



Ver. 2024-06-05

**VänerEnergis prisändringsmodell 2025–2027  
avseende fjärrvärmens normalprislista för kunder i  
Mariestad och Töreboda**



## Innehåll

Inledning.....	3
Prispolicy .....	3
• Prissättningsprincip .....	3
• Pågående arbeten för en stabil kostnadsutveckling .....	3
• Prisutvecklingsmål och långsiktig prisutveckling.....	4
• Effektivisering och prisstruktur .....	4
• Kostnaden för anslutning av nya kunder.....	4
• Prisdialogen .....	4
Prisändring och prisprognos.....	4
• Prisprognos.....	4
• Prismodell.....	5
Prisstruktur .....	6
• Energi.....	6
• Effekt .....	6
• Flöde .....	6
• Fast avgift .....	6
Beskrivning av prisändring .....	7
• Intäktsfördelning och förväntad intäktsutveckling .....	7
• Kostnadsfördelning och förväntad kostnadsutveckling .....	8
• Avkastning .....	8
• Jämförelse med konkurrerande uppvärmningsalternativ.....	9
• Jämförelse med andra fjärrvärmeleverantörer.....	10
Kunddialog.....	10

### Bilagor:

1. Prismodell företag MT 2025
2. Prismodell småhus MT 2025

## Inledning

VänerEnergi ska verka för att fjärrvärmesystemen i Mariestads och Töreboda kommuner är hållbara energisystem utifrån ekonomiska, sociala och miljömässiga aspekter. VänerEnergi ska genom aktivt samverka med sina kunder verka för energieffektivitet både vad gäller användning och produktion av fjärrvärme.

I denna prisändringsmodell enligt Prisdialogen, där VänerEnergi är medlem sedan 2020, vill vi berätta på vilka grunder som fjärrvärmepriset sätts i normalprislistan för både företagskunder och småhuskunder. Modellen redovisar också priset för 2025 samt en prognos för åren 2026–2027.

Syftet med att vara medlem i Prisdialogen är att stärka våra kunders ställning genom att aktivt vara delaktig i prissättningen och att samtidigt bidra till ett ökat förtroende för VänerEnergis prissättning.

Sedan 2020 tillämpar vi en gemensam prismodell i Mariestad och Töreboda. Från och med 2020 års prisdialog är även representanter för våra småhuskunder inbjudna till samrådsmöten i prisdialogen.

## Prispolicy

### *Prissättningsprincip*

Vår prissättning ska i huvudsak vara kostnadsbaserad. Detta innebär att priserna justeras så att intäkterna blir tillräckligt stora för att täcka de kostnader vi har för att leverera fjärrvärme med hög leveranssäkerhet och låg miljöpåverkan. Intäkterna ska även ge en skälig avkastning som i huvudsak återinvesteras i bolaget. Långsiktigt bör avkastningen vara ca 10% av den totala omsättningen.

Hänsyn ska även tas till konkurrerande uppvärmningsalternativ på den lokala värmemarknaden. De konkurrerande alternativen utgör ett naturligt tak för prissättningen.

Vår målsättning är dessutom att VänerEnergis genomsnittliga fjärrvärmepris i Mariestad och Töreboda alltid ska vara lägre än riksgenomsnittet enligt den årliga Nils Holgersson undersökningen.

### *Pågående arbeten för en stabil kostnadsutveckling*

En stabil kostnadsutveckling ställer krav på långsiktiga samarbeten med alla våra leverantörer och i första hand vår huvudsakliga leverantör av värme i Mariestad, Katrinefors Kraftvärme AB (KKAB) samt våra bränsleleverantörer och driftoperatörer till produktionsanläggningen i Töreboda.

KKAB ägs av VänerEnergi AB och skogskoncernen Metsä Tissue AB med 50% ägarandel vardera. VänerEnergi innehar hälften av styrelseposterna i KKAB och har därmed möjlighet att påverka den långsiktiga kostnadsutvecklingen i detta bolag. KKAB:s prissättning mot VänerEnergi och Metsä Tissue är helt kostnadsbaserad och någon vinst ska inte tas ut i detta bolag. Metsä Tissue är mitt inne i sitt arbete med att utöka verksamheten i Mariestad, vilket kommer innebära betydligt större leveransvolym av ånga från KKAB. KKAB bör kunna klara av leveransökningen med endast relativt små investeringsmedel, vilket långsiktigt borde påverka prissättningen mot ägarna i positiv inriktning. Under 2022 byggde KKAB om en av oljepannorna med tillhörande cistern, pumpar, ledningar mm för drift med bioolja som fasar ut den fossila eldningsoljan. Kostnaden för bioolja har ökat och är idag högre än den fossila oljan men miljömässigt så innebär det att fjärrvärmens nu blir 100% fossilfri i Mariestad.

Det har genomförts en förstudie om att avskilja koldioxid ur rökgaserna för att sedan pumpa ner den flytande koldioxiden i förbrukade oljekällor i Nordsjön, Bio CCS. Skulle detta projekt genomföras skulle det innebära att fjärrvärmens i Mariestad blir klimatpositiv. Tyvärr så är kostnadsbilden i dagsläget betydligt högre än de förväntade intäkterna så hela projektet ligger för närvarande i vänteläge.

Genom att löpande anpassa och utveckla KKAB och de egna produktionsanläggningarna i Töreboda och Lyrestad tryggar vi den långsiktiga kostnadsutvecklingen. Detta görs dels genom att optimera anläggningarna med hänsyn till tillgängliga bränslen och utveckling av bränslepriser, dels genom hög tillgänglighet och stabil drift.

