



2022-08-17

**VänerEnergis prisändringsmodell 2023–2025
avseende fjärrvärmens normalprislister 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	5
• Energi.....	5
• Effekt	5
• Flöde	6
• Fast avgift	6
Beskrivning av prisändring	6
• Intäktsfördelning och förväntad intäktsutveckling	6
• Kostnadsfördelning och förväntad kostnadsutveckling	7
• Avkastning	8
• Jämförelse med konkurrerande uppvärmningsalternativ.....	8
• Jämförelse med andra fjärrvärmeleverantörer.....	9
Kunddialog.....	9

Bilagor:

1. Prismodell företag MT 2023
2. Prismodell småhus MT 2023

Inledning

VänerEnergi ska verka för att fjärrvärmesystemen i Mariestads och Töreboda kommuner är hållbara energisystem utifrån ekonomiska, sociala och miljömässiga aspekter. VänerEnergi ska genom aktiv samverkan 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 2023 samt en prognos för åren 2024–2025.

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 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 har långt framskridna planer på att utöka verksamheten i Mariestad, vilket skulle 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 oss i positiv inriktning. Under året har KKAB byggt 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 fjärrvärmerna nu blir 100% fossilfri i Mariestad.

Det genomförs även 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 fjärrvärmerna i Mariestad blir klimatpositiv.

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 bränslefförråd och där producerar vi ca 50 MWh el per år, vilket är ungefär vad denna anläggning förbrukar i elenergi per år. Under detta år kommer vi att installera solceller på taket av vår produktionsanläggning i Töreboda där vi räknar med att ytterligare producera ca 60 MWh el per år.

Prisutvecklingsmål och långsiktig prisutveckling

Fjärrvärme ska vara det självklara valet vid val av uppvärmningssystem för såväl befintliga som nyuppförda byggnader där fjärrvärmens finns utbyggd. Detta ställer krav på att fjärrvärmepriset inte ökar mer än konkurrerande uppvärmningssystem 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 affärsässig 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 under perioden 2015–2022 ökat med ca 7 % för perioden som helhet, vilket innebär en årlig genomsnittlig ökningstakt med 1 %. Motsvarande siffror i Töreboda är 4 % för perioden som helhet, vilket innebär en årlig genomsnittlig ökningstakt med 0,6 %. 2020 infördes en gemensam prismodell för både Töreboda och Mariestad.

Under perioden januari – mars 2021 och 2022 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 2023-01-01. Summan av

debiteringseffekterna kommer att minska från totalt ca 43 MW till ca 42 MW. För våra företagskunder innebär detta en minskad fast kostnad med totalt 700 kkr. jämfört med innevarande år.

Rysslands invasion av Ukraina har skapat en stor osäkerhet på i stort sett alla marknader, inte minst på energimarknaden. De höga elpriserna har medfört att elproduktionen har prioriterats i alla svenska biobränsleeldade kraftvärmeverk vilket i sin tur lett till tomma biobränslelager och brist på bränsle inför kommande eldningsäsong.

Inför 2023 kommer samtliga komponenter i prismodellen behöva höjas med 5%, vilket vi beskriver grunden till under rubriken "Beskrivning av prisändring" senare i detta dokument.

Baserat på de förutsättningar som för närvarande går att överblicka i detta ostabila världspolitiska läge så bedömer vi att det genomsnittliga priset för fjärrvärme i våra nät behöver höjas 1–8% per år för åren 2024 och 2025. Anledningen till det stora spannet är att det i dagsläget är näst intill omöjligt att överblicka framtiden. Förhoppningsvis kommer det nu rådande läget att stabiliseras.

Prismodell

VänerEnergis prismodell för företag återfinns i bilaga 1 och prismodellen för småhus i bilaga 2. Samtliga i prismodellen ingående komponenter ökar med 5% jämfört med 2021 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 då det finns ett överskott av värme från KKAB.

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 bioolja pannor 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 medelvärdet 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 kommer vi därför att förändra så att debiteringseffekten bestäms utifrån medelvärdet av de två senaste årens effektsignaturer. Vi kommer även att införa 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.

