

Samlad lägesbild försörjningstrygghet energi

Upprättad **240625** Föregående lägesbild 240528, kommande lägesbild 240827.

Energimyndighetens lägesbild publiceras som regel sista tisdagen i varje månad och syftar till att redovisa aktuellt energiläge i koppling till försörjningstrygghet samt rekommendationer med tonvikt på områdena sanktioner och säkerhetspolitik, el, gas, olja/drivmedel, fjärrvärme/kyla och cybersäkerhet.

Energimyndighetens bedömning för Sveriges energiförsörjning

- Elförsörjningen är i nuläget stabil och risken för effektbrist är låg. Elpriset varierar vissa dagar kraftigt över dygnet, oftast på grund av flera faktorer men främst mycket sol- och vindkraft i systemet.
- Drivmedelsförsörjningen bedöms generellt vara god trots omvärldsläget, tack vare hög produktion och något låg efterfrågan.
- Värmeförsörjningen bedöms generellt som stabil. Dock genomförs prishöjningar i flertalet nät på grund av högre bränslepriser. Energimarknadsinspektionen ska utreda frågan.
- Gasförsörjningen är för närvarande stabil. Att gasfältet Tyra har tekniska problem med återuppkopplingen till gasnätet påverkar inte marknaden.

Lägesbeskrivning sedan 240528 och fortsatt arbete

- Energimyndigheten uppmanar fortfarande samhällsviktiga aktörer, energianvändare och energibranschen att kontinuitetssäkra sin verksamhet samt öka sin övervakning av onormala händelser och rapportera avvikelser till ansvarig myndighet.
- Energimyndigheten uppmanar aktörer, vid försök till dataintrång och incidenter, att fortsatt rapportera till berörd myndighet och att arbeta aktivt och systematiskt med informations- och cybersäkerhet. Följ MSB:s anvisningar och rekommendationer från CERT-SE för stärkt skydd mot cyberangrepp och råd gällande förebyggande och hantering av IT-angrepp.
- Energimyndigheten uppmanar pelletskonsumenter att fortsatt verka för en god beredskap.

- Sverige lämnade krisnivå *tidig varning* för det västsvenska gasnätet den 3 juni och nu råder normalläge. Även Danmark har samma dag lämnat *tidig varning*.
- EU har antagit ett nytt sanktionspaket mot Ryssland, det fjortonde i ordningen. För första gången införs sanktioner mot rysk flytande naturgas (LNG). Bland annat införs ett förbud mot import av rysk LNG till terminaler som inte är anslutna till EU:s gasledningsnät, vilket därmed påverkar Sveriges möjlighet att importera rysk LNG.

Sanktioner mot Ryssland

EU antog den 24 juni ett nytt, fjortonde, sanktionspaket mot Ryssland¹. I och med paketet införs för första gången sanktioner mot rysk flytande naturgas (LNG). Paketet förbjuder alla framtida investeringar i samt export av varor, teknologi och tjänster till LNG-anläggningar under konstruktion i Ryssland. Användningen av EU-hamnar för omlastning av rysk LNG och export till tredjeland förbjuds också, efter en övergångsperiod på nio månader. Gällande import av rysk LNG till EU införs ett förbud mot import av rysk LNG till specifika terminaler som inte är anslutna till EU:s gasledningsnät. Övrig import av rysk LNG till EU påverkas inte av sanktionspaketet. De svenska LNG-terminalerna är inte anslutna till EU:s gasledningsnät och påverkas därför av de nya sanktionerna.

Sanktionspaketet medför också möjligheten att sanktionslista specifika fartyg som bidrar till Rysslands krig i Ukraina, till exempel genom transport av militär utrustning eller genom att stödja utvecklingen av den ryska energisektorn (transport av LNG-komponenter, omlastning av LNG m.m.). Åtgärden riktas även mot fartyg som ingår i Rysslands så kallade skuggflotta, vilken används för att kringgå oljepristaket och tidigare införda sanktioner mot Ryssland. Fartyg som förs upp på denna förteckning kommer att omfattas av ett förbud mot tillträde till EU-hamnar och mot tillhandahållande av tjänster som till exempel bunkring, försäkring och registrering. Initialt förs 27 fartyg upp på förteckningen.

