



Läget på energimarknaderna - specialutgåva med anledning av kriget i Mellanöstern

Torsdag 4 juni, 2026 (Uppdaterat fram till 12.00)

Sammanfattning

Israel och Libanon meddelade den 3 juni att man kommit överens om att implementera en vapenvila i syfte att få slut på striderna mellan Israel och Iran-stödda Hizbollah. Trots överenskommelsen har det dock fortsatt varit strider i Libanon under natten 3-4 juni. Iran ska också ha uttalat sig om att inga betydande framsteg gjorts i förhandlingarna med USA. Hormuzsundet är alltjämt att betrakta som stängt.

Priset på frontmånadskontraktet (M+1) för Brentolja har under veckan stigit till en nivå på runt USD96–97 per fat, vilket kan jämföras med ett pris på USD92,05 per fat i fredags förra veckan. Kl. 09.00 den 4 juni handlades Brent M+1 för USD97,10 per fat medan WTI M+1 handlades för USD95,36 per fat.

Priset på den europeiska naturgasmarknaden (TTF M+1) har stigit sedan bottennoteringen i mitten av april (EUR38,77 per MWh) och har sedan slutet av maj och början av juni legat mellan EUR46-49 per MWh. Den 4 juni kl 12:00 låg priset vid TTF på EUR48,5 per MWh.

I början av veckan var elpriserna genomgående höga för samtliga elområden i Sverige. Mot mitten av veckan föll priserna tillbaka något, framför allt i de norra elområdena. Under fredagen stiger priserna i de södra elområdena, och priset i SE4 ligger på ungefär samma nivå som i Tyskland. Priserna i de norra elområdena fortsätter däremot att sjunka. Under veckan har forwardpriserna för framför allt de närmaste tre kvartalen rört sig uppåt.

Priserna på kol har stigit något jämfört med vad som gällde för en vecka sedan medan priset för utsläppsrätter har sjunkit något.

För information om försörjningsläget i Sverige, se [Sveriges energiläge](#).

Om specialutgåvan av nyhetsbrevet

Med anledning av det pågående kriget i Mellanöstern och dess påverkan på energimarknaderna ges nyhetsbrevet om de globala energimarknaderna tillfälligt ut med högre frekvens än normalt.

www.energimyndigheten.se/globalaenergimarknader



Energimyndigheten

2026-06-04

Innehåll

Sammanfattning	1
Övergripande och status Hormuz	2
Olja	3
Gas	6
EI	9
Kol	13
EU ETS	14

Priser

Olja Brent	97,10 USD/fat
4 juni kl 09	(+4,9% jmf 29 maj kl. 09.00)
Naturgas TTF	48,5EUR/MWh
4 juni kl 12	(+4,32 % jmf 29 maj)
EI medelpris 5 juni (% jmf 29 maj)	
SE1: 20 EUR/MWh (-27%)	
SE2: 23 EUR/MWh (-19%)	
SE3: 81 EUR/MWh (18%)	
SE4: 99 EUR/MWh (4%)	
GER: 100 EUR/MWh (-2%)	
Kol	133,3 USD/ton
Dagsavslut 3 juni	(+ 2,89 % jmf 27 maj)
EU ETS	78,62 EUR/ton CO2
Dagsavslut 3 juni	(-1,9% % jmf 28 maj)

Övergripande och status Hormuz

Israel och Libanon meddelade den 3 juni att man kommit överens om att implementera en vapenvila i syfte att få slut på striderna mellan Israel och Iran-stödda Hizbollah. Iran har upprepade gånger betonat att man som del av överenskommelse om vapenvila med USA också vill se ett slut på stridigheterna i Libanon.¹ Trots överenskommelsen har det dock fortsatt varit strider i Libanon under natten 3-4 juni. Iran ska också ha uttalat sig om att inga betydande framsteg gjorts i förhandlingarna med USA.²

Status för Hormuzsundet [ÖPPET/BEGRÄNSAT/STÄNGT]

Enligt AIS-data har endast ett fåtal fartyg passerat Hormuzsundet per dag under den senaste veckan, vilket är i linje med hur det sett ut under huvuddelen av tiden som gått sedan kriget inleddes i början på februari.³ Noteras bör att dessa siffror är baserade på satellitpositioneringsdata som är befattade med osäkerheter då det förekommer störningar på dessa system i regionen. Fartyg kan också stänga av sina AIS-transpondrar, något som varit relativt vanligt förekommande i och runt Hormuzsundet sedan kriget började.⁴ Under maj ska så många som åtta stycken LNG-tankers ha tagit sig ut genom Hormuzsundet med avstängda AIS-transpondrar.⁵

¹ [Israel and Lebanon agree to implement ceasefire](#)

² [Iran Says No Progress in US Talks as Lebanon Sees More Clashes - Bloomberg](#)

³ [Why Strait of Hormuz Blockade Is at Heart of US-Iran Peace Deal Stalemate - Bloomberg](#)

