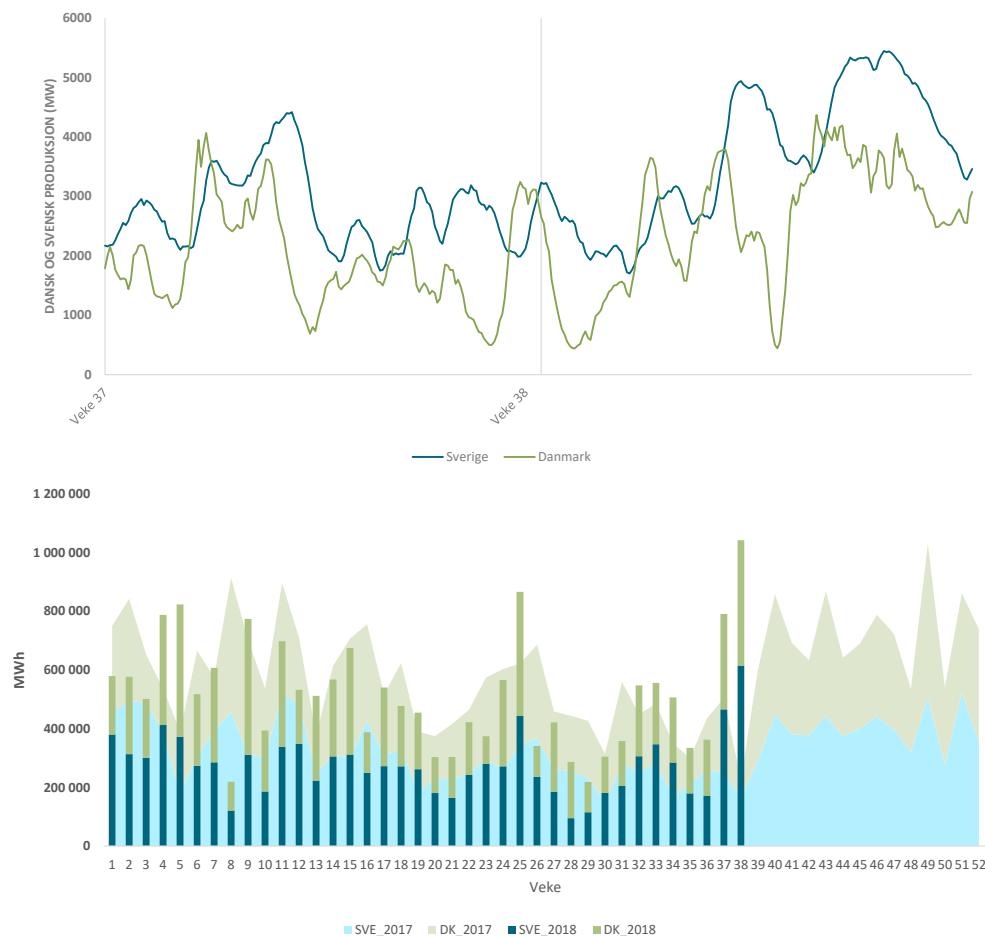
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 38	Veke 37	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 417	2 622	-205	-8 %
NO1	319	347	-28	-8 %
NO2	842	938	-97	-10 %
NO3	356	331	24	7 %
NO4	331	425	-94	-22 %
NO5	570	580	-11	-2 %
Sverige	2 660	2 428	231	10 %
SE1	403	443	-41	-9 %
SE2	610	675	-66	-10 %
SE3	1 473	1 178	295	25 %
SE4	175	132	43	33 %
Danmark	574	506	68	13 %
Jylland	438	398	40	10 %
Sjælland	136	108	28	26 %
Finland	1 115	1 081	34	3 %
Norden	6 766	6 638	128	2 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 214	2 171	43	2 %
NO1	520	517	4	1 %
NO2	615	606	9	1 %
NO3	463	448	15	3 %
NO4	321	320	0	0 %
NO5	294	280	15	5 %
Sverige	2 252	2 246	6	0 %
SE1	172	186	-14	-8 %
SE2	275	285	-10	-3 %
SE3	1 404	1 393	11	1 %
SE4	401	383	19	5 %
Danmark	603	600	3	0 %
Jylland	372	370	2	1 %
Sjælland	231	230	1	0 %
Finland	1 475	1 469	5	0 %
Norden	6 543	6 486	57	1 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	203	451	-248	
Sverige	408	183	225	
Danmark	-29	-94	65	
Finland	-360	-389	28	
Norden	222	151	71	

