Göteborg Energi

Informationsunderlag
Datum: 2026-08-26
Diarienummer: 20-2026-0518

Handläggare:
Telefon:
E-post: mihail.chigrichenko@goteborgenergi.se

Test av prognosbaserat timpris för elnät

Sammanfattning

Göteborg Energi Nät AB (GENAB) har under perioden 2024–2026 utvecklat en ny avgiftsstruktur för elnätet med utgångspunkt i kostnadsriktighet och effektivt utnyttjande av elnätet. Som ett nästa steg föreslås ett test av en prognosbaserad timprismodell för elnät, där effektpriset varierar utifrån prognostiserad belastning i elnätet och övriga kostnadsposter följer tidigare beslutad princip. Syftet med testet är att undersöka om modellen kan ge tydligare och mer träffsäkra prissignaler, bidra till minskat samtidigt effektuttag under höglasttimmar samt skapa bättre förutsättningar för elektrifiering och flexibilitet hos kunderna.

Ärendet avser information inför kommande beslut om genomförande av testet under 1 års tid med start i december 2026. Testet planeras omfatta cirka 100 anläggningar med goda möjligheter att styra sin elanvändning och genomförs som en del av produktutvecklingen av framtida elnätsprismodeller. Pilotens omfattning har begränsats för att minimera ekonomiska och tekniska risker samtidigt som tillräckligt underlag skapas för utvärdering.

Bilagor

1. Urval av kunder till Test
2. Priskurva och affärsvillkor för Test
3. Arbetspaket vid genomförande

Ärendet

Ärendet utgör information för kommande beslut om genomförande av ett test som del i produktutvecklingen av dynamiskt prognosbaserat timpris.

Beskrivning av ärendet

Ärendet beskriver bakgrunden till varför, hur och när ett test av prognosbaserat timpris bör genomföras samt belyser de risker som har identifierats. Vidare innehåller ärendet bakgrund till varför kunder skulle vilja vara med i testet samt en beskrivning av prismodellens utformning och viktiga differenser mot en mer traditionell prismodell.

Bakgrund

Under 2024, 2025 och första delen av 2026 genomfördes en större översyn av nätavgifterna med syfte att granska dessa i relation till Ei:s föreskrift EIFS 2022:1 och föreslå förändringar för att anpassa avgifterna efter denna.

En väsentlig del av översynen är ärende 20-2025-0456 "Ny elnätsavgiftsstruktur" (2025-08-28) där principer för fördelning av kostnader med omfördelning mellan och inom kundgrupper fastställdes utifrån kostnadsriktighet. Det beslutades också om valbarhet mellan prismodeller, där Time-of-Use valdes som ordinarie prismodell medan dynamiskt timpris valdes som ett valbart alternativ för aktiva elnätskunder.

I ärende 20-2026-0208 "Prismodell elnät i ljuset av regeringens uppdrag till Ei" (2026-03-31) beslutades att fortsätta utvecklingen av dynamiskt lastprognosbaserat timpris trots att Time-of-Use-modellen inte infördes som ordinarie prismodell enligt tidigare plan i väntan på resultatet av Ei:s utredning i och med regeringsuppdraget (KN2026/00582). Nästa steg i utveckling är att genomföra ett test av dynamiskt timpris.

Test av en principiellt ny prissättning för elnät

Timpris är ett nytt sätt att prissätta elnät där syftet är att skicka tydligare prissignaler till kund, som då får bättre förutsättningar för att styra sin elanvändning, och i och med detta uppnå ett bättre utnyttjande av elnätet. Det prognosbaserade timpriset riktar in sig på ett fåtal dimensionerande timmar när nätbelastningen förväntas bli hög, i stället för bredare och fördefinierade tidsspann. Under övriga tider (över 90-95% av årets timmar) stimuleras elektrifieringen av transport och industri genom ett relativt lågt pris på effektuttag.

Som en del i produktutvecklingen föreslås nu ett test av timprismodellen med ca 100 anläggningar (se

Bilaga 1. Urval av kunder till Test). Testet fokuserar på att maximera nyttjandet av deltagarnas styrningsförmåga och i och med det avstå från effektuttag (och om möjligt mata in effekt) under de för elnätet högst belastade timmarna. Avsikten är att inkludera de kundtyper som anses ha störst möjligheter att anpassa sin elanvändning. Det är av stor vikt att löpande ha kontakt med deltagarna och på så sätt säkerställa att båda parter får ut så mycket som möjligt av testet och att grunden läggs för en bra prismodell, produktutveckling tillsammans med kunder.

Timprismodellen har följande huvudsakliga syften:

