



Prisdialogen

Sändning startar
kl.11:30

VARMT VÄLKOMMEN

Samrådsmöte 2



Prisdialogen

INFORMATION OM LIVESÄNDNING

- Livesändningen spelas in av Jönköping Energi för internt syfte. Den kommer inte publiceras eller visas externt.
- Chatten till livesändningen bevakas under mötet och frågor tas upp vid lämpligt tillfälle under mötet.
Vi samlar in de frågor som kommer in och besvarar i efterhand i mötesprotokollet.
- Observera att livesändningen är förskjuten i tid.

DAGORDNING

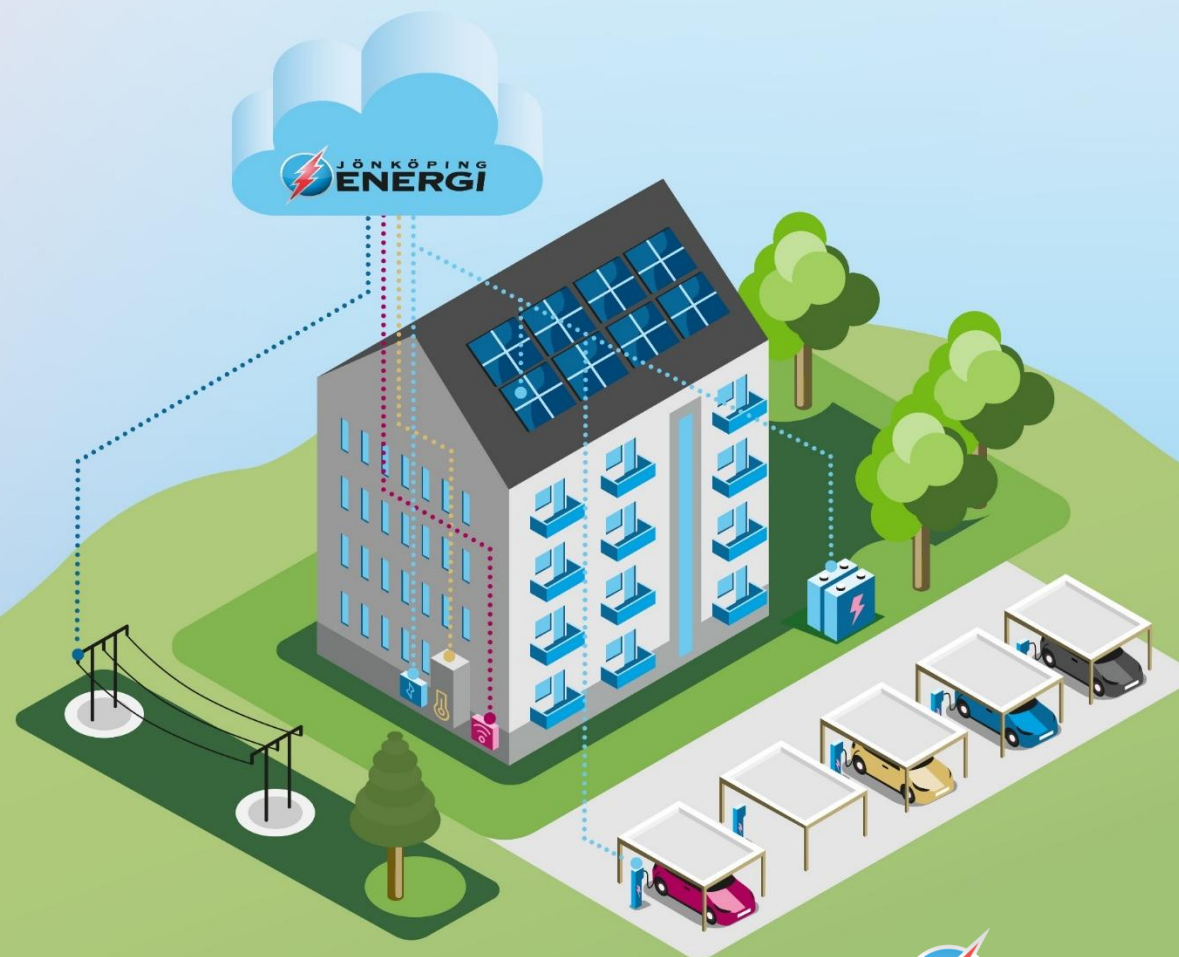
- Inledning från AO chef Värme och Kyla
- Presentation av mötesdeltagare samt val av protokolljusterare
- Hänt sedan sist samt synpunkter från samrådsmöte 1
- Beslutad prisändring 2027 samt prisprognoser 2028 och 2029
 - Vad höjningen består av – kostnadsutvecklingen
 - Fjärrvärmens konkurrenskraft
- Åtgärder, effektivisering och utveckling
- Beslutade och föreslagna förändringar i prissättningen
 - Ändrad säsongindelning för näringsidkare 2027
 - Prisgrupp för processkunder
 - Prisgrupp 5 för spetslastkunder
- Hur utvecklar vi Jönköpings lokala Prisdialog? (reflektionsrunda)
- Inkomna frågor och allmän dialog
- Ansöknings- och beslutsprocessen samt planering inför 2027



Inledning från AO-chef

Dan Bruhn, Värme & Kyla - Jönköping Energi

Omvärlden och klimatet utmanar oss

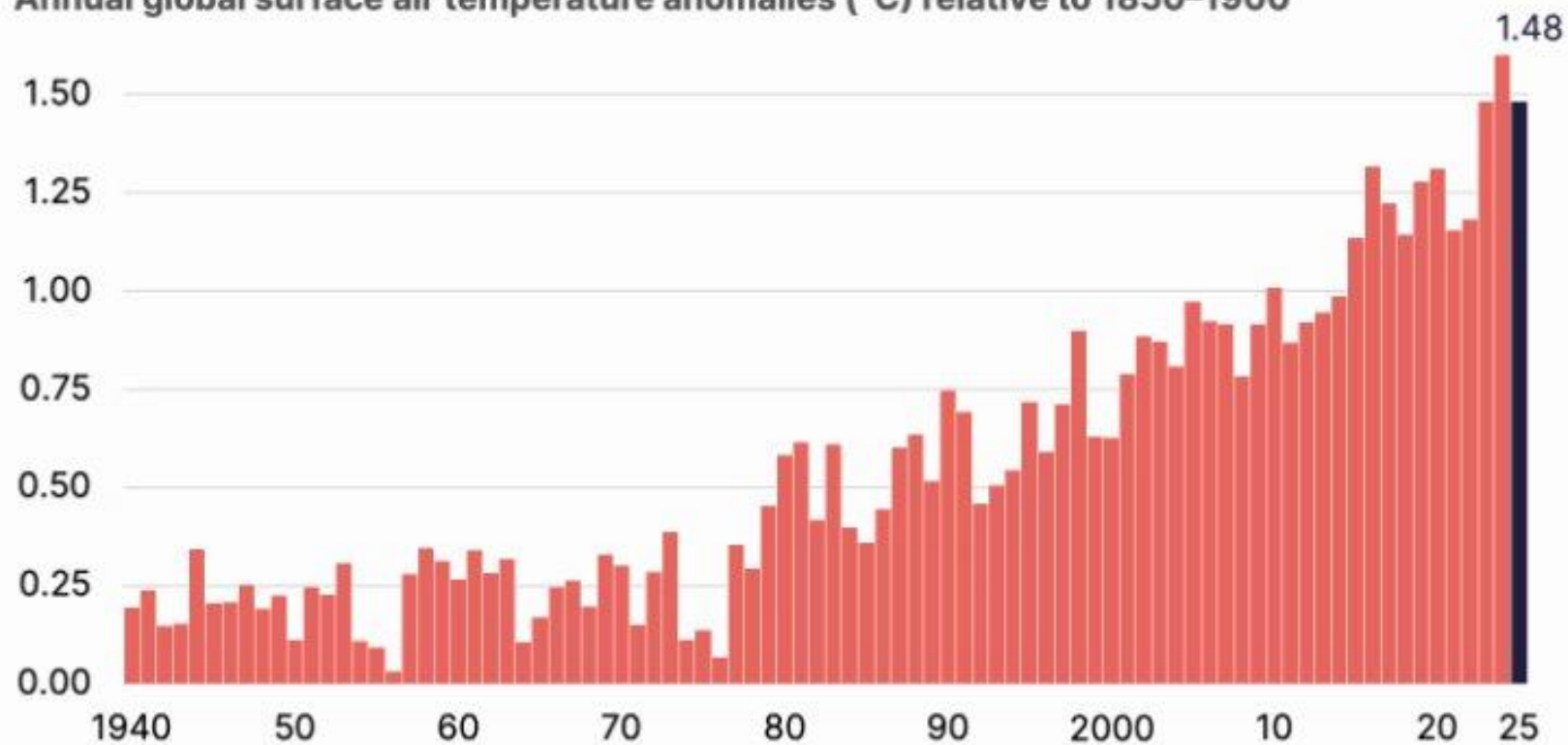


Det blir varmare och varmare

The second-warmest year (again)

Global surface temperatures were 1.48° Celsius above 1850-1900 levels in 2025...again

