



2023-08-22

**VänerEnergis prisändringsmodell 2024–2026
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.....	6
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	9
• Jämförelse med konkurrerande uppvärmningsalternativ.....	9
• Jämförelse med andra fjärrvärmeleverantörer.....	10
Kunddialog.....	10

Bilagor:

1. Prismodell företag MT 2024
2. Prismodell småhus MT 2024

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 2024 samt en prognos för åren 2025–2026.

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 inlett 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 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 fjärrvärmesystemen 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 fjärrvärmesystemen 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 bränsleförråd 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 räknar med att ytterligare producera ca 60 MWh el per år.

Det har under året inletts diskussioner med Volvo om att tillvarata spillvärme från den kommande batterifabriken i Mariestad. I dagsläget vet vi för lite om vilka mängder och temperaturnivåer det kan vara fråga om men vi har stora förhoppningar om ett framtida energisamarbete i denna fråga.

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 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

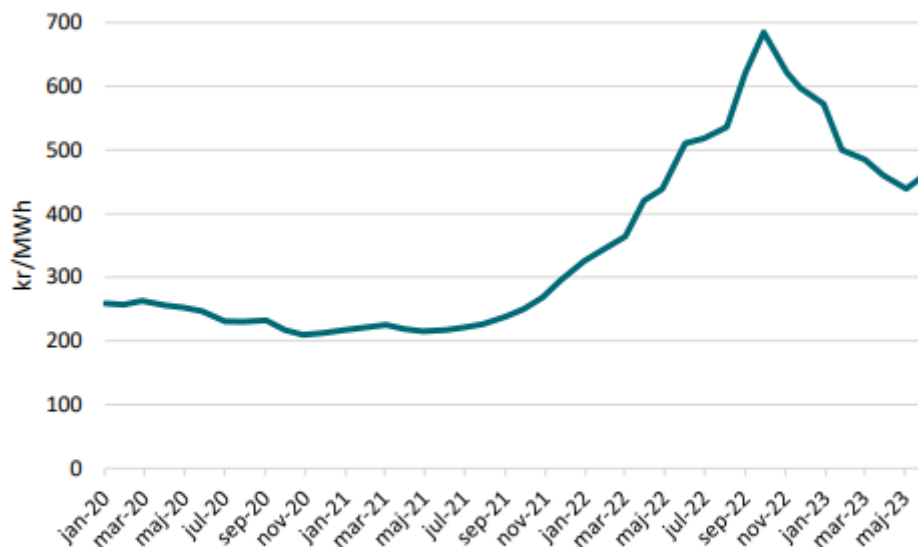
Fjärrvärmepriset i Mariestad har för Nils Holgersson huset, som förbrukar 193 MWh/år, under perioden 2015–2023 ökat med ca 14 % för perioden som helhet, vilket innebär en årlig genomsnittlig ökningstakt med 1,75 %. Motsvarande siffror i Töreboda är 9 % för perioden som helhet, vilket innebär en årlig genomsnittlig ökningstakt med 1,13 %. 2020 infördes en gemensam prismodell för Töreboda och Mariestad.

Under perioden januari – mars 2022 och 2023 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 2024-01-01. Summan av debiteringseffekterna kommer att minska från totalt ca 42 MW till ca 41 MW. För våra

företagskunder innebär detta en minskad fast kostnad med totalt ca 600 kkr, vilket motsvarar -3% av den fasta kostnaden, jämfört med innevarande år och baserat på 2023 års prismodell.

Vi har nu börjat se effekterna av Rysslands invasion av Ukraina. En inflationstakt på 10%, brist på biobränsle, vilket lett till mycket stora prisökningar för detta bränsle. Läget är med andra ord betydligt mer bekymmersamt än vad vi anade i fjol. Spotpriset har fallit sedan "all time high" i oktober men handlas fortfarande på en helt annan nivå än vad vi kunnat förutse. Nedanstående diagram visar hur prisutvecklingen för bränsleflis varit på den nordeuropeiska marknaden.