Vi följer kontinuerligt upp returtemperaturerna i näten och arbetar aktivt för att sänka dessa. På så vis kan vi minska kostnaderna för distributionsförluster och öka andelen produktion från rökgaskondenseringsvärme, som kan produceras utan ökade bränslekostnader.

2019 installerades en ORC-turbin vid vår produktionsanläggning i Töreboda. I denna produceras el från hetvatten. I och med denna installation har vi sänkt vår elförbrukning i anläggningen med ca 40% och producerar på årsbasis ca 265 MWh el. Vid vår anläggning i Lyrestad har vi installerat solceller på taket till vårt bränslefföråd och där producerar vi ca 50 MWh el per år, vilket är ungefär vad denna anläggning förbrukar i elenergi per år. Under 2022 installerades solceller på taket av vår produktionsanläggning i Töreboda där vi producerar ca 60 MWh el per år.

Det har under året inletts diskussioner med Volvo om att tillvarata spillvärme från den kommande batterifabriken i Mariestad. Det kommer att finnas en stor potential för att nyttja denna i Mariestads fjärrvärmenät, möjligtvis kommer det att finnas lönsamhet i att även nyttja denna i Töreboda. Prisbildningen på spillvärmen kommer att vara lägre än att producera värmen i egna anläggningar med biobränsle. Vi räknar dock med att spillvärmeleveranserna först kan komma i gång runt 2028 - 2030.

### ***Prisutvecklingsmål och långsiktig prisutveckling***

Fjärrvärme ska vara det självklara valet vid val av uppvärmningssystem för såväl befintliga som nyuppförda byggnader där fjärrvärmen finns utbyggd. Detta ställer krav på att fjärrvärmepriset inte ökar mer än konkurrerande uppvärmningsalternativ på den lokala värmemarknaden. För att uppnå denna målsättning krävs en ständig översyn av våra kostnader, vilket exempelvis innefattar arbetsmetoder, teknikutveckling, organisation och samarbeten med externa och interna intressenter.

Den långsiktiga prisutvecklingen liksom prisstruktur ska vara rimlig, förutsägbar och stabil.

### ***Effektivisering och prisstruktur***

Förutom att intäkterna ska svara till våra kostnader ska prismodellen ge kunderna ekonomiska incitament till effektiviseringsåtgärder som är riktiga ur ett miljömässigt systemperspektiv, något som den befintliga prisstrukturen bedöms ge.

### ***Kostnaden för anslutning av nya kunder***

Fjärrvärmeverksamheten i VänerEnergi bedrivs på affärsmässig grund, vilket innebär att en investeringskalkyl tas fram för varje ny presumtiv kund innan en offert ställs ut. Vår policy är att en ny kund inte ska belasta det övriga kollektivet.

### ***Prisdialogen***

Prisändringar och förändring av prisstruktur ska genomföras i en kunddialog.

## **Prisändring och prisprognos**

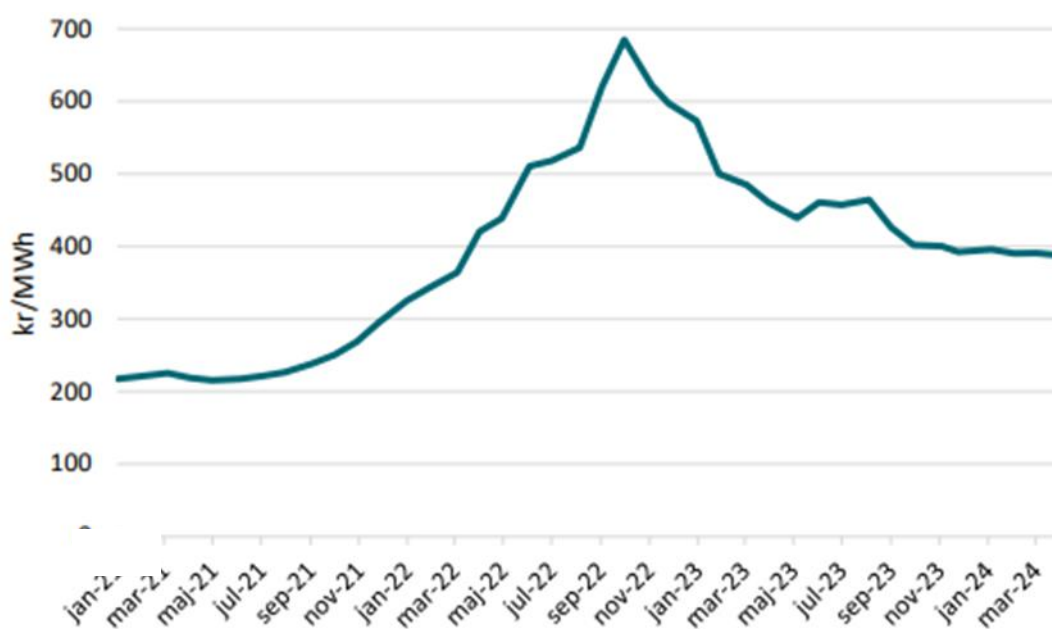
### ***Prisprognos***

Fjärrvärmepriset i Mariestad har för Nils Holgersson huset, som förbrukar 193 MWh/år, under perioden 2015–2024 ökat med ca 36 % för perioden som helhet, vilket innebär en årlig genomsnittlig ökningstakt med 3,6 %. Motsvarande siffror i Töreboda är 31 % för perioden som helhet, vilket innebär en årlig genomsnittlig ökningstakt med 3,1 %. 2020 infördes en gemensam prismodell för Töreboda och Mariestad.