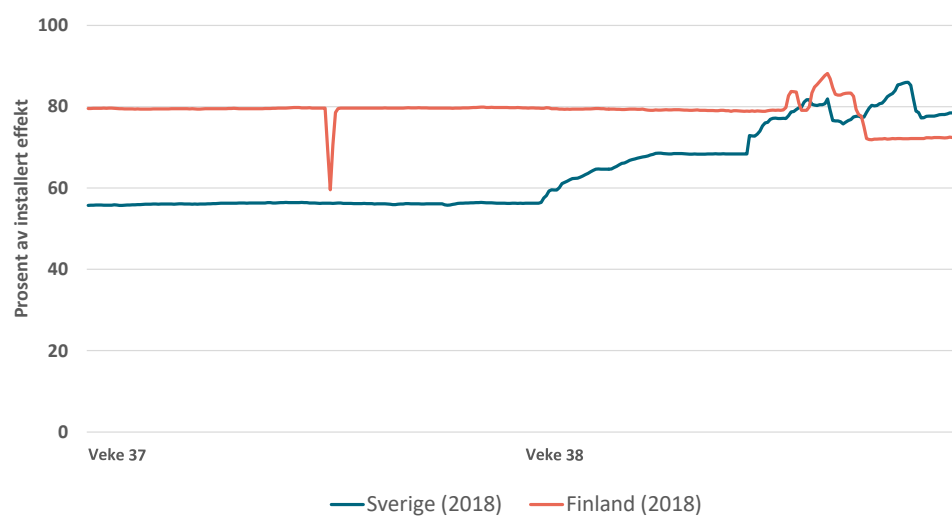
*Ikkje temperaturkorrigerde tal.

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

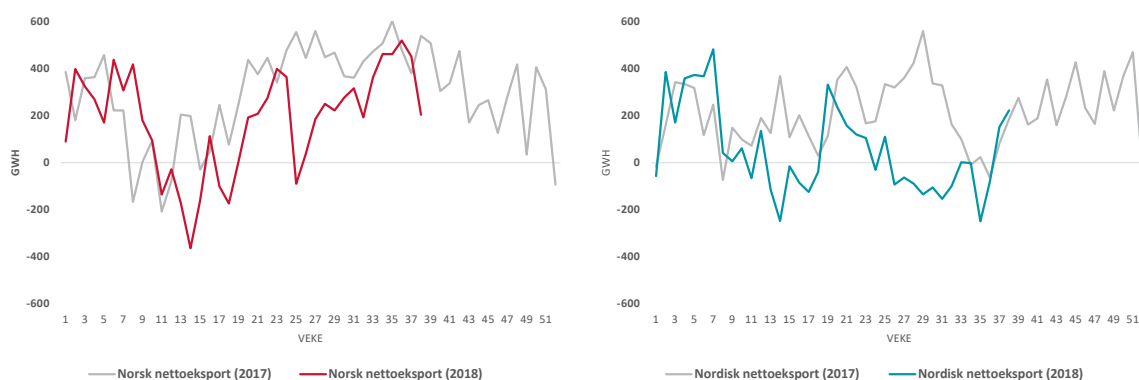
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2017)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	102,6	104,6	-1,9	-1,9
Forbruk	95,7	93,1	2,7	2,6
Nettoeksport	7,0	11,5		-4,6

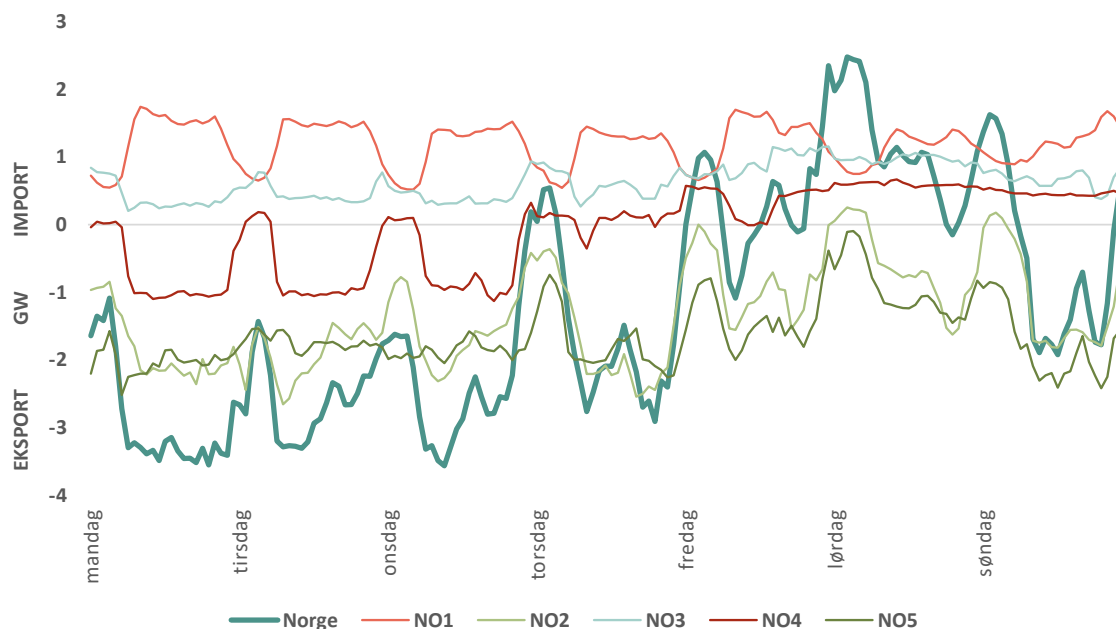
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2017)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	281,1	281,6	-0,1	-0,4
Forbruk	279,2	274,0	1,9	5,2
Nettoeksport	2,0	7,6		-5,6

