

RAPPORT

Utveckling av nättariffer

1 januari 1997 – 1 januari 2008

Energimarknads
inspektionen



Förord

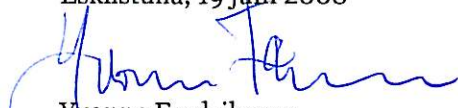
Elkostnaden för en kund kan delas upp i kostnad för elhandel, kostnad för elnät samt skatter. Enligt ellagen ska nättarifferna vara skäliga i förhållande till de prestationer som elnätsföretagen utför. Skäligheten bedöms utifrån de faktiska och objektiva förutsättningarna att bedriva nätverksamhet inom ett område t.ex. var kunderna finns, hur mycket el de förbrukar och till vilken effekt. Därutöver bedöms företagen utifrån hur effektivt och leveranssäkert verksamheten utförs.

Sedan den 1 januari 2008 är Energimarknadsinspektionen en egen myndighet, med huvuduppgift att utöva tillsyn över bland annat elnätsföretagen. Som en del av tillsynsarbetet följer inspektionen utvecklingen av nättarifferna. Inspektionen är statistikansvarig myndighet och lämnar uppgifter om energistatistik till SCB. Nättarifferna ingår i Sveriges officiella statistik och är ett viktigt verktyg för att följa elmarknadens utveckling.

I föreliggande rapport redovisas förändringar av medianpris, priskomponenter och nättariffer för olika kundgrupper, s.k. typkunder.

En detaljerad sammanställning av elnätsföretagens nättariffer för åren 2004-2008 finns på inspektionens webbplats, www.ei.se.

Eskilstuna, 19 juni 2008



Yvonne Fredriksson
Generaldirektör



Pia Torvi

Innehåll

Sammanfattning	4
1 Utveckling av nättariffer 1 januari 1997- 1 januari 2008	7
1.1 Beskrivning av typkunder	7
1.2 Fortsatt stabila nättariffer	7
1.2.1 Skäl för höjningar av nättariffer	8
1.2.2 Utveckling av nättariffer	9
1.2.3 Tariffalternativ	14
1.3 Strukturförändringar i nättariffen	15
1.4 Stora skillnader mellan elnätsföretagen	16
1.5 Nättariffer i olika typer av nät	18
1.6 Skillnader i nättariffer mellan olika län	19
2 De nordiska ländernas nättariffer	20
2.1 Danmark, Finland och Norge	20
3 Tariff tillsyn enligt ellagen	21
3.1 Ellagens historia	21
3.2 Bakgrund till granskning av nättariffer	21
3.2.1 Granskning av nättariffer	22
3.3 Hur rapporterar elnätsföretagen?	23
3.3.1 Presentation av data	24
4 Det svenska elnätet	25
4.1 Elnätets struktur	25
4.1.1 Elnät i tre nivåer	25
4.2 Elnätsföretag, redovisnings- och tariffområden	26
4.3 Färre tariffområden	26
4.4 Gruppindelning	27

4.5	Fast och rörlig del	27
4.5.1	Möjligt för kunden att påverka nättariffen	27
4.5.2	Bakomliggande kostnader	28
Bilagor		29
Bilaga 1	- Förklaring av begrepp och termer	29
Bilaga 2	- Nättariffer 2004-2008	30
Bilaga 3	- Elnätsföretag och tariffområden per län 2008	32

Sammanfattning

Energimarknadsinspektionen konstaterar att de reala elnätstarifferna (när utvecklingen av konsumentprisindex tagits med i beräkningen) har sjunkit för de flesta typkunder under det senaste året. Knappt hälften av elnätsföretagen har sänkt eller lämnat sina nättariffer oförändrade, vilket tillsammans med inflationen ger sänkta reella nättariffer.

2005 sjönk nättarifferna för första gången sedan 1997, och har sedan dess fortsatt att sjunka för de flesta typkunder, även under 2007, vilket mätningen den 1 januari 2008 visar.

Tabell 1: Utvecklingen av nättariffer för ett antal typkunder mellan 1 januari 2007 och 1 januari 2008:¹

Typkund	Utveckling av nätpris under 2007 (%)
Lägenhet 16A, 2 000 kWh/år	-1,61%
Villa 16A, 5 000 kWh/år	-1,10%
Villa 20A, 10 000 kWh/år	0,28%
Villa 20A, 20 000 kWh/år	-0,70%
Villa 25A, 20 000 kWh/år	-1,40%
Villa 25A, 30 000 kWh/år	-0,02%
Jordbruk 35A, 30 000 kWh/år	0,82%
35A, 30 000 kWh/år	-0,82%
50A, 100 000 kWh/år	-0,34%
63A, 25 000 kWh/år	-0,65%
80A, 80 000 kWh/år	-2,37%
100A, 100 000 kWh/år	-0,84%
125A, 125 000 kWh/år	-1,22%

¹ 2007 års priser är uppräknade med SCB:s konsumentprisindex (+3,19 %).

Typkund	Utveckling av nätpris under 2007 (%)
160A, 350 MWh/år	0,55%
200A, 240 000 kWh/år	-0,76%
100 kW, 350 MWh/år	-1,19%
1MW, 5 GWh/år	-0,49%

KÄLLA: ENERGIMARKNADSINSPEKTIONEN

Tabell 2: Utvecklingen av reala nättariffer (medianvärden) för ett antal typkunder mellan 1 januari 1997 och 1 januari 2008:²

Typkund	Utveckling av nätpris 1997-2008
Lägenhet 16A, 2.000 kWh/år	0,4%
Villa 16A, 5.000 kWh/år	-0,9%
Villa 20A, 20.000 kWh/år	-5,5%
Jordbruk 35A, 30.000 kWh/år	-1,3%
50A, 100.000 kWh/år	-0,5%
160A, 350 MWh/år	-9,2%
1 MW, 5 GWh/år	-0,5%

KÄLLA: ENERGIMARKNADSINSPEKTIONEN

Nättarifferna skiljer sig betydligt mellan elnätsföretagen³. Nättariffen för en villa med eluppvärmning kan exempelvis variera mellan 2 268 kr/år och 7 620 kr/år beroende på tariffområde. Det innebär att kunden med högst nättariff betalar drygt tre gånger så mycket som kunden med lägst nättariff. För flera andra typkunder är skillnaden ännu större. Det är dock viktigt att beakta att elnätsföretagen har olika förutsättningar, vilket bidrar till spridningen.

² 1997 års priser är uppräknade med SCB:s konsumentprisindex (+15,51 %).

³ Se sammanställning, <http://www.energimarknadsinspektionen.se/For-Energiforetag/EI/Inrapportering-for-elnatsforetag/Inrapporterade-data/Jamfor-nattariffer-ar-2006/>

Det finns stora skillnader i nättariffer mellan olika typer av nät. Skillnaderna beror bland annat på redovisningsenheternas storlek och kundtätthet. Små landsbygdsnät har de högsta nättarifferna medan stora tätortsnät har de lägsta. I praktiken innebär det att en kund med eluppvärmd villa som är ansluten till ett litet landsbygdsnät betalar en nättariff som är i genomsnitt 21 procent högre än en motsvarande villa i ett stort tätortsnät.

Det är däremot svårt att påvisa några skillnader mellan olika län eftersom skillnaderna inom länen i många fall är större än mellan länen.

Sett ur ett nordiskt perspektiv är de svenska nättarifferna förhållandevis låga. De reala nättarifferna har stigit i Finland och Norge det senaste året. I Danmark och Sverige har nättarifferna däremot sjunkit något.

1 Utveckling av nättariffer

1 januari 1997- 1 januari 2008

I kapitel 1 beskrivs utvecklingen av nättariffer⁴ realt utifrån medianvärden. Här redovisas även skillnader i nättariffer mellan elnätsföretagen, olika typer av nät och olika län. Enligt inspektionens kartläggning har utvecklingen av de reala nättarifferna för landet som helhet varierat. Medianpriset för lägenhetskunder har stigit med upp till 0,4 procent sedan 1997⁵. För en villa med elvärme har däremot nättariffen sjunkit med 5,5 procent under samma period.

1.1 Beskrivning av typkunder

Nättariffer ska rapporteras per tariffområde⁶. Prisalternativen varierar mellan elnätsföretagen. För att kunna jämföra elnätsföretagens nättariffer delar vi in kunderna i kategorier, så kallade typkunder. Elnätsföretagen redovisar nättarifferna för 18 olika typkunder. I sammanställningarna här redovisas prisnivåerna som årskostnader för några av typkunderna. De har varierande årsförbrukning, säkringsstorlek och effektbehov och har valts ut av inspektionen för att ge en representativ och jämförbar bild av hur nättarifferna ser ut hos olika elnätsföretag. Nättarifferna rapporteras in elektroniskt, via inspektionens inrapporteringsverktyg Neon.

Vi har valt att inte presentera nättariffer för typkunden med störst förbrukning (20MW, 140 GWh/år). Anledningen är att antalet elnätsföretag som rapporterar in nättariffer för den typkunden varierar mellan åren och underlaget är begränsat.

1.2 Fortsatt stabila nättariffer

De nominella nättarifferna (medianvärden) för hushållskunder började sjunka under 2005, för första gången sedan inspektionen inledde arbetet med dessa sammanställningar. Tidigare har elnätsföretagen höjt hushållens nättariffer varje år. Under 2006 höjdes dock de nominella nättarifferna igen, liksom under 2007.

⁴ I ellagen (1 kap. 5§) används begreppet nättariff. Där definieras nättariff som "avgifter och övriga villkor för överföring av el och anslutning till en ledning eller ett ledningsnät". I rapporten berörs dock inte villkoren för anslutning.

⁵ Beräknat utifrån utvecklingen av de olika typkundernas nättariffer (medianvärde). Observationer av enskilda elnätsföretag visar en betydande spridning av tarifferna.

⁶ Ordlistan finns i bilaga 1.

När det gäller de reala nättarifferna har utvecklingen med sjunkande nättariffer fortsatt sedan 2005 och gäller även för de flesta typkunder i mätningen den 1 januari 2008.