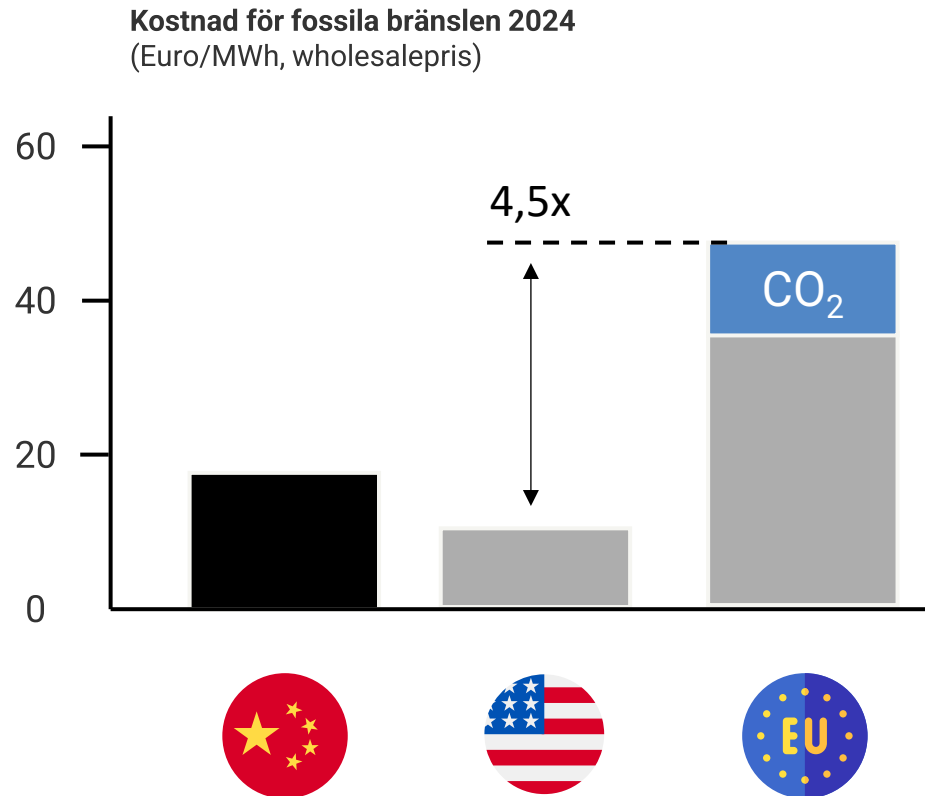
Annual global surface air temperature anomalies (°C) relative to 1850-1900