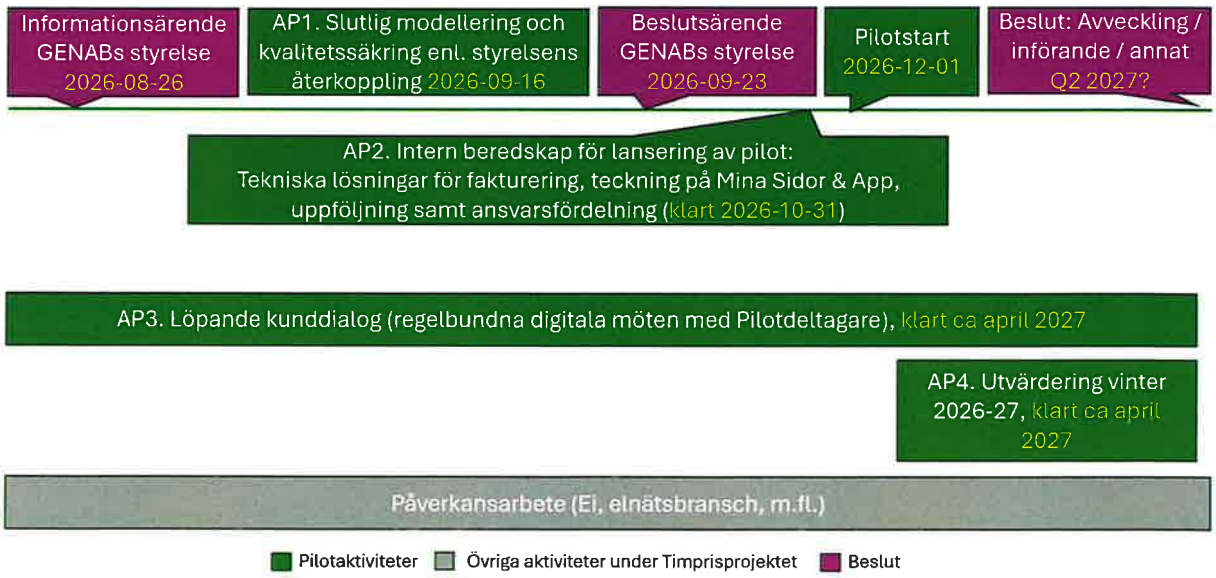
- Bättre utnyttjande av befintlig nätkapacitet
- Ökad sammanlagring av effektuttag
- En mer pricksäker prissignal som är enklare för kunderna att följa och bidra med flexibilitet
- Bibehållen möjlighet att täcka GENABs kostnader på ett kostnadsriktigt sätt även vid brett införande

Syftet med testet

Testets syfte är:

1. analysera hur prismodellen påverkar nätutnyttjande genom minskat samtidigt effektuttag
2. Visa var/hur involverade kunders upplevelse påverkas
3. ge insikter till bransch och reglermyndighet från denna typ av prismodell
4. stötta vägval för nästa steg i utvecklingen av prismodeller för elnät

Tidplan



Risker

Regulatoriska

Pilottariffer enligt ellagen (4 kap. 31 §) sker utan godkännande från Ei, elnätsbolaget som vill genomföra en pilot/test ska enbart informera Ei innan piloten inleds. Kommande version av ellagen, elmarknadslagen, kommer inte att innehålla en liknande bestämmelse vilket betyder att elnätsbolag fortsatt har friheten att genomföra tariffpiloter: de är vare sig förbjudna eller

reglerade efter 2027-01-01[1]. Detta innebär att testet behöver uppfylla grundläggande krav på utformning av nättariffer och att bevisbördan ligger starkare på GENAB. Utmaningen ligger i att uppfylla krav på icke-diskriminering. En utgångspunkt skulle kunna vara att antalet anläggningar inte ses som en skarp gräns och att tydliggöra tekniska krav på anläggningen som ska delta vilket skulle kunna utgöra grund för att objektiv avgränsning av testet.

Ekonomiska

Risken för ekonomisk (och även teknisk) påverkan på GENABs leveranser och resultat hanteras genom begränsning av testets omfattning till ca 100 anläggningar och kundernas placering.

Den potentiella förlusten av intäkt från fast avgift med både ToU och timprismodellen kommer från möjligheten att välja en lägre nivå på anslutningsavgift (avtalad effekt som ska visa det maximala uttaget per år i kW) men är mycket begränsad i omfattning på grund av antalet kunder.

Övriga

Det finns en risk att inte tillräckligt många kunder med lägre effektuttag (max 63 och över 63A) ansluter sig till Testet eftersom de brukar anlita en möjliggörande partner (Aggregator). Detta är på grund av att det relativt begränsade antalet anläggningar som får prissignalen ger för litet incitament för möjliggörande bolag, d.v.s. med affärsmodell baserad på styrning av elbilsladdning, batterier och övriga styrbara resurser, att stötta slutkunderna i Testet. Ett lågt antal faktiska deltagare betyder mindre statistisk signifikans samt en eventuellt större stödinsats som krävs från Göteborg Energi för att kompensera för avsakaden av möjliggörande bolag under pågående dialog. Detta innebär en viss målkonflikt avseende testets resursåtgång samt möjligheten att dra slutsatser av resultet som bör vara statistiskt signifikant.

Beskrivning av principer i prismodellen

Utifrån innehållet i den analys Ei gjort i konsekvensutredningen för upphävandet av föreskrift EIFS 2022:1 finns det anledning att tro att kostnadsriktighetsprincipen fortsatt kommer att vara en generell princip vid utformning av prismodeller för elnätsavgifter i Sverige. Detta är också en grundläggande princip i GENAB:s arbete med utformning av ny avgiftsstruktur.

Prognosbaserat Timpris vilar även på övriga principer i ärende "Ny elnätsavgiftsstruktur" (2025-08-28) och består, likt den befintliga valbara prismodellen, av tre komponenter:

- fast avgift
- energiavgift
- effektavgift

Fast avgift (kr/kW/år) täcker kostnader som inte direkt beror på effekt- och energianvändning utan de finns oavsett dessa, på ett årsperspektiv. Till exempel drift och underhåll, IT-system och administrationskostnad samt fast avgift som GENAB betalar till överliggande nät. De fördelas enligt spänningsnivå och enligt teoretiskt maximalt effektuttag som en anläggning kan ha under ett år.

