Energiåret 2025

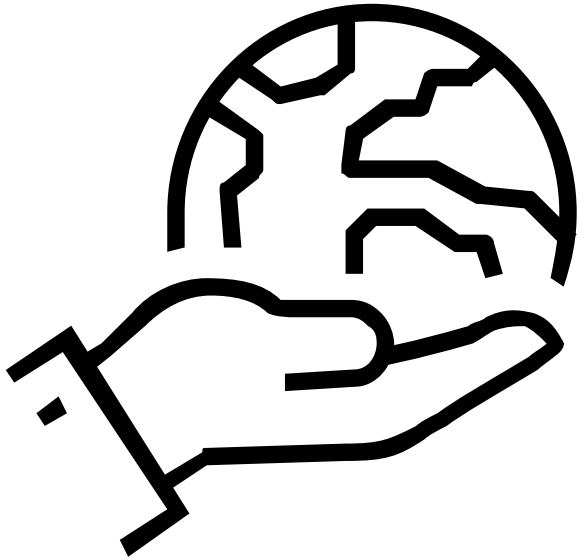
ENERGI FÖRETAGEN

Energiåret uppdateras löpande under hela året då olika delar finns tillgängliga olika fort.

Är det de allra senaste siffrorna du ser, uppdaterade för årets Enerergiår? Håll utkik efter den gröna bocken uppe i höger hörn!

Innehåll

- Elproduktion 3
- Elanvändning 11
- Elmarknad 18
- Elnät 25
- Fjärrvärme 30
- Fjärrkyla 41
- Miljö 43



Elproduktion

Total elproduktion i Sverige
1950-2025

De olika kraftslagens utbyggnad i elsystemet från 1950, här visade som producerad elenergi per år i TWh (Terawattimmar = miljarder kilowattimmar, kWh). Utbyggnaden startade tidigare.

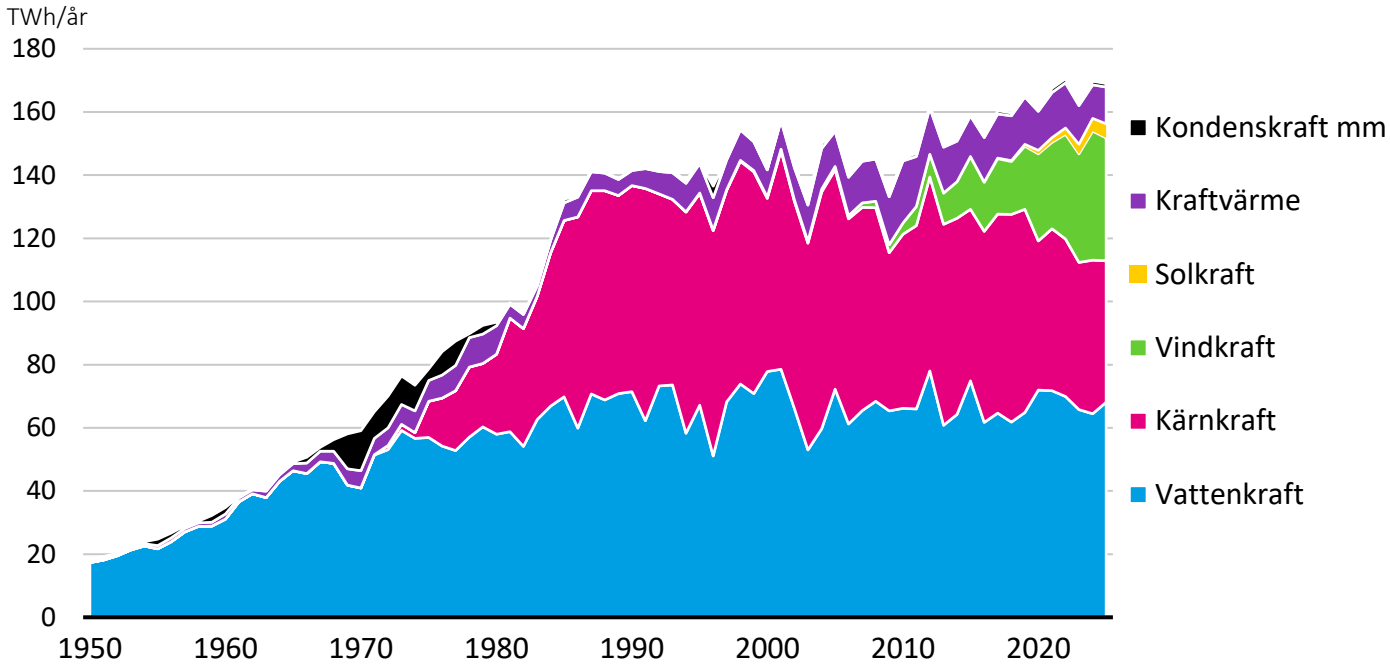
Vattenkraften dominerade i början och kompletterades först med kondenskraft i bränsleeldade anläggningar med fossila bränslen.

Mottryckskraft är kraftvärmeanläggningar i fjärrvärme och industri som både ger värme och el. De använder idag främst biobränslen.

Kärnkraften byggdes ut till mitten av 80-talet.

Vindkraften byggs kraftigt och står idag för en stor andel av den svenska elproduktionen.

Solkraften har också inlett sin utbyggnad och syns nu i bild.



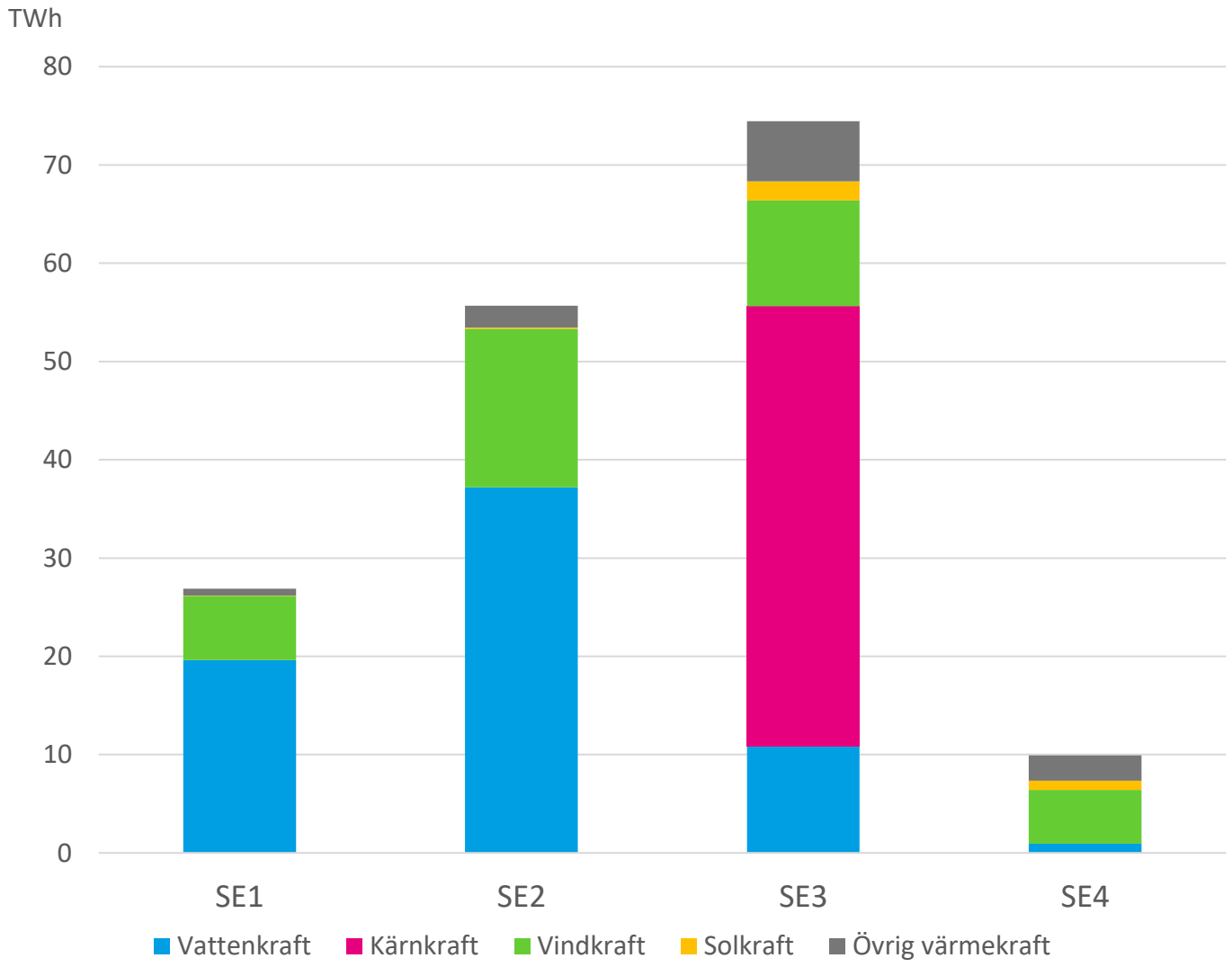
År	Vattenkraft	Kärnkraft	Vindkraft	Solkraft	Kraftvärme	Kondenskraft mm
1950	17	0	0	0	1	0,8
1960	31	0	0	0	2	2,0
1970	41	0	0	0	5	13
1980	58	25	0	0	9	1,1
1990	71	65	0	0	5	0,2
2000	78	55	0,5	0	9	0,3
2010	66	55	3,5	0	20	0,8
2020	71	47	27,6	1	14	1,0
2025	68	45	39	4,4	12	1,1

Källa: Energiföretagen Sverige, SCB, Svenska Kraftnät

Elproduktion per elområde 2025

TWh

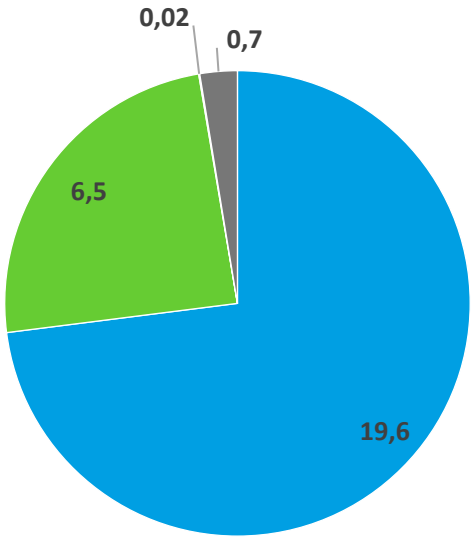
	SE1	SE2	SE3	SE4	SE
Vattenkraft	19,6	37,2	10,8	0,9	68,6
Kärnkraft			44,8		44,8
Vindkraft	6,5	16,1	10,8	5,5	38,9
Solkraft	0,02	0,1	1,9	0,9	3,0
Övrig värmekraft	0,7	2,2	6,1	2,6	11,6
Totalt elområde	26,9	55,7	74,4	9,9	166,9



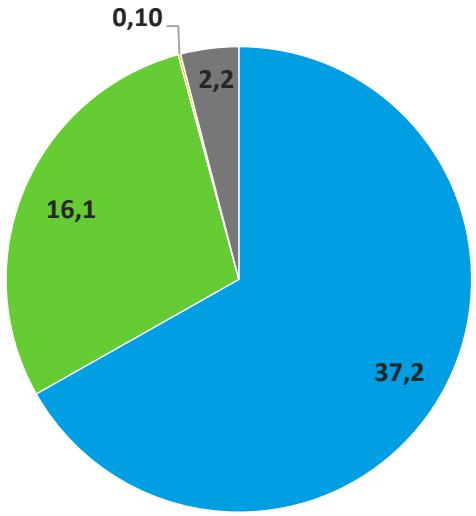
Källa: Energiföretagen Sverige, Svensk vindenergi, Energimyndigheten

Elproduktion per elområde 2025

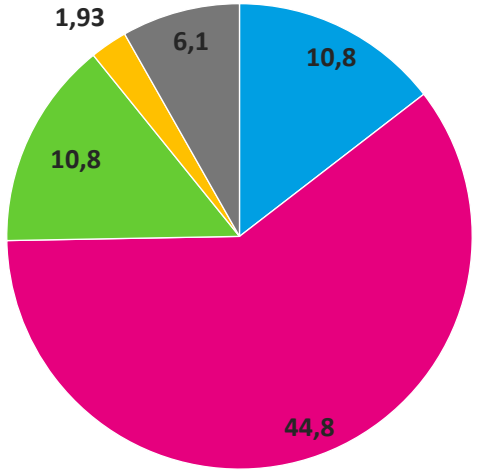
SE1: 26,9 TWh
16% av total produktion



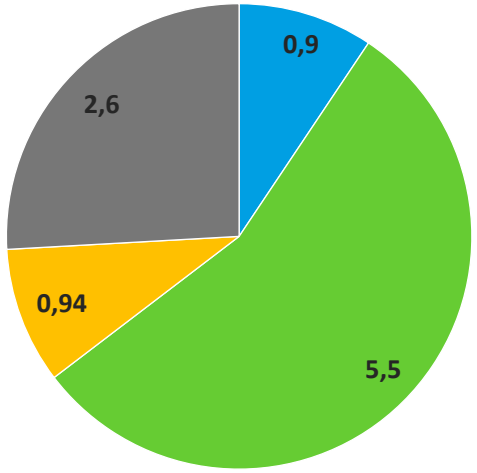
SE2: 55,7 TWh
33% av total produktion



SE3: 74,4 TWh
45% av total produktion



SE4: 9,9 TWh
6% av total produktion



Vattenkraft Kärnkraft Vindkraft Solkraft Övrig värmekraft

Källa: Energiföretagen Sverige, Svenska Kraftnät

Installerad el-effekt

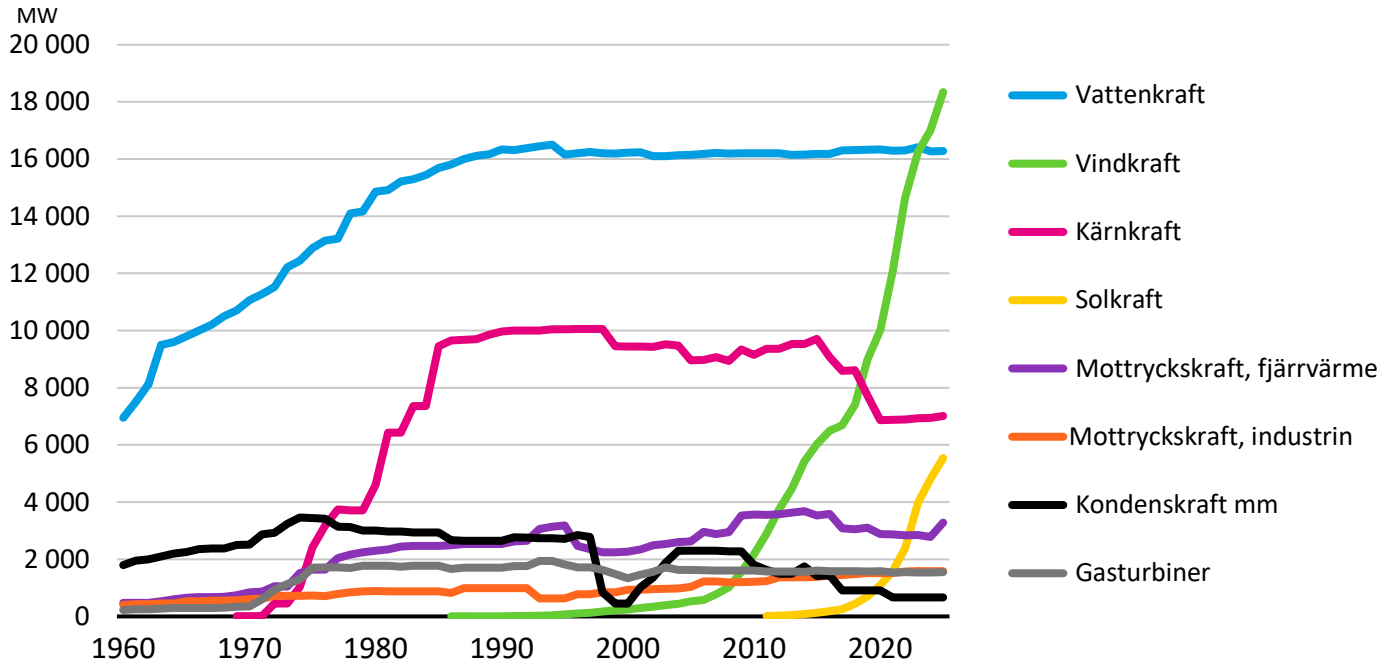
1960-2025 (Avser 31a december)

Samma kraftslag som nyss men här visade som installerad el-effekt, ett mått på produktionsförmågan. Den verkliga elproduktionen beror sedan på hur många timmar om året som kraftkällan kan utnyttjas.

Här framgår hur vattenkraften avstannat i utbyggnad, samt hur kärnkraften och kondenskraften gradvis börjat tas ur drift. Mottryckskraften (uppdelad på kraftvärme i industri och fjärrvärmenät) visar mer varierad installerad effekt genom åren. Gasturbiner drivna av fossila bränslen används som reservanläggningar, vilket även gäller kondenskraften idag.

Vindkraften visar en brant stigning och gick år 2024 om vattenkraftens produktionskapacitet. Dess förutsättningar för elproduktion ser dock mycket olika ut

Även solkraften tar allt mer plats av den installerade el-effekten.



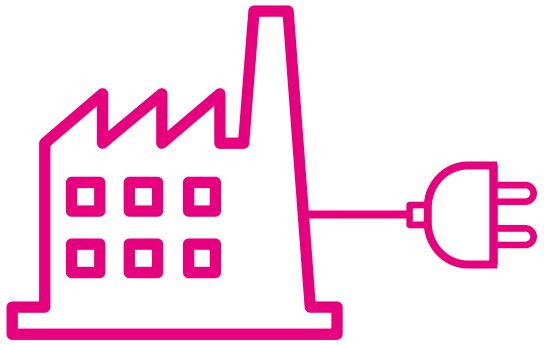
Årtal	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Solkraft	Mottryckskraft, fjärrvärme	Mottryckskraft, industrin	Kondenskraft mm	Gasturbiner
1960	6 949				475	400	1 800	225
1970	11 066		10		843	603	2 516	354
1980	14 859		4 610		2 293	885	3 001	1 769
1990	16 331	8	9 970		2 539	993	2 641	1 707
2000	16 229	241	9 439		2 264	932	448	1 341
2010	16 200	2 163	9 151		3 563	1 216	1 801	1 607
2020	16 335	10 017	6 871	1 090	2 879	1 520	905	1 583
2025	16 276	18 343	7 012	5 541	3 288	1 584	662	1 545

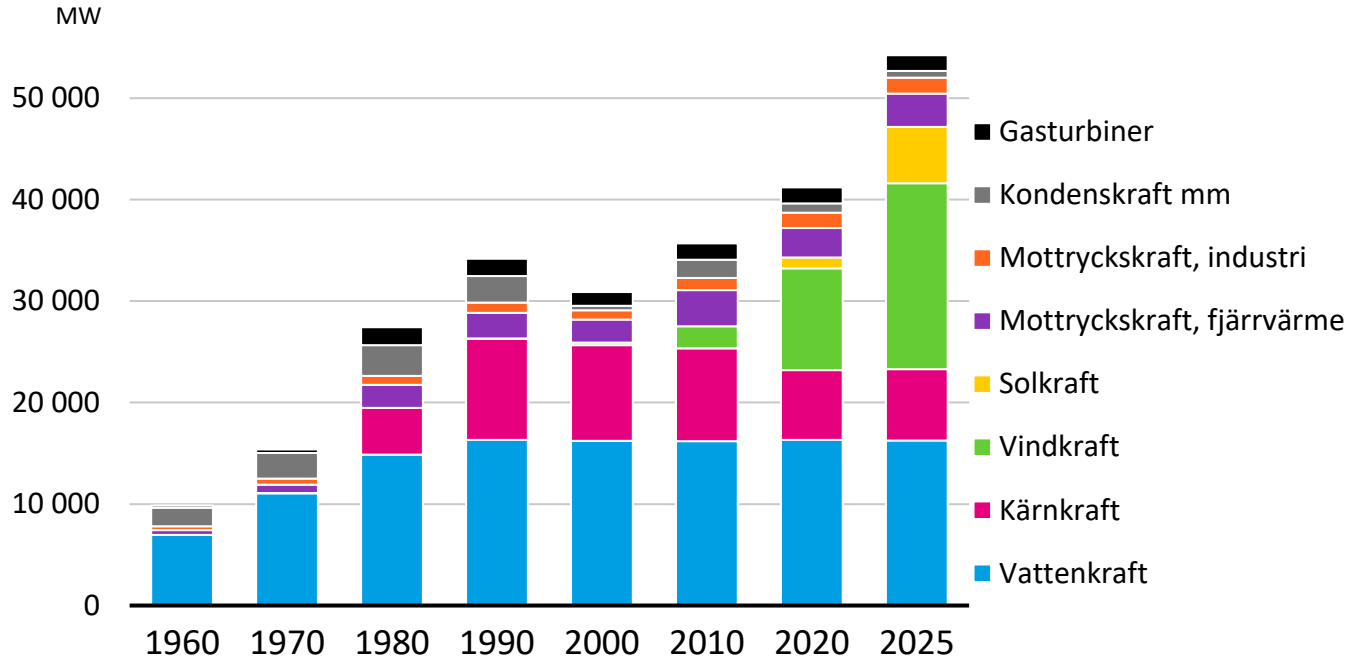
Källa: Energiföretagen Sverige, Green Power sweden, Energimyndigheten

Installerad el-effekt

1960-2025 (Avser 31a december)

Utbyggnad av installerad el-effekt visad på annat sätt än i föregående diagram.