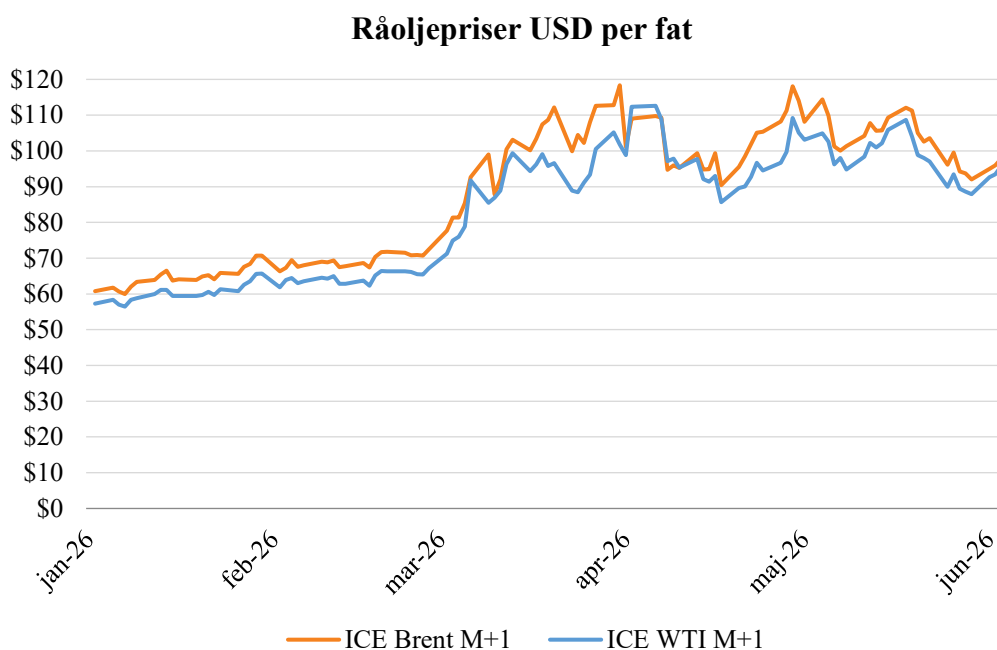
⁴ [Merchant Ships Desert Strait of Hormuz Amid Renewed US Strikes - Bloomberg](#)

⁵ [Iran War Pushes Gas Trade to Rip up Rulebook as Tankers Sail Dark Through Hormuz - Bloomberg](#)

Olja

Priset på frontmånadskontraktet (M+1) för Brentolja sjönk under fredagen 29 maj till en nivå på USD92 per fat för att återigen stiga till en nivå på cirka USD96–97 per fat denna vecka. Den 3 juni handlades kontraktet till ett pris på USD 97,81 per fat men under förmiddagen den 4 juni hade priset återigen sjunkit tillbaka till USD96–97 per fat. De pågående förhandlingarna mellan USA och Iran och de växelvis optimistiska/pessimistiska indikationerna om statusen har även denna vecka stått i fokus för prisutvecklingen på oljemarknaden. Jämfört med slutet av förra veckan tycks denna vecka ha präglats av en något mer pessimistisk bild av utsikterna för förhandlingarna, vilket bidragit till prisökningen. Den 4 juni kl. 09.00 handlades på Brent M+1 för USD97,10 per fat medan WTI M+1 handlades för USD95,36 per fat.

Prisutvecklingen på oljemarknaden präglas fortsatt i huvudsak av utvecklingen av kriget i Mellanöstern och framför allt av situationen i Hormuzsundet, som i praktiken varit stängt för fartygstrafik sedan början av mars.



Data: Montel

*Priser tom 3 juni 2026

Ukraina fortsätter att med hög intensitet rikta drönarattacker mot rysk oljeinfrastruktur. Den 29 maj attackerades exempelvis oljeraffinaderiet i Volgograd i södra Ryssland, vars produktion därefter ska ha pausats enligt uppgifter till Reuters. Raffinaderiet stod 2024 för cirka fem procent av Rysslands totala raffinaderiproduktion.⁶ Ukrainas president Zelenskyj konstaterade under måndagen att Ukraina har riktat attacker mot sammanlagt 15 olika ryska raffinaderier sedan januari i år.⁷ Enligt Bloomberg ska åtta av Rysslands

⁶ [Russia's Volgograd oil refinery halts processing after May 29 drone attack, sources say | Reuters](#)

⁷ [Fire put out at Russia's Ilskoy oil refinery after Ukrainian drone attack | Reuters](#)

tio största raffinaderier ha attackerats bara under maj.⁸ Reuters menar samtidigt på att Rysslands produktion av diesel minskade med tio procent under maj till följd av attackerna, vilket följer en lika stor minskning under april. Ryssland uppges däremot samtidigt ha ökat den lönsamma exporten av diesel och eldningsolja under samma tidsperiod.⁹ Bloomberg rapporterar att även Rysslands råoljeexport har ökat och att exporten hittills i år är den största sedan Ryssland inledde sin fullskaliga invasion av Ukraina 2022, jämfört med årliga genomsnittsvolymer. En anledning uppges vara att attackerna mot de ryska raffinaderierna sannolikt har friggjort råoljevolymer för export.¹⁰

Under måndagen meddelade Ryssland vidare att ett tillfälligt exportförbud för flygbränsle införs, vilket ska gälla fram till slutet av november i år. Ryssland exporterar i normalfall en mindre mängd flygbränsle via järnväg till länder i Centralasien såsom Kazakstan, Kyrgyzstan, Tadjikistan och Uzbekistan. Anledningen till exportförbudet uppges vara att stabiliteten på den inhemska marknaden ska kunna säkerställas.¹¹

Under måndagen meddelade även Kazakstans energiminister att oljeproduktionen vid landets största oljefält, Tengiz, återställts efter en incident tidigare i maj som minskade produktionskapaciteten drastiskt. Produktionen vid den drabbade anläggningen ligger nu återigen på cirka 900 000 fat per dag, motsvarande ungefär en procent av global oljekonsumtion.¹²