Elnätskunder på 130kV och 10kV föreslås betala enligt en avtalad maximal effekt. Lågspänningskunderna kan välja en nivå på maximalt effektuttag. Dessa nivåer är:

- 6, 10, 14, och 43 kW för uttagskunder på Max 63A
- 44-99, 100-149, 150-199, 200-249, 250-400 och 400+ kW för uttagskunder på Över 63A

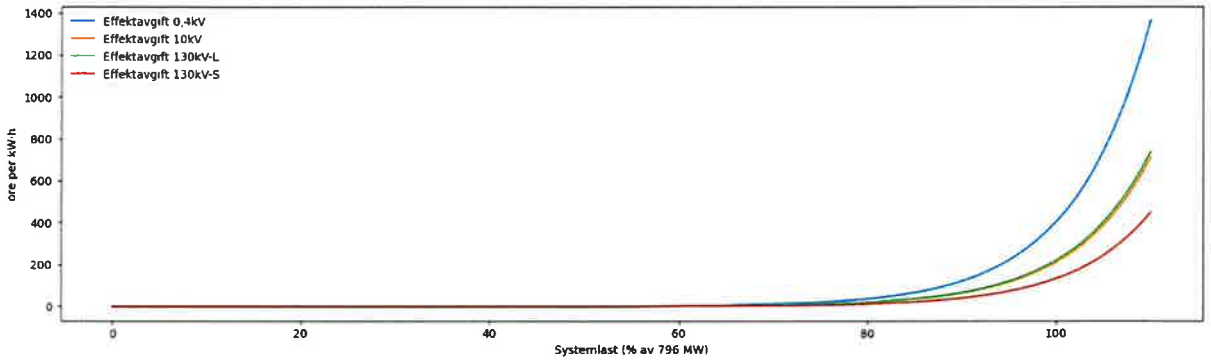
[1] Bekräftat av Ei i ett telefonsamtal den 2026-08-17.

Energiavgiften (kr/kWh) ska täcka förlusterna som sker i elnätet inklusive överliggande nät. Förlusterna är högst i lågspänningsnätet och lägst i högspänningsnätet, därmed finns ett separat pris per kWh för varje spänningsnivå. Kostnaden för att köpa förlusterna på elhandelsmarknaden för GENAB faktureras som energiavgift till kunderna. För inmatningskunder är energiavgiften med minustecken och kallas nätnyttoersättning.

Effektavgiften (kr/kW) består av (ca 85%) kapitalkostnader, men det exakta timpriset styrs av prognosen på belastningen av elnätet. Bindande pris anges för varje timme dagen före medan ett delvis bindande pris anges tre dagar före utifrån den maximala avvikelsen.

Kostnaden för varje spänningsnivåkurva kommer från två principer för fördelning av effektkostnader mellan olika kundgrupper:

- de totala kostnaderna delas upp enligt totala mängden kapitalkostnader för reglerperioden per spänningsnivå
- vilken kundgrupp står för vilken andel av den totala lasten under högst belastade 100 timmar (snittet per år per kundgrupp) under de senaste 3 åren.



Figur 1: Effektpriskurvor för olika spänningsnivåer/kundgrupper.

Systemlasten ger en gemensam signal till kunderna (samma kurvform), men prisnivån (höjden på kurvan) kalibreras separat för följande spänningsnivåer enligt deras andel av den totala kostnaden för effekt:

- 0,4 kV inklusive kunder på max 63A och över 63A
- 10 kV
- 130 kV linje där ledningarna ägs av GENAB
- 130 kV station där ledningarna ägs av kunden

Detta innebär att alla kundgrupper möter samma relativa information om när nätet är ansträngt, samtidigt som avgiftsnivån tar hänsyn till respektive kundgrupps kostnads- och intäktsförutsättningar. Detta ger en optimering av användningen av överliggande nät och är illustrerat i Figur 1**Fel! Hittar inte referenskälla.** med priskurvorna för respektive kundgrupp.

Den enskilda kundens timvisa effektavgift beräknas genom att kundens uttag under timmen multipliceras med det effektpris som gäller för timmen: kundens uttag i kW gånger timmens pris i öre per kW och timme.

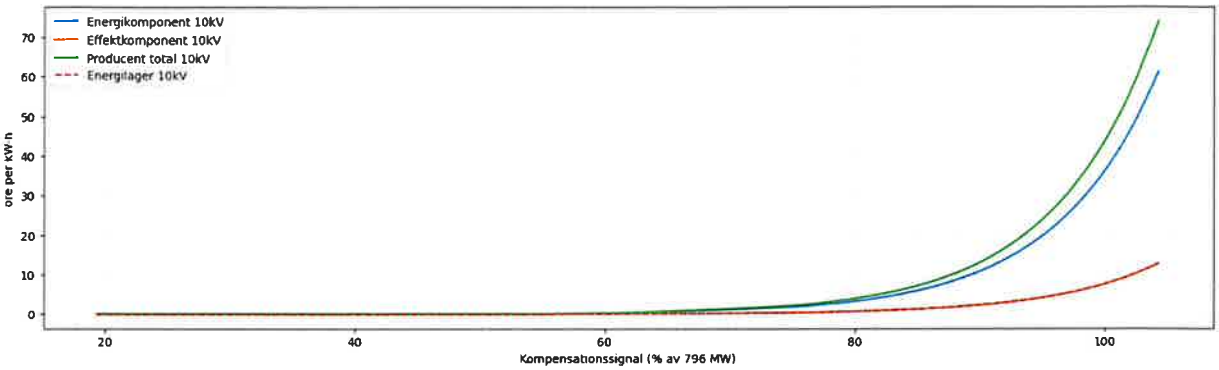
Förslaget är att sätta effektavgiften så:

- 0 kr perioden 1 april–31 oktober, givet att belastningen inte går över 55% (snittet av högsta värdet under dessa perioder och åren 2023-2025)
- gradvis linjär ökning av priset från 55 till 75%
- öka exponentiellt efter 75% av belastningen.