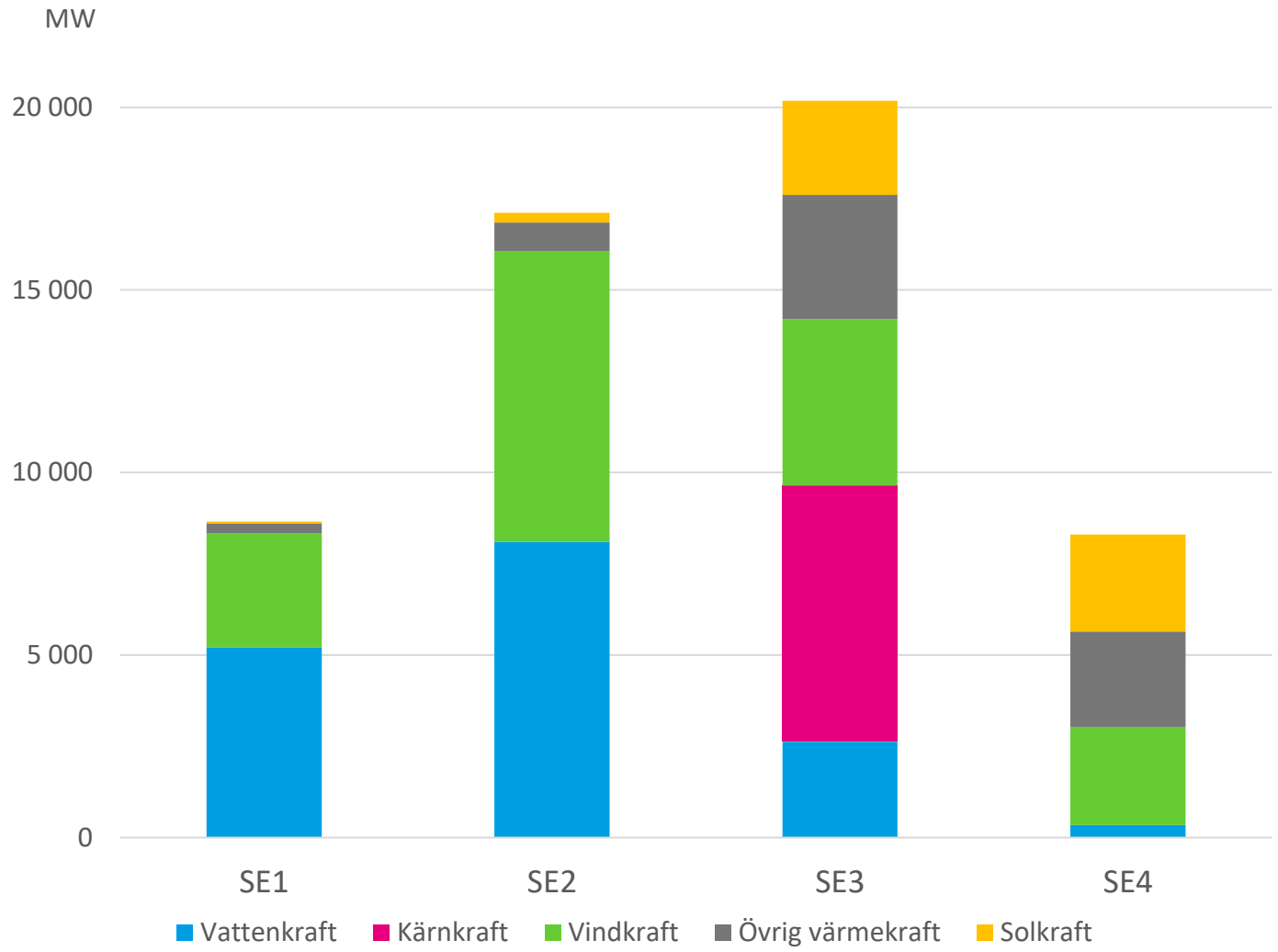
Årtal	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Solkraft	Mottryckskraft, fjärrvärme	Mottryckskraft, industri	Kondenskraft mm	Gasturbiner	Summa
1960	6 949				475	400	1 800	225	9 849
1970	11 066		10		843	603	2 516	354	15 392
1980	14 859		4 610		2 293	885	3 001	1 769	27 417
1990	16 331	8	9 970		2 539	993	2 641	1 707	34 189
2000	16 229	241	9 439		2 264	932	448	1 341	30 894
2010	16 200	2 163	9 151		3 563	1 216	1 801	1 607	35 701
2020	16 335	10 017	6 871	1 090	2 879	1 520	905	1 583	41 200
2025	16 276	18 343	7 012	5 541	3 288	1 584	662	1 545	54 250

Källa: Energiföretagen Sverige, Svensk vindenergi, Energimyndigheten

Installerad el-effekt per elområde 2025

[MW]

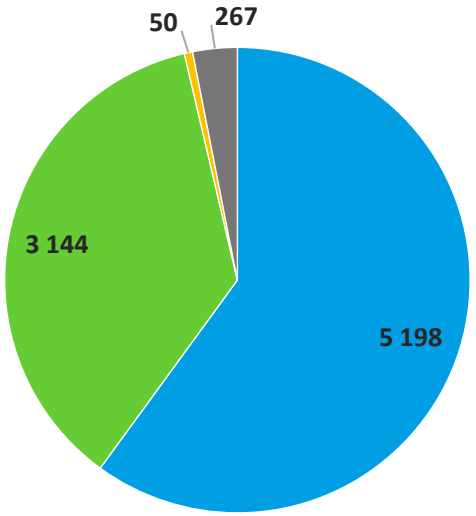
	SE1	SE2	SE3	SE4	SE
Vattenkraft	5 198	8 103	2 627	347	16 275
Kärnkraft			7 012		7 012
Vindkraft	3 144	7 957	4 555	2 687	18 343
Solkraft	50	261	2 578	2 652	5 541
Övrig värmekraft	267	789	3 410	2 613	7 080
Totalt elområde	8 660	17 110	20 182	8 299	54 251



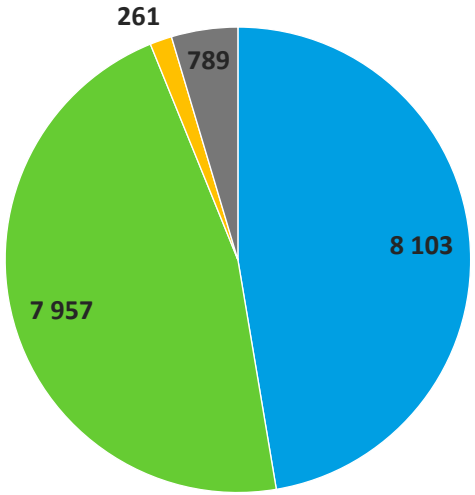
Källa: Energiföretagen Sverige, Svensk vindenergi, Energimyndigheten

Installerad el-effekt per elområde 2025

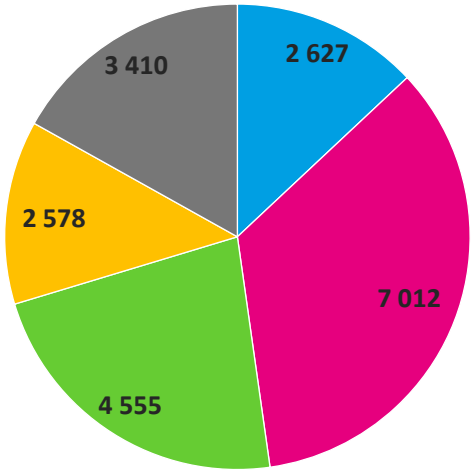
SE1: 8 660 MW
16% av total installerad effekt



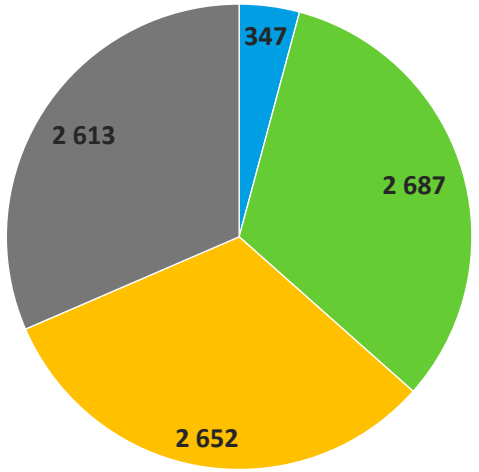
SE2: 17 110 MW
32% av total installerad effekt



SE3: 20 182 MW
37% av total installerad effekt



SE4: 8 299 MW
15% av total installerad effekt



Vattenkraft Kärnkraft Vindkraft Solkraft Övrig värmekraft

Källa: Energiföretagen Sverige, Svensk vindenergi, Energimyndigheten

Bränslen i elproduktion

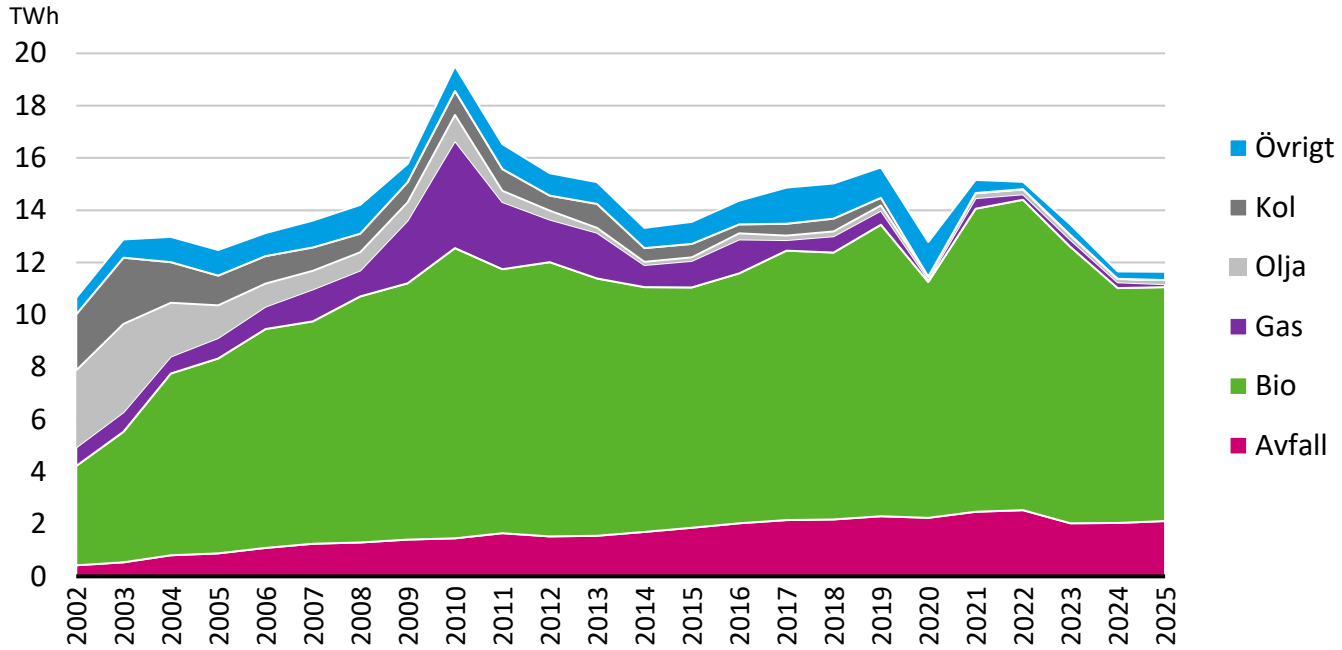
Värmekraft från kraftvärmeverk och industri. 2002-2025

Värmekraft är elproduktion där bränslen eldas eller som i kärnkraften uranbränsle som skapar värme.

Utvecklingen av bränsleanvändningen i övrig värmekraft (all värmekraft utöver kärnkraft) från år 2002 visas i bilden.

Här ingår kraftvärmeverk som producerar el och samtidigt levererar värme till fjärrvärmesystem eller industrier. Dessutom kondenskraftverk och gasturbiner som bara producerar el och som idag är reservkraftverk.

Användningen av biobränslen och avfall har ökat kraftigt i övrig värmekraft, medan de fossila bränslena minskat. I bränslegruppen ”övrigt” ingår ånga som avleds från industriprocesser och sådant som däck som inte räknas till vanligt avfall.



Årtal	Avfall	Bio	Gas	Olja	Kol	Övrigt	Totalt
2002	0,4	3,8	0,7	3,0	2,1	0,6	10,7
2005	0,9	7,5	0,8	1,3	1,1	1,0	12,5
2010	1,4	11,1	4,1	1,0	0,9	1,0	19,5
2015	1,9	9,2	1,0	0,1	0,5	0,8	13,6
2020	2,2	9,0	0,1	0,1	0,002	1,3	12,8
2025	2,1	8,9	0,1	0,2	0,004	0,3	11,7

Källa: Energiföretagen Sverige

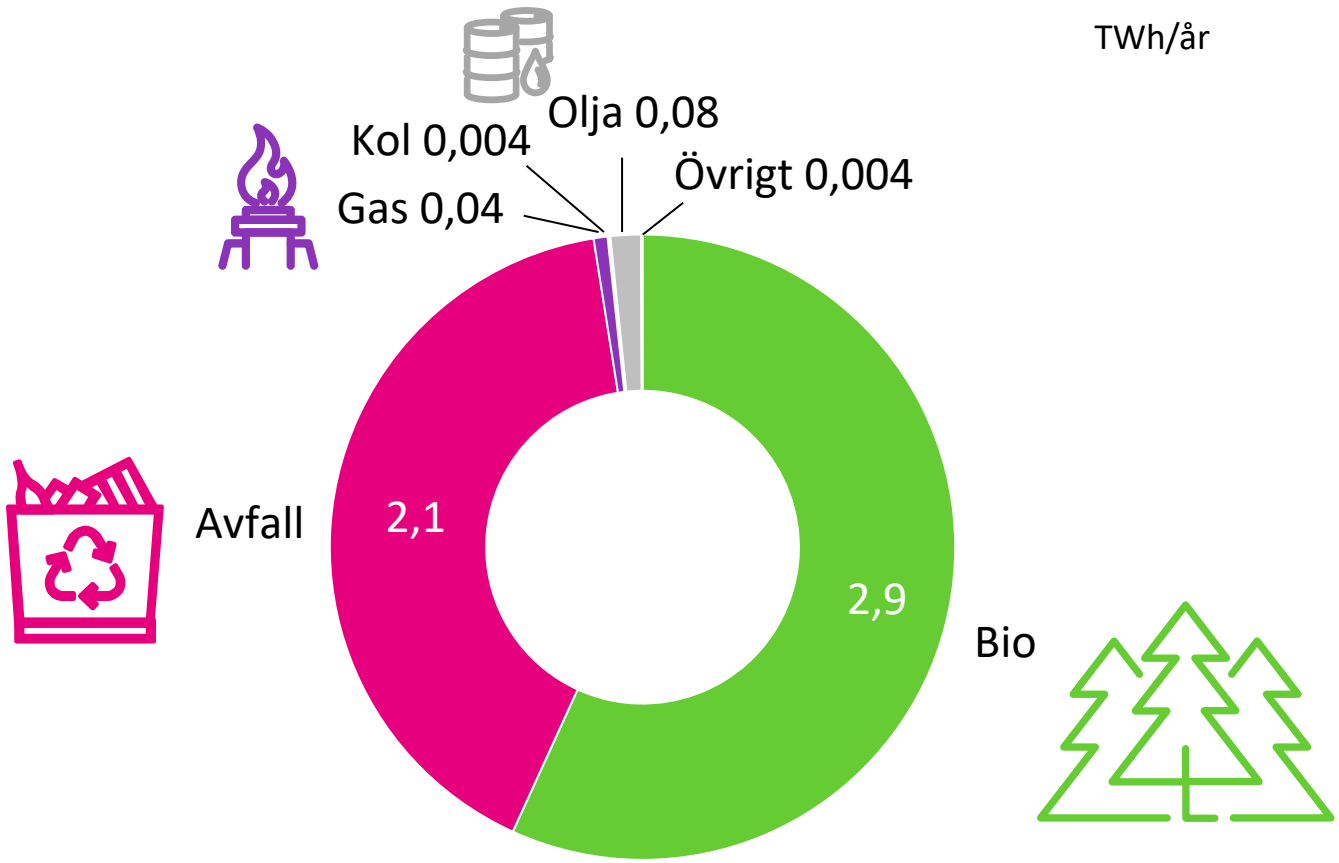
Bränslen i elproduktion 2025

Fjärrvärmesystem och reservkraft

Fördelningen av bränslen som eldats i kraftvärmeverk i fjärrvärmesystem år 2025, totalt producerades 5,1 TWh el, samma som föregående år.

Här ingår även reservkraftverk (kondensanläggningar och gasturbiner) som står för en mycket låg andel av produktionen.

De senaste åren har mängden kol fjärrvärmeproduktion drastiskt minskat tack vare krafttag från branschen. Kol syns knappt längre i statistiken.



Årtal	Avfall	Bio	Gas	Olja	Kol	Övrigt	Totalt
2002	0,4	1,4	0,60	0,93	2,05	0,60	6,0
2005	0,9	3,2	0,70	0,35	1,11	0,65	6,9
2010	1,4	5,3	4,00	0,70	0,90	0,30	12,6
2015	1,8	3,6	0,96	0,06	0,51	0,25	7,1
2020	2,2	3,1	0,05	0,03	0,002	0,26	5,7
2025	2,1	2,9	0,04	0,08	0,004	0,00	5,1

Källa: Energiföretagen Sverige

Bränslen i elproduktion 2025

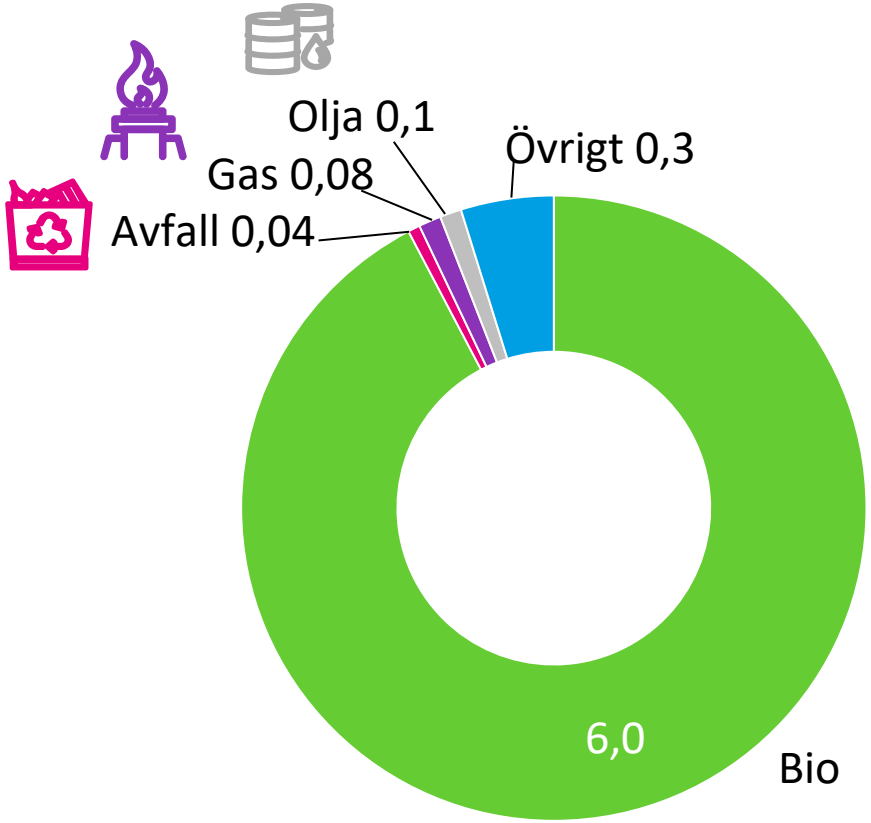
Industriprocess

Fördelningen av bränslen som eldats i kraftvärmeverk i industrin.

6,5 TWh el producerades i industrin år 2025, samma som föregående år.

Den höga andelen biobränslen här beror på att det framför allt produceras kraftvärme i pappers- och massaindustrin, som har god tillgång till trädbränslen.