Amerikansk oljeexport nådde under maj en rekordnivå på 5,6 miljoner fat per dag rapporterar Reuters. Runt 44 procent uppges ha exporterats till Asien, medan Europa följde tätt därefter som mottagare av cirka 43 procent av de exporterade volymerna. Runt fem procent av de exporterade volymerna ska ha bestått av olja från USA:s strategiska beredskapslager.¹³ Reuters rapporterar vidare att även Venezuela fortsätter att öka sin oljeexport. I maj uppges exporten har uppgått till 1,25 miljoner fat per dag, vilket är den högsta nivån på flera år.¹⁴ Hittills i år har exporten framförallt gått till USA och Indien, till skillnad från förra året då Kina utgjorde den huvudsakliga köparen.¹⁵

Flygbolaget Air France-KLM:s VD Benjamin Smith meddelade under onsdagen att företaget säkrat sin flygbränsleförsörjning för högsäsongsmånaderna juli och augusti.¹⁶ Även logistikjätten DHL Express Europe meddelade tidigare under veckan att företagens flygbränsleförsörjning anses vara säkrad för sommaren.¹⁷ Samtidigt betonade branschorganisationen International Air Transport Association (IATA) att många flygbolag drabbats hårt av de höga och volatila priserna på flygbränslemarknaden och att vissa inte har möjlighet att finansiellt säkra sina inköp för att skydda sig mot prissvängningarna.¹⁸

⁸ [Ukraine's Record Attacks on Russian Refineries Threaten Summer Fuel Supplies - Bloomberg](#)

⁹ [Russia's diesel output falls a further 10% in May after drone attacks, data analysis shows | Reuters](#)

¹⁰ [Russia Gushes Crude Exports as Drone Strikes Hobble Refineries - Bloomberg](#)

¹¹ [Russia bans aviation fuel exports until November 30 | Reuters](#)

¹² [Kazakhstan has restored oil output after incident at largest field, minister says | Reuters](#)

¹³ [US crude exports hit record high in May as Iran war tightens global oil supplies | Reuters](#)

¹⁴ [Venezuela's oil exports rose to 1.25 million bpd in May, shipping data shows | Reuters](#)

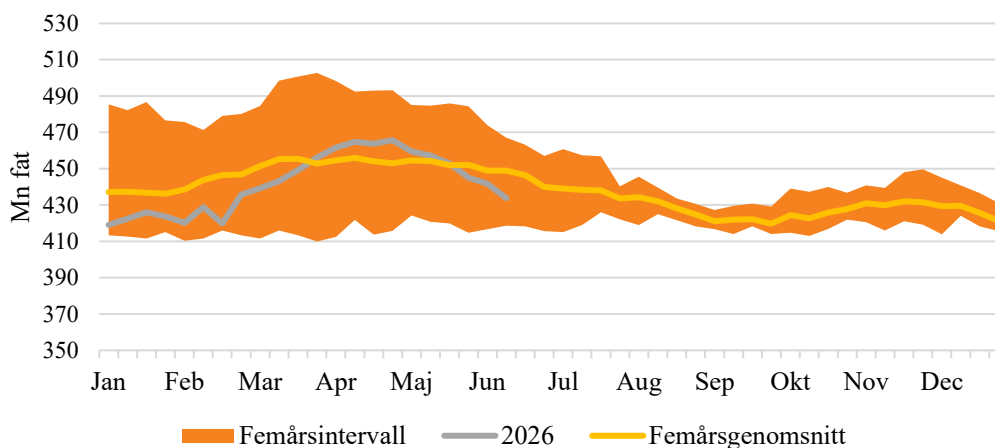
¹⁵ [Venezuela crude exports to US, India rise in May as output climbs | S&P Global](#)

¹⁶ [Air France-KLM sees jet fuel supplies lasting through summer, CEO says | Reuters](#)

¹⁷ [DHL Express considers aviation fuel supplies secure for summer despite Iran war | Reuters](#)

¹⁸ [Many airlines hit hard by jet fuel price swings, not all can hedge, IATA says | Reuters](#)

Amerikanska råoljaelager exklusive strategiska beredskapslager



Nivån i de kommersiella amerikanska råoljaelagren har sett en tydligt nedåtgående trend sedan början av maj och är nu drygt tre procent lägre än femårsgenomsnittet. Den sammantagna mängden råolja och petroleumprodukter i både strategiska beredskapslager och kommersiella lager i USA befinner sig samtidigt på den lägsta nivån sedan 2004.¹⁹

Prisdata drivmedel

Indikator	Aktuellt Pris	Sista datum för uppdatering*	Jmf. Innan Kris
Bensin (95) Sverige	Preem företag: 17,59 kr/l OKQ8 företag: 17,59 kr/l	3 juni (Preem) 2 juni (OKQ8)	1 mars Preem företag: 15,54 kr/l 1 mars OKQ8 företag: 15,54 kr/l
Diesel Sverige	Preem företag: 20,34 kr/l OKQ8 företag: 20,34 kr/l	3 juni	1 mars Preem företag: 17,34 kr/l 1 mars OkQ8 företag: 17,34 kr/l
Flygbränsle (Platts Europe & CIS price assessment)	153,34 USD/fat	3 juni	27 februari 104,90 USD/fat

* Priser gäller fr.o.m. ovan angivna datum och uppdateras kontinuerligt.

¹⁹ [Donald Trump's Iran war drains US oil stocks to lowest level since 2004](#)

Gas

Likt oljemarknaderna fortsätter de globala gasmarknaderna att reagera tydligt på utvecklingen i Mellanöstern. Priset på den europeiska naturgasmarknaden (TTF M+1) har stigit sedan bottennoteringen i mitten av april (EUR38,77 per MWh) och har sedan slutet av maj och början av juni legat mellan EUR46-49 per MWh. Detta är samtidigt betydligt lägre än pristoppen på EUR74 per MWh i mitten av mars. Den 4 juni kl 12:00 låg priset vid TTF på EUR48,5 per MWh.