Tabellerna och diagrammen visar att nättariffen per kWh sjunker med förbrukningen. För en lägenhetskund är nättariffen (median) 47,9 öre/kWh medan den största förbrukaren bland våra typkunder betalar 10,7 öre/kWh (se tabell 4).

Bilaga 2 innehåller en sammanställning över nominella median- och kvartilvärden för olika typkunder åren 2004 till 2008.

1.2.1 Skäl för höjningar av nättariffer

Trots att de reala medianpriserna sjunkit för de flesta typkunder under 2007 har fler än hälften av elnätsföretagen genomfört nominella prishöjningar. De elnätsföretag som har höjt sina nättariffer har ombetts att redovisa skälen till höjningen. De vanligaste förklaringarna i år var (rangordnat efter förekomst):

- Investeringar i fjärravläsningssystem
- Ökade kostnader för nätförluster
- Allmän kostnadsökning
- Nya krav på ökad leveranssäkerhet
- Ökade kostnader för överliggande nät
- Ökade investeringar i nätet
- Utjämnning av nättariffer mellan områden pga samredovisningsbeslut från inspektionen

1.2.2 Utveckling av nättariffer

Av tabell 3 framgår att utvecklingen av nättariffer 1997-2008 varierar mellan typkunderna. De reala nättarifferna (median) varierar från -9,2 procent till +0,4 procent. Utvecklingen varierar dock kraftigt mellan elnätsföretagen. Vissa företag har genomfört stora prishöjningar medan andra inte har höjt alls.

Tabell 3: Real utveckling av nättariffer 1997-2008 (2008 års prisnivå, avrundade medianvärden för hela Sverige).

Typkund	Median (öre/kWh exkl. moms)		Förändring i %
	1 jan 2008	1 jan 1997	
Lägenhet 16A, 2 000 kWh/år	47,9	47,7	0,4%
Villa 16A, 5 000 kWh/år	41,2	41,6	-0,9%
Villa 20A, 20 000 kWh/år	23,3	24,6	-5,5%
Jordbruk 35A, 30 000 kWh/år	25,3	25,6	-1,3%
50A, 100 000 kWh/år	17,7	17,8	-0,5%
160A, 350 MWh/år	17,5	19,3	-9,2%
1 MW, 5 GWh/år	10,7	10,7	-0,5%

KÄLLA: ENERGIMARKNADSINSPEKTIONEN

Tabell 4 visar utvecklingen av de reala nättarifferna (median) för några olika typkunder under det senaste året. Som framgår av tabellen har de reala nättarifferna sjunkit för de flesta typkunder. Det beror till stor del på att nästan hälften av elnätsföretagen inte har höjt nättarifferna sedan 1 januari 2007, samtidigt som konsumentprisindex har stigit med 3,2 procent.

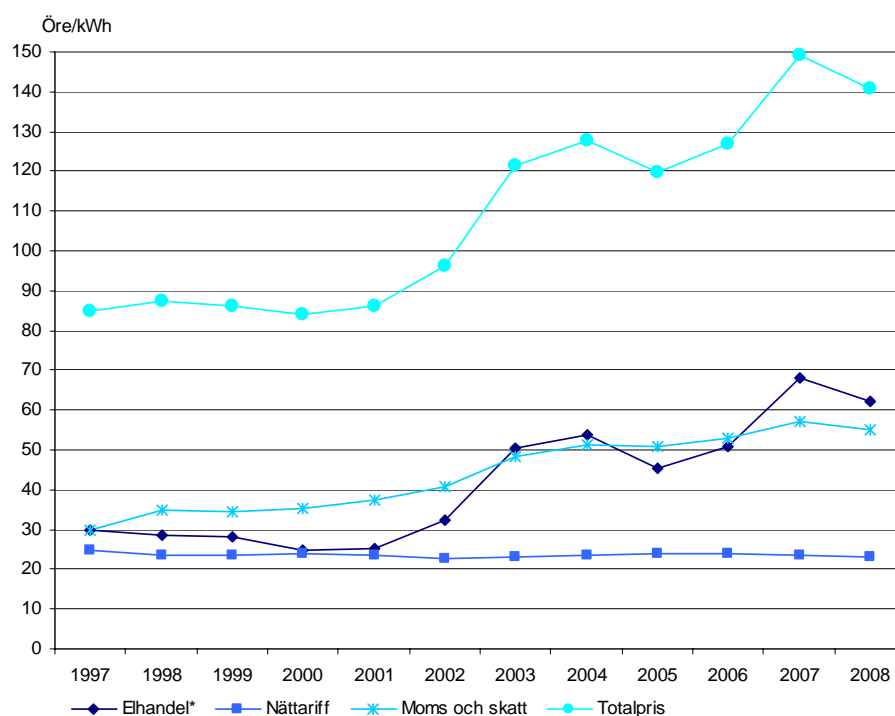
Tabell 4: Real utveckling av nättariffer 2007-2008 (2008 års prisnivå, avrundade medianvärden för hela Sverige).

Typkund	Medianpris (öre/kWh, exkl. moms)		Förändring i %
	1 jan 2007	1 jan 2008	
Lägenhet 16A, 2 000 kWh/år	48,7	47,9	-1,61
Villa 16A, 5 000 kWh/år	41,7	41,2	-1,10
Villa 20A, 10 000 kWh/år	34,3	34,4	0,28
Villa 20A, 20 000 kWh/år	23,4	23,3	-0,70
Villa 25A, 20 000 kWh/år	26,6	26,2	-1,40
Villa 25A, 30 000 kWh/år	21,8	21,8	-0,02
Jordbruk 35A, 30 000 kWh/år	25,1	25,3	0,82
35A, 30 000 kWh/år	26,1	25,9	-0,82
50A, 100 000 kWh/år	17,8	17,7	-0,34
63A, 25 000 kWh/år	43,2	42,9	-0,65
80A, 80 000 kWh/år	24,8	24,2	-2,37
100A, 100 000 kWh/år	24,8	24,6	-0,84
125A, 125 000 kWh/år	25,4	25,1	-1,22
160A, 350 MWh/år	17,4	17,5	0,55
200A, 240 000 kWh/år	22,8	22,6	-0,76
100 kW, 350 MWh/år	19,0	18,8	-1,19
1MW, 5 GWh/år	10,7	10,7	-0,49

KÄLLA: ENERGIMARKNADSINSPEKTIONEN

Figur 1 visar den reala utvecklingen av den totala elkostnaden för en typisk villakund från 1997 fram till 2008. Den sammanlagda elkostnaden för en villakund kan delas upp i kostnad för elhandel, kostnad för elnät samt skatter (energiskatt och moms).

Figur 1: Förändring av den sammanlagda elkostnaden för en villakund 20A, med årlig förbrukning på 20 000 kWh/år mellan 1 jan 1997 och 1 jan 2008⁷.



KÄLLA: ENERGIMARKNADSINSPEKTIONEN

Elcertifikat infördes 2003 och innebär att alla som köper el ska genom en kvotplikt i det så kallade elcertifikatsystemet bidra till att produktionen av el från förnyelsebara källor ökar i Sverige. Ju mer el från förnyelsebara källor som produceras, desto fler elcertifikat får producenten rätt till. Certifikaten kan säljas och alla elanvändare är skyldiga att köpa, dvs. uppfylla en kvotplikt. Därmed ska produktionen av förnybar el löna sig. I figur 1 redovisas kostnaden för elhandel inklusive kostnaden för elcertifikat för åren 2003-2006. Priserna redovisas i 2008 års prisnivå.

⁷ Den kostnad för elhandel som används är ett medelvärde för tillsvidareavtal. Skatten avser den skattesats som råder i de kommuner som inte har den lägre elskatt som tillämpas i vissa nordliga kommuner.

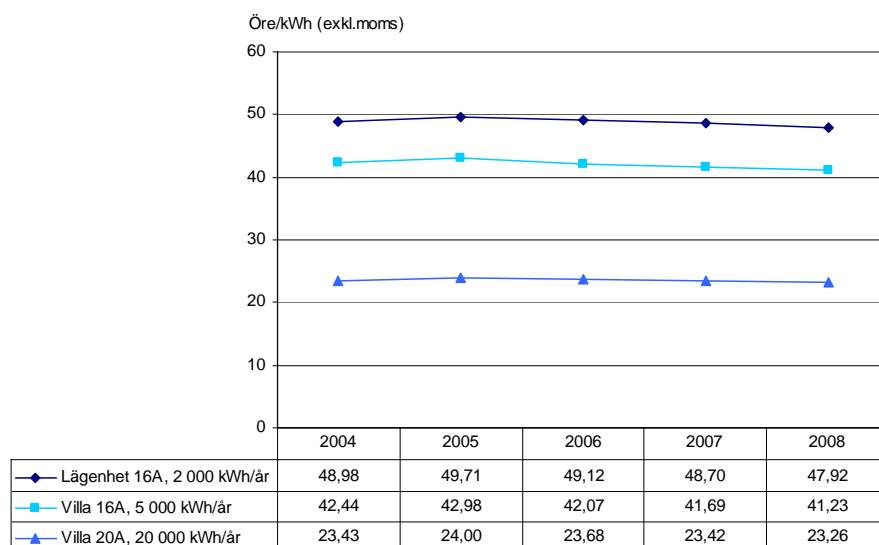
Av figur 1 framgår att nättariffen har ökat betydligt mindre än både kostnaden för elhandel och skatt. Nättariffens andel av det totala priset har sjunkit från 29 procent 1997 till 17 procent 2008. Kostnaden för elhandel och skatt utgör idag en större del av elräkningen än vad de gjorde 1997.

Diagrammet visar också att kostnaden för elhandel är den komponent som varierat mest under åren. Kostnaden för elhandel steg kraftigt hösten 2006 och våren 2007, men sjönk sedan under resten av året.

Figur 2 visar utvecklingen av nättariffens reala värde (median) i öre/kWh för några typiska hushållskunder. Nättarifferna visas i 2008 års prisnivå.

Nättarifferna för hushållskunder steg från 2004 till 2005. Sedan sjönk de under 2005 och utvecklingen har fortsatt fram till 1 januari 2008. Under 2007 steg de nominella nättarifferna. Inflationsjusteringen gör dock att de reala nättarifferna, som visas i figuren, har sjunkit något.

