

Jämtkrafts prisändringsmodell för fjärrvärme

Avseende perioden 2023 - 2025



Innehåll

1	Sammanfattning perioden 2023-2025	3
2	Jämtkrafts prisändringsmodell för fjärrvärme	4
2.1	Prispolicy	4
2.2	Åtagande om prisförändringar	4
2.2.1	Pris för år 2023	4
2.2.2	Prognos för år 2024	5
2.2.3	Prognos för år 2025	5
2.3	Prisets komponenter	5
2.4	Fjärrvärmens intäkter	7
2.4.1	Intäkter	7
2.4.2	Intäktstruktur värmeförsäljning	8
2.5	Fjärrvärmens kostnader	8
2.5.1	Kostnadsstruktur värmeverksamheten	9
2.5.2	Kostnadernas sammansättning	9
2.5.3	Kostnadsutveckling	10
2.5.4	Investeringar och sysselsatt kapital	12
2.6	Fjärrvärmeprisets konkurrenskraft	13
2.6.1	Nils Holgersson prisjämförelse	13
2.7	Miljövärden	15
2.7.1	Miljömål CO2	15
2.7.2	Miljövärdering	15
2.8	Kunddialog – årlig process	16
	Bilaga 1 Miljövärden	19
	Bilaga 2 Normalprislista 2022 Fjärrvärme	22
	Bilaga 3 Kommande normalprislista 2023 Fjärrvärme	25

1 Sammanfattning perioden 2023-2025

Pris för år 2023

- I Östersunds och Krokoms kommuner höjs priset i genomsnitt med 5 %.
- I Åre kommun höjs priset i genomsnitt med 3 %, till samma prisnivå som i Krokoms och Brunflo.

Anledningen till att vi ser oss tvungna att höja priset mer än tidigare prognos beror dels på relativt kraftigt ökande kostnader för bränsleinköp, dels att inflationstakten stiger mer än förväntat.

Prognos för år 2024

- Priset höjs med i genomsnitt 3 %.

Prognos för år 2025

- Priset höjs med i genomsnitt 3 %.

Investeringar och sysselsatt kapital

- Större kommande investeringar under åren 2022-2024 är förnyelse i Duved och i Östersund med nytt kraftvärmeverk.
- Investeringar för nyanslutningar, främst i Östersund, Åre och Duved.
- År 2025 ökar avskrivningarna då vi har nytt kraftvärmeverk samt även avskrivningar på äldre anläggningar. Avskrivningar minskar för befintligt kraftvärmeverk år 2027.

Konkurrenskraft

- Jämtkrafts fjärrvärmepris står sig väldigt bra jämfört med övriga svenska fjärrvärmebolag. I Nils Holgersson-rapporten 2021 gick Östersund, av 290 rapporterade bolag, från plats 19 till 28 bland billigaste leverantörer. Krokoms gick från plats 52 till 59 och Åre från plats 137 till 91.
- Fjärrvärmens konkurrenskraft står sig bra mot alternativa uppvärmningsformer.

Miljömål

- För 2022 har vi justerat målet gällande att Jämtkrafts transporter ska göras med förnybara bränslen från år 2025 till 2030 så att det ligger i linje med koncernens övergripande målsättning. Under 2021 klarade vi miljömålet att släppa ut max 900 ton av fossil CO₂e då resultatet blev totalt 517 ton CO₂e.
- Jämtkraft ska arbeta med att effektivisera såväl den egna verksamheten och arbeta för cirkulära flöden som att erbjuda hållbara produkter och tjänster till våra kunder. Därmed ska vi proaktivt arbeta med att hitta avsättning för aska från värmeverksamheten. Aska sprids tillbaka till skogen, används som konstruktionsmaterial till väg och som täckmaterial till deponi. Det pågår också försök att använda aska för att göra betong.

2 Jämtkrafts prisändringsmodell för fjärrvärme

Jämtkraft vill behålla och stärka det förtroende vi har fått från våra kunder. Fjärrvärmens pris ska vara konkurrenskraftigt, och ska sättas i dialog med kunderna. I detta dokument redovisar vi hur fjärrvärmepriset sätts samt prisåtagandet för perioden 2023 – 2025.

2.1 Prispolicy

De här huvudprinciperna bestämmer prissättningen för fjärrvärme:

- Den grundläggande principen är kostnadsbaserad prissättning. Det innebär att priset ska täcka kostnader för en säker och miljöanpassad värmeleverans samt över tid en rimlig avkastning. Ägardirektivet för koncernen anger ett resultatkrav på 10 % på eget kapital före skatt på rullande 48 månader.
- Fortlöpande arbete med effektivisering av vår verksamhet leder till fjärrvärmepriser som är konkurrenskraftiga i förhållande till andra uppvärmningsalternativ på vår marknad.
- Enligt våra ägardirektiv ska fjärrvärmens vara ett naturligt förstahandsval för kunder inom fjärrvärmeområdena. Vi ska bibehålla våra positioner i rapporten från Nils Holgerssongruppen.
- Priserna inom bolagets respektive fjärrvärmeområde ska vara affärsmässiga.

Följande principer och målsättningar gäller också:

- Långsiktighet och förutsägbarhet för fjärrvärmepriset. Prisutveckling anges för ändring kommande år och en prognos för de två följande åren.
- Årligen redovisa fjärrvärmens klimatpåverkan, resursanvändning (primärenergifaktor), samt andel förnybart i produktionen enligt överenskommelsen Miljövärdering Fjärrvärme i VMK (Värmemarknadskommittén). Värden finns i bilaga 1. Ambitionen är att löpande förbättra dessa värden.
- Prismodellen (prisstruktur) ska så långt som möjligt återspegla kostnaderna för att långsiktigt producera och distribuera fjärrvärmens. Detta ger en rättvisande information till kunden, och gynnar direkt de kunder som gör energi- och effektbesparingar när energin är som dyrast och sämst för miljön. En sådan prissättning gör också fjärrvärmeverksamheten robust mot bl. a. ändrade leveransvolymerna vilket leder till stabila priser.
- Varje ny fjärrvärmekund ska vara lönsam att ansluta till fjärrvärmenätet. En anslutningsavgift till fjärrvärmenätet beräknas individuellt för varje enskilt tillfälle.
- Prisförändringar och förändringar av prisstruktur ska genomföras i en kunddialog.

2.2 Åtagande om prisförändringar

Prisdialog/Avser år	2023	2024	2025
2023	5 % Åre kommun 3 % *	3 %	3 %

* Nät i Åre kommun avser Järpen, Mörsil, Åre, Duved, Kall och Hallen.

2.2.1 Pris för år 2023

Priset för fjärrvärme höjs i genomsnitt med 5 % i Östersunds och Krokoms kommuner. Priset för fjärrvärme höjs i genomsnitt med 3 % i Åre kommun. Priserna i Åre kommuns nät uppnår samma

prisnivåer som nät i Krokoms kommun och i Brunflo under år 2023. Jämtkraft står inför investeringar i nya anläggningar i Östersund och Duved vilket leder till ökade fasta kostnader men lägre driftkostnader. För år 2023 ökar bränslekostnaderna med ca. 15%.

För lokaler och flerbostadshus sker höjningen på priset för både energi och effekt med fördelningen 50/50. För en- och tvåfamiljshus görs höjningen på både det fasta priset och det rörliga energipriset.

2.2.2 Prognos för år 2024

Prognosen är att fjärrvärmepriset höjs med i genomsnitt 3 % i alla nät.

För lokaler och flerbostadshus sker höjningen på priset för både energi och effekt med fördelningen 50/50. För en- och tvåfamiljshus görs höjningen på både det fasta priset och det rörliga energipriset.

2.2.3 Prognos för år 2025

Prognosen är att fjärrvärmepriset höjs med i genomsnitt 3 %.

2.3 Prisets komponenter

För priser enligt prismodellens olika komponenter, se bilaga 2 (2022).