Under maj månad har priset på den asiatiska gasmarknaden fluktuerat mellan motsvarande EUR49-57,5 per MWh. Den 3 juni (dagsaktuella priser för 4 juni ej tillgängliga) stängde det asiatiska spot- och forwardbenchmarkpriset JKM på EUR54,80 per MWh. Priset på den amerikanska gashubben Henry Hub har, från att ha legat runt EUR8 per MWh under maj, nu stigit till strax över EUR9 per MWh. USA har under lång tid haft ett överutbud av naturgas och inlåsning av produktionsvolymerna som till och med orsakat negativa priser i framför allt Texas. Priset på Henry Hub låg den 4 juni kl 12.00 på motsvarande EUR9,49 per MWh, att jämföra med omkring EUR9 per MWh vid inledningen av konflikten i Iran.

Kinas import av LNG har, sedan den sjunkit kraftigt från krigets utbrott, återhämtat sig till liknande nivåer som för 2025.²⁰ Nivåer på 4,9 miljoner ton uppmättes under maj, enligt siffror sammanställda av Bloomberg. Detta kan jämföras med importen under april månad, som föll till den lägsta nivån på 8 år. Vanligtvis står leverantörer i Persiska viken för ungefär en tredjedel av Kinas LNG-tillförsel men detta har nu kunnat vägas upp av andra leverantörer som bland annat Kanada, Malaysia, Oman och Ryssland. Bloomberg rapporterade även förra veckan hur en ökad asiatisk efterfrågan på gas till följd av ökat behov av luftkonditionering, framför allt i Kina, riskerar att pressa upp gaspriserna.²¹

Reuters rapporterar hur årets första LNG-tankfartyg från Ryssland, med ursprung från den av USA sanktionsbelagda naturgasanläggningen Arctic LNG 2, nu färdas österut längs Arktis mot Asien.²² Denna handelssträcka är begränsad av havsisens utspridning och blir som mest framkomlig under september, men kan samtidigt skära ner på transporttiderna mellan Europa och Asien, vilket ses som en möjlighet för Ryssland som alltmer söker nya handelspartner på andra håll än i västvärlden. Framkomligheten för denna transportväg påverkas även av klimatförändringarna och förra veckans avfärd är ovanligt tidig. Reuters rapporterar även hur Rysslands export av LNG mellan januari och maj steg med 11,5 procent, till totalt 14,5 miljoner ton.²³ Enbart i maj steg landets totala export av LNG med 23 procent, den högsta månatliga ökningen sedan december 2023.

Bloomberg rapporterar att gasexporten i USA har sett en minskning för frontmånadskontrakt samtidigt som gasflödena till exportterminaler i Mexikanska golfen på tisdagen den 2 juni minskat för tredje dagen i rad.²⁴ De amerikanska lagernivåerna för

²⁰ [China's LNG Imports Rebound in May as Buyers Prepare for Summer - Bloomberg](#)

²¹ [El Niño Threatens Global Gas Market Reeling From Hormuz Closure - Bloomberg](#)

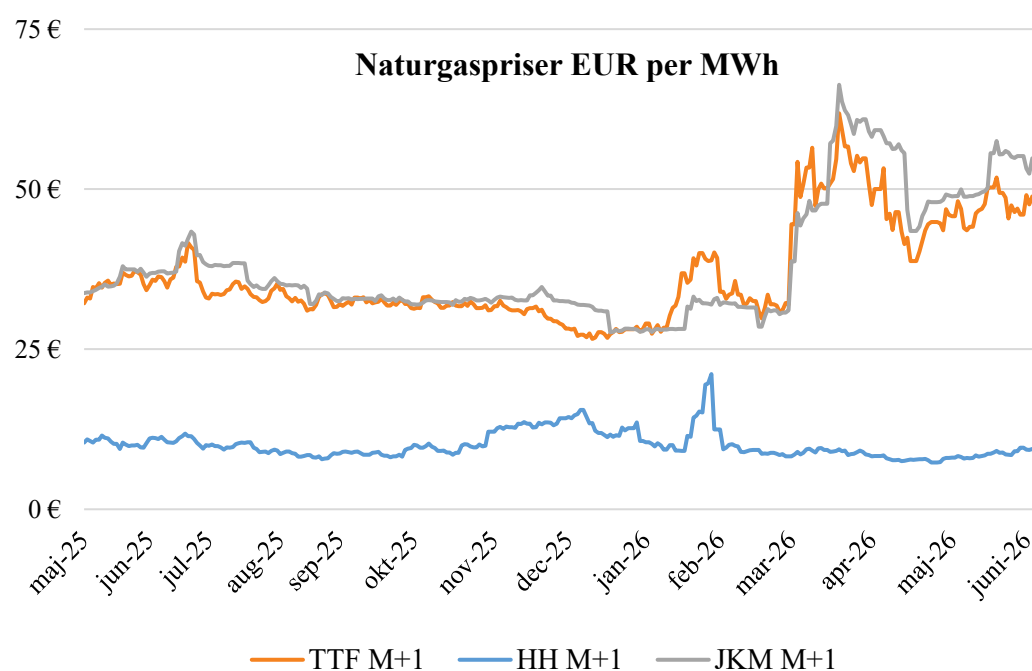
²² [Russia sends first LNG tanker this year eastward along the Arctic, data shows | Reuters](#)

²³ [Russia's LNG exports rise 11.5% in January to May, data shows | Reuters](#)

²⁴ [US Natural Gas Futures Dip on Lower Flows to LNG Export Plants - Bloomberg](#)

naturgas ligger för närvarande mer än sex procent över femårsgenomsnittet och den minskade exporten bedöms bero på en något oväntad ökning i efterfrågan på el, en konsekvens av en ökad användning av luftkonditionering som tillgodosetts av ökad gaskraftsproduktion.