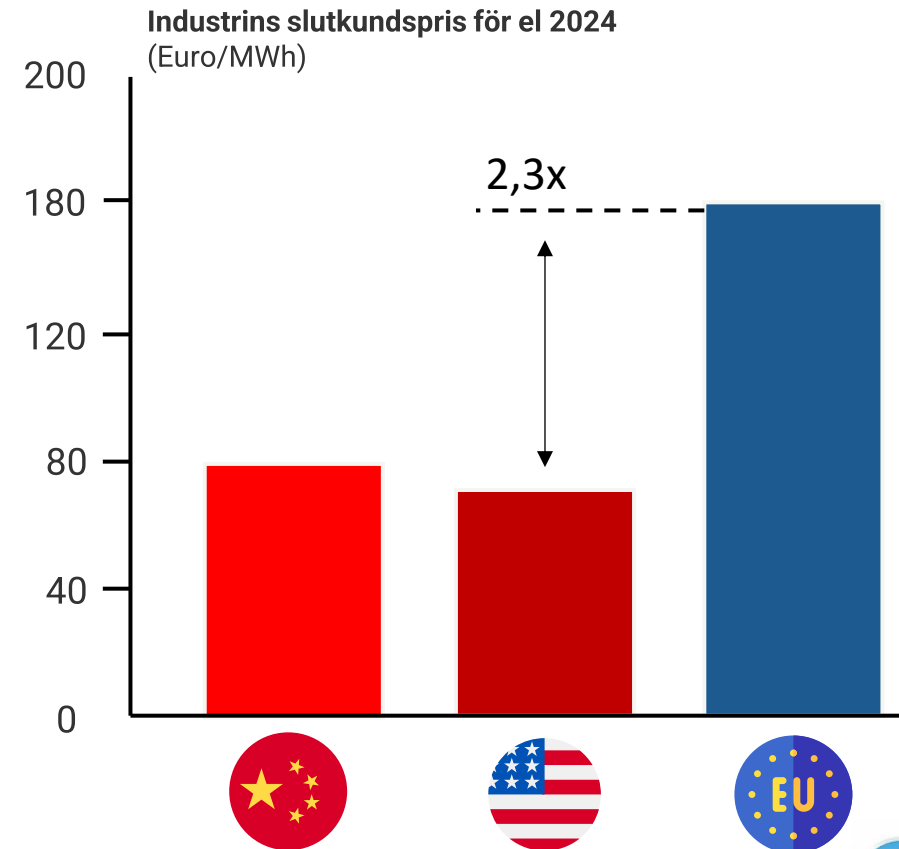
Källa Sigholm

Europa har ett svårt utgångsläge

EU har 4-5 gånger högre kostnad för fossila bränslen

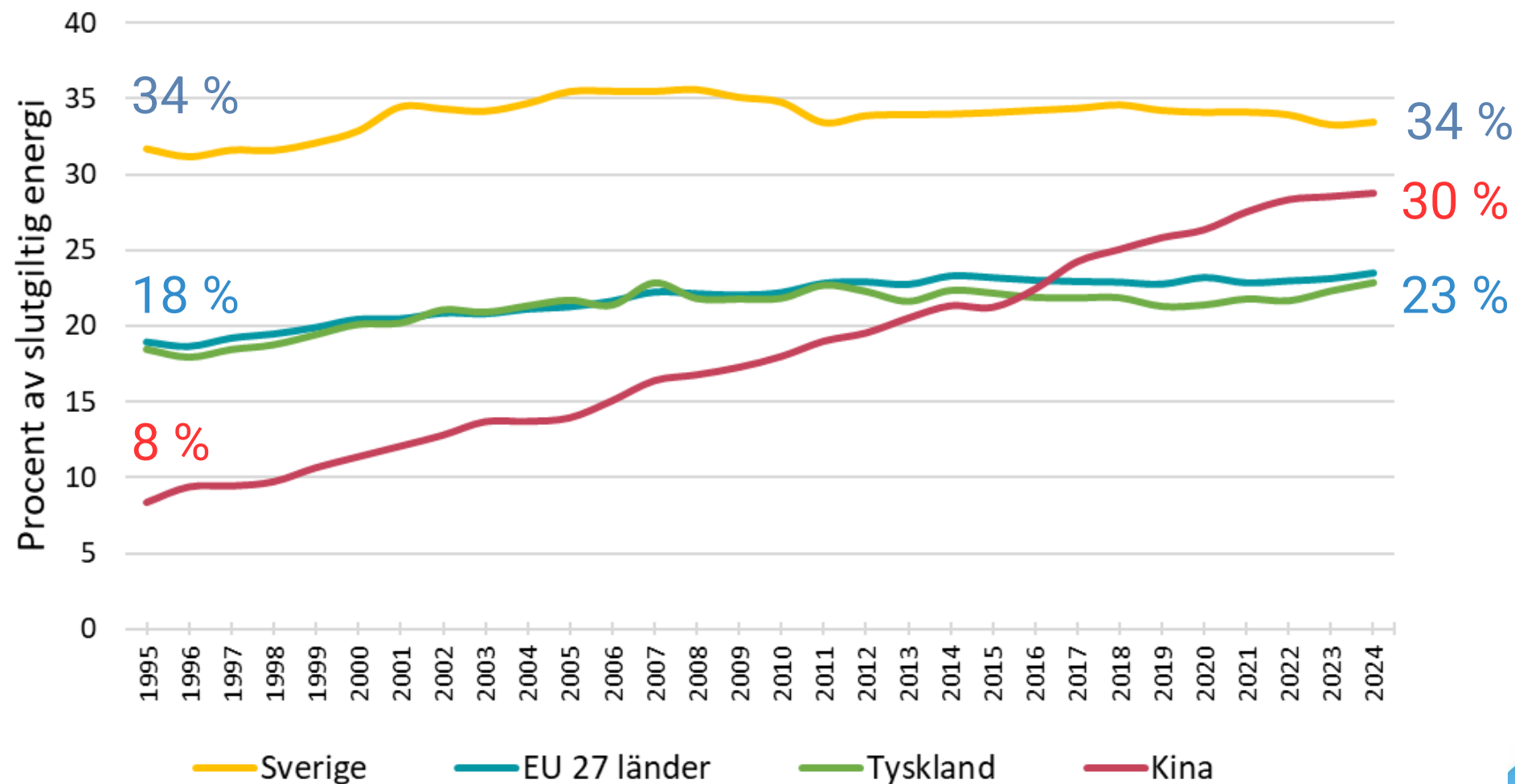


Det ger ett dubbelt så högt elpris



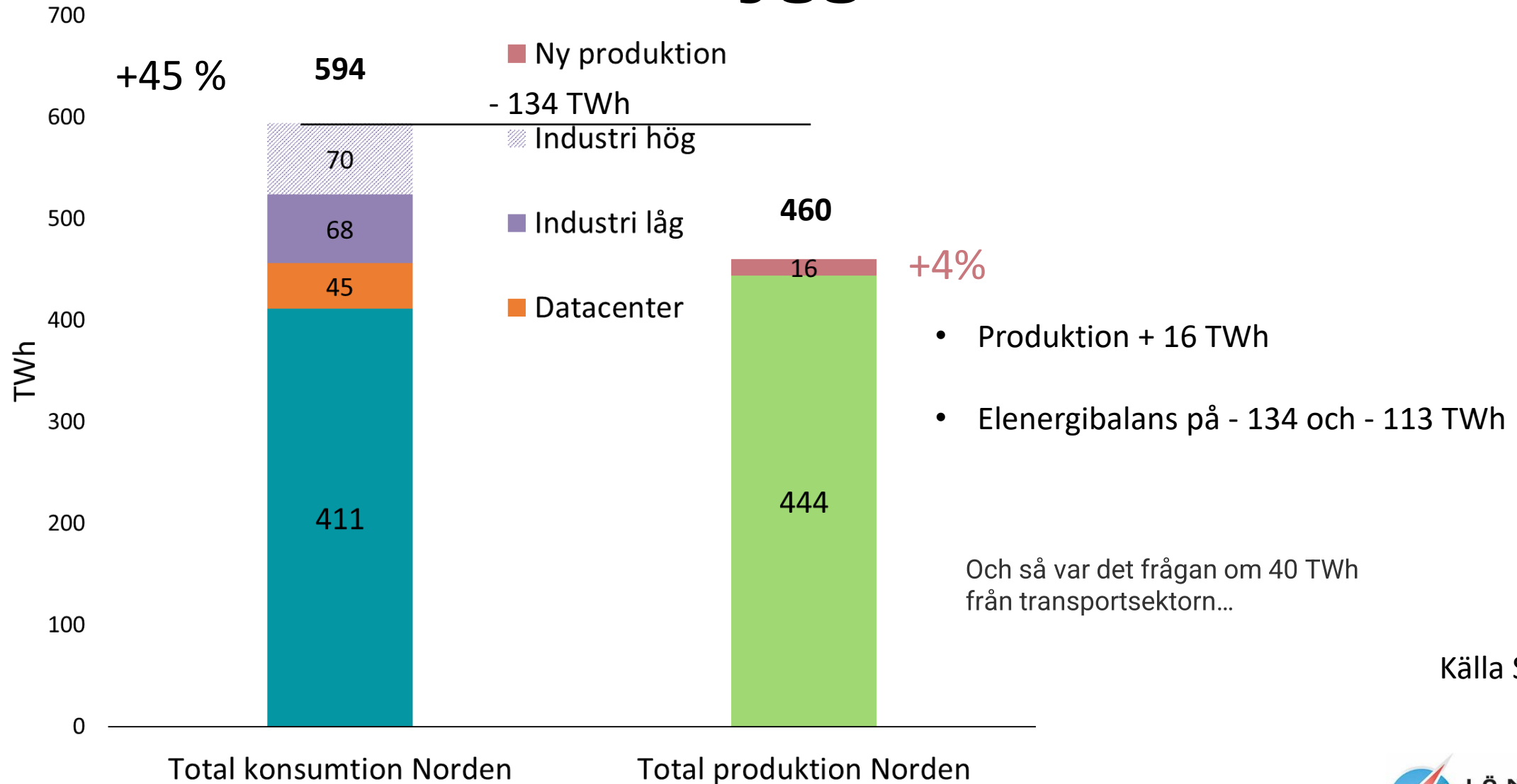
Källa Sigholm

Elektrifieringen står och stampar

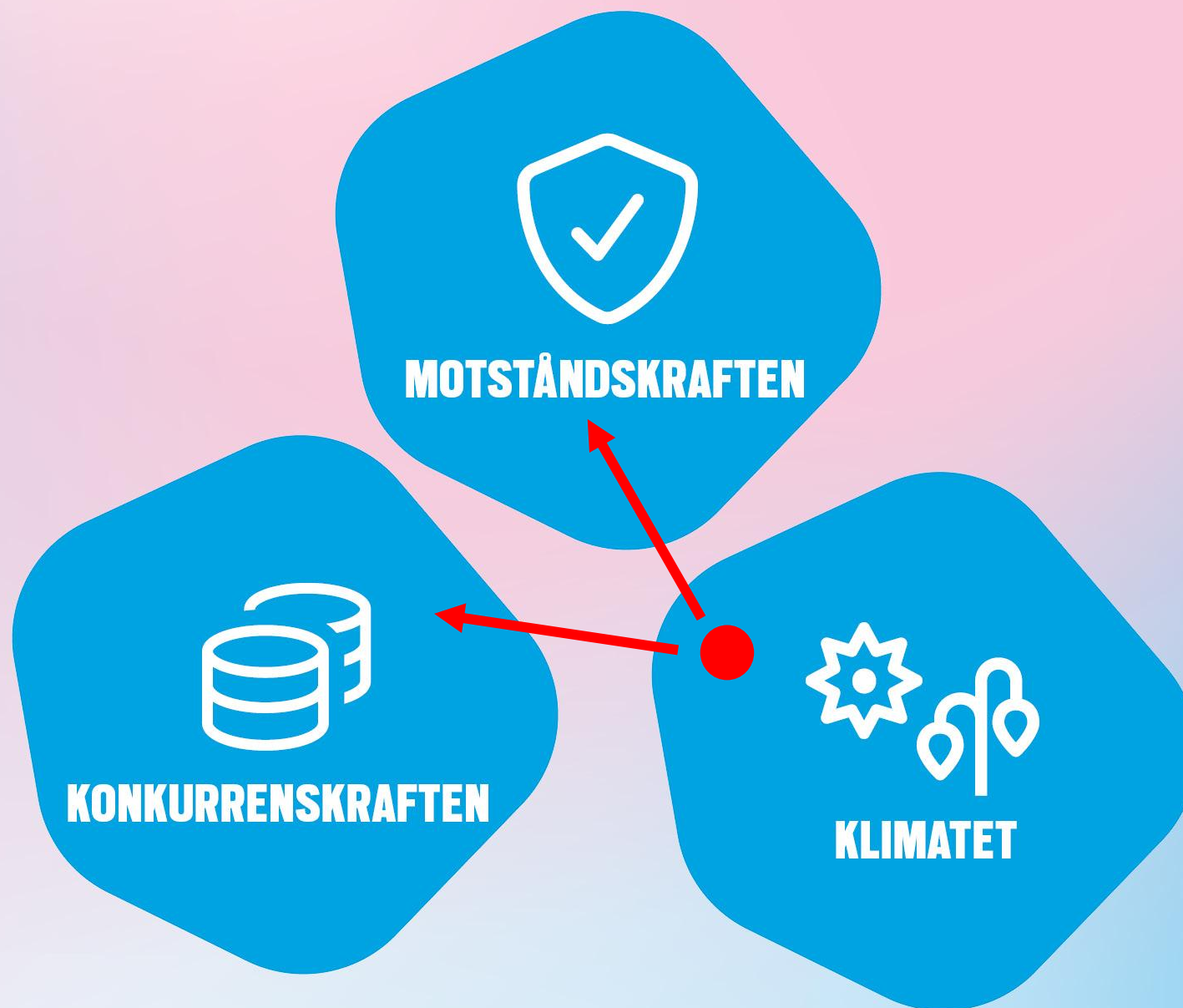


Källa Sigholm

Efterfrågan på el i Norden 2030 möts inte alls av nuvarande utbyggnad



Källa Sigholm



Genomgång av mötesdeltagare samt val av protokolljusterare



MÖTESDELTAGARE OCH PROTOKOLLJUSTERARE

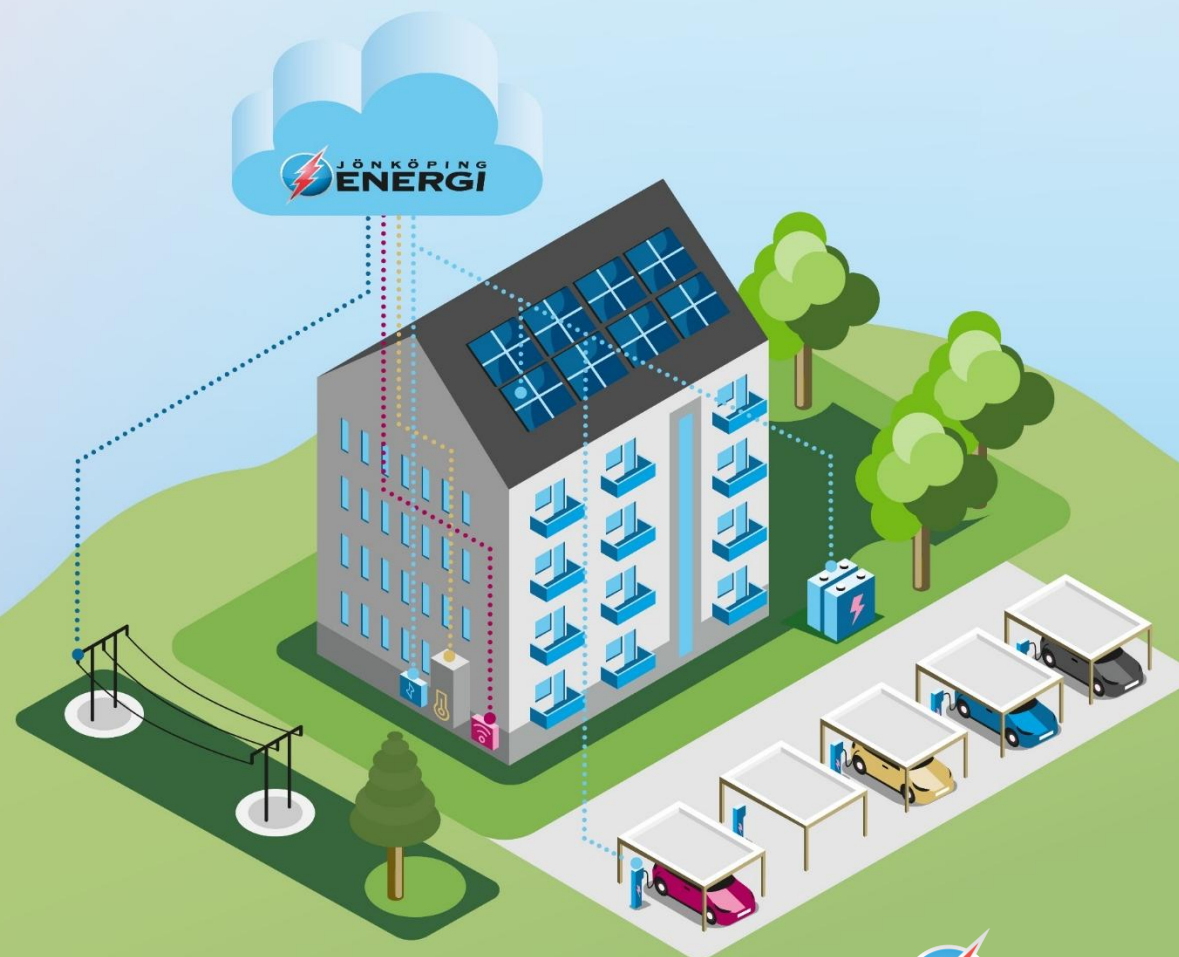
- GDPR gör att vi inte publicerar namn på de deltagande i mötesprotokollet, däremot vilka företag och organisationer som är närvarande
- Presentationsrunda muntligt
- Utse protokolljusterare – namn publiceras i protokollet