Figur 2: Utvecklingen av reala nättariffer i hela Sverige, medianvärden 2004-2008 för hushållskunder.

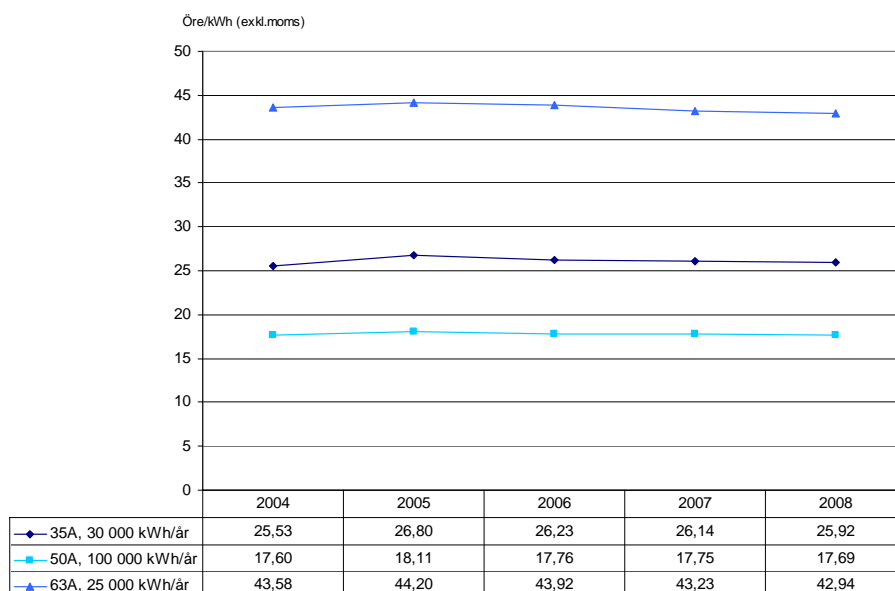


KÄLLA: ENERGIMARKNADSINSPEKTIONEN

Figur 3 visar utvecklingen av nättariffens reala värde (median) i öre/kWh för typkunder med mellanstor säkring. Nättarifferna visas i 2008 års prisnivå.

Precis som för hushållskunderna höjdes de reala nättarifferna för de mellanstora förbrukarna under 2004 och 2005. Även här visar utvecklingen en fallande prisbild under de senaste tre åren. Från den 1 januari 2006 beror utvecklingen på inflationsjusteringen på 5,2 procent.

Figur 3: Utvecklingen av reala nättariffer i hela Sverige, medianvärden 2004-2008. Säkring 35A – 63A.

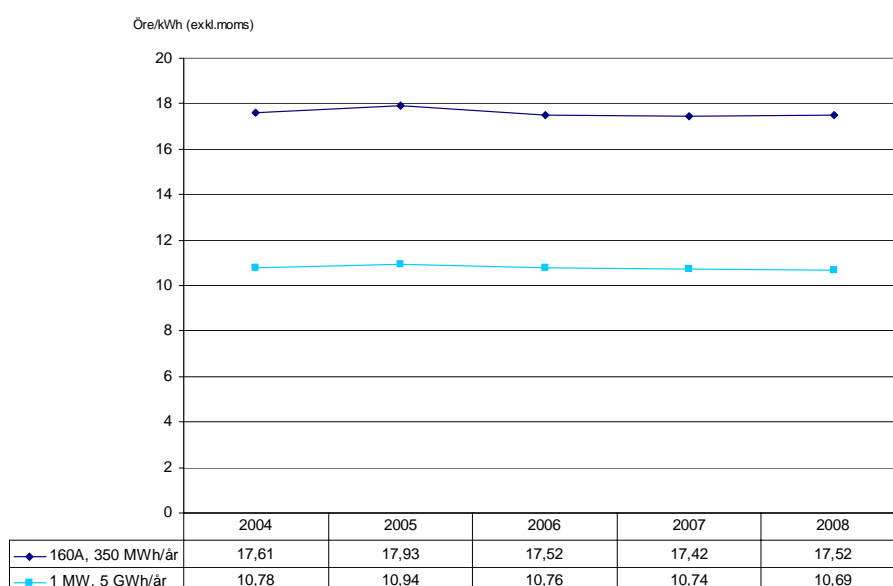


KÄLLA: ENERGIMARKNADSINSPEKTIONEN

Figur 4 visar utvecklingen av nättariffens reala värde (median) i öre/kWh för de största förbrukarna. Nättarifferna visas i 2008 års prisnivå.

Utvecklingen av de största förbrukarnas reala nättariffer visar en något fallande real prisbild mellan 2005 och 2007. Under det senaste året har nättariffen för typkund 160A, 350 MWh/år, stigit något.

Figur 4: Utvecklingen av reala nättariffer i hela Sverige, medianvärden 2004-2008. Typkunder 160A, 1MW.



KÄLLA: ENERGIMARKNADSINSPEKTIONEN

1.2.3 Tariffalternativ

Kunder med låg förbrukning har få tariffalternativ. Flertalet elnätsföretag erbjuder endast en tariff, enkeltariff. Enkeltariff innebär att kunden betalar lika mycket för nyttjandet av nätet oavsett när på dygnet elen förbrukas. Alternativet till enkeltariff är tidstariff. Kunden betalar då olika mycket beroende på när elen förbrukas. Vanligtvis är priset lägre på natten och högre på dagen.

Utbudet av effekttariffer varierar mellan elnätsföretagen. Effekttariff innebär att kunden betalar för den del den belastar elnätet. Kunden betalar alltså i öre/kW istället för öre/kWh. Detta ger enligt vissa elnätsföretag en mer kostnadsriktig fördelning av nätkostnaderna mellan olika kunder. För att kunna ta ut en effekttariff krävs timvis mätning. Belastningen på elnätet kan jämnas ut över dygnet så att effektopparna inte blir lika markanta.

1.3 Strukturförändringar i nättariffen

Under de senaste fem åren har nättariffens fördelning mellan fast och rörlig del inte förändrats nämnvärt. För en villa med elvärme (20A, 20 000 kWh/år) utgör den fasta delen ungefär hälften av nättariffen. Den andra hälften av nättariffen är rörlig. Kunden kan påverka den rörliga delen genom att minska sin förbrukning.

Ett elnätsföretag har infört enbart rörliga nättariffer för lägenhetskunder och de minsta villakunderna.

Tabell 5: Elnätsföretag med enbart rörlig nättariff 2007.

Enbart rörlig avgift, öre/kWh, exkl. moms	Lägenhet 16A, 2 000kWh/år	Villa 16A, 5 000kWh/år	Villa 20A, 10 000kWh/år
Sala-Heby Energi Elnät AB	44,8	28	28

KÄLLA: ENERGIMARKNADSINSPEKTIONEN

Sex elnätsföretag har en helt fast nättariff för en eller flera säkringsnivåer för hushåll. Totalt berör detta cirka 130 000 lägenhets- och villaabonnemang. Vid en sådan prissättning påverkas inte nätkostnaden av hur mycket el som kunden förbrukar.

Tabell 6: Elnätsföretag med fasta nättariffer 2007.

Fast avgift, kr/år, exkl. moms	Lägenhet 16A, 2 000kWh/år	Villa 16A, 5 000kWh/år	Villa 20A, 20 000kWh/år
AB PiteEnergi	714		3 566
Bodens Energi Nät AB	866		3 442
Leksand-Rättvik Elnät AB			2214
Luleå Energi Elnät AB	576		2 680
Nacka Energi AB			3 956
Uddevalla Energi AB	836	1 566	

KÄLLA: ENERGIMARKNADSINSPEKTIONEN

Allt fler elnätsföretag har för hushållskunder infört något som liknar effekttariffer. Nättariffen består då av ett mindre fast pris som är knutet till säkringsstorleken. Säkringsstorleken avgör det maximalt möjliga effektuttaget. Därutöver debiteras en effektagift beroende på hur hushållet

utnyttjar elnätet. Nättariffen differentieras inom en given säkringsstorlek och olika priser kan tillämpas, dels vid olika tider på dygnet, dels vid olika tider på året.

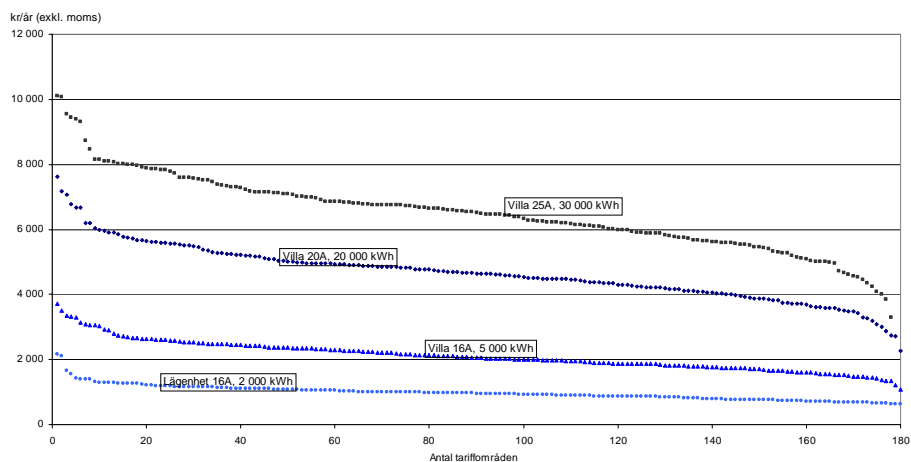
1.4 Stora skillnader mellan elnätsföretagen

Nättariffer skiljer sig betydligt åt mellan elnätsföretagen. Figurerna 5, 6 och 7 visar skillnaderna 2008 för samma typkund i olika tariffområden⁸. En av anledningarna till den stora spridningen är att olika typer av företag har olika förutsättningar, t.ex. olika ledningslängder per kund. Detta beskrivs närmare i kapitel 1.5.

Figur 5 visar skillnaden mellan nättariffer för olika tariffområden för hushållskunder. Varje punkt är ett tariffområde. För lägenhetskunder är skillnaden mellan den högsta och den lägsta nättariffen 1 539 kr/år. Det innebär att kunder med den högsta nättariffen betalar mer än tre gånger så mycket som de med lägst nättariff.