En begränsad strejk har inletts vid australiensiska LNG-terminalen Ichthy. Ichthyterminalen står för runt 10 procent av Australiens produktion av LNG. Om lönetvisten inte löses hotar facken med att utöka strejken nästa vecka.²⁵

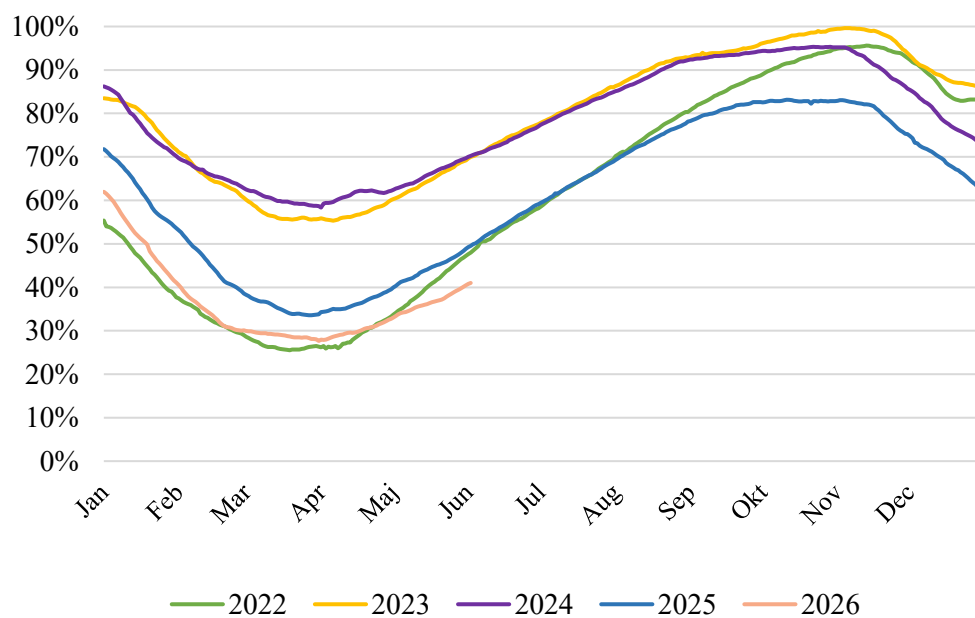


Källa: ICE Endex.

De europeiska gaslagernivåerna låg den 2 juni på 41 procent, en ökning med 11 procentenheter sedan inledningen av kriget i Mellanöstern, men fortfarande betydligt lägre än motsvarande tidpunkt 2025 (49 procent). Kontinenten är i början av lagerfyllnads säsongen inför vintern 26/27. I Tyskland – som är den enskilt största konsumenten av naturgas i EU – är fyllnadsgraden 33 procent, drygt 8 procentenheter lägre än vid samma tidpunkt föregående år.

²⁵ [Workers' strike delays LNG tanker loading at Australia's Ichthys plant | Reuters](#)

Fyllnadsgrad gaslager EU totalt



Källa: GSE (minus strategiska reserver).

El

I början av veckan var elpriserna genomgående höga för samtliga elområden i Sverige. Mot mitten av veckan föll priserna tillbaka något, framför allt i de norra elområdena. Under fredagen stiger priserna i de södra elområdena, och priset i SE4 ligger på ungefär samma nivå som i Tyskland. Priserna i de norra elområdena fortsätter däremot att sjunka. Elpriset fortsätter att uppvisa stora prisvariationer under dagen.²⁶

Sambandet mellan gaspriser och elpriser i Sverige förändrades tydligt efter energikrisen. Mellan 2021 och 2023 rörde sig priserna ofta i takt, särskilt i elområden SE3 och SE4, där höga europeiska gaspriser drev upp elpriserna under perioder med låg produktion och hög import. Detta bekräftas av att elpriserna i dessa områden steg kraftigt under energikrisen 2021–2023, bland annat på grund av höga gaspriser i Europa. Efter 2023 har sambandet mellan gaspriser och elpriser däremot försvagats och idag påverkas svenska elpriser i SE3 och SE4 i högre grad av exempelvis temperatur och vind, hydrologisk balans, kärnkraftens produktionsläge och överföringskapacitet. Därför har prisrörelserna under senare tid ofta saknat korrelation mellan gas och el. Under vissa perioder under senaste tid har det till och med varit negativ korrelation när elpriserna fallit trots stigande gaspriser.

Gaspriser skulle dock kunna påverka hur forwardhandeln utvecklas då dessa indikerar marknadens förväntningar på framtida elpriser och används för prissäkring av elpriser för både producenter och användare. Under veckan har forwardpriserna rört sig uppåt. De största ökningarna i prisnivåer jämfört med innan kriget i Mellanöstern ses för kommande vinterkvarter. För kontrakten på kommande år avtar dock oron och kontrakten handlas på lägre prisnivåer och mer likt innan kriget.