Energi

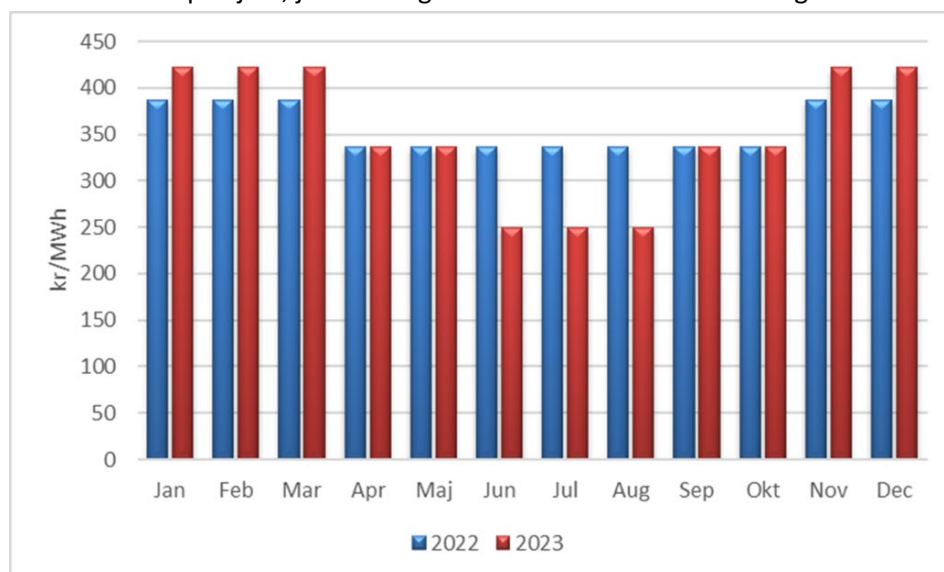
Kostnaden för att producera fjärrvärme varierar under olika tider på året. Vintertid, med hög förbrukning när det är som kallast, måste för vissa nät även vår dyraste produktion med bioolja användas. Sommartid med låg förbrukning räcker våra träbränsleeldade anläggningar och då kostar det mindre att producera fjärrvärme. Vi sätter därför energipriset efter en rättvis princip, där priset återspeglar vad det kostar att producera den värme man använder. Prisnivåerna är enligt följande: En- eller tvåfamiljshus (villakunder)

- Helårspris (villor): januari – december.

Lokaler och flerbostadshus:

- Vinterpris: november – mars
- Vår-/Sommar-/Höstpris: april – oktober.

Förslag att införa sommarpris juni, juli och augusti som kommer att se ut enligt nedan:



Effekt

Fjärrvärmesystemets kostnader beror också mycket starkt på toppbelastningarna, det vill säga den effekt som vi behöver leverera när det är som kallast. Situationen en kall vinterdag, när nästan alla kunder behöver som mest värme, är den dagen som bestämmer hur mycket produktionsanläggningarna ska kunna leverera och hur stora ledningar som måste byggas och finnas. Därför är det rättvist att det pris du som kund betalar också har en komponent beroende av det högsta värmeuttaget (effekt) du begär.

Effekten, som är en dygnsmedeleffekt, beräknas genom att dela energin som förbrukas över ett dygn med antal timmar för dygnet. Denna effekt utgör grund för fakturering och baseras på medelvärde av de tre högsta effektvärdena de senaste 12 månaderna vid senaste faktureringsstillfälle. Effektpris och därmed kostnaden för effekt kan ändras varje månad beroende på den maximala effektförbrukningen de senaste 12 månaderna.

En- eller tvåfamiljshus (villakunder) betalar endast en fast avgift för effekt samt en rörlig del för förbrukad energi.

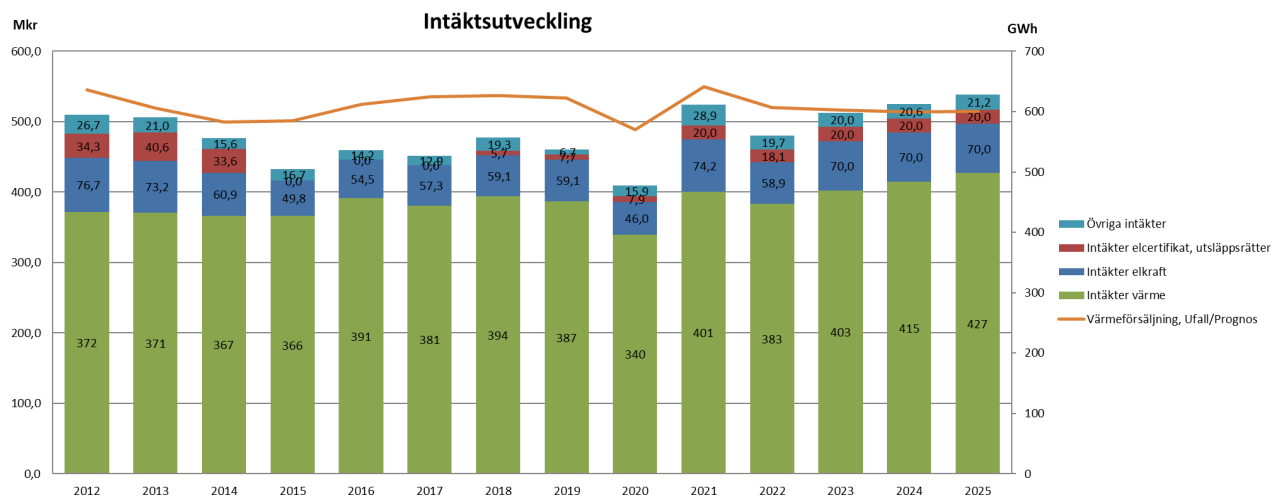
Flödespremie (Q/W-värdet)

Värmeväxlaren för fjärrvärme i din fastighet (fjärrvärmecentralen) ska ta vara på värmen i det inkommande vattnet effektivt, genom att kyla ned det så mycket som möjligt innan det går vidare i returledningen tillbaka i nätet. För hög temperatur på returvattnet innebär att det pumpas runt onödiga mängder vatten i fjärrvärmesystemet och att fjärrvärmeproduktionen får sämre effektivitet. För vintermånaderna (oktober–april) finns därför också en priskomponent som beror av volymen varmvatten och energiförbrukning. Denna kallas för flödespremie.

Flödespremien, Q/W-värdet, visar hur effektivt ditt värmesystem fungerar. Värdet tas fram genom att dividera vattenflödet i kubikmeter med uttagen energi i megawatttimmar. Värdet ska vara så lågt som möjligt, det mäts varje månad oktober - april. Är Q/W-värdet lägre än referensvärdet lämnas en rabatt, och är det högre debiteras en tilläggsavgift. Flödespremien gäller idag enbart lokaler och flerbostadshus.

2.4 Fjärrvärmens intäkter

Baseras på utfall för 2012 -2021 samt budget/prognos 2022. Åren 2023-2025 är baserade på prognoser.