För en villa med eluppvärmning (20A, 20 000 kWh) varierar nättariffen mellan 2 268 kr/år och 7 620 kr/år beroende på tariffområde.

Figur 5: Prisnivåer i olika tariffområden för fyra olika hushållskunder.



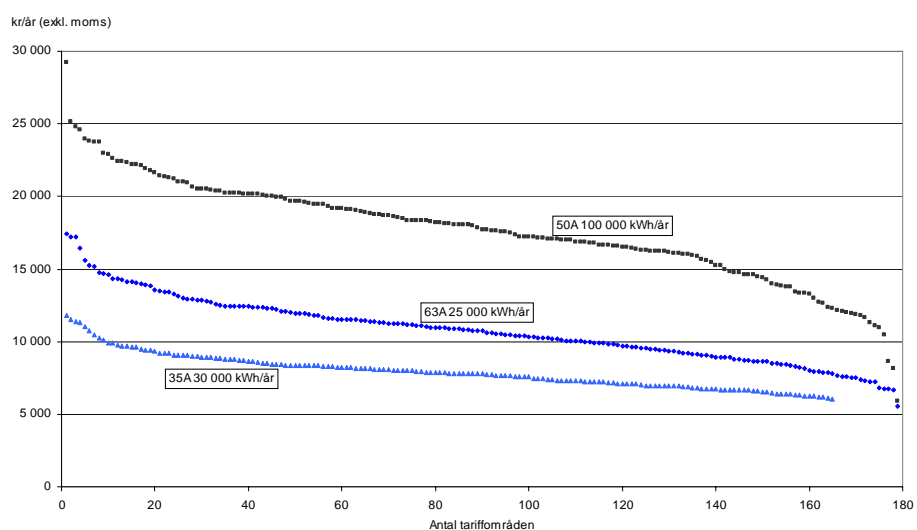
KÄLLA: ENERGIMARKNADSINSPEKTIONEN

⁸ Se vidare beskrivning i kap 4.3.

I figur 6 återfinner vi den största differensen (procentuellt) mellan den högsta och den lägsta nättariffen. Varje punkt är ett tariffområde.

En kund med en 50A säkring som årligen förbrukar 100 000 kWh, betalar nästan fem gånger den lägsta nättariffen. En kund i ett tariffområde betalar 29 204 kr/år medan en jämförbar kund i ett annat område betalar 5 874 kr/år.

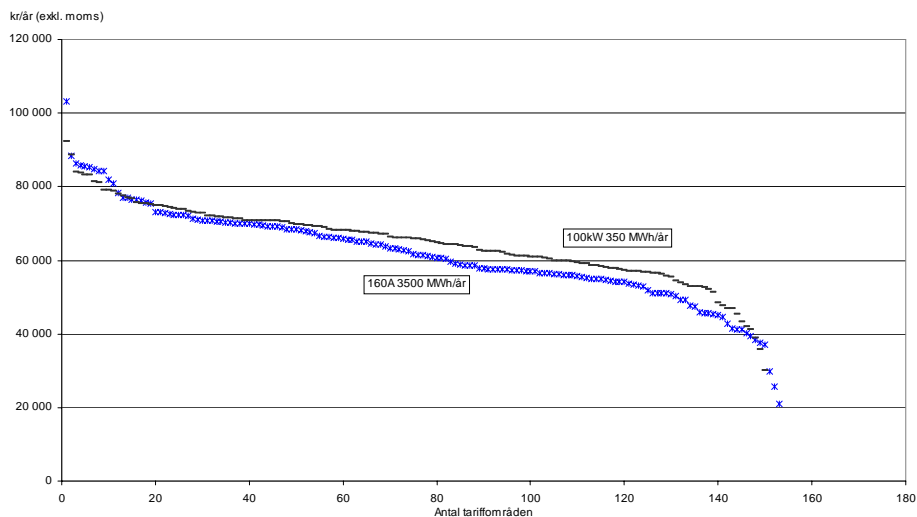
Figur 6: Prisnivåer i olika tariffområden för tre mellanstora förbrukare



KÄLLA: ENERGIMARKNADSINSPEKTIONEN

Figur 7 visar spridningen av nättariffer för två av de största förbrukarna. Varje punkt är ett tariffområde. Typkund 160A, 350 MWh/år betalar 103 079 kr/år i tariffområdet med högst nättariff, jämfört med den lägsta nättariffen på 21 094 kr/år. Den högsta nättariffen är nästan fem gånger högre än den lägsta. För typkund 100kW, 350 MWh/år varierar nättariffen mellan 92 355 kr/år och 30 054 kr/år.

Figur 7: Prisnivåer i olika tariffområden för två stora förbrukare.



KÄLLA: ENERGIMARKNADSINSPEKTIONEN

1.5 Nättariffer i olika typer av nät

Tabell 7 visar skillnader mellan medianvärden för nättariffer i olika typer av nät⁹. Gruppindelningen har gjorts med utgångspunkt i redovisningsenheternas storlek (mätt i antal lågspänningsabbonenter) och kundtätthet (antal lågspänningsabbonenter per meter ledning).

Tabell 7: Medianvärden i respektive grupp, 2008 års nättariffer.

	Lägenhet 16A, 2 000 kWh/år	Villa 16A, 5 000 kWh/år	Villa 20A, 20 000 kWh/år	Villa 25A, 30 000 kWh/år
Små landsbygdsnät	1 055	2 208	4 914	6 815
Stora landsbygdsnät	934	2 063	4 473	6 455
Små tätortsnät	965	2 077	4 601	6 577
Stora tätortsnät	782	1 776	4 052	5 745

KÄLLA: ENERGIMARKNADSINSPEKTIONEN

Sammanställningen visar att en eluppvärmd villa (20A, 20 000 kWh/år) har cirka 21 procent högre nättariff per år (cirka 860 kr) om den är ansluten till ett litet landsbygdsnät jämfört med om den är ansluten till ett stort tätortsnät.

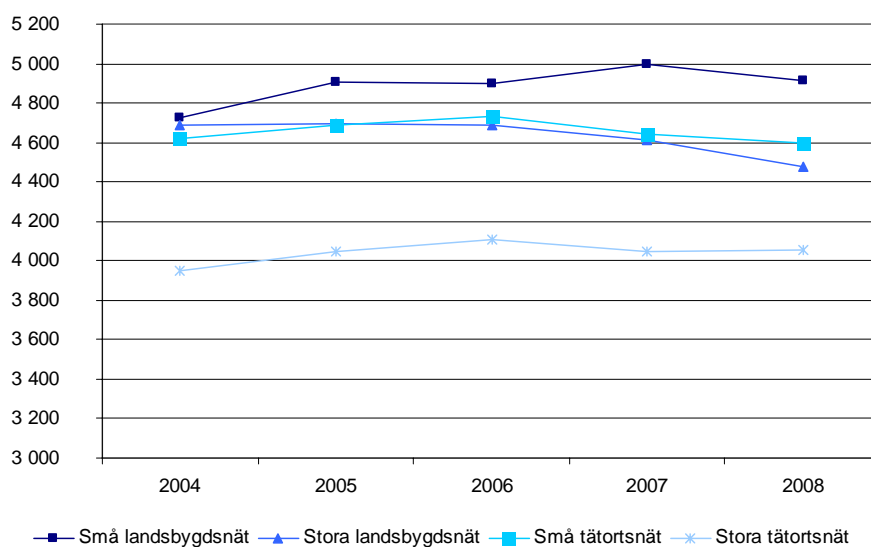
⁹ I kap 4.4 förklaras grunderna för gruppindelningen.

Medianvärden för de tre största elnätsföretagen E.ON, Fortum och Vattenfall redovisas inte i tabellen ovan. Stora elnätsföretag har ofta en blandning av landsbygdsnät och tätortsnät vilket gör det svårt att dela in dem i kategorierna ovan.

Figur 8 visar den reala utvecklingen av nättariffer för en villa med elvärme ansluten till olika typer av nät, under de senaste fem åren. Som framgår är nättarifferna högre i små landsbygdsnät jämfört med stora landsbygdsnät och små tätortsnät, som är ganska likvärdiga.

Figur 8: Utveckling av reala nättariffer, (medelvärden) i olika typer av nät.

Typkund: Villa 20A, 20 000 kWh/år



KÄLLA: ENERGIMARKNADSINSPEKTIONEN

1.6 Skillnader i nättariffer mellan olika län

Storleken på nättarifferna varierar mellan länen. Skillnaderna inom länen är dock i många fall större än mellan länen. En lägenhetskund (16A, 2 000 kWh/år) i Stockholms län betalar 900 kr/år, motsvarande kund i Blekinge län betalar 1 216 kr/år. Nättariffen för en villakund med elvärme (20A, 20 000 kWh/år) varierar i landet mellan 4 621 kr och 5 854 kr per år.

I bilaga 3 visas vilka elnätsföretag som finns i respektive län. Många av dem finns med flera gånger när tariffområden sträcker sig över flera län.

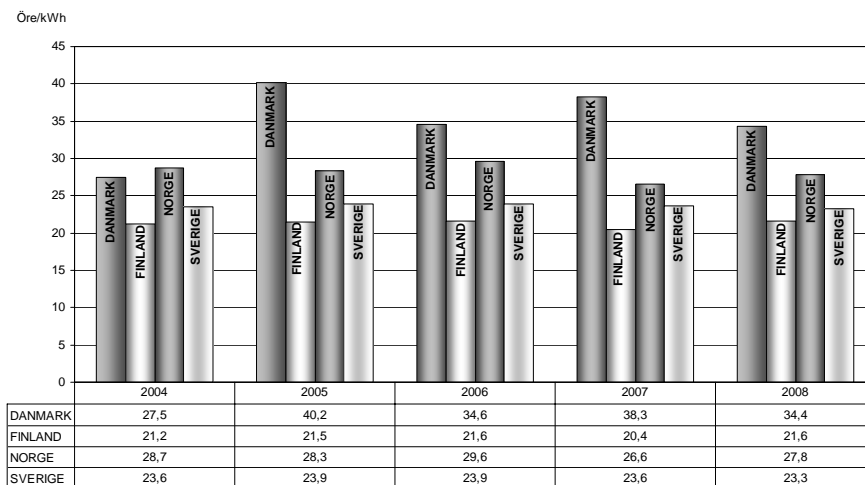
2 De nordiska ländernas nättariffer

I kapitel 2 beskrivs de nordiska ländernas nättariffer. Utvecklingen av nättarifferna har under de senaste åren varierat. Diagrammet visar hur förändringarna sett ut och hur nättarifferna har utvecklats de senaste fem åren.