TWh/år



Årtal	Avfall	Bio	Gas	Olja	Kol	Övrigt	Totalt
2002	0,00	2,40	0,11	2,02	0,090	0,04	4,7
2005	0,03	4,25	0,08	0,90	0,030	0,33	5,6
2010	0,05	5,80	0,10	0,30	0,009	0,65	6,9
2015	0,05	5,63	0,05	0,07	0,005	0,60	6,4
2020	0,05	5,89	0,05	0,06	0,0003	1,06	7,1
2025	0,04	6,04	0,08	0,07	0	0,31	6,5

Källa: Energiföretagen Sverige

Elanvändning

Elanvändningen fördelad på olika användare

1970-2024

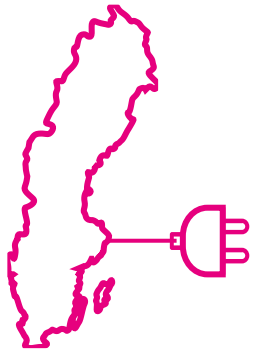
Sverige har en hög andel elintensiv industri jämfört med många andra länder. Även en hög andel elvärme som tillkom när kärnkraften togs i drift från början av 70-talet till mitten av 80-talet.

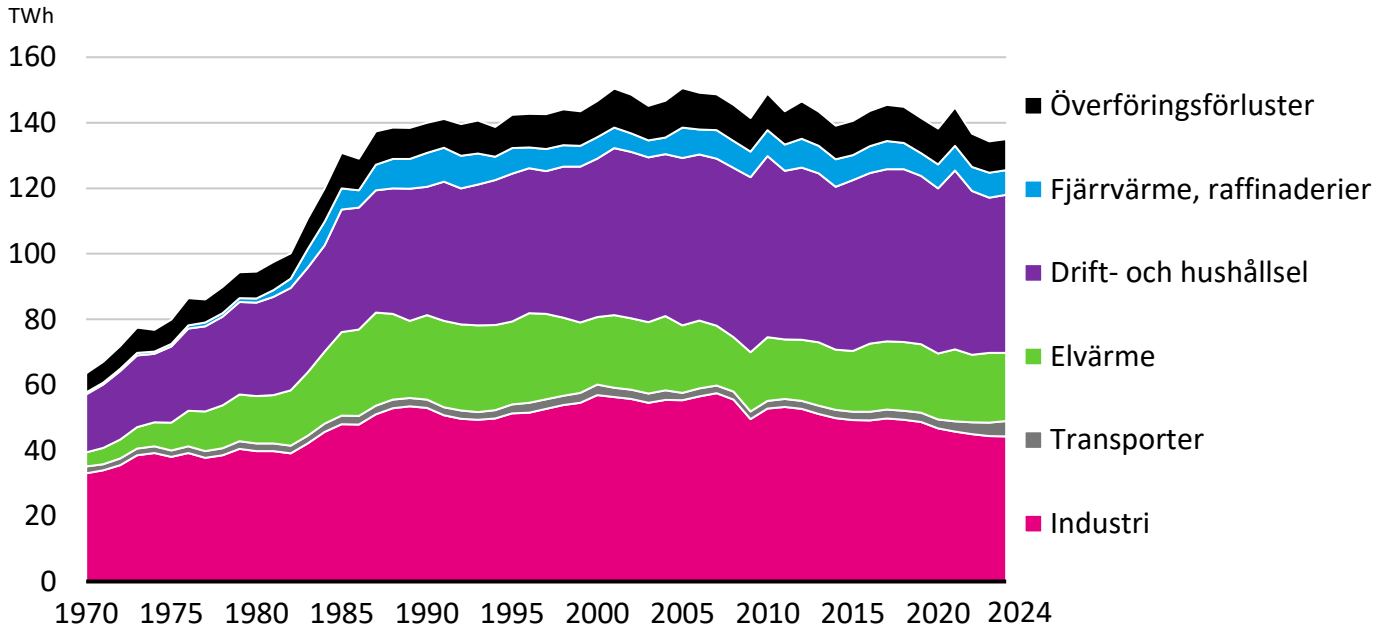
Till elvärmen räknas även värmepumpar i hemmen. Hushållselen har ökat i takt med att fler apparater tillkommit i hemmen.

Driftel omfattar el i kontor, skolor, affärer, sjukhus och gatubelysning samt tekniska servicetjänster som vattenverk.

Transporter är spårbunden trafik. Fjärrvärmen använder el till utrustning och till värmepumpar som nyttjas i vissa fjärrvärmenät.

Överföringsförlusterna beror främst på värmeförluster i elnäten.



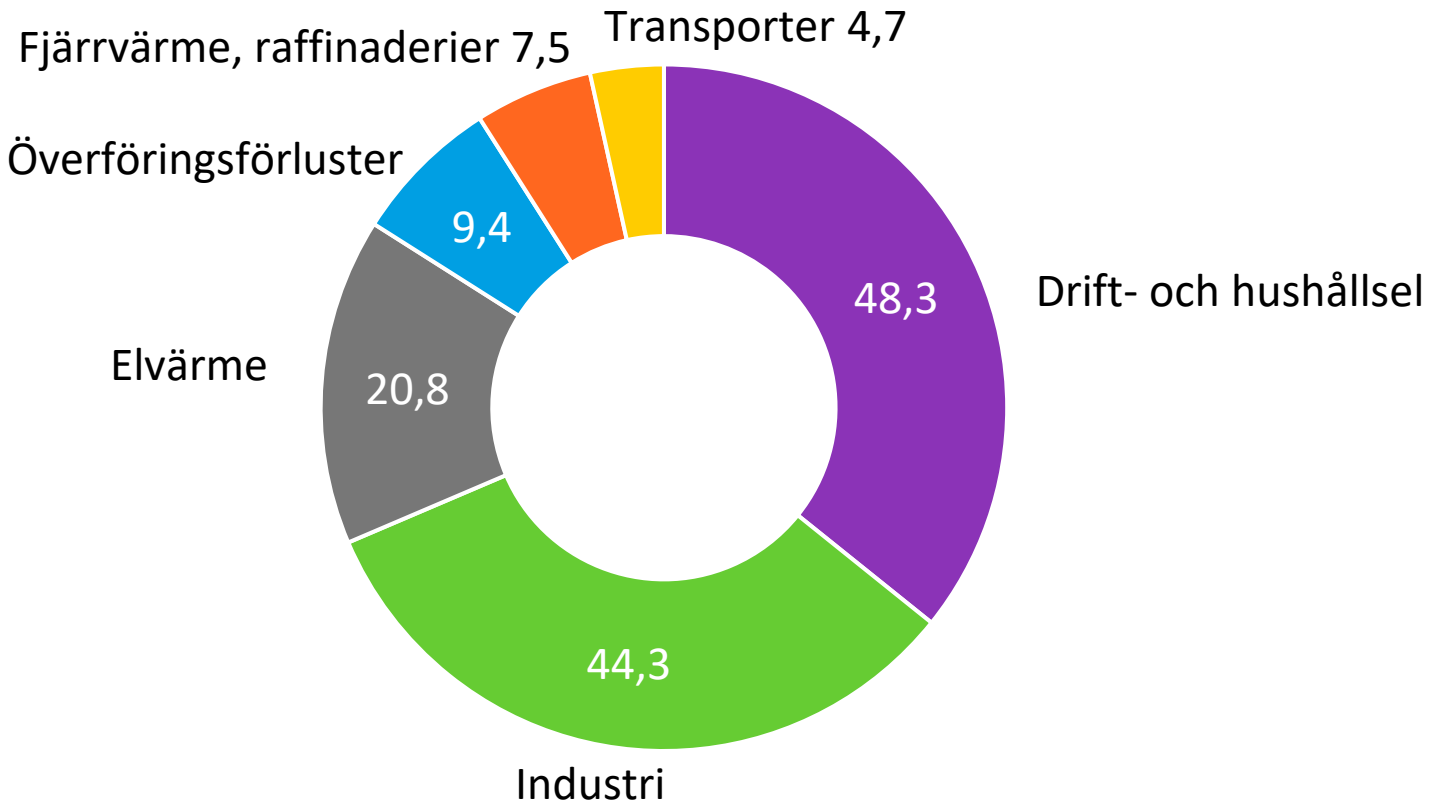


År	Industri	Transporter	Elvärme	Drift- och hushållsel	Fjärrvärme, raffinaderier	Överförings-förluster	Totalt
1970	33,0	2,1	4,3	17,7	0,6	5,8	63,5
1980	39,8	2,3	14,5	28,5	1,3	8,2	94,6
1990	53,0	2,5	25,8	39,2	10,3	9,1	139,9
2000	56,9	3,2	20,6	48,4	6,5	11,1	146,6
2010	52,8	2,4	19,4	55,3	7,9	11,1	148,8
2020	46,7	2,7	20,1	50,4	7,4	10,9	138,2
2023	44,4	4,1	21,3	47,4	7,6	9,6	134,3
2024	44,3	4,7	20,8	48,3	7,5	9,4	135,0

Källa: Energimyndigheten, SCB

Elanvändningen fördelad på olika användare 2024

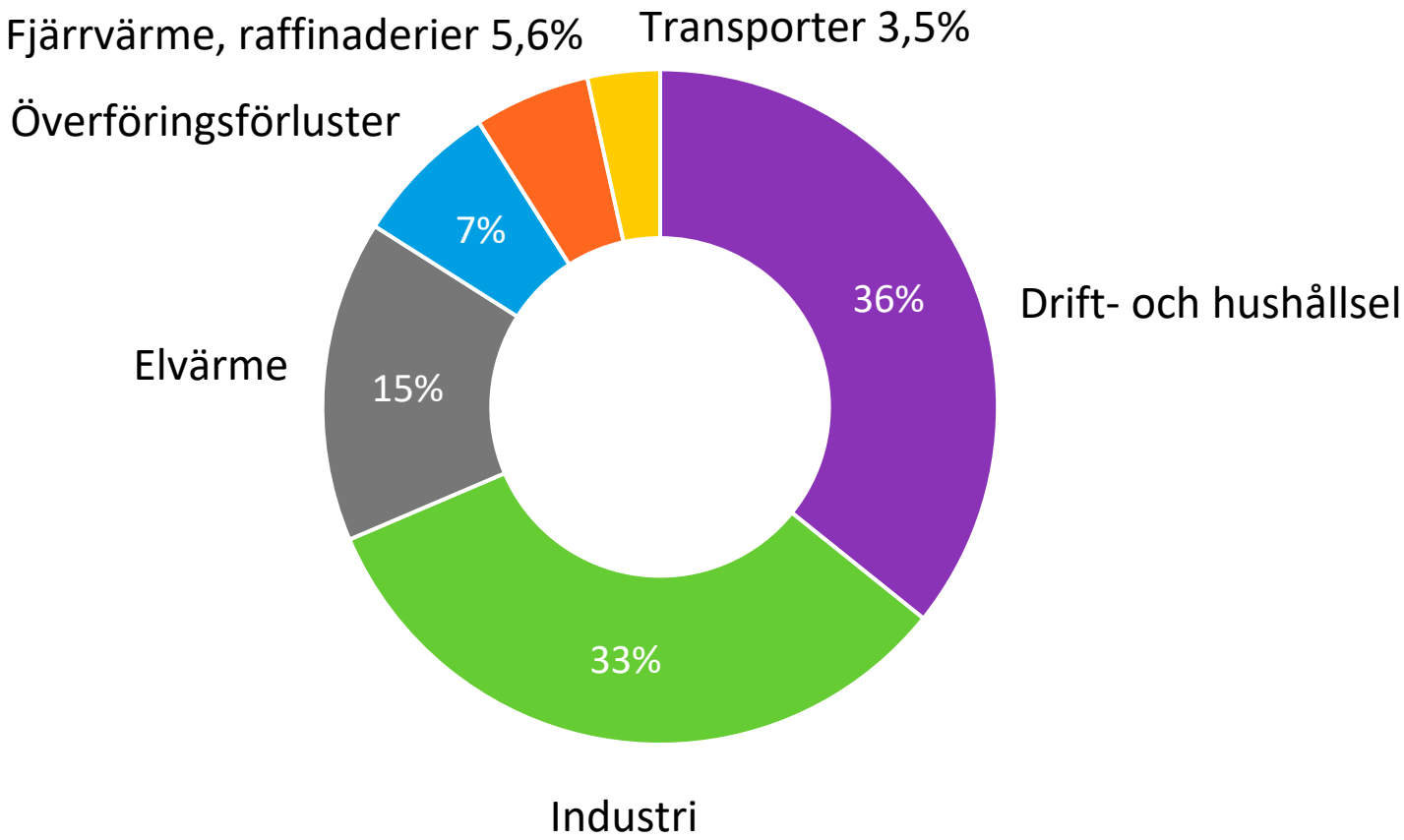
135 TWh



Källa: Energimyndigheten, SCB

Elanvändningen fördelad på olika användare 2024

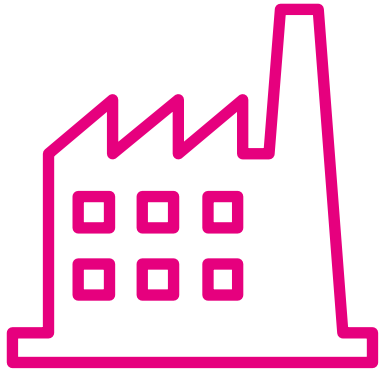
Procent av 135 TWh

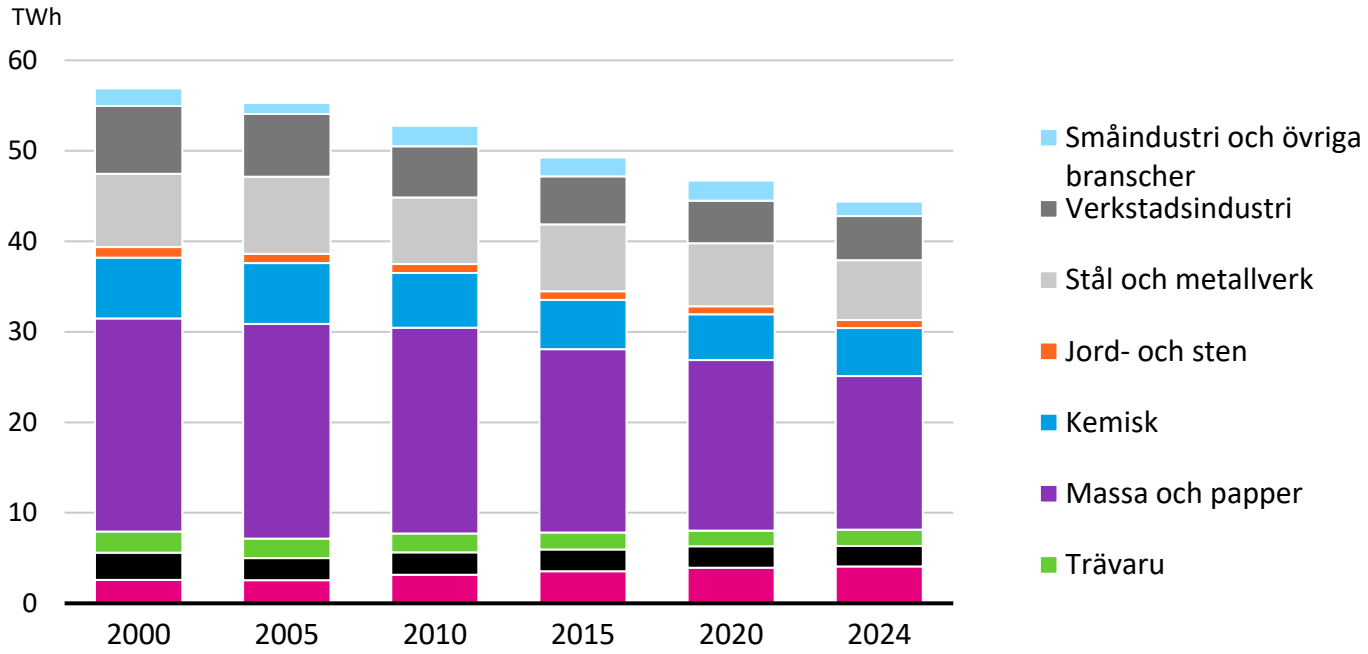


Källa: Energimyndigheten, SCB

Industrins elanvändning i Sverige 2024

Massa och papper är särklass störst elanvändare i den svenska industrin. De inbördes andelarna har inte ändrats mycket genom åren.





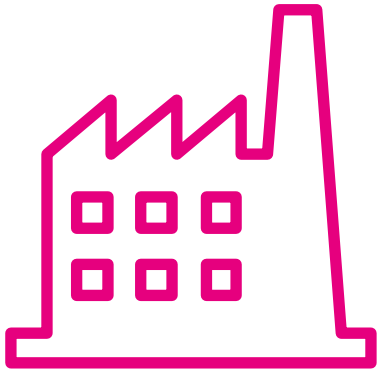
Årtal	Massa och papper	Stål och metallverk	Kemisk	Verkstads -industri	Gruvor	Livsmedel	Jord- och sten	Trävaru	Småindustri och övriga branscher	Total
2000	23,6	8,1	6,7	7,5	2,6	3,0	1,2	2,3	2,0	56,9
2005	23,7	8,5	6,7	6,9	2,6	2,4	1,1	2,2	1,2	55,3
2010	22,7	7,4	6,0	5,7	3,2	2,5	1,0	2,1	2,3	52,8
2015	20,3	7,4	5,5	5,3	3,5	2,4	0,9	1,9	2,1	49,2
2020	18,9	7,0	5,1	4,7	3,9	2,4	0,9	1,7	2,2	46,7
2024	17,0	6,6	5,3	4,9	4,1	2,3	0,9	1,8	1,6	44,4

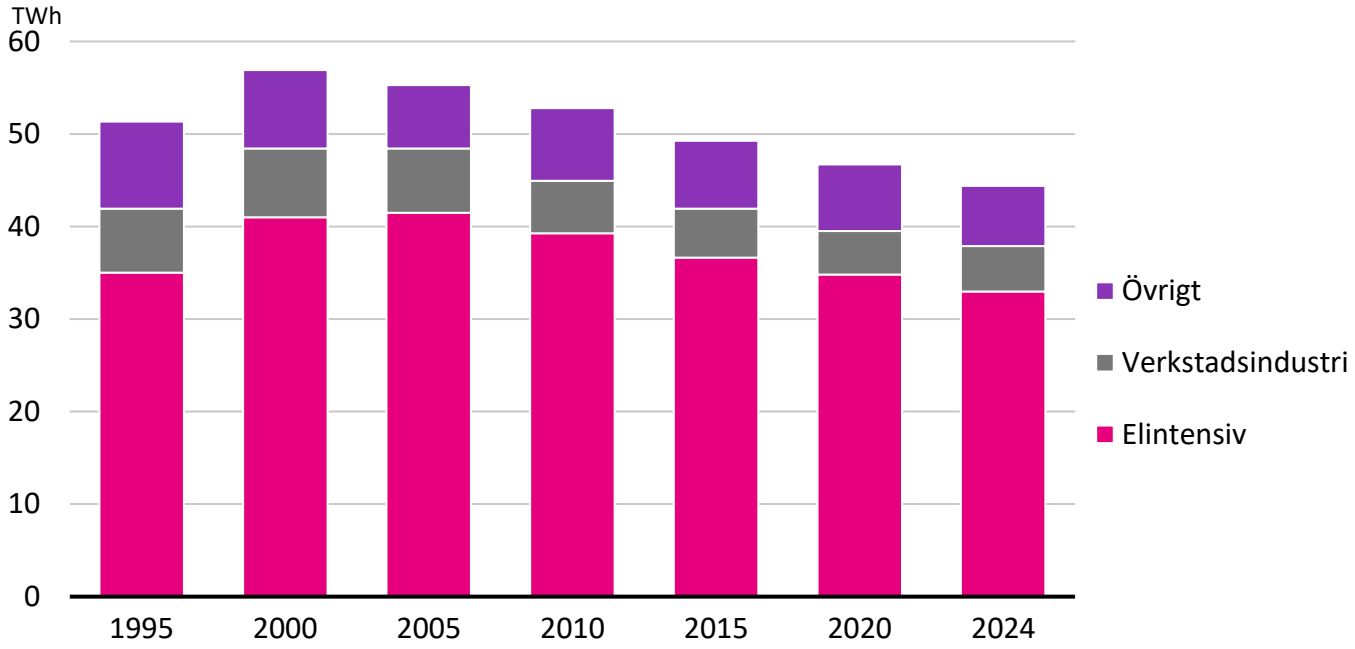
Källa: SCB

Industrins elanvändning i Sverige 2024

Några industrier där el används i tillverkningsprocessen i en viss storlek i förhållande till förädlingsvärdet brukar definieras som elintensiv.

Hit räknas massa och papper, stål och metallverk, kemisk industri, gruvor, livsmedel samt jord och sten. Hit går 75 procent av all el till industrin.



