

Informationsärende

Datum: 2025-10-22

Diarienummer: 20-2025-0658

Handläggare: Mihail Chigrichenko

Telefon:

E-post: mihail.chigrichenko@goteborgenergi.se

Prisjustering av elnätsavgifter till 1 januari 2026

Sammanfattning

Ett av Göteborg Energi Nät AB:s främsta mål är att behålla nätets höga leveranssäkerhet. För att säkerställa att de omfattande (re)investeringar som är planerade kan genomföras, att hög servicenivå till kunderna bibehålls och att ägarens förväntade avkastningskrav möts är en justering av elnätsavgifterna nödvändig.

Kostnadsökningar till följd av ökade avskrivningar, personalkostnader, IT-kostnader och kostnader för överliggande nät påverkar omfattningen av prisjusteringen.

Prisjusteringen innebär en genomsnittlig ökning av elnätsavgifterna med 4,3%. Detta motsvarar en intäktsökning med 67 Mkr utan hänsyn till kundstocksökning.

Ärendet

Ett av Göteborg Energi Nät AB:s (GENAB) främsta mål är att behålla nätets höga leveranssäkerhet under den pågående elektrifieringen av samhället. En justering av elnätsavgifterna är nödvändig för att:

- säkerställa att de omfattande (re)investeringar som är planerade kan genomföras,
- behålla hög servicenivå till kunderna och
- möta GENABs förväntade avkastningskrav.

Omfattningen av prisjusteringen påverkas av kostnadsökningar i preliminär budget för 2026:

- fortsatt kraftigt ökade investeringsnivåer under 2026 (803 Mkr) jämfört med 2025 (670 Mkr) och därmed en ökning av avskrivningar (+21 Mkr)
- personalkostnader - både nyanställda och löneökningar (+14 Mkr)
- IT- och digital utveckling - ny nätanslutningstjänst samt övriga koncerngemensamma kostnader (+11 Mkr)

Det finns en del minskade kostnader som påverkar omfattningen av prisjusteringen:

- Kostnaden för GENABs egna förluster i elnätet minskar (ca -23 Mkr).
- Transiteringsavgifterna är i stort sett oförändrade.
- Kundstocksökningen samt myndighetsavgifterna justeras ner marginellt (-2 Mkr respektive -1 Mkr) på grund av delvis icke-materialiserade prognoser i budget 2025.

Prisjusteringen innebär en genomsnittlig ökning av elnätsavgifterna med 4,3%. Detta motsvarar en intäktsökning med 67 Mkr.

Intäktsram

Vid prisjusteringar inom den reglerade elnätsverksamheten är det av största vikt att se över om de ökade intäkterna ryms inom den för bolaget förväntade intäktsramen.

Intäktsramen för tillsynsperioden 2024–2027 är [beslutad sedan våren 2024](#) (ärendenummer Energimarknadsinspektionen 2023-101823) och uppgår till 6 624,2 Mkr, vilket motsvarar ca 1656 Mkr per år¹. Denna intäktsram utökas med uppskattningsvis ca 2059 Mkr:

- underintäkter från 2016-2019 som inte har förbrukats under tillsynsperioden 2020-2023: ca 779 Mkr¹
- LSI värde från 2020-2023: ca 580 Mkr¹
- LSI värde från 2024-2027: ca 700 Mkr¹

Med dessa utökningar blir den totala intäktsramen ca 8 683¹ Mkr för hela tillsynsperioden 2024–2027 eller ca 2170 Mkr per år¹.