Intäkten från effektkomponenten koncentreras därmed till vinterperioden, när GENAB:s nätbelastning är ca 55% eller högre. Såklart skulle högre belastning av elnätet kunna inträffa även under 1 april – 31 oktober, dock relativt sällan. För att undvika alldeles för låga priser (lägre än 1 öre per kW och timme) utifrån faktureringsperspektivet så börjar kunderna debiteras fr.o.m. ca 60% av nätbelastningen.

Kurvformen är sambandet mellan effektavgift för uttags och nätnyttoersättning för inmatning

För inmatningskunder är det i stället nätnyttoersättningen som är fördelad enligt exakt samma kurvform – ju mer belastat elnätet är, desto högre nätnyttoersättningen den timmen. Basen för nätnyttoersättningen är en historisk beräkning i kronor för energidelen (icke-uttagen energi från överliggande nät och dess pris) samt effektdelen (icke-uttagen effekt från överliggande nät och dess pris) under de senaste 3 åren.



Figur 2: Nätnyttoersättningens bestående delar (både för energi och effekt) för inmatningskunder på 10kV

I dagens ordinarie modell finanseieras en del av de fasta kostnaderna av högre rörlig energiavgift. Inom timpris men även övriga modeller i framtiden kommer andelen av den fast avgiften bli större och energiavgiftens andel mindre för snittkunden. Detta utgår ifrån kostnadsriktighetsprincipen.

Kundperspektiv

Timprismodellen utgår från systemets belastning under varje timme. Ett högt kunduttag blir dyrt när nätet som helhet är högt belastat men kan vara förhållandevis billigt när det finns ledig kapacitet (de flesta av årets timmar).

I jämförelse med ordinarie prismodell ger timprismodellen en mycket tydligare prissignal baserat på elnätets verkliga belastning i stunden, men ställer högre krav på information, prognoser och digitala hjälpmedel. För en kund med flexibilitet kan modellen ge större möjlighet att undvika höga kostnader utan att nödvändigtvis minska sin totala elanvändning. För en kund som inte har tillgång till styrning kan priset uppfattas som mindre förutsägbart.

Modellen svarar på följande kritik som lyfts under det senaste året gentemot olika effektavgifter som har lanserats i Sverige:

- Elnätspris blir mer likt elhandelspriset. Det blir lättare att "stapla" elhandelspris och elnätspris timme för timme (eller kvart för kvart) och på det sättet kommer kunderna närmare en uppfattning av deras totala elpris. Detta delvis adresserar kritiken att nätavgifterna är svårförståeliga[2] och att kunden får två prissignaler att styra mot samtidigt.

[2] * Regeringens nya uppdrag till Ei, 12 mars 2026: *"... i vissa fall har varit svåra för kunderna att förstå..."*, *"...utformningen inte är anpassad till samhällets behov av ökad elektrifiering..."*

- Istället för att kunder ska debiteras utifrån deras egna toppar, så möter alla kundgrupper samma gemensam information om när nätet är ansträngt. På detta sätt blir sambandet mellan varje enskilda kunds agerande och elnätets belastning mycket tydligare och starkare.
- Med modellen tas höga effektavgifter inte ut när nätet inte är belastat. Detta är en ofta förekommande kritik med modeller baserade på historiska data och breda penseldrag.
- Med traditionella (Time-of-Use) modeller med snittet på tre toppar i månaden gör att om kunden har några höga effekttoppar i början av månaden så finns inget incitament att hålla nere effektuttaget resten av månaden. Med effektpris per timme löses detta.

1. Kritiken att elnätsavgifterna inte är anpassade till samhällets behov av ökad elektrifiering adresseras delvis. Sällananvändare såsom nya/lågbelagda fordonsladdningsanläggningar betalar endast uppmätt effekt för de timmarna då används istället för att betala en månadskostnad. Långsiktigt måste dock identifierad målkonflikt mellan kostnadsriktighet och den fördel sällananvändare kan åtnjuta utvärderas.

Kommunikationsplan

Som en del av arbetspaket 3. "Löpande kunddialog" ska regelbundna möten hållas med deltagarna. Kunddialogen är en central del av testet och det eventuella införandet på sikt. Då kundens förtroende i hög grad kommer att bero på förståelsen för varför och till vilken grad priset varierar.