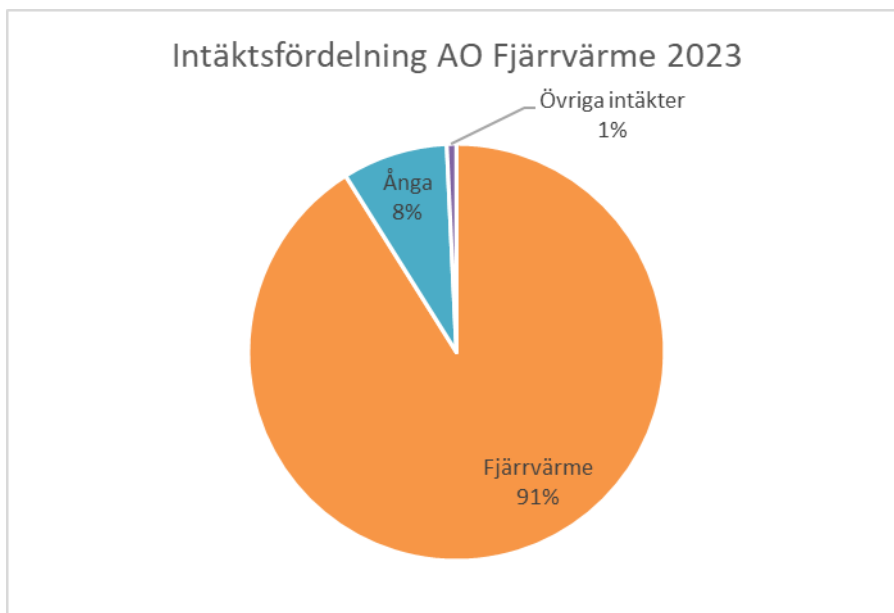
Fjärrvärmepriset i prismodellen för småhuskunder består endast av en fast avgift samt en energiavgift som varierar mellan de olika säsongerna.

Beskrivning av prisändring

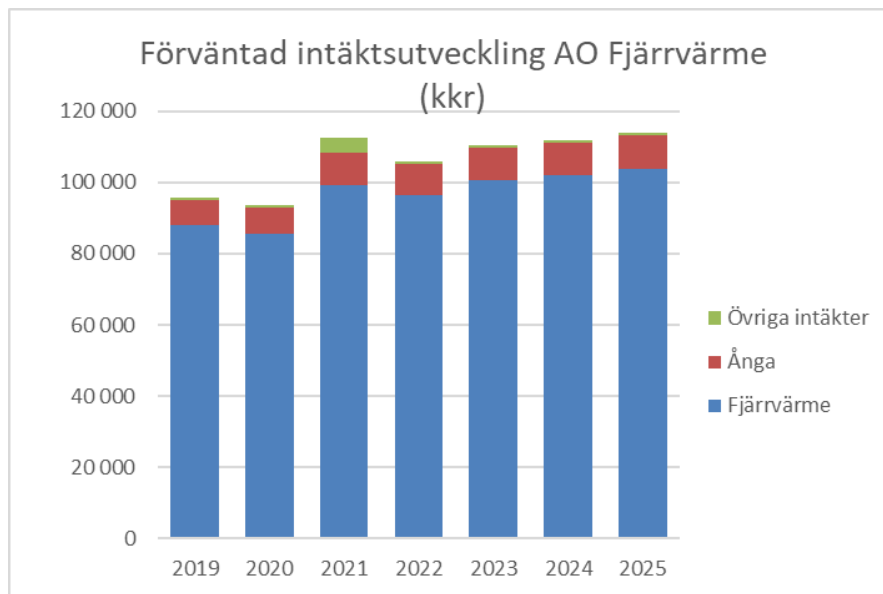
Då VänerEnergi tillämpar en i huvudsak kostnadsbaserad prissättning så är det våra förväntade kostnader och intäkter som i hög grad styr fjärrvärmepriset. Både intäkter och kostnader baseras på en budgeterad försäljningsvolym inklusive ett antal nyanslutningar varje år. Försäljningsvolymen, i alla våra nät 2023, är budgeterad till 143 GWh fjärrvärme samt 13,6 GWh ånga. 2021 som var kallare än normalåret under vintermånaderna var försäljningsvolymerna 157 GWh fjärrvärme och 14 GWh ånga. Den sammanlagda effektsignaturen (debiteringseffekten) har minskat från 43 MW under 2022 till 42 MW för 2023. Detta innebär ca 0,7 Mkr i minskade intäkter för VänerEnergi samtidigt som det ger lika mycket i minskade kostnader hos våra företagskunder. En höjning av samtliga komponenter i prismodellen med 5% kommer tillsammans med att effektintäkten minskar innebära en total intäktsökning för VänerEnergi med ca 4% under 2023 jämfört med 2022, baserat på 2022 års prognoserade 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).



