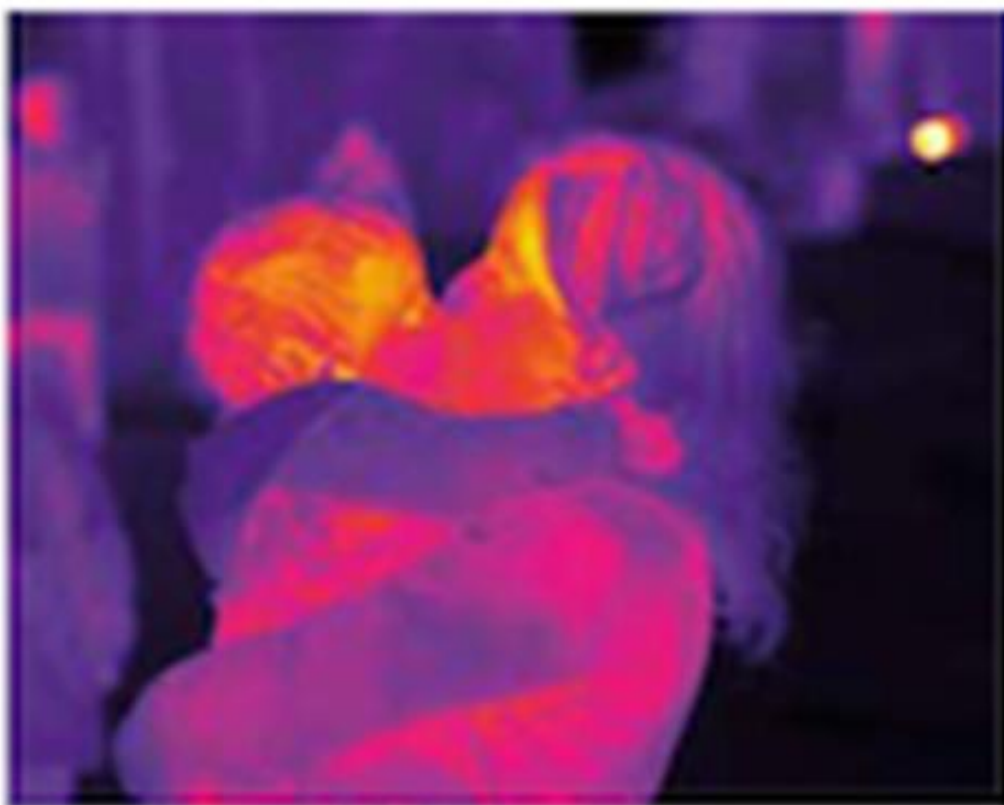


Jämtkrafts prisändringsmodell för fjärrvärme

Avseende perioden 2017-2020



TA VARA PÅ ENERGIN

– du kan värma andra

Innehåll

1	Jämtkrafts prisändringsmodell för fjärrvärme gällande åren 2017-2020	3
1.1	Prispolicy	3
1.2	Åtagande om prisförändringar för 2017 – 2020	4
1.2.1	Sammanfattning prisförändring 2014-2020.....	4
1.2.2	Pris för år 2017	4
1.2.3	Löfte för år 2018.....	4
1.2.4	Målsättning för år 2019-2020	4
1.3	Prisets komponenter	5
1.4	Fjärrvärmens intäkter.....	6
1.4.1	Intäkter	7
1.4.2	Intäktstruktur värmeförsäljning	7
1.5	Fjärrvärmens kostnader	8
1.5.1	Kostnadsstruktur värmeverksamheten	8
1.5.2	Kostnadernas sammansättning	9
1.5.3	Kostnadsutveckling 2011-2017	9
1.5.4	Investeringar och sysselsatt kapital.....	11
1.6	Fjärrvärmeprisets konkurrenskraft	13
1.6.1	Nils Holgersson prisjämförelse	13
1.6.2	Flerbostadshus ”Nils Holgersson”, årsförbrukning 193 MWh/år.....	14
1.6.3	Småhus (villa), årsförbrukning 20 MWh/år.....	15
1.7	Miljövärdering	16
1.8	Kunddialog – årlig process.....	16
1.9	Lokal överenskommelse	17
1.10	Bilagor.....	17
	Bilaga 1 Miljövärden.....	18
	Bilaga 2 Normalprislista 2017 lokaler och flerbostadshus	21
	Bilaga 3 Normalprislista 2017 en- och tvåfamiljshus (villa).....	22

1 Jämtkrafts prisändringsmodell för fjärrvärme gällande åren 2017-2020

Jämtkraft vill behålla och stärka det förtroendet vi har hos 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 2017 – 2020.

1.1 Prispolicy

De här huvudprinciperna bestämmer prissättningen:

- Den grundläggande principen är att kunderna betalar sådana priser, att vi kan täcka fjärrvärmeverksamhetens kostnader för att leverera en säker och miljövänlig värme, samt över tid få en rimlig avkastning, så kallad kostnadsbaserad prissättning. Ägardirektivet för koncernen anger ett resultatkrav på 10 % på eget kapital före skatt på rullande 36 månader. Det finns inget uttalat krav för respektive affärsområde. Marknadsförutsättningarna för respektive affärsområde växlar med tiden. Det är en styrka att koncernen innehåller olika affärsområden (Elhandel, Elproduktion, Elnät, Telecom och Värme) som tillsammans bidrar till att uppnå ägarnas direktiv.
- Vi ska fortlöpande arbeta med att effektivisera vår verksamhet och pressa våra kostnader. Verksamheten ska vara så effektiv att våra fjärrvärmepriser är konkurrenskraftiga gentemot andra uppvärmningsalternativ på vår marknad.
- I våra direktiv från ägarna står det att fjärrvärmens ska vara ett naturligt förstahandsval för kunder inom fjärrvärmeområdena och bolagets priser ska ligga bland landets lägsta jämfört med jämförbara fjärrvärmebolags priser *). Vid val av jämförande bolag för fjärrvärmepriset är det valt några bolag som har liknande förutsättningar som Jämtkraft vad gäller produktion mm.
- Priserna inom bolagets respektive fjärrvärmeområde ska vara affärsmässiga.

*) Jämförelsebolag: Vattenfall, Eon, Fortum, Sundsvall, Ö-vik, Härnösand, Ånge, Skellefteå, Umeå, Lycksele, Boden, Piteå, Kiruna, Falun, Borlänge, Arboga, Karlstad, Växjö, Katrineholm och Varberg.