2.1 Danmark, Finland och Norge

Nättarifferna varierar kraftigt mellan de nordiska länderna. Det kan till stor del förklaras av ländernas olika geografiska förutsättningar, nät- och företagsstruktur, skattepolitik, egen produktionskapacitet och elanvändarnas förbrukningsmönster. De nättariffer som sammanställts har beräknats för en eluppvärmad villa med en förbrukning på 20 000 kWh/år.

Figur 9: Reala medelvärden för nättariffer (2008 års prisnivå, öre/kWh, exkl. moms) för villakunder med elvärme i Norden 2004-2008.¹⁰



Källor: SCB, Energimarknadsinspektionen, NVE (Norge), Dansk Energi, Energy Market Authority (Finland)

Uppgifterna i figur 9 visar att Sverige och Finland har haft de mest stabila nättarifferna under de senaste fem åren. Danmark och Sverige har haft sjunkande reala nättariffer det senaste året. I Finland och Norge har tarifferna stigit något.¹¹

¹⁰ Anmärkning: Riksbankens växelkurser 1 januari respektive år har använts för omräkning till svenska kronor.

¹¹ Skillnader i metod för insamling av nättariffer skiljer något mellan länderna vilket medför en viss osäkerhet i datakvaliteten. Resultatet av sammanställningen bör därför tolkas med en viss försiktighet.

3 Tariffillsyn enligt ellagen

Detta kapitel ger ytterligare information om ellagen och metoderna för granskning av nättariffer. Inspektionen begär in uppgifter om vilka nättariffer elnätsföretagen tillämpar den 1 januari varje år. Uppgifterna används för att ge en samlad bild av nättariffernas utveckling för elnätskunder.

3.1 Ellagens historia

Sveriges första ellag utfärdades 27 juni 1902 och innefattade bestämmelser om elektriska anläggningar. Ellagen har sedan dess ändrats ett flertal gånger¹².

Elmarknadsreformen trädde i kraft den 1 januari 1996. De nya bestämmelserna innebar bland annat att handel och produktion av el separerades från nätverksamhet. Elnätsverksamhet bedömdes vara ett naturligt monopol. Verksamheten reglerades därför i den nya lagstiftningen. Ett viktigt inslag i regleringen blev bestämmelsen att nättarifferna ska vara skäliga.

Syftet med elmarknadsreformen¹³ var att skapa förutsättningar för ett än mer rationellt utnyttjande av produktions- och distributionsresurserna och tillförsäkra kunderna flexibla leveransvillkor till lägsta möjliga priser. Produktionen och försäljningen av el ska ske i konkurrens, medan nätverksamheten som är ett naturligt monopol även i fortsättningen ska regleras och övervakas på särskilt sätt. Då skapas förutsättningar för en effektiv prisbildning på elmarknaden. Prisbildningen anpassas till kundernas behov och förutsättningar.

Enligt den nya ellagen som trädde i kraft den 1 januari 1998 ska tillsynen över efterlevnaden av ellagens bestämmelser utövas av nätmyndigheten. Sedan 1 januari 2005 är Energimarknadsinspektionen nätmyndighet.

3.2 Bakgrund till granskning av nättariffer

Det har nu gått mer än tio år sedan elmarknadsreformen trädde i kraft. Reformen skulle säkerställa att näten var öppna på icke-diskriminerande villkor och medverka till effektiva elnät samtidigt som monopolvinster skulle motverkas. Det är Energimarknadsinspektionens uppgift att bland annat övervaka elnätsföretagens prissättning.

¹² För mer information läs gärna *Elkraften i samhället*, ellagen 1902-1992, Tore Peterson.

¹³ Enligt prop 1993/94:162, Handel med el i konkurrens.

3.2.1 Granskning av nättariffer

I Sverige sker kontrollen av nättariffernas överensstämmelse med ellagen i efterhand, så kallad ex-post reglering. Elnätsföretagen ska sätta nättarifferna på ett sådant sätt att de är skäligen enligt ellagens bestämmelser. Inspektionen kan förelägga elnätsföretagen att sänka nättarifferna och betala tillbaka överdebiteringen till kunderna om vi finner att nättarifferna inte är skäligen. Elnätsföretagen har möjlighet att överklaga inspektionens beslut till länsrätten och, efter meddelat prövningstillstånd,¹⁴ till kammarrätten och i sista hand till Regeringsrätten.

En bestämmelse infördes i ellagen år 2002 som innebär att det är elnätsföretagens prestation som är avgörande för skäligheten i nättarifferna.

Första gången ellagens nya 4 kap. 1 §¹⁵ prövades var vid granskningen av 2003 års nättariffer. Inspektionen har med anledning av lagändringen arbetat fram ett verktyg, Nätnyttmodellen, som används i granskningen. Modellen tar hänsyn till de objektiva förutsättningarna som finns att bedriva nätverksamhet inom ett område, t.ex. var kunderna finns, hur mycket el de förbrukar och till vilken effekt. Dessutom läggs vikt vid vilken leverans kvalitet företaget har.

Elnätsföretagen skickar varje år in tekniska och ekonomiska uppgifter om sin verksamhet till inspektionen. Uppgifterna används i Nätnyttmodellen för att skapa ett referensnät för respektive elnätsföretag. Modellen räknar sedan fram ett ekonomiskt värde på vad de har presterat, den så kallade nätnyttan. I prestationen ingår drift och administration av elleveransen och kvaliteten på leveransen. Kvaliteten mäts bland annat i form av antal elavbrott under året och avbrottens längd. Nätnyttan jämförs sedan med vad företaget har fakturerat sina kunder och en debiteringsgrad sätts. Om debiteringsgraden överstiger 1,0 har elnätsföretaget fakturerat mer än vad prestationen är värd. Det tyder på att nättariffen varit för hög.

Inspektionen gör sedan utifrån de resultat som jämförelsen visar ett urval av de företag som får den största kvoten. I den fördjupade granskningen får elnätsföretagen möjlighet att åberopa företagsspecifika omständigheter som inte beaktas av Nätnyttmodellen. Inspektionen har slutfört sin granskning av 2003 års nättariffer och funnit att nio redovisningsenheter har tagit ut för höga nättariffer. Samtliga dessa ärenden är överklagade till länsrätten. Eftersom länsrättens domar kan överklagas till kammarrätten och vidare till Regeringsrätten kan det ta lång tid innan en vägledande praxis utvecklas om

¹⁴ **Prövningstillstånd**, tillstånd som erfordras för att en dom eller ett beslut som meddelats av Länsrätt ska kunna tas upp till prövning i Kammarrätt och Regeringsrätten. För att ett sådant tillstånd ska ges måste det antingen vara av betydelse för rättstillämpningen att frågan prövas i de högsta instanserna eller finnas synnerliga skäl för en sådan prövning.

¹⁵ Ellagen 4 kap. 1 § ändrades igen den 1 januari 2006 men avseende bedömningsgrunden för tariffnivån innebar detta ingen ändring.

vad som är en skälig nättariff enligt ellagen, och innan de slutliga återbetalningsbeloppen är fastställda av domstolen.

Ett fyrtiotal redovisningsenheter granskas avseende 2004 års nättariffer och ett tjugotal avseende 2005 års tariffer. För 2006 granskas tarifferna för 19 redovisningsenheter. 2007 års nättariffer kommer att granskas 2008. I avvaktan på vägledande domar från länsrätten för 2003 års ärenden har inte inspektionen fattat beslut om återbetalning av nättariffer för åren 2004-2007.

Regeringen har tilldelat en särskild utredare (dir 2006:39) som bland annat ska lämna förslag till den lagstiftning som krävs för att tillsynsmyndigheten ska kunna godkänna eller fastställa elnätsföretagens överföringstariffer innan de får börja gälla. Ett delbetänkande lämnades i november 2007, Förhandsprövning av nättariffer m.m. (SOU 2007:99).

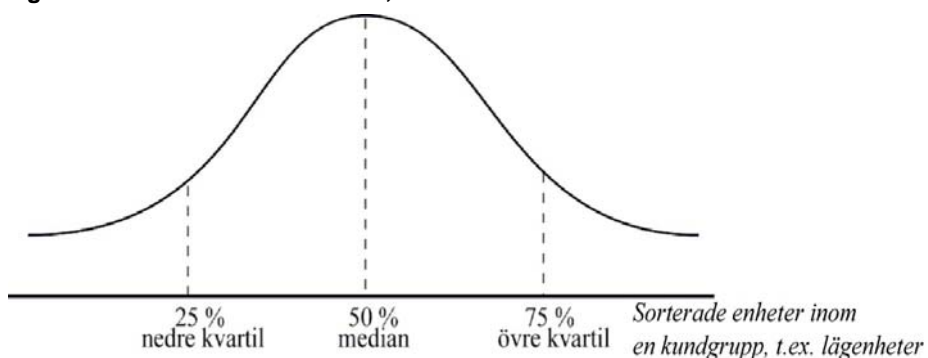
3.3 Hur rapporterar elnätsföretagen?

Elnätsföretagen rapporterar in nättarifferna i början av varje år. På inspektionens begäran rapporterar elnätsföretagen nättarifferna via det webbaserade inrapporteringsystemet Neon. Uppgifter för varje tariffområde ska rapporteras. De elnätsföretag som har flera tariffområden ska följaktligen rapportera in nättariffer för vart och ett av dem. Strukturen med företag och tariffområden beskrivs i kapitel 4.2. I de fall elnätsföretagen har olika typer av nättariffer (t.ex. tidstariff och enkeltariff) som kunden kan välja mellan har företaget självständigt fått välja vilken typ de vill rapportera in.