I övrigt inkluderar det nya sanktionspaketet bland annat ytterligare åtgärder för att motverka kringgående av tidigare sanktionspaket, nya sanktioner mot den ryska banksektorn, fler handelsrestriktioner med fokus på varor med dubbla användningsområden, avancerad teknik och vissa typer av industrivaror, samt uppförandet av ytterligare 116 individer och entiteter på EU:s sanktionslista.

För mer information om EU:s sanktioner mot Ryssland

- [EU:s sanktioner mot Ryssland efter invasionen av Ukraina \(europa.eu\)](#)
- [Sanktioner mot energisektorn \(europa.eu\)](#)
- [EU:s sanktioner mot Ryssland – så fungerar de - Consilium \(europa.eu\)](#)

¹ [EU antar det fjortonde sanktionspaketet mot Ryssland \(europa.eu\)](#)

Elförsörjningen

Sveriges effektläge är i nuläget stabilt. Plötsligt bortfall av tillförsel på grund av fel eller utökad underhållsbehov kan dock snabbt ändra marginalerna i kraftsystemet.

Nuläge sedan 240528: Underhåll och timvis mycket produktion från vind och sol förväntas påverka prisläget på elmarknaden i sommar

I juni (till och med 25 juni) har priserna varit högre än i maj. I genomsnitt låg priserna kring 25–63 öre per kWh vilket var 10–20 öre per kWh mer än föregående månad. Det finns ingen isolerad faktor bakom att priset varit högre, men variationer i vädret (sol, vind och regn) och mer normala temperaturer för månaden tillsammans med revisionsperiod i både produktion och elnätet har gjort att priserna varierat. Över dygnet och mellan prisområden.

Vädret förväntas ha fortsatt stor prispåverkande effekt under sommarmånaderna. Det faktum att sommaren är en period med mindre användning gör att priserna förväntas bli låga under timmar med låg last och mycket produktion i systemet. Negativa priser mitt på dagen (mellan klockan 10–16) kan oftare medföra att de normalt sydliga flödena vänder norrut, för att sedan vända tillbaka igen senare på dygnet. Fenomenet benämns som ”ankkurva” vilket beskriver prisutvecklingen över dygnet.²

Revisionsperioden för nordisk kärnkraft inleddes den 1 mars i och med att Olkiluoto 3 togs ur drift för årligt underhåll. Forsmark 3 avslutar perioden med planerat underhåll fram till 18 oktober.

Förändring i elpriser och prispåverkande faktorer sedan föregående lägesbild

- **Elpriser:** Den 25 juni har elområde 1, 2 och 3 (SE1, SE2, SE3) gemensamt elpris på 35 öre per kWh medan elområde 4 (SE4) har ett genomsnittspris på 88 öre per kWh. Högst är priset 1,5 kr per kWh på tisdag kväll (kl. 20–21) i SE4. Som lägst är priset strax under 30 öre per kWh fyra timmar mitt på dagen (kl. 12–16) i samtliga elområden.
- **Kärnkraft:** Total kapacitet i Norden är 78 % den 25 juni. I Finland är revisionen avslutad i reaktorerna Olkiluoto 1–3 och revisioner i Loviisa 1 och 2 inleds i augusti. Effekten i Olkiluoto 1 är begränsad med 110 MW pga. vibrationer i en turbin och Olkiluoto 3 är begränsad med 115–328 MW till 6 juli på grund av nätbegränsningar som satts av Fingrid.³ I Sveriges Ringhals 3 har pågående revision förlängts till återstart den 7 juli⁴ och Ringhals 4 har reducerat effekt med 565 MW i och med ett underhåll på en generator som planeras vara klar den 27 juni⁵. Forsmark 3 som haft problem med en ventil påbörjade återstart den 24 juni och

² [Soliga och blåsiga dagar är en utmaning i sommar | Svenska kraftnät \(svk.se\)](#)

³ [Nord Pool - UMM Platform \(Olkiluoto 3\)](#)

⁴ [Nord Pool - UMM Platform \(Ringhals 3\)](#)

⁵ [Nord Pool - UMM Platform \(Ringhals 4\)](#)