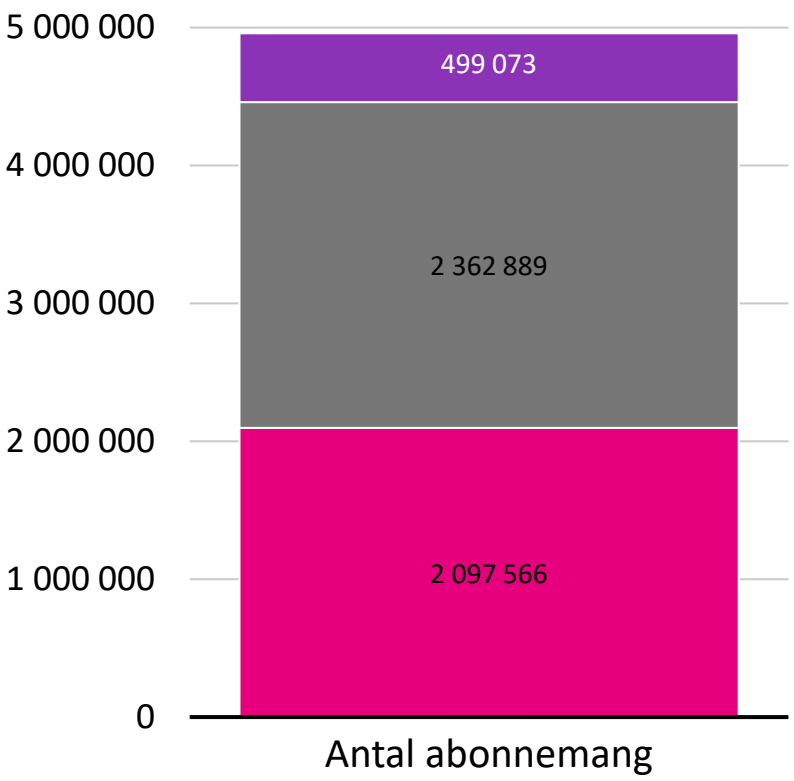


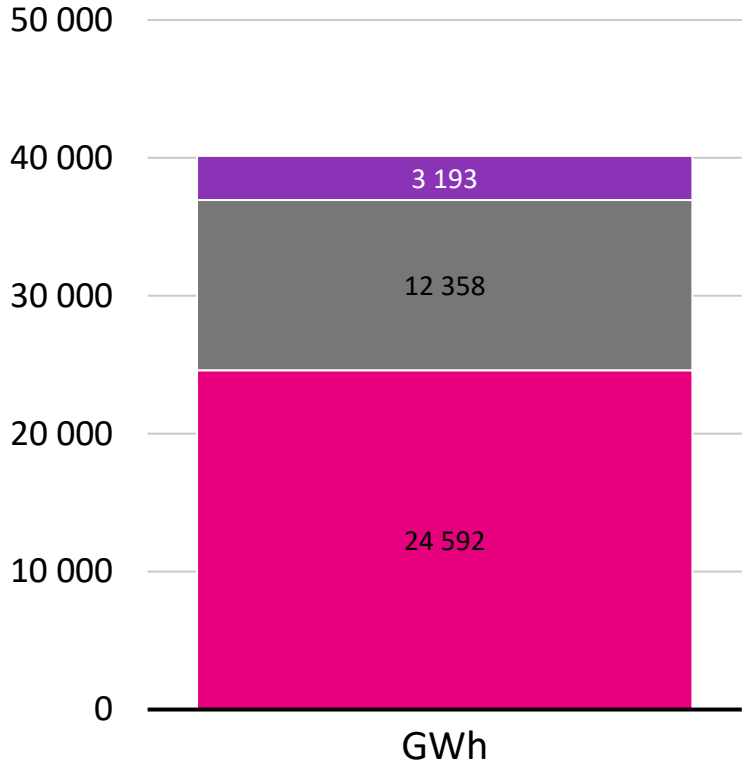
Årtal	Elintensiv	Verkstads-industri	Övrigt	Total
1995	35,0	6,9	9,4	51,3
2000	41,0	7,5	8,4	56,9
2005	41,5	6,9	6,9	55,3
2010	39,3	5,7	7,8	52,8
2015	36,6	5,3	7,3	49,2
2020	34,8	4,7	7,2	46,7
2024	33,0	4,9	6,5	44,4

Källa: SCB

Elanvändning – bostäder i Sverige 2024

Antal elabonnemang för olika kategorier av boende och fördelningen av de ungefär 40 TWh el som går till bostäder.





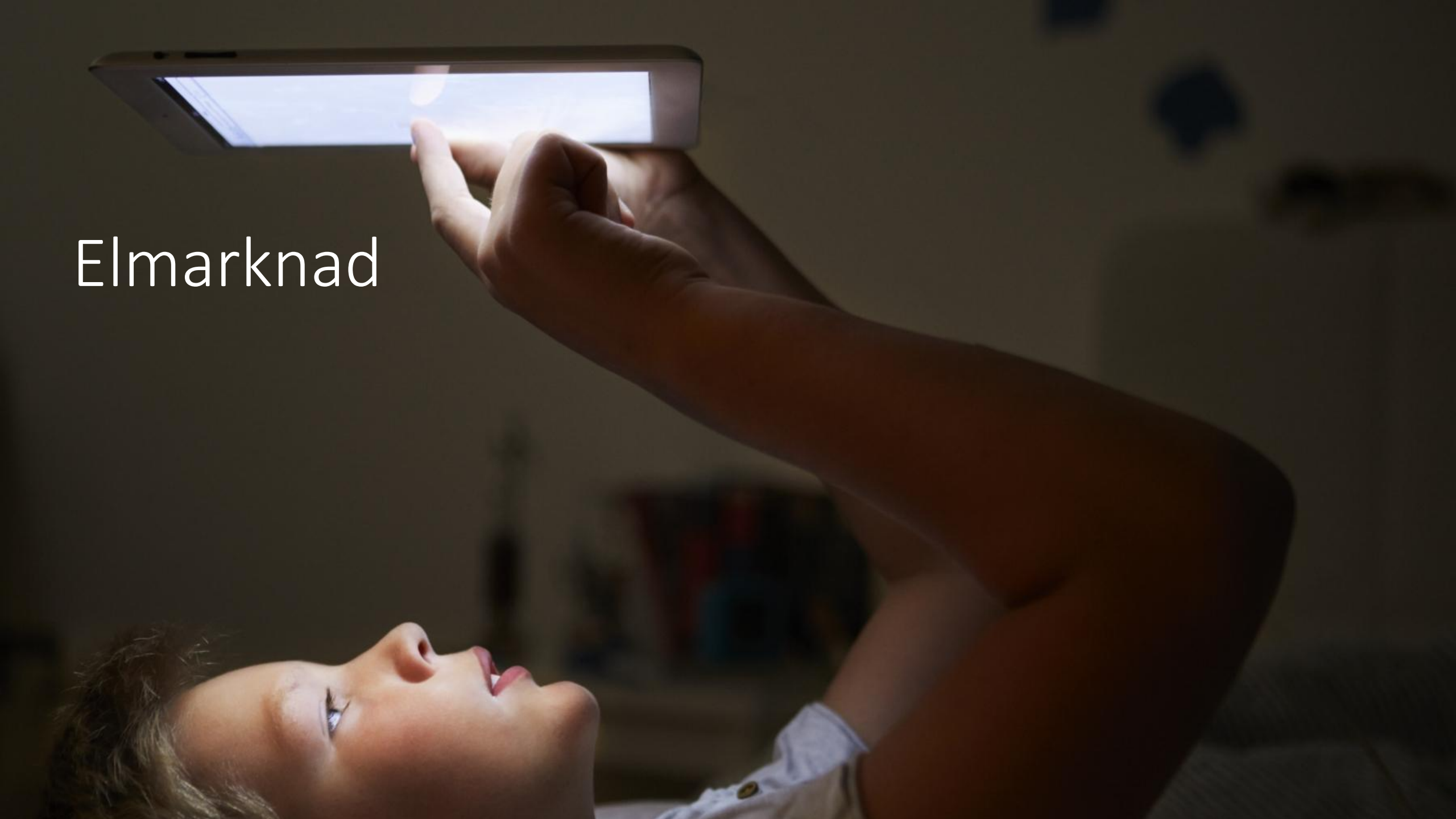
Fritidsbostäder

Flerbostadshus

Småhus

Källa: SCB

Elmarknad



Elpris i Norden respektive Tyskland

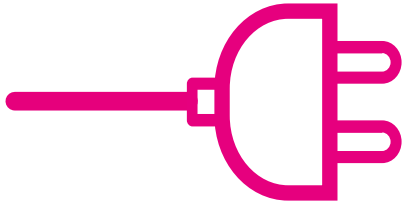
Veckogenomsnitt 2015-2025

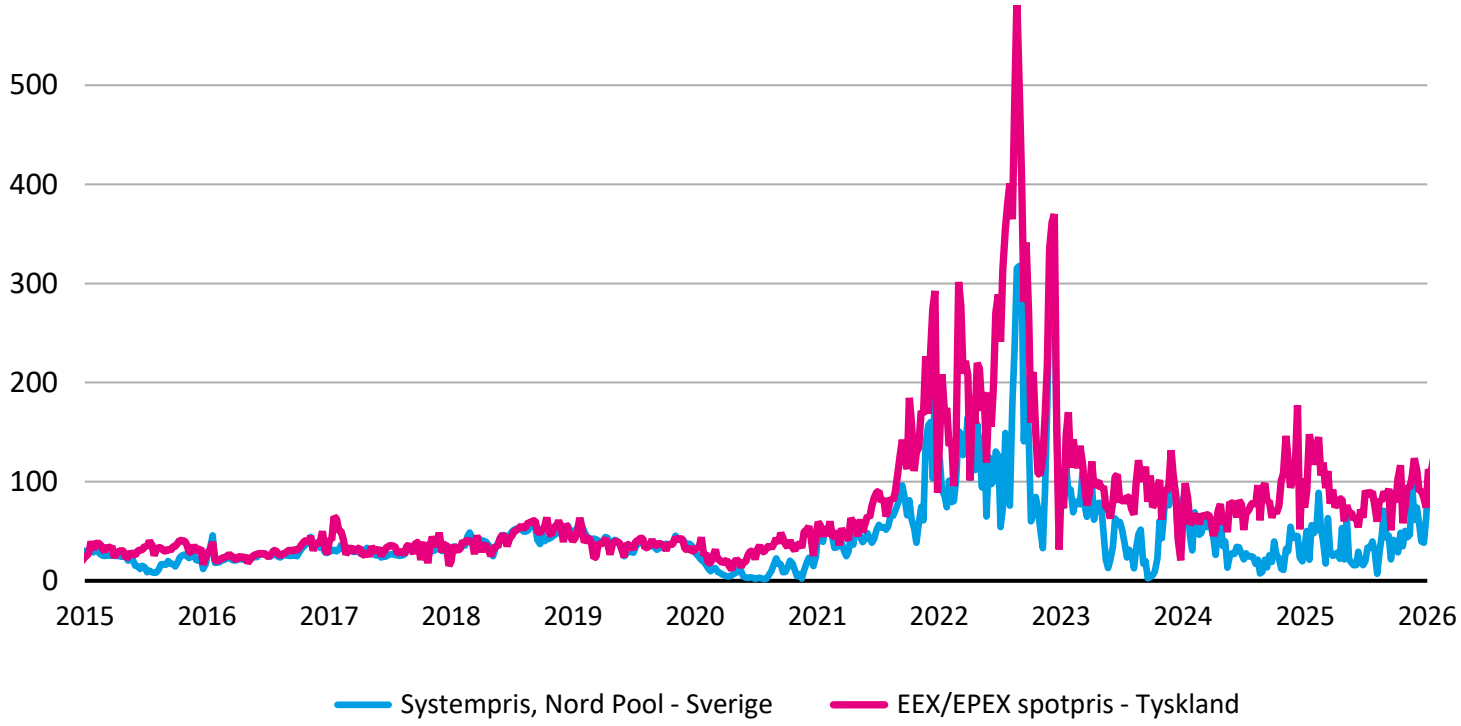
Det så kallade systempriset på den nordiska marknaden (spotpriset) jämfört med det tyska spotpriset sedan år 2005.

Svängningar i elpriset beror på variationer i utbud och efterfrågan och där speciellt vädret är av stor betydelse då det påverkar tillgången till t.ex. vind- och solkraft och behovet av uppvärmning.

Spotpriset ligger till grund för de avtal om rörliga elpriser som elhandelsföretagen erbjuder till kunderna. Elavtal med fast pris baseras på priserna på finansiella terminskontrakt vilka är marknadens förväntningar om framtida spotpriser.

Kombinationen mycket vatten och vind och låg efterfrågan pga. pandemin medförde rekordlåga elpriser år 2020, vilket sen förbyttes till rekordhöga priser när gaspriserna rusade i höjden som en följd av det ryska anfallet på Ukraina.





Källa: NordPool, EEX

Systempriset Nord Pool 2025

öre/kWh

Det genomsnittliga systempriset i Norden 2025 (2024 inom parantes). Månadspriserna (medelvärdet över en hel månad) och enskilda timpriser högsta respektive lägsta.

Årligt genomsnitt

44,0

(41,2)

Månadspris

Högst **67** (76)

Lägst **21** (18)

Timpris

275 (285)

-11 (-17)

Källa: Nord Pool

Elkostnader

– villakunder med elvärme och avtal om rörligt pris (avser januari månad) 1970-2026

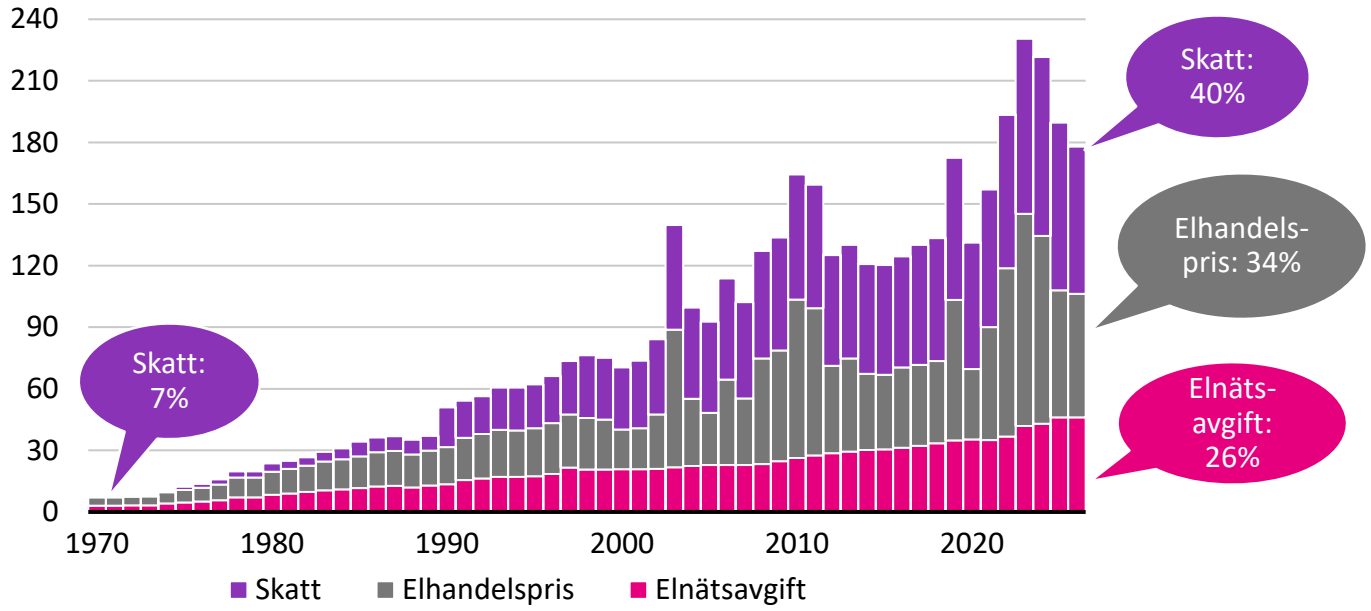
Kostnadsutvecklingen för en elvärmd villa som har avtal med rörligt pris.

År 1970 gick knappt 7 procent av konsumentpriset till staten i skatt.

1 januari år 2026 utgjorde elskatt och moms 40 procent av konsumentpriset. Elnätsavgiften uppgick till 26 procent och elhandelspriset till 34 procent.

Svängningar i elhandelspriset, till följd av att spotpriserna varierar, påverkar andelarna mellan de tre kostnadsposterna.

Detta gäller vid avtal om rörligt elpris, vid avtal om fast elpris är elhandelspriset konstant under avtalets bindningstid.

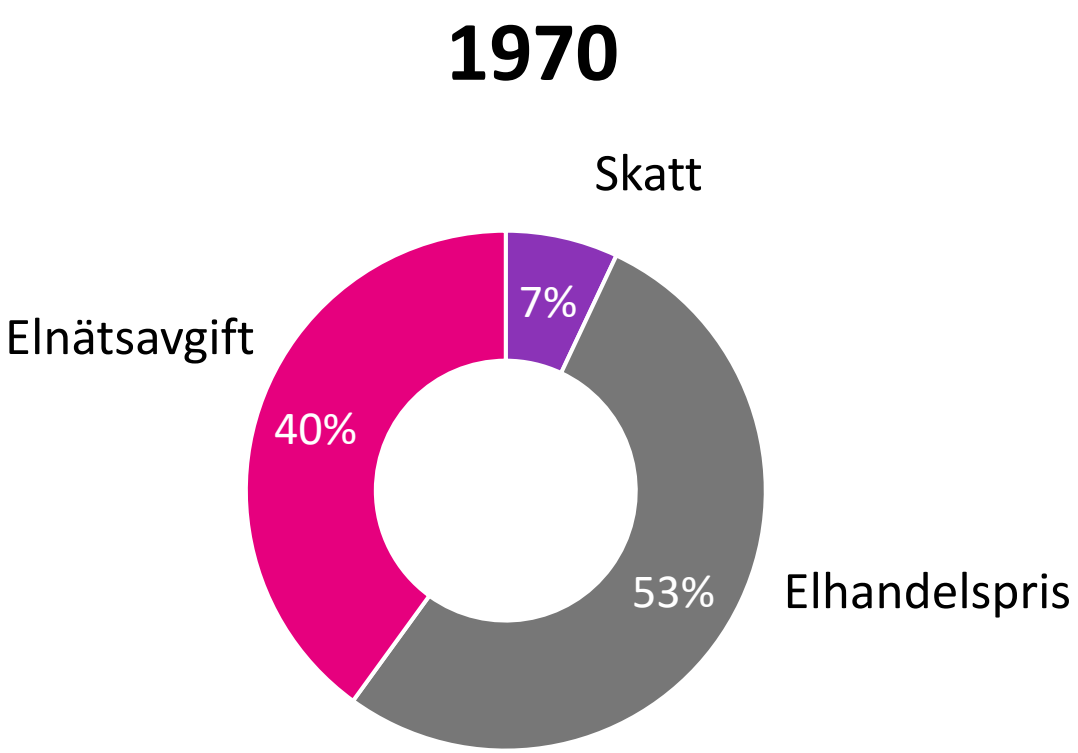


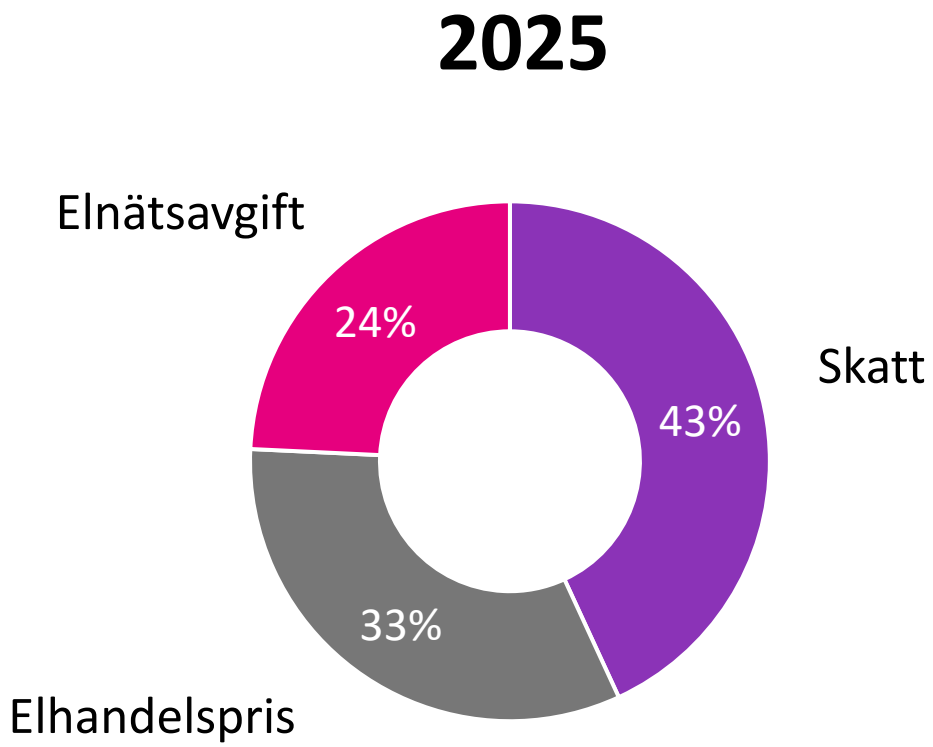
	öre/kWh				%		
År	Elnätsavgift	Elhandelspris	Skatt	Elpris	Skatt	Elhandel	Elnät
1970	3,0	4,1	0,5	**7,6**	7%	53%	40%
1980	8,4	11,2	4,0	**23,6**	17%	47%	36%
1990	13,5	18,0	19,4	**50,9**	38%	35%	27%
2000	20,8	19,3	30,3	**70,4**	43%	27%	30%
2005	22,8	25,4	44,4	**130,1**	43%	35%	23%
2010	26,2	77,3	60,9	**164,4**	37%	47%	16%
2015	30,5	36,3	53,4	**120,2**	44%	30%	25%
2020	35,3	34,4	61,5	**130,9**	47%	26%	27%
2025	41,9	103,3	85,3	**230,5**	37%	45%	18%
2026	46,0	60,3	71,6	**177,9**	40%	34%	26%