Följande principer och målsättningar gäller också:

- Vi ska ha långsiktighet och förutsägbarhet för fjärrvärmepriset. Prisutvecklingen anges för två kommande år, samt en inriktning för tredje året.
- Vi ska årligen redovisa fjärrvärmens klimatpåverkan, resursanvändning (primärenergifaktor), samt andel förnybart i produktionen enligt överenskommelsen Miljövärdering Fjärrvärme i VMK (Värmemarknadskommittén) 2011. Värden finns i bilaga. Vår ambition är att löpande förbättra dessa värden.

- Vår prismodell (prisstruktur) ska så långt som möjligt återspegla kostnaderna för att långsiktigt producera och distribuera fjärrvärmen. 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 ändrade leveransvolymerna etc. vilket leder till stabila priser.
- Den kostnadsbaserade prissättningen innebär att Östersund-Frösön-Ås, Brunflo, Krokoms, Föllinge, Nälden, Åre, Mörsil, Järpen, Duved, Kall respektive Hallen utgör olika prisområden, eftersom systemen har varsina kostnadsnivåer.
- Varje ny fjärrvärmekund skall 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.

1.2 Åtagande om prisförändringar för 2017 - 2020

1.2.1 Sammanfattning prisförändring 2014-2020

År	Prisdiallog 2013	Prisdiallog 2014	Prisdiallog 2015	Prisdiallog 2016
2014	1 % (Åre kommun 0 %)	-		
2015	max 2 %	1 % (Åre kommun 0 %)		
2016	Några enstaka procent	max 0,5 %	0 %	
2017		0 % * * baserat på de förutsättningar som för närvarande går att överblicka.	0 %	0 %
2018			0 % * * baserat på de förutsättningar som för närvarande går att överblicka.	0 %
2019				0 % *
2020				0 % * * baserat på de förutsättningar som för närvarande går att överblicka.

Prisförändringarna som nu aviseras för perioden 2017-2020 är lägre än tidigare perioder. Till största del beror detta på att våra egna kostnadsbesparingar har gett önskad effekt.

1.2.2 Pris för år 2017

Ingen prishöjning för fjärrvärmen i Östersund, Åre och Krokoms kommuner.

1.2.3 Löfte för år 2018

Ingen prishöjning för fjärrvärmen i Östersund, Åre och Krokoms kommuner.

1.2.4 Målsättning för år 2019-2020

Ingen prishöjning för 2019-2020. Detta är baserat på de förutsättningar som för närvarande går att överblicka.

Historiken visar att viktiga komponenter i kostnadsbilden kan skifta mycket mellan åren. Störst osäkerhet råder för närvarande kring priset på den el vi säljer från vårt kraftvärmeverk. Priserna har tidigare kraftigt minskat, är låga just nu och förblir enligt prognoser så kommande år. Möjligen en höjning framåt 2020.

1.3 Prisets komponenter

För priser enligt prismodellens olika komponenter, se bilaga.

Energi

Det kostar olika att producera fjärrvärmens olika tider på året. Vintertid med hög förbrukning måste för vissa nät även vår dyraste produktion med olja användas när det är som kallast. Sommartid med låg förbrukning räcker våra biobränsleeldade anläggningar och då kostar det mindre att producera fjärrvärme. Detta ska du som kund kunna tjäna på. Vi sätter därför energipriset efter en rättvis princip, där priset återspeglar vad det kostar att producera den värme man använder. Prisnivåerna är olika i olika områden och är enligt följande:

Östersund, Frösön, Brunflo, Ås, Krokomb, Föllinge, Nällden

Villor

- Helårspris (villor): januari – december.

Lokaler och flerbostadshus

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

Åre, Järpen, Mörsil, Duved, Kall och Hallen

Villor

- Helårspris (villor): januari – december.

Lokaler och flerbostadshus

- Vinterpris: januari, februari, mars, november och december
- Vår/Höst: april, maj, september och oktober
- Sommar: juni, juli och augusti.

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 det 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 (som är 24). Denna effekt utgör grund för fakturering och baseras på medelvärdet av de tre högsta effektvärdena de senaste 12 månaderna vid senaste

faktureringstillfälle. Effektpris och därmed kostnaden för effekt kan ändras varje månad beroende på den maximala effektförbrukningen de senaste 12 månaderna.

För villakunder i Åre, Järpen, Mörsil, Duved, Kall och Hallen finns prismodellen med debiteringseffekt. Utredning pågår för att eventuellt ersätta den modellen i januari 2017 liknande den som övriga villakunder har. Övriga villakunder betalar endast en fast avgift för effekt samt för energi.

Flödespremie (Q/W-värdet)

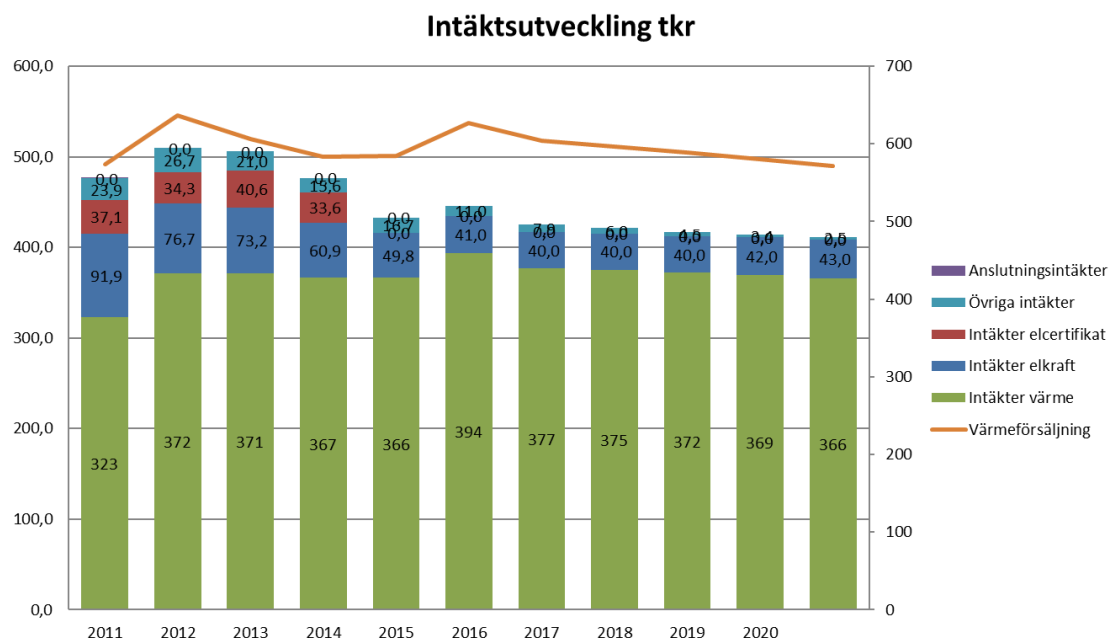
Värmeväxlaren för fjärrvärme i din fastighet (fjärrvärmecentralen) ska ta vara på värmen i det inkommande vattnet effektivt, genom att kyla ned det så mycket som möjligt innan det går vidare i returledningen tillbaka i nätet. För hög temperatur på returvattnet innebär att det pumpas runt onödiga mängder 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 Megawattimmar. Värdet ska vara så lågt som möjligt, det mäts varje månad från oktober till och med 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.