Med den föreslagna prisjusteringen med 4,3% (ca 67 Mkr) av intäkterna från elnätsavgifterna samt övriga poster såsom

- minskning av anslutningsintäkter med 19 Mkr (till 94 Mkr under 2026 från budgeterade 113 Mkr under 2025) samt
- ökning av övriga intäkter med ca 2Mkr

¹ Vid jämförelse med intäktsramen behöver hänsyn tas till indexering av respektive års penningvärde. De presenterade siffrorna är i 2022-penningvärde. Den totala intäktsramen i löpande penningvärde är ca 9000 Mkr eller 2250 Mkr per år under tillsynsperioden 2024-2027.

har GENAB en planerad intäkt totalt på 1822 Mkr under 2026. Denna intäkt representerar ca 84% av det ungefärliga maximala årsintäktsstaket på ca 2170 Mkr¹ inkl. underintäkter överrullade till nuvarande tillsynsperiod och LSI. Sammanfattningsvis beräknas intäkterna vara relativt långt under det maximala intäktsramstaket.

Avkastningskrav

På grund av omfattande investeringar beräknas det totala värdet av bolagets tillgångar öka med 14,4% från 4352 Mkr 2025 till 5082 Mkr under 2026.

Enligt beräkningarna nedan förväntas avkastningen på totala tillgångar² (Rt) vara ca 9,4% under 2026.

- Den totala nettorörelsekostnadsökningen är ca 38 Mkr.
- Den totala rörelseintäktsökningen är ca 65 Mkr (inkl. prisjustering, kundstocksökning, kostnadsposter som minskar samt lägre anslutningsintäkter).
- Resultat innan finansiella poster ligger på 477Mkr, ca 27 Mkr högre än budget 2025.

Regionnätavgifter

Kostnaderna för nätavgifter till Vattenfall Eldistributions nätavgifter till 2026 är i princip oförändrade jämfört med budget 2025. Prismodellen ändras för att bättre stämma överens med gällande föreskrifter och utöver dagens avgifter (fast avgift, årseffektavgift och överföringsavgift) tillkommer en högbelastningsavgift under höglastperioden november-mars. Samtidigt sänks överföringsavgiften tack vare lägre elhandelspriser och en kraftigt reducerad överföringsavgift från Svenska kraftnät.

Vattenfall Eldistributions avgifter	2025	2026	% ändring
Fast avgift, tkr/inmatningspunkt och år	400	50	-75%
Effekt, kr/kW och år	202	207	2,5%
Högbelastningsavgift för utnyttjad effekt, kr/kW och månad (1 november till 31 mars, helgfria vardagar kl 06-22)	-	35	Ny avgiftsdel
Överföringsavgift, öre/kWh	2,4	1,7	-29,2%

Ellevio har ännu inte publicerat sina nätavgifter för 2026 utan bara lämnat en indikation om en förändring på +/-3% i genomsnitt. Dessa står dock för en mindre del av GENABs kostnader för överliggande nät (transiteringsavgifter) och en uppskattning av kostnadsförändringen inkluderas i ovanstående kostnadsfördelning.

Kostnadsökningar och justeringar i nätavgiften

Justeringen av nätavgifterna sker i form av ökad fast avgift (inkl. abonnerad effekt) samt utnyttjad effektavgift medan överföringsavgiften sänks.

- Ökningen av personal- och IT-kostnaderna samt en del av transiteringsavgifterna (årlig effektavgift) faller under "residuala kostnader" enligt gällande föreskrifter och ska därmed tas ut som fast avgift. Lägre myndighetsavgifter än beräknats minskar den fasta avgiften något.

² avkastningen på totala tillgångar (Rt) beräknas som rörelseresultat innan finansiella poster (27 Mkr i budget 2026) genom det totala värdet av tillgångarna (5082 Mkr).

- Justering av effekttarifferna är motiverade dels av överliggande näts effekttariffer och dels av kapitalkostnaderna (avskrivningar och avkastning på totala tillgångar) som utökar förmågan att leverera effekt i GENABs lokala nät.
- Överföringsavgiften sänks på grund av
 - o en minskning av kostnader för nätförluster (ca -23,5 Mkr) och
 - o en minskning av energiöverföringsavgift från överliggande nät

I tabellen nedan beskrivs den föreslagna ökningen av intäkterna från elnätstaxor (exkl. kundstocksökning) per avgiftstyp.