3.3.1 Presentation av data

Nätтарifferna sammanställs och presenteras i tabeller med medianvärde och procentuell förändring. I bilagorna har även övre och nedre kvartil redovisats.

Figur 10: Mätområden för median, nedre och övre kvartil.



KÄLLA: ENERGIMARKNADSINSPEKTIONEN

Medianen är nätтарiffen för det mittersta tariffområdet då redovisningsenheterna rangordnats efter nätтарiffens storlek. Det betyder att hälften av företagen har en nätтарiff som är lägre än medianen och den andra hälften har en nätтарiff som är högre. På motsvarande sätt har 25 procent av redovisningsenheterna en nätтарiff som är lägre än den nedre kvartilen och 25 procent av redovisningsenheterna en nätтарiff som är högre än den övre kvartilen.

Alla presenterade värden är totala nätтарiffer inklusive myndighetsavgifter¹⁶ men exklusive moms. Övre kvartil, median och nedre kvartil uttrycks i öre/kWh, om inget annat anges.

¹⁶ En beskrivning av myndighetsavgifterna finns i kapitel 4.5.2.

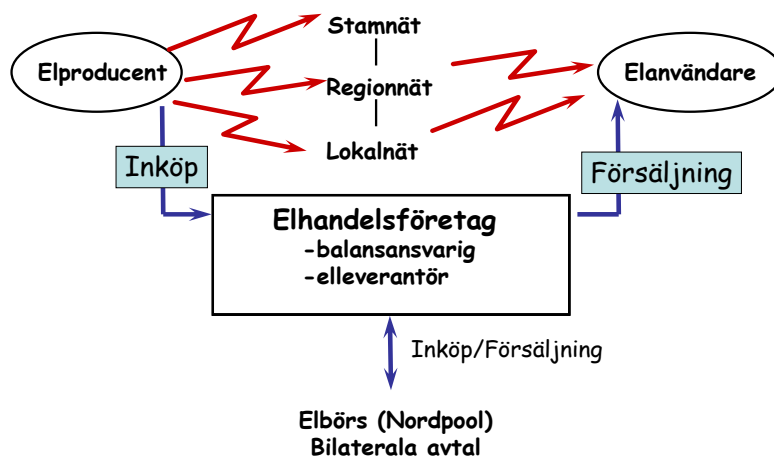
4 Det svenska elnätet

Kapitlet ger en beskrivning av det svenska elnätets struktur, faktorer som påverkar nät-tariffen samt förändringar i tariffområden. Det svenska elnätet började anläggas för mer än hundra år sedan. Sedan dess har nätet genomgått stora förändringar.

4.1 Elnätets struktur

Den svenska elmarknaden består av ett antal aktörer; elproducenter, elanvändare, elnätsföretag, elhandelsföretag, elbörs och balansansvariga. Elnätsföretagens verksamhet omfattar överföring av el, förvaltning, drift och underhåll av nätet samt mätning och rapportering av den el som transporteras genom nätet.

Figur 11: Den svenska elmarknadens aktörer.¹⁷



KÄLLA: SVENSKA KRAFTNÄT

4.1.1 Elnät i tre nivåer

Det svenska elnätet är uppdelat i tre nivåer; ett stamnät samt regionala och lokala nät.

Stamnätet kan sägas utgöra elnätets ryggrad och löper genom Sverige från norr till söder. Stamnätet ägs av staten genom Svenska Kraftnät, som har till

¹⁷ www.svk.se

uppgift att förvalta och driva det svenska stamnätet och utlandsförbindelserna som ägs av staten. Svenska Kraftnät är också systemansvarig myndighet enligt ellagen. Verket har därmed det övergripande ansvaret för att balans mellan produktion och förbrukning av el upprätthålls inom hela landet.

Regionnäten kopplar samman stamnätet med lokalnäten och vissa större mottagare av el. Regionnäten ägs i huvudsak av de större elnätsföretagen.

De lokala näten överför el till användarna inom ett visst område. Lokalnäten ägs främst av de tre stora koncernerna E.ON, Fortum och Vattenfall samt kommuner. Men även små privata företag och ekonomiska föreningar finns representerade bland lokalnätsägarna. Dessa företag har ensamrätt att inom sina områden ansluta och överföra el till användare. De har även skyldighet att göra detta på skäliga villkor.

4.2 Elnätsföretag, redovisnings- och tariffområden

I Sverige fanns det 171 lokalnätsföretag den 1 januari 2008. De bestod av 176 redovisningsenheter och 183 tariffområden. Nättarifferna rapporterades in för dessa 183 tariffområden. Begreppen förklaras i nedanstående stycke och i ordlistan¹⁸.

Ett lokalnätsföretag kan ha en eller flera redovisningsenheter (REL – redovisningsenhet lokalnät). Varje REL består i sin tur av en eller flera områdeskoncessioner (tillstånd för elnätsföretaget att bedriva nätverksamhet i ett specifikt område). Företag som har flera områdeskoncessioner ska enligt ellagen redovisa dessa samlat under förutsättning att områdena är geografiskt näraliggande och att de sammantaget inte utgör en olämplig enhet.

Områden som redovisas samlat ska ha en enhetlig nättariff senast fem år¹⁹ efter att inspektionen beslutat om samlad redovisning. Ett område som har en enhetlig nättariff kallas för ett tariffområde. Innan elnätsföretaget tillämpar enhetliga nättariffer räknas områdena som separata tariffområden. När elnätsföretaget fått beslut om samredovisning bildas en ny redovisningsenhet.

4.3 Färre tariffområden

Riksdagen beslutade 2002 att en ytterligare utjämning av nättarifferna mellan tätort och landsbygd skulle ske. Det ska genomföras genom att lägga samman flera tariffområden med olika sammansättning, och successivt låta nättarifferna i de olika områdena närma sig varandra, så att det till slut är enhetliga nättariffer inom hela det sammanlagda området. Detta kallas samredovisning och brukar leda till att nättarifferna sjunker i landsbygdsområden och stiger i tätorter.

¹⁸ Ordlistan finns i bilaga 1.

¹⁹ Se ellagen 3§, 3st.

Det finns undantag från samredovisning av områden. Ett undantag är om de sammanslagna områdena inte bildar en lämplig kombination av glesbygds- och tätortsområden. Ett annat undantag är om sammanslagningen skulle leda till mycket drastiska höjningar av nättariffer i ett eller flera av de berörda områdena. Ett tredje undantag är om sammanslagningen skulle medföra att det nya området får en olämplig balans mellan olika kundgrupper. I Sverige har antalet tariffområden, på grund av inspektionens beslut, minskat från 259 st år 2002 när lagen infördes, till 183 st 1 januari 2008.

4.4 Gruppindelning

Nättarifferna jämförs i kapitel 1.5 med hjälp av fyra grupperingar av redovisningsenheter. Gruppindelningen har gjorts utifrån redovisningsenheternas storlek (mätt i antal lågspänningsabonnenter) och kundtäthet (antal lågspänningsabonnenter per meter ledning). Gruppindelningen motsvarar den uppdelning som använts i rapporten "Elnätsbranschens ekonomiska nyckeltal 2000-2006"²⁰.

4.5 Fast och rörlig del

De flesta elnätsföretag tillämpar en nättariff med en fast och en rörlig del. Den fasta delen varierar med säkringsstorlek eller den abonnerade effekten. Den rörliga delen varierar med förbrukningen (öre/kWh). Fördelningen mellan den fasta och den rörliga delen varierar mellan elnätsföretagen. En nättariff med en större fast del och en mindre rörlig del speglar elnätsföretagens kostnadsstruktur bättre då deras kostnader till största delen är fasta.

Några enstaka företag har valt att ha en helt fast nättariff²¹. Vid en sådan prissättning påverkas inte nätkostnaden av hur mycket el kunden förbrukar. Det finns även exempel på motsatsen. Ett elnätsföretag valde i början av 2006 att gå över till en helt rörligt nättariff²² för de minsta hushållskunderna. En sådan prissättning gör att kunden får större möjlighet att själv påverka sin totala elräkning.

4.5.1 Möjligt för kunden att påverka nättariffen

Kunden kan själv påverka såväl den fasta som den rörliga delen av nättariffen. Genom att minska förbrukningen eller välja en mindre säkringsstorlek kan kunden själv minska sin nätkostnad. Om kunden vill sänka sin tariff kan den välja att byta till en mindre säkring. Det gör att det maximala effektuttaget minskar. Kunden kanske inte längre kan använda elvärme, diskmaskin, tvättmaskin, dator och TV samtidigt utan blir tvungen att sprida ut

²⁰ Finns att ladda ner från Publikationer på inspektionens webbsida. www.ei.se.

²¹ För information om vilka elnätsföretag det gäller och vilka nättariffer de tillämpar som har helt fast nättariff se tabell 6, s. 16.

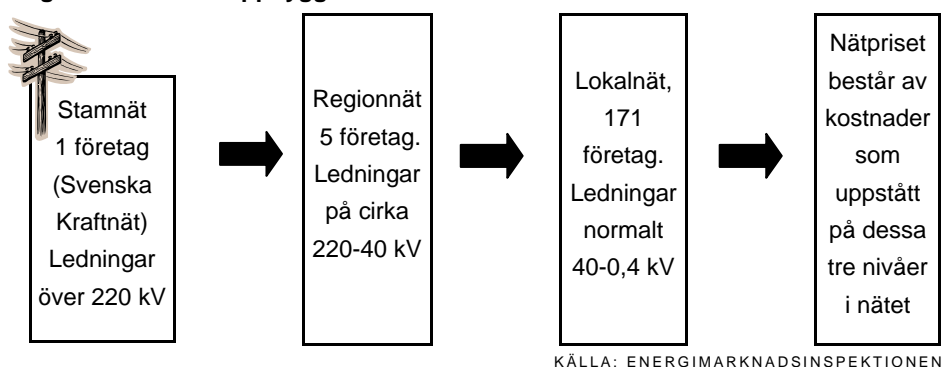
²² För information om vilket elnätsföretag det gäller och vilka nättariffer de tillämpar som har helt rörlig nättariff se tabell 5, s. 16.

användningen, och därmed elförbrukningen, över en längre period. För den majoritet av nätkunder som inte har enbart fast nättariff och vill minska sin nätkostnad finns dessutom möjligheten att sänka elförbrukningen. Därigenom minskar den rörliga kostnaden för nätet.