1.4 Fjärrvärmens intäkter

Baseras på utfall för 2011 -2015 samt budget/prognos 2016. Perioden 2017-2021 är baserade på grova prognoser.

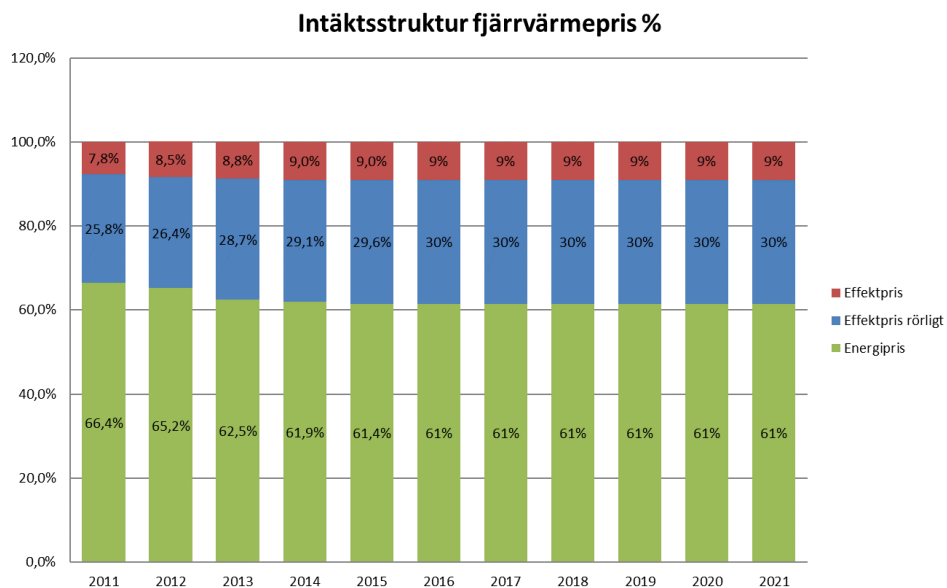


1.4.1 Intäkter

- **Värmeförsäljning:** Avser intäkter från försäljning av fjärrvärme.
- **Elförsäljning:** Kraftvärmeverket i Lugnvik för Östersundsnetet har samtidigt som värmeproduktion även elproduktion, s.k. kraftvärmeproduktion. Detta ger intäkter från elförsäljningen. Värdet av elförsäljningen har från 2010 minskat från ca 137 Mkr till 2015 ca 55 Mkr, dvs. en minskning med ca 82 Mkr. 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.
- **Elcertifikat:** Från 2015 har vi inte längre några elcertifikat för kraftvärmeverket i Östersund. Elcertifikat är en del av ett system som infördes för att stimulera produktionen av förnybar el. Elcertifikaten har efterhand sjunkit i värde från ca 80 Mkr år 2008 till 34 Mkr 2014, dvs. en minskning med ca 46 Mkr.
- **Övrigt:** Avser intäkter från bland annat förebyggande och avhjälpande underhåll kundanläggningar, nyinstallation av kundanläggningar m.m.

1.4.2 Intäktstruktur värmeförsäljning

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



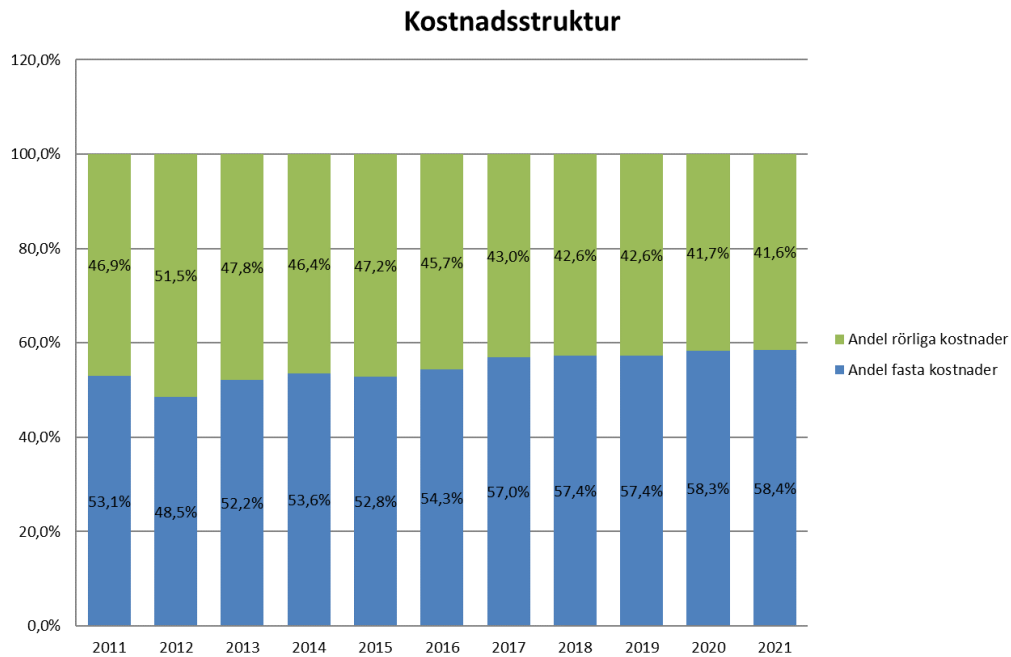
Var och en av dessa priskomponenter bidrar till den totala fjärrvärmekostnaden. Under den kalla delen av året är energiandelen så hög som ca 71 % av fjärrvärmepriset. Sammantaget gör detta att både energi- och effektbesparingar ger sänkta fjärrvärmekostnader utan eftersläpning.