- väntas nå full effekt natten mellan onsdag och torsdag.⁶ Ringhals 4, Forsmark 1 och 3 har kvar att genomföra sina årliga revisioner.
- **Vattenkraft:** I och med fortsatt vårflod har vattentillgången i Nordens magasin fyllts på ytterligare sedan förra lägesbilden. Magasinnivån vecka 24 var 60 % för Sverige vilket är 2 procentenheter under normalnivå⁷. I Norge⁸ som helhet är fyllnadsgraden 63 % vilket är 5 procentenheter över medianvärdet⁹ för veckan.
 - **Vindkraft:** Enligt prognosen väntas vindtillgången vara lägre än normal under veckan och högre mot helgen.¹⁰ Turbinfel och underhåll i vindkraftparken Markbygden Ett (SE1) minskar tillgänglig kapacitet med mellan 146 och 342 MW¹¹.
 - **Export/import:** Ett fel i överföringssystemet mellan Finland och Estland minskar överföringskapaciteten mellan länderna med 658 MW.¹² Felet beräknas vara åtgärdat den 31 augusti 2024. Diverse underhållsarbete inom transmissionsnätet begränsar olika överföringskapaciteter tidvis kraftigt, både mellan de svenska elområdena och mellan Sverige och grannländerna.¹³ Den årliga revisionen av kärnkraftverket Ringhals 3 påverkar överföringskapaciteterna till och från SE3 från den 15 maj fram till 7 juli.¹⁴

3–6 månaders sikt

Elförsörjningen i Sverige bedöms vara stabil på 3–6 månaders sikt. Plötsligt bortfall av produktion, begränsningar i överföring eller hastiga väder- och temperaturförändringar kan dock ändra marginalerna i kraftsystemet, vilket snabbt kan förändra såväl kort- som långsiktiga priser. Torrt och varmt väder ökar risken för brand och åskoväder, vilket innebär högre risk för brand i ledningsgator och i anslutning till elproduktion.

Under maj månad förekom extrem solstormsaktivitet och det finns förväntningar om fortsatt hög aktivitet 2024-2025¹⁵. Solstormar kan påverka elsystemet och där Svenska kraftnät förebygger genom att i perioder minska överföringskapaciteten mellan norra och södra Sverige.

Svenska Kraftnät har upphandlat Ryaverken i elområde SE3 och Karlshamnsverken i elområde SE4 som mothandelsresurser till slutet av 2025. Tillgänglig kapacitet för Ryaverken kommer att variera mellan 0–150 MW från maj till september. För Karlshamnsverken kommer tillgänglig kapacitet variera

⁶ [Nord Pool - UMM Plattform \(Forsmark 3\)](#)

⁷ För perioden 1960–2023

⁸ Norges vattenkraft utgör en stor del av elproduktionen i Norden och är därför viktig i elsystemet. Magasinkapaciteten i NO2 är exempelvis störst i Norden, vilket motsvarar hela Sveriges kapacitet.

⁹ Beräknad på de senaste 20 åren.

¹⁰ Jämfört med genomsnittlig produktion de senaste 90 dagarna.

¹¹ [Nord Pool - REMIT UMM Markbygden Ett \(SE1\)](#), [Nord Pool - REMIT UMM Markbygden Ett \(SE1\)](#)

¹² [Nord Pool - REMIT UMM \(FI-EE\)](#)

¹³ [Nord Pool - REMIT UMM \(nordpoolgroup.com\)](#) – (urval av meddelanden som berör svenska elområden)

¹⁴ [Nord Pool - REMIT UMM \(nordpoolgroup.com\) - Ringhals 3 \(SE3, SE2, SE4, FI, NO1\)](#)

¹⁵ [Höjd beredskap under natten på grund av solstorm | Svenska kraftnät \(svk.se\)](#)

mellan 0–315 MW från mars till november. Mothandelsresurserna kommer även bidra med ökad överföringsförmåga mellan elområdena.

6–12 månaders sikt: Utvecklingen i elsystemet påverkar elpriserna i Sverige

Elförsörjningen på längre sikt påverkas starkt av elsystemets utveckling. Den europeiska omställningen från gas till el kan leda till en ökad elanvändning i länder som Sverige är sammankopplade med och därmed finns en risk för att effektbalansen försämras, vilket i sin tur gör att elpriset ökar under timmar när resurssituationen (elproduktion och överföring) är begränsad.