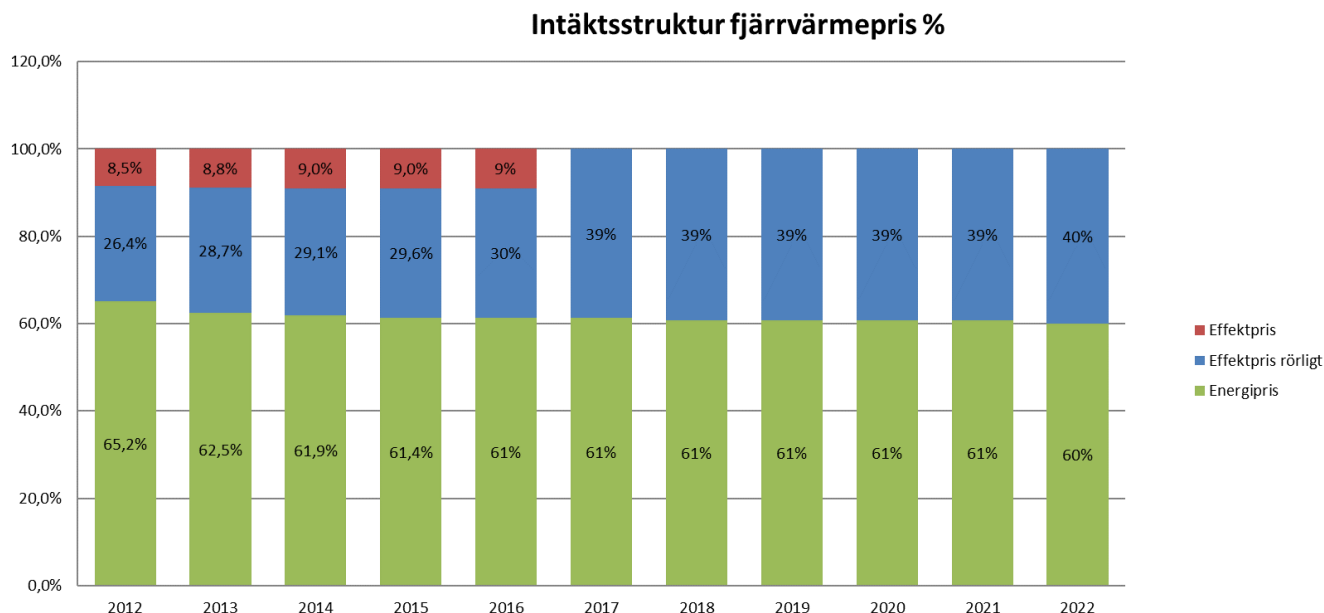


2.4.1 Intäkter

- **Värmeförsäljning, intäkter värme:** Avser intäkter från försäljning av fjärrvärme. 2021 var 2% kallare än ett normalt år, enligt SMHI:s graddagar, vilket ledde till något ökade effekt- och energiintäkter. Värmeförsäljningen 2021 ökade med 11 % jämfört med 2020.
- **Intäkter el och elcertifikat:** Kraftvärmeverket i Lugnvik för Östersundsnetet har samtidigt som värmeproduktion även elproduktion, s.k. kraftvärmeproduktion. Framtida elproduktion prissäkras enligt fastställd riskpolicy av Jämtkraft. Prissäkringsåtgärder syftar till att på kort sikt skapa förutsägbarhet i verksamhetens resultatutveckling samt att på lång sikt stabilisera affärens resultat.
- **Övrigt:** Avser intäkter från bland annat förebyggande och avhjälpande underhåll kundanläggningar, nyinstallation av kundanläggningar med mera.

2.4.2 Intäktstruktur värmeförsäljning

Fjärrvärmeprisets genomsnittliga fördelning mellan energipris, effektpris rörligt och effektpris enligt följande:

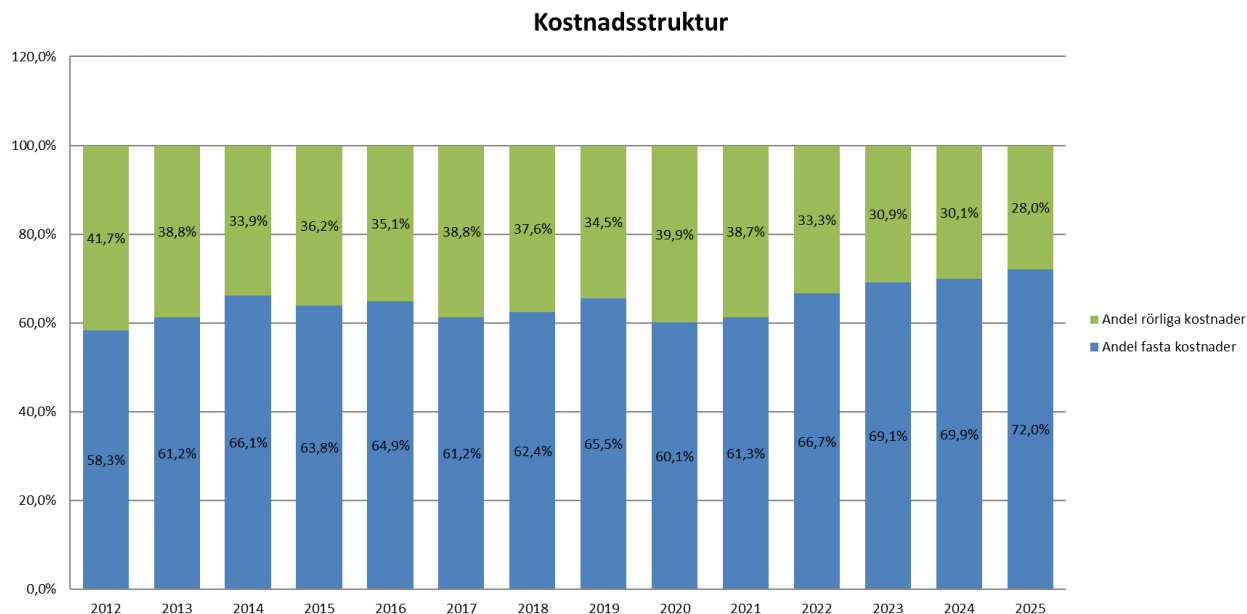


Var och en av dessa priskomponenter bidrar till kundens totala fjärrvärmekostnad. Under den kalla delen av året är energiandelen så hög som ca. 70 % av fjärrvärmepriset. Sammantaget gör detta att både energi- och effektbesparingar ger sänkta fjärrvärmekostnader utan eftersläpning.

2.5 Fjärrvärmens kostnader

Summan av de priskomponenter som kunder betalar ska täcka kostnader och rimlig avkastning för fjärrvärmeverksamheten. Förändringar av skatter och avgifter som inte är kända vid tidpunkt för vår överenskommelse kan eventuellt komma att kompenseras för genom ändring av fjärrvärmepriset. Allmänna avtalsvillkor gäller.

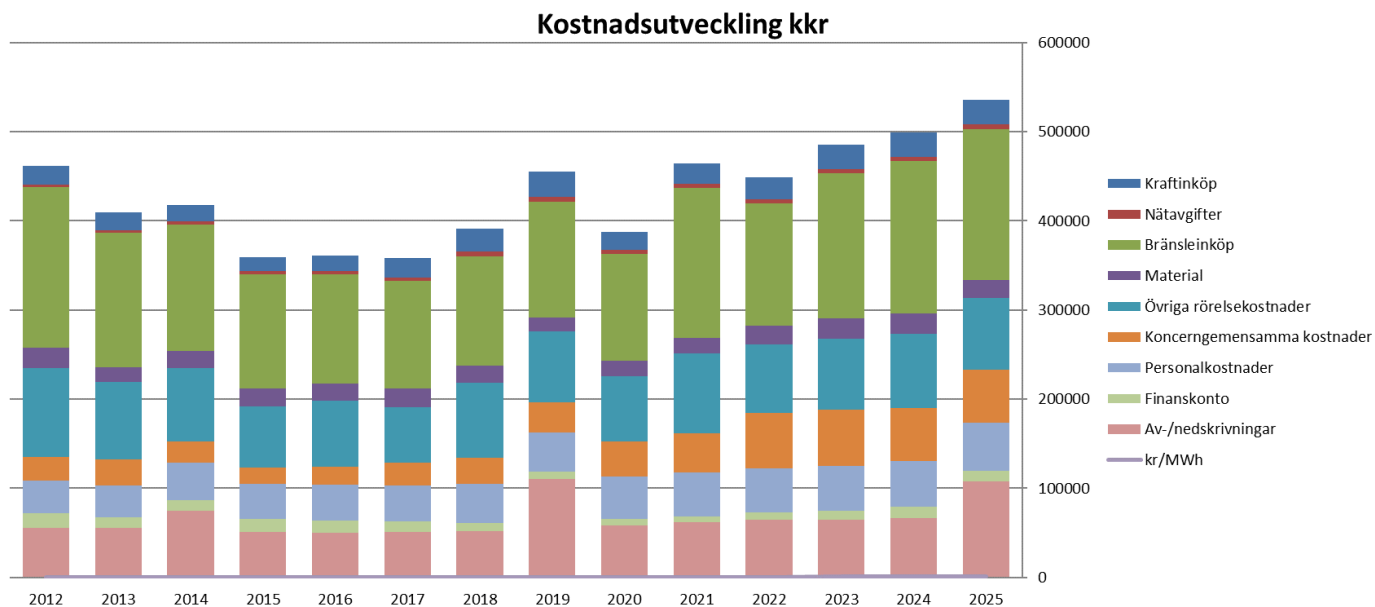
2.5.1 Kostnadsstruktur värmeverksamheten



- **Rörliga kostnader:** Avser kostnader som kraftinköp, nätavgifter el, bränslekostnader samt transport- och fordonskostnader.
- **Fasta kostnader:** Avser t. ex. avskrivningar och övriga fasta kostnader.

2.5.2 Kostnadernas sammansättning

Den totala kostnadsbilden för hela fjärrvärmen har följande huvuddelar:



- **Kraftinköp, nätavgifter:** Avser kostnader för eget inköp av el samt elabonnemang.
- **Bränsleinköp:** Detta avser inköp av alla bränslen, främst träbränslen. Häri ingår även skatter kopplade till bränslen.
- **Material:** Avser kostnader för material som används.