Kortsiktig kommunikationsplan inför test

Augusti	September (efter styrelsebeslut)	Oktober	November
Linkedininlägg med syfte att berätta om ambition att starta timprispilot för att attrahera kunder till testet. Målgrupp: företag och bostadsrättsföreningar med 150+ kW i effektuttag.	Pressutskick med kundcitat samt FAQ för media,	Pressnyhet - berätta om elnätspris-API samt App.	Uppföljning pressnyhet inför Testets uppstart
	LinkedIn inlägg och kontakt med branschmedia		
	Utökad information på Göteborg Energis webbsida		
	Internkommunikation via en intranätartikel		

Jennie Göstedt

Göteborg, 2026-09-16

Lars Edlov

Göteborg 2026-09-30

Bilaga 1. Urval av kunder till Test

Testet ska omfatta c:a 100 uttagsanläggningar totalt för att begränsa ekonomisk och teknisk påverkan på GENAB men också för att möjliggöra personlig kontakt. För att säkerställa kvalité, nämligen att kunderna bereder förmågan att agera på timpris, agerar under testets gång och är nöjda, förs regelbunden dialog med kunderna (i enlighet med Testets arbetspaket 3 "Löpande kunddialog").

Testet ska inte innebära några betydande ekonomiska risker för påverkan på GENABs resultat, inte heller några risker för leveranspåverkan. Deltagande kunder ska därför inte koncentreras eller ha en stor enskild påverkan på elnätet jämfört med dimensioneringsgränser.

Testat ska endast inkludera kunder med följande egenskaper:

1. har en eller fler styrbara resurser (ex. fordonsladdning, batteri)
2. har förståelse och insikt om vad timprismodell innebär
3. har motivation/incitament för att läsa API och styra resursen (inkl. eventuell tjänstebolagspartner)
4. har förmåga för att läsa in pris via API
5. har dynamiskt pris på elhandeln
6. har stöd för att hantera sina styrbara resurser (från GENAB Kund & Affär samt övriga i verksamhetsdelarna under **Fel! Hittar inte referenskälla.**)

För relevanta kundkategorier inom uttag

- ska minst 5-10 anläggningar per anslutna på högspänning (10kV och 130 kV) ingå i testet för att möjliggöra utvärdering,
- medan för mindre kunder anslutna på lågspänning (Max 63 A och Över 63 A) bör deltagande anläggningar överstiga 30 st var, för att kunna utgöra ett tillräcklig statistiskt underlag[3].

För varje kundkategori ska också en kontrollgrupp med hög styrbarhet etableras, kontrollgruppen ska inte ges timpris på elnät. För att begränsa antalet kundkategorier som behöver omfattas, koncentreras urvalet av Över 63A kunder på sådana med mer än 150 kW i maximalt uttag (större kunder).

[3] Tumregel men antal > 30 enligt Centrala gränsvärdessatsen. Se sida 9 i länkat dokument gällande "vanlig tumregel".

Bilaga 2. Priskurva och affärsvillkor för Testet

Kunderna som erbjuds att delta ska vara med är väl medvetna om förutsättningarna och har de förmågor som krävs. Inbjudan till testet ska ske genom personlig kontakt med kunden för att säkerställa korrekta förutsättningar och information om testet.

Affärsvillkor

1. **Testets längd och startdatum:** 12 månader fr.o.m. 2026-12-01 eller senast 2027-01-01.
2. **Val av årlig effektnivå av deltagande kund.** Kunder anslutna på lågspänning (max 63A och över 63A) väljer en årlig effektnivå utifrån en lista som GENAB presenterar som gäller under Testets gång för sina anläggningar med avsikt att inte övertrassera den. Kunder anslutna på högspänning (10kV och 130kV) väljer en avtalad anslutningseffekt som gäller under Testets gång. Den fasta avgiften beror på vald effektnivå.
3. **Vid övertrassering av vald årlig effektnivå.** På grund av den korta längden och den begränsade omfattningen samt pilotkundernas önskemål ska ingen automatisk förflyttning till ordinarie prismodell inkluderas i Testet. Eventuella övertrasseringar ska istället följas upp i dialogen med kunderna och orsak undersökas med syfte att förebygga övertrasseringar vid ett bredare införande. GENAB notifierar kunden vid övertrassering.
4. **Avslutning av Test.** Både kunden och GENAB får avsluta sitt deltagande i Testet fr.o.m. första dagen av nästkommande månad genom att notifiera den andra parten skriftligt.
5. **Kontinuerlig dialog.** Kunden och GENAB medverkar för en aktiv dialog mellan parterna under september 2026 och april 2027. GENAB kallar till möten och övriga interaktionssätt.
6. **Priser på icke-prognosberoende komponenter.**

Kundgrupp och effektnivå	Fast avgift inkl. myndighetsavgifter [kr/år] exkl. moms	Ansluten effekt [kr/kW/år] (fast avgift HSP kunder)	Energiavgift [öre/kWh]
Uttag 0,4 kV 0-6 kW	1 812 kr	- kr	4,15
Uttag 0,4 kV 7-10 kW	3 371 kr	- kr	4,15
Uttag 0,4 kV 11-14 kW	4 517 kr	- kr	4,15
Uttag 0,4 kV 15-18 kW	5 562 kr	- kr	4,15
Uttag 0,4 kV 19-22 kW	6 781 kr	- kr	4,15
Uttag 0,4 kV 23-28 kW	8 327 kr	- kr	4,15
Uttag 0,4 kV 29-43 kW	12 131 kr	- kr	4,15
Uttag 0,4 kV >63 A 44-99 kW	17 469 kr	- kr	4,15
Uttag 0,4 kV >63 A 100-149 kW	43 715 kr	- kr	4,15
Uttag 0,4 kV >63 A 150-199 kW	65 932 kr	- kr	4,15
Uttag 0,4 kV >63 A 200-249 kW	80 645 kr	- kr	4,15
Uttag 0,4 kV >63 A 250-399 kW	112 269 kr	- kr	4,15
Uttag 0,4 kV >63 A Över 400 kW	310 151 kr	- kr	4,15
Uttag 10 kV Nät	10 916 kr	200,54 kr	2,76
Uttag 130 kV Nät	10 916 kr	161,62 kr	2,11