Stapeldiagrammet till höger visar verkligt utfall för åren 2019 - 2021, prognos för 2022 samt vår förväntade utveckling av intäkterna för åren 2023–2025. Med en prisjustering av både fjärrvärmepriset och priset för ånga med 5% förväntas en intäktsnivå av ca 110 Mkr för 2023. Observera att intäkten för 2021 var onormalt hög dels beroende av kall väderlek under



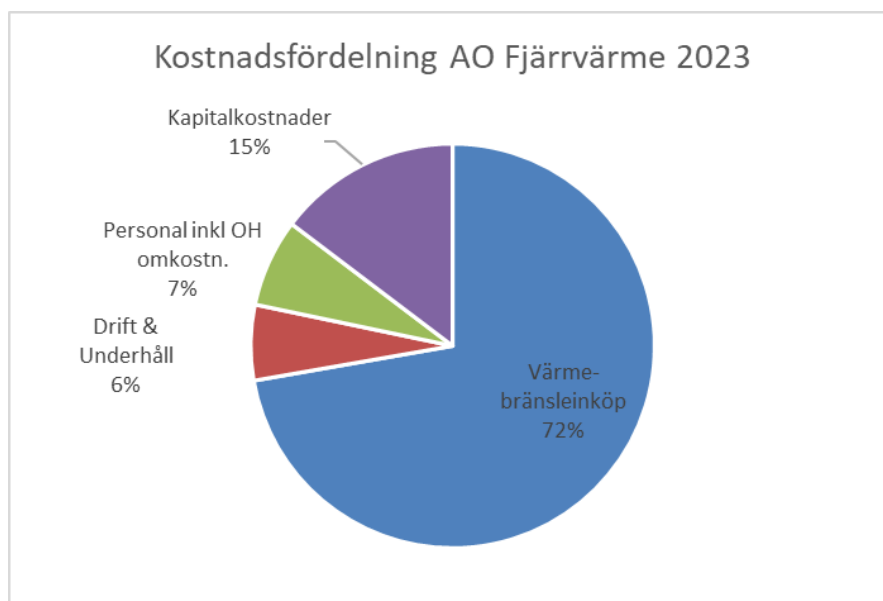
vintermånaderna, dels beroende av höga anslutningsavgifter av engångskaraktär. Den prognoserade totala försäljningsvolymen för 2022, som hittills varit ett år som är i paritet med budget, är 143 GWh fjärrvärme och 13,6 GWh ånga och för 2023 är motsvarande budgeterade volym 143 GWh fjärrvärme samt 13,6 GWh ånga. För åren 2024 och 2025 finns en prisjustering med 1,5% per år medräknad.

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 VänerEnergi:s 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. De höga elpriserna som rått under en längre tid har medfört högre elproduktion och bättre intjäning i våra svenska biobränsleeldade kraftvärmeverk, så även i KKAB, vilket i sin tur lett till tomma biobränselager och brist på biobränsle inför nästa eldnings säsong. KKAB och VänerEnergi har lyckats att säkra leveranser inför nästa eldnings säsong men till ett betydligt högre pris än idag. Priset för returflis, som är huvudbränslet hos KKAB kommer att öka med närmare 70%. Även priset för olika tillsatser, som till exempel ammoniak, har ökat med upp till 500%. De höga elpriserna kan i viss mån kompensera de höga bränsle- och tillsatspriserna. En prisjustering på priset mellan KKAB och VänerEnergi föreslås till 5%. Det köps även in en mindre mängd spillvärme från reningsverket. Priset på spillvärme justeras med KPI, som förväntas öka med ca 7% inför nästa år. Bränslepriset i Töreboda styrs till stor del av kostnadsutvecklingen för skogsbränsle. Nya avtal har tecknats och priset kommer att öka med 15% inför 2023. Totalt förväntas denna post uppgå till 74 Mkr 2023.

