

Handbok för rapportering av elnätsavgifter

2023

Energimarknadsinspektionen (Ei) är en myndighet med uppdrag att arbeta för väl fungerande energimarknader.

Det övergripande syftet med vårt arbete är att Sverige ska ha väl fungerande distribution och handel av el, fjärrvärme och naturgas. Vi ska också ta tillvara kundernas intressen och stärka deras ställning på marknaderna.

Konkret innebär det att vi har tillsyn över att företagen följer regelverken. Vi har också ansvar för att utveckla spelreglerna och informera kunderna om vad som gäller. Vi reglerar villkoren för de monopolföretag som driver elnät och naturgasnät och har tillsyn över företagen på de konkurrensutsatta energimarknaderna.

Energimarknaderna behöver spelregler – vi ser till att de följs.

Förord

Den här handboken är framtagen för att underlätta rapporteringen av elnätsföretagens nätavgifter. Handboken uppdateras vid behov. Senaste versionen finns alltid för nedladdning på Energimarknadsinspektionens webbplats, www.ei.se/bransch/rapportera-in-uppgifter-till-ei/natavgifter.

Ver.nr	Datum	Ansvarig	Ändring/Kommentar
1.0	2020-11-19	Nätreglering	Första versionen
1.1	2021-11-30	Nätreglering	Nya bilder
1.2	2022-11-25	Nätreglering	Nya bilder och uppdaterade laghänvisningar

Innehåll

1	Lagar förordningar och föreskrifter	5
1.1	Översikt regelverk	5
1.2	Vem är skyldig att rapportera nätavgifter.....	5
1.3	Vad avses med nätverksamhet och nättariff?	5
1.4	När uppstår inrapporteringsskyldigheten?.....	6
1.5	Tidpunkt för rapportering och föreläggande om vite.....	6
1.6	Vad används uppgifterna om nättariffer till?	6
2	Allmänt om inrapporteringen av nätavgifter	7
2.1	Elektronisk inrapportering av tariffrapporter via Neon.....	7
2.1.1	Ändring av inlämnade uppgifter i tariffrapporten	7
2.2	Inrapportering av effekttariffer	7
2.3	Inrapportering av tarifftryck	7
2.4	Frågor och svar	8
3	Innehåll i tariffrapporten och rapportering av effekttariffer	9
3.1	Tariffrapporten.....	9
3.1.1	Myndighetsavgifter	10
3.1.2	Totalt antal uttagspunkter för denna säkring oavsett förbrukning	11
3.1.3	Totalt antal uttagspunkter med denna effekt oavsett förbrukning.....	11
3.1.4	Lägenhet 16A, 2 000 kWh/år t.o.m. 160A, 190 000 kWh/år.....	11
3.1.5	100 kW, 350 MWh/år t.o.m. delrapport 20MW, 140 GWh/år.....	12
3.1.6	Tariffavgifter övrigt	13
3.1.7	Fördelning mellan hushållsabonnemang av totalt antal lsp-abonnemang	14
3.2	Inrapportering av effekttariffer.....	14
3.2.1	Allmän information	15
3.2.2	Inrapportering av effekttariffer genom fastställda typkunder	15
3.2.3	Möjlighet att lämna kommentarer	17

1 Lagar förordningar och föreskrifter

1.1 Översikt regelverk

Energimarknadsinspektionen (Ei) begär varje år in uppgifter om nätföretagens nätavgifter som ett led i myndighetens tillsyn. Redovisning av nätverksamhet och avgifter för överföring av el (nättariffer) regleras i ellagen (1997:857).

Ellagen publiceras på riksdagens webbplats men även på Ei:s webbplats.