Kundgrupp och effektnivå	Fast avgift inkl. myndighetsavgifter [kr/år]	Ansluten effekt [kr/kW/år]
Inmatning 0,4 kV Mikroproduktion (max 43 kW insta	496 kr	0
Inmatning 130 kV	496 kr	15,00 kr
Inmatning 10 kV	496 kr	2,75 kr
Inmatning 0,4 kV samt 10kV Småskalig (44-1500 kW	740 kr	0

7. **Rörlig avgift för kunder på max 63A.** Energiavgiften (4,15 öre/kWh i tabellen ovan) och den dynamiska prognosbaserade priset kombineras i en "rörlig avgift" för denna kundgrupp.
8. **Kommunikation av priser via ett maskinläsbart format.** Både de statiska priserna och de prognosbaserade priserna kommuniceras via GENABs API. API:t diskuteras gärna under den regelbundna dialogen mellan GENAB och deltagande kunder.

Föreslagen priskurva på effekt och nätnyttoersättning

Föreslagen priskurva i tabellform visas nedan. En viktig kommentar är att under effektavgiftskostnaderna från intervallet 100-105% är ca 2% och för intervallet 105-110% är intäkterna 0%.

Systemlast %	0,4kV öre per kW	10kV öre per kW	130kV-Linje öre per kW	130kV-Station öre per kW
60	2,3	1,5	1,5	0,0
65	6,1	3,3	3,4	2,4
70	11,7	6,1	6,3	3,8
75	19,3	10,1	10,4	6,4
80	35,4	18,5	19,2	11,7
85	65,1	34,0	35,2	21,4
90	119,6	62,5	64,7	39,4
95	219,8	114,8	118,8	72,4
100	403,8	210,9	218,3	133,0
105	741,8	387,5	401,1	244,3
110	1362,9	712,0	736,9	448,8

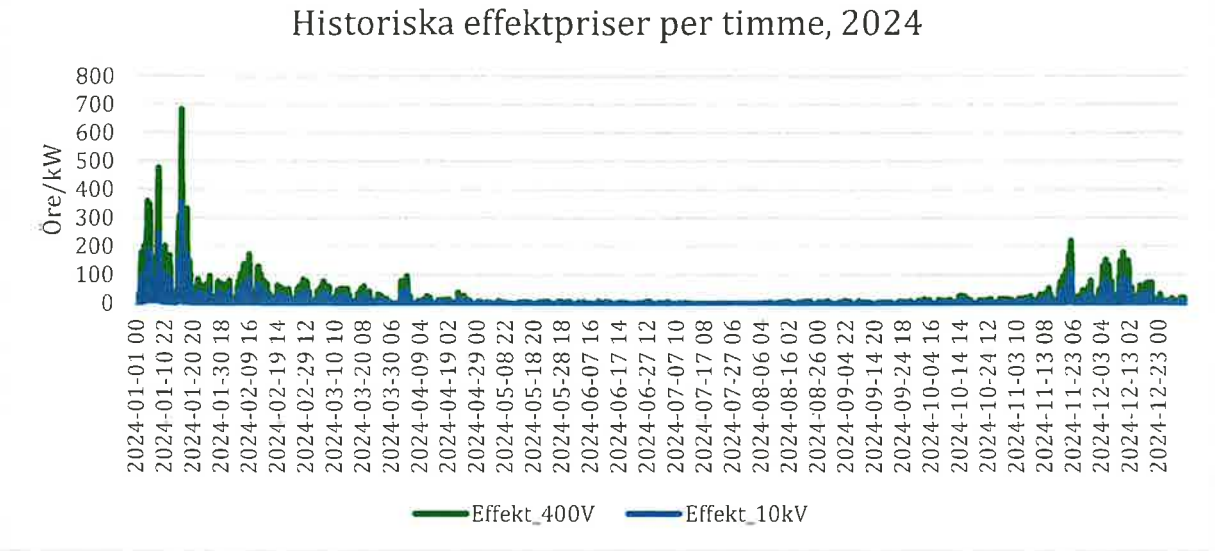
Figur 3: Tabell med pris i öre per kW och timme för de olika spänningsnivåerna(kundgrupperna) beroende på belastning

Systemlast %	0,4kV öre per kWh	10kV öre per kWh	130kV öre per kWh	0,4kV-Endast energilager öre per kW	10kV-Endast Energilager öre per kW	130kV-Endast Energilager öre per kW
60	0,95	0,23	0,18	0,01	0,04	0,04
65	2,62	0,65	0,51	0,03	0,11	0,12
70	5,13	1,26	1,00	0,06	0,22	0,23
75	8,47	2,09	1,65	0,10	0,36	0,38
80	15,57	3,83	3,02	0,19	0,66	0,69
85	28,61	7,04	5,55	0,34	1,21	1,28
90	52,56	12,93	10,20	0,63	2,23	2,35
95	96,56	23,76	18,74	1,16	4,10	4,31
100	177,40	43,65	34,44	2,14	7,53	7,92
105	300,62	73,97	58,36	3,62	12,77	13,41
110	300,62	73,97	58,36	3,62	12,77	13,41