Flispris cif NWE, löpande månatliga priser i kr/MWh



Månadsmedelvärden spot energiflis NWE, (källa: Argus Media 2023)

Orsaken till att bristen uppstått är flera; Returträflis, vilket tidigare varit det huvudsakliga bränslet på KKAB, finns knappt längre att få tag på, beroende på att byggnationen i Sverige och Norge avstannat, konkurrens om biobränslen, även med andra länder, svag krona, stopp i Ryska och Belarusiska biobränsleleveranser till Europa, kraftvärmeverken har förbrukat mer biobränsle än normalt beroende av de höga elpriser som rådde under fjolåret.

För att uppnå ett något lite positivt resultat för 2024 kommer samtliga komponenter i prismodellen behöva höjas med 20%, 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 8–10% inför 2025. Inför 2026 är förhoppningen att inflationstakten åter ska vara på "normala nivåer", vilket innebär prisökningar runt 2–5%. Det ska dock poängteras att närmare 80% av vår totala kostnads massa under 2024 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 det närmaste året och eventuellt i ytterligare något år, varefter de borde sjunka tillbaka. Detta i kombination med en utökad leverans från KKAB till Metsä Tissues nya pappersmaskin, som beräknas vara i drift 2026, borde innebära att prisbildningen mellan KKAB och VänerEnergi blir lägre än under 2024, vilket i sin tur kommer att påverka fjärrvärmepriset.

Prismodell

VänerEnergis prismodell för företag återfinns i bilaga 1 och prismodellen för småhus i bilaga 2. Samtliga i prismodellen ingående komponenter ökar med 20% jämfört med 2023 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 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 på medelvärdet av de två senaste årens uppmätta effektsignaturer för varje kundanläggning och avläses vid den dimensionerande utetemperatur -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.

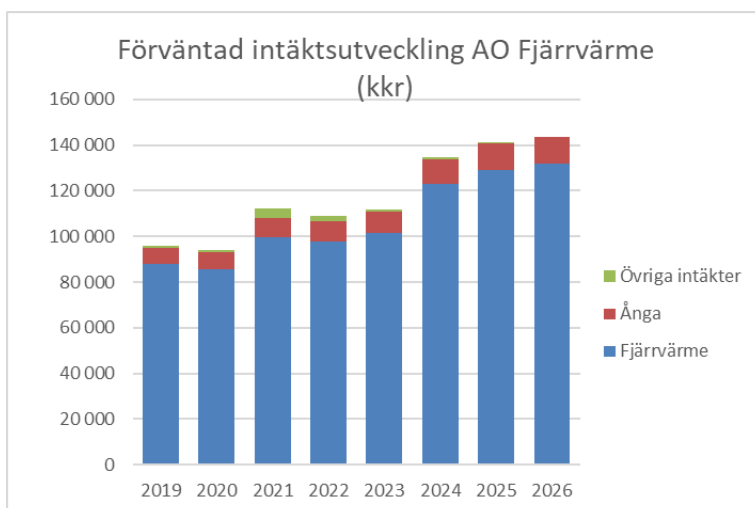
Fjärrvärmepriset i prismodellen för småhuskunder består endast av en fast avgift samt en energiavgift som varierar mellan de olika säsongerna.

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 2024, är budgeterad till 146 GWh fjärrvärme samt 14 GWh ånga. 2022 som var något varmare än normalåret var försäljningsvolymerna 145 GWh fjärrvärme och 15 GWh ånga. Den sammanlagda effektsignaturen (debiteringseffekten) har minskat från 42 MW under 2023 till 41 MW för 2024. Detta innebär ca 0,6 Mkr i minskade intäkter för VänerEnergi samtidigt som det ger lika mycket i minskade kostnader hos våra företagskunder, baserat på 2023 års prismodell. En höjning av samtliga komponenter i prismodellen med 20% kommer tillsammans med att effektintäkten minskar innebära en total intäktsökning för VänerEnergi med ca 22 Mkr under 2024 jämfört med 2023, baserat på 2023 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 Törebo 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 - 2022, prognos för 2023 samt vår förväntade utveckling av intäkterna för åren 2024–2026. Med en prisjustering av både fjärrvärmepriset och priset för ånga med 20% förväntas en intäktsnivå av ca 132 Mkr för 2024. Den prognoserade totala försäljningsvolymen för 2023, som hittills varit ett år som är i paritet med budget, är 144,9 GWh fjärrvärme och 14 GWh ånga och för 2024 är motsvarande budgeterade volym 146,3 GWh fjärrvärme samt 13,6 GWh ånga. För åren 2025 och 2026 finns en prisjustering med 8% för 2025 samt 2% för 2026 medräknad.