Svenska kraftnät bedömer att det finns goda marginaler i elnätet.²⁷

Elpris på spotmarknaden

I början av veckan har produktionen från vindkraft varit låg i Sverige och Norden vilket har bidragit till höga dagspriser på el, även i norra Sverige. I början av veckan har priserna legat relativt högt, genomgående under dygnets kvartar och i samtliga svenska elområden. Mot mitten av veckan dämpades priserna något. Fredagens elpriser sjunker i till EUR20 per MWh respektive EUR23 per MWh. Elpriserna stiger till EUR81 per MWh SE3 och till EUR99 per MWh i SE4. Även i Tyskland stiger dygnsmedelpriset och blir EUR100 per MWh under fredag.

Det högsta kvartpriset den 5 juni i de svenska elområdena uppstår i SE4 på EUR196 per MWh medan det lägsta kvartspriset uppstår i SE1 och 2 på EUR3 per MWh. I Tyskland är det högsta kvartpriset EUR195 per MWh och det lägsta är EUR16 per MWh. De lägsta priserna uppstår nattetid eller under dagen då en bidragande faktor är högre produktion från solkraft.

²⁶ [Nord Pool | Day-ahead prices](#)

²⁷ [Information från driften | Svenska kraftnät](#)

Spotpriser för el, EUR/MWh

	Fredag 5 juni		Jmf. föregående vecka	Jmf. månadsmedel 2026		
	Dag	Max/min kvart	Fredag 29 maj	Mars	April	Maj
Elpris SE1	20	58/3	28	21	24	46
Elpris SE2	23	53/3	28	20	25	49
Elpris SE3	81	166/12	69	54	52	71
Elpris SE4	99	196/16	96	79	61	87
Elpris GER	100	195/16	103	99	79	97

Växelkurs den 3 juni 1 EUR=10,884 SEK, dvs 10 EUR/MWh motsvarar cirka 11 öre per kWh

Källa: Nordpool, Riksbanken

Genomsnittligt dagspris för el samt högsta/lägsta kvartspris de senaste tre dagarna, EUR/MWh

	Torsdag 4 juni		Onsdag 3 juni		Tisdag 2 juni	
	Dag	Max/min kvart	Dag	Max/min kvart	Dag	Max/min kvart
SE1	36	106/7	92	149/14	120	193/76
SE2	32	92/5	84	131/16	111	166/78
SE3	52	109/7	102	149/41	121	173/82
SE4	64	125/7	106	163/40	123	179/82
GER	61	122/0	103	154/26	122	178/79

Källa: Nordpool

Prispåverkande faktorer

Revisionsperioden pågår i kärnkraftverken och den 4 juni maj var 53 procent av nordisk kärnkraft tillgänglig (40 procent av svensk). Fyra reaktorer är på årlig revision, O3 (har skjutit fram återstarten till 28 juni), F2 (26 juni), R3 (24 juli) och Olk1 (13 juni). Reactorer som inte redan haft eller har pågående revisioner påbörjas i augusti och september. Ringhals har minskat effekten vid reaktor R4 med cirka 565 MW på grund av ett läckage i generatoren. Återgång till full effekt är försenad från sent på fredag till sent den 12 juni.

Magasinnivåer i Sverige men framför allt Norge ligger under normala nivåer för årstiden i slutet på vecka 22. I Sverige är fyllnadsgraden 44 procent (5 procentenheter under normala för perioden) medan i Norge har fyllnadsgraden ökat från 37 till 44 procent under veckan (7 procentenheter under normalen för perioden). Vid den här tiden på året ökar nivåerna igen då vårflo den pågår och åter fyller på magasinerna. I Sverige har

magasinnivån ökat sedan vecka 16 och Norge hade en svag ökning initialt men som ökat kraftigt de senaste två veckorna (v 21–22) i linje med den normala ökningstakten för perioden. Statistik på tillrinningen av vatten i Sverige till magasinerna visar att den var 3,2 TWh under vecka 22 vilket är 84 procent av det normala vilket är i samma storleksordning som föregående vecka. Den hydrologiska balansen²⁸ försämrades någon under vecka 22 till att underskottet nu är -25,6 TWh i Norden (-0,8 TWh från föregående vecka) varav ca -6 TWh i Sverige. Prognos pekar på en förbättring de kommande veckorna.

Kapacitetsöverföringar inom Sverige och till och från andra länder är begränsade av planerat underhåll av ledningar i transmissionsnätet eller pågående revisioner i kärnkraften mm.²⁹ SwePol (mellan Sverige och Polen) och Baltic Cable (mellan Sverige och Tyskland) har varit ur drift eller begränsade i olika uträkning sedan februari. Båda är nu driftsatta men fortsätter att gå med reducerad kapacitet (SwePol ca 80 procent i drift och BalticCabel 70 procent).³⁰

Vindkraftsproduktionen i Sverige har under inledningen av veckan varit låg, men väntas öka under slutet av veckan för att sedan uppvisa stora variationer under helgen. Under veckan väntas vindkraftsproduktionen vara som högst under torsdag eftermiddag med omkring 6 600 MW³¹ vilket är cirka 36 procent av den totala installerade effekten.³² Prognosen pekar på låga nivåer av vind i början av nästa vecka och sedan en ökning. Även i Danmark väntas en uppgång i vindkraftsproduktionen under torsdagen för att sedan minska. Prognosen pekar även på en liknande utveckling i Norge och Finland med minskade nivåer mot nästa veckans början. Solkraftsproduktion i Tyskland väntas dock vara fortsatt god dagtid medan vindkraftsproduktionen pendlar.³³ Ökad produktion av solkraft kan leda till större prisvariationer under dagen.