1.5 Fjärrvärmens kostnader

Summan av de priskomponenter som kunder betalar behöver täcka kostnader och rimlig avkastning för fjärrvärmeverksamheten, eftersom vi har en kostnadsbaserad prissättning.

Förändringar av skatter och avgifter som inte var kända vid tidpunkt för vår överenskommelse kan eventuellt komma att kompenseras för genom ändring av fjärrvärmepriset. Allmänna avtalsvillkor gäller.

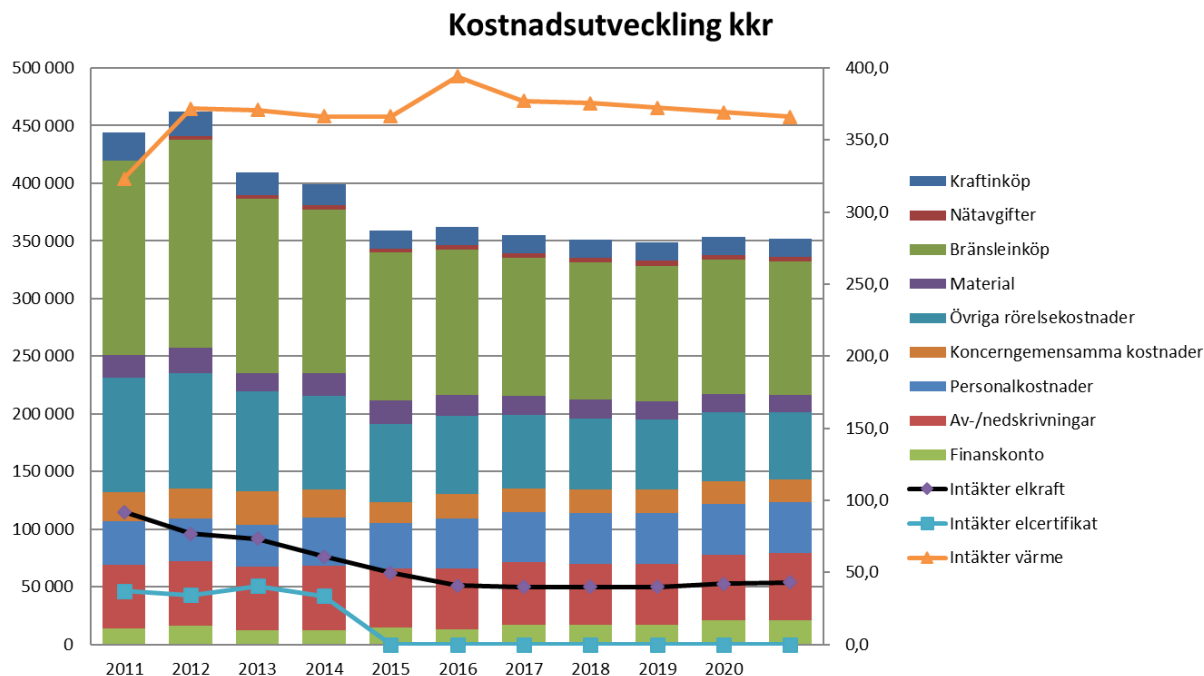
1.5.1 Kostnadsstruktur värmeverksamheten



- **Rörliga kostnader:** Avser kostnader som kraftinköp, nätavgifter el, bränslekostnader samt transport- & fordonskostnader.
- **Fasta kostnader:** Avser övriga kostnader.

1.5.2 Kostnadernas sammansättning

Den totala kostnadsbilden för hela fjärrvärmerna har följande huvuddelar:



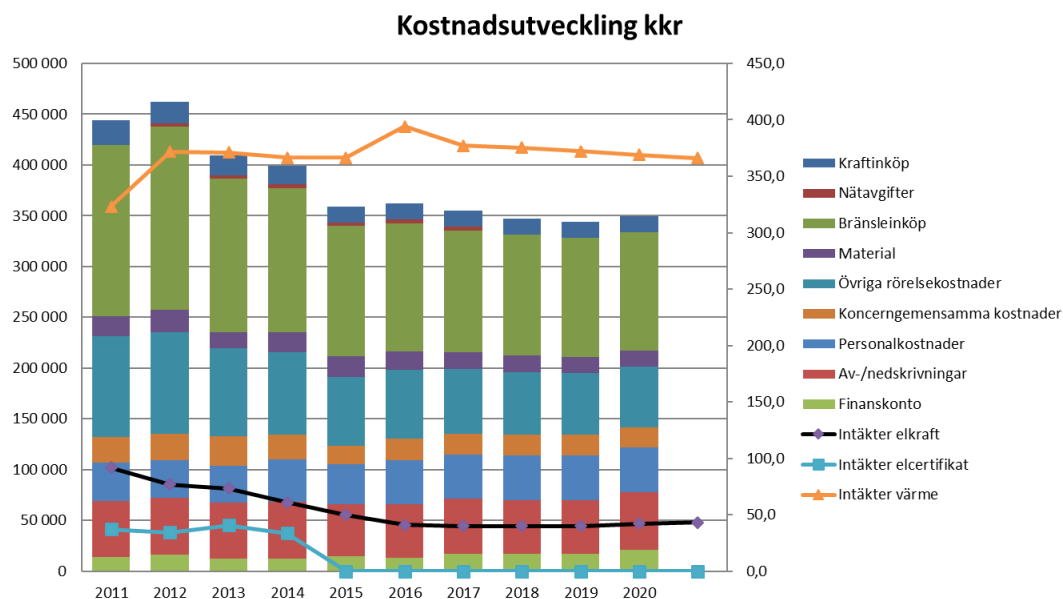
- **Kraftinköp, nätavgifter:** Avser kostnader för eget inköp av el samt elabonnemang.
- **Material:** Avser kostnader för material som används.
- **Bränsleinköp:** Detta avser våra inköp av alla bränslen, främst biobränsle. Häri ingår även skatter kopplade till bränslen.
- **Övriga rörelsekostnader:** Här visas kostnader för drift och underhåll av våra produktions- och distributionsanläggningar.
- **Koncerngemensamt:** Här visas kostnader som inte naturligt ingår i ovanstående poster. Innefattar bl.a. kostnader för koncerngemensamma funktioner, IT-system, fastighetskostnader m.m.
- **Personal:** Här finns alla kostnader för personal anställda i fjärrvärmeverksamheten inom produktion, distribution och marknadsfunktion. Marknadsfunktion omfattar kostnader för kundservice, fakturering, försäljningsarbete och förebyggande- och avhjälpande underhåll.
- **Avskrivningar:** Avser kostnader kopplade till produktions- och distributionsverksamheten. 2014 gjordes en nedskrivning med ca 60 Mkr för näten i Åre Kommun och Krokoms kommun. Detta är inte med i diagrammet.
- **Finanskonto:** Avser kostnader kopplade till räntor på låneskuld.