Under perioden januari – mars 2023 och 2024 har nya effektsignaturer (debiteringseffekter) uppmätts för varje företags-kundanläggning. Medelvärde av de två senaste två årens uppmätta debiteringseffekter kommer att gälla som ny debiteringseffekt med början 2025-01-01. Summan av debiteringseffekterna kommer att vara i stort sett oförändrade mellan 2024 och 2025. För enskilda kundanslutningar kan dock skillnader, både uppåt och nedåt, förekomma.

Prisnivån på biobränsle har under de senaste månaderna stabiliserats men på en nivå som är nästan 100 % högre än innan Ryssland invaderade Ukraina. Det finns förmodligen fler orsaker, än Rysslands invasion, till att prisnivån stigit så mycket. Det finns idag fler som använder biobränsle som råvara för att producera till exempel papper, plaster, flygbränslen mm, vilka alla har en högre betalningsförmåga än värmebranschen. Nedanstående diagram visar hur prisutvecklingen för bränsleflis varit på den nordvästeuropeiska marknaden.

## Flis



Figur 9. Flispris spot cif NWE, löpande månatliga priser i kr/MWh, (källa: Argus Media 2024)

Prognosen för 2024 pekar på att vi kommer att göra ett "0" resultat för affärsområdet. Vi räknar med att även under 2025 göra ett svagt resultat men budgeterar för ett något mer positivt resultat än för 2024. För att uppnå detta kommer samtliga komponenter i prismodellen behöva höjas med 8 %, vilket vi beskriver grunden till under rubriken "Beskrivning av prisändring" senare i detta dokument.

Inför åren 2026 - 2027 så bedömer vi att det genomsnittliga priset för fjärrvärme i våra nät behöver höjas 2 - 4 %. Det ska dock poängteras att närmare 80% av vår totala kostnads massa under 2025 består av inköp av värme från KKAB, som i sin tur i hög grad påverkas av biobränslepriser, samt biobränsle till Töreboda. Vilket innebär att framtida prisnivåer på biobränsle i hög grad är kopplat till det framtida priset för fjärrvärme.

Vår tro är att de nu rådande höga priserna på biobränsle kommer att bestå de närmaste åren.

## Prismodell

VänerEnergis prismodell för företag återfinns i bilaga 1 och prismodellen för småhus i bilaga 2. Samtliga i prismodellen ingående komponenter ökar med 8 % jämfört med 2024 års prismodell.

## Prisstruktur

Fjärrvärmepriset i prismodellen för företag är indelat i fyra prisgrupper efter uppmätt effekt. Varje grupp består av fyra delar, *energiförbrukning, effekt, flöde och en eventuell fast avgift*. Modellen är utformad för att vara rättvis, mätbar och att ge incitament till effektiviseringar som på sikt ska leda till minskade produktionskostnader.

VänerEnergi införde i dialog med våra kunder en ny prismodell från och med 2018. Den nya prismodellen innebär att effektdelen i prismodellen mäts i stället för att beräknas.

### **Energi**

Energiförbrukningen mäts i kundens anläggning och avläses normalt en gång per timma eller i vissa fall en gång per dygn. Denna visar hur mycket värme som köpts. Priset ska spegla produktionskostnaderna för de olika säsongerna. En minskning av energiförbrukningen ger en direkt kostnadsminskning för kunden. Eftersom priset är differentierat efter säsong så ger en energibesparing vintertid, då värmen är dyrare att producera, en betydligt större kostnadsbesparing för kunden än under sommaren.

### **Effekt**

Effekt är energi per tidsenhet och visar på vilket sätt värmen används. Effekttuttaget avgör vilka produktionsenheter som behöver vara i drift vid varje tillfälle. Vid ett högt effekttuttag måste dyra produktionsenheter som t. ex bioljepannor sättas in medan det vid ett lågt är tillräckligt med basproduktionsenheterna som eldas med fasta biobränslen. Ett jämnt och lågt effekttuttag bör därför kosta mindre än ett ojämnt med höga effekttoppar.

Effekten är även det mått som bestämmer vilken dimension på fjärrvärmeledningen som erfordras för att försörja varje kundanläggning.

Den prisgrundande debiteringseffekten i prismodellen baseras medelvärde av de två senaste årens uppmätta effektsignaturer för varje kundanläggning och avläses vid den dimensionerande utetemperaturen -13,5. Dygnsmedelseffekt som ligger till grund för beräkningen avläses vardagar under perioden januari-mars.

### **Flöde**

Flödet över anläggningen visar hur väl en fjärrvärmeanläggning tillgodogör sig den värme som skickas till den. En låg returtemperatur innebär ett lågt flöde vilket leder till att värme kan produceras till en lägre kostnad, vilket på sikt ger en gynnsammare kostnadsutveckling för alla parter.

### **Fast avgift**

Den fasta delen i prismodellen baseras på uppmätt effekt och är till för att få en mjuk övergång mellan de olika prisgrupperna i priskonstruktionen.

Avgifterna för effekt och fast avgift faktureras jämnt fördelade över året medan avgifterna för energi och flöde faktureras efter verklig avläst förbrukning under föregående månad.