I mitten av juni meddelade regeringen¹⁶ att den avslår ansökan om tillstånd för den nya elledningen Hansa Power Bridge mellan Sverige (SE4) och Tyskland. Ledningen var ursprungligen planerad att slutföras 2026 men var framskjuten till tidigast 2028–2029. Avslaget motiveras av flaskhalsar på den tyska elmarknaden och att flera aktörer inte ser ett behov av kabeln. Beslutet kan påverka elpriserna på lång sikt.

Kontaktinformation för specifika frågor

Vid frågor gällande systemövergripande frågor för el och kortsiktig effektbalans, kontakta Svenska kraftnät som är systemoperatör för el.

Vid eventuella frågor om säkerhet kring drift av kärnkraftverk och strålskydd, kontakta Strålsäkerhetsmyndigheten.

För en mer omfattande uppdatering av utvecklingen på elmarknaden se Energimyndighetens marknadsbrev [Elmarknadsrapport \(energimyndigheten.se\)](#).

¹⁶ [Regeringen avslår ansökan om tillstånd för ny elledning till Tyskland - Regeringen.se](#)

Försörjningen av olja och drivmedel

Energimyndigheten bedömer att risken för försörjningsstörningar är oförändrad inom drivmedelsförsörjningen. Marknaden betraktas som stram inom vissa produkttyper, bland annat flygfotogen, men är i övrigt välförsedd tack vare god produktion och något låg efterfrågan.

Nuläge sedan 240528: Försörjningstryggheten är fortfarande stabil

Fortsatt påverkas sjötrafiken genom Röda havet vilket binder fartygskapacitet genom längre transporter. OPEC+ fortsätter nuvarande produktionsminskningar, sedan besked i juni, men det påverkar inte försörjningstryggheten i Europa. IEA bedömer att marknaden i stort är välförsedd då produktionen i OECD-länder är god och efterfrågan fortsätter att minska något.¹⁷ Rysk oljeexport har fortsatt öka den senaste tiden.¹⁸ Det är främst Indien och Kina som är mottagare av oljan.¹⁹

3–6 månaders sikt

Ingen förändring sedan 240528. Begränsningar i Panamakanalen samt begränsningar i Suez förlänger transportvägarna och ökar kostnaderna vilket kan komma att ge utslag på försörjningstryggheten för olja och drivmedel.

6–12 månaders sikt

Ingen större förändring sedan 240528. IEA förutspår en något lägre global efterfrågan på olja än tidigare förväntat. Produktionen förutses dessutom öka under 2025.

Energimyndigheten påminner om månadsbrevet “Läget på de globala energimarknaderna” som publiceras varannan vecka.²⁰

¹⁷ [Oil Market Report - June 2024 – Analysis - IEA](#)

¹⁸ [Russian Oil Flows Tick Higher as Moscow Pivots From Export Curbs - Bloomberg](#)

¹⁹ [Rejält lyft för rysk oljeexport i april - TT \(omni.se\)](#)

²⁰ [De globala energimarknaderna \(energimyndigheten.se\)](#)

Försörjningen av gas

Försörjningen till den dansk-svenska naturgasmarknaden är god. Med den goda försörjningssituationen för gas som grund beslöt Energimyndighetens att lämna krisnivå *tidig varning*²¹ för det västsvenska naturgasnätet den 3 juni. Samtidigt lämnade även Danmark *tidig varning*. Samtidigt som Sverige lämnade *tidig varning* lämnade Finland krisnivå *beredskap* och befinner sig nu i *tidig varning*. Även andra länder går ner i krisnivå och nu är det totalt sju länder som är i *tidig varning* och som enda land är Tyskland i krisnivå *beredskap*.

Gasfältet Tyra har tekniska problem med att gå upp i produktion. Prognosen om full produktion under hösten kvarstår. Lagernivåerna i Europa var rekordhöga i slutet av gasåret och gasförsörjningen till Europa är stabila.

Den tillfälliga EU-förordningen om förbrukningsminskning har upphört att gälla. EU rekommenderar dock medlemsländerna att fortsatt arbeta med förbrukningsminskning.

3-6 månaders sikt: Läget i Europa är stabilt

Bedömningen är att gaslagren i Europa kommer att fyllas på och nå kraven på 90% till 1 november. Förbrukningen av gas ligger väl i balans med tillgången på gas.