- **Övriga rörelsekostnader:** Här visas kostnader för drift och underhåll av produktions- och distributionsanläggningar.
- **Koncerngemensamt:** Här visas kostnader som inte naturligt ingår i ovanstående poster. Innefattar kostnader för koncerngemensamma funktioner, IT-system, fastighetskostnader med mera.
- **Personal:** Här finns alla kostnader för personal anställda i fjärrvärmeverksamheten inom produktion, distribution och marknadsfunktion. Marknadsfunktion omfattar kostnader för kundservice, fakturering, försäljningsarbete samt förebyggande och avhjälpande underhåll.
- **Finanskonto:** Avser kostnader kopplade till räntor på låneskuld.
- **Avskrivningar:** Avser kostnader kopplade till produktions- och distributionsverksamheten.

2.5.3 Kostnadsutveckling

År 2022 – 2025 baseras på prognoser. Budget beräknas på s.k. normalår som definieras av SMHI och historiska erfarenheter. Utfall kan sedan bli varmare eller kallare vilket ger påverkan på främst bränslekostnader och elintäkter, men också underhållskostnader på produktionsanläggningar.

2.5.3.1 Kostnadsutveckling bränsle

Under kommande år ser vi att kostnaden för bränsle kommer stiga relativt kraftigt. Bakgrunden till detta förklaras av flera faktorer som delvis samspelar:

- Kriget i Ukraina har inneburit stora följder för energimarknaden. I strävan efter att minska importen av rysk gas och olja på kontinenten behövs andra bränslen som ersättning. Efterfrågan på biobränsle har ökat i länder, till exempel Tyskland som tidigare inte använt biobränsle i så stor utsträckning. Även om vi inte köper bränsle från Tyskland innebär det konsekvenser då aktörer som tidigare importerat från Tyskland nu måste köpa mer bränsle i Sverige.
- Drivmedelspriserna har ökat kraftigt vilket påverkar kostnaden för transporter och bearbetning av bränsle. Orsaken till ökade drivmedelspriser är dels reduktionsplikten som ställer krav på ökad inblandning av biodrivmedel i fossil diesel, dels begränsad tillgång av olja till följd av sanktionerna mot Ryssland.
- Under hösten 2021 började elpriserna stiga, speciellt i prisområde 3 och 4 (södra delen av Sverige). Det har medfört att betydligt mer bränsle än vanligt använts i Sverige för att producera el. De lager som fanns av bland annat granbarkborreved har nu använts och det leder till att efterfrågan på bränsle är stor.
- Jämtkraft har, precis som de flesta andra energibolag, fasat ut torv som bränsle och det behöver ersättas med andra biobränslen. På samma sätt har Finland minskat sin torvanvändning kraftigt, och i övergången till trädbränslen har de börjat importera bland annat bark från Sverige.
- Efterfrågan på biobränsle till andra sektorer än uppvärmning och elproduktion, som till exempel tillverkning av biodrivmedel, är nu verklighet. I Gävle startade företaget Pyrocell tillverkning av bioolja av sågspån under hösten 2021. Fler sådana projekt planeras i Norden och kommer troligen driva upp priset på biobränsle. I Norge ställs högre och högre krav på att s.k. returträ ska materialåtervinnas i stället för att användas i energiproduktion. Det minskar våra möjligheter till import från Norge.

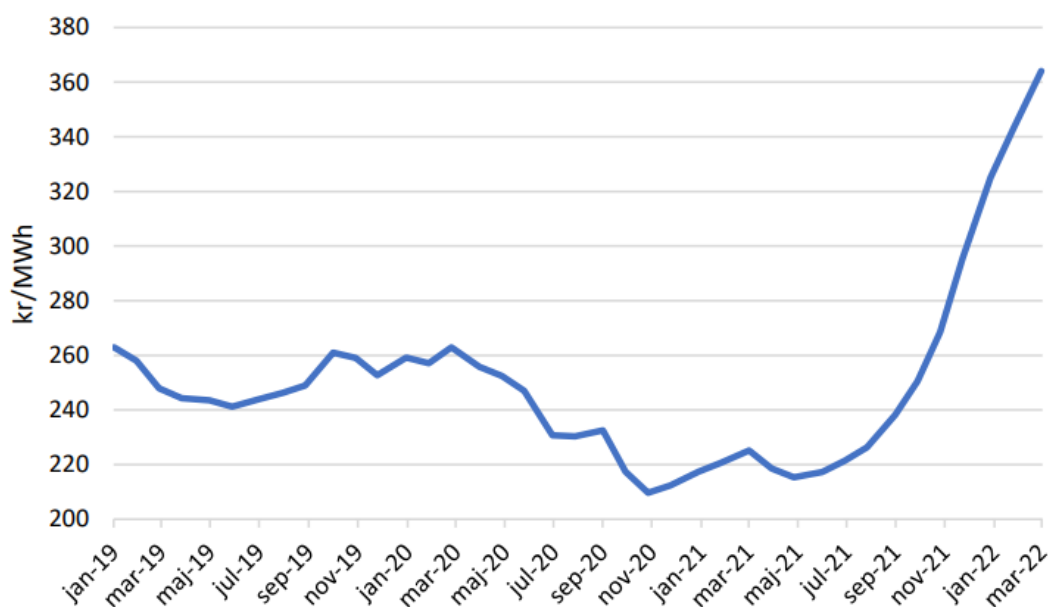
Positivt är att det finns stora mängder outnyttjade mängder biobränsle att ta ur de jämtländska skogarna. Ges skogsbruket rätt förutsättningar att ta fram grot ser vi inte att det kommer bli brist på bränsle, även om det tar flera år att skruva upp produktionstakten och kostnaderna ökar.

Den svenska sågverkskonjunkturen är god och drivs av stor efterfrågan på de internationella marknaderna. Mest troligt kommer efterfrågan att hålla i sig under en tid framöver. Det bäddar för fortsatt hög produktion av sågspån och bark.

Priset för flis har stigit kraftigt sedan förra årets tidpunkt för Prisdialogen, se nedan. Vi kunde inte förutspå denna prishöjning.

Flis

Flispris cif NWE, löpande månatliga priser i kr/MWh

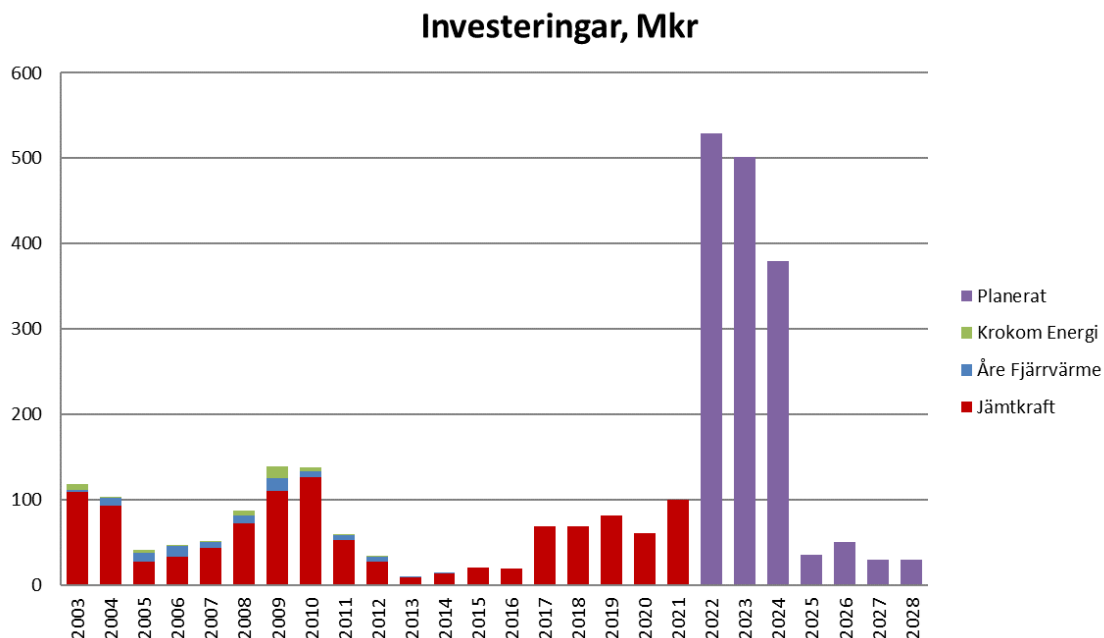


Figur 5. Månadsmedelvärden spotpriser energiflis NWE, kr/MWh

Källa: Argus Media 2022

2.5.4 Investeringar och sysselsatt kapital

Fjärrvärmeverksamhet binder mycket kapital i form av produktions- och distributionsanläggningar. Investeringar för 2021 blev något under planerat. Planen för 2022 och kommande två år framåt visar en hög investeringstakt. Investeringarna gäller framför allt förnyelse i Östersund och Duved.