1.5.3 Kostnadsutveckling 2011-2017

Bortfallet av elcertifikaten 2015 har minskat intäkten till värmeverksamheten i Östersundsnetet med ca 34 Mkr/år. Denna intäkt motsvarade för 2014 ca 7 % av värmeintäkterna. Kompensering för bortfallet har under tidigare år utförts med:

- Till största del först och främst genom kostnadsbesparingar samt
- Höjning av fjärrvärmepriset enligt prisändringen beskrivet enligt tidigare prislöften.

Med vad som är känt idag kommer dagens kostnadsnivå vara stabil under flera år framöver.



År 2016 – 2020 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 produktionsapparaten.

Intäkter för elcertifikaten har som mest bidragit med ca 80 mkr på ett år. Intäkterna har bland annat använts till att hålla nere fjärrvärmepriset trots att bränslekostnaden nästan fördubblats under perioden 2002 till 2012. En del av certifikatintäkterna har också använts till verksamheter som exempelvis försäljning av pelletsanläggningar och energirådgivning. Dessa verksamheter gav inte förväntat resultat och är avslutade vilket bidragit till besparingar. Intäkter för elcertifikat erhöles endast t.o.m. 2014.

När det gäller fjärrvärme och energifrågor, som till exempel effektivisering eller optimering, arbetar vi dagligen tillsammans med våra kunder.

- Bränsle:** Vi effektiviserar både vår hantering av bränslen och försöker anpassa bränslemixen efter de bränslen som det finns ett överskott av på marknaden. Vår bedömning är att det även fortsatt kommer att finnas god tillgång på biobränsle. Sågverken har en hög produktion vilket trycker ut spån och bark på marknaden och det är ett fortsatt stort överskott av material på returträmarknaden, inte minst i Norge. Regionalt ser vi inte någon större förbrukare av biobränslen som kommer påverka marknaden i närtid. Det låga elpriset medför att produktionen av biobränslebaserad el minskar, vilket gör att förbrukningen av biobränsle nationellt blir lägre än tidigare. Fortums nya stora anläggning i Stockholm kommer att förbruka mycket biobränsle, men vi gör bedömningen att påverkan på oss blir minimal. SCAs storsatsning på en utökning av sin massafabriker i Östrand, som ska stå klar 2018, kan påverka oss på så sätt att vi får svårare att köpa billig bränsleved.

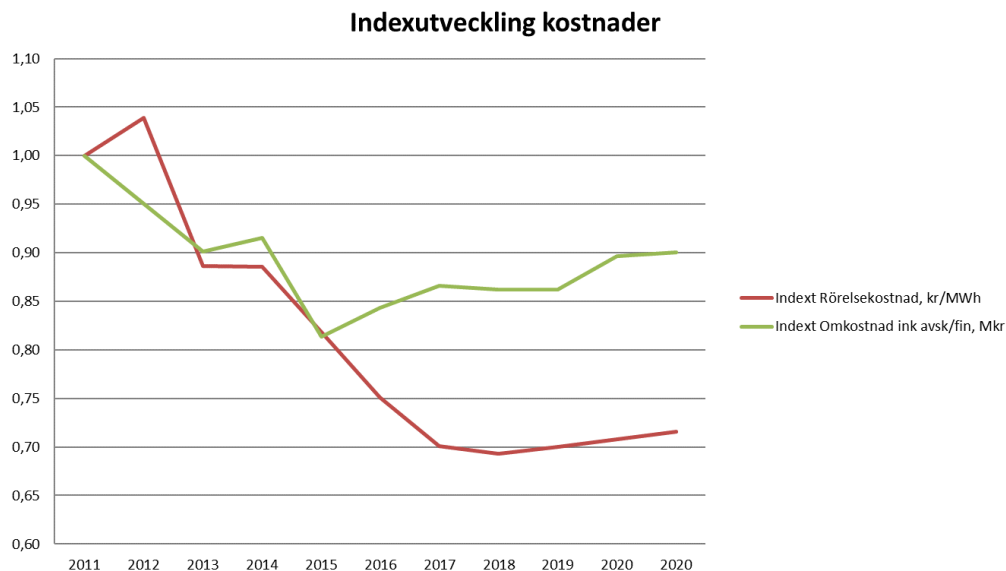
Under 2015 investerade vi i en ny bränslekross. Den ger oss lägre kostnader för

sönderdelning av bränslen, och ger oss dessutom ökad flexibilitet i vilka bränslen vi kan köpa in.

- **Drift och underhåll:** Ett fortlöpande arbete med effektivisering av verksamheten pågår, bland annat optimering av driften, tydlig reinvesteringspolicy och långtidsplaner ses över, mm. Fortfarande görs stora insatser för att förbättra avkylning hos våra kunders anläggningar, vilket direkt sänker våra kostnader. Största förbättringen i avkylning har skett i Östersunds nät, Åres nät, Järpens nät samt Krokoms nät.

- **Personal:** Omorganisation 2010 gjordes i avsikt att effektivisera hela Jämtkrafts verksamhet. Arbetet med att effektivisera arbetssätt och organisation fortlöper kontinuerligt.