6–12 månaders sikt: Det finns fortsatt utmaningar

I och med världsläget så finns fortsatt risk för störningar på gasmarknaderna. Perioden omfattar vintern 2024/2025. Hur den kommer se ut är mycket beroende på det övergripande säkerhetspolitiska läget. Det nuvarande transitavtalet mellan Ukraina och Ryssland löper ut i december, effekterna av detta är svårbedömda. Tillsammans med oro för incidenter på gasinfrastrukturen och hur Asiens efterfrågan av gas utvecklas gör det att den i dagsläget relativt stabila situationen kan förändras med kort varsel.

²¹ I enlighet med förordning (EU) 2017/1938 om åtgärder för att säkerställa försörjningstryggheten för gas

Värme- och kylförsörjningen

Energimyndigheten bedömer fortsatt att Rysslands krig mot Ukraina inte direkt påverkar värme- och kylproduktionen men däremot påverkas priser på trädbränsle när konkurrensen om nordisk råvara ökat. Energimyndigheten följer läget.

Nuläge sedan 240528: Sommar och revisioner av pannor

De nationella priserna på de olika sortimenten av trädbränslen ligger enligt senaste statistik överlag på en betydligt förhöjd nivå jämfört med innan Rysslands invasion av Ukraina.²² Medelpriset för blandade kontrakt under första kvartalet 2024 var knappt 360 kr/MWh för skogsflis vilket är en måttlig ökning jämfört med kvartalet innan och knappt 590 kr/MWh för förädlade trädbränslen, fritt värmeverk, det senare en kraftig ökning jämfört med föregående kvartal. Energimyndigheten publicerar aktuell lagerstatistik för träpellets i Sverige.²³

De internationella spotpriserna på träpellets av industrikvalitet i nordvästeuropa har under det senaste halvåret fallit kontinuerligt och är nu i nivå med historiskt mer normala spotpriser på närmare 350 kr/MWh cif^{24, 25}. Terminspriser för 2025 indikerar dock att spotpriset på pellets kan öka framöver. Spotpriset på energiflis i nordvästeuropa låg under juni på ca 390 kr/MWh cif. Spotpriset på flis har varit mer stabilt under de senaste månaderna och har sedan mars legat över spotpriset på pellets. Historiskt ligger aktuellt spotpris på flis fortfarande på en kraftigt förhöjd nivå.

Prisökningarna inom fjärrvärme de senaste två åren har gjort att fjärrvärmenämnden fått in många ansökningar om medling och anmälningarna till Energimarknadsinspektionen har ökat. Mot denna bakgrund har regeringen gett Energimarknadsinspektionen i uppdrag att analysera behovet av ett förstärkt kundskydd på fjärrvärmemarknaden samt föreslå och genomföra insatser för att stärka fjärrvärmekundernas ställning.²⁶

Även Konkurrensverket har fått in klagomål som har utretts, där resultatet är att det inte går att utesluta att fjärrvärmemarknaden i stort kan kännetecknas av oskäligen priser men inga enskilda aktörer som varit aktuella i utredningen kan pekats ut som skyldiga till missbruk av dominerande ställning. Konkurrensverket skriver också att ”regeringen bör utreda behovet av reglering på fjärrvärmemarknaden för att skydda kunderna från höga fjärrvärmepriser”.²⁷

3–6 månaders sikt: Höst och ett stigande värmebehov

De svenska rundvedspriserna ligger lägre än i vissa av våra grannländer, men är på uppgång. Även utländska kraft- och värmeproducenter riktar intresse mot svenskt trädbränsle. Energimyndigheten ser ett ökande intresse för grot-

²² [Trädbränsle-, torv- och avfallspriser \(energimyndigheten.se\)](#)

²³ [Lagerstatistik för träpellets \(energimyndigheten.se\)](#)

²⁴ cost, insurance and freight

²⁵ [Biodrivmedel och fasta biobränslen \(energimyndigheten.se\)](#)

²⁶ [Uppdrag att analysera behovet av ett förstärkt kundskydd på fjärrvärmemarknaden - Regeringen.se](#)