Källa: Energimyndigheten, SCB, Energiföretagen Sverige

Elkostnader

– villakunder med elvärme och avtal om rörligt pris (avser januari månad)





Källa: Energimyndigheten, SCB

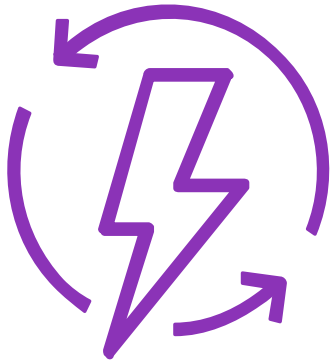
Byten mellan elhandelsföretag

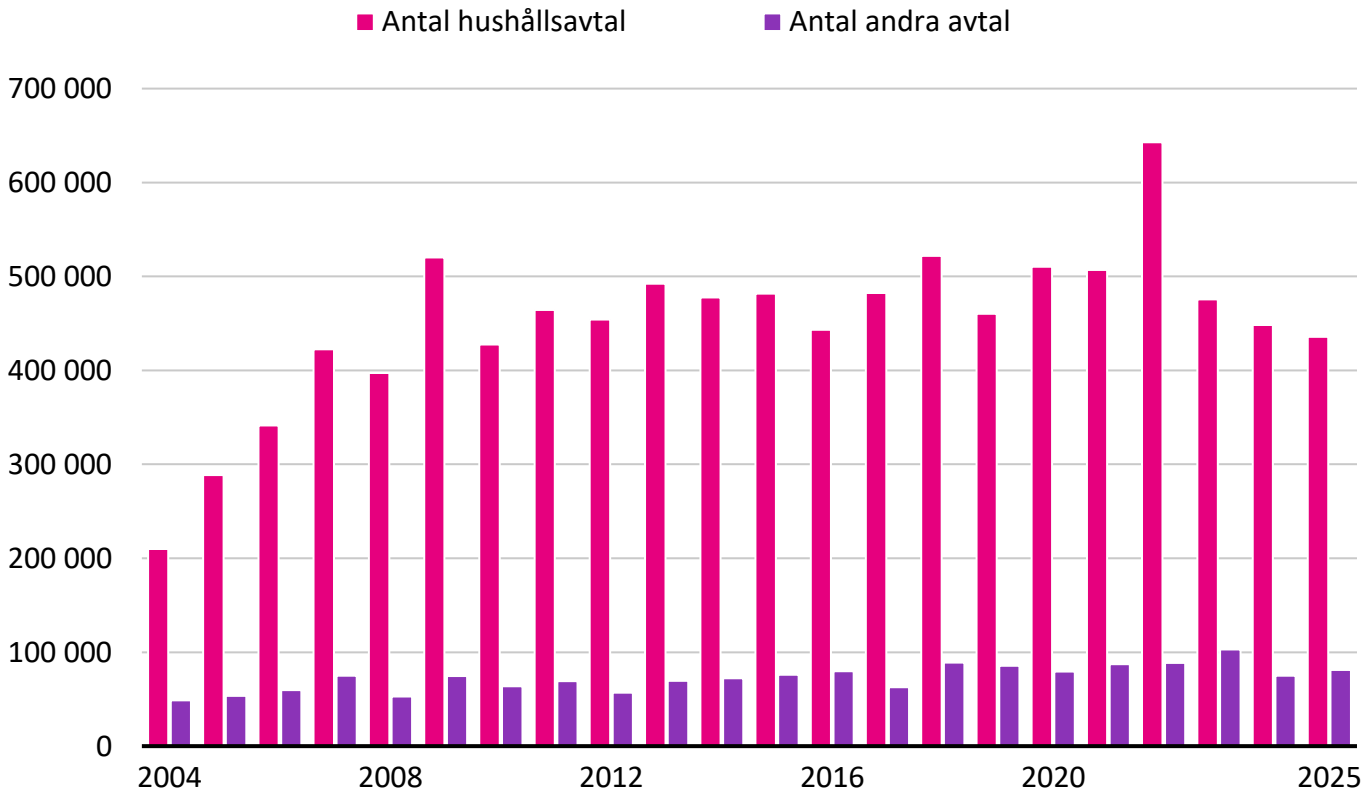
Sedan april år 2004 sammanställer Statistiska Centralbyrån, SCB, statistik månadsvis bland annat över kundernas byten av elhandelsföretag.

Under 2022 skedde drygt 100 000, cirka en femtedel, fler byten av hushållens elhandelsföretag än normalt.

Under 2023 återgick antal byten av hushållens elhandelsföretag till lägre nivåer. Samtidigt ökade andra avtal i andel. Åren efter har båda sortens avtal sjunkit ytterligare till lite lägre nivåer.

Med andra avtal avses alla övriga elavtal som inte tecknas med hushållskunder, som industri, företag, servicesektorn etcetera.





Källa: SCB

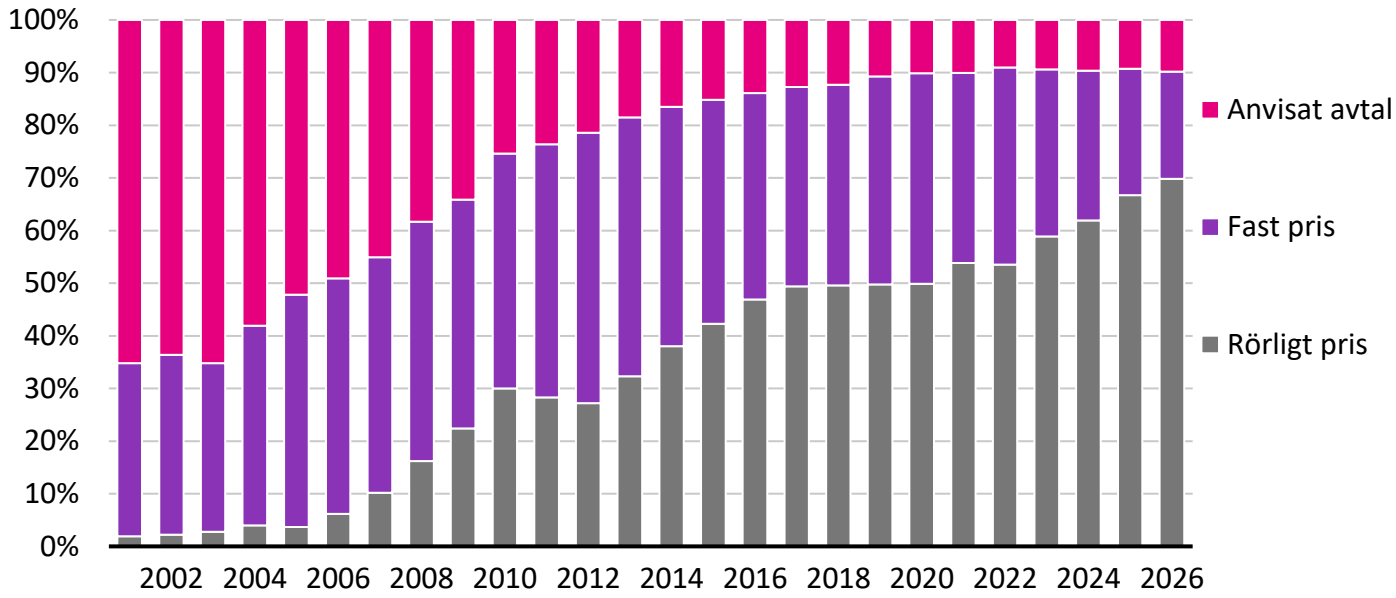
Fördelning av avtalsformer

2001-2026 (avser januari månad)

Andelen avtal med fast pris, vanligen tidsbundna avtal på ett, två eller tre år har varit relativt konstanta sedan elmarknaden omreglerades 1996 men har i samband kriget i Ukraina minskat.

Andelen avtal med rörligt pris har ökat kontinuerligt sedan omregleringen, men fick en extra skjuts sedan år 2023. Detta berodde dels på att flera elhandlare inte kunde erbjuda fastprisavtal, dels på att många kunder valde timprisavtal för att kunna påverka sina kostnader under en period med stora prissvängningar. Andelen har sedan fortsatt öka de senaste åren.

Så kallat anvisat avtal får kunder som inte aktivt väljer ett avtal, till exempel vid flytt. De är oftast dyrare än andra avtal och finns för att trygga att kund vid flytt till nytt boende är garanterad att el finns tillgängligt, även om kunden inte aktivt själv kontaktat ett elhandelsföretag.



År	Rörligt pris	Fast pris	Anvisat avtal
2001	2%	33%	65%
2005	4%	44%	52%
2010	30%	45%	25%
2015	42%	43%	15%
2020	50%	40%	10%
2025	67%	24%	9%
2026	70%	20%	10%

Källa: SCB

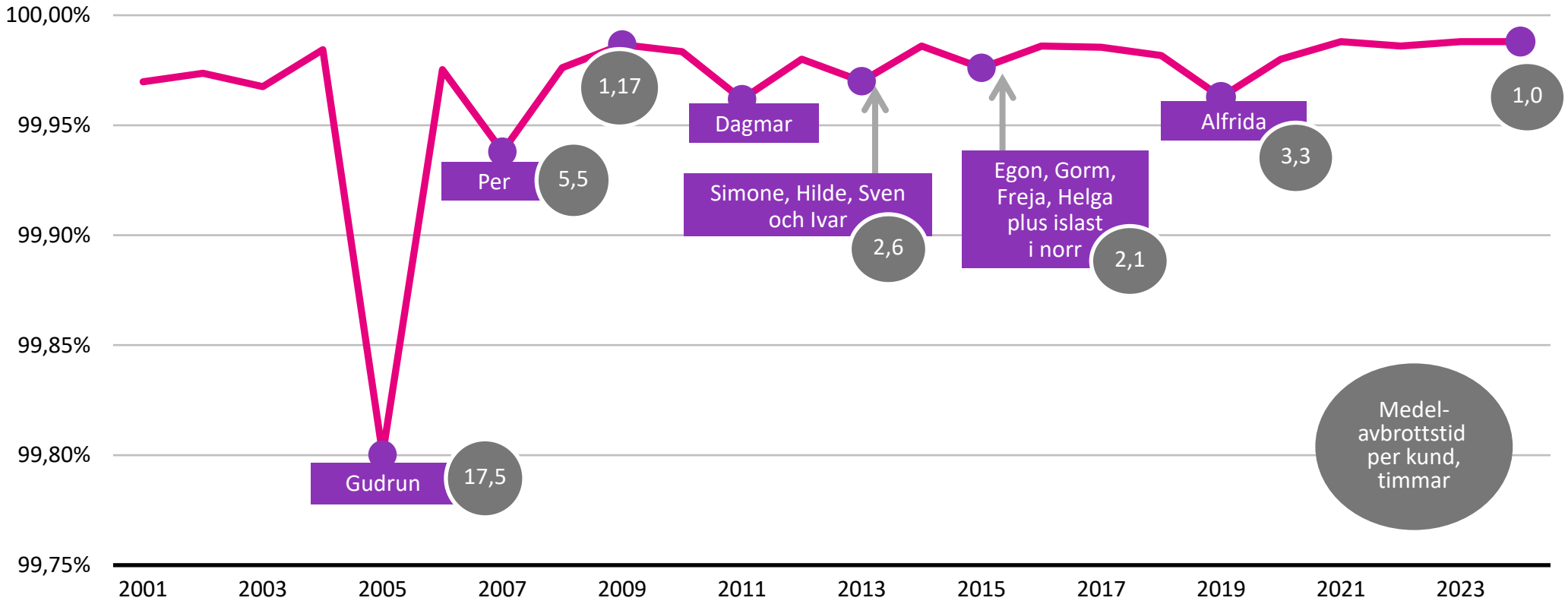
Elnät

Leveranssäkerhet i de svenska elnäten

Leveranssäkerheten, ett mått på tillgängligheten på el, uttryckt i procent.

För år 2024 var den 99,98 procent, vilket motsvarar ett genomsnittligt elavbrott för en kund på 63 minuter. Det är jämte år föregående år 2023 samt år 2021 den lägsta medelavbrottstiderna sedan mätningen startade 2001.

Kurvan visar flera stormar de senaste åren där "Gudrun" år 2005 är den enskilt svåraste stormen med mycket hög påverkan på leveranssäkerheten.



Källa: Energimarknadsinspektionen, Energiföretagen Sverige

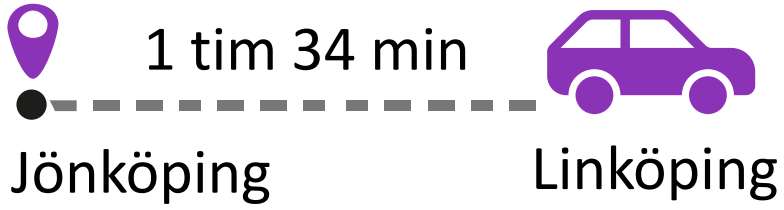
Oplanerade elavbrott i svenska nät

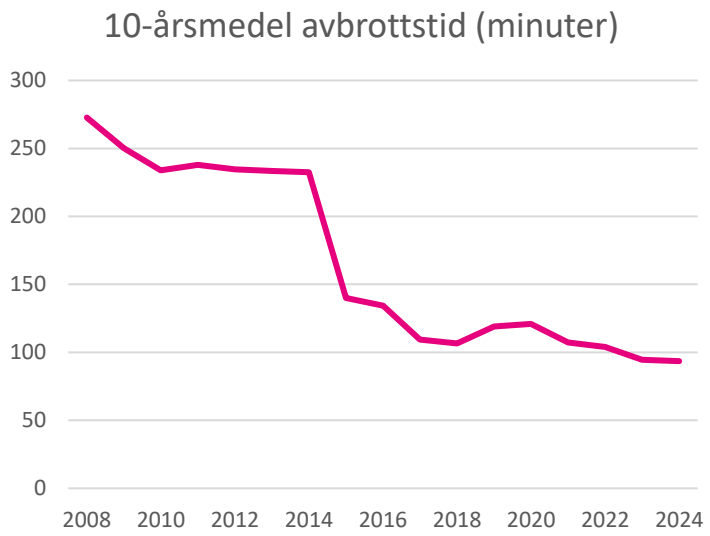
De senaste 10 åren

Mellan åren 2015 och 2024 var den genomsnittlige elkunden utan el i

1 timme 34 minuter per år

på grund av fel i elnätet



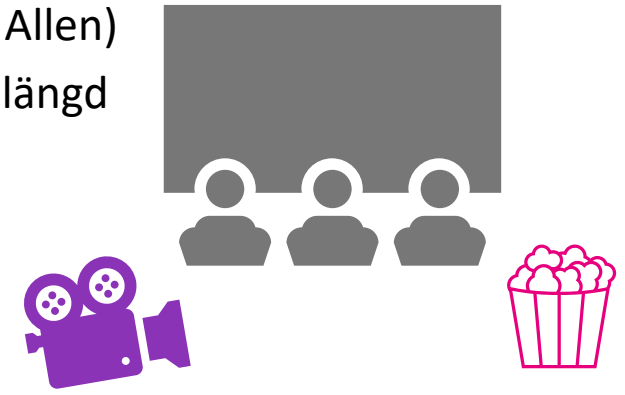


Midnight in paris

(Woody Allen)

Filmens längd

1:34



Källa: Energiföretagen Sverige, IMDB, Google maps

Elnätet i Sverige – 74 procent nedgrävt i mark

De *lokala elnäten* brukar delas upp i lågspänning (400/230 V) och högspänning (oftast 10–20 kV).
Lågspänningsnäten i Sverige består av 45 000 km luftledning och 290 000 km jordkabel.
Det lokala högspänningsnätet, även kallat mellanspänningsnätet, består av 62 000 km luftledning och 150 000 km jordkabel.
Till lågspänningsnätet är 5,6 miljoner elanvändare anslutna och till högspänningsnäten 8 000.

Regionnätet ägs till stor del av tre företag. Ledningslängden är cirka 30 000 km luftledning och 2 700 km jordkabel.

Det svenska *stamnätet* ägs av Svenska kraftnät och består huvudsakligen av ledningar med en spänning på 400 kV och 220 kV. Stamnätets totala ledningslängd är 15 500 km luftledning och 1 500 km jordkabel.

Totalt omfattar det svenska elnätet 596 000 km, varav 444 000 km är jordkabel. Om det gick att sträcka ut det svenska elnätet i en enda lång ledning skulle det räcka nästan 15 varv runt jorden.

Källa: Energimarknadsinspektionen

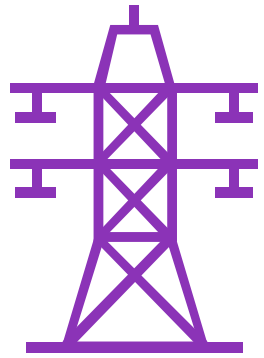
Svavelhexafluorid inom elproduktion och elnät

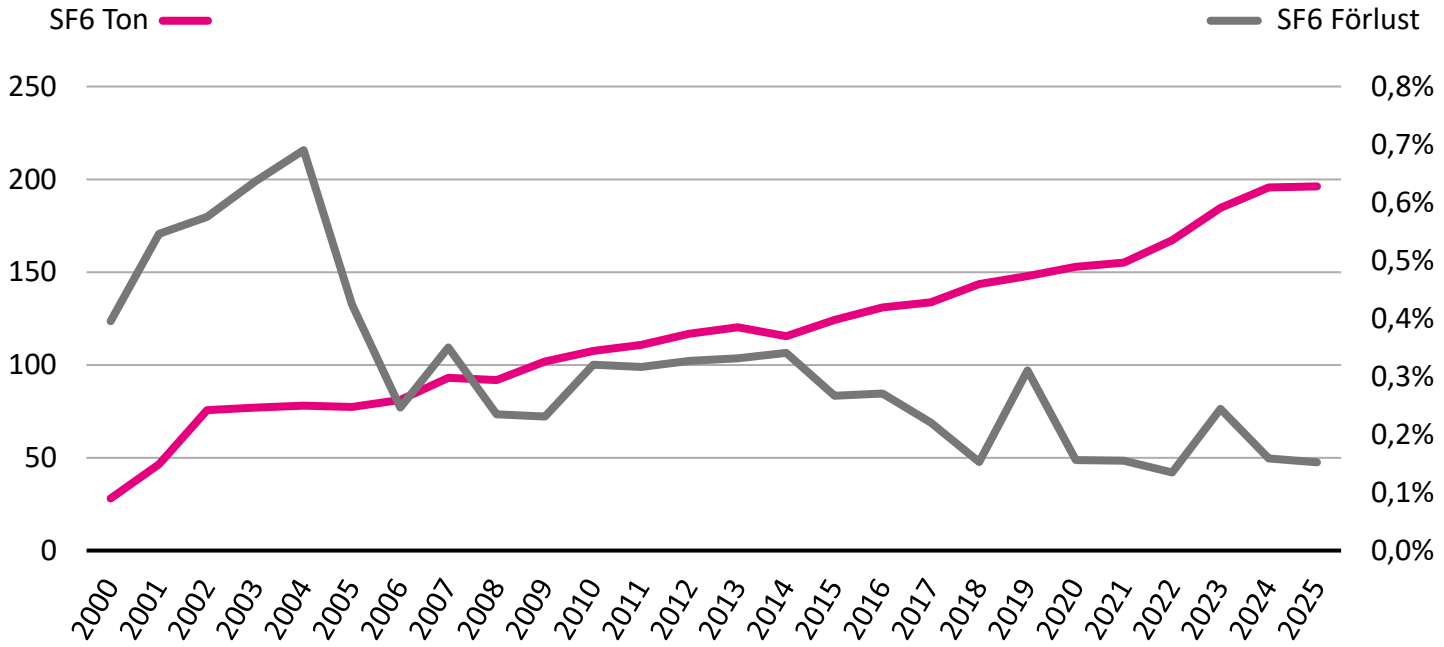
Mängd använd och läckage 2025

I ställverk och strömbrytare används växthusgasen SF6 (Svavelhexafluorid) som isolergas. Denna växthusgas har en mycket hög global uppvärmningsfaktor men i dagsläget finns inga alternativ för ställverk i trånga utrymmen eller för brytning av ström vid höga spänningar.