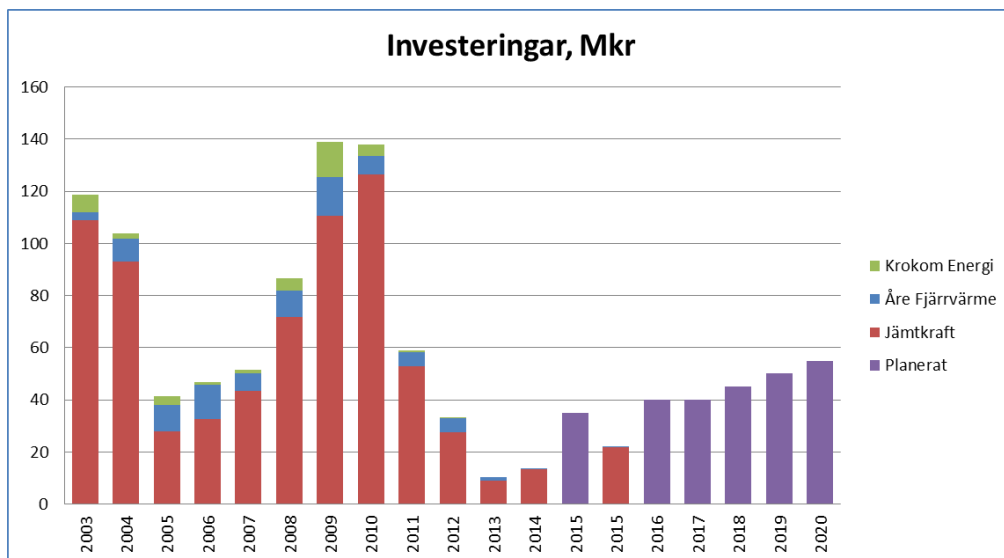
Övrigt: Inom Jämtkraft och värmeverksamheten pågår kontinuerligt arbete med översyn av kostnader vilket ska medföra att overheadkostnader hålls på en rimlig nivå.



Indexutveckling kostnader visar hur våra kostnader utvecklas över tid. Rörelsekostnad är våra kostnader för den själv fjärrvärmeleveransen jämfört med den energi som levererats. 2011.

1.5.4 Investeringar och sysselsatt kapital

Fjärrvärmeverksamhet binder mycket kapital i form av produktions-och distributionsanläggningar. Vidare är den kapitalintensiv med re-och nyinvesteringsbehov av produktionsanläggningar och distributionsnät. Investeringar för 2015 blev lägre än planerat och prognos för 2016 och framåt visar en ökad årlig investering. Större kommande investeringar är ny biobränslepanna på Sösia i Åre samt mindre pannor i Mörsil och Järpen.



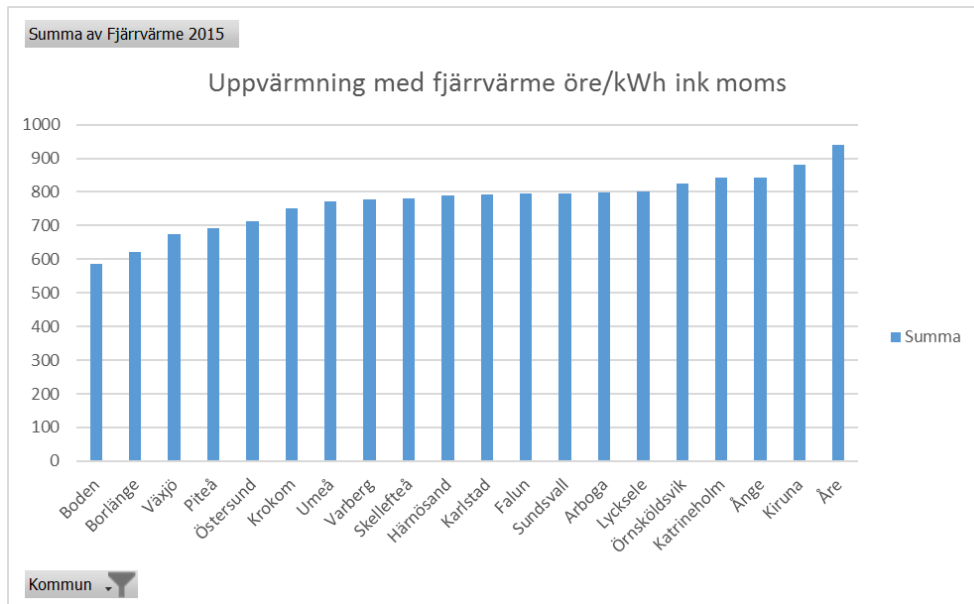
Fjärrvärmeverksamheten måste generera en avkastning som säkerställer den fortsatta utvecklingen och därmed ett konkurrenskraftigt, stabilt och förutsägbart fjärrvärmepris. Avkastningen ska skapa en uthållig ekonomisk styrka som möjliggör att anläggningar kan förnyas, höga kostnader enstaka år kan hanteras utan att fjärrvärmepriset påverkas.

År 2011 visade alla andra nät än Östersund förlust. Förluster var 2013 ca 0,6 % av resultatet. Efter år 2014/2015 och prognos för 2016 är det ett mer positivt läge, dock är det fortfarande ett antal nät som går med förlust. Med fortsatta effektiviseringar bedömer vi att vi kan få lönsamhet i fler av dessa nät.

1.6 Fjärrvärmeprisets konkurrenskraft

1.6.1 Nils Holgersson prisjämförelse

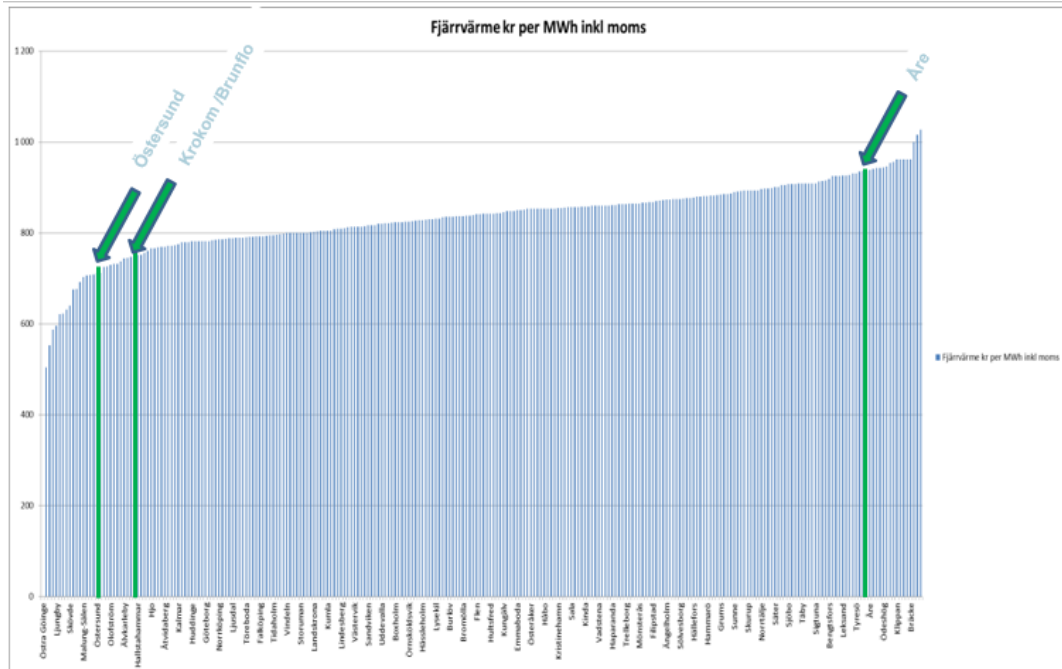
Jämförelserna är baserade på 2015 års fjärrvärmepriser.