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 7 Mkr 2023.

Drift- & Underhållskostnader:

I denna post ingår kostnader för att driva och underhålla våra distributionsanläggningar samt produktionsanläggningen i Töreboda. Denna kostnad förväntas att öka med 7%. Totalt förväntas denna post uppgå till 7 Mkr 2023.

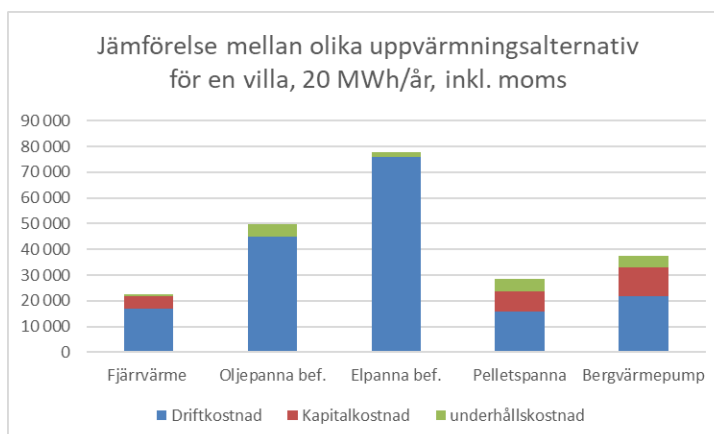
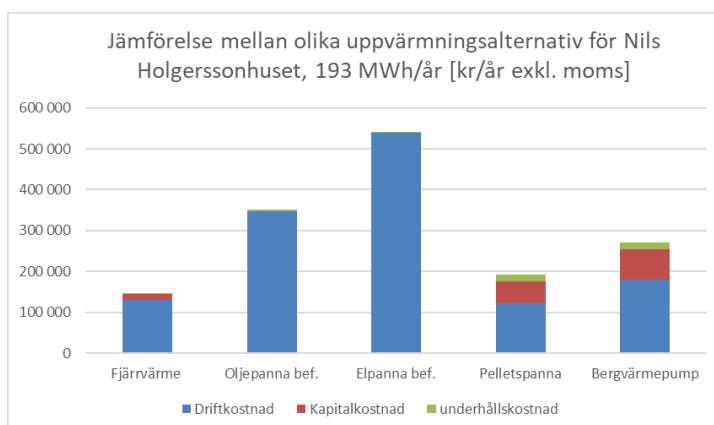
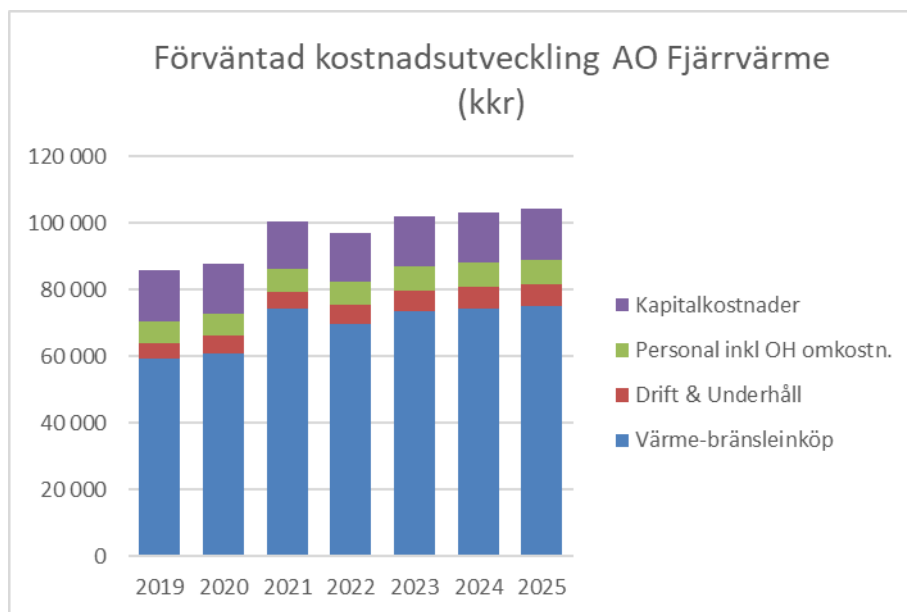
Kapitalkostnader: Här ingår kostnader kopplade till de investeringar som utförts i verksamheten såsom avskrivningar och räntekostnader. Dessa förväntas att vara tämligen oförändrade. Totalt förväntas denna post uppgå till 15 Mkr 2023.