Forwardhandel

Forwardpriser på el indikerar marknads förväntningar på framtida elpriser vid just den tidpunkten när avtalet sluts. Forwardpriserna används för prissäkring av elpriser för både producenter och användare och vid oro på marknaden ses ofta en påverkan på forwardpriser. Forwardpriserna har naturliga variationer där det exempelvis är högre priser på vintern samtidigt som de påverkas av faktorer som hydrologiska förhållanden och tillgänglig produktionskapacitet i Norden samt priser på gas, kol och utsläppsrätter då dessa styr prissättningen i europeiska länder som i sin tur är sammanlänkat med Norden genom en rad överföringsförbindelser.

Under veckan har forwardpriserna för framför allt de närmaste tre kvartalen rört sig uppåt.

²⁸ Med hydrologisk balans avses mängden vatten, översatt i elenergi fördelad på vatten- och snömagasin (inklusive markvatten) i förhållande till en normalsituation.

²⁹ [Nord Pool - UMM \(begränsningar i transmissionsnätet\)](#)

³⁰ [Nord Pool - UMM \(SwePol PL-SE4\), Information från driften | Svenska kraftnät](#)

³¹ [Montel SysPower - Power System Analyses](#)

³² 2025 var total installerad kapacitet i vindkraft drygt 18 100 MW,

³³ Montel Syspower, tidigare och aktuell produktion per kraftslag i olika länder [Transparency Platform](#)

Forwardpriser på el för kommande kvartal och år Norden och Tyskland, EUR/MWh

Norden		Q3 2026	Q4 2026	Q1 2027	2027	2028
27.02.2026		40	54	67	42	41
29.05.2026		58	77	81	49	44
01.06.2026		61	79	84	50	44
02.06.2026		60	79	83	50	44
03.06.2026		61	81	85	51	44
<i>Förändring senaste datum jmf med innan kriget</i>						
		52%	49%	28%	22%	9%
Tyskland						
29.05.2026	baslast (höglast)	103 (93)	116 (144)		94 (99)	81 (87)
01.06.2026	baslast (höglast)	104 (94)	119 (145)		96 (101)	81 (87)
02.06.2026	baslast (höglast)	102 (92)	119 (145)		96 (101)	81 (87)
03.06.2026	baslast (höglast)	103 (93)	121 (147)		96 (101)	81 (87)

Källa: Euronext

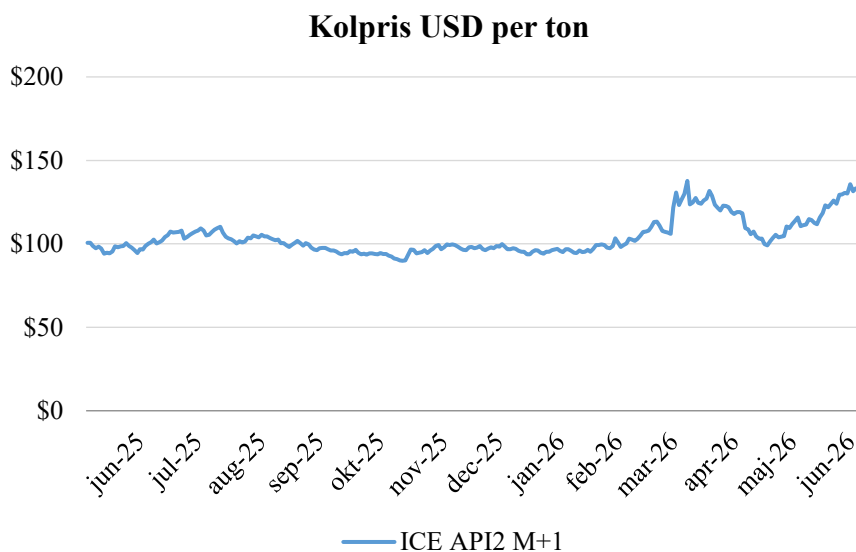
I tabellen ses hur forwardpriserna i Norden för olika kontrakt (kommande kvartal och år) har förändrats sedan dagen innan kriget inleddes. Gemensamt för samtliga kontrakt är att prisnivån är högre idag än innan attacken inleddes. Jämfört med före kriget är forwardpriserna från den 3 juni exempelvis 52 och 49 procent högre för Q3 och Q4 2026 medan kontrakt för 2027 och 2028 är 22 respektive 9 procent högre.

För de närmaste tre kvartalen handlas kontrakten på högre prisnivåer jämfört med innan kriget. Det får ses som att det framför allt är för den närmaste tiden och kommande vinter som marknaden i högre grad prisar in geopolitisk oro. Den högre prisnivån beror också på att den hydrologiska balansen är lägre än normalt vilket kan leda till att vattenkraftens magasin inte kommer att vara välfyllda inför kommande vinter. På längre sikt, exempelvis för forwardhandeln 2027 och framför allt 2028, avtar oron och handlas på prisnivåer som mer lik dagen innan kriget.

I Tyskland, som har en betydande del el som produceras med naturgas (17 procent 2024), är priserna på samtliga kontrakt betydligt högre än i Norden. Det finns kontrakt både för baslast och höglast och den 3 juni handlas baslastkontrakten för Q4 2026 för EUR121(147) per MWh vilket kan jämföras med motsvarande kontrakt för Norden som var EUR81 per MWh.

Kol

De europeiska kolpriserna har fortsatt stiga under den senaste veckan, huvudsakligen till följd av högre gaspriser som ökar efterfrågan på kol som alternativ energikälla. Samtidigt påverkas den europeiska marknaden i stor utsträckning av globala faktorer, där utvecklingen i Indonesien bidrar till ökad osäkerhet.



