

Prisindikation fast pris inkl. UG (SEK/MWh)

Vind

	SE1	SE2	SE3	SE4
MMAR-19	-11	-15	-15	-14
Q2-19	-8	-12	-13	-11
Q3-19	463	459	492	502
Q4-19	470	465	476	481
Q1-20	466	463	488	493
Q2-20	336	332	363	374

Vatten

	SE1	SE2	SE3	SE4
MMAR-19	-1	-1	1	7
Q2-19	2	1	3	10
Q3-19	422	484	491	507
Q4-19	477	477	487	497
Q1-20	477	477	504	514
Q2-20	328	344	383	399

Elcertifikat (SEK/MWh)

Rest 2019	176
2020	9
2021	5
2022	0

Angivna fasta priser ovan är det pris som producenten erhåller (exkl. SVK-avgift) och är en ögonblicksbild baserat på gällande marknadspriser kl 13.00. Vi reserverar oss för felskrivningar.

Råd elterminer (fr. 2019-02-07)

Elpriserna har en lite mer neutralposition i fronten efter mildare prognoser men fortsatt höga priser i kvartalen lite längre ut sett till marginalkostnaden Producenter föreslås öka sin säkringsgrad i Q4-19 och med Q1-20.

Råd elcertifikat (fr. 2019-02-07)

Elcertifikatpriserna har börjat klättra något då marknaden är något mer bull på köpsidan. Vi råder producenter fortsätta säkra i Mars-19 och spot men kan avvakta längre ut på kurvan då finns en uppsida på Mars-20 i nuläget men fortsatt inte bygga förstora lager i närtid.

Väder

Ostadi inledning där flera lågtryck från väster berör Skandinavien. Det blir ett omslag mot en mild, nederbördsrik och blåsig avslutning på veckan. Nästa vecka stabilare och något kallare och torrare. I slutet en trend mot mildare väder igen. Temperaturen stiger mot 1,5 grad över det normala. Nederbörden kring 80 % av referensvärdet för perioden, mycket vind i Tyskland torsdag till söndag. 25 procents trolighet för ett mildare avslut. Dygn 11 - 15 mest troligt lågtryck med något mildare väder än normalt med 40 % alternativ till omslag mot kallare.

Nederbörd kommande 10 dygn, TWh

Normal	EC SMHI	EC ECMWF	GFS NCEP
5	4,7 (4,9)	4,7 (5,8)	6,6 (7,4)

Den befolkningsviktade snitttemperaturen kommande 10 dygn, °C

Normal	EC SMHI	EC ECMWF	GFS NCEP
-3	-0,5 (-0,6)	-1,0 (-1,4)	-0,7 (-0,5)

Hydrologisk balans, TWh

Utfall v.4	-24	Prognos v.07	-26
------------	-----	--------------	-----

Reglering och produktion

Systemet är uppreglerat 182 MW i timme 06.

Kärnkraftproduktion, MW

	Aktuell kapacitet	Inst eff.	Tillfällig händelse	Revisionsperiod
Forsmark 1	997	101%	984	2019-04-22 - 2019-06-16
Forsmark 2	1 128	101%	1 120	2019-07-28 - 2019-08-10
Forsmark 3	1 193	102%	1 167	2019-06-30 - 2019-07-13
Oskarshamn 3	1 450	104%	1 400	2019-08-31 - 2019-09-20
Ringhals 1	876	99%	881	2019-07-21 - 2019-08-15
Ringhals 2	446	49%	904	halv kapacitet till 10/4 sen 0 fram till 1/5
Ringhals 3	1 065	100%	1 063	2019-05-01 - 2019-05-25
Ringhals 4	1 098	99%	1 106	2019-08-28 - 2019-10-01
Olkilouto 1	894	102%	880	2019-06-02 - 2019-06-11
Olkilouto 2	880	100%	880	2019-05-05 - 2019-05-26
Loviisa 1	486	96%	506	2019-09-07 - 2019-09-25
Loviisa 2	494	98%	506	2019-08-18 - 2019-09-04
Totalt	11 007	97%	11 397	

Vindkraftproduktion, MW

Land	Inst eff.	07/02	08/02
DK	5 493	2 800	3 900
SE	7 508	2 000	3 000
DE	59 240	26 500	31 400

Solkraftsproduktion, MW

Land	Inst eff.	07/02	08/02
DE	45 550	1 400	1 500

Ledningar - Kapacitet rullande vecka

	SE3-DK1	SE4-DK2	SE3-NO1	SE2-NO3	SE1-NO4	SE1-FI	SE1-SE2	SE2-SE3	SE3-FI	SE3-SE4	SE4-DE	SE4-PL	SE4-LT	DK1-DE	DK1-DK2	DK1-NO2	DK2-DE
A-B%	100%	100%	98%	100%	100%	100%	100%	99%	100%	100%	100%	86%	100%	27%	86%	100%	100%
B-A%	98%	98%	100%	100%	98%	100%	100%	100%	100%	100%	81%	24%	98%	52%	86%	100%	100%
Δ A-B%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Δ B-A%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Max A	680	1300	2095	1000	600	1500	3300	7300	1200	5300	615	600	700	1780	590	1000	585
Max B	740	1700	2145	600	700	1100	3300	7300	1200	2000	600	600	700	1500	600	1000	600

Begränsad överföring mellan SE1 och NO4 till den 1/2 på grund av kabelfel.