Utvexling

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.



The map illustrates the distribution and movement of 1000 individuals of the European spruce sawfly across Europe. The countries are color-coded: blue for the Baltic region (Finland, Sweden, Estonia, Latvia, Lithuania), red for Russia, green for Germany, and yellow for the Netherlands. Arrows indicate the movement of individuals between countries, with numbers in parentheses representing the number of individuals. The map shows a high concentration of individuals in the Baltic region, with significant movement between Finland and Sweden, and between the Baltic states and Russia. The Netherlands and Germany are also shown with individuals, but with fewer movement arrows.

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

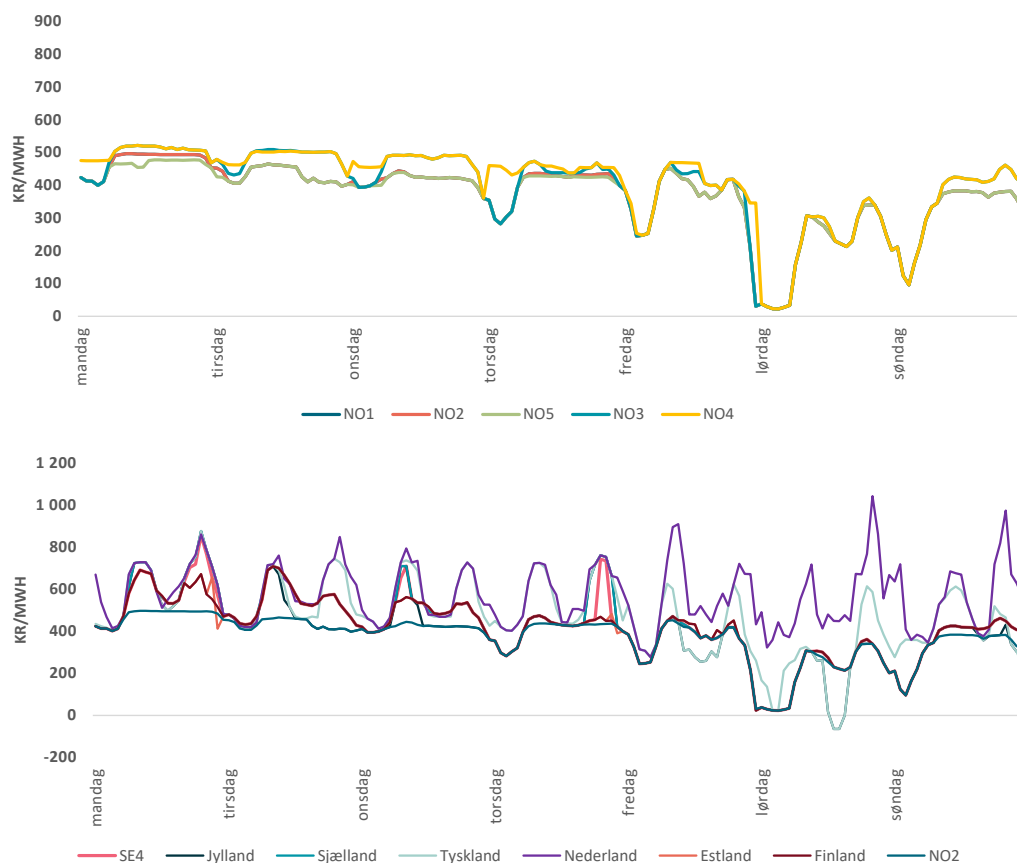
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 38	Veke 37	Veke 38 (2017)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	371,3	496,9	289,7	-25,3	28,2
NO2	371,3	496,9	289,7	-25,3	28,2
NO3	397,3	515,7	311,0	-23,0	27,7
NO4	410,3	516,4	266,0	-20,5	54,3
NO5	368,0	495,3	289,7	-25,7	27,0
SE1	414,0	523,7	348,4	-21,0	18,8
SE2	414,0	523,7	348,4	-21,0	18,8
SE3	414,0	525,0	351,7	-21,2	17,7
SE4	423,1	548,3	364,5	-22,8	16,1
Finland	415,1	526,7	351,7	-21,2	18,0
Jylland	399,9	546,0	356,6	-26,8	12,1
Sjælland	430,3	561,7	369,4	-23,4	16,5
Estland	415,1	526,6	351,7	-21,2	18,0
System	390,9	510,9	303,6	-23,5	28,8
Nederland	572,0	630,5	370,6	-9,3	54,4
Tyskland	473,6	580,9	364,3	-18,5	30,0
Polen	608,7	666,9	365,6	-8,7	66,5
Litauen	526,7	625,5	366,0	-15,8	43,9