Den nuvarande prismodellen har varit i drift sedan 2018 och vad vi kan se efter de första fyra åren så har modellen fungerat tämligen väl. Nackdelen har varit att debiteringseffekterna varierat ganska mycket från ett år till ett annat, vilket påverkar både kundens kostnader och våra intäkter. Inför 2023 förändrades modellen så att debiteringseffekten bestäms utifrån medelvärdet av de två senaste årens effektsignaturer. Vi införde dessutom samma effektgrundande utetemperatur i Töreboda som tidigare gällt i Mariestad (-13,5 °C). För närvarande finns inga andra planer på att ändra modellen men vi kommer även fortsättningsvis att utvärdera den i dialog med våra kunder.

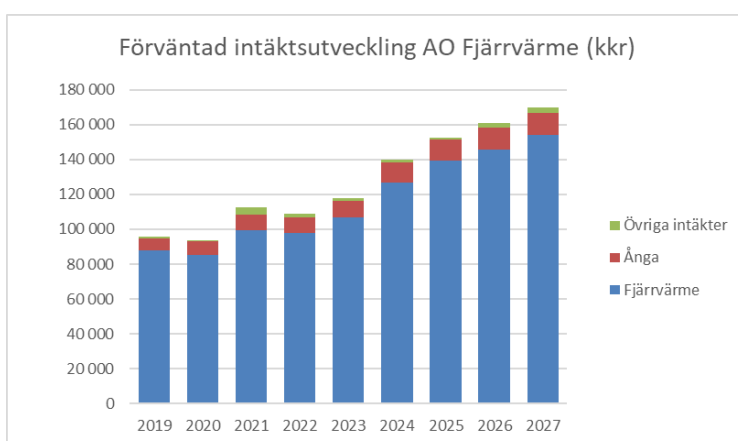
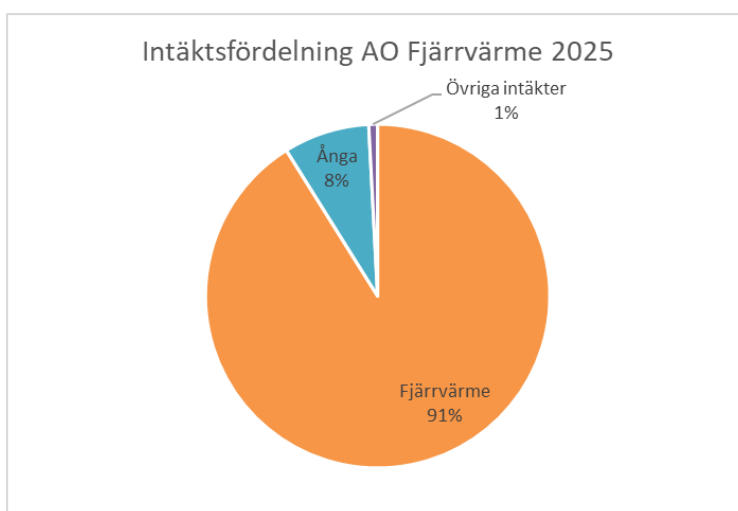
Fjärrvärmepriset i prismodellen för småhuskunder består endast av en fast avgift samt en energiavgift som varierar mellan de olika säsongerna.

## Beskrivning av prisändring

Då VänerEnergi tillämpar en i huvudsak kostnadsbaserad prissättning så är det våra förväntade kostnader och intäkter som i hög grad styr fjärrvärmepriset. Både intäkter och kostnader baseras på en budgeterad försäljningsvolym inklusive ett antal nyanslutningar varje år. Försäljningsvolymen, i alla våra nät 2025, är budgeterad till 152 (146) GWh fjärrvärme samt 14 (14) GWh ånga. 2023 som var marginellt varmare än normalåret var försäljningsvolymerna 152 GWh fjärrvärme och 14 GWh ånga. Prognosen för 2024 pekar mot liknade siffror. Den sammanlagda effektsignaturen (debiteringseffekten) har uppmätts till 41 MW för 2025 vilket är detsamma som för 2024. En höjning av samtliga komponenter i prismodellen med 8 % kommer innebära en total intäktsökning för VänerEnergi med ca 13 Mkr under 2025 jämfört med 2024, baserat på 2025 års budgeterade försäljningsvolym.

## Intäktsfördelning och förväntad intäktsutveckling

Våra intäkter består i huvudsak av intäkter från försäljning av värme och ånga. Vi har även ett par mindre intäktsposter, dels i form av försäljning av briketter som produceras i Töreboda och försäljs till externa kunder, dels i form av anslutningsavgifter samt försäljning av serviceavtal (Övriga intäkter). Stapeldiagrammen visar verkligt utfall för åren 2019 - 2023, prognos för 2024 samt vår förväntade utveckling av intäkter och kostnader för åren 2025–2027. Med en prisjustering av både fjärrvärmepriset och priset för ånga med 8 % förväntas en intäktsnivå av ca 153 Mkr för 2025. Den prognoserade totala försäljningsvolymen för 2024, som hittills varit ett år som är i paritet med budget, är 151,7 GWh fjärrvärme och 14,2 GWh ånga och för 2025 är motsvarande budgeterade volym 154,2 GWh fjärrvärme samt 14,3 GWh ånga. För åren 2026 och 2027 finns en prisjustering med 2% per år medräknad. Det finns även en medräknad utökning av leveransvolymen med 4 GWh för 2026 samt 6 GWh för 2027.



## Kostnadsfördelning och förväntad kostnadsutveckling

Vår kostnadsfördelning går att avläsa i diagrammet till höger.