	Referensår	Ökning	2026
Abonnemang	437 Mkr	8,0%	472 Mkr
Överföring	519 Mkr	-3,6%	500 Mkr
Effekt (aktiv)	611 Mkr	8,3%	662 Mkr
Reaktiv effekt	3 Mkr	5,7%	3 Mkr
Total intäkt	1 569,2 Mkr	4,3%	1 636,5 Mkr

I tabellen nedan beskrivs den föreslagna ökningen av intäkterna från elnätstaxor (exkl. kundstocksökning) per avtalsgrupp.

	% ökning	Referensår	2026
130kV	5,1%	111 061 kkr	116 688 kkr
10kV	5,2%	189 303 kkr	199 064 kkr
Lågspänning > 63A	4,2%	472 745 kkr	492 509 kkr
Lågspänning <= 63A verksamheter	4,2%	180 793 kkr	187 442 kkr
Lågspänning <= 63A villor	4,4%	290 367 kkr	303 230 kkr
Lägenheter	3,9%	324 930 kkr	337 585 kkr

Påverkan på elnätstaxor är följande:

- Högspänning
 - o 130 kV-kunderna får en ökad kapacitetsavgift och abonnerad effekt samt marginellt lägre överföringsavgift.
 - o 10 kV-kunderna får en ökning i fast avgift och utnyttjad effekt samt lägre överföringsavgift.
- Lågspänning
 - o Lägenheterna får en ökad fast avgift och en marginellt ökad överföringsavgift p.g.a. att även de framåtblickande kostnaderna hamnar i överföringsavgiften för dem.
 - o Övriga (effektkunder) får en ökad fast avgift och utnyttjad effekttariff samt sänkt överföringsavgift.

Inmatningstariffer

Avgifter för inmatningskunder föreslås att justeras under vintern/våren 2026 när beräkningen av prisnivåerna (och ersättningarna till producenterna) i prismodellförändringsarbetet förväntas vara klar.

Kundperspektiv

Beräkning av prisjusteringar baseras på genomsnittlig procentuell ökning per kundgrupp och dess totala uttag av energi och effekt. I och med att företagskunder inom en och samma kundgrupp kan ha väldigt olika förutsättningar beroende på uttagsprofil, energi- eller effektdrivande, är det svårt att beräkna påverkan på en genomsnittlig kund mer än den generella procentuella prisjusteringen. För att ändå få en uppfattning om vilken nivå i kronor justeringen rör sig kring presenteras förändringen för några typkunder i tabellen nedan.

Även om samma resonemang kan gälla för privatkunder går det ändå att hänvisa till en mer homogen användning av elnätet och därmed presenteras påverkan på en genomsnittlig villa- respektive lägenhetskund.

Typkund	Ökning (exkl. moms förutom för privata kunder)
Villa (privat kund)	25 kr/mån (inkl. moms)
Lägenhet (privat kund)	7 kr/mån (inkl. moms)
Större matvarubutik	570 kr/månad
Mindre matvarubutik	120 kr/månad
Brf	190 kr/månad
Brf med IMD	80 kr/månad
Pizzeria	45 kr/månad
Frisör	15 kr/månad
Hotell	1525 kr/månad
Bageri, industri	6900 kr/månad

Kommunikationsplan

Prisjusteringen kommuniceras genom kungörelse i dagspress, via hemsida samt på ordinarie elnätsfakturor. För kunder som aktivt hör av sig ges också information om förändringen direkt i kundservice. När prisjusteringen har informerats i samtliga instanser i koncernen, vilket är planerat under november-december, kan informationen på hemsidan kompletteras med uppgifter om 2026 års priser. I detta skede informeras också kundservice för att kunna svara på eventuella kundfrågor. I början av december går också kungörelsen samt den kundspecifika informationen på fakturan ut.

Göteborg som ovan

Lars Edström

 29/10 -25
Jennie Sjöstedt