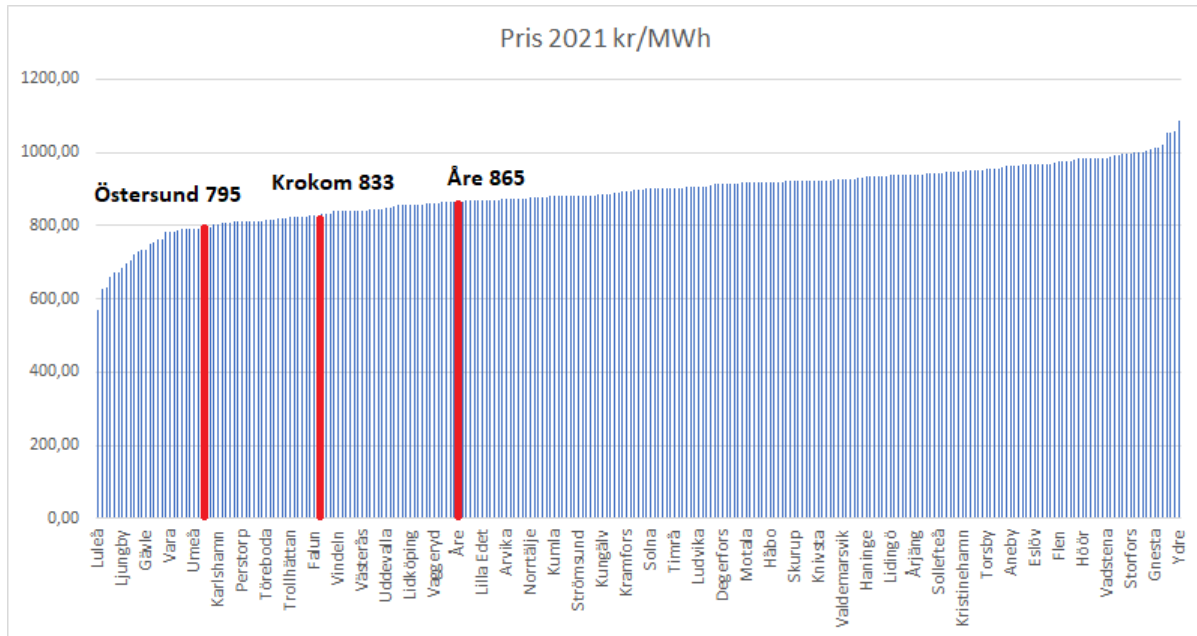


Fjärrvärmeverksamheten ska generera en avkastning som säkerställer den fortsatta utvecklingen och därmed ett konkurrenskraftigt, stabilt och förutsägbart fjärrvärmepris. Avkastningen ska skapa en uthållig ekonomisk styrka som möjliggör att anläggningar kan förnyas.

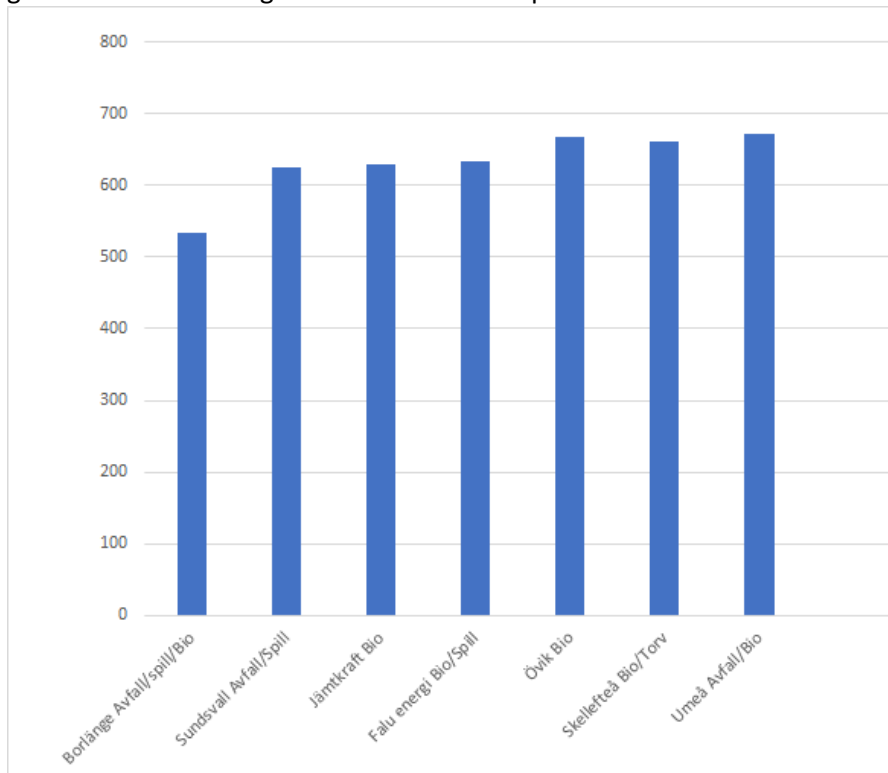
2.6 Fjärrvärmeprisets konkurrenskraft

2.6.1 Nils Holgersson prisjämförelse

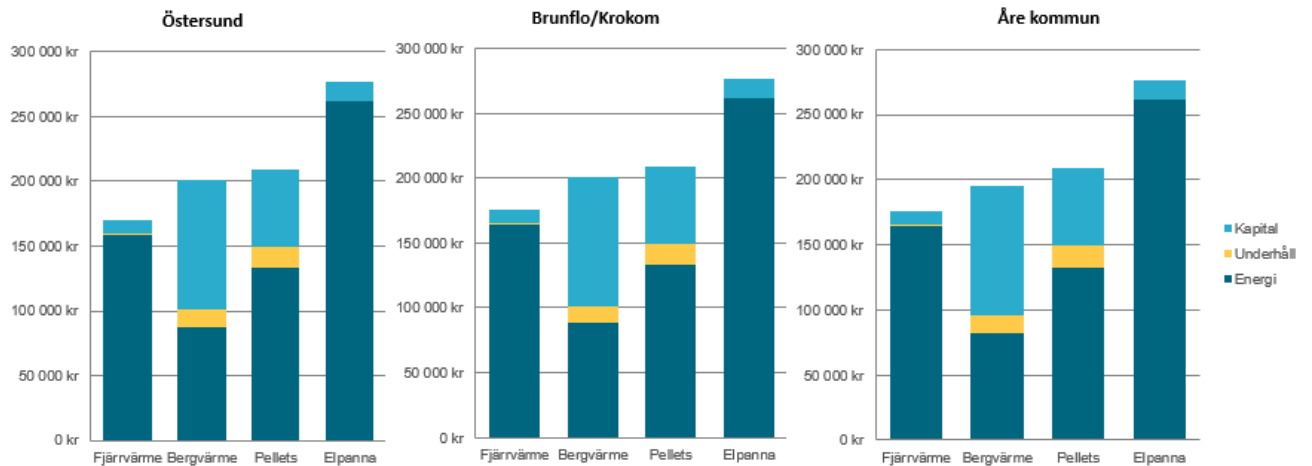
Jämtkrafts fjärrvärmepris står sig väldigt bra jämfört med övriga svenska fjärrvärmebolag. 2021 gick Östersund från plats 19 till 28 bland billigaste fjärrvärmeleverantören i Sverige. Krokom gick från plats 52 till 59 och Åre från plats 137 till 91.



Bilden nedan avser en verklig kund och dess mätdata för 2021. Byggnaden är ett hus med 19 lägenheter och en butikslokal i bottenplanet. Värmebehovet ligger på ca. 220 MWh/år och därmed ganska nära "Nils Holgersson huset". Värmepriset avser 2022 års nivå i respektive fjärrvärmenät.