NÄRVARANDE FRÅN JÖNKÖPING ENERGI

- **Moderator:** Johannes Kardemark, Kundansvarig
- **Presentatör:** Christoffer Ohlander, Erbjudandeansvarig Fjärrvärme
Dan Bruhn, Ansvarsområdeschef Värme & Kyla
- **Teknik livesändning:** Marie Tigerberg, Marknad & Kommunikation
Alice Green, Marknad & Kommunikation
- **Protokollförare:** Anders Hasselberg, Kundansvarig
- **Övriga deltagare:**
 - Anders Bernhardsson, Ansvarsområdeschef Affärstöd
 - Dan Bruhn, Ansvarsområdeschef Värme & Kyla
 - Jessica Alaniesse-Karlsson, Ansvarsområdeschef Kundrelationer och Försäljning
 - Viktor Norberg, Kundansvarig

Samrådsmöte 2

Christoffer Ohlander,
Erbjudandeansvarig Fjärrvärme & Fjärrkyla



Kommentarer och råd från Prisdialogens styrelse efter Prisdialogen 2025



KOMMENTARER OCH RÅD FRÅN PRISDIALOGENS STYRELSE FRÅN FÖRRA ÅRET

- Fyra kommentarer, varav två är standardkommentarer om att kommunicera Prisdialogen.
- Gicks igenom på samrådsmöte 1, och finns i prisändringsmodellen.

Uppdatering – Energimarknadsinspektionen (EI) och ”Förstärkt kundskydd på fjärrvärmemarknaden”



FÖRSTÄRKT KUNDSKYDD PÅ FJÄRRVÄRMEMARKNADEN

Energimarknadsinspektionens slutrapport till regeringen, Ei R2025:16, december 2025. Regeringen har ännu inte agerat på rapporten. Allt nedan är förslag, inte gällande rätt.

Ei föreslår

- Tvistlösning utanför domstol som kan pröva prisets skälighet, gemensam för el, gas, värme och kyla. Utreds först, 2 till 3 år.
- Stärkt Fjärrvärmenämnd under tiden: fler ärenden tas upp, varje medling avslutas med publicerat beslut och rekommendationer. Förhandlings- och medlingsreglerna i övrigt oförändrade.
- Transparensplattform med nyckeltal per bolag och årlig marknadsrapport från Ei vid prisaviseringarna.
- Föreskrifter om innehållet i prisändringsbesked.
- Fjärrvärmeavgift, cirka 13,6 öre/MWh, för utökad tillsyn.

Ei om Prisdialogen

- Forum som driver transparens, men obligatoriskt medlemskap avvisas, frivilligheten består.
- Utvärdering 2024: god måluppfyllelse på transparens och tidig avisering, låg på kundernas möjlighet att påverka och på skydd mot kraftiga höjningar.
- Ei:s uppmaning: utvärdera en standardiserad prisberäkningsalgoritm (ESO-rapporten Raka rör).

Övrigt och Ei:s slutsats

- Ei har inlett arbete med nya föreskrifter för fjärrvärme.
- Ingen prisreglering nu. Räcker inte åtgärderna kan ekonomisk reglering bli nödvändig.

Prisprognoser och nya prisändringsmodellen



PRISÄNDRINGSMODELLEN

- Vi går inte igenom hela modellen här på mötet; nedslag i olika kapitel under olika rubriker.
- Föreslaget fokus i dag:
 - Prisändring 2027 med motivering, samt prognoser 2028 och 2029 (kapitel 2 och 4.3)
 - Vad höjningen består av – kostnadsutvecklingen (kapitel 4.1–4.3)
 - Konkurrentskraften mot alternativen (kapitel 4.6–4.8)
 - Beslutade och föreslagna förändringar i prissättningen (kapitel 3.3–3.4)
- Mötet är till för er: rätt fokus?

KAPITEL 2 – PRISÄNDRING 2027

Prisändring 2027: +4,0 %

- Höjningen läggs jämnt på alla priskomponenter, för både näringsidkare och småhus, och ligger i mitten av det spann (3–5 %) som kommunicerades på samrådsmöte 1.
- Prisändringen är kostnadsbaserad: den speglar prognosticerade kostnader i produktion, distribution och kapitalförsörjning relativt en nödvändig marginal för en långsiktigt hållbar fjärrvärmeaffär.
- 2027 prognosticeras bli det sista året där intäkterna behöver öka mer än kostnaderna – därefter kan prisutvecklingen i allt väsentligt följa kostnadsutvecklingen.

Ny prislista distribueras till kund under september och gäller från den 1 januari 2027.

KAPITEL 2 – PRISPROGNOSER 2028 OCH 2029

Prisprognos 2028: 3–5 %

- Prognosen är vår bedömning av kostnadsutvecklingen, inte en fortsatt återställning av marginalen.
 - De kostnadsposter som träffar energibranschen har de senaste åren ökat snabbare än den allmänna inflationen, och vi bedömer att det riskerar fortsätta.
 - Bränsle- och råvaruposten är fortsatt den största och mest osäkra kostnadsdrivaren. Osäkerheterna har ökat under sommaren.

Prisprognos 2029: 2–5 %

- Metodik, motivering och osäkerheter är desamma som för 2028.
- Osäkerheten förstärks av omvärlds- och geopolitisk risk som kan ge varaktiga utslag på energi- och bränslemarknaderna.

Båda prognoserna ligger inom de spann som tidigare kommunicerats (2–6 %).

KAPITEL 4.3 – VAD BESTÅR HÖJNINGEN AV?

Intäktsbehovet 2027 ökar med +3,4 % av nettoomsättningen (enligt Ei:s uppställning)

- Varav förändrade kostnader: -1,6 %
- Varav återställt rörelseresultat: +5,0 %

Datafel i utkastet av prisändringsmodellen som skickades ut innan mötet:

- Fel siffror användes i tabellen i 4.3. för budget 2026. Nu rättat med samma, korrekta, siffror som redan användes i graferna. Tidigare stämde tabellen och graferna inte överens för 2026.
- Prisändringsmodellen uppdaterad med dessa korrekta siffror. Christoffer finns tillgänglig för frågor och diskussion även efter mötet om ni vill titta på uppdateringen i detalj.

KAPITEL 4.1 – KOSTNADSUTVECKLING

TOTALKOSTNADER

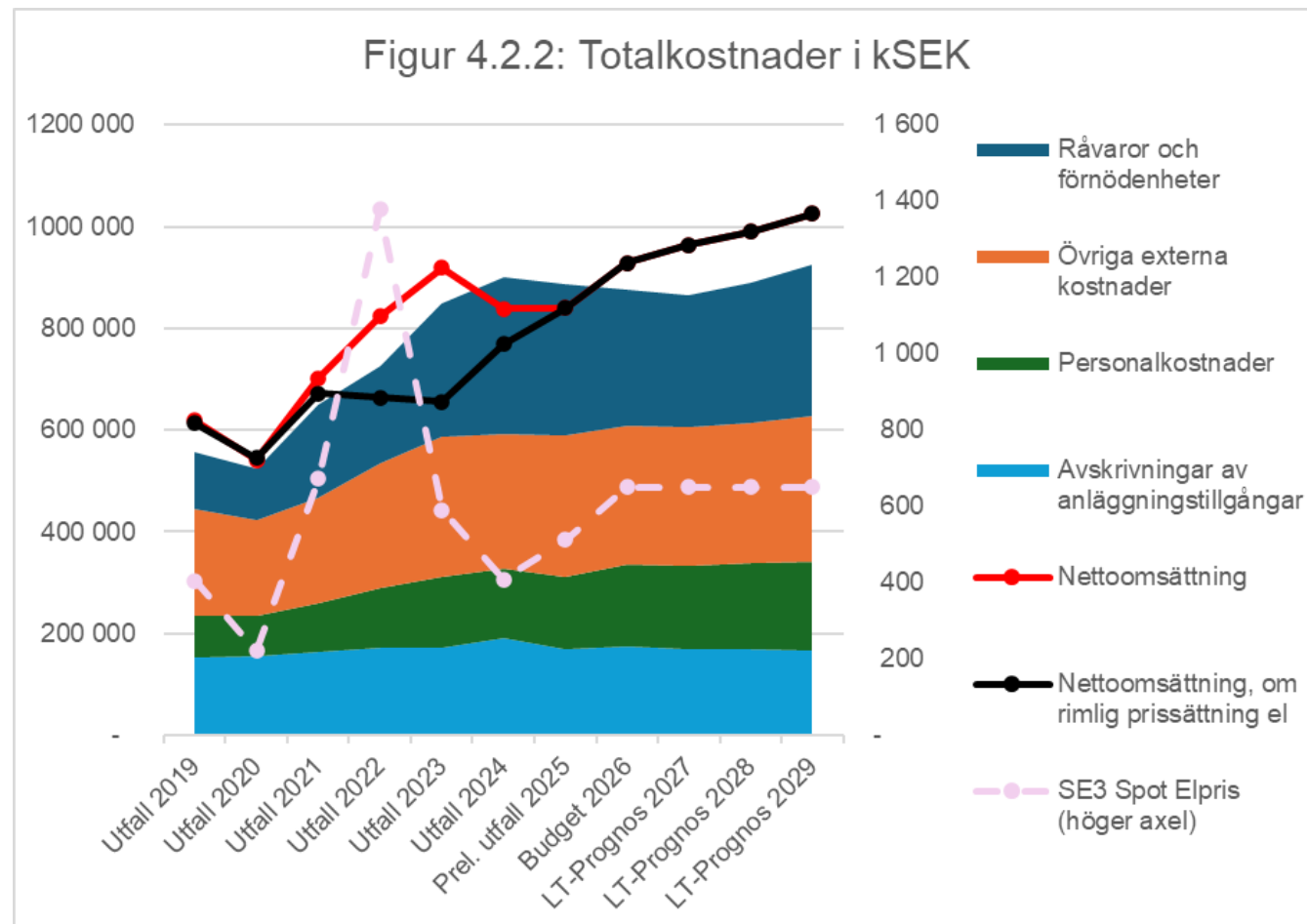
Budskap: Elintäkter räddade tidigare resultat – men ej långsiktigt hållbart

- 2022–2023 visade starka resultat tack vare ovanligt höga elpriser
- 2024 och 2025 visar, med El:s uppställning, negativa resultat – elintäkterna har normaliserats.