4.5.2 Bakomliggande kostnader

Nättariffen baseras på kostnaden för elöverföringen. Kostnaden beror på nätets uppbyggnad och konstruktion, dvs. kostnaden för att bygga och förvalta de ledningar och stationer som överför el från produktionskällorna till slutkund. Nättariffen som elabonnenten betalar till sitt lokala elnätsföretag består av kostnader som uppstår i stamnätet, regionnätet och lokalnätet.

Figur 12: Elnätets uppbyggnad.



Lokalnätspriset omfattar kostnader för överföring av el, förvaltning, drift och underhåll av nätet samt mätning och rapportering. Dessutom ingår kostnader till överliggande nät, dvs. region- och stamnät. Nättariffen påverkas även av förbrukningsmönstret. Ett lokalnät kan ha abonnenter med samma årsförbrukning men olika säkringsstorlekar. Abonnenten med större säkring kan använda mer effekt momentant och betalar därför en högre nättariff jämfört med elabonnenten som har ett lägre effektbehov och som därigenom klarar sig med en mindre säkring.

För varje elabonnent tar staten varje år ut tre olika avgifter från elnätsföretagen, avgiften kallas för myndighetsavgift. Den används för att finansiera de statliga verksamheterna för elsäkerhet, elberedskap och verksamheten för övervakning av nätmonopol²³. Det åligger elnätsföretagen att betala dessa avgifter. Myndighetsavgiften den 1 januari 2008 är 54 kr/år exkl. moms per nätabonnent för lågspänningsnät, respektive 3 577 kr/år exkl. moms för högspänningsnät.

²³ Förordning SFS 1995:1296 om vissa avgifter på elområdet.

Bilagor

Bilaga 1 - Förklaring av begrepp och termer

Här förklaras kortfattat några av de begrepp och termer som vi använder i rapporten.

Effekt – energi per tidsenhet, mäts momentant i W, kW, MW osv.

Ellagen – den ellag som vi har nu började gälla 1998. Den tidigare ellagen utfärdades 1902.

Elnätsföretag – företaget som äger nätet och ansvarar för distributionen av el.

Energi – allt som kan omvandlas till arbete. Mäts i Wh, kWh, MWh osv. Energi kan inte förstöras eller nyskapas utan bara omvandlas från en energiform till en annan.

Koncession – tillstånd eller ”körkort” för nätverksamhet.

Koncessionsinnehavaren får bedriva nätverksamhet på den plats som koncessionen omfattar. Kan vara från punkt A till punkt B (linjekoncession, vanligast för regionnät) eller inom ett avgränsat område (områdeskoncession, vanligast för lokalnät).

Kvartil (övre och nedre) – 25 procent av redovisningsenheterna har en nättariff som är lägre än gränsen för den nedre kvartilen och 25 procent av redovisningsenheterna en nättariff som är högre än gränsen för den övre kvartilen. *För mer info, se figur i kap. 3.3 Presentation av data.*

Lokalnät – distribuerar elen från regionnäten till elanvändarna.

Lokalnäten ägs och förvaltas av lokalnätsägare.

Median – medianen (i rapporten) är nättariffen för det mittersta tariffområdet då de ordnats efter nättariffernas storlek. Det betyder att nättariffen i hälften av tariffområdena är lägre än medianen och i den andra hälften av tariffområdena är nättariffen högre. *För mer info, se avsnittet Presentation av data i kap. 3.3.*

Myndighetsavgifter – avgifter som staten tar ut för att delfinansiera Elsäkerhetsverkets, Energimarknadsinspektionens och Svenska Kraftnäts verksamheter.

Nättariff – avgifter och övriga villkor för överföring av el och för anslutning till en ledning eller ett ledningsnät.

Redovisningsenhet – varje redovisningsenhet består av en eller flera koncessioner där verksamheten ska redovisas samlat.

Regionnät – knyter samman lokala nät och en del större industrikunder med stamnätet. Regionnäten ägs och förvaltas av regionnätsägarna.

Stamnät – det landsomfattande nät, som har de högsta spänningsnivåerna och binder ihop produktionsanläggningar, regionnät

och näten i grannländerna. Stamnätet ägs av staten och förvaltas av Svenska Kraftnät.

Säkring – mäts i ampère (A). Huvudsäkringen används för att skydda de elanläggningar som finns i huset. En större säkring gör att abonnenten kan ta ut en större effekt, men som regel blir då också nättariffen högre.

Tariffområde – ett nätområde där nätkunderna betalar samma pris. Kan bestå av flera koncessionsområden.

Typkund – en gruppering av elkunder. Inspektionen har valt ut 18 typkunder som ska representera ett urval av de vanligaste nätkunderna. Användningen av typkunder finns för att det ska vara lätt att jämföra nättarifferna mellan olika elnätsföretag.

Bilaga 2 – Nättariffer 2004-2008

Totala nättariffer i kr/år för olika typkunder. Nominella medianvärden för hela Sverige.

		Övre Kvartil	Median	Nedre Kvartil
Lägenhet 16A, 2 000 kWh/år	1 jan 2008	1 100	958	819
	1 jan 2007	1 066	944	792
	1 jan 2006	1 037	934	786
	1 jan 2005	1 043	940	785
	1 jan 2004	1 061	926	750
Villa 16A, 5 000 kWh/år	1 jan 2008	2 391	2 062	1 803
	1 jan 2007	2 322	2 020	1 758
	1 jan 2006	2 300	2 000	1 733
	1 jan 2005	2 279	2 031	1 733
	1 jan 2004	2 281	2 006	1 709
Villa med elvärme 20A, 20 000 kWh/år	1 jan 2008	5 090	4 651	4 102
	1 jan 2007	5 059	4 539	4 000
	1 jan 2006	5 014	4 502	3 974
	1 jan 2005	5 074	4 536	3 982
	1 jan 2004	5 043	4 429	3 880
Villa 25A, 30 000 kWh/år	1 jan 2008	7 136	6 529	5 741
	1 jan 2007	7 091	6 329	5 621
	1 jan 2006	7 030	6 274	5 535
	1 jan 2005	7 052	6 335	5 560
	1 jan 2004	6 949	6 206	5 401
Jordbruk 35A, 30 000 kWh/år	1 jan 2008	8 337	7 590	6 832
	1 jan 2007	8 234	7 296	6 546

		Övre Kvartil	Median	Nedre Kvartil
	1 jan 2006	8 113	7 160	6 353
	1 jan 2005	8 070	7 150	6 429
	1 jan 2004	7 898	7 090	6 253
35A, 30 000 kWh/år	1 jan 2008	8 425	7 776	6 838
	1 jan 2007	8 384	7 599	6 646
	1 jan 2006	8 395	7 480	6 475
	1 jan 2005	8 396	7 597	6 519
	1 jan 2004	8 234	7 240	6 480
50A, 100 000 kWh/år	1 jan 2008	19 975	17 694	15 978
	1 jan 2007	19 466	17 206	15 650
	1 jan 2006	19 041	16 884	15 220
	1 jan 2005	19 147	17 115	15 177
	1 jan 2004	18 913	16 634	14 666
63A, 25 000 kWh/år	1 jan 2008	12 260	10 736	9 161
	1 jan 2007	12 038	10 473	8 923
	1 jan 2006	11 885	10 438	8 815
	1 jan 2005	11 932	10 443	8 936
	1 jan 2004	11 711	10 299	8 704
80A, 80 000 kWh/år	1 jan 2008	21 847	19 397	17 532
	1 jan 2007	21 459	19 254	16 830
	1 jan 2006	21 387	19 156	16 573
	1 jan 2005	21 414	19 338	16 568
	1 jan 2004	21 146	18 375	16 363
100A, 100 000 kWh/år	1 jan 2008	27 466	24 611	21 892
	1 jan 2007	27 294	24 054	21 091
	1 jan 2006	26 938	23 913	20 817
	1 jan 2005	27 089	24 425	20 945
	1 jan 2004	26 720	23 133	20 604
125A, 125.000 kWh/år	1 jan 2008	34 582	31 341	27 607
	1 jan 2007	34 189	30 747	26 556
	1 jan 2006	33 755	30 446	26 042
	1 jan 2005	33 856	30 763	26 149
	1 jan 2004	33 422	29 579	26 025
160A, 350 MWh/år	1 jan 2008	69 882	61 318	54 820
	1 jan 2007	67 943	59 100	53 613
	1 jan 2006	67 154	58 294	52 834
	1 jan 2005	67 965	59 316	52 940
	1 jan 2004	66 263	58 270	50 004

		Övre Kvartil	Median	Nedre Kvartil
200A, 240 000 kWh/år	1 jan 2008	59 997	54 344	48 463
	1 jan 2007	58 506	53 070	47 276
	1 jan 2006	57 509	52 111	46 188
	1 jan 2005	57 936	53 436	46 284
	1 jan 2004	57 578	51 261	45 459
1MW, 5 GWh/år	1 jan 2008	583 127	534 319	469 802
	1 jan 2007	577 737	520 389	461 766
	1 jan 2006	566 863	511 444	450 214
	1 jan 2005	574 077	516 750	460 100
	1 jan 2004	563 077	509 288	451 260
20MW, 140 GWh/år	1 jan 2008	11 175 789	9 482 000	6 770 885
	1 jan 2007	11 135 327	8 606 077	6 296 000
	1 jan 2006	11 053 740	8 687 000	6 405 236
	1 jan 2005	10 452 164	8 872 000	6 458 348
	1 jan 2004	10 269 777	8 798 577	6 390 000