Läckaget har successivt minskat med små undantag enstaka år. Vad detta beror på är inte klarlagt men det är troligtvis en enskild händelse. Totalt är det i dag ett mycket litet läckage.

Samtidigt har den totala användningen av SF6 ökat på grund av omfattande utbyggnad och reinvesteringar i elnäten.





År	SF6 [ton]	Förlust [ton]	SF6 Förlust
2000	28	0,11	0,40%
2005	77	0,33	0,42%
2010	108	0,34	0,32%
2015	124	0,33	0,27%
2020	153	0,24	0,16%
2025	196	0,30	0,15%

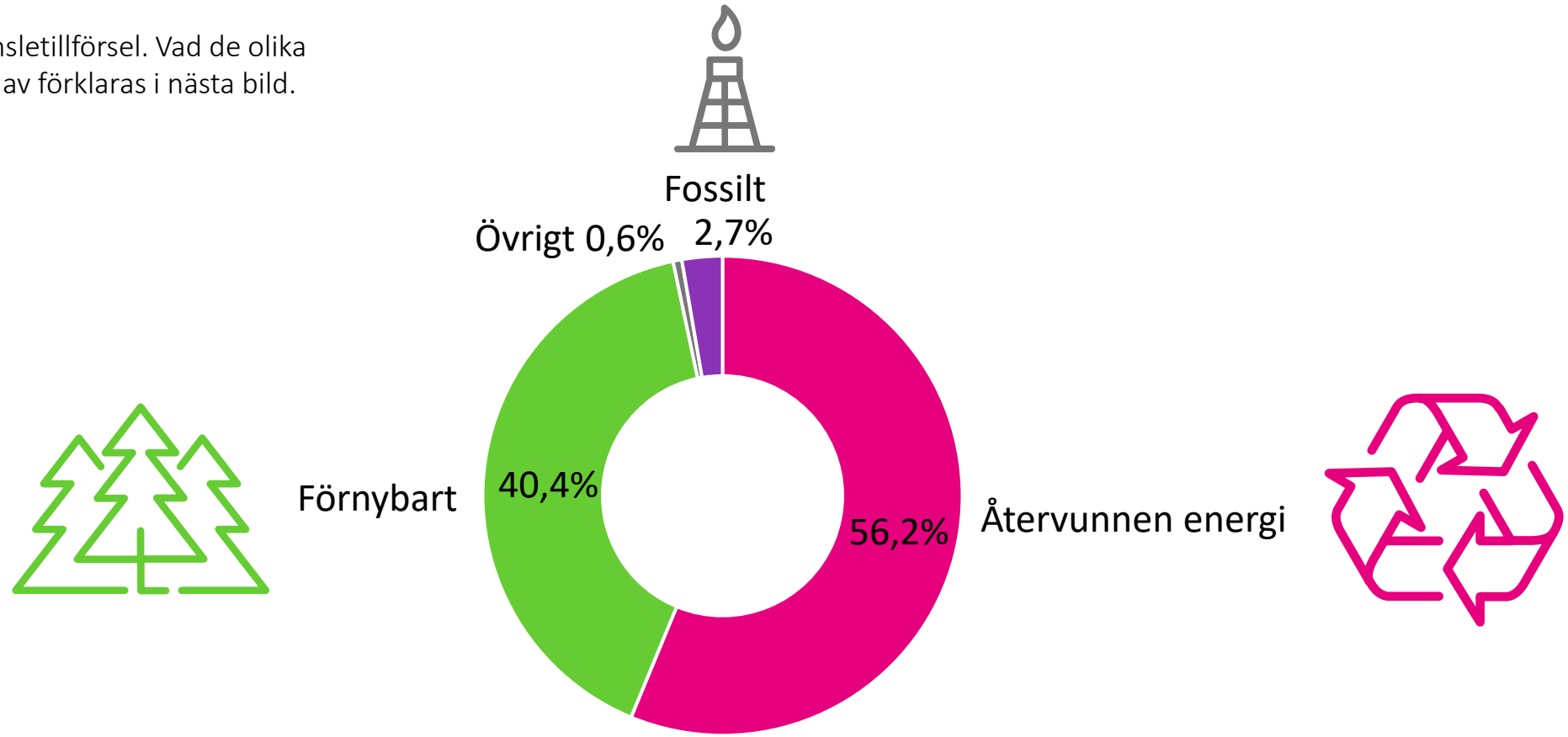
Källa: Energiföretagen Sverige

Fjärrvärme

Fjärrvärme

Tillförd energi 2025

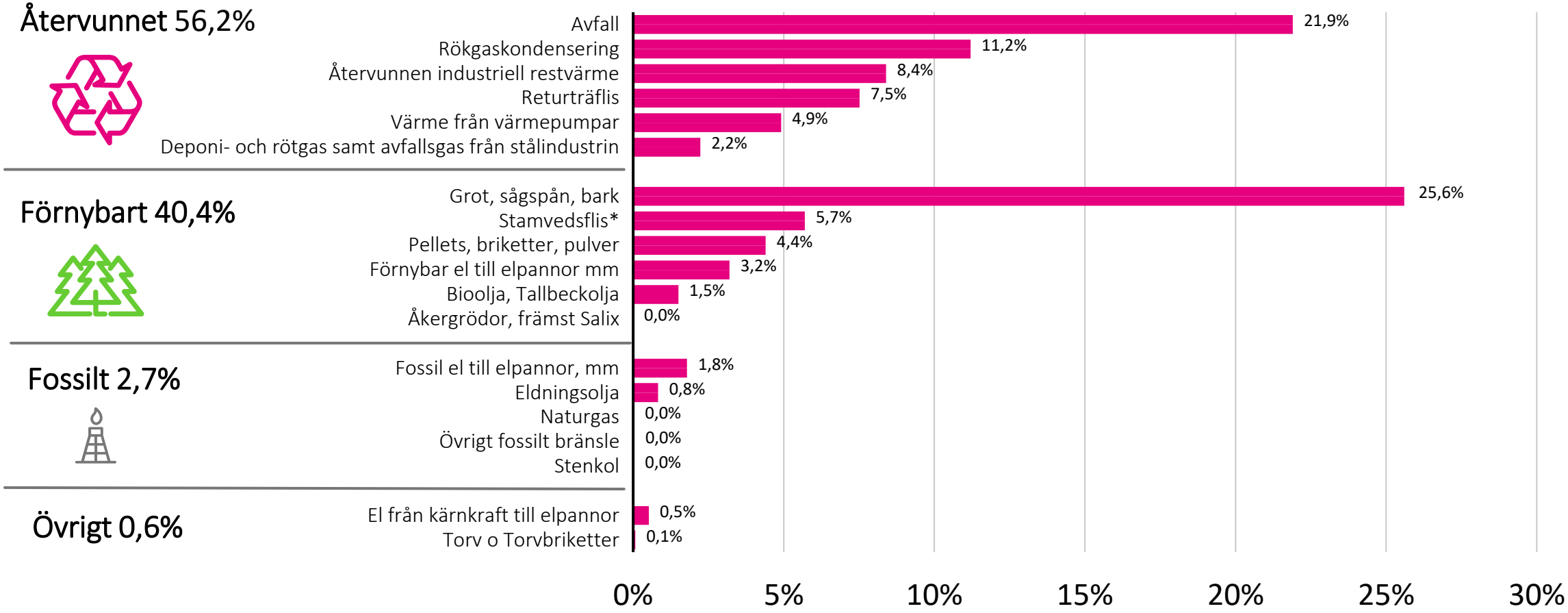
Fjärrvärmens bränsletillförsel. Vad de olika sektorerna består av förklaras i nästa bild.



Källa: Energiföretagen Sverige

Fjärrvärme 2025

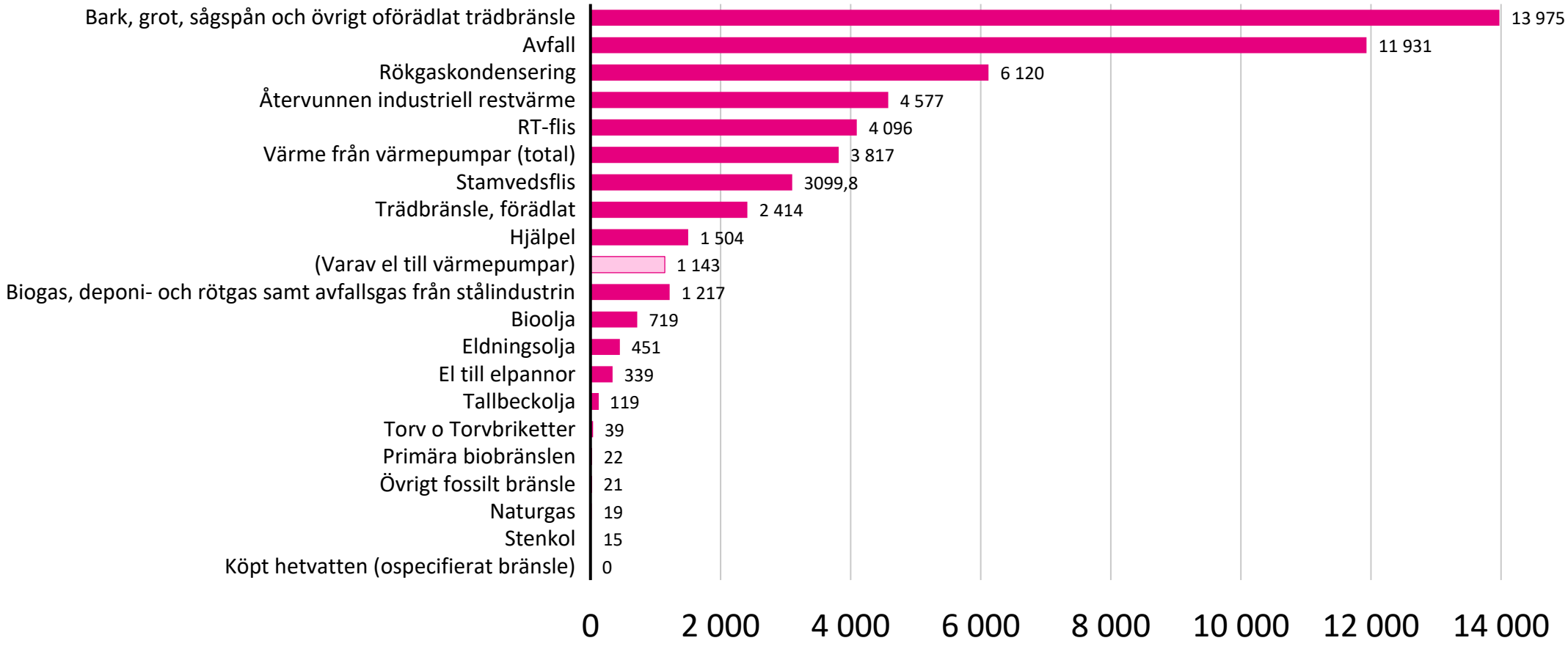
Tillförd energi per bränsle, %



Källa: Energiföretagen Sverige

Fjärrvärme 2025

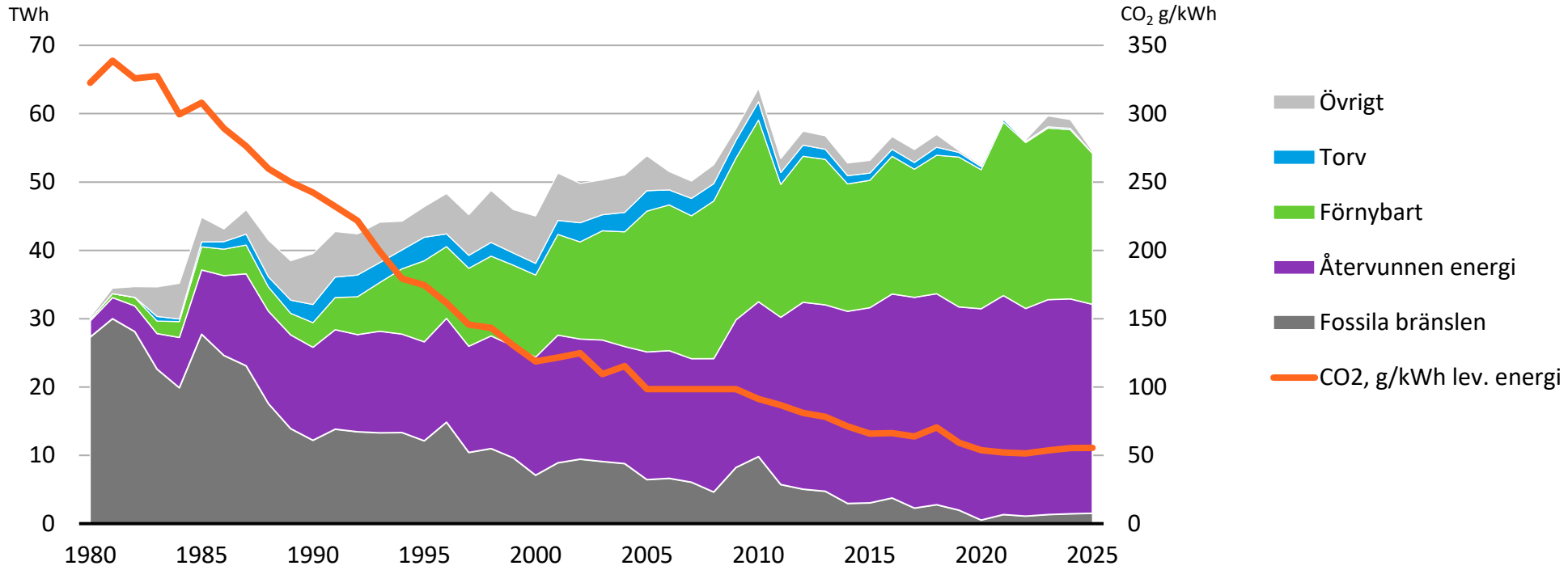
Tillförd energi, GWh



Källa: Energiföretagen Sverige

Tillförd energi (bränslen) till produktion av fjärrvärme samt klimatutsläpp

1980-2025

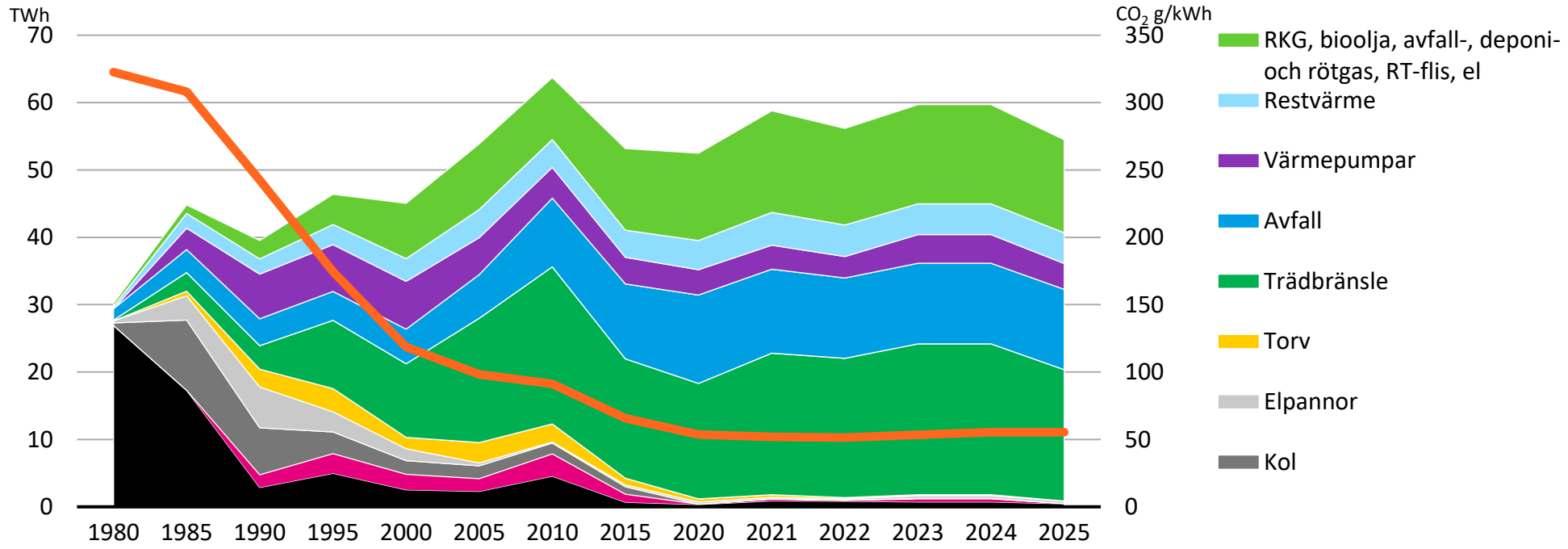


År	Fossila bränslen	Återvunnen energi	Förnybart	Torv	Övrigt	CO_2, g/kWh lev. energi
1980	27,3	2,4	0,2	0,00	0,31	322,6
1990	12,2	13,6	3,6	2,64	7,47	242,4
2000	7,1	17,3	12,0	1,70	6,95	118,7
2010	9,8	22,7	26,6	2,67	1,95	91,2
2015	3,0	28,6	18,6	1,03	1,87	65,8
2020	0,5	30,9	20,3	0,46	0,24	53,7
2025	1,5	30,6	22,1	0,04	0,30	55,4

Källa: Energiföretagen Sverige

Tillförd energi (bränslen) till produktion av fjärrvärme samt klimatutsläpp

1980-2025



År	Eldningsolja	Naturgas	Kol	Elpannor	Torv	Trädbränsle	Avfall	Värmepumpar	Restvärme	RKG, bioolja…	CO2, g/kWh lev. energi
1980	26,9	0,0	0,4	0,3	0,0	0,1	1,7	0,0	0,4	0,5	322,6
1990	2,9	1,9	7,0	6,1	2,6	3,5	4,0	6,6	2,3	2,7	242,4
2000	2,5	2,3	2,0	1,7	1,7	10,9	5,1	7,1	3,4	8,2	118,7
1995	5,0	2,9	3,2	3,0	3,4	10,1	4,3	6,9	3,0	4,5	174,5
2010	4,6	3,3	1,6	0,1	2,7	23,3	10,2	4,6	4,1	9,2	91,2
2005	2,3	1,9	1,9	0,4	3,0	18,5	6,5	5,5	4,2	9,7	98,4
2015	0,7	1,2	1,1	0,3	1,0	17,7	11,1	4,0	4,0	12,1	65,8
2020	0,3	0,0	0,0	0,3	0,5	17,1	13,1	3,8	4,4	12,9	53,7
2025	0,5	0,0	0,0	0,3	0,0	19,5	11,9	3,8	4,6	13,8	55,4

Källa: Energiföretagen Sverige

Levererad fjärrvärme och CO_2-utsläpp

Sedan 1980 har fjärrvärmes klimatutsläpp minskat kraftigt med över 80 procent per levererad kWh medan fjärrvärmeleveranserna har ökat med drygt 65 procent under samma period.

Samtidigt har fjärrvärme bidragit till att utsläppen av växthusgaser från egen uppvärmning av bostäder och lokaler minskat kraftigt. Minskningen beror på att egen uppvärmning med olja har ersatts av främst fjärrvärme och värmepumpar, bland annat beroende på ökade skatter och oljepris.

Denna omställning har bidragit mest till minskningen av Sveriges totala växthusgasutsläpp. Även övergång till elvärme var viktigt för utfasningen av olja, framförallt under perioden 1970–1990 då kärnkraften byggdes ut.