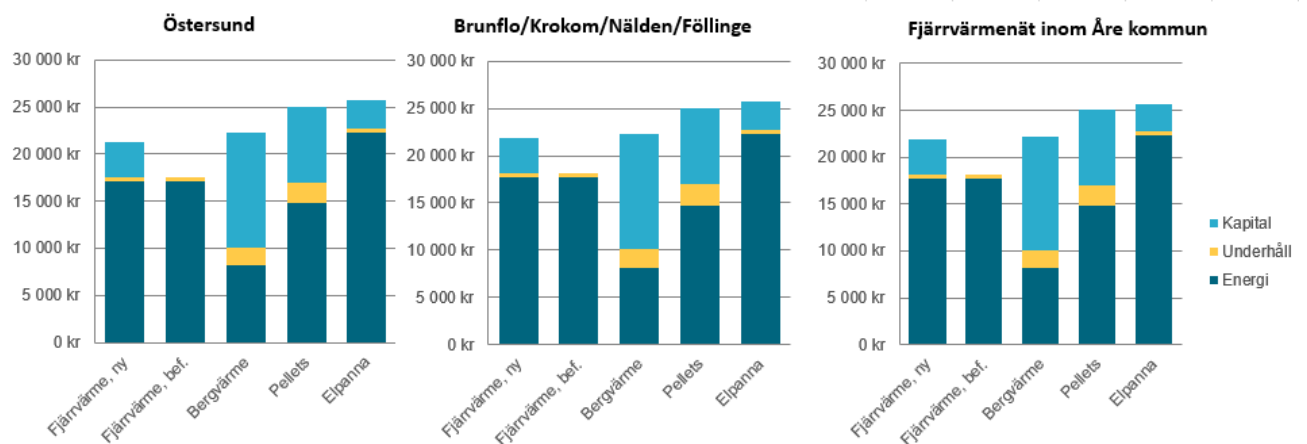
FLERBOSTADSHUS "NILS HOLGERSSON", ÅRSFÖRBRUKNING 193 MWh/ÅR, AVSER FJÄRRVÄRMEPRISET 2023



Flerbostadshus, årsförbrukning 193 MWh/år: Nils Holgersson-undersökningens typbyggnad, ett flerbostadshus boarea 1000 m², med 15 lägenheter (67 m² i snitt), årsflöde 3860 m³.

- Energianvändning 193 MWh, räknat med 80 % värme och 20 % varmvatten
- Nyinvestering av respektive anläggning räknat med ett annuitetslån med 4 % ränta och avskrivning på 20 år.
- För övriga alternativ är elpriset beräknat efter aktuella nätpriser, avgifter och skatter samt ett elpris på 45 öre/kWh.

SMÅHUS (VILLA), ÅRSFÖRBRUKNING 20 MWh/ÅR, AVSER FJÄRRVÄRMEPRISET 2023



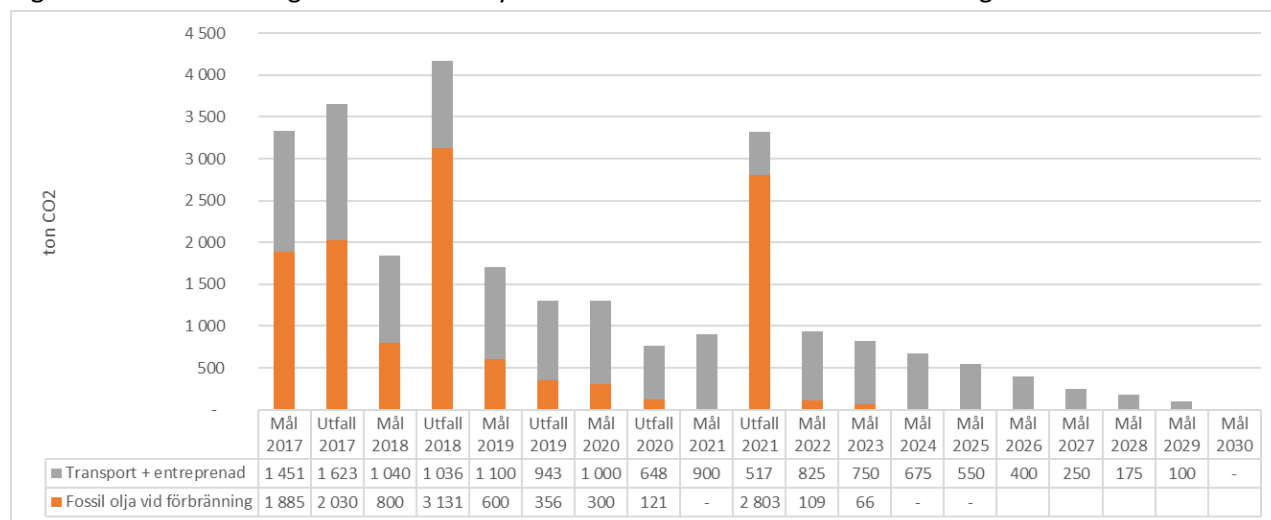
Villor, årsförbrukning 20 MWh/år:

- Energianvändning 20 MWh.
- Nyinvestering av respektive anläggning räknat med ett annuitetslån med 2 % ränta och avskrivning på 20 år.
- För övriga alternativ är elpriset beräknat efter aktuella nätpriser, avgifter och skatter samt ett elpris på 45 öre/kWh.

2.7 Miljövärden

2.7.1 Miljömål CO2

Jämtkraft har beslutat att justera tidplanen att bli fossilfri fram till 2030. Det beror dels på att vi vill ha samma målsättning som Östersunds kommun, dels på att tillgången på biodrivmedel tyvärr är lägre än förväntat. I diagrammet nedan syns utfallet fram till 2021 och målsättningen till 2030.



Under februari 2021 inträffade ett stort haveri i kraftvärmeverket. Det innebar tyvärr att man tvingades elda fossil olja för att upprätthålla värmen i nätet. Därför blev utsläppen av fossil CO2 från förbränning betydligt högre än målsättningen. Med ett nytt kraftvärmeverk på plats kommer denna typ av oljeeldning kunna undvikas. Utsläpp från transporter och entreprenader var lägre än målsättningen för 2021.

2.7.2 Miljövärdering

Sammanställning av rapporterade miljövärden CO2 ekv. Källa Energiföretagen Sverige

Förbränning g CO2 ekv/kWh

Nät/År	2017	2018	2019	2020	2021
Östersund	22,94	28,79	16,425	8,205	10,654
Krokom	12,69	9,55	6,561	5,48	5,761
Åre	19,56	6,28	6,440	4,975	5,923
Östersund Produktspecifik	-	-	0,000	0,000	0,000

Transport och Produktion g CO2 ekv/kWh

Nät/År	2017	2018	2019	2020	2021
Östersund	6,40	6,68	5,894	4,721	5,874
Krokom	13,45	12,04	12,409	11,557	13,405
Åre	11,01	9,95	11,061	10,664	13,889
Östersund Produktspecifik	-	-	0,000	0,000	0,000

Miljövärden redovisas här och i bilaga 1 för Jämtkrafts fjärrvärmeområden kommunvis för Åre, Krokom och Östersunds kommun. Enskilda nät eller produktionsanläggningar redovisas inte.

Redovisningen innehåller uppgifter om fjärrvärmens resurseffektivitet, klimatpåverkan och bränslemix.

Vi ska årligen redovisa fjärrvärmens klimatpåverkan, resursanvändning (primärenergifaktor), samt andel förnybart i produktionen enligt överenskommelsen Miljövärdering Fjärrvärme i VMK (Värmemarknadskommittén) 2011. Värmemarknadskommittén består av representanter från Fastighetsägarna, HSB, Hyresgästföreningen, Riksbyggen, SABO och Svensk Fjärrvärme. Vår ambition är att löpande förbättra dessa värden. För att bedöma fjärrvärmens miljöpåverkan beräknas energieffektiviteten och klimatpåverkan i hela kedjan från kol i gruvor, olja, vattenkraft och träden i skogen fram till elementet eller vattenkranen.

För att värdera miljöpåverkan redovisas de lokala miljövärdena:

- **Resursanvändning.** Ett mått på hur effektiv framställning av energi är och mäts i primärenergifaktor. Primärenergi är energi som finns i naturresurser som inte har omvandlats. I primärenergifaktor inkluderas energin innan den har omvandlats, men även energi som har gått åt till att framställa energi i den form vi använder den.
- **Klimatpåverkan.** Här ingår koldioxidutsläpp och påverkan av metan och lustgas. Det handlar om utsläpp från förbränning av bränslen, men också produktion och transporter av den energi som används i fjärrvärmeproduktionen.
- **Fossila bränslen.** Här redovisas användningen av kol, fossil olja och naturgas. Men också andelen fossilt i den el som har tillförts rapporteras. Det betyder att kunder och boende kan känna sig trygga med att de värden som redovisas har tagits fram på ett bra och gemensamt sätt.