Avkastning

Med förutsättningar och försäljningsvolymerna beskrivna i denna prisändringsmodell förväntas en avkastning motsvarande ca 7% av den totala omsättningen för år 2023. (Mål 10%)

Jämförelse med konkurrerande uppvärmningsalternativ

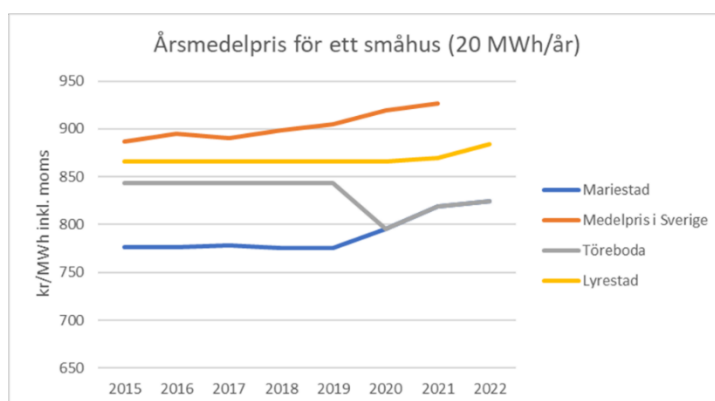
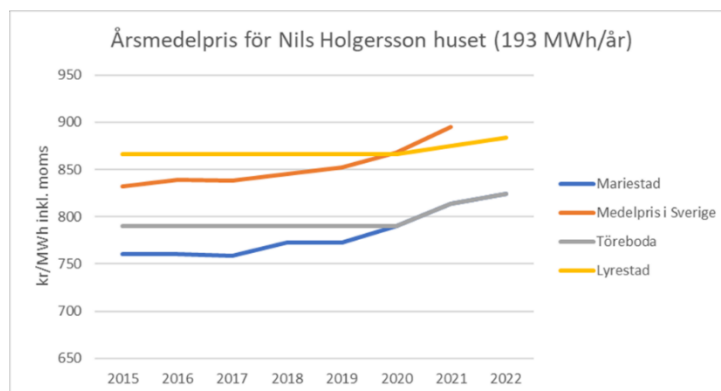
Fjärrvärmepriset bedöms efter denna prisjustering fortsatt att vara betydligt lägre än de konkurrerande uppvärmningsalternativen, gällande nyinstallation. OBS! Att jämförelsen görs mellan befintlig olje- eller elpanna och de övriga alternativen. Det finns således inte medtagen någon kapitalkostnad i beräkningen för alternativen gällande olje- eller elpanna, eftersom vår bedömning är att det inte längre installeras några sådana. Beroende av de höga elkostnaderna som råder nu har bergvärmealternativet, som tidigare var nästan lika billigt som fjärrvärme, blivit betydligt dyrare än fjärrvärme. Räknar man bort kostnader för kapital och underhållskostnader så har alltid bergvärmealternativet varit billigare tidigare. Så är inte fallet nu.