Kostnadsfördelning och förväntad kostnadsutveckling

Vår kostnadsfördelning går att avläsa i diagrammet till höger.

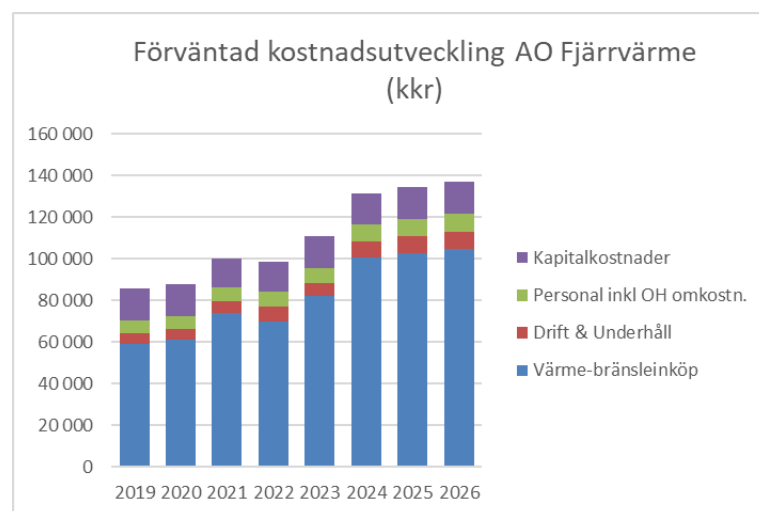
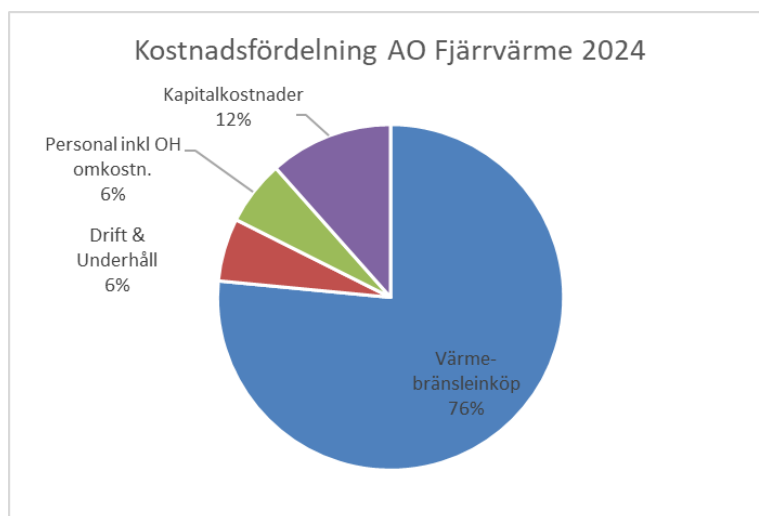
Bränsle- och värmeinköp: Den absolut största kostnaden är värmeinköp från KKAB, varför VänerEnergis pris mot kund påverkas i mycket hög grad av detta pris. KKAB:s pris mot VänerEnergi är till stor del beroende av bränslepriser, elpriser, underhållskostnader och kapitalkostnader. De höga elpriserna som 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 biobränslelager och brist på biobränsle inför kommande eldningsäsong. KKAB och VänerEnergi har lyckats att säkra biobränsleleveranser inför nästa eldningsäsong så att det täcker värmeproduktionen men till ett betydligt 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 med mer än 100%. Även priset för olika