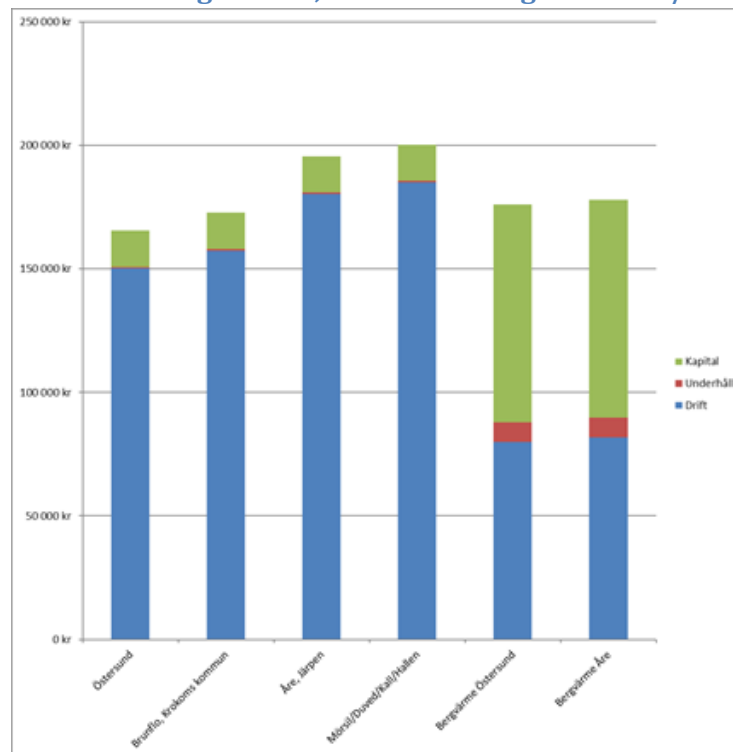
Jämtkrafts genomsnittliga fjärrvärmepris ska enligt ägardirektiv ligga bland landets lägsta jämfört med jämförbara fjärrvärmebolagspriser, Vattenfall, Eon, Fortum, Sundsvall, Ö-vik, Härnösand, Ånge, Skellefteå, Umeå, Lycksele, Boden, Piteå, Kiruna, Falun, Borlänge, Arboga, Karlstad, Växjö, Katrineholm och Varberg. Den jämförelsens priser ovan hämtas från den årliga Nils Holgersson-undersökningen.

Vår fjärrvärme ska vara prisvärd i jämförelse med de alternativ som kan finnas för en kund som idag köper fjärrvärme, eller som har fått möjlighet att ansluta. Det går inte att göra en allmängiltig jämförelse eftersom varje kund har unika förutsättningar och möjligheter vad gäller alternativ värme.

Jämtkrafts fjärrvärmepris står sig mycket bra jämfört övriga svenska fjärrvärmebolag. Priset i Östersunds och Krokom kommuner ligger långt under medelpriset och är bland de billigare i Sverige. Gröna pilar från vänster är Östersund, Krokom/Brunflo samt Åre.



1.6.2 Flerbostadshus "Nils Holgersson", årsförbrukning 193 MWh/år

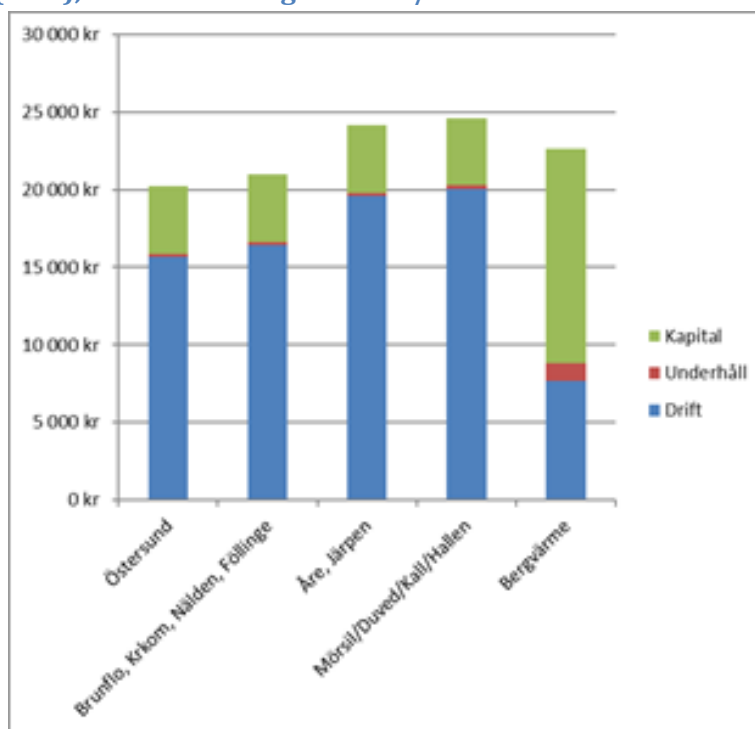


Flerbostadshus, årsförbrukning 193 MWh/år: Nils Holgersson-undersökningens typbyggnad, ett flerbostadshus boarea 1000 m², med 15 lägenheter (67 m² i snitt), årsflöde 3860 m³.

- Energianvändning 193 MWh, räknat med 80 % värme och 20 % varmvatten

- Nyinvestering av respektive anläggning räknat med ett annuitetslån med 5 % ränta och avskrivning på 15 år
- För övriga alternativ är elpriset beräknat efter aktuella nätpriser, avgifter och skatter samt ett elpris på 35 öre/kWh. Fast pris är beräknat efter respektive uttag. Värmepumpar använder elpatroner för spetseffekt.