**Bränsle- och värmeinköp:** Den absolut största kostnaden är värmeinköp från KKAB, varför VänerEnergis pris mot kund påverkas i mycket hög grad av detta pris. KKAB:s pris mot VänerEnergi är till stor del beroende av bränslepriser, elpriser, underhållskostnader och kapitalkostnader. KKAB har lyckats att säkra biobränsleleveranser även inför nästa eldningsäsong så att det täcker hela behovet fram till nästa sommar men till ett något högre pris än idag. Priset för returflis, som tidigare varit huvudbränslet hos KKAB är idag uppe i samma prisnivåer som skogsflis, vilket för KKAB inneburit att bränslepriserna ökat betydligt mer än 100% sedan 2022. Elpriserna, som för tillfället är relativt är låga, kan inte kompensera de höga bränslepriserna.

Mellan åren 2022 – 2024 har priset mellan KKAB och VänerEnergi ökat med 47%. Priset för 2025 är ännu inte fastställt men vi har budgeterat för en prisökning med 3%. Det köps även in en mindre mängd spillvärme från reningsverket. Priset på spillvärme justeras med KPI. Mängden spillvärme är så liten att den påverkar kostnaden endast marginellt.

Bränslepriset i Töreboda styrs till stor del av kostnadsutvecklingen för skogsbränsle. Vårt nuvarande avtal är indexreglerat efter energimyndighetens biobränsleindex. Mellan åren 2022–2024 har uppgången på detta index varit 87%. Totalt förväntas denna post uppgå till 116 Mkr 2025.

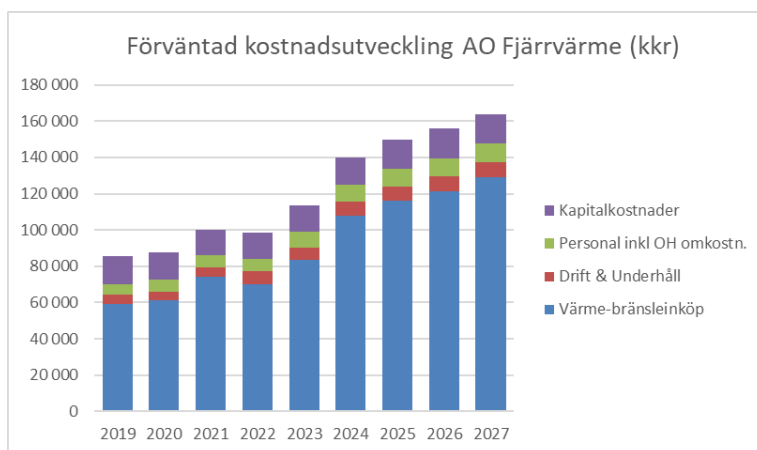
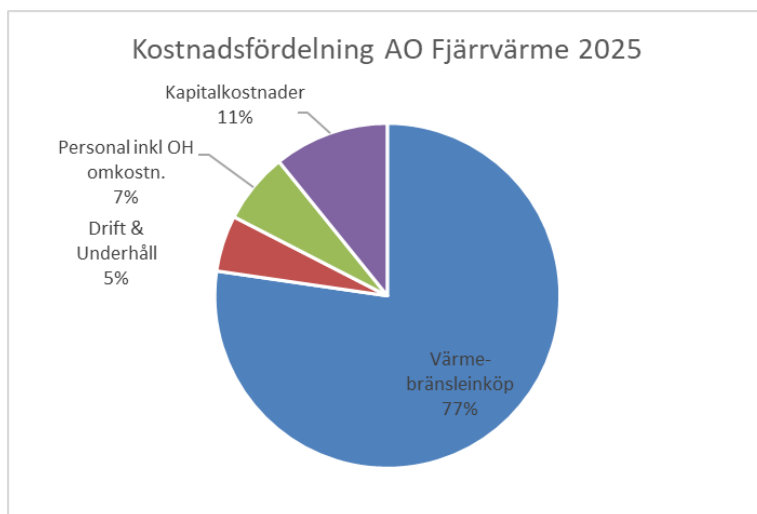
**Personalkostnader:** I posten personalkostnader ingår förutom kostnad för affärsområdets personal även kostnader för administration, såsom ekonomi, kundservice mm knutna till fjärrvärmeleveransen. Dessa förväntas att öka med 3%. Totalt förväntas denna post att uppgå till 10 Mkr 2025.

**Drift- & Underhållskostnader:** I denna post ingår kostnader för att driva och underhålla våra distributionsanläggningar samt produktionsanläggningarna i Töreboda och Lyrestad. Denna kostnad förväntas att vara oförändrad. Totalt förväntas denna post uppgå till 8 Mkr 2025.

**Kapitalkostnader:** Här ingår kostnader kopplade till de investeringar som utförts i verksamheten såsom avskrivningar och räntekostnader. Dessa förväntas att öka något. Totalt förväntas denna post uppgå till 16 Mkr 2025.