1.2 Vem är skyldig att rapportera nätavgifter

Enligt ellagen ska nätverksamhet redovisas ekonomiskt skilt från annan verksamhet (3 kap. 49 §). Vidare ska den som har nätkoncession offentliggöra sina avgifter för överföring av el (nättariffer) till den del den avser avgifter och övriga villkor för överföring av el (4 kap. 23 §). Ei får meddela närmare föreskrifter om offentliggörandet av nättarifferna (4 kap. 24 §). Ei har föreskrivit att offentliggörandet ska ske på relevant webbplats senast 14 dagar innan nätavgifterna börjar tillämpas.

1.3 Vad avses med nätverksamhet och nättariff?

Med nätverksamhet avses att med stöd av en nätkoncession ställa en starkströmsledning till förfogande för överföring av el för någon annans räkning och vidta de åtgärder som behövs för överföringen (1 kap. 4 §). Till nätverksamheten hör också projektering, byggande och underhåll av ledningar, ställverk och transformatorstationer, anslutning av elektriska anläggningar, mätning av överförd effekt och energi samt annan verksamhet som behövs för att överföra el på det elektriska nätet (Prop. 2021/22:153 s 132). Därutöver innefattar begreppet exempelvis ansökan om nätkoncession, ingående av avtal om överföring av el och de administrativa åtgärderna som anställning av personal etc. Detta är aktiviteter som behövs för att systemet för överföring av el ska fungera och med stöd av en nätkoncession ställa en starkströmsledning till förfogande för överföring av el för någon annans räkning och vidta de åtgärder som behövs för överföringen (1 kap. 4 §).

Med nättariff avses avgifter och övriga villkor för överföring av el och för anslutning till en ledning eller ett ledningsnät. Sedan den 1 juli 2022 så används dock inte längre begreppet nättariff som samlingsbegrepp för avgifter och övriga villkor för överföring av el och för anslutning till en ledning eller ett

ledningsnät i ellagen. Begreppet används dock i elmarknadsdirektivet¹ och är ett vedertaget begrepp även i övrigt, varför det fortsatt kommer att användas i handboken.

Från och med den 1 januari 2018 är elnätsföretagen skattskyldiga för energiskatt på el. Detta innebär dock inte att energiskatten ska inkluderas i nättariffer som rapporteras till Ei.

1.4 När uppstår inrapporteringsskyldigheten?

En elektrisk starkströmsledning får inte byggas eller användas utan tillstånd (nätkoncession) (2 kap. 1 §). Regeringen får bemyndiga nätmyndigheten att pröva frågor om nätkoncession som inte avser en utlandsförbindelse.

Inrapporteringsskyldigheten uppstår när företaget fått nätkoncession inför en nybyggnation av starkströmsledning.

1.5 Tidpunkt för rapportering och föreläggande om vite

Inrapportering av nätavgifter och ytterligare avgiftsinformation ska vara Ei tillhanda senast den 31 januari varje år.

Enligt ellagen har Ei rätt att på begäran få de upplysningar och ta del av de handlingar som behövs för tillsynen (12 kap. 2 §). En sådan begäran får förenas med vite.

1.6 Vad används uppgifterna om nättariffer till?

Inrapporteringen av nätavgifter används vid tillsynsarbete och till ekonomiska analyser. Som exempel kan nämnas att Ei varje år sammanställer och publicerar elnätsföretagens nätavgifter på Ei:s webbsida. För att det ska vara möjligt att jämföra nätavgifterna används typkunder som har olika förbrukning, exempelvis lägenhetskund och villakund.

¹ Europaparlamentets och Rådets direktiv (EU) 2019/944 av den 5 juni 2019 om gemensamma regler för den inre marknaden för el och om ändring av direktiv 2012/27/EU

2 Allmänt om inrapporteringen av nätavgifter

2.1 Elektronisk inrapportering av tariffrapporter via Neon

För de företag som har lokalnät (områdeskoncession utan en lägsta tillåtna spänning) ska inrapportering av nätavgifter ske i Neon genom så kallade tariffrapporter. Neon är Ei:s webbaserade inrapporteringsverktyg för årsrapporter och tariffrapporter. För rapportering via Neon krävs inloggningsuppgifter. Dessa skickas per brev till företagen innan inrapporteringsperioden påbörjas. Neon öppnas i samband med utskick av inloggningsuppgifter. En utförligare beskrivning av Neon finns i användarhandledningen, som finns att ladda ner från Ei:s webbplats www.ei.se/bransch/rapportera-in-uppgifter-till-ei/natavgifter.