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

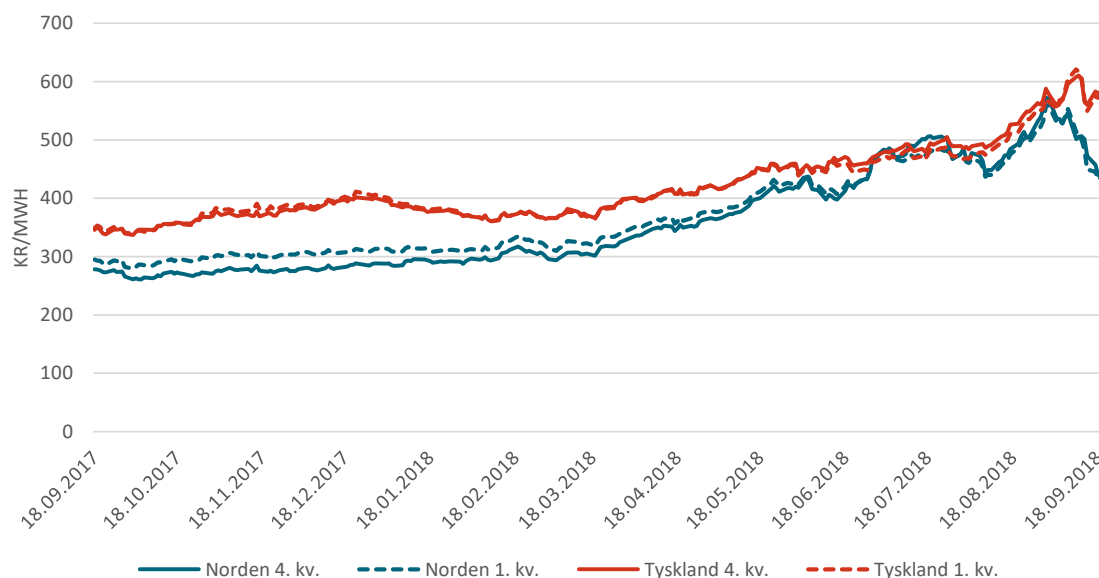


Terminmarknaden

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 38	Veke 37	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Oktober	397,8	472,0	-15,7
	4. kvartal 2018	422,8	472,3	-10,5
	1. kvartal 2019	425,2	449,5	-5,4
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2018	603,4	560,2	7,7
	1. kvartal 2019	602,6	549,6	9,6
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2018	213,3	190,8	11,8
	Desember 2019	216,9	194,7	11,4

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.