### Avkastning

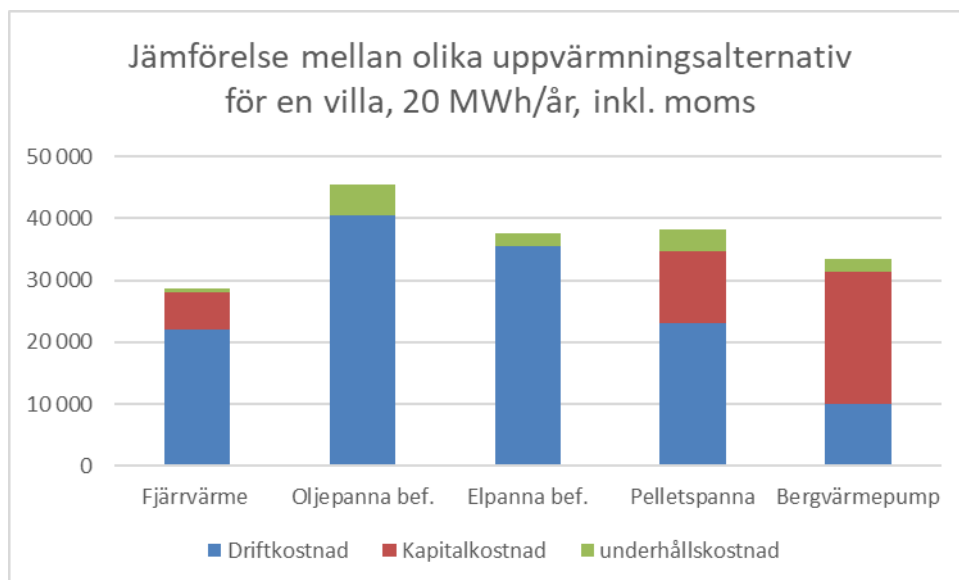
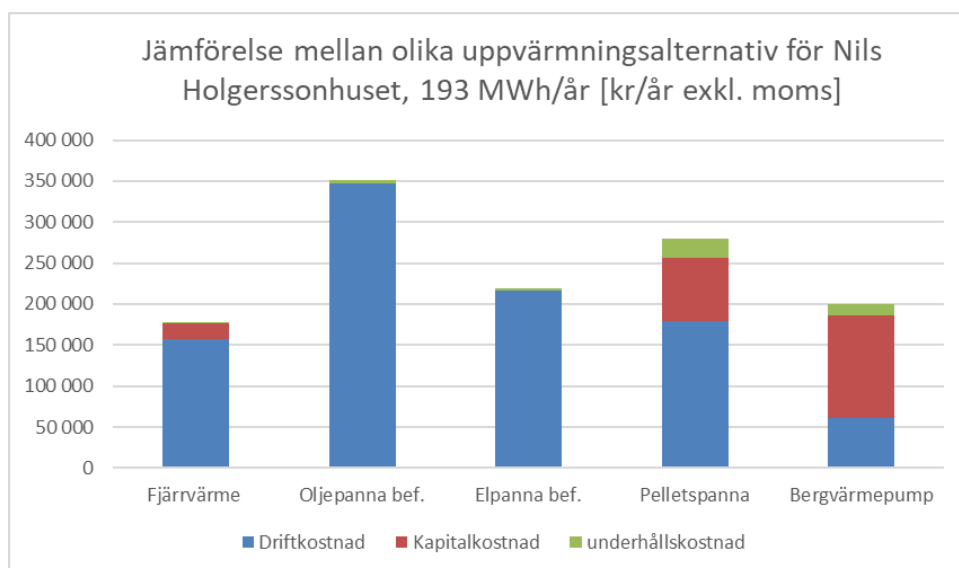
Med förutsättningar och försäljningsvolymerna beskrivna i denna prisändringsmodell förväntas en avkastning om ca 2% av omsättningen för 2025, 3% för 2026 samt 4% för 2024. (Mål 10%). För 2023 blev motsvarande avkastning 3,8%.





### Jämförelse med konkurrerande uppvärmningsalternativ vid nyinstallation

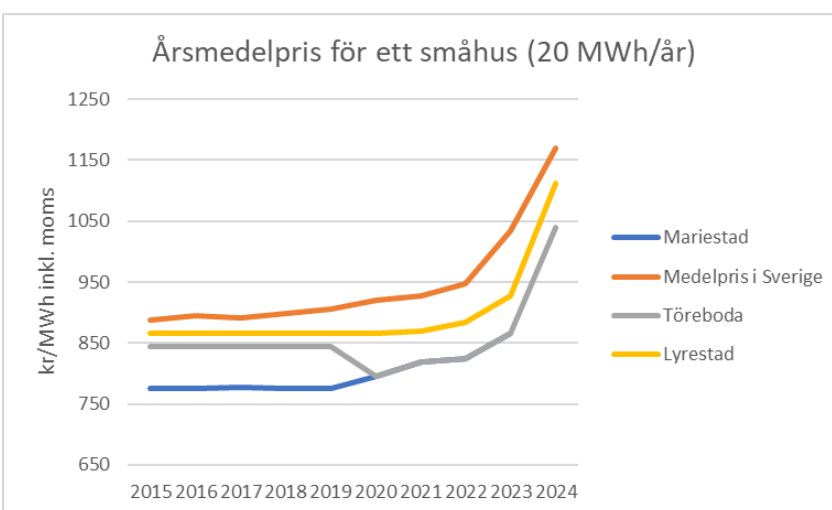
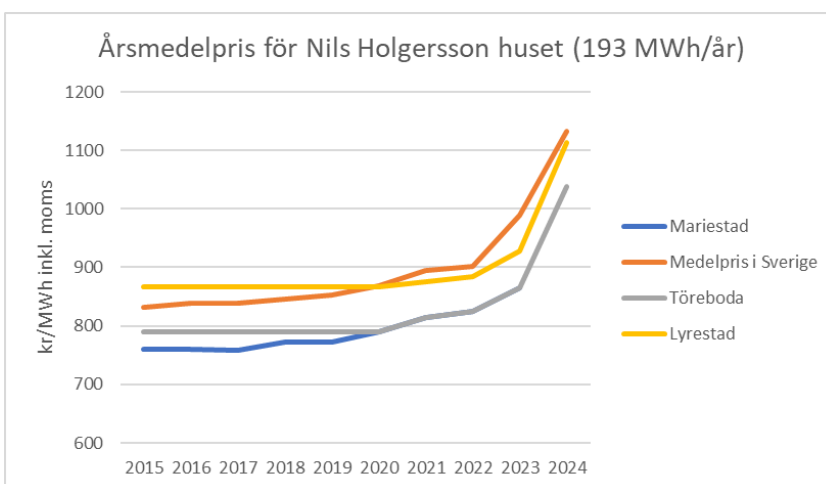
Fjärrvärmepriset bedöms efter denna prisjustering fortsatt att vara lägre än de konkurrerande uppvärmningsalternativen, gällande nyinstallation. OBS! Att jämförelsen görs mellan befintlig olje- eller elpanna och de övriga alternativen. Det finns således inte medtagen någon kapitalkostnad i beräkningen för alternativen gällande olje- eller elpanna, eftersom vår bedömning är att det inte längre installeras några sådana. Pelletspriset handlas idag 21% högre än för ett år sedan och är kalkylerat till 5 000 kr/ton för villapellets i säck samt 4 000 kr/ton för pellets till en större förbrukare i bulkleverans. När det gäller den främsta konkurrenten bergvärmepump så har elpriset gått ner men beroende av höga investeringskostnader, vilket ger höga kapitalkostnader, så blir ändå detta alternativ dyrare än fjärrvärme. För samtliga alternativ har kalkylräntan satts till 5% och kalkyltiden till 15 år. Elpriset följer VänerEl:s 1-års avtal och var 2024-06-04, 110,13 öre/kWh.