Fjärrvärmeaffärens marginal har återställts stegvis

- Utfall och prognoser visar gradvis återställning över flera år
 - Processen påbörjades 2023/2024
 - 2026/2027 prognosticeras bli det sista återställningsåret
 - 2027/2028 kan istället kostnads- och övriga intäktsförändringar följas istället för att återställas
- Har krävt både intäktshöjningar och kostnads- och effektivitetsfokus.

Figur 4.2.2: Totalkostnader i kSEK



KAPITEL 4.2 – KOSTNADER JUSTERAT FÖR INFLATION OCH LEVERANSVOLYM

Budskap: Kostnadsutvecklingen är missvisande utan justering för inflation och leveransvolym

Intäkter per MWh

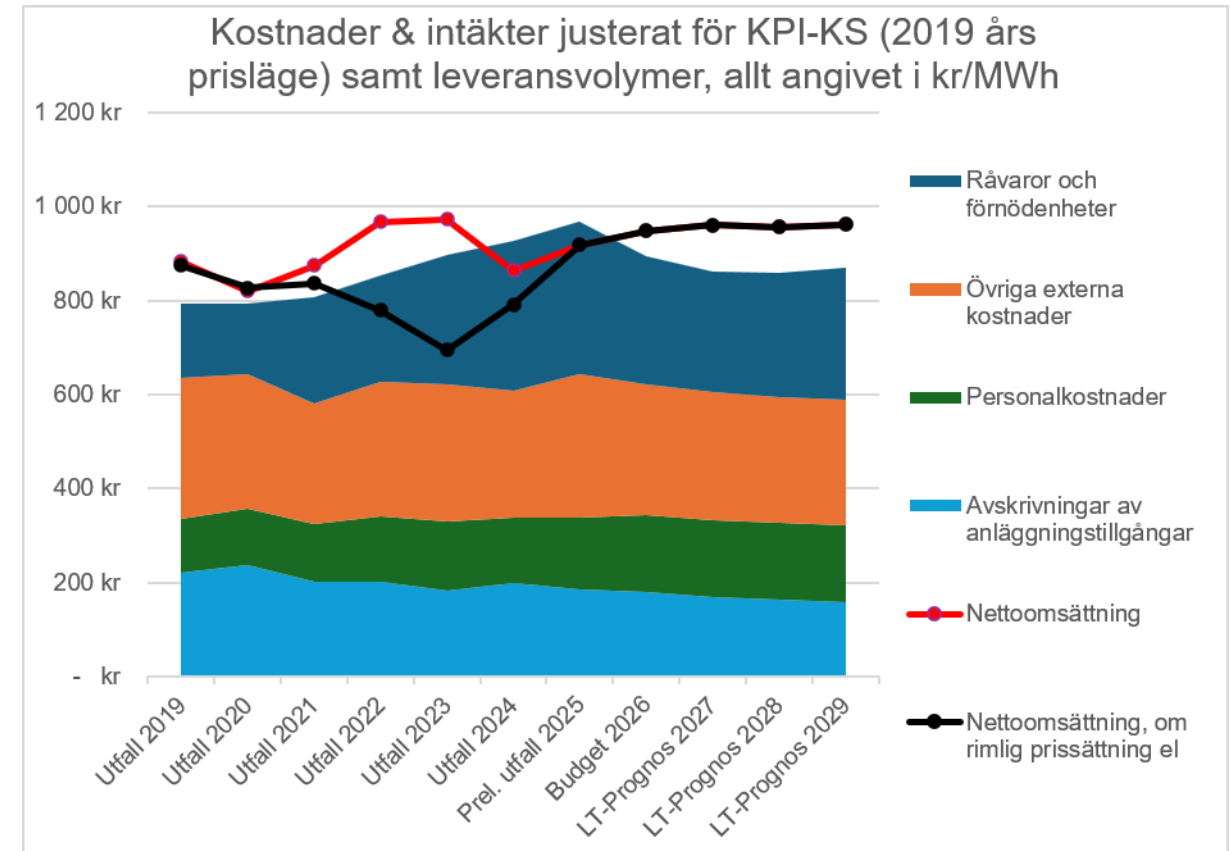
- Sjunkande 2019–2023, justerat för elpris; ökar därefter till strax över historisk nivå.

Kostnader per MWh

- Topp 2025, därefter minskning mot en platånivå.

Största kostnadsdrivaren: råvaror och förnödenheter

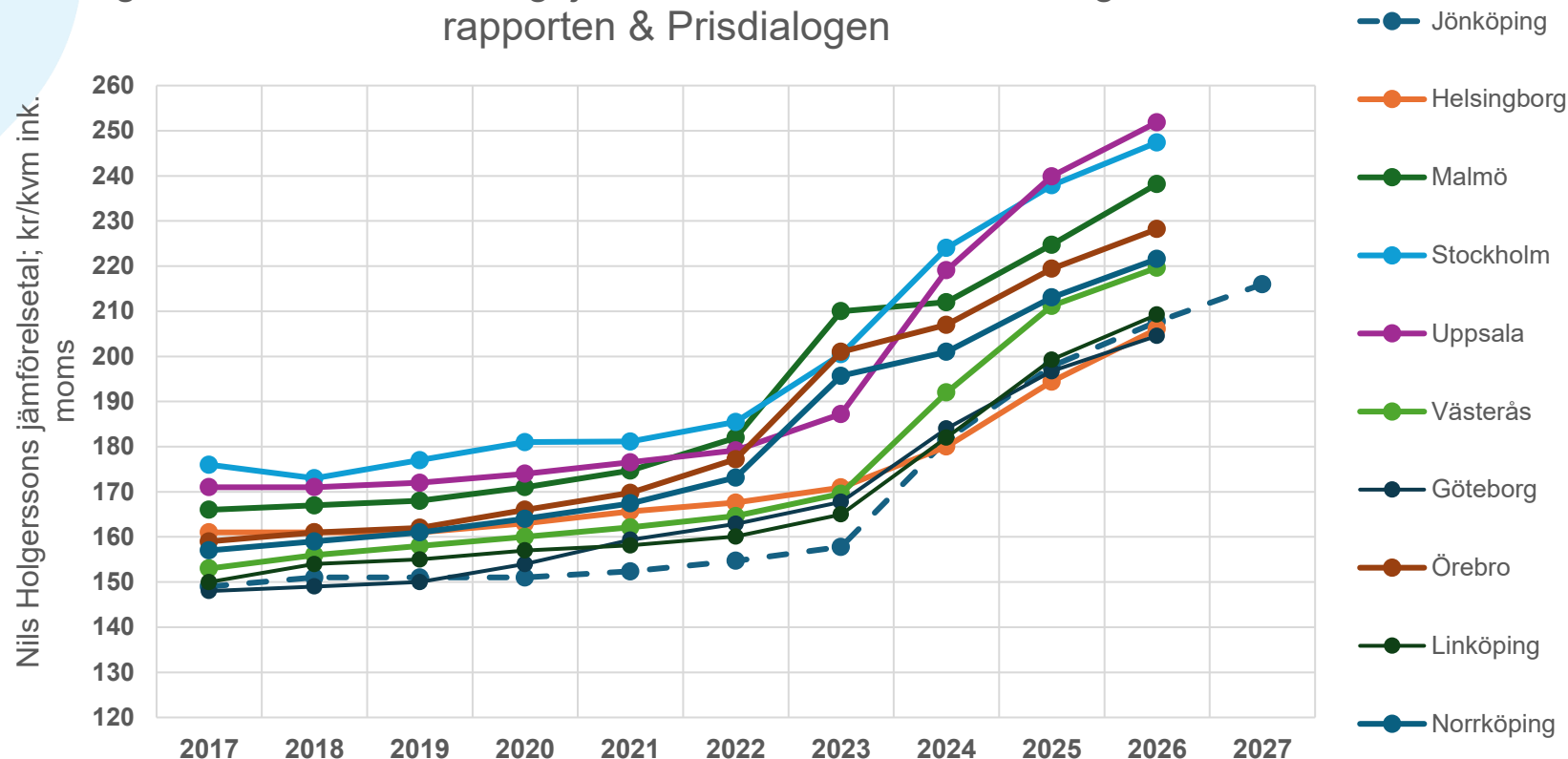
- Nästan en dubbling 2019–2028, trots inflations- och volymjustering.
- Fortsatt osäker utveckling av bränslepriser p.g.a. geopolitik och konkurrens om bränslet.
- Under sommaren tillkommit värmeböljor med låga gas- och vattenlager som följd. Påverkar primärt elmarknaden, men kan sprida sig till andra bränslemarknader.