2.8 Kunddialog – årlig process

Kunddialogen läggs upp enligt följande. Inför en prisändring vid ett kommande årsskifte inleds lokala samråd i april/maj. Den lokala överenskommelsen om prisändring bör vara klar senast i september.

April/Maj	Samrådsmöte 1 – uppstart med information
Maj/Juni	Samrådsmöte 2 - förslag presenteras
Augusti/September	Samrådsmöte 3 och 4 – lokal överenskommelse klar
September	Lokal överenskommelse publiceras
1 oktober	Ny prislista ska vara kunder tillhanda
1 januari	Nytt pris gäller

Samråd är gemensamma för fjärrvärmennät inom Östersunds, Krokoms och Åre kommuner. Planerad agenda för prisdialogens samrådsmöten:

Samrådsmöte 1

- Avstämning kundrepresentation
- Information om Prisdialogens process
- Erfarenheter från 2021
- Gemensam diskussion och beslut om Prisdialogens tidplan

Samrådsmöte 2

- Presentation och genomgång av planerade prisändringar 2023-2025
- Gå igenom Prisändringsmodellen

- Synpunkter kunder
- Jämtkraft bemöter ev. synpunkter
- Kommunikationsplan till kunder

Avslutande samrådsmöte

- Synpunkter kundorganisationer
- Bemötande av synpunkter
- Överenskommelse
- Information om hur eventuella kvarstående synpunkter hanteras
- Utvärdering av årets lokala Prisdialog
- Planering av Prisdialogen inför nästkommande år inklusive tidsplan

Det är parternas avsikt att träffa en lokal överenskommelse i enlighet med detta dokument.

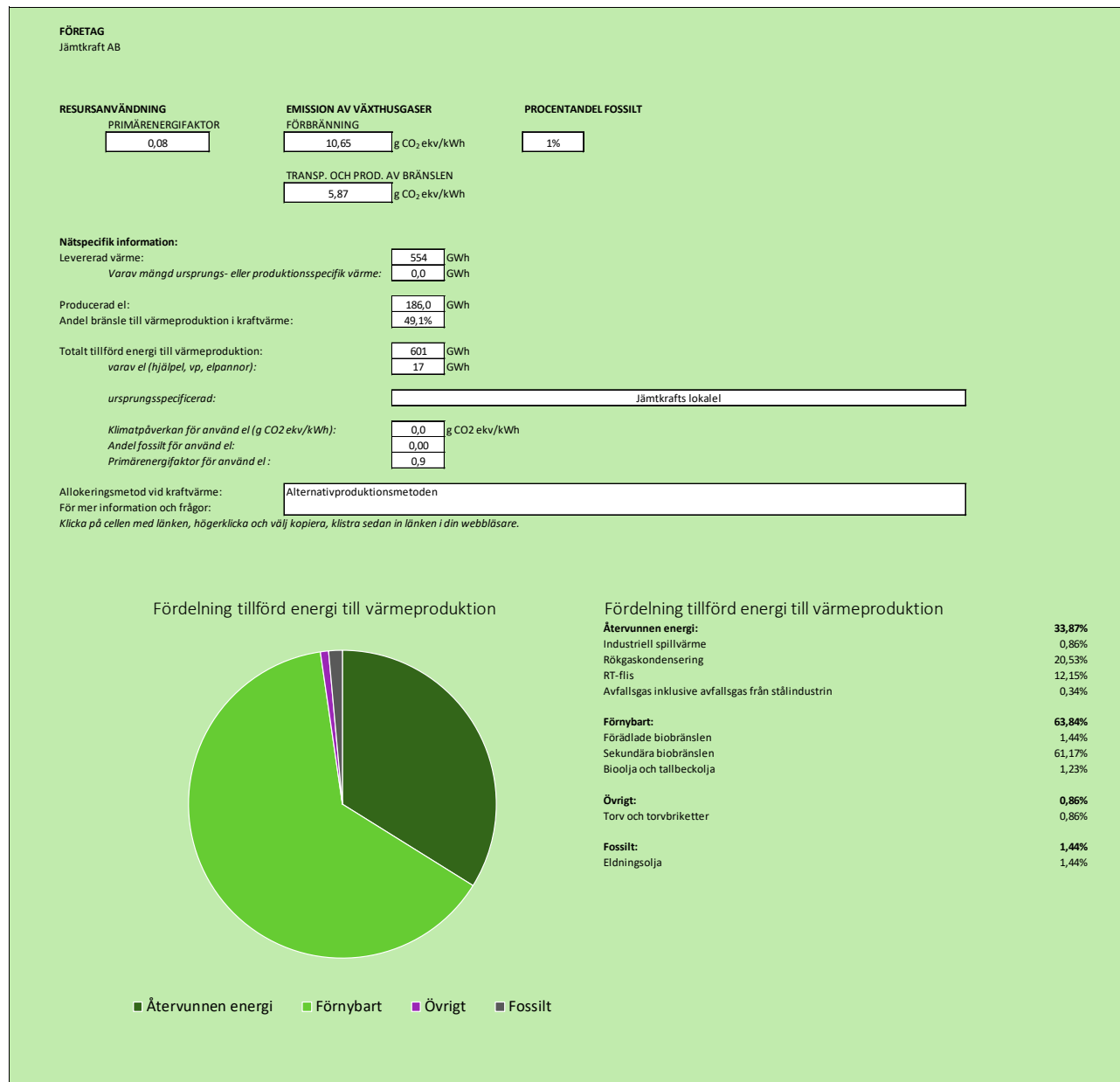
Bilagor

1. Preliminära Miljövärden 2021, källa Energiföretagen
2. Nuvarande normalprislista 2022
3. Kommande normalprislista 2023

Bilaga 1 Miljövärden

Östersund

Preliminära lokala miljövärden 2021



Krokom

Preliminära lokala miljövärden 2021

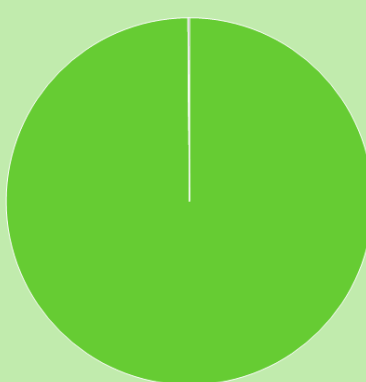
FÖRETAG
 Jämtkraft AB

RESURSANVÄNDNING
 PRIMÄRENERGIFAKTOR
 0,10

EMISSION AV VÄXTHUSGASER
 FÖRBRÄNNING
 5,48 g CO₂ ekv/kWh
 TRANSP. OCH PROD. AV BRÄNSLEN
 11,55 g CO₂ ekv/kWh

PROCENTANDEL FOSSILT
 0%

Nätspecifik information:
 Levererad värme: 18 GWh
 Varav mängd ursprungs- eller produktionsspecifik värme: 0,0 GWh
 Producerad el: 0,0 GWh
 Andel bränsle till värmeproduktion i kraftvärme:
 Totalt tillförd energi till värmeproduktion: 23 GWh
 varav el (hjälpel, vp, elpannor): 1 GWh
 ursprungsspecificerad: Jämtkrafts lokalel
 Klimatpåverkan för använd el (g CO₂ ekv/kWh): 0,0 g CO₂ ekv/kWh
 Andel fossilt för använd el: 0,00
 Primärenergifaktor för använd el: 0,8
 Allokeringsmetod vid kraftvärme: Alternativproduktionsmetoden
 För mer information och frågor:
 Klicka på cellen med länken, högerklicka och välj kopiera, klistra sedan in länken i din webbläsare.