Historiska Spotpriser

Spotpriser i System och EUR

	Mån	Tis	Ons	Tor	Fre	Lör	Sön	Medel
v. 52	51,01	47,27	49,33	51,64	53,00	50,19	50,95	50,48
v. 1	48,88	41,45	47,53	53,91	51,10	50,68	51,08	49,23
v. 2	51,83	49,50	50,31	53,80	49,31	49,11	48,48	50,33
v. 3	48,48	51,85	52,39	52,72	57,35	54,53	54,38	53,10
v. 4	63,09	60,05	62,50	68,65	60,66	53,86	52,02	60,12
v. 5	55,97	58,52	55,77	56,26	54,43	51,15	50,32	54,63
v. 6	52,79	52,58	52,88	49,84	0,00	0,00	0,00	52,02

Spotpriser i STOSEK

	Mån	Tis	Ons	Tor	Fre	Lör	Sön	Medel
v. 52	525,68	438,65	448,17	529,36	549,64	511,69	521,48	503,52
v. 1	485,74	231,28	435,18	582,48	524,80	519,89	522,65	471,72
v. 2	530,72	506,36	509,53	608,47	506,56	493,48	492,27	521,06
v. 3	450,64	515,96	533,90	534,71	629,07	564,37	564,24	541,84
v. 4	705,57	645,36	698,71	811,63	671,67	557,26	538,83	661,29
v. 5	580,41	636,69	600,54	596,00	560,94	529,78	520,93	575,04
v. 6	558,95	544,38	557,10	494,13	0,00	0,00	0,00	538,64

Spotpriser i MALSEK

	Mån	Tis	Ons	Tor	Fre	Lör	Sön	Medel
v. 52	525,68	438,65	448,17	529,36	549,64	511,69	521,48	503,52
v. 1	485,74	231,28	435,18	583,15	525,51	523,78	530,97	473,66
v. 2	574,27	506,36	509,53	660,87	506,56	493,48	492,27	534,76
v. 3	450,64	515,96	533,90	534,71	635,17	566,77	564,24	543,06
v. 4	705,57	645,36	713,25	815,03	684,87	557,26	538,83	665,74
v. 5	581,42	636,69	600,54	618,62	571,36	529,78	520,93	579,91
v. 6	558,95	544,38	557,10	494,13	0,00	0,00	0,00	538,64

Dagens spotpriser i EUR

SYS	49,84	NO1	49,9	FI	51,58	LT	51,18
SE1	49,72	NO2	49,9	DK1	46,06	EEX	44,55
SE2	49,72	NO3	49,72	DK2	48,8		
SE3	49,72	NO4	49,72	EE	51,58		
SE4	49,76	NO5	49,9	LV	51,58		

Finansiellt

priserna skiftade upp under onsdagen. Prognoserna visar på mer nederbörd och även fortsatt mildare väder. Däremot fortsatte utsläppsrätterna upp och var det som fick priserna att stiga. EUA kontrakten har gått upp två euro sedan lägsta noteringen på 21,90 på måndagen. Spoten kom in lägre än förväntat men fick inte priserna att vända ner. Q2-19 stängde ned 10 cent på 43,80 €/MWh och YR-20 ned 25 cent på 36,65 €/MWh.

Oljepriserna föll drivet av mer utbud från USA. WTI-oljan stängde till 53,68 \$ per fat. Priset på kol klättrade tillbaka under onsdagen drivet av efter att ha noterat 1,5 års lägsta. Kol med leverans 2020 stängde på 81,50 \$ per ton. Utsläppsrätterna flög upp under tisdagen drivet av tekniska signaler i marknaden. EUA DEC-19 stängde till 23,70 € per ton.

Elcertifikatpriserna föll under dagen till följd av mildare väder. Spotcertifikaten stängde på 180 kronor per certifikat. Kronan försvagades och EUR/SEK noterade 10,44 under eftermiddagen.

Marknadspriser kl. 13:01

Olja (WTI) \$/fat	CO2 €/ton	Q2-19 €/MWh	YR-20 €/MWh	EUR/SEK	USD/SEK	Elcert Spot SEK
53,61	23,73	45,2 - 45,35	37,4 - 37,6	10,48	9,25	181

Statistik

	28/01	29/01	30/01	31/01	01/02	04/02	05/02	06/02	07/02	08/02
Q2-19	47,50	47,55	47,21	46,10	45,75	43,90	43,80	44,38	0,00	0,00
År 2020	38,51	39,14	38,97	37,95	37,90	36,90	36,65	37,25	0,00	0,00
EEX 2020	49,78	49,77	49,55	48,77	49,03	48,10	48,55	49,70	0,00	0,00
EU ETS 2019	22,79	23,40	23,07	22,31	21,95	23,05	23,17	23,71	0,00	0,00
Kol API2 2020	84,70	85,00	85,95	85,20	84,20	81,65	80,30	81,10	0,00	0,00
SKM Olja Front Month	51,99	53,31	54,23	53,79	55,26	54,56	53,66	54,01	0,00	0,00
Gas NBP Cal20	53,90	54,61	54,61	54,38	54,03	53,79	53,73	53,56	0,00	0,00
Marginalkostnad kol-20	49,10	49,62	49,66	48,65	48,17	48,35	48,06	48,82	0,00	0,00
Marginalkostnad kol Q2-19	48,52	49,02	48,92	47,82	47,27	47,47	47,17	47,92	0,00	0,00
Marginalkostnad gas-20	49,60	50,15	49,86	49,34	49,11	49,16	49,16	49,04	0,00	0,00
Marginalkostnad gas Q2-19	46,93	47,27	46,43	45,55	44,87	45,06	44,99	44,68	0,00	0,00

Kontakta oss för att binda priset.

Bengt Carlsson 070 – 697 81 51
Johan Tholf 013-20 83 13
Henric Karlsson 013-20 83 67