²⁷ [Reglering av fjärrvärmemarknaden bör övervägas för att skydda kunderna \(konkurrensverket.se\)](#)

Datum
2024-06-25

sortimentet mot bakgrund av stigande priser i landet på industriella biprodukter, bränsleved och returflis. Det finns även ett nyvaknat intresse i landet för energiskogsodling eftersom de höga priserna på skogsflis verkar cementeras. Minskande skogsavverkningar i Sverige och även i andra länder i Europa är ett orosmoment för bränsleförsörjningen inför nästa eldningssäsong.^{28, 29}

6–12 månaders sikt: Ny uppvärmningssäsong

En långsammare återhämtning i ekonomin kan leda till minskade flöden av råvara för bränsleproduktion, t.ex. biprodukter från sågverken, vilket i sin tur kan medföra en mer ansträngd situation för värmebolagen och deras möjlighet att säkra bränsle. Förhållandevis låga timmerpriser i Sverige i kombination med en lågt värderad krona gör dock att svenska sågverk kan hålla upp produktionen jämfört med internationella konkurrenter. Ökade restriktioner i skogsbruket verkar åt andra hållet.

För en mer omfattande genomgång av läget på bibränslemarknaderna hänvisas till Energimyndighetens marknadsbrev ”[Biodrivmedel och fasta biobränslen](#)”.

²⁸ [Kraftigt minskad avverkning 2023 – trenden bröts - Skogsstyrelsen](#)

²⁹ [Ökad avverkningsanmäld areal i maj - Skogsstyrelsen](#)

Cybersäkerhet

Energimyndigheten bedömer att hotbilden mot svensk energiinfrastruktur är fortsatt förhöjd.

Nuläge sedan 240528: Kritisk infrastruktur är fortsatt ett intresse för cyberattacker

Det är fortsatt kinesiska och ryskstödda grupper som är mest aktiva beträffande cyberangrepp mot kritisk infrastruktur. Även Iran har utökat och utvecklat sina cyberkampanjer.

Åklagare vid den Internationella brottmålsdomstolen (ICC) ska utreda om cyberattackerna som riktats mot Ukraina med anledning av den ryska invasionen utgör ett krigsbrott. Vissa av cyberattackerna har riktats mot kritisk infrastruktur som el och vatten, vilket har försatt delar av landets befolkning i livsfara.³⁰

Med anledning av terrorhotnivå 4:

Energimyndigheten är uppmärksam på att försök till dataintrång pågår och att incidenter sker inom energisektorn. Utifrån det förhöjda terrorhotet samt medlemskapet i NATO är det av extra stor vikt att incidenter rapporteras till berörd myndighet vid angrepp och att aktörer arbetar aktivt med sitt systematiska informations- och cybersäkerhetsarbete.

3–6 månaders sikt

Energimyndigheten bedömer att cyberattacker mot energisektorn kommer att fortsätta i och med medlemskapet i NATO.

6–12 månaders sikt

Utifrån det rådande säkerhetspolitiska läget med höjd terrorhotnivå, Sveriges NATO-medlemskap och Rysslands pågående krig mot Ukraina samt kriget i mellanöstern så bedömer Energimyndigheten att försök till cyberangrepp mot Sveriges kritiska infrastruktur kommer fortsätta.

Information och råd

För mer information om bland annat incidentrapportering, rekommendationer och cyber och informationssäkerhet uppsök följande webbplatser.

- [Incidentrapportering för NIS-leverantörer \(msb.se\)](https://www.msb.se/nyheter-och-nyhetsbrev/2022/09/20/incidentrapportering-for-nis-leverantorer)
- [Cyberangrepp mot samhällsviktiga informationssystem: 25 rekommendationer för stärkt skydd mot cyberangrepp \(msb.se\)](https://www.msb.se/nyheter-och-nyhetsbrev/2022/09/20/cyberangrepp-mot-samhallsviktiga-informationssystem-25-rekommendationer-for-starkt-skydd-mot-cyberangrepp)
- [CERT-SE - Sveriges nationella CSIRT](https://www.cert.se/)
- [Bli inte lurad](https://www.msb.se/nyheter-och-nyhetsbrev/2022/09/20/bli-inte-lurad)