2.1.1 Ändring av inlämnade uppgifter i tariffrapporten

När tariffrapporten skickats in elektroniskt till Ei blir den låst och företaget har inte längre möjlighet att ändra i rapporten via Neon. Behöver rapporten justeras utförs korrigeringarna av Ei i samråd med företaget. Observera att Ei inte har möjlighet att utföra korrigeringar i tidigare inlämnade tariffrapporter.

2.2 Inrapportering av effekttariffer

För de företag som har lokalnät (områdeskoncession utan en lägsta tillåtna spänning) och tillämpar effekttariffer, för en eller flera typkunder, ska inrapportering av nätavgifter ske via den Excelfil som ni hittar på www.ei.se/bransch/rapportera-in-uppgifter-till-ei/natavgifter. Ni kan också gå in på Ei:s webbplats www.ei.se/rapportera och sedan välja Elnätsföretagens inrapportering – nätavgifter. Klicka på länken "Elnätsföretagens Excelfil – rapportera effekttariff" för att komma till Excelfilen som benämns "Effekttariff_2023_Mall.xlsx". Den ifyllda Excelfilen ska skickas till neon@ei.se.

2.3 Inrapportering av tarifftryck

För de företag som har regionnät (linjekoncession/er och/eller områdeskoncessioner med en lägsta tillåtna spänning) ska inrapportering av nätavgifterna ske genom tarifftryck. Tarifftrycken ska vara daterade och sändas till Ei på följande epost-adress: neon@ei.se. Alternativt sändas med post till:

Energimarknadsinspektionen
Box 155
631 03 Eskilstuna

2.4 Frågor och svar

Frågor som rör inrapportering och Neon skickas företrädesvis via e-post och besvaras i turordning, se kontaktuppgifter nedan. Frågor av allmänt intresse kan publiceras på Neons startsida.

För att underlätta hanteringen vill vi att ni märker all korrespondens med aktuellt ärendenummer.

Kontaktuppgifter:

E-post: neon@ei.se

Fax: 016-16 27 01

Telefonnummer, växel: 016-16 27 00

3 Innehåll i tariff rapporten och rapportering av effekttariffer

I detta kapitel ges anvisningar för tariff rapportens innehåll och rapportering av effekttariffer. Mallarna i Neon är också ett stöd för att upprätta en överskådlig tariff rapport. För en vidare beskrivning av Neon se avsnitt 2.1 samt användarhandledningen som finns att ladda ner från Ei:s webbplats.

3.1 Tariff rapporten

Tariff rapporten som rapporteras i Neon består av följande delrapporter:

- Lägenhet 16A, 2 000 kWh/år
- Villa 16A, 5 000 kWh/år
- Villa 20A, 10 000 kWh/år
- Villa 20A, 20 000 kWh/år
- Villa 25A, 20 000 kWh/år
- Villa 25A, 30 000 kWh/år
- 35A, 30 000 kWh/år
- 63A, 50 000 kWh/år
- 80A, 80 000 kWh/år
- 100A, 100 000 kWh/år
- 125A, 125 000 kWh/år
- 160A, 190 000 kWh/år
- 100kW, 350 MWh/år
- 1MW, 5 GWh/år
- 20MW, 140 GWh/år
- Tariffavgifter övrigt
- Fördelning mellan hushållsabonnemang av totalt antal lsp-abonnemang.

I de fall företaget inte har den säkringskund som delrapporten avser ska ett kryss (X) sättas i rutan högst upp i delrapporten (markerad med röd pil i bilden nedan), se Figur 1.