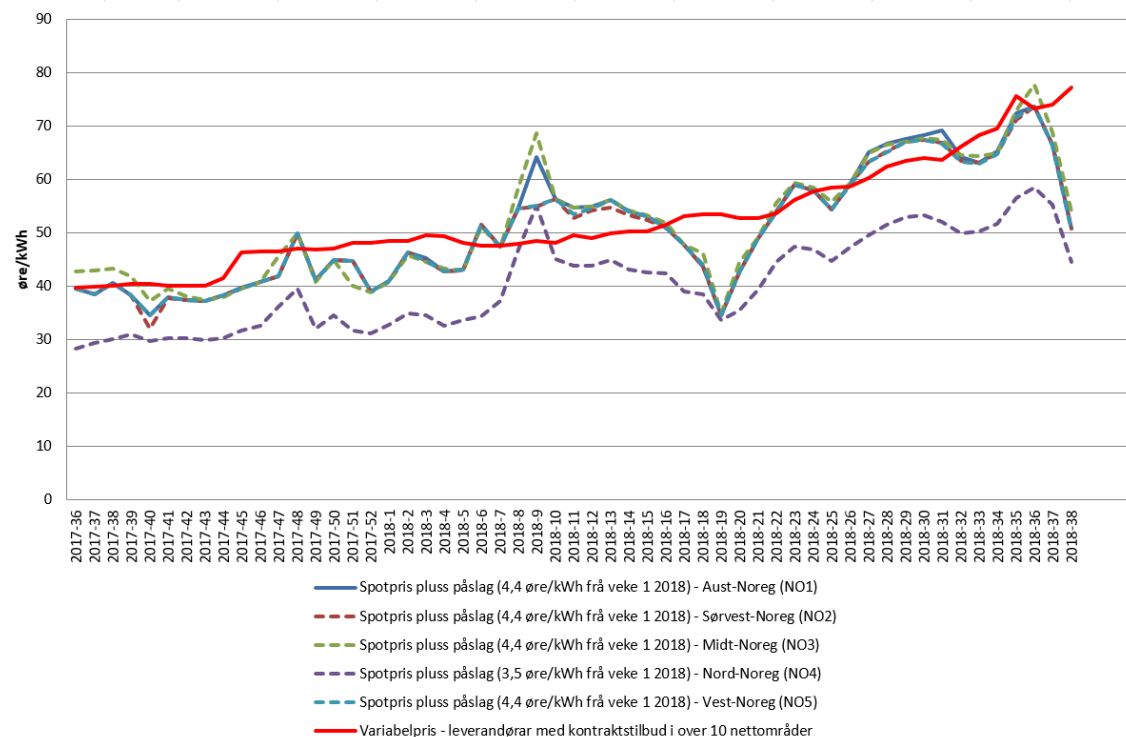
Øre/kWh		Veke 38 2018	Veke 37 2018	Veke 38 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	77,3	73,9	40,1	3,4	37,2
		Veke 38 2018	Veke 37 2018	Veke 38 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	50,8	66,5	40,6	-15,7	10,2
	Sørvest-Noreg (NO2)	50,8	66,5	40,6	-15,7	10,2
	Midt-Noreg (NO3)	54,1	68,9	43,3	-14,8	10,8
	Nord-Noreg (NO4)	44,5	55,2	30,1	-10,7	14,4
	Vest-Noreg (NO5)	50,4	66,3	40,6	-15,9	9,8
		Veke 38 2018	Veke 37 2018	Veke 38 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
Fastpriskontrakt**	1 år (snitt Noreg)	69,3	71,2	40,5	-1,9	28,8
	3 år (snitt Noreg)	58,5	62,4	40,8	-3,9	17,7
	1 år (snitt Sverige)	...	77,7	53,8	...	...
	3 år (snitt Sverige)	...	65,4	51,6	...	...

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

** NVE har ikkje motteke svenske prisar for veke 38

Figur 16 Vekeutvikling i pris på variabelpriskontrakt* og spotpriskontrakt** med eit påslag på 4,4 øre/kWh***.