## Jämförelse med andra fjärrvärmeleverantörer

2024 års Nils Holgerssonrapport är ännu inte publicerad för fjärrvärmens. Enligt Energiföretagens statistik för 2024 hamnar priset för Nils Holgersson huset, som förbrukar 193 MWh/år i Mariestad och Töreboda på ca 1 037 kr/MWh inkl. moms. Medelpriset i Sverige hamnar på ca 1 133 kr/MWh inkl. moms. VänerEnergis pris ligger således med god marginal under medelpriset i Sverige 2024. Vid en prisjustering med 8% inför 2025 kommer VänerEnergis pris vara ca 1 120 kr/MWh inkl. moms för denna specifika byggnad. Vi kan nog anta att även övriga fjärrvärmeleverantörer kommer att göra prisjusteringar som innebär att vi hamnar gott och väl under medelpriset även 2025.

VänerEnergis fjärrvärmepris för ett småhus som förbrukar 20 MWh/år är i Mariestad och Töreboda ca 1 039 kr/MWh inkl. moms. Medelpriset i Sverige är för denna kategori 1 170 kr/MWh. 2025 kommer prisnivån för denna kundkategori att vara ca 1 122 kr/MWh inkl. moms och fortsatt vara betydligt lägre än medelpriset.



## Kunddialog

VänerEnergi är medlem i Prisdialogen sedan 2020. Nedanstående aktiviteter avser årligen upprepade aktiviteter för att fastställa nästkommande års prisförändringar.

- Mar-jun: Samrådsmöte(n) - Information och förslag presenteras
- Aug-sep: Avslutande samrådsmöte – Fastställande av prisnivå
- Sep: Senast den 15 september ska ansökan om medlemskap i prisdialogen skickas in.
- Okt: Prisbrev skickas ut till samtliga kunder.
- Jan: Nytt pris börjar gälla



Bilaga 1

# **PRISMODELL FJÄRRVÄRME**

Företag  
i  
Mariestad och Töreboda

Gäller 2025-01-01 – 2025-12-31

## 1. Avgifter

Avgifter enligt denna prismodell är exklusive moms.

Effekt-signatur [kW]	Fast avgift [kr/år]	Effekt-avgift [kr/kW]	Energiavgift dec-mar [kr/MWh]	Energiavgift apr+okt-nov [kr/MWh]	Energiavgift maj-sep [kr/MWh]	Flödes-avgift [kr/m <sup>3</sup> ]
5 - 25	0	901	665	609	288	1,74
>25-120	1 888	828	665	609	288	1,74
>120-480	10 893	757	665	609	288	1,74
>480	46 479	681	665	609	288	1,74
Markvärme	0	0	712	712	712	0

## 2. Energi- och flödesavgift

Energiavgiften beräknas genom att den avlästa energiförbrukningen för varje månad multipliceras med det för månaden gällande energipriset.

Flödesavgiften beräknas genom det avlästa flödet i m<sup>3</sup> för varje månad multipliceras med flödespriset.

## 3. Effektavgift

Den prisgrundande debiteringseffekten i prismodellen baseras medelvärde av de två senaste årens uppmätta effektsignaturer för varje kundanläggning och avläses vid dimensionerande vinterutetemperatur, vilken är -13,5 °C (DVUT3 i Mariestad). Dygnsmedeleffekten som ligger till grund för beräkningen avläses vardagar under perioden januari – mars under närmast föregående år. Dygnsmedeltemperaturer i Mariestad och Töreboda erhålls från SMHI.

Ett linjärt samband mellan dygnsmedel utetemperatur och dygnsmedeleffekt finns för de flesta fastigheter, som enbart använder fjärrvärme som värmekälla. Genom att extrapolera trendlinjen, om avläsningar saknas vid DVUT3, kan den prisgrundande effekten fastställas för varje kundanläggning.