Figur 1 Kryssruta som företaget kan fylla i ifall det inte har en viss typkund

Har företaget inte denna säkringskund? Sätt i sådana fall ett kryss i rutan härintill:							
Lägenhet 16A, 2 000 kWh/år per den 1 januari		Kod	2023	2022	2021	2020	2019
Myndighetsavgifter kr/år, exkl. moms	NT1610	<input type="checkbox"/>		53.80	53.75	53.75	57.50
Fast avgift kr/år, exkl. moms	NT1620	<input type="checkbox"/>		2 478	2 478	2 478	2 307
Rörlig, öre/kWh	NT1630	<input type="checkbox"/>		6.00	6.00	6.00	6.00
Lägenhet 16A, 2 000 kWh/år, totalt kr/år, exkl. moms	NT1600			2 652	2 652	2 652	2 484
Totalt antal uttagspunkter för denna säkring oavsett förbrukning	NT1660	<input type="checkbox"/>		472	480	466	471

Delrapporterna utgår från en fiktiv kund, de inrapporterade beloppen ska därmed spegla vad en kund med den aktuella säkringsstorleken och förbrukningen skulle ha fått betala.

Observera att endast säkringsstorlekar och effektuttag som finns med i delrapporterna ska redovisas, övriga ska inte redovisas i Neon. Exempelvis om ett företag enbart har lägenheter med säkringsstorlek 20A ska dessa inte redovisas i delrapporten Lägenhet 16A, 2 000 kWh/år. De typkunder som redovisas i tariffrapporten är endast ett urval och vill företaget lämna uppgifter om övriga typkunder kan företag lämna dessa till neon@ei.se.

3.1.1 Myndighetsavgifter

I de delrapporter myndighetsavgifter ska anges, ska myndighetsavgifterna för 1 januari det aktuella året redovisas. Myndighetsavgifterna består av tre olika avgifter, vilka är följande:

- Elberedskapsavgift
- Nätövervakningsavgift
- Elsäkerhetsavgift

Aktuella myndighetsavgifter återfinns på Elsäkerhetsverkets webbplats www.elsakerhetsverket.se/om-oss/avgifter/.

Observera att myndighetsavgiften inte ska inkluderas i den fasta avgiften.

3.1.2 Totalt antal uttagpunkter för denna säkring oavsett förbrukning

År 2015 tillkom raden "Totalt antal uttagpunkter för denna säkring oavsett förbrukning" för tarifferapporterna. Raden gäller för samtliga delrapporter med säkringsstorlek och återfinns längst ned i dessa delrapporter. För denna rad ska företaget ange antal uttagpunkter som företaget har för denna säkring, dvs. antal abonnemang i uttagpunkt som företaget har för den aktuella säkringsstorleken. Med abonnemang i uttagpunkt avses den punkt där el tas ut för konsumtion, vanligtvis där mätning sker. Tomma uttagpunkter ska inte ingå.

Observera att totalt antal uttagpunkter för typkunderna "Villa 20A, 10 000 kWh/år" och "Villa 20A, 20 000 kWh/år" ska vara samma, då redovisningen utgår från säkringsstorlek och inte förbrukning. Detta gäller även för typkunderna "Villa 25A, 20 000 kWh/år" och "Villa 25A, 30 000 kWh/år".

3.1.3 Totalt antal uttagpunkter med denna effekt oavsett förbrukning

År 2015 tillkom raden "Totalt antal uttagpunkter för denna säkring oavsett förbrukning" för tarifferapporterna. Raden gäller för samtliga delrapporter med olika effektuttag och återfinns längst ned i dessa delrapporter. För denna rad ska företaget ange antal uttagpunkter som företaget har för denna effekt, dvs. antal abonnemang i uttagpunkt som företaget har för det aktuella effektuttaget.