tillsatser, som till exempel ammoniak ligger fortsatt på en hög kostnadsnivå. De höga elpriserna, som dessutom nu är på väg nedåt, kan inte längre kompensera de höga bränslepriserna. En prisjustering på priset mellan KKAB och VänerEnergi har genomförts retroaktivt från 1 jan 2023 med 10%, vilket innebär 15% jämfört med 2022 års prisnivå. Inför 2024 har KKAB kommunicerat 26% ytterligare ökning av detta pris. Det köps även in en mindre mängd spillvärme från reningsverket. Priset på spillvärme justeras med KPI, som förväntas öka med ca 10% inför nästa år. Bränslepriset i Töreboda styrs till stor del av kostnadsutvecklingen för skogsbränsle. Vårt nuvarande avtal är indexreglerat efter energimyndighetens biobränsleindex och priset kommer att öka med 35% inför eldningsäsongen 23 - 24. Totalt förväntas denna post uppgå till 101 Mkr 2024.

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 2024.

Drift- & Underhållskostnader: I denna post ingår kostnader för att driva och underhålla våra distributionsanläggningar samt produktionsanläggningen i Töreboda. Denna kostnad förväntas att vara oförändrad. Totalt förväntas denna post uppgå till 8 Mkr 2024.

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 15 Mkr 2024.

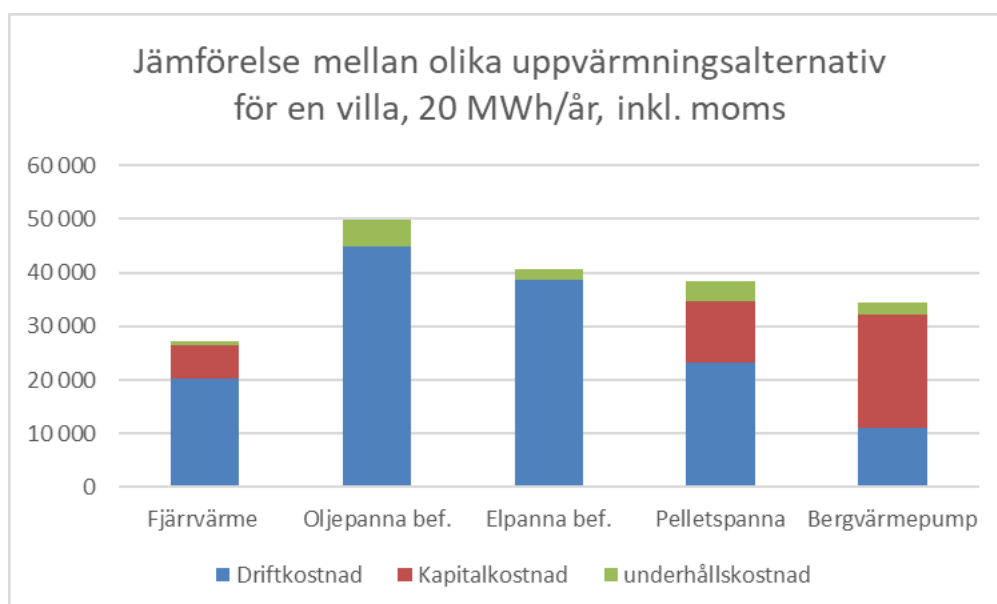
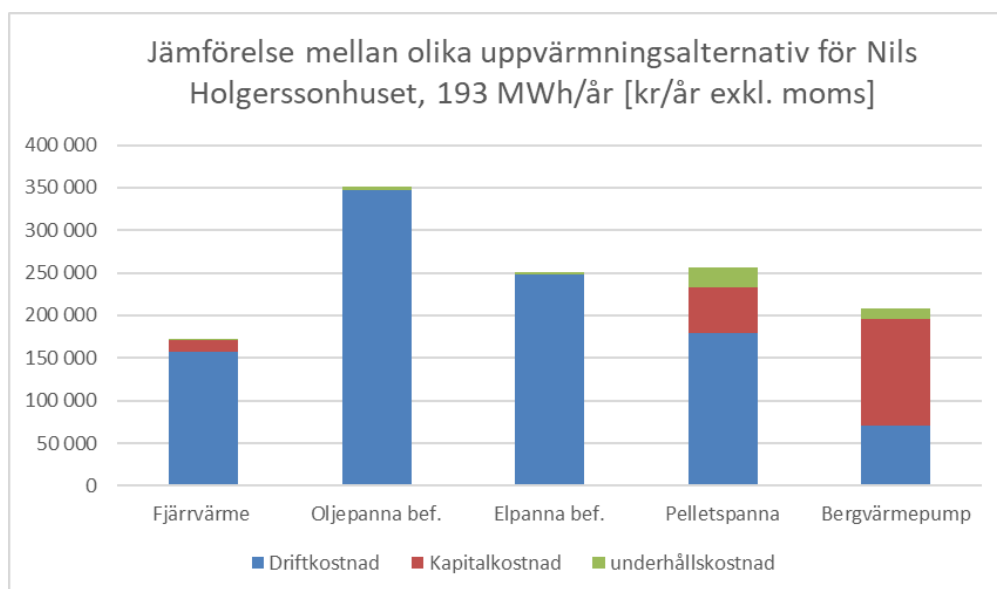