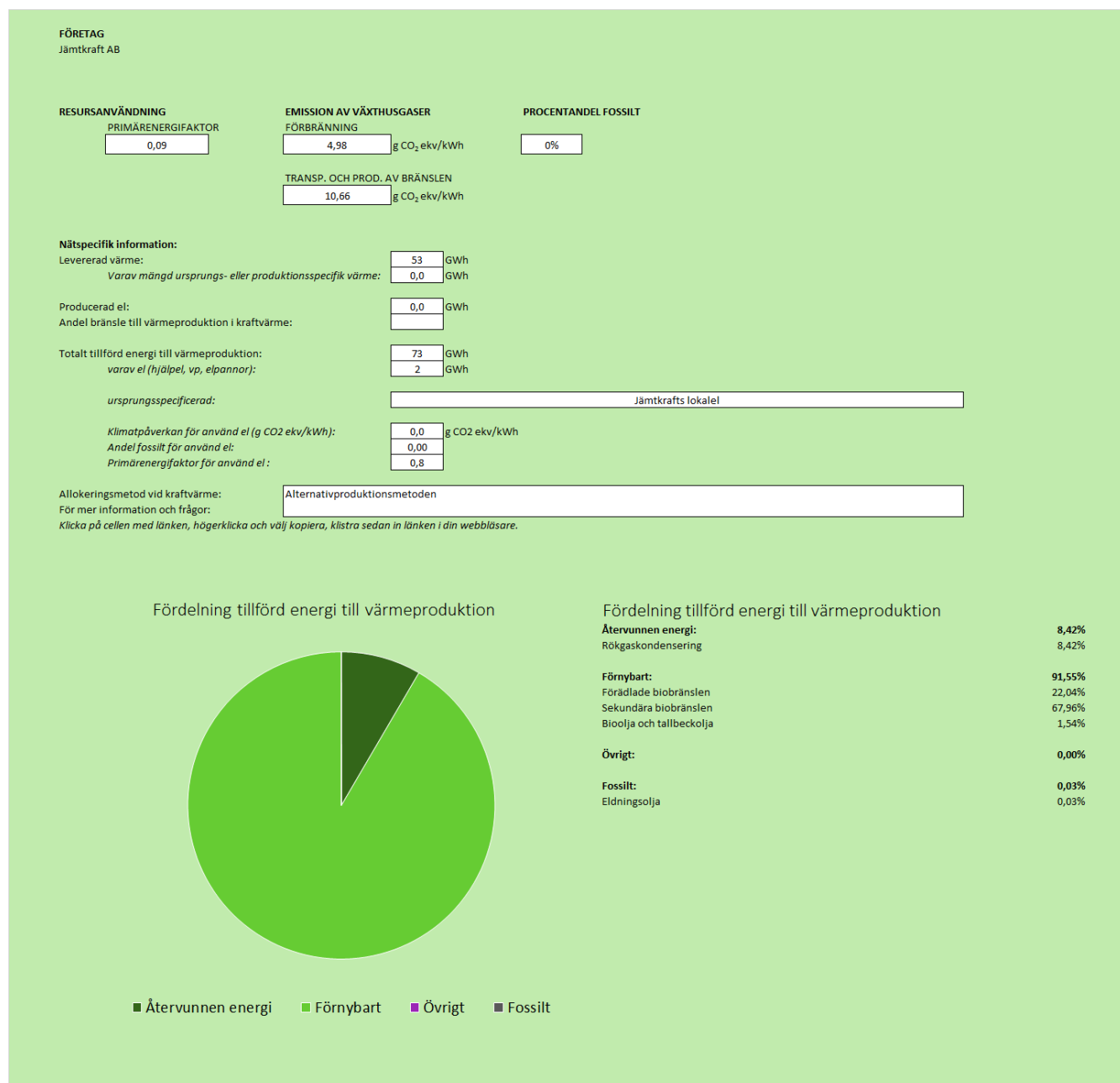
Fördelning tillförd energi till värmeproduktion
 

Fördelning tillförd energi till värmeproduktion
 Återvunnen energi: 0,00%
 Förnybart: 99,87%
 Förädlade biobränslen: 29,72%
 Sekundära biobränslen: 68,40%
 Bioolja och tallbeckolja: 1,75%
 Övrigt: 0,00%
 Fossilt: 0,13%
 Eldningsolja: 0,13%

■ Återvunnen energi ■ Förnybart ■ Övrigt ■ Fossilt

Åre

Preliminära lokala miljövärden 2021



Bilaga 2 Normalprislista 2022 Fjärrvärme

FJÄRRVÄRME NORMALPRISLISTA 2022

Fjärrvärmepreiser lokaler och flerbostadshus

Östersund, Frösön, Ås, Brunflo, Krokom, Föllinge och Näliden

Fjärrvärmepreiset varierar beroende på var verksamheten ligger. Priset består av energiavgift, effektagift, fast effektagift samt flödespremie. Alla priser är exklusive moms och gäller till och med 31 december 2022.

Effektdel

Effektvärde	Effektpris kr/år	Effektpris rörligt kr/kW
	Östersund, Frösön, Ås, Brunflo, Krokom, Föllinge, Näliden	Östersund, Frösön, Ås, Brunflo, Krokom, Föllinge, Näliden
0–30 kW	0	1 022
31–125 kW	3 330	911
126–300 kW	8 830	867
301–800 kW	35 230	779
> 801 kW	143 230	644

Energidel

Säsong	Pris kr/MWh	
	Östersund, Frösön, Ås	Brunflo, Krokom, Föllinge, Näliden
april–oktober	337	367
november–mars	387	417

Flödespremie (Q/W-avgift)

Q/W-värdet, visar hur effektivt kundens värmesystem fungerar. Värdet får man fram genom att dividera vattenflödet i m ³ med uttagen energi i MWh. Värdet ska vara så lågt som möjligt, det mäts varje månad från oktober till och med april.	
Referensvärde	19
Q/W-avgift/rabatt	3 kr/MWh

Säsonger



Fjärrvärmepriser lokaler och flerbostadshus

Åre, Järpen, Mörsil, Kall, Duved och Hallen

Fjärrvärmepriset består av energiavgift, effektagift, fast effektagift samt flödespremie. Alla priser är exklusive moms och gäller till och med 31 december 2022.

Effektdel

Effektvärde	Effektpris kr/år	Effektpris rörligt kr/kW
0–30 kW	0	1 047
31–125 kW	3 420	933
126–300 kW	9 045	888
301–800 kW	36 045	798
> 801 kW	146 445	660

Energidel

Säsong	Pris kr/MWh
april–oktober	379
november–mars	420

Flödespremie (Q/W-avgift)

Q/W-värdet, visar hur effektivt kundens värmesystem fungerar. Värdet får man fram genom att dividera vattenflödet i m ³ med uttagen energi i MWh. Värdet ska vara så lågt som möjligt, det mäts varje månad från oktober till och med april.	
Referensvärde	25
Q/W-avgift/rabatt	3 kr/MWh

Säsonger



Fjärrvärmepriser en- och tvåfamiljshus

Östersund, Frösön, Ås, Brunflo, Krokom, Föllinge och Näliden

Pris för anslutning, installation och driftkostnader för fjärrvärme skiljer något beroende på i vilken kommun och/eller ort du bor. Alla priser är inklusive moms och gäller till och med 31 december 2022.

Ort/Område	Energiavgift kr/MWh	Fast avgift kr/år	Driftskostnad* öre/kWh
Östersund, Frösön, Ås	605	4 195	81,5
Brunflo, Krokom, Föllinge, Näliden	642,5	4 195	85,2

* Beräknat på 20 000 kWh/år.

Åre, Järpen, Mörsil, Kall, Duved och Hallen

Pris för anslutning, installation och driftkostnader för fjärrvärme skiljer något beroende på i vilken kommun och/eller ort du bor. Alla priser är inklusive moms och gäller till och med 31 december 2022.

Ort/Område	Energiavgift kr/MWh	Fast avgift kr/år	Driftskostnad* öre/kWh
Åre, Järpen, Mörsil, Kall, Duved, Hallen	652,5	4 325	86,9

* Beräknat på 20 000 kWh/år.

Bilaga 3 Kommande normalprislista 2023 Fjärrvärme

Fjärrvärmepriser lokaler och flerbostadshus (exkl moms)

Effektsteg (kW)	Effektpris	Effektpris Rörligt kr/kW
0-30	0	1085
31-125	3536	967
126-300	9377	921
301-800	37414	827
801-	152110	684

Östersund	kr/MWh	Brunflo, Åre, Krokom	kr/MWh
Vinter: nov-mars	422	Vinter: nov-mars	452
Vår/Höst: apr, maj, sep, okt	337	Vår/Höst: apr, maj, sep, okt	367
Sommar: jun-aug	250	Sommar: jun-aug	280

För Östersund avses: Östersund, Frösön och Ås

För Brunflo, Åre och Krokom avses: Åre, Järpen, Mörsil, Duved, Kall, Hallen, Krokom, Nälden, Föllinge samt Brunflo och de som är ansluten till den ledning i Opevägen som går till Brunflo från Odensala.

Fjärrvärmepriser en- och tvåfamiljshus (inkl moms)

	Energiavgift kr/MWh	Fast avgift kr/år
Östersund	625	4615
Brunflo, Åre, Krokom	662,5	4615