3.1.4 Lägenhet 16A, 2 000 kWh/år t.o.m. 160A, 190 000 kWh/år

Alla delrapporter från Lägenhet 16A, 2 000 kWh/år fram till 160A, 190 000 kWh/år har ett liknande utseende vad gäller vilka rader som ska redovisas, se Figur 2. På den översta raden ska myndighetsavgifter anges i kr/år exklusive moms. Därutöver ska fördelningen mellan fast respektive rörlig avgift anges. Den fasta avgiften ska anges i kr/år exklusive moms och den rörliga avgiften ska presenteras i öre/kWh exklusive moms.

Observera att från delrapport Villa 20A, 10 000 kWh/år fram t.o.m. delrapport 160A, 190 000 kWh/år kan två typer av rörliga avgifter anges, dvs. Rörlig 1 och Rörlig 2, se Figur 3. Om rörligt pris inte varierar över säsong ska endast pris för Rörlig 1 anges.

Figur 2 Delrapport Lägenhet 16A, 2 000 kWh/år

Har företaget inte denna säkringskund? Sätt i sådana fall ett kryss i rutan härintill:							
Lägenhet 16A, 2 000 kWh/år per den 1 januari		Kod	2023	2022	2021	2020	2019
Myndighetsavgifter kr/år, exkl. moms	NT1610			53.80	53.75	53.75	57.50
Fast avgift kr/år, exkl. moms	NT1620			2 478	2 478	2 478	2 307
Rörlig, öre/kWh	NT1630			6.00	6.00	6.00	6.00
Lägenhet 16A, 2 000 kWh/år, totalt kr/år, exkl. moms	NT1600			2 652	2 652	2 652	2 484
Totalt antal uttagspunkter för denna säkring oavsett förbrukning	NT1660			472	480	466	471

Figur 3 Delrapport Villa 20A, 10 000 kWh

Har företaget inte denna säkringskund? Sätt i sådana fall ett kryss i rutan härintill:							
Villa 20A, 10 000 kWh/år den 1 januari		Kod	2023	2022	2021	2020	2019
Myndighetsavgifter, kr/år, exkl. moms	NT3010			53.80	53.75	53.75	57.50
Fast avgift, kr/år, exkl. moms	NT3020			7 722	7 722	7 722	7 215
Rörlig 1, öre/kWh, exkl. moms	NT3030			6.00	6.00	6.00	6.00
Rörlig 2, öre/kWh, exkl. moms	NT3040						
Villa 20A, 10 000 kWh/år, totalt kr/år, exkl. moms	NT3000			8 376	8 376	8 376	7 872
Totalt antal uttagspunkter för denna säkring oavsett förbrukning	NT3070			1 036	1 058	1 020	1 015

3.1.5 100 kW, 350 MWh/år t.o.m. delrapport 20MW, 140 GWh/år

Delrapport 100 kW, 350 MWh/år fram t.o.m. delrapport 20MW, 140 GWh/år har ett liknande utseende avseende vilka rader som ska redovisas, se Figur 4. På den översta raden ska myndighetsavgifter anges i kr/år exklusive moms. Därutöver ska fördelningen mellan fast respektive rörlig avgift anges. Den fasta avgiften ska anges i kr/år exklusive moms. Den rörliga avgiften är i dessa delrapporter tids- och säsongsbunden. Med tidsbunden avgift menas att den rörliga avgiften kan anges i hög- respektive låglastperiod, (där höglastperioden är den period då effektbelastningen är som störst i ledningsnätet). Med säsongsbunden avgift menas att avgiften kan variera beroende på vilken del av året som den avser (vinter, vår/höst och sommar).

För dessa kunder ska även följande rapporteras:

- Abonnerad effekt kr/kW
- Höglasteffekt kr/kW, exkl. moms
- Antal mätvärden per månad

Antal mätvärden per månad är kopplat till fältet för intervallreducering. Uträkningen beror på hur många mätvärden som ligger till grund för

avgiftsberäkningen. Exempel: mätningar görs tre gånger per månad. Då ska fältet fyllas i med 3. Det är alltså antalet mätningar som avgiften baseras på i månaden som ska fyllas i.