Kjelder: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

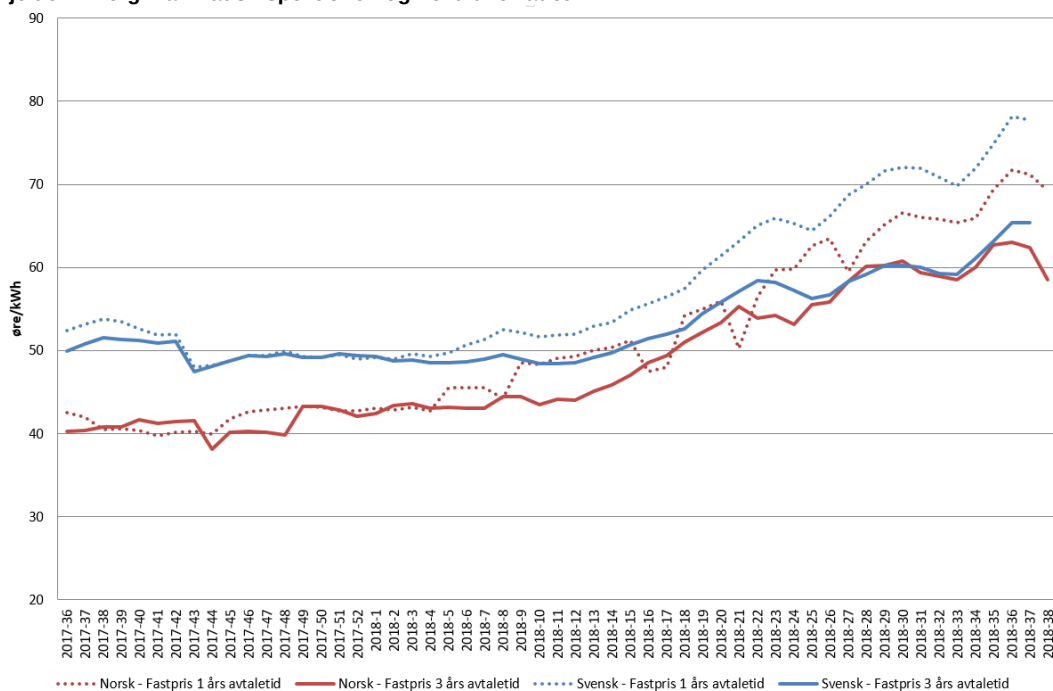


* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

**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			Berekna straumkostn ad for veke 38 2018	Berekna straumkostn ad for veke 37 2018	Endring frå førre veke	Berekna straumkostn ad for veke 38 2017	Berekna straumkostn ad hittil i 2018	Differanse frå 2017 til no i år
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	72	93	-20	58	3677	1048
		20 000 kWh	145	185	-41	116	7354	2096
		40 000 kWh	289	370	-81	231	14708	4192
	Sørvest- Noreg (NO2)	10 000 kWh	72	93	-20	58	3627	1021
		20 000 kWh	145	185	-41	116	7254	2042
		40 000 kWh	289	370	-81	231	14509	4083
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	77	96	-19	62	3723	1063
		20 000 kWh	154	192	-38	123	7445	2126
		40 000 kWh	308	383	-76	246	14891	4251
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	63	77	-13	43	2940	1130
		20 000 kWh	127	154	-27	86	5879	2261
		40 000 kWh	254	307	-53	171	11758	4521
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	72	92	-21	58	3635	1034
		20 000 kWh	143	185	-41	116	7271	2069
		40 000 kWh	287	369	-82	231	14542	4138
	Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	116	109	7	59	3917	1014
		20 000 kWh	220	206	14	114	7441	1771
		40 000 kWh	428	400	28	224	14461	3257

* NVE nyttar ein temperaturkorrigert justert innmatningsprofil, basert på alminneleg forsyning i 2009-2014, for å berekna straumkostnaden til sluttbrukarane. Innmatningsprofilen er berekna av konsultentselskapet Optimeering AS på oppdrag frå NVE. Den same innmatningsprofilen er nytta for alle elspotområda og variabelpriskontrakt.

** Oversikt over nettleige per fylke (inkl. mva og forbruksavgift) finnes på NVEs nettsider:

<https://www.nve.no/reguleringsmyndigheten-for-energi-rme-marked-og-monopol/nettlejener/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	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	NO2	Agder Energi Vannkraft AS	Holen	2018-08-13	2018-09-25	43 dagar	385	165-385	Link 6
Planned	NO5	BKK Produksjon AS	Evanger	2018-09-23	2018-09-28	5 dagar	330	220	Link 44
Planned	NO5	E-CO Energi AS	Aurland 1 G1	2018-09-03	2018-09-21	18 dagar	280	280	Link 36
Planned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2018-05-17	2018-11-16	183 dagar	409	409	Link 32
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2018-08-19	2018-09-21	32 dagar	1120	1120	Link 10
Unplanned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3	2018-09-21	2018-09-29	7 dagar	1159	1159	Link 27
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 1	2018-09-22	2018-10-22	30 dagar	507	507	Link 5
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 2	2018-08-05	2018-09-21	47 dagar	502	502	Link 9
Unplanned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 2	2018-09-22	2018-09-24	1 dagar	502	251	Link 39
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 1	2018-09-22	2018-10-14	22 dagar	502	502	Link 58
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 1	2018-09-22	2018-10-14	22 dagar	496	496	Link 63
Planned	SE3	Göteborg Energi AB	Rya KVV	2018-09-04	2018-09-28	24 dagar	260	260	Link 24
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket B3	2018-08-31	2018-09-23	23 dagar	250	250	Link 57
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2	2018-09-18	2018-10-14	26 dagar	370	370	Link 52
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2018-05-26	2018-09-23	120 dagar	412	0-412	Link 42
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2018-08-23	2018-09-20	27 dagar	1400	1400	Link 14
Unplanned	FI	PVO Power Management Oy	Alholmens Kraft B2	2018-09-19	2018-09-24	4 dagar	240	240	Link 19
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 4	2018-08-28	2018-09-17	19 dagar	1103	1103	Link 23
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block2	2018-09-18	2018-10-30	42 dagar	904	249	Link 25
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 4	2018-08-28	2018-09-18	21 dagar	1106	1106	Link 59
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Oksla	2018-09-22	2018-09-24	2 dagar	206	206	Link 3
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima	2018-09-03	2018-09-21	18 dagar	620	310-620	Link 8
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv	2018-09-21	2018-09-24	2 dagar	300	300	Link 21
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G3	2018-09-21	2018-09-23	2 dagar	335	335	Link 15
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2018-06-08	2023-04-01	1757 dagar	448	448	Link 35
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2017-03-31	2020-12-31	1371 dagar	448	448	Link 38
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G12	2018-08-20	2018-11-09	81 dagar	220	220	Link 31
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2018-07-15	2018-10-01	77 dagar	548	140-548	Link 11
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2018-09-20	2018-09-24	3 dagar	548	548	Link 12