Bilaga 3 – Elnätsföretag och tariffområden per län 2008

Län	Företag, tariffområde
Blekinge län	Affärsverken Karlskrona AB
	E.ON Elnät Sverige AB, Syd & Mellersta
	Karlshamn Energi AB
	Kreab Öst AB
	Olofströms Kraft Nät AB
	Ronneby miljö & teknik AB
	Rödeby Elverk ek för
	Sölvesborgs Energi & Vatten AB
Dalarnas län	AB Borlänge Energi
	Bergs Tingslags Elektriska AB
	Dala Elnät AB
	Envikens Elnät AB
	Falu Elnät AB
	Fortum Distribution AB, S.Norrland
	Fortum Distribution AB, Västra Svealand-Västergötland

Län	Företag, tariffområde
	Fortum Distribution Ryssa AB
	Gagnefs Elnät AB
	Hedemora Energi AB
	Hofors Elverk AB
	Härjeåns Nät AB
	Leksand-Rättvik Elnät AB
	Malungs Elnät AB
	Sandviken Energi Elnät AB
	Smedjebacken Energi Nät AB
	Vattenfall Eldistribution AB
	Västerbergslagens Elnät AB
	Gotlands län
Gävleborgs län	Bergs Tingslags Elektriska AB
	E.ON Elnät Sverige AB, Nord
	Elektra Nät AB, Edsbyn
	Falu Elnät AB
	Fortum Distribution AB, S.Norrland
	Gävle Energi AB
	Hamra Besparingsskog
	Hedesunda Elektriska AB
	Hofors Elverk AB
	Härjeåns Nät AB
	Ljusdal Elnät AB
	Sandviken Energi Elnät AB
	Söderhamn Elnät AB
	Vattenfall Eldistribution AB
	Årsunda Kraft & Belysningsförening upa
	Österfärnebo El ek för
	Hallands län
E.ON Elnät Sverige AB, Syd & Mellersta	
E.ON Elnät Sverige AB, Västbo	
Falkenberg Energi AB	

Län	Företag, tariffområde
	Fortum Distribution AB, Västkusten
	Halmstads Energi och Miljö Nät AB
	Södra Hallands Kraftförening upa
	Varberg Energi AB
	Varbergsortens Elkraft
	Vattenfall Eldistribution AB
Jämtlands län	Bergs Tingslags Elektriska AB
	Blåsjön Nät AB
	E.ON Elnät Sverige AB, Fd Graninge Nord
	E.ON Elnät Sverige AB, Nord
	Fortum Distribution AB, S.Norrland
	Fortum Distribution Ryssa AB
	Härjeåns Nät AB
	Jämtkraft Elnät AB
	Vattenfall Eldistribution AB, Norrnät
Jönköpings län	E.ON Elnät Sverige AB, Syd & Mellersta
	E.ON Elnät Västbo AB
	Eksjö Elnät AB
	Falbygdens Energi Nät AB
	Gislaved Energi AB
	Habo Kraft AB
	Jönköping Energinät AB
	Nässjö Affärsverk Elnät AB
	Sävsjö Energi AB
	Tranås Energi AB
	Vaggeryd Kommuns Elverk
	Vattenfall Eldistribution AB
	Vetlanda Energi & Teknik AB
	Värnamo Elnät AB
Östra Kinds Elkraft ek för	
Kalmar län	Borgholm Energi Elnät AB
	E.ON Elnät Sverige AB, Syd & Mellersta

Län	Företag, tariffområde
	Emmaboda Elnät AB
	Kalmar Energi Elnät AB
	Kreab Öst AB
	Nybro Elnät AB
	Oskarshamn Energi Nät AB
	Rödeby Elverk ek för
	Vimmerby Energi AB
	Västerviks Kraft Elnät AB
	Ålem Energi AB
	Kronobergs län
E.ON Elnät Sverige AB, Syd & Mellersta	
Kreab Öst AB	
Ljungby Energinät AB	
Södra Hallands Kraftförening upa	
Växjö Energi Elnät AB	
Norrbottens län	AB PiteEnergi
	Bodens Energi Nät AB
	Ekfors Kraft AB
	Jukkasjärvi Sockens Belysningsförening upa
	LKAB Nät AB
	Luleå Energi Elnät AB
	Skellefteå Kraft Elnät AB
	Töre Energi ek för
	Vattenfall Eldistribution AB, Norrnät
Skåne län	Bjäre Kraft ek för
	Brittedals Elnät Ek. förening
	Bromölla Energi AB
	C4 Elnät AB
	E.ON Elnät Sverige AB, Syd & Mellersta
	Höganäs Energi AB
	Höörs Energiverk
	Kreab Energi AB

Län	Företag, tariffområde	
	Kviinge EI AB	
	Landskrona kommun Teknik- & stadsbyggnadsförvaltn	
	Lunds Energi AB	
	Mellersta Skånes Kraft	
	NVSH Energi AB	
	Olofströms Kraft Nät AB	
	Olseröds Elektriska Distributionsförening upa	
	Ringsjö Energi AB	
	Sjöbo Elnät AB	
	Skurups kommun	
	Skånska Energi Nät AB	
	Staffanstorps Energi AB	
	Södra Hallands Kraftförening upa	
	Trelleborgs Kommun	
	Ystad Energi AB	
	Öresundskraft AB	
	Öresundskraft Ängelholm AB	
	Österlens Kraft AB	
	Stockholms län	Boo Energi ek för
		E.ON Elnät Stockholm AB
Ekerö Energi AB		
Elverket Vallentuna AB		
Fortum Distribution AB, Lidingö		
Fortum Distribution AB, Stockholm		
Fortum Distribution AB, Täby		
Hallstaviks Elverk Ek för		
Nacka Energi AB		
Norrtälje Energi AB		
Nynäshamn Energi AB		
Sevab Nät AB		
Sollentuna Energi AB		
Telge Nät AB		

Län	Företag, tariffområde
	Vattenfall Eldistribution AB
Södermanlands län	E.ON Elnät Sverige AB
	Eskilstuna Energi & Miljö Elnät AB
	Katrineholm Energi AB
	Oxelö Energi AB
	Sevab Nät AB
	Telge Nät AB
	Vattenfall Eldistribution AB
Uppsala län	Björklinge Energi ek för
	E.ON Elnät Stockholm AB
	Sala-Heby Energi Elnät AB
	Vattenfall Eldistribution AB
Värmlands län	Arvika Elnät AB
	Degerfors Energi AB
	Filipstad Energinät AB
	Fortum Distribution AB, Nor-Segerstad
	Fortum Distribution AB, Västra Svealand-Västergötland
	Karlskoga Elnät AB
	Karlstads Elnät AB
	Kristinehamns Elnät AB
	Malungs Elnät AB
	Näckåns Elnät AB
	Vattenfall Eldistribution AB
	Viggafors Elektriska Andelsförening UPA
Västerbottens län	Blåsjön Nät AB
	E.ON Elnät Sverige AB, Fd Graninge Nord
	Skellefteå Kraft Elnät AB
	Umeå Energi Elnät AB
	Vattenfall Eldistribution AB, Nornät
	Åkab Nät & Skog AB
Västernorrlands län	AB Kramfors Energiverk
	Bergs Tingslags Elektriska AB

Län	Företag, tariffområde
	E.ON Elnät Sverige AB, Fd Graninge Nord
	E.ON Elnät Sverige AB, Nord
	Härjeåns Nät AB
	Härnösand Elnät AB
	Sundsvall Elnät AB
	Vattenfall Eldistribution AB, Norrnät
	Övik Energi Nät AB
Västmanlands län	Björklinge Energi ek för
	Linde Energi AB
	Mälarenergi Elnät AB
	Sala-Heby Energi Elnät AB
	Vattenfall Eldistribution AB
	Västerbergslagens Elnät AB
Västra Götalands län	Ale Elförening ek för
	Alingsås Energi Nät AB
	Almnäs Bruk AB
	Bengtsfors Energi Nät AB
	Bjärke Energi ek för
	Borås Energi nät AB
	E.ON Elnät Sverige AB, Syd & Mellersta
	E.ON Elnät Sverige AB, Västbo
	Falbygdens Energi Nät AB
	Fortum Distribution AB, Västkusten
	Fortum Distribution AB, Västra Svealand-Västergötland
	Gislaved Energi AB
	Grästorps Energi Ek för
	Göteborg Energi Nät AB
	Götene Elförening ek för
	Herrljunga Elektriska AB
	Hjo Energi AB
	Hjärtums Elförening Ek För
	Härryda Energi AB

Län	Företag, tariffområde
	Karlsborgs Energi AB
	Kungälv Energi AB
	Kvänumbygdens Energi ek för
	Lerum Energi AB
	LEVA i Lysekil AB
	Lidköpings kommun
	LJW Nät HB
	Mariestad Töreboda Energi AB, Mariestad
	Mariestad Töreboda Energi AB, Töreboda
	Mölndal Energi Nät AB
	Nossebroortens Energi ek för
	Partille Energi Nät AB
	Sandhult-Sandared Elektriska ek för
	Sjogerstads Elektriska Distributionsförening ek för
	Skara Energi AB
	Skövde kommun
	Tibro Energi AB
	Tidaholms Energi AB
	Trollhättan Energi Elnät AB
	Uddevalla Energi AB
	Ulricehamns Energi AB
	Vallebygdens Energi ek för
	Varabygdens Energi ek för
	Varbergssortens Elkraft
	Vattenfall Eldistribution AB
	Vinninga Elektriska Förening
	Västra Orusts Energitjänst
	Östra Kinds Elkraft ek för
Örebro län	Degerfors Energi AB
	E.ON Elnät Sverige AB, Syd & Mellersta
	Fortum Distribution AB, Västra Svealand-Västergötland
	Karlskoga Elnät AB

Län	Företag, tariffområde
	Linde Energi AB
	Närkes Kils Elektriska Ek för
	Skyllbergs Bruks AB
	Vattenfall Eldistribution AB
	Västerbergslagens Elnät AB
Östergötlands län	E.ON Elnät Sverige AB, Syd & Mellersta
	Jönköping Energinät AB
	Linköping Kraftnät AB
	Mjölby Kraftnät AB
	Sturefors Eldistribution AB
	Tranås Energi AB
	Vattenfall Eldistribution AB

Box 155 · 631 03 Eskilstuna
Besök Kungsgatan 43 · Org.nr 202100-5695
Telefon 016-16 27 00 · Telefax 016-16 27 01
registrator@ei.se www.ei.se