- Om 1–2 mätvärden används per månad blir intervallreduceringen 1,0.
- Om 3–5 mätvärden används per månad blir intervallreduceringen 0,95.
- Om mer än 5 mätvärden används per månad blir intervallreduceringen 0,90.

Figur 4 Delrapport 100 kW, 350 MWh/år

Har företaget inte denna effektkund? Sätt i sådana fall ett kryss i rutan härintill:					
<input type="checkbox"/>					
100kW, 350 MWh/år per den 1 januari (lågspänningseffekttaxa)					
Kod	2023	2022	2021	2020	2019
Myndighetsavgifter kr/år, exkl. moms NT9110		53.80	53.75	53.75	57.50
Fast avgift kr/år, exkl. moms NT9111		8 346	8 346	8 346	8 342
Abonnerad effekt kr/kW NT9112		0	0	0	0
Högbelasteffekt kr/kW, exkl. moms NT9113		108	108	108	108
Antal mätvärden per månad NT9114		1	24	24	24
Intervall reduktion * NT9115		1.00	0.90	0.90	0.90
Vinter hög öre/kWh NT9116		6.00	6.00	6.00	6.00
Vinter låg öre/kWh NT9117		6.00	6.00	6.00	6.00
Vår/höst hög öre/kWh NT9118		6.00	6.00	6.00	6.00
Vår/höst låg öre/kWh NT9119		6.00	6.00	6.00	6.00
Sommar hög öre/kWh NT9120		6.00	6.00	6.00	6.00
Sommar låg öre/kWh NT9121		6.00	6.00	6.00	6.00
100 kW, 350 MWh/år, totalt kr/år, exkl. moms NT9100		40 200	39 120	39 120	39 120
Totalt antal uttagspunkter med denna effekt oavsett förbrukning NT9130		2	2	2	2

3.1.6 Tariffavgifter övrigt

I den här delrapporten ska inflyttningsavgifterna redovisas, se Figur 5. Avgiften ska anges i kronor exklusive moms på rad "Inflyttningsavgift, kr, exkl. moms" (NT9510). Delrapporten beräknar därefter automatiskt fram vad avgiften är inklusive moms.

Figur 5 Delrapport Tariffavgifter övrigt

Tariffavgifter avseende hushållskunder (obligatorisk uppgift)					
Kod	2023	2022	2021	2020	2019
Inflyttningsavgift, kr, exkl. moms NT9510		0	0	0	0
Inflyttningsavgift, kr, inkl. moms NT9520		0	0	0	0

3.1.7 Fördelning mellan hushållsabonnemang av totalt antal lsp-abonnemang

I denna delrapport ska andelen hushållskunder av det totala antalet lågspänningsabonnemang anges i procent, se Figur 6. Vidare ska andelen hushållsabonnemang inom följande kategorier anges i procent:

- Lägenheter med 16A säkring
- Villor med 16A säkring
- Villor med 20A säkring
- Villor med 25A säkring
- Övriga hushållskunder

Figur 6 Delrapport Fördelning mellan hushållsabonnemang av totalt antal lsp-abonnemang

Procentuell fördelning mellan hushållskunder (inkl. fritidshus men exkl. jordbruk) (sämtliga uppgifter är obligatoriska)	Kod	2023	2022	2021	2020	2019
Hur stor andel av ert totala antal lågspänningsabonnemang är hushållskunder %	NT1710		92.0	91.0	91.0	91.0
Av ovanstående siffra; hur stor andel hushållsabonnemang finns inom respektive kategori, oavsett förbrukning?						
Lägenheter med 16A säkring, %	NT1720		9.9	10.2	9.5	9.6
Villor med 16A säkring, %	NT1730		61.0	59.7	62.2	61.9
Villor med 20A säkring, %	NT1740		24.0	23.6	23.3	23.4
Villor med 25A säkring, %	NT1750		4.0	4.1	4.0	4.0
Övriga hushållskunder, %	NT1760		1.1	2.4	1.0	1.1
Totalt (om siffrorna ovan är rätt ifyllda blir summan 100 %)	NT1700		100.0	100.0	100.0	100.0

Observera att det inte är rimligt att andelen hushållskunder samt fördelningen mellan säkringskategorierna är helt oförändrad över tid. I de fall där fördelningen är oförändrad över tid behöver företaget komma in med en förklaring till detta.