³⁰ [Cyberattacker mot Ukraina kan stämplas som krigsbrott | Computer Sweden](https://www.computer-sweden.com/nyheter/2022/09/20/cyberattacker-mot-ukraina-kan-stampas-som-krigsbrott/)

Bilaga: Marknadspriser

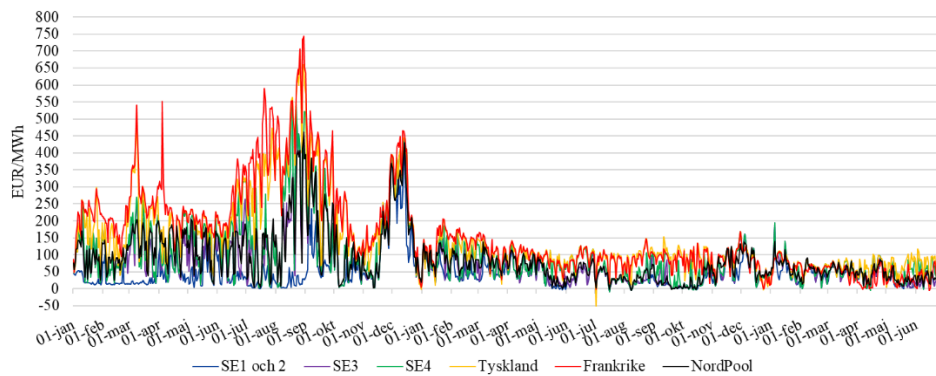
Tabellen nedan sammanfattar energipriser översiktligt. Priserna är ett genomsnittligt pris på handeln som skett under den aktuella dagen. Forwardpriserna (för kommande månad, kvartal och år) visar vad till exempel naturgas handlas för idag för kommande perioder.

Tabell 1 Energipriser. Tidigare genomsnittliga årspriser, aktuella samt handelspriser kommande månad, kvartal och år

	2020	2021	2022	2023	Spot, 24 juni	Spot, 25 juni	Forward M+1	Forward kvartal, Q3 2024	Forward år 2025
El, EUR/MWh									
Systempris Nordpool	11	62	136	56	38	33	26	31	45
SE1 och 2	13	42	59/62	40	32	31			
SE3	21	66	129	52	33	31			
SE4	26	81	152	65	91	78			
Tyskland	30	97	235	95	92	76	71	76	90
Frankrike	32	109	276	97	55	46	45	51	67
Naturgas, EUR/MWh									
TTF M+1	16	48	134	41			34,08		
Råolja, USD/fat									
Brent	42	70	98	82			86,01		
WTI	39	68	93	78			81,63		
Kol, USD/ton									
API2	61	68	277	124			107,7		
Pris på utsläppsrätter, EUR/ton									
Front-Dec	24	39	81	85	67,35				
Biobränsle, SEK/MWh									
Förädlat	311	319	353	475					
Skogsflis	201	195	208	296					

Källa: Världsbanken, Montel. Elpriser: Nordpool, EEX (Forward Tyskland och Frankrike). Naturgas: Ice Endex (M+1) TTF är den virtuella gashandelshubben i Nederländerna och benchmarkpris för den nordvästeuropeiska naturgasmarknaden. Fasta biobränslen: Energimyndigheten EN0307