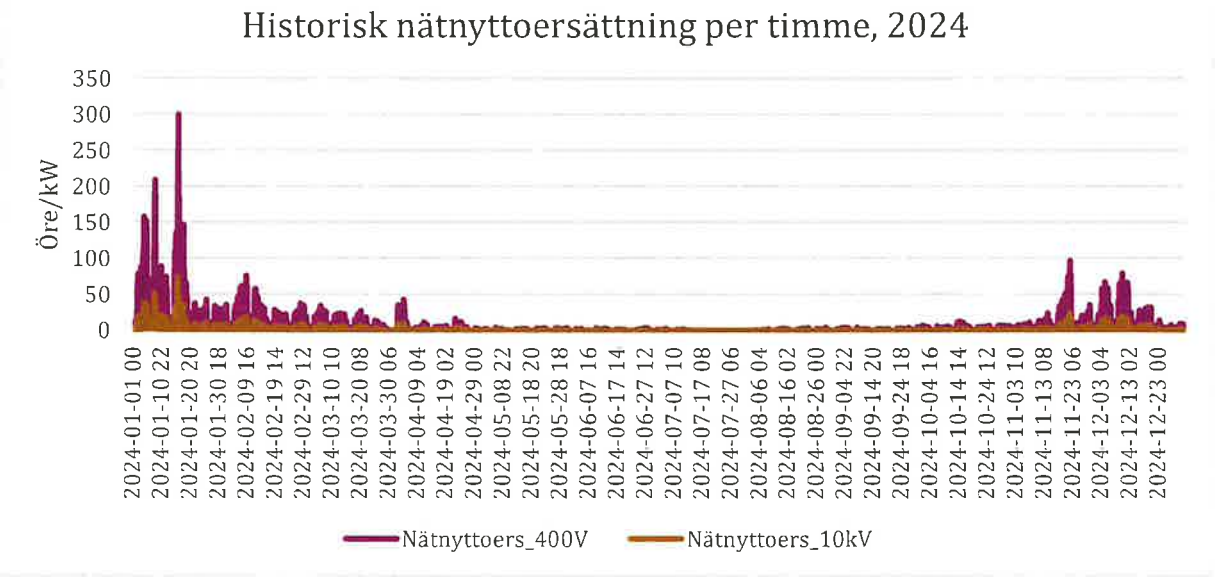
Figur 4: Tabell med ersättning i öre per kWh (kW och timme) för de olika spänningsnivåerna(kundgrupperna) beroende på belastning. Delen för Endast Energilager är en effektersättning per kW och timme utifrån undvikt effektuttag från överliggande nät.

Historisk priskurva på effekt och nätnyttoersättning för olika nivåer

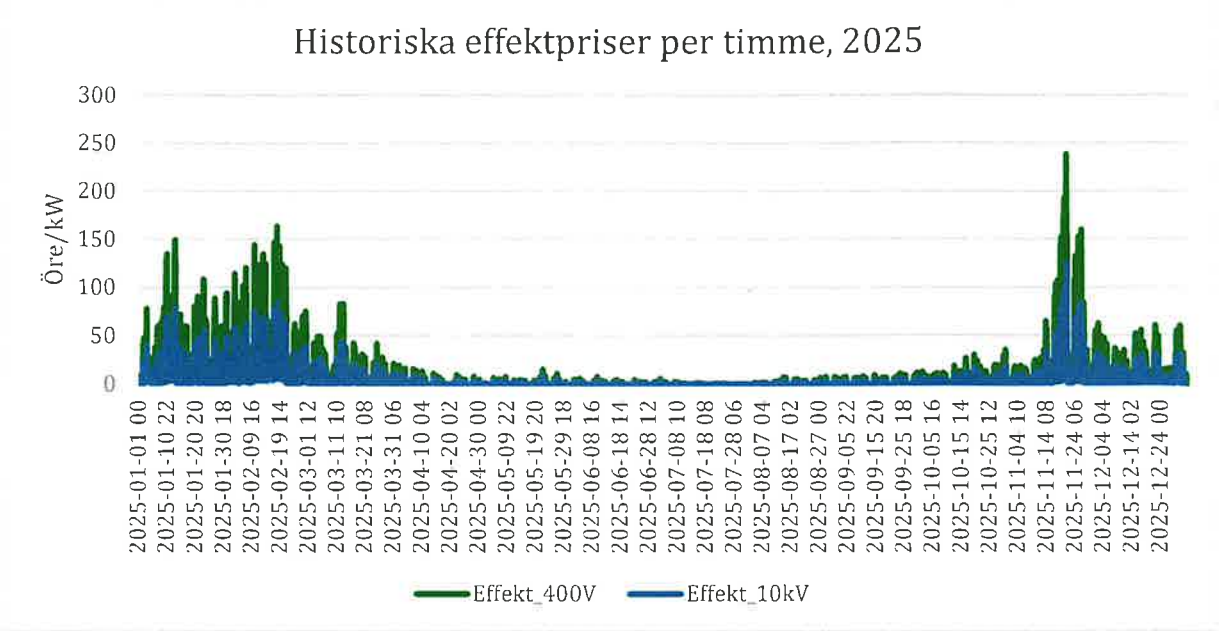
Graferna nedan ger priset i öre/kW för varje timme under 2024 (ett kallt år) och 2025 (ett varmt år) - enligt timprismodellen och 2026-prisnivåer.