1980

26 TWh lev energi

323 g CO_2/kWh lev energi

2025

48 TWh lev energi

55,4 g CO_2/kWh lev energi

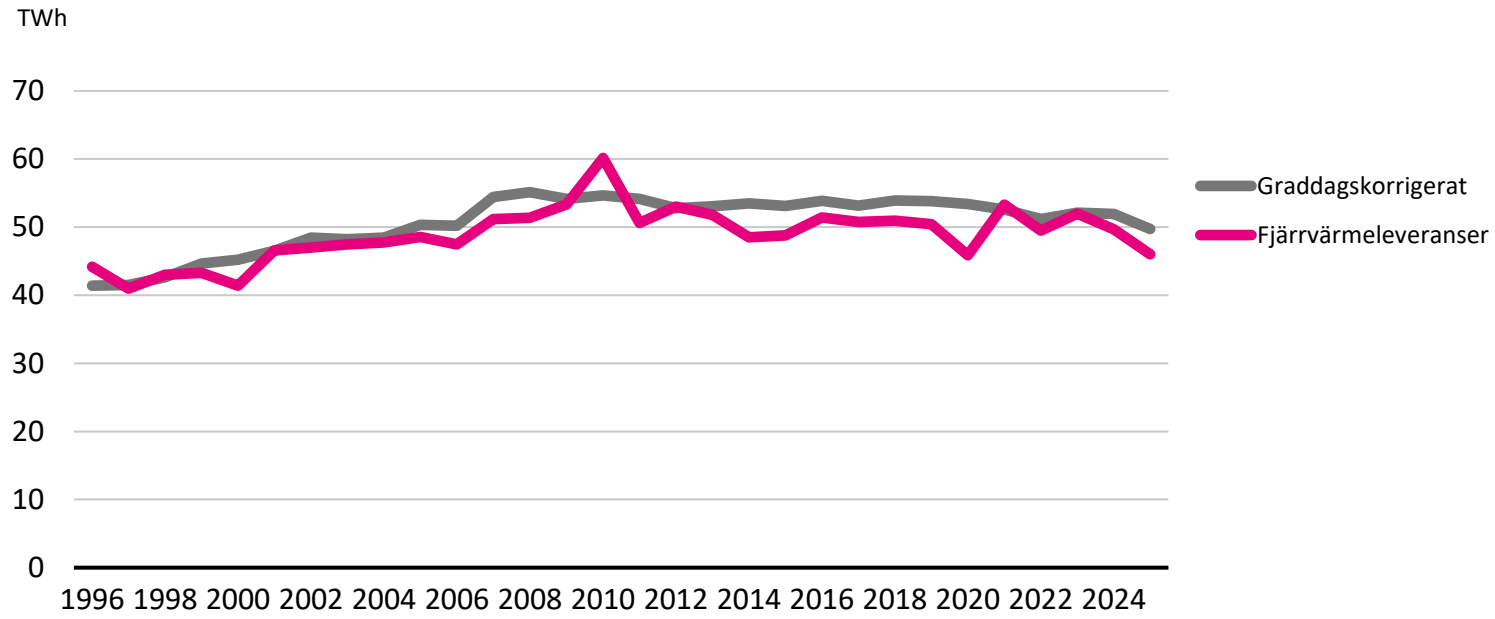
Källa: Energiföretagen Sverige

Fjärrvärmeleveranser

1996-2025, TWh

År	Fjärrvärmeleveranser	Graddagskorrigerat
1996	44,2	41,4
1997	41,0	41,5
1998	43,0	42,6
1999	43,3	44,7
2000	41,4	45,2
2001	46,6	46,5
2002	47,0	48,4
2003	47,5	48,2
2004	47,8	48,5
2005	48,5	50,3
2006	47,5	50,2
2007	51,2	54,4
2008	51,4	55,1
2009	53,3	54,1
2010	60,2	54,7
2011	50,6	54,1
2012	53,0	52,8
2013	51,8	53,1
2014	48,5	53,5
2015	48,8	53,1
2016	51,4	53,8
2017	50,8	53,2
2018	51,0	53,9
2019	50,4	53,8
2020	45,9	53,4
2021	53,3	52,6
2022	49,5	51,2
2023	52,0	52,1
2024	49,7	52,0
2025	46,0	49,7

Källa: SCB, SMHI, Energiföretagen Sverige

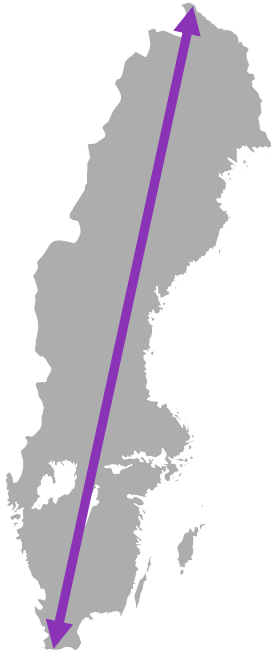


Fjärrvärmens årsanvändning graddagskorrigeras utifrån ett normalår (temperatur), där temperaturuppgifterna tas från SMHI. Därmed visas hur den verkliga fjärrvärmeanvändningen skulle sett ut om temperaturen följt normalåret.

Där den rosa kurvan ligger under den grå har temperaturen varit varmare än under normalåret. År 2010 var till exempel ett kallt år och 2020 ett varmt år.

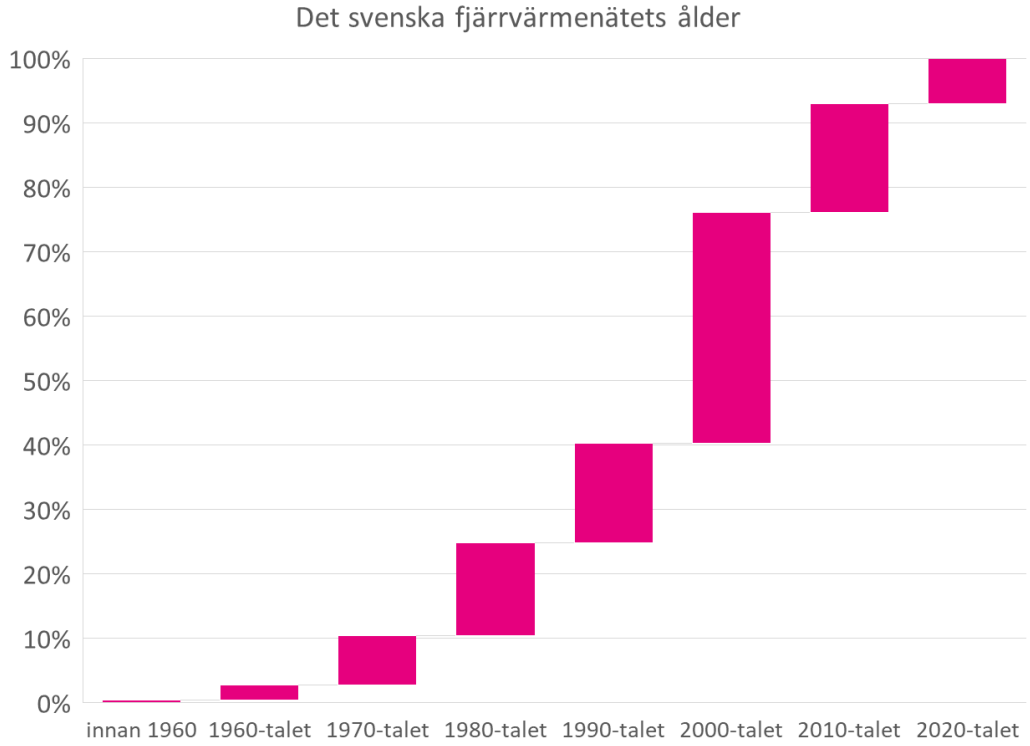
Sveriges fjärrvärmenät – nätlängd

Fjärrvärmenäten skiljer sig från elnäten på en väsentlig punkt i och med att fjärrvärmenäten är lokala och alltså inte rikstäckande på samma sätt som elnäten. I grafen visas hur stor del av det nuvarande svenska fjärrvärmenätet som är byggt under de senaste årtiondena.



Svenska fjärrvärmenätet

räcker **14** gånger Sveriges längd



Fjärrvärmenätens längd: **27 500** km (medlemmar i Energiföretagen)

Källa: Energiföretagen Sverige

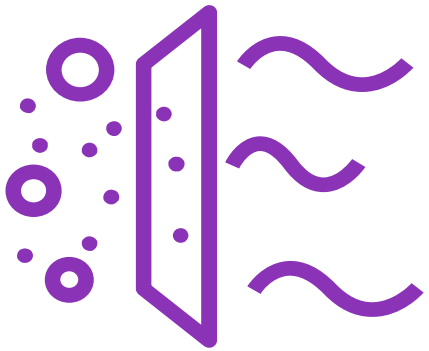
Fjärrvärmepriser
genomsnittligt per hustyp

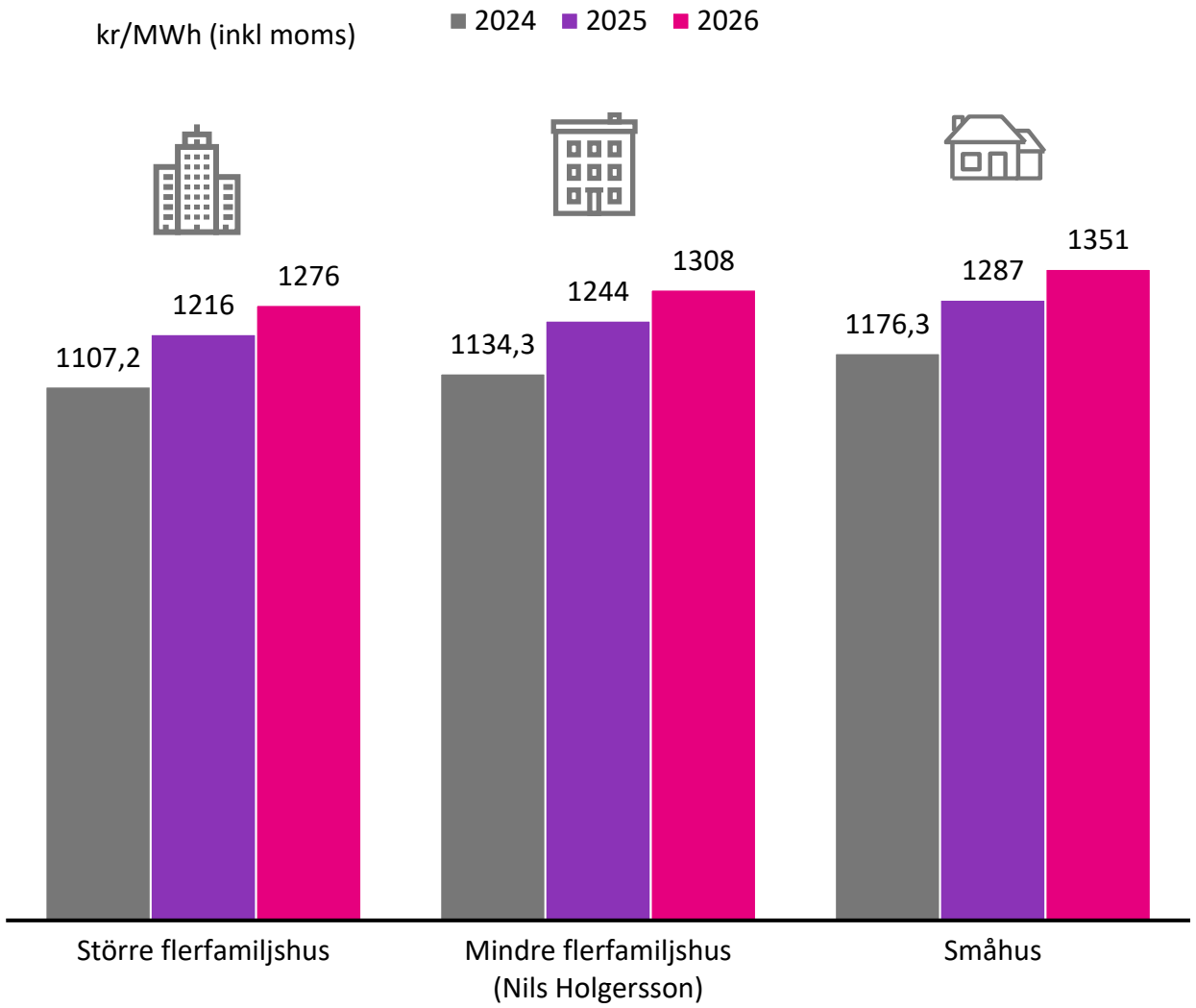
Överskådlig bild av genomsnittliga fjärrvärmepriser för tre olika boendeformer de tre senaste åren.

Ju fler boende i huset desto lägre pris gäller generellt.

Fjärrvärmepriser sattes tidigare för hela året i förväg, därför finns priserna tillgängliga tidigare än annan data. I dag finns runt 200 olika prismodeller i Sverige och förutsättningarna för varje enskild producent varier kraftigt. Därför finns stor spridning av priser. Läs mer på Energiföretagens hemsida.

1308 kr/MWh år 2026 för mindre flerfamiljshus motsvarar 130,8 öre/kWh.





Källa: Energiföretagen Sverige

Fjärrkyla

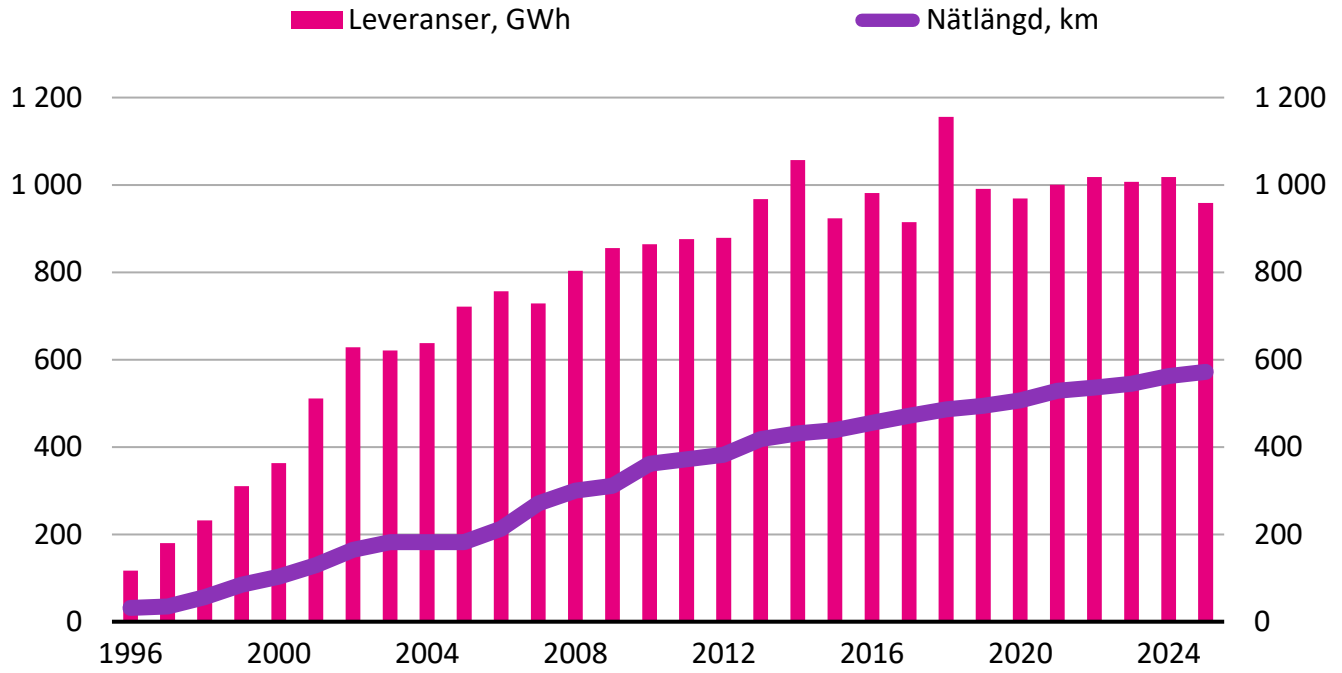
Fjärrkyla 2025

En bild av fjärrkylans utbyggnad, där komfortkyla byggs ut, framför allt i kontorslokaler, butiker och vårdinrättningar.

Att det byggs ut syns i mängden levererad fjärrkyla som har en ökande trend med toppar under varma perioder, som sommaren år 2018.

Fjärrkylenäten byggs ut som bilden visar, men även fjärrvärmenäten kan tillsammans med värmepumpar utnyttjas lokalt för fjärrkyla där det passar.

Mer fjärrkylastatistik finns på Energiföretagens hemsida.



År	1996	2000	2005	2010	2015	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Leveranser, GWh	117	363	721	864	924	969	1000	1018	1007	1018	959
Nätlängd, km	32	103	182	362	438	507	528	536	545	563	572

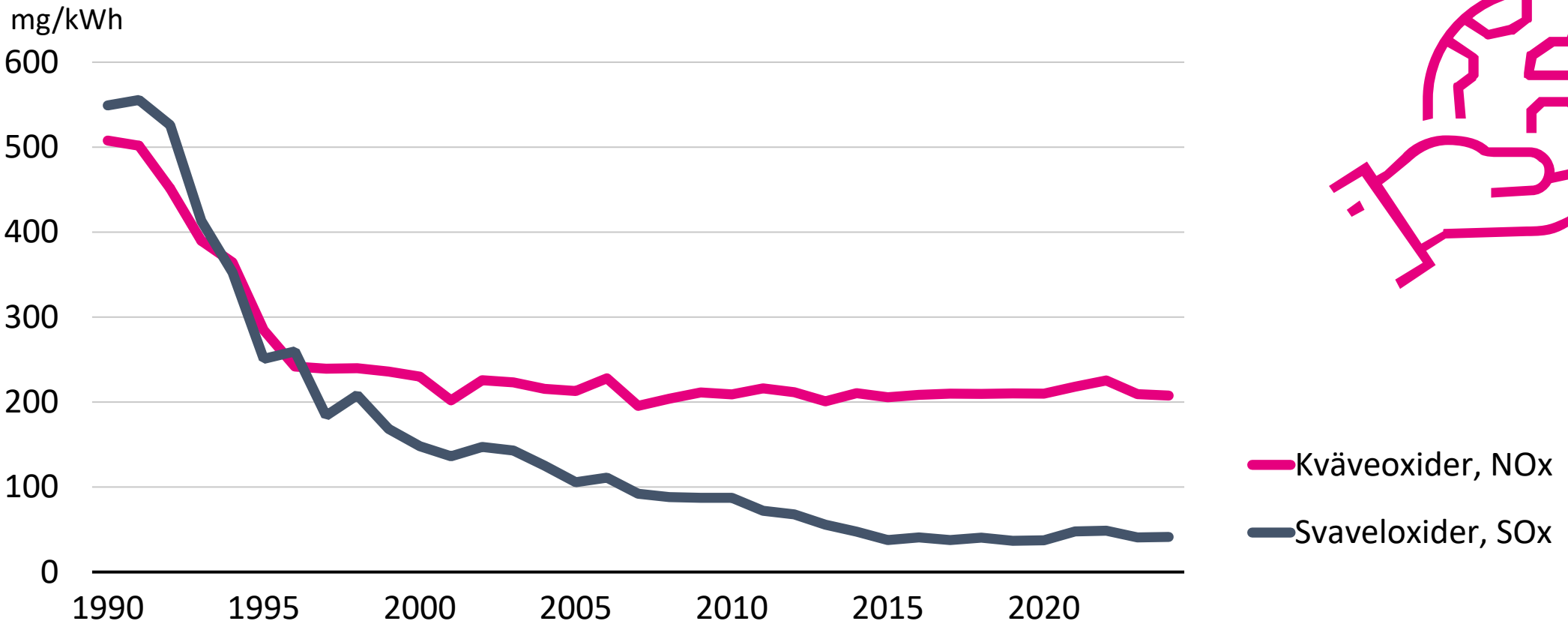
Källa: Energiföretagen Sverige

Miljö

Utsläpp från energibranschen, Kväveoxider, NOx och Svaveloxider, SOx

Utsläpp av kväve- och svaveloxider som bidrar till försurning av skog och mark har minskat tack vare investeringar i miljöreningsteknik.