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

Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Esbjergværket ESV3	2018-08-03	2018-10-08	66 dagar	401	401	Link 20
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2018-05-11	2018-10-14	156 dagar	254	254	Link 37
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Asnæsværket ASV5	2018-09-07	2018-10-21	44 dagar	640	640	Link 53
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Asnæsværket ASV5	2018-04-01	2018-12-31	275 dagar	640	640	Link 55
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Asnæsværket ASV5	2018-03-31	2019-01-01	275 dagar	640	640	Link 56
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Asnæsværket ASV5	2013-03-05	2018-12-01	2097 dagar	640	0-640	Link 62

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	Energinet	DK1 → SE3	2018-09-16	2018-09-28	12 dagar	740	370-740	Link 1
Unplanned	Energinet	SE3 → DK1	2018-09-16	2018-09-28	12 dagar	680	140-480	Link 1
Planned	Energinet	DK1 → SE3	2018-09-10	2018-09-22	12 dagar	740	370-740	Link 2
Planned	Energinet	SE3 → DK1	2018-09-10	2018-09-22	12 dagar	680	340-680	Link 2
Planned	Energinet	DK1A → DK1	2018-09-10	2018-09-22	12 dagar	2212	0	Link 2
Planned	Energinet	DK1 → DK1A	2018-09-10	2018-09-22	12 dagar	2272	0	Link 2
Planned	Energinet	DK1 → SE3	2018-09-17	2018-09-23	6 dagar	740	220	Link 18
Planned	Energinet	SE3 → DK1	2018-09-17	2018-09-23	6 dagar	680	580	Link 18
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2018-09-17	2018-09-30	13 dagar	1700	720	Link 30
Planned	Energinet	SE4 → DK2	2018-09-17	2018-09-30	13 dagar	1300	320	Link 30
Planned	Energinet	DE-50Hertz → DK2	2018-08-20	2018-09-28	39 dagar	600	600	Link 33
Planned	Energinet	DK2 → DE-50Hertz	2018-08-20	2018-09-28	39 dagar	585	585	Link 33
Planned	Energinet	DK1 → SE3	2018-09-10	2018-09-23	13 dagar	740	370-740	Link 60
Planned	Energinet	SE3 → DK1	2018-09-10	2018-09-23	13 dagar	680	340-680	Link 60
Planned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2018-01-01	2018-12-31	364 dagar	1780	1080	Link 61
Planned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2018-01-01	2018-12-31	364 dagar	1500	800	Link 61
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2018-09-03	2018-09-21	18 dagar	1300	200-400	Link 4
Planned	LITGRID AB	LT → SE4	2018-08-16	2018-10-28	73 dagar	700	700	Link 29
Planned	LITGRID AB	SE4 → LT	2018-08-16	2018-10-28	73 dagar	700	700	Link 29
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2018-09-10	2018-09-21	11 dagar	3900	0-1600	Link 7
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2018-09-10	2018-09-21	11 dagar	6850	0-1400	Link 7
Unplanned	Statnett SF	NO1 → SE3	2018-09-17	2018-09-22	4 dagar	2145	1345	Link 13
Unplanned	Statnett SF	SE3 → NO1	2018-09-17	2018-09-22	4 dagar	2095	0-600	Link 13
Unplanned	Statnett SF	NO5 → NO1	2018-09-17	2018-09-22	4 dagar	3900	2000	Link 13
Planned	Statnett SF	NO5 → NO2	2018-09-14	2018-10-04	20 dagar	600	600	Link 17
Unplanned	Statnett SF	NO1 → SE3	2018-09-14	2018-09-17	2 dagar	2145	1145	Link 22
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2018-07-30	2018-10-04	66 dagar	1632	368-568	Link 26
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2018-07-30	2018-10-04	66 dagar	1632	368-568	Link 26
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2018-07-31	2018-10-04	65 dagar	723	0-403	Link 26
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2018-07-31	2018-09-22	53 dagar	723	0-403	Link 26
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2018-08-20	2018-10-04	45 dagar	2200	700-1200	Link 26
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2018-08-20	2018-10-04	45 dagar	3500	1500-3000	Link 26
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2018-08-20	2018-10-04	45 dagar	6850	3850-4250	Link 26
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2018-09-17	2018-09-20	3 dagar	500	500	Link 34
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2018-09-17	2018-09-20	3 dagar	500	400	Link 34
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2018-09-22	2018-09-26	4 dagar	500	500	Link 41
Planned	Statnett SF	NO5 → NO2	2018-09-22	2018-09-26	4 dagar	600	500	Link 41
Planned	Statnett SF	NO2 → NO5	2018-09-22	2018-09-26	4 dagar	500	400	Link 41
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2018-09-22	2018-09-26	4 dagar	3500	2000	Link 41
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2018-09-22	2018-09-26	4 dagar	2200	1700	Link 41
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2018-09-22	2018-09-26	4 dagar	3900	1400	Link 41
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2018-09-22	2018-09-26	4 dagar	2145	1745	Link 41

Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2018-09-22	2018-09-26	4 dagar	6850	0	Link 41
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2018-09-22	2018-09-26	4 dagar	500	500	Link 41
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2018-09-22	2018-09-26	4 dagar	2095	1795	Link 41
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2018-09-10	2018-09-24	14 dagar	700	0-500	Link 43
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2018-09-10	2018-09-24	14 dagar	600	150-450	Link 43
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2018-09-10	2018-09-24	14 dagar	250	100	Link 43
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2018-09-10	2018-09-24	14 dagar	300	150	Link 43
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2018-09-10	2018-09-24	14 dagar	1200	200-300	Link 43
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2018-09-10	2018-09-24	14 dagar	200	100	Link 43
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2018-09-10	2018-09-24	14 dagar	600	0	Link 43
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2018-09-10	2018-09-24	14 dagar	1000	0-300	Link 43
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2018-09-10	2018-09-24	14 dagar	500	0	Link 43
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2018-09-10	2018-09-24	14 dagar	500	200	Link 43
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	700	200	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	NO4 → NO3	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	1200	300	Link 46
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	200	100	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	NO3 → NO1	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	500	0	Link 46
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	500	200	Link 46
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	500	0	Link 46
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	500	100	Link 46
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2018-07-30	2018-10-04	66 dagar	1632	0-568	Link 48
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2018-07-30	2018-10-04	66 dagar	1632	0-568	Link 48
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2018-07-31	2018-09-22	53 dagar	723	0-403	Link 48
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2018-07-31	2018-09-22	53 dagar	723	0-403	Link 48
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2018-08-20	2018-10-05	46 dagar	700	100	Link 49
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2018-08-20	2018-10-05	46 dagar	600	100	Link 49
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2018-08-20	2018-10-05	46 dagar	250	100	Link 49
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2018-08-20	2018-10-05	46 dagar	300	150	Link 49
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2018-08-20	2018-10-05	46 dagar	1200	200	Link 49
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2018-08-20	2018-10-05	46 dagar	200	100	Link 49
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2018-08-20	2018-10-05	46 dagar	600	0	Link 49
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2018-08-20	2018-10-05	46 dagar	1000	400	Link 49
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2018-08-20	2018-10-05	46 dagar	500	500	Link 49
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2018-08-20	2018-10-05	46 dagar	500	500	Link 49
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2018-08-20	2018-10-05	46 dagar	500	0	Link 49
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2018-08-20	2018-10-05	46 dagar	500	0	Link 49
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	700	300	Link 50
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	600	200	Link 50
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	250	250	Link 50
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	300	300	Link 50

Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	600	0	Link 50
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	1000	400	Link 50
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	1200	400	Link 50
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	200	200	Link 50
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2018-07-30	2018-10-04	66 dagar	1632	0-368	Link 54
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2018-07-30	2018-10-04	66 dagar	1632	0-368	Link 54
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2018-07-30	2018-09-19	51 dagar	723	0-200	Link 54
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2018-07-30	2018-08-28	29 dagar	723	0	Link 54
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2018-09-10	2018-09-19	9 dagar	7300	1100-1600	Link 16
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2018-09-10	2018-09-19	9 dagar	5400	1300-1500	Link 16
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2018-09-10	2018-09-19	9 dagar	1200	1200	Link 16
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2018-09-18	2018-09-20	2 dagar	3300	100	Link 28
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2018-09-18	2018-09-20	2 dagar	7300	900	Link 28
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2018-09-10	2018-09-21	11 dagar	7300	300	Link 45
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2018-09-10	2018-09-21	11 dagar	5400	300	Link 45
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO4	2018-09-02	2018-11-15	74 dagar	300	300	Link 47
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE2	2018-09-02	2018-11-15	74 dagar	250	250	Link 47
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2018-07-23	2018-09-28	67 dagar	3300	200	Link 51
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2018-07-23	2018-09-28	67 dagar	7300	700-800	Link 51
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	DE-TenneT → SE4	2018-08-06	2018-10-02	57 dagar	600	100-600	Link 40
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	SE4 → DE-TenneT	2018-08-06	2018-10-02	57 dagar	615	115-615	Link 40