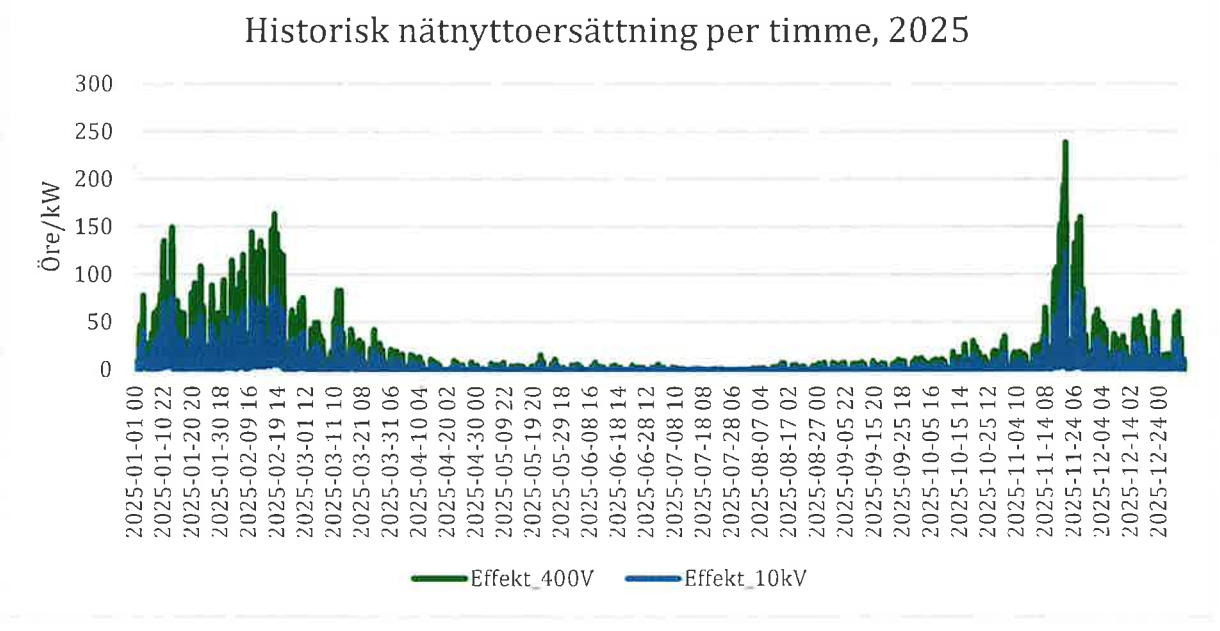
Figur 5: Historiska effektpriser med föreslagen prismodell och 2026-prisnivåer för lågspänning och 10kV under 2024, öre/kW och timme



Figur 6: Historisk nätnyttoersättning med föreslagen prismodell och 2026-prisnivåer för lågspänning och 10kV under 2024, öre/kW och timme



Figur 7: Historiska effektpriser med föreslagen prismodell och 2026-prisnivåer för lågspänning och 10kV under 2025, öre/kW och timme



Figur 8: Historisk nätnyttoersättning med föreslagen prismodell och 2026-prisnivåer för lågspänning och 10kV under 2025, öre/kW och timme

Bilaga 3: Arbetspaket vid genomförande

Arbetspaket 1 – Slutlig modellering och kvalitetssäkring efter styrelsens återkoppling

- Fastställande av vilka kundgrupper som omfattas
- Pris- och ersättningskurvans form samt övriga parametrar i prismodellen
- Affärsvillkoren för testet för att uppnå, för verksamheten, acceptabel risk och resultat

Arbetspaket 2 – Intern beredskap för lansering av pilot

- Faktureringslogik
- Lastprognos och prispublicering
- Teckning av prismodell i App och Mina Sidor
- Enklare uppföljning av ekonomiskt utfall för kund mellan timpris och tidigare prismodell

Arbetspaket 3 – Löpande kunddialog

Fakturering, kundbeteende, frågor, önske- och klagomål och systemeffekter följs upp löpande via regelbundna möten med deltagarna. Detta ger möjlighet att kartlägga och utvärdera leveranskedjan och kundresan.

Arbetspaket 4 – Utvärdering

Utfallet jämförs med fastställda mål för minskat samtidigt effektuttag, bättre utnyttjande av befintlig nätkapacitet, ökad flexibilitet och kundmedverkan genom digital styrning. Mer konkret:

- Deltagande kunders följsamhet med incitamenten i modellen jämfört med andra avgifter och ersättningar inklusive GENABs valbara ToU samt olika produkter på Effekthandel Väst. Agerandet ska verifieras med relevanta kontrollgrupper.
- Kvantifiering av risknivåer, tekniska och ekonomiska som följer av prismodellen och förslag på åtgärder.

För att kunna agera som underlag till beslut för ett bredare valbart införande behöver även följande utvärderas:

- Bibehållen möjlighet att täcka GENABs kostnader på ett kostnadsriktigt sätt även vid brett införande samt administrativ hanterbarhet av prismodellen.
- Att kundernas nöjdhet ökar och vidareutveckling av prismodellen i linje med erfarenheter från testet kan genomföras.