Observera även att det enbart är nämnda kategorier som ska anges, om det avser annan kategori ska denna in under Övriga hushållskunder. Exempelvis om företaget har kunder som är kategori Lägenheter med 20A säkring, ska denna in under Övriga hushållskunder.

3.2 Inrapportering av effekttariffer

Som nämnts ovan i avsnitt 2.2 ska inrapportering av effekttariffer ske genom en Excelfil som Ei tillhandahåller. I denna Excelfil finns det tre arbetsblad. Det är endast arbetsbladet "Företagets uppgifter" som företaget ska använda. De andra arbetsbladen ("Beräkningar" och "Ei:s sammanställning") använder Ei för sammanställning.

3.2.1 Allmän information

Högst upp på arbetsbladet "Företagets uppgifter" ska företaget ange företagets namn, redovisningsnummer och prisområde, se Figur 7. Notera att företaget endast behöver ange prisområde om redovisningsenheten består av flera prisområden.

Figur 7 Allmän information i Excelfilen

Effekttariff	2023
Företag	Elnätsföretag AB
Redovisningsnr.	REL00xxx
Prisområde	Prisområde 1

3.2.2 Inrapportering av effekttariffer genom fastställda typkunder

Företagets inrapportering av effekttariffer sker i Excelfilen genom Ei:s fastställda typkunder. De olika typkunderna utgår från en fiktiv kund, de inrapporterade beloppet ska därmed spegla vad en kund med den aktuella maximala timmedeleffekten skulle ha fått betala.

En översiktlig illustration över vilka typkunder som företaget kan välja mellan framgår av Tabell 1.

Tabell 1 Översiktlig illustration över typkunder för inrapportering av effekttariffer

Typkund	Beräknad maximal timmedeleffekt för specifik typkund
Lägenhet 16A, 2 000 kWh/år	2,2 kW
Villa 16A, 5 000 kWh/år	3,9 kW
Villa 20A, 10 000 kWh/år	6,8 kW
Villa 20A, 20 000 kWh/år	9,4 kW
Villa 25A, 20 000 kWh/år	11 kW
Villa 25A, 30 000 kWh/år	14,3 kW
35A, 30 000 kWh/år	16 kW
50A, 40 000 kWh/år	22,8 kW
63A, 50 000 kWh/år	28,2 kW
80A, 80 000 kWh/år	30 kW
100A, 100 000 kWh/år	39,2 kW
125A, 125 000 kWh/år	46,2 kW
160A, 190 000 kWh/år	59,6 kW
200A, 240 000 kWh/år	81,6 kW

I de fall företaget inte har en viss typkund ska företaget sätta ett kryss (X) i rutan högst upp i hörnet, se markering i Figur 8 nedan.

Figur 8 Kryssruta som företaget kan fylla i ifall företaget inte har en viss typkund

Lägenhet 16 A, 2 000 kWh/år	2,2 kW
Har företaget inte denna typkund? Sätt i sådana fall ett kryss i rutan härintill:	<input type="checkbox"/>
Antal timmedelseffekter per månad som används vid beräkning	
Myndighetsavgifter kr/år, exkl. moms	
Fast avgift kr/år, exkl. moms	
Rörlig 1 öre/kWh, exkl. moms	
Rörlig 2 öre/kWh, exkl. moms	
Låglasteffekt kr/kW, exkl. moms	
Höglasteffekt kr/kW, exkl. moms	
Totalt antal uttagpunkter med denna effekt oavsett förbrukning	
Totalt kr/år, exkl. moms	0

I Tabell 2 Poster för beräkning av totala kostnader i kr/år exkl. moms per typkund framgår vad företaget ska ange för poster för respektive typkund. Dessa poster ligger sedan till grund för beräkningen av den totala kostnaden i kr/år, exkl. moms per typkund, se även Figur 9 nedan.