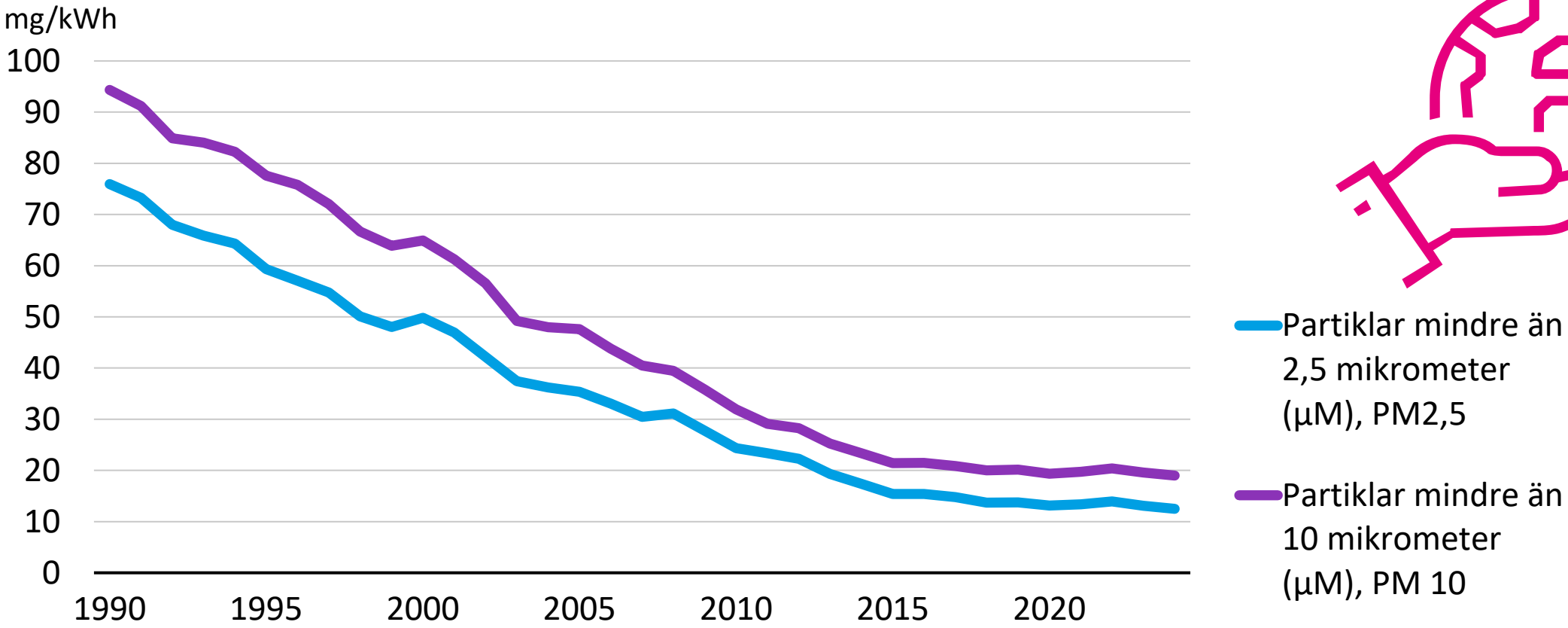
1990-2024



Källa: Naturvårdsverket, Energiföretagen

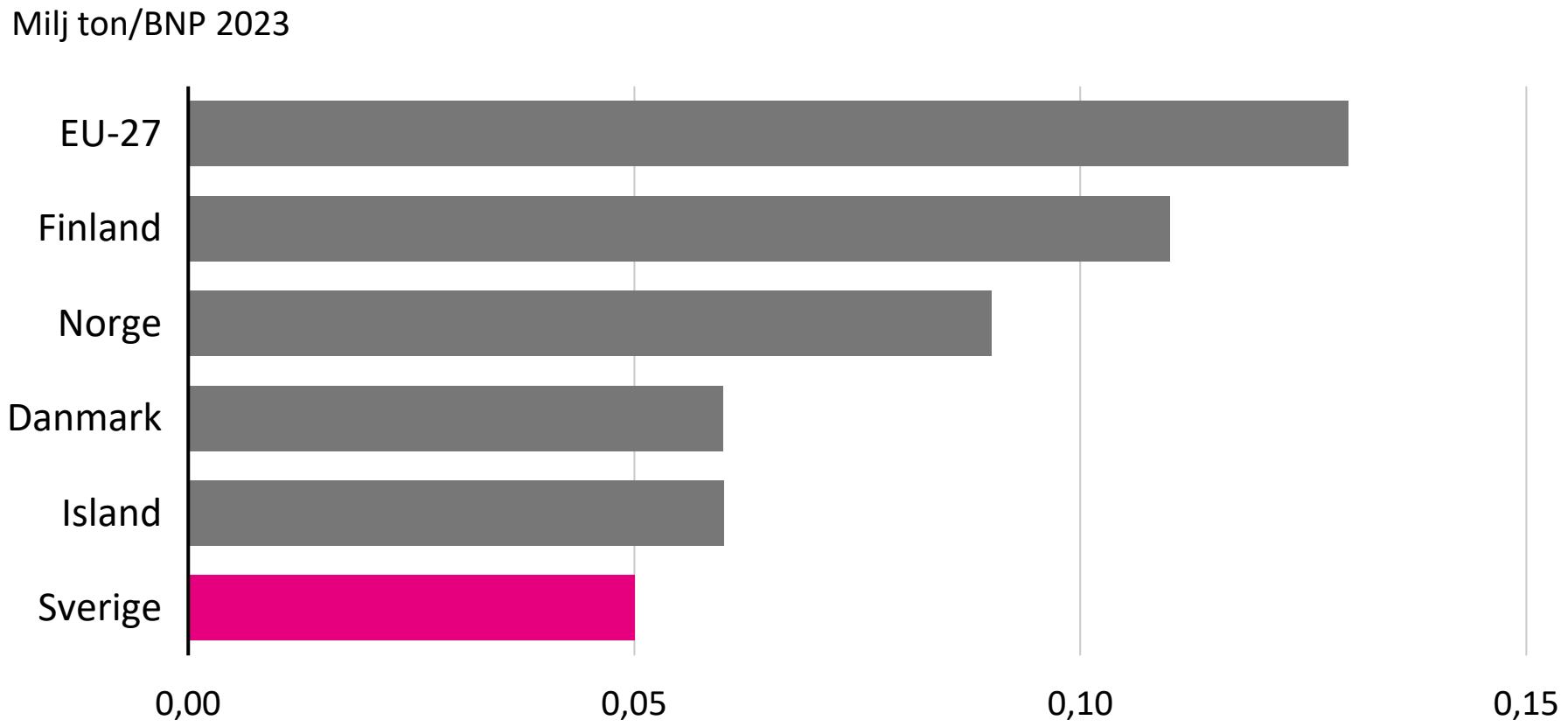
Partikelutsläpp från energibranschen

Fjärrvärme har bidragit till bättre luft i städer tack vare betydligt lägre utsläpp per producerad energienhet, kWh. Hushållens egen uppvärmning och transporter står för merparten av kvarvarande utsläpp av partiklar till luften. 1990-2024



Källa: Naturvårdsverket, Energiföretagen

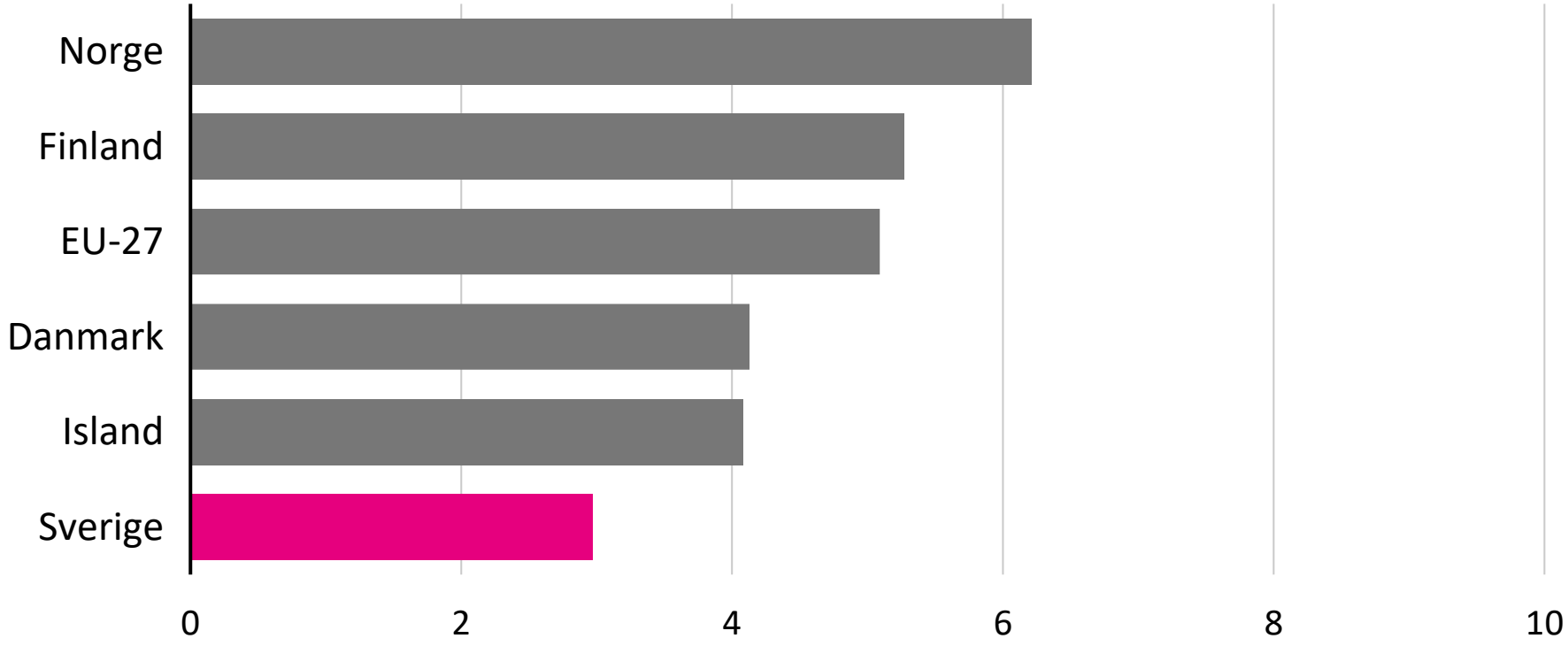
Territoriella utsläpp av koldioxid

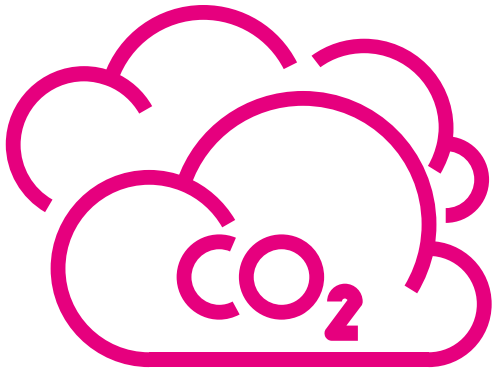


Källa: US IEA

Territoriella utsläpp av koldioxid

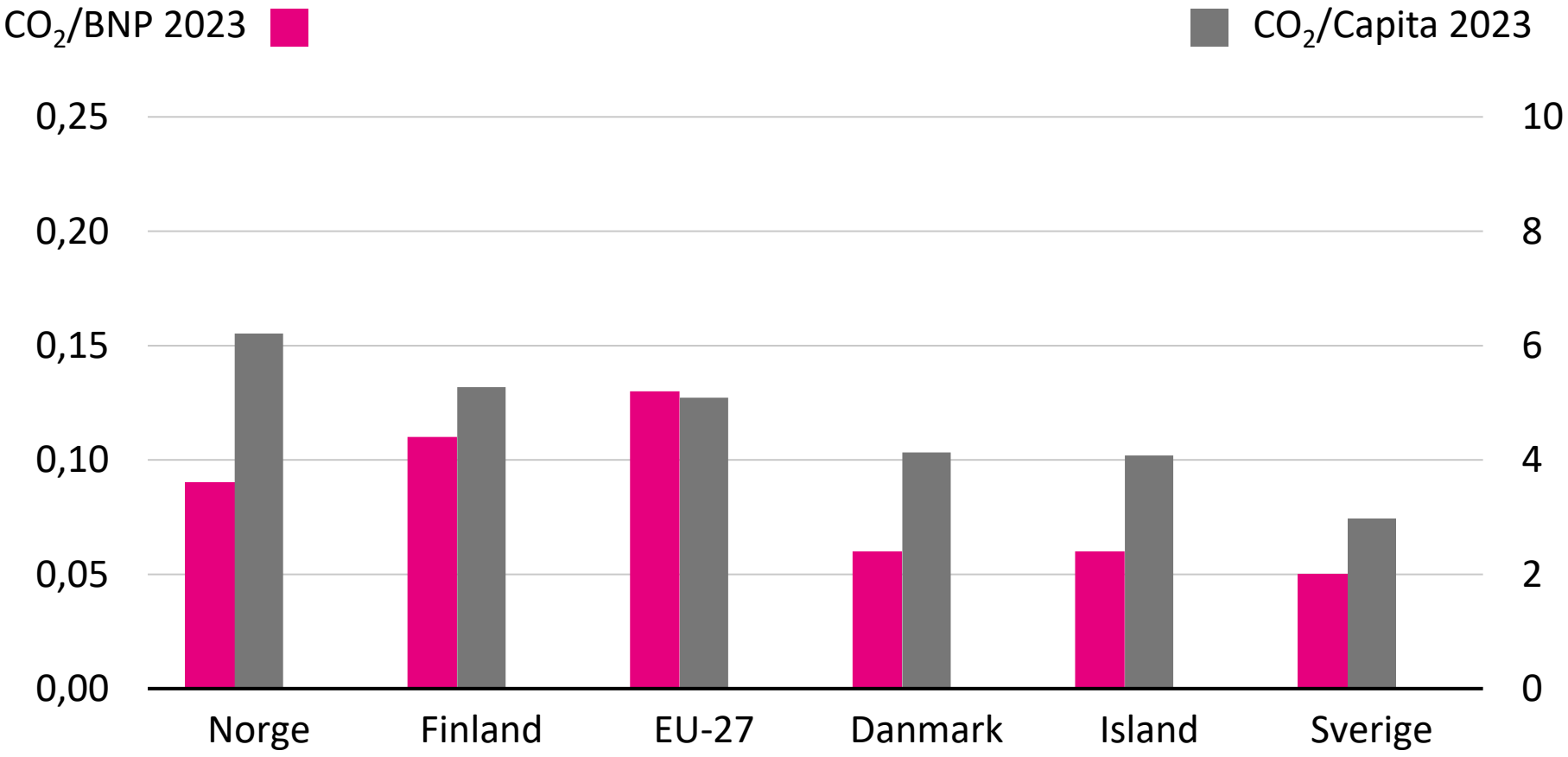
Ton per capita, 2023

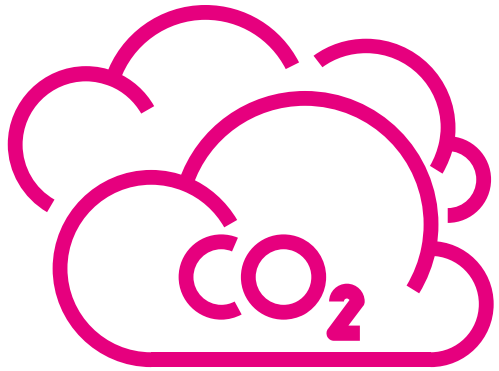




Källa: US IEA

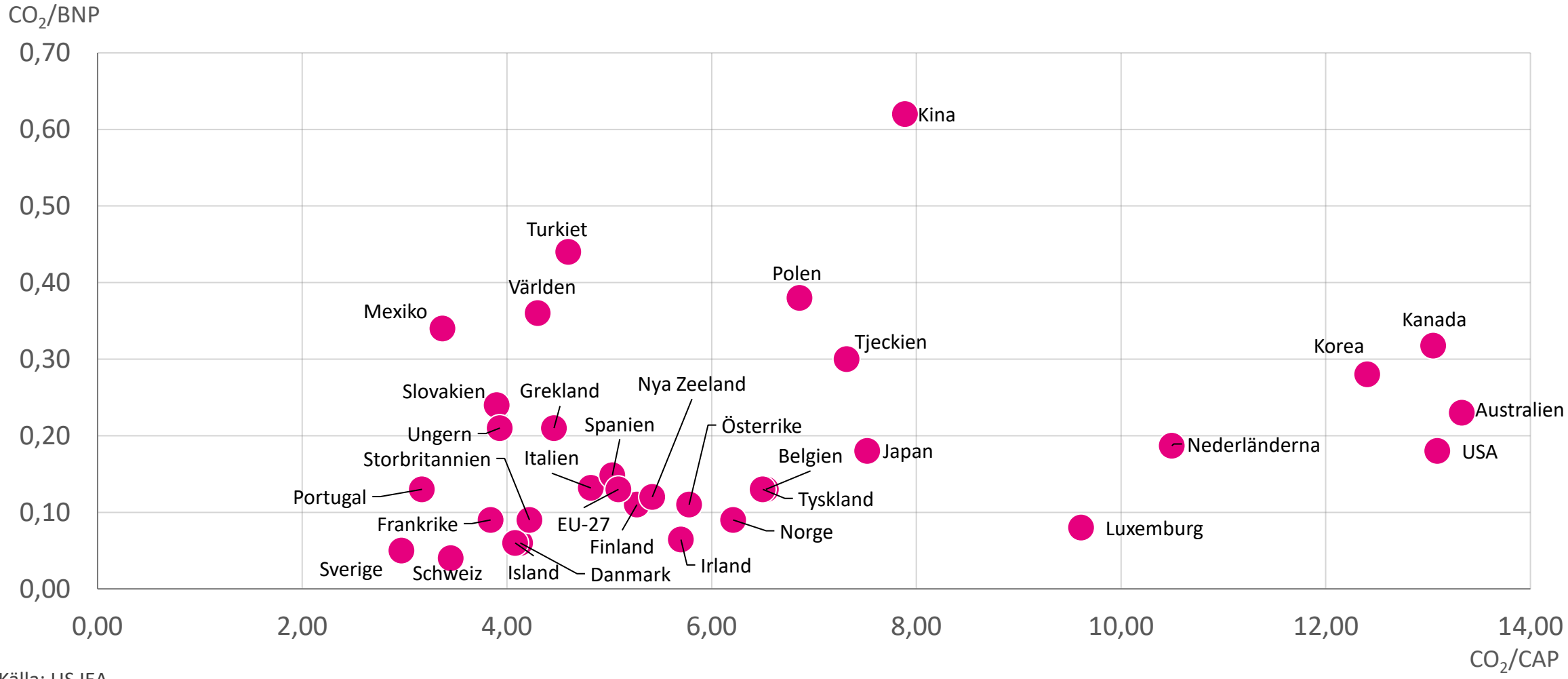
Territoriella utsläpp av koldioxid





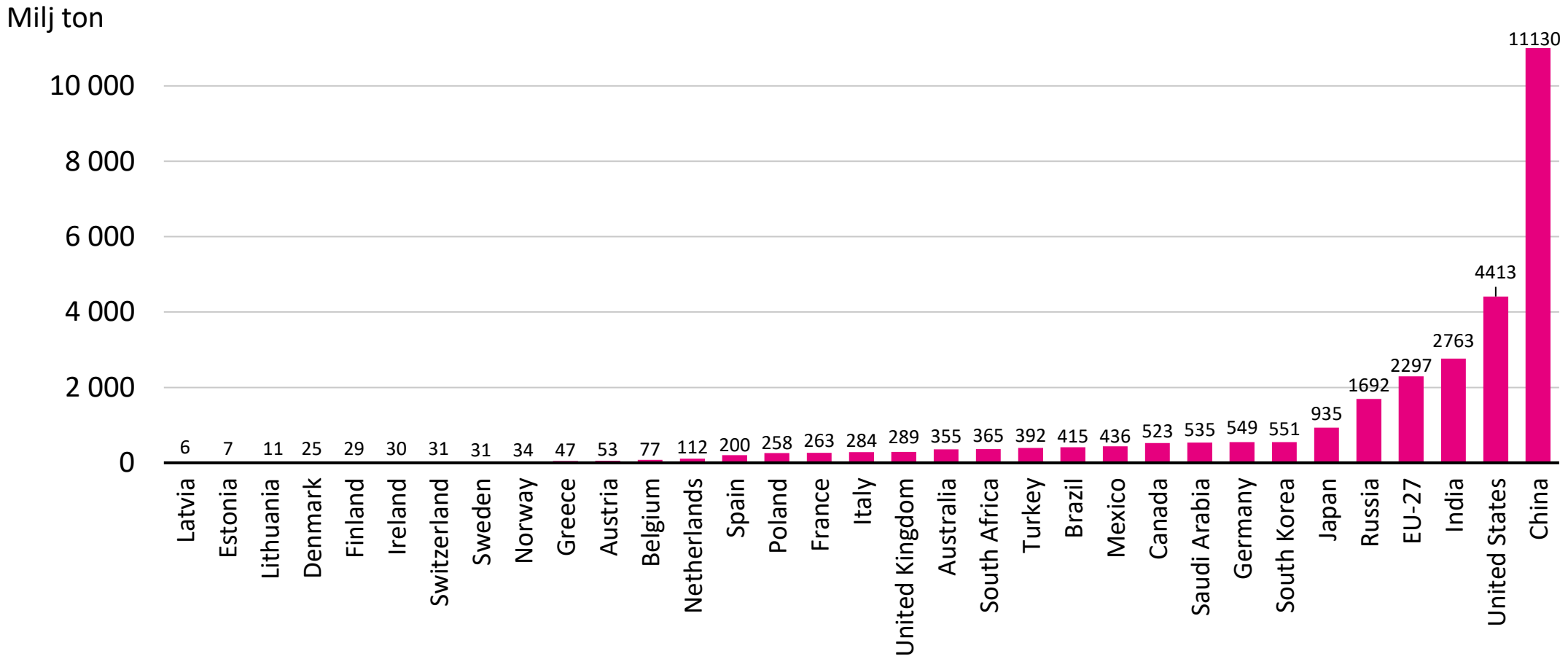
Källa: US IEA

Koldioxidutsläpp per BNP resp. capita 2023



Källa: US IEA

Territoriella utsläpp av koldioxid 2023



Källa: US IEA

Publicerad 2026-05-11
Uppdaterad 2026-11-02
Kontakt:
info@energiforetagen.se
08-677 25 00

ENERGI FÖRETAGEN