Avkastning

Med förutsättningar och försäljningsvolymerna beskrivna i denna prisändringsmodell förväntas en avkastning motsvarande ca 1% för 2023 samt 2% för 2024 av den totala omsättningen. (Mål 10%). För 2022 blev motsvarande avkastning 9%.

Jämförelse med konkurrerande uppvärmningsalternativ

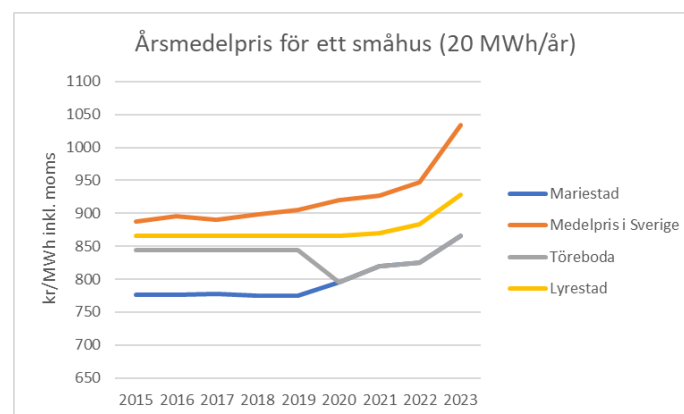
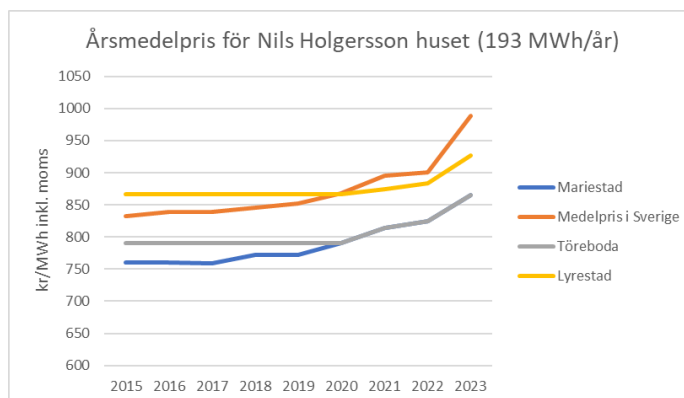
Fjärrvärmepriset bedöms efter denna prisjustering fortsatt att vara lägre än de konkurrerande uppvärmningsalternativen, gällande nyinstallation. OBS! Att jämförelsen görs mellan befintlig olje- eller elpanna och de övriga alternativen. Det finns således inte medtagen någon kapitalkostnad i beräkningen för alternativen gällande olje- eller elpanna, eftersom vår bedömning är att det inte längre installeras några sådana. Pelletspriset följer övriga biobränsle och handlas idag 38% högre jämfört föregående års beräkning. När det gäller den främsta konkurrenten bergvärmepump så har elpriset har gått ner men beroende av höga investeringskostnader, vilket ger höga kapitalkostnader, så blir ändå detta alternativ dyrare än fjärrvärme.