Jämförelse med andra fjärrvärmeleverantörer

VänerEnergis fjärrvärmepris för Nils Holgersson huset hamnade på plats 42, av 290 kommuner, i den senast publicerade Nils Holgersson rapporten från 2021. Priset för Nils Holgersson huset, som förbrukar 193 MWh/år var i Mariestad och Töreboda ca 814 kr/MWh inkl. moms. Medelpriset i Sverige var 895 kr/MWh inkl. moms. VänerEnergis pris ligger således med god marginal under medelpriset i Sverige. Vid en prisjustering med 5% inför 2023 kommer VänerEnergis pris vara ca 853 kr/MWh inkl. moms för denna specifika byggnad och fortsatt vara väsentligt lägre än medelpriset.

VänerEnergis fjärrvärmepris för ett småhus som förbrukar 20 MWh/år hamnade på plats 18 vid den senast publicerade Nils Holgersson rapporten. Priset i Mariestad och Töreboda var då 819 kr/MWh inkl. moms. Medelpriset i Sverige var för denna kategori 926 kr/MWh. 2023 kommer prisnivån för denna kundkategori att vara ca 847 kr/MWh inkl. moms, vid en höjning med 5% 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 2023-01-01 – 2023-12-31

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 ³]
5 - 25	0	695	513	470	224	1,34
>25-120	1 457	639	513	470	224	1,34
>120-480	8 405	584	513	470	224	1,34
>480	35 863	526	513	470	224	1,34
Markvärme	0	0	549	549	549	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 m³ 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.

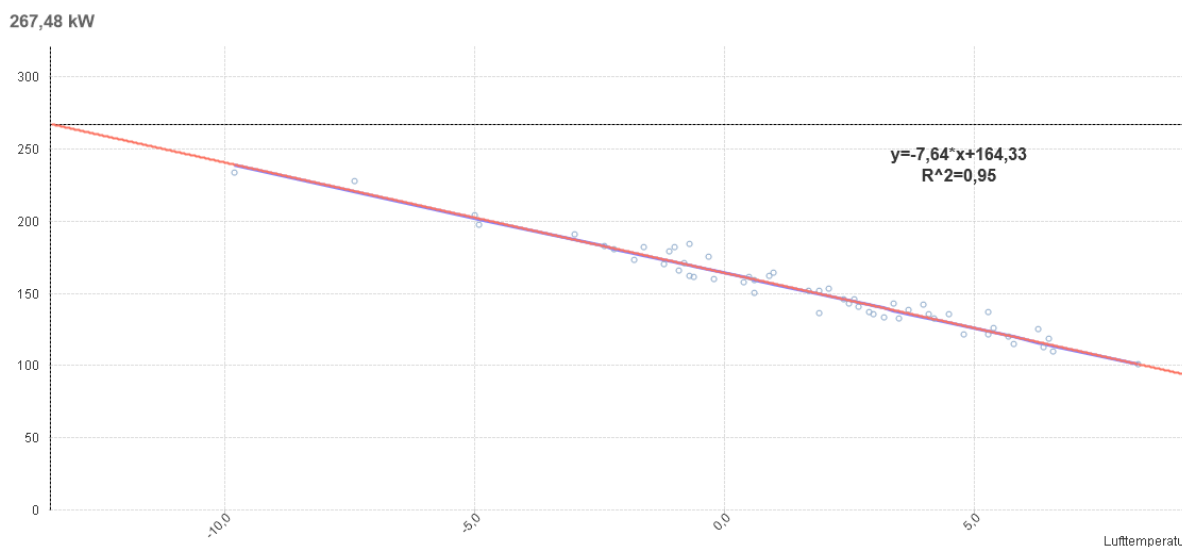
För kundanläggningar som saknar ett linjärt samband ($R^2 < 0,6$), t. ex fastigheter som använder fjärrvärmen som topp effekt eller industrier som använder fjärrvärmen i industriella processer, används medelvärde av de tre högst uppmätta dygnsmedeleffektuttagen under perioden januari – mars under närmast 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 fastställts 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 2023-01-01 – 2023-12-31

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	3 502	80,7	70,1	23,0
Markvärme	0	68,6	68,6	68,6

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.