Tabell 2 Poster för beräkning av totala kostnader i kr/år exkl. moms per typkund

Poster	Kommentar
Antal timmedelseffekter per månad som används vid beräkning	
Myndighetsavgifter kr/år, exkl. moms	För ytterligare information om myndighetsavgifter se avsnitt 3.1.1 ovan.
Fast avgift kr/år, exkl. moms	
Rörlig 1 öre/kWh, exkl. moms	Avser låglastperiod (totalt 7 månader)
Rörlig 2 öre/kWh, exkl. moms	Avser höglastperiod (totalt 5 månader). Om rörligt pris inte varierar över säsong ska samma pris anges för Rörlig 1 och Rörlig 2.
Låglasteffekt kr/kW, exkl. moms	Anges i kr/kW och månad (totalt 7 månader)
Höglasteffekt kr/kW, exkl. moms	Anges i kr/kW och månad (totalt 5 månader). Om kr/kW inte varierar över säsong ska samma pris anges på både låglast- och höglasteffekt.

Figur 9 Villa 16 A, 5 000 kWh/år - 3,9 kW

Villa 16 A, 5 000 kWh/år	3,9 kW
Har företaget inte denna typkund? Sätt i sådana fall ett kryss i rutan härintill:	
Antal timmedelseffekter per månad som används vid beräkning	
Myndighetsavgifter kr/år, exkl. moms	
Fast avgift kr/år, exkl. moms	
Rörlig 1 öre/kWh, exkl. moms	
Rörlig 2 öre/kWh, exkl. moms	
Låglasteffekt kr/kW, exkl. moms	
Höglasteffekt kr/kW, exkl. moms	
Totalt antal uttagpunkter med denna effekt oavsett förbrukning	
Totalt kr/år, exkl. moms	0

3.2.3 Möjlighet att lämna kommentarer

Längst ned i arbetsbladet "Företagets uppgifter" finns det möjlighet för företaget att lämna kommentarer, se Figur 10 nedan. I denna ruta kan exempelvis ett företag ange att en annan fördelning än 5/7 månader används i företagets prismodell.

Figur 10 Fält för att lämna kommentarer

Nedan följer 14 stycken typkunder för rapportering av effekttariffer. Därefter finns möjlighet

Den ifyllda Excel-filen skickas till neon@ei.se senast den 31 januari 2023.

Effekttariff	2023	
Företag	Elnätsföretag AB	Ar
Redovisningsnr.	REL00xxx	Ar
Prisområde	Prisområde 1	Ar

Lägenhet 16 A, 2 000 kWh/år	2,2 kW	Beräknad maximal timmedeleffekt för spec
Har företaget inte denna typkund? Sätt i sådana fall ett kryss i rutan härintill:		
Antal timmedelseffekter per månad som används vid beräkning		
Myndighetsavgifter kr/år, exkl. moms		
Fast avgift kr/år, exkl. moms		
Rörlig 1 öre/kWh, exkl. moms		Låglast (totalt 7 månader)
Rörlig 2 öre/kWh, exkl. moms		Höglast (totalt 5 månader) OI
Låglasteffekt kr/kW, exkl. moms		Kr/kW och månad (totalt 7 månader) OI
Höglasteffekt kr/kW, exkl. moms		Kr/kW och månad (totalt 5 månader) Ar
Totalt antal uttagpunkter med denna effekt oavsett förbrukning		Ange detta
Totalt kr/år, exkl. moms	0	

Kommentarer