KAPITEL 4.7 – PRISUTVECKLING NILS HOLGERSSON

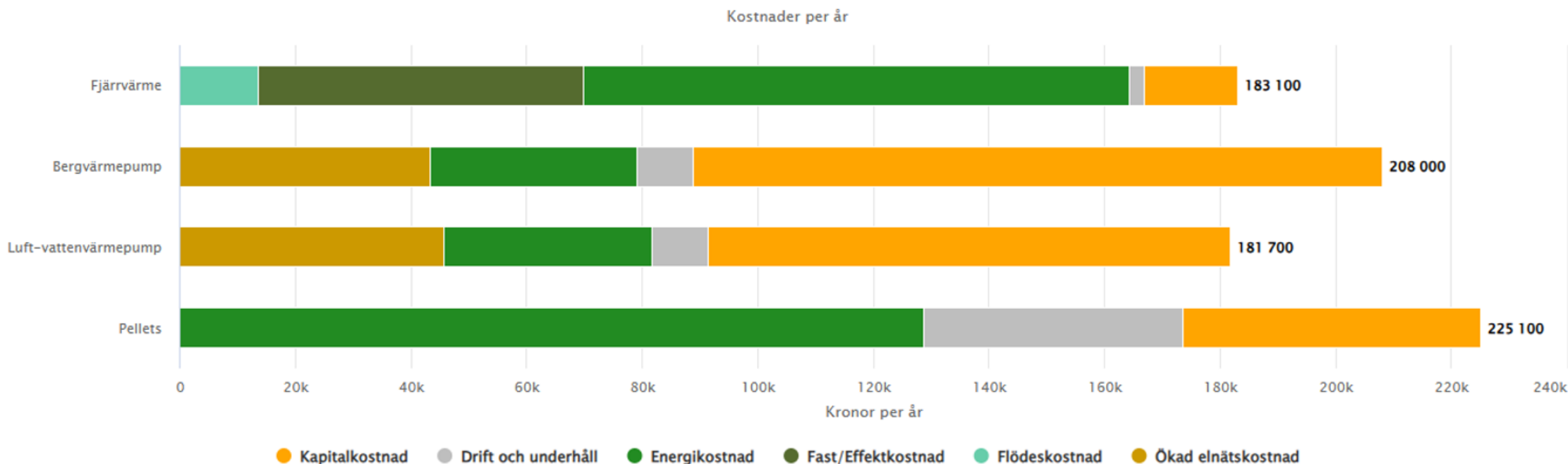
- Formellt har NH-rapporten inte släppts för 2026.
- Dock finns information separat för varje bolag för 2026.
- Vi satte samman ett utkast med Nils Holgersson + Prisdialogen för 2026
- Jönköping uttritat med den beslutade höjningen +4 % till 2027

Figur 4.8.1: Prisutveckling fjärrvärme - data från Nils Holgersson-rapporten & Prisdialogen



KAPITEL 4.6 – PRISUTVECKLING FJÄRRKONTROLLEN

Total värmekostnad per år för Nils Holgersson-hus, ex. moms



En analys av de olika kostnadstyperna - fast kontra rörligt påverkbar för fjärrvärme samt bergvärme:

- För fjärrvärme – om hela "Fast/Effektkostnad", "Drift och underhåll" samt "Kapitalkostnad" = fast: cirka 38 % av kundens kostnad att betrakta som fast.
- För bergvärme – om halva "Ökad elnätskostnad", hela "Drift och underhåll" samt hela "Kapitalkostnad" = fast: cirka 74 % av kundens kostnad att betrakta som fast.

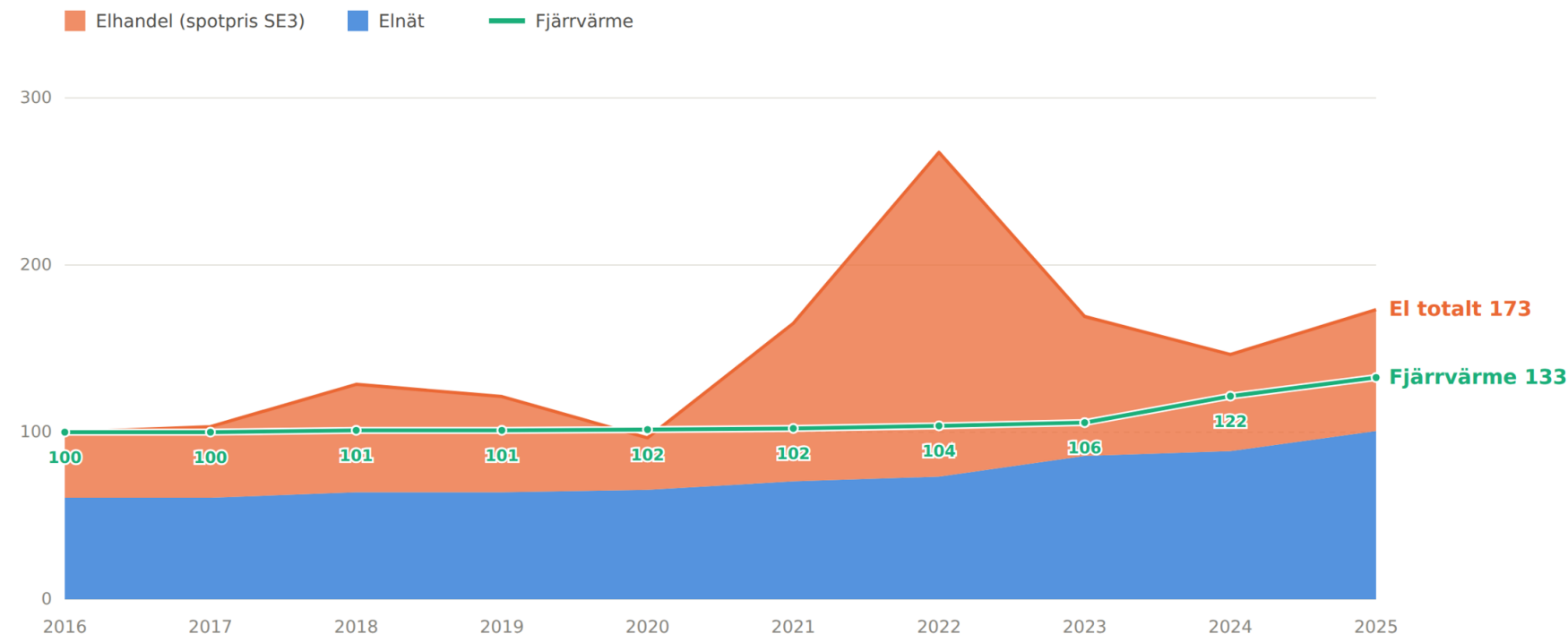
KAPITEL 4.7 – KOSTNADSUTVECKLING ELNÄT OCH ELHANDEL JÖNKÖPING

- Grafen visar förändring, inte absolut prisnivå; indexerat till 100 år 2016.
- Uppdaterade figurer i prisändringsmodellens kapitel 4.7:
 - Helår 2016–2025: el till uppvärmning (elnät + elhandel) +73 %, fjärrvärme +33 %.
- Värmeviktat elpris utvecklas sämre än årsmedel – elserierna är en försiktig jämförelse.

Källor: Nord Pool och Nils Holgersson-undersökningen

Prisutveckling för el och fjärrvärme i Jönköping, helår 2016–2025, index 2016 = 100

Elnät och elhandel staplade på varandra; överkanten är fastighetens samlade elindex, med hela elkostnaden 2016 som bas. Fjärrvärmens mot sin egen bas. Elposten är hushålls- och fastighetsel i ett fjärrvärmevärmhus; serien jämför inte uppvärmningsalternativ.



Källor: Energinet (dagen före-priser SE3, EUR), Sveriges riksbank (EUR/SEK, daglig fixing), Nils Holgersson-undersökningen (elnät och fjärrvärme, Jönköping). Byggt ur analyser/prisindex-uppvärmning.

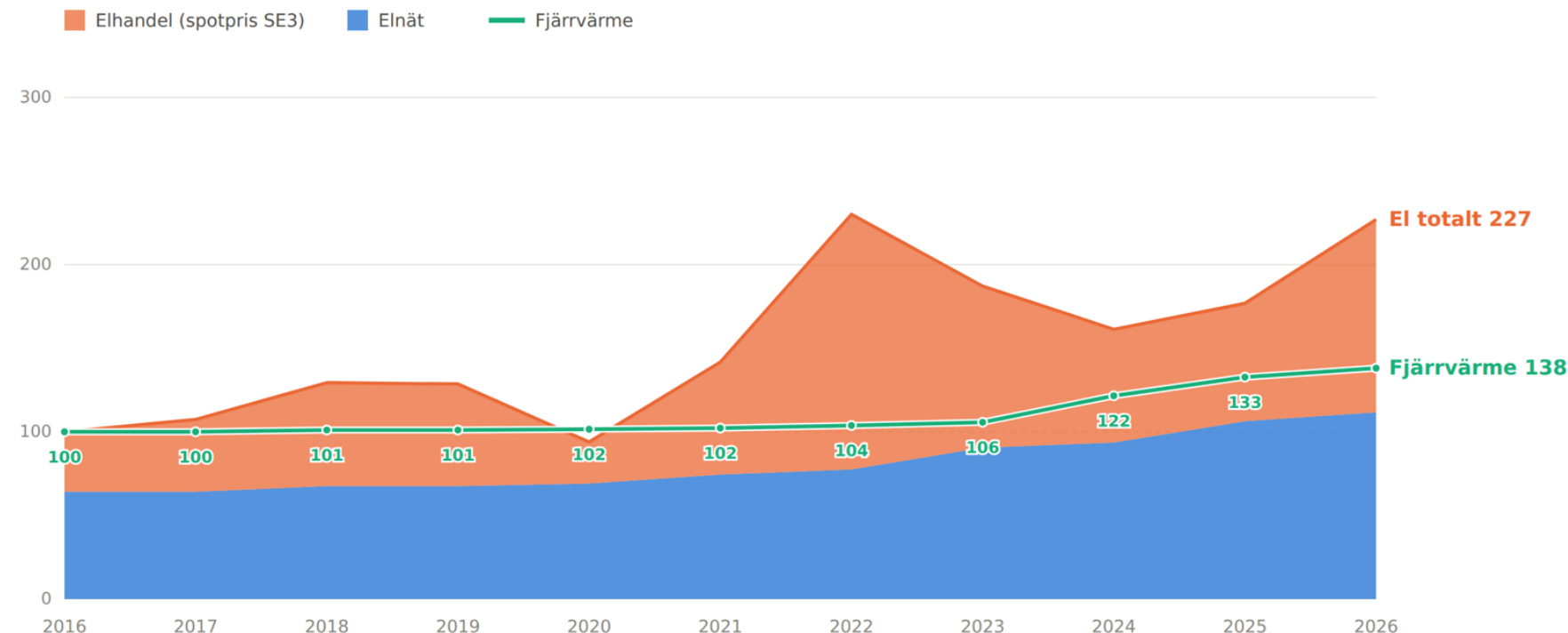
KAPITEL 4.7 – KOSTNADSUTVECKLING ELNÄT OCH ELHANDEL JÖNKÖPING

- Grafen visar förändring, inte absolut prisnivå; indexerat till 100 år 2016.
- Uppdaterade figurer i prisändringsmodellens kapitel 4.7:
 - Januari–juli 2016–2026: el +127 %, fjärrvärme +38 %.
- Värmeviktat elpris utvecklas sämre än årsmedel – elserierna är en försiktig jämförelse.