Data: Montel

Indonesien, världens största exportör av kol, har under våren signalerat en ambition att ta större kontroll över exportflödena och minska produktionen i syfte att stabilisera och på sikt höja prisnivåerna. Detta har nu konkretiserats ytterligare genom etablering av ett nytt statligt bolag, Danantara Sumberdaya Indonesia (DSI), som ska ansvara för export av strategiska råvaror såsom kol, palmolja och nickel. Regeringen har samtidigt aviserat en övergångsperiod på tre månader för kolsektorn, vilket skapar osäkerhet kring hur exportflöden och prissättning kommer att påverkas under perioden. Marknadsaktörer efterfrågar i nuläget större tydlighet kring hur systemet kommer att fungera i praktiken, särskilt avseende exportvolymerna och internationella leveranser. Även om Indonesien inte är en huvudleverantör till Europa får förändringar i landets exportstrategi indirekta effekter på den globala kolmarknaden.

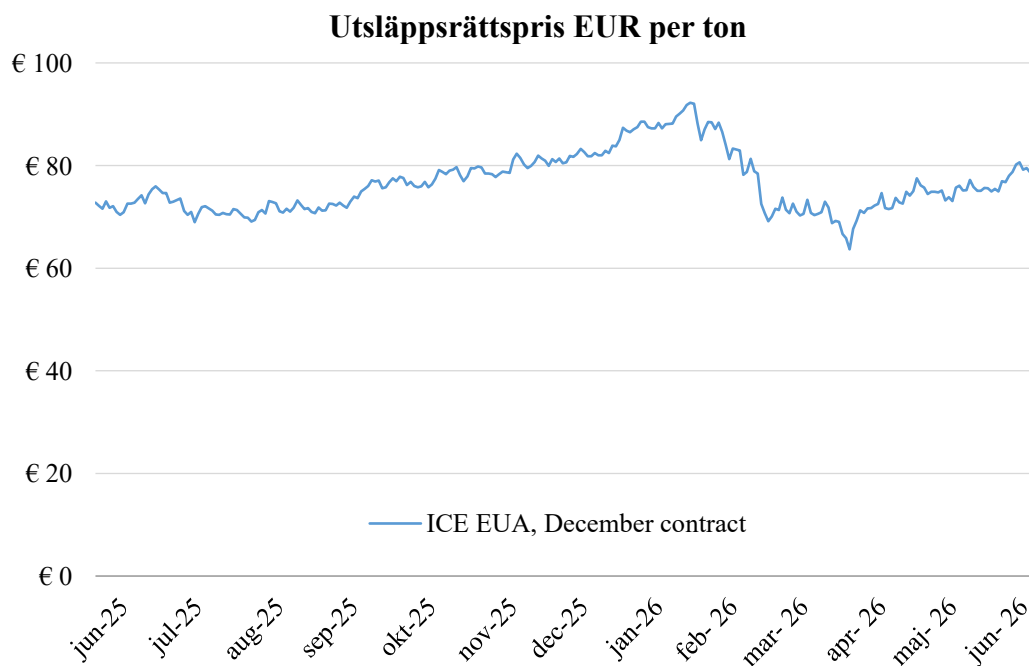
Samtidigt kan ytterligare stöd för kolmarknaden tillkomma i USA, där Trumpadministrationen planerar att använda Defense Production Act (DPA) för att tillföra uppemot 700 miljoner USD till befintliga och nya kolkraftverk samt till exportinfrastruktur. DPA är en lag som ger staten möjlighet att styra produktion och rikta resurser till sektorer som bedöms vara strategiskt viktiga.³⁴

Den 3 juni var priset på kol 133,3 USD per ton.

³⁴ <https://www.bloomberg.com/news/articles/2026-06-03/trump-plans-700-million-push-to-build-coal-plants-export-site>

EU ETS

Jämfört med 28 maj låg dagsavslutet 3 juni knappt två procent lägre. Priset nådde en kulmen för perioden den 29 maj, priset var då EUR80 per utsläppsrätt. Första juni sjönk priset till strax över EUR79, för att succesivt sjunka ytterligare.



Data: Montel

Den första juni ägde den första auktionen med uppdaterat auktionsschema för 2026 rum. Volymerna i det uppdaterade auktionsschemat är större, detta aviserades dock redan 12 maj. Ändrade volymer beror på att utsläppsrätter auktioneras för sociala klimatfonden, vilket förhandlades fram redan med den uppdaterade klimatlagen.^{35,36,37} Om detta är en bidragande orsak till prisnedgången första juni är dock oklart.

Marknadsanalytiker spekulerar också om prispåverkan från situation i Mellanöstern. Framför allt att priset får stöd när ett slut på konflikten verkar nära.^{38,39} En annan teori bland marknadsanalytiker är att priset hålls nere är att ytterligare auktionsvolymer kan tillkomma, exempelvis för att finansiera en så kallad ”Investment Booster”.⁴⁰

Den 3 juni var priset på utsläppsrätter EUR 78,62 per ton CO₂.

³⁵ [Euro Markets: EUAs drop below major level amid profit taking as EU makes first hike to auction supply](#) « Carbon Pulse

³⁶ [Updated EUA auction programme shows 12% hike in sales volumes compared to initial schedule](#) « Carbon Pulse

³⁷ [Revised 2026 EU ETS auction calendars published - Climate Action](#)

³⁸ [Euro Markets: EUAs end week nearly 5% higher, bolstered by cooling demand](#) « Carbon Pulse

³⁹ [Euro Markets: EUAs surpass €80 as energy prices seesaw on US-Iran deal](#) « Carbon Pulse

⁴⁰ [Euro Markets: EUAs reverse early decline as market focuses on technical level ahead of auction pause](#) « Carbon Pulse