Elpriser

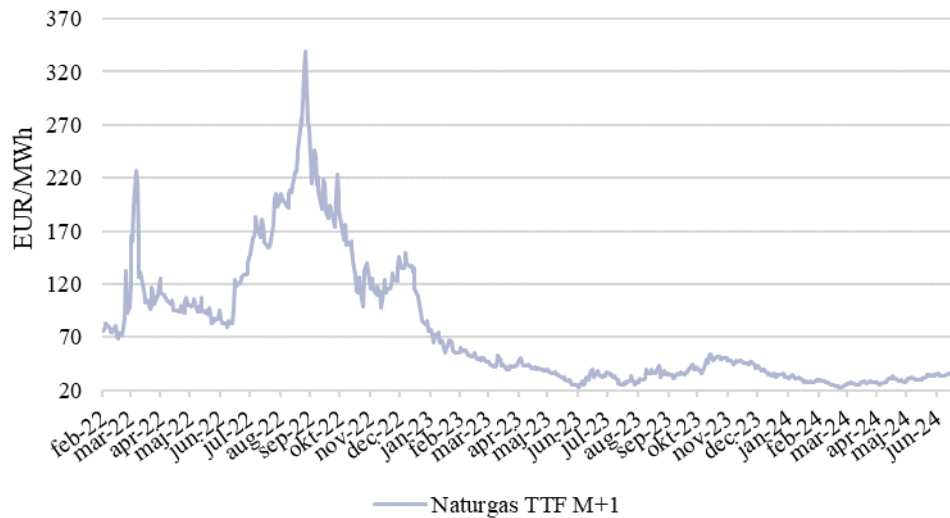


Figur 1 Det genomsnittliga dagspriset på el i Sveriges elområden, Tyskland och Frankrike sedan 1 januari 2022, EUR/MWh



Figur 2 Forwardhandel den 24 juni på el kommande veckor, månad, kvartal samt år för Norden och Tyskland, EUR/MWh

Naturgaspriser

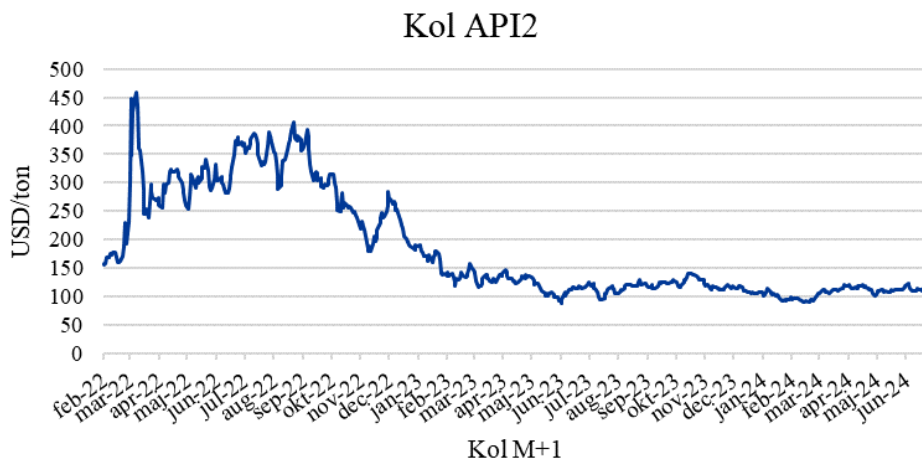


Figur 3 Naturgaspris stängningspris Ice Endex TTF (M+1) EUR/MWh

Värme- och kylförsörjningen: Prisutveckling samt importfakta

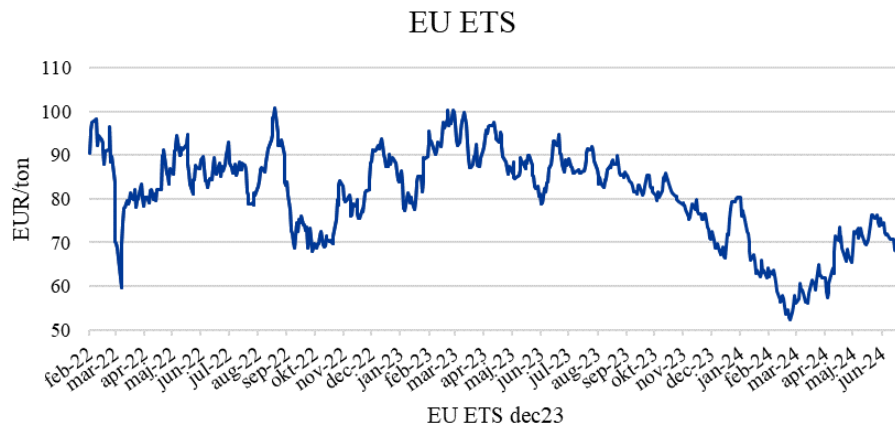
Se senaste marknadsbrevet [Biodrivmedel och fasta biobränslen](#) (energimyndigheten.se) som publiceras en gång i månaden.

Priset på kol



Figur 4 Kol stängningspris, ICE Coal API2 (M+1) USD/ton

Priset på utsläppsrätter



Figur 5 Pris på utsläppsrätter inom EU:s utsläppshandelssystem ETS, ICE Endex EUA EUR/ton

Priset på olja