Källor: Nord Pool och Nils Holgersson-undersökningen

Prisutveckling för el och fjärrvärme i Jönköping, januari-juli 2016-2026, index 2016 = 100

Elnät och elhandel staplade på varandra; överkanten är fastighetens samlade elindex, med hela elkostnaden 2016 som bas. Fjärrvärmens mot sin egen bas. Varje år mäts på samma sju månader, så 2026 hittills jämförs på lika villkor. Elposten är hushålls- och fastighetsel; serien jämför inte uppvärmningsalternativ.



Källor: Energinet (dagen före-priser SE3, EUR), Sveriges riksbank (EUR/SEK, daglig fixing), Nils Holgersson-undersökningen (elnät och fjärrvärme, Jönköping). Byggt ur analyser/prisindex-uppvärmning.

Åtgärder, effektivisering och utveckling



KAPITEL 4.5 – UPPFÖLJNING AV FÖRRA ÅRETS ÅTGÄRDER

Genomfört

- Resultatförbättringsprogrammet i AO Värme & Kyla nådde målet 15 mnkr, via ett femtiotal förbättringar.
- Optimerad bränsleupphandling genomförd och vidareutvecklad – gemensamt inköpsbolag, utökad leverantörsportfölj.
- Inträde på stödtjänstmarknaden med kraftvärmeproduktionen.

Pågår

- Fjärrvärme 2.0 fortsätter under namnet Fjärrvärme 4.0 – en strukturerad portfölj för lönsamhet och konkurrenskraft.
- Nätoptimering med lägre flöden och bättre avkylning; maskininlärningsbaserad analys av data från kundcentraler.
- VärmeFlex: teknisk pilot genomförd 2024–2026; vidareutveckling tillsammans med andra initiativ ligger inom Fjärrvärme 4.0; se nästa bild

Pausat

- Värmeåtervinning från externa processer samt CCS-förstudien pausat lokalt. Följer utveckling nationellt och internationellt.

KAPITEL 4.5 – EFFEKTIVISERING AV VERKSAMHETEN

Större utvecklingsprojekt – kostnadseffektiv fjärrvärme även i framtiden:

- Utvecklingsprogrammet Fjärrvärme 4.0 är pågående. Det samlar satsningar i en strukturerad portfölj för att stärka både lönsamheten och konkurrenskraften i vårt erbjudande.
- Värmeflexibilitet utvärderas/utvecklas för att ge kunder möjlighet att optimera sin energianvändning över dygnet, samtidigt som nätet blir effektivare. En teknisk pilot genomfördes under 2024-2026. Vidareutveckling av tjänsten ligger inom portföljen för Fjärrvärme 4.0.

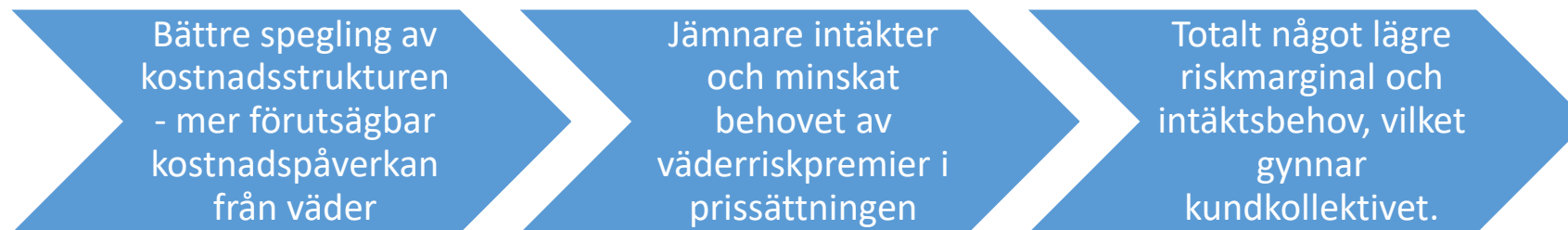
Kapitel 3.3 & 3.4 – Beslutade och föreslagna förändringar i prissättning



3.3.1 – Ändrad säsongsindelning för energipris för näringsidkare

Beslutad – träder i kraft den 1 januari 2027

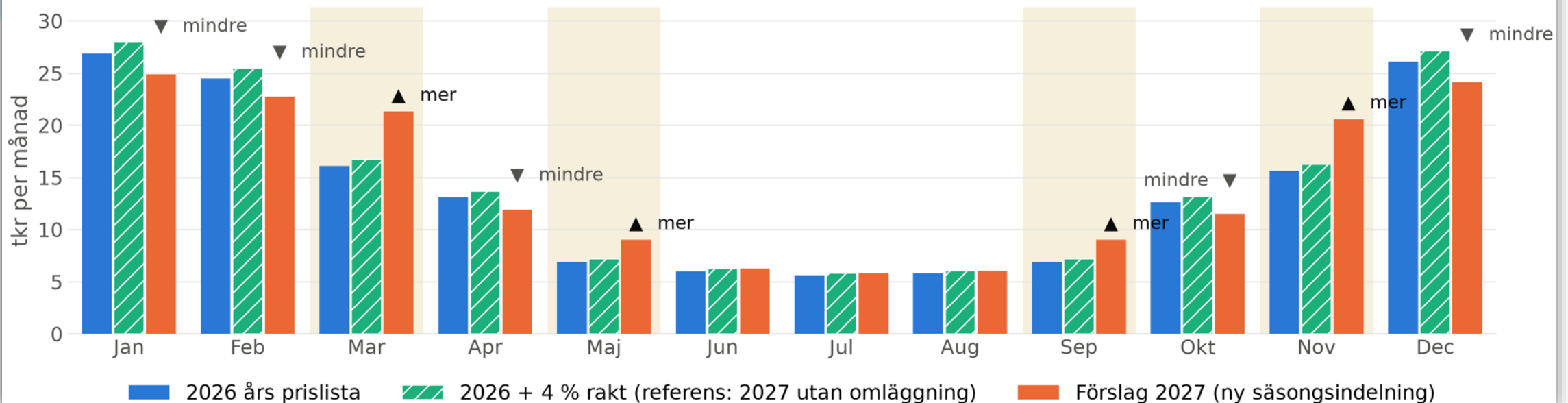
- Ny säsongsindelning och prisnivåer (småhuskunder har den redan i dag):
 - Högpris: jan–mars, nov–dec
 - Mellanpris: april–maj, sept–okt
 - Lågpris: juni–aug
- Utformas kostnadsneutralt för genomsnittskunden – ju närmare genomsnittligt förbrukningsmönster, desto mindre förändrad kostnad.



3.3.1 - Ändrad säsongindelning för energipris för näringsidkare

Säsongsomläggningen 2027: samma årsintäkt som en rak 4-procentshöjning, omfördelad mellan månaderna

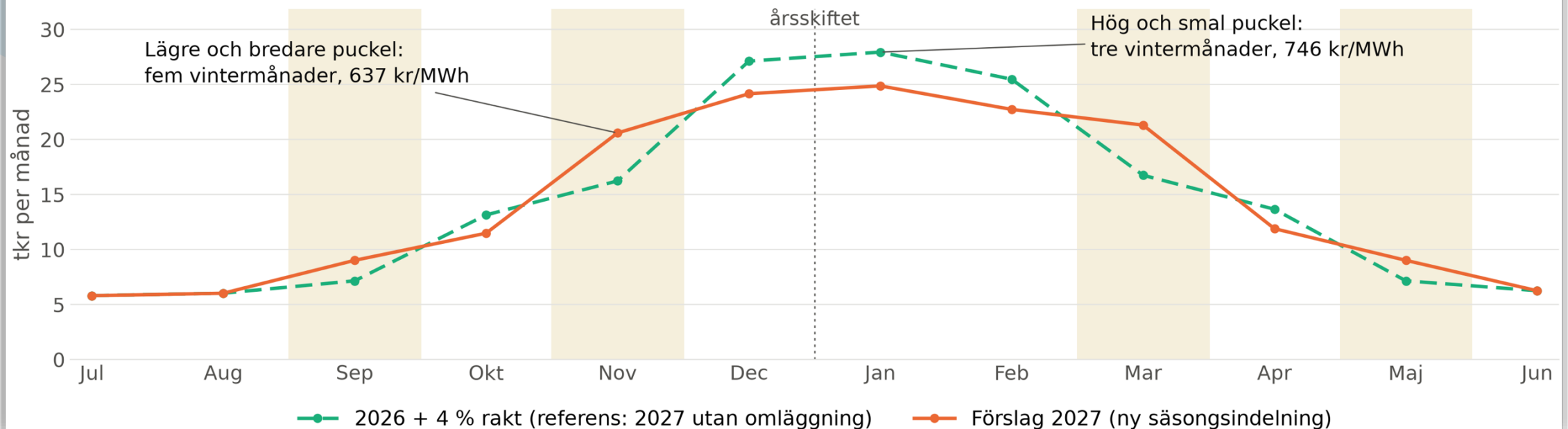
Mer av årsintäkten tas ut i månaderna som byter säsongsklass (gultonade), mindre i januari, februari, april, oktober och december, eftersom vinter- och mellansäsongspriserna per MWh samtidigt sänks. Typfastighet 193 MWh/år, tkr per månad exklusive moms. Summa över året: referensen 173 tkr, förslaget 173 tkr (intäktsneutralt på kollektivets samlade lastprofil).