Jämförelse med andra fjärrvärmeleverantörer

VänerEnergis fjärrvärmepris för Nils Holgersson huset hamnade på plats 42, av 290 kommuner, i den senast publicerade prisrapporten från 2023. Priset för Nils Holgersson huset, som förbrukar 193 MWh/år var i Mariestad och Töreboda ca 865 kr/MWh inkl. moms. Medelpriset i Sverige var 988 kr/MWh inkl. moms. VänerEnergis pris ligger således med god marginal under medelpriset i Sverige 2023. Vid en prisjustering med 20% inför 2024 kommer VänerEnergis pris vara ca 1 022 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 under medelpriset 2024.

VänerEnergis fjärrvärmepris för ett småhus som förbrukar 20 MWh/år hamnade på plats 18 vid den senast publicerade prisrapporten. 2023 är priset i Mariestad och Töreboda ca 866 kr/MWh inkl. moms. Medelpriset i Sverige är för denna kategori 1 033 kr/MWh. 2024 kommer prisnivån för denna kundkategori att vara ca 1 017 kr/MWh inkl. moms, vid en höjning med 20% och fortsatt vara 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 2024-01-01 – 2024-12-31

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	834	616	564	267	1,61
>25-120	1 748	767	616	564	267	1,61
>120-480	10 086	701	616	564	267	1,61
>480	43 036	631	616	564	267	1,61
Markvärme	0	0	659	659	659	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.

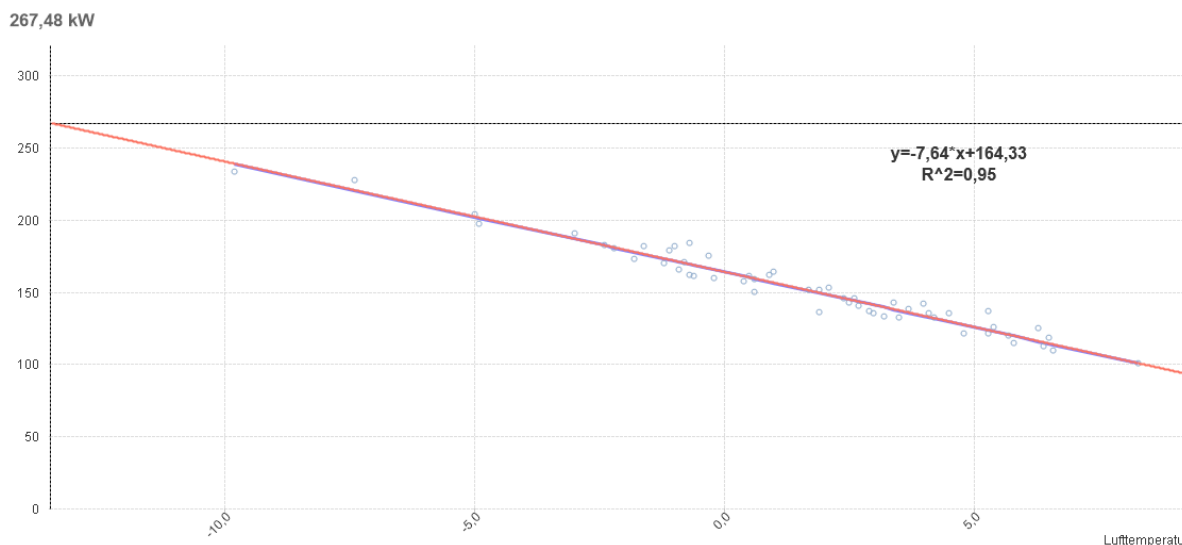
För kundanläggningar som saknar ett linjärt samband ($R^2 < 0,6$), t. ex fastigheter som använder fjärrvärmen som topp effekt eller industrier som använder fjärrvärmen i industriella processer, används medelvärde av de tre högst uppmätta dygnsmedeleffektuttagen under perioden januari – mars under närmast 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 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 2024-01-01 – 2024-12-31

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	4 203	96,9	84,1	27,6
Markvärme	0	82,3	82,3	82,3

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.