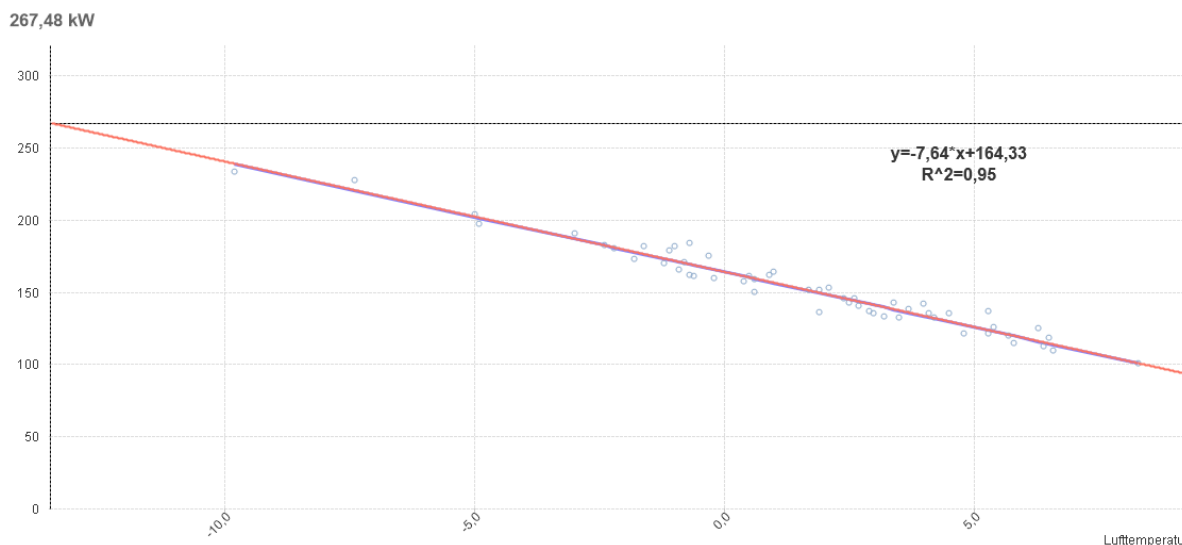
För kundanläggningar som saknar ett linjärt samband ( $R^2 < 0,6$ ), t. ex fastigheter som använder fjärrvärmens som topp effekt eller industrier som använder fjärrvärmens i industriella processer, används medelvärde av de tre högst uppmätta dygnsmedeleffektuttagen under perioden januari – mars under närmast föregående år.

Effektpriset beräknas genom att anläggningens effekt multipliceras med det rörliga effektpriset. Till det adderas den eventuella fasta avgiften. Kostnaden för effekt och fast avgift fördelas jämnt över året.

Vid nyanslutning av fastigheter fastställer VänerEnergi AB uppmätt effekt med hänsyn till värmetekniska beräkningar, tidigare oljeförbrukning, uppvärmd yta eller jämförelse med andra kunder av samma karaktär och storlek. Den minsta effekten sätts till 5 kW.

### Effektsignatur exempel

Sambandet mellan utetemperatur och dygnsmedeleffekt analyseras enligt exempelbilden nedan. Effektsignaturen definieras som dygnsmedeleffekten då utomhustemperaturen är  $-13,5\text{ }^{\circ}\text{C}$ . I exemplet nedan blir effektsignaturen 267 kW.



### 4. Tillämpningsbestämmelser

VänerEnergi AB äger rätt att träffa avtal om leverans av värme på andra villkor än enligt denna prismodell, t ex vid mycket stora värmebehov, värmeleveranser av tillfällig eller säsongsmässig karaktär, värmeleveranser med speciella temperaturkrav mm.

### 5. Avläsning och debitering

Avläsning av förbrukad värmemängd sker varje dygn med debitering månadsvis i efterskott.

### 6. Övrigt

VänerEnergi AB reserverar sig mot eventuella ändringar avseende avgifter, skatter och moms. Sker sådana ändringar kommer prismodellen att förändras i motsvarande grad.

För leverans av fjärrvärme gäller ALLMÄNNA AVTALSVILLKOR som fastställt av Värmemarknadskommittén, ett samarbetsorgan mellan Energiföretagen Sverige och Fastighetsägarna Sverige, HSB Riksförbund, Hyresgästföreningen Riksförbundet, Riksbyggen samt SABO.



Bilaga 2

## **PRISMODELL FJÄRRVÄRME**

Småhus i Mariestad och Töreboda

Gäller 2025-01-01 – 2025-12-31

## 1. Avgifter

Alla avgifter enligt denna prismodell gäller inklusive moms.

	Fast avgift [kr/år]	Energiavgift dec-mar [öre/kWh]	Energiavgift apr+okt-nov [öre/kWh]	Energiavgift maj-sep [öre/kWh]
Småhus	4 539	104,3	90,8	29,8
Markvärme	0	88,9	88,9	88,9

Prismodellen för småhus följer taxeringsmyndighetens klassning av fastigheten.

## 2. Energiavgift

Energiavgiften beräknas genom att den avlästa energiförbrukningen för varje månad multipliceras med det för månaden gällande energipriset.

## 3. Fast avgift

Kostnaden för fast avgift fördelas jämnt över året.

## 4. Avläsning och debitering

Avläsning av förbrukad värmemängd sker varje månad med debitering månadsvis i efterskott.

## 5. Övrigt

VänerEnergi AB reserverar sig mot eventuella ändringar avseende avgifter, skatter och moms. Sker sådana ändringar kommer prismodellen att förändras i motsvarande grad.

För leverans av fjärrvärme gäller ALLMÄNNA AVTALSVILLKOR som framtagits av branschföreningen Energiföretagen Sverige tillsammans med Konsumentverket.

---