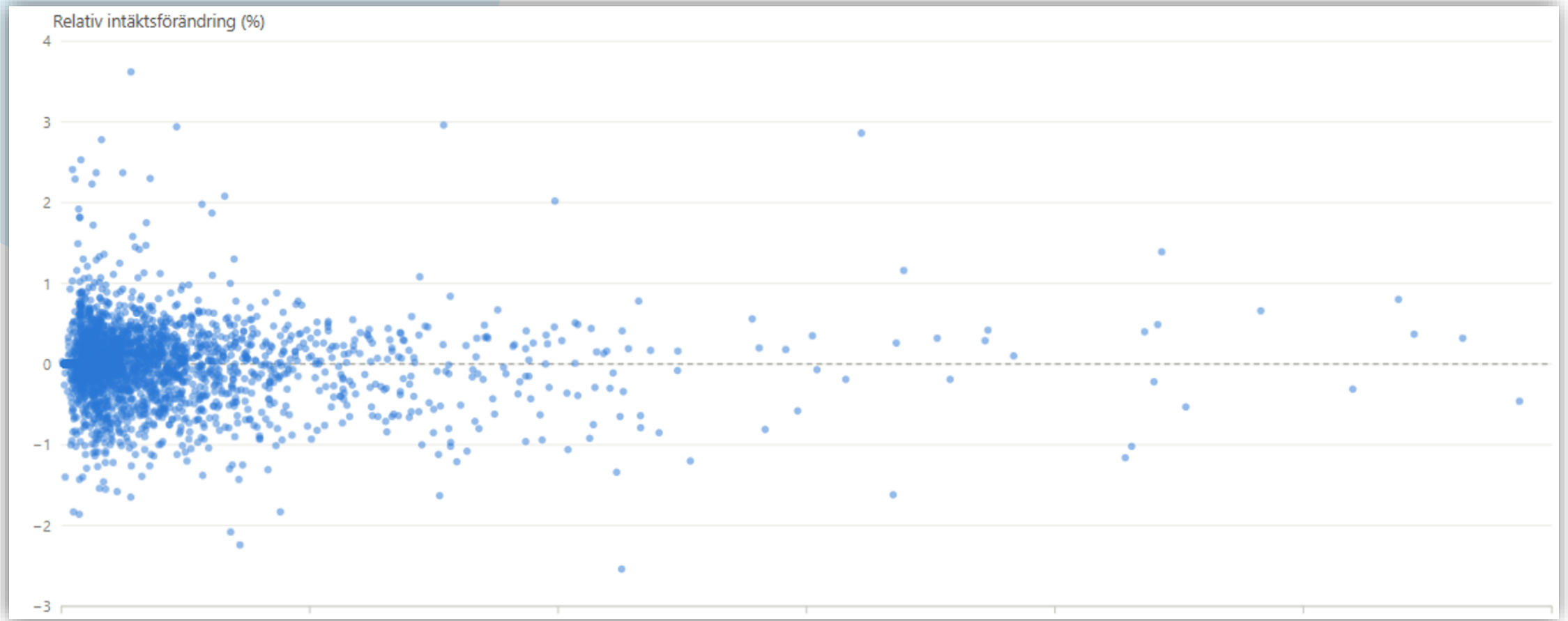
3.3.1 - Ändrad säsongindelning för energipris för näringsidkare

Vinterpuckeln 2027: lägre och bredare med den nya säsongindelningen, samma intäkt över året

Månaderna juli-juni med årsskiftet i mitten. Ytan under kurvorna är densamma (referensen 173 tkr, förslaget 173 tkr): omläggningen flyttar intäkt från topparna december-februari ut i puckelns kanter, främst mars och november. Typfastighet 193 MWh/år, tkr per månad exklusive moms. Gultonad bakgrund: månader som byter säsongsklass.



3.3.1 - Ändrad säsongindelning för energipris för näringsidkare



3.3.1 - Ändrad säsongindelning för energipris för näringsidkare

Simulering mot 2027 års prislista

- För kunder med normal genomsnittlig uppvärmningsprofil är omläggningen kostnadsneutral.
- Desto större anslutningspunkt eller desto fler olika anslutningspunkter aggregat – desto större sannolikhet att förändringen blir totalt sett kostnadsneutral.
- Kontakta er kundansvariga för att gå igenom effekten på anläggnings- och kundnivå – individuell återkoppling på simuleringen erbjuds.
- Jönköping Energi går igenom listan och kontaktar kunder där vi ser särskilt stor påverkan.

3.3.2 – Beslutat: Prisgrupp för processkunder

- Jönköping Energi kommer till årsskiftet införa en ny prisgrupp, eller tillägg till existerande prisgrupp, för kunder som använder fjärrvärme i en industriell tillverkningsprocess. **Deltagande kommer vara frivilligt.**
- **Kopplas till bevis via Skatteverket.**
- Sommartid finns ledig leveranskapacitet och produktion – bättre nyttjande av denna ger bättre totaleffektivitet i nätet. **Vi vill skapa bättre incitament för t.ex. absorptionskylmaskiner vilket är ett sätt att öka totaleffektiviteten.**
- Vi planerar skapa incitamentet genom **rabatterad prissättning på flöde sommartid.**
- Vi har **inte kommit i mål med exakta nivåer**, och återkommer med det inför årsskiftet. **Slutgiltig utformning presenteras på nästa samrådsmöte.**

3.4.1 – Utredning: Prisgrupp för spetslastkunder

- Ingen ny information sedan förra samrådsmötet.
- **Utredningar pågår** kring kunders effektsignaturer, uttagsmönster samt att koppla detta mot kostnadsnivåer vid olika driftlägen, för att utforma förändringen korrekt och kostnadsmotiverat.
- Syftet är en utformning som **ökar totaleffektiviteten** i nätet och därmed sänker kundkollektivets totala fjärrvärmekostnad.
- Den nya prisgruppen kommer som tidigast implementeras till 2028.

3.4.2 – Utredning: Översyn kostnadsallokering mellan småhus och näringsidkare

- Ingen ny information sedan förra samrådsmötet.
- Syftet är att **säkerställa korrekt kostnads- och intäktsallokering**, för att undvika korssubventionering mellan grupperna.
- I nuläget pågår en **kartläggning** av kostnader samt hur dessa bör fördelas mellan kollektiven, för att sedan jämföras med intäkter.

Reflektioner på dagens underlag?

Hur kan vi utveckla Prisdialogen?

Vad vill ni se mer/mindre av?



Frågor som kommit in i förväg



INKOMNA FRÅGOR

- Vad innebär spetslasttaxa och vilka system blir berörda?

Vad förslaget innebär

1. En ny prisgrupp med högre effektkostnad för kunder som huvudsakligen använder fjärrvärme som spets eller reserv.
2. Syftet är kostnadsriktig prissättning. Spetsuttaget inträffar när produktion och nät är som mest ansträngda och bidrar samtidigt lite till årsintäkten.
3. Kvalificering sker på uppmätta tekniska måttetal. Inte på kundtyp eller vilken utrustning kunden har.
4. Status: under utvärdering, **inte beslutat**. Tidigast till 2028. Kriterier och prisnivåer är inte satta.

Vilka system som berörs

1. Anläggningar där fjärrvärmen är komplement eller reserv: värmepump med fjärrvärme som spets, egen el- eller biopanna, abonnemang med kort nyttjandetid.
2. Berörs inte: småhus, som har en prismodell utan effektkomponent, kunder med jämnt uttag, och processkunder, som får en egen frivillig prisgrupp 2027.
3. Grunden för indelningen publiceras innan gruppen kan tillämpas, och förslaget stäms av i samrådet.

VAD HÄNDER NU – BESLUTSPROCESS OCH PLANERING 2027

Årets process

- Protokollet justeras och publiceras på jonkopingenergi.se/prisdialogen; frågor från chatten besvaras i protokollet.
- Ansökan om fortsatt medlemskap lämnas till Prisdialogens kansli, som bereder inför styrelsens beslut.
- Ny prislista distribueras till kund senast den 31 oktober; nya priser gäller från den 1 januari 2027.
- Klagomål till Prisdialogen ska ha inkommit senast den 30 september för att behandlas innevarande år.

Planering 2027

- Preliminära mötesdatum för 2027 års prisdialog meddelas även i protokollet, prisändringsmodellen och på webben.
- Preliminärt:
 - 20 maj 2027
 - 8 september 2027 - datumet kan komma att justeras när styrelsens mötestider är fastställda.

Allmän dialog



KONTAKTUPPGIFTER

Återkom även gärna efter själva mötet med tankar, ideer och feedback:

- Hur har årets prisdialog fungerat – upplägg, underlag och möjligheten att påverka?
- Blev fokus rätt: beslutad prisändring, vad den består av och konkurrenskraften?
- Vad vill ni se mer eller mindre av inför 2027?
- Kontaktvägar:
 - christoffer.ohlander@jonkopingenergi.se
 - samt er kundansvariga



Tack för er medverkan



Mötesunderlag kommer publiceras på
jonkopingenergi.se/prisdialogen

Tack för att du tittade



Mötesunderlag kommer publiceras på
jonkopingenergi.se/prisdialogen

Bensträckare