1.6.3 Småhus (villa), årsförbrukning 20 MWh/år



Villor, årsförbrukning 20 MWh/år:

- Energianvändning 20 MWh.
- Nyinvestering av respektive anläggning räknat med ett annuitetslån med 3 % ränta och avskrivning på 15 år
- För övriga alternativ är elpriset beräknat efter aktuella nätpriser, avgifter och skatter samt ett elpris på 35 öre/kWh. Fast pris är beräknat efter respektive uttag. Värmepumpar använder elpatroner för spetseffekt.

1.7 Miljövärdering

I bilaga redovisas miljövärden för Jämtkrafts fjärrvärmeområden kommunvis för Åre, Krokoms och Östersunds kommun. Enskilda nät eller produktionsanläggningar redovisas inte. Redovisningen innehåller uppgifter om fjärrvärmens resurseffektivitet, klimatpåverkan och andel fossila bränslen.

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.

1.8 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
Juni/Augusti	Samrådsmöte 3 – lokal överenskommelse klar
September	Lokal överenskommelse publiceras
1 oktober	Ny prislista ska vara kunder tillhanda
1 januari	Nytt pris gäller

Lokala samråd är gemensamma för fjärrvärmenät inom Östersunds-, Krokoms- och Åres kommun. Planerad agenda för prisdialogens samrådsmöten:

Samrådsmöte 1

- Presentation årsrapport om verksamheten inom Godkänd Nivå systemet
- Feedback från kunder på verksamhet, service, behov etc.
- Förändringar skatter, lagstiftning etc.
- Status fjärrvärmens och framtidsplaner samt nya produkter
- Status kostnadsutveckling, råvarumarknad, kundutveckling samt ev. stora avvikelser
- Status investeringsprojekt
- Hantering eventuella avvikelser jämfört med tidigare kostnadsprognoser

Samrådsmöte 2

- Förslag prisändring år 1 (baserat på löftet utställt föregående år)
- Förslag löfte år 2
- Förslag målsättning nytt 3
- Synpunkter kundorganisationer
- Kommunikationsplan till kunder i regionen

Samrådsmöte 3

- Synpunkter kundorganisationer
- Bemötande av synpunkter
- Överenskommelse

1.9 Lokal överenskommelse

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

1.10 Bilagor

1. Miljövärden
2. Normalprislista 2017 lokaler och flerbostadshus.
3. Normalprislista 2017 en- och tvåfamiljshus (villa)

Bilaga 1 Miljövärden

Lokala miljövärden 2015

Välj nät här:

Östersund



FÖRETAG
Jämtkraft AB

RESURSANVÄNDNING
Primärenergifaktor
0,15

EMISSION AV VÄXTHUSGASER
Förbränning
27 g CO₂ ekv/kWh

PROCENTANDEL FOSSILT
0%

Transport och produktion av bränslen
6 g CO₂ ekv/kWh

Ovanstående miljövärden är residualens miljövärden, dvs de är korrigerade för värme som säljs ursprungs- eller produktionspecifikt

NÄTSPECIFIK INFORMATION:

Levererad värme: 514 GWh
Varav mängd ursprungs- eller produktionspecifikt värme: 1 GWh

Producerad el: 182 GWh
Andel bränsle allokerat till värmeproduktion i kraftvärme: 43%

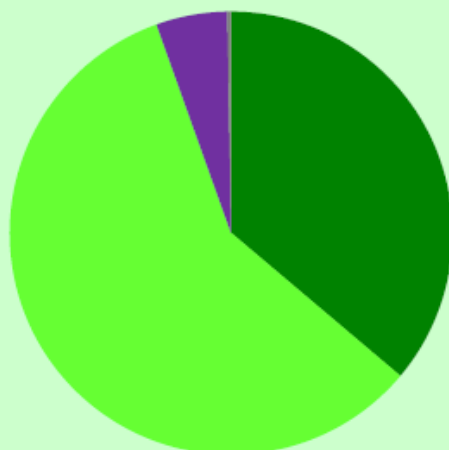
Totalt tillförd energi till värmeproduktion: 513 GWh
Varav el (hjälpel, vp, elpannor): 15,4 GWh

Ursprungsspecifierad el: 'Jämtkraft lokaler'
Klimatpåverkan för använd el (g CO₂ ekv/kWh): 2 g CO₂ ekv/kWh
Procentandel fossilt för använd el: 0%
Primärenergifaktor för använd el: 2,4

Allokeringsmetod vid kraftvärme: Alternativproduktionsmetoden

För mer information och frågor: För mer information, kontakta företaget

FÖRDELNING TILLFÖRD ENERGI TILL VÄRMEPRODUKTION



■ Återvunnen energi 36% ■ Förnybart 58% ■ Övrigt 5% ■ Fossilt 0,3%

FÖRDELNING TILLFÖRD ENERGI TILL VÄRMEPRODUKTION

Återvunnen energi:	36,2%
Industriell spillvärme	0,5%
Rökgaskondensering	26,7%
RT-flis	8,9%
Förnybart:	58,4%
Pellets, briketter och pulver	0,7%
Bekundträ biobränslen	54,6%
Förnybar el till elpannor, värmepumpar och hjälpel till distribution	3%
Övrigt:	5,2%
Torv och torvbriketter	5,2%
Fossilt:	0,3%
Eldningsolja	0,3%

Lokala miljövärden 2015

Välj nät här:

Krokom



FÖRETAG
Jämtkraft AB

RESURSANVÄNDNING

Primärenergifaktor
0,25

EMISSION AV VÄXTHUSGASER

Förbränning
17 g CO₂ ekv/kWh

PROCENTANDEL FOSSILT

2%

Transport och produktion av bränslen
11 g CO₂ ekv/kWh

NÄTSPECIFIK INFORMATION:

Levererad värme:
Varav mängd ursprungs- eller produktionsspecifik värme: 18 GWh

Producerad el:
Andel bränsle allokert till värmeproduktion i kraftvärme:

Totalt tillförd energi till värmeproduktion:
Varav el (hjälpel, vp, elpannor): 24,8 GWh
1,2 GWh

Ursprungsspecifierad el:
Klimatpåverkan för använd el (g CO₂ ekv/kWh): 2 g CO₂ ekv/kWh
Procentandel fossilt för använd el: 0%
Primärenergifaktor för använd el: 2,4

Allokeringsmetod vid kraftvärme: Ej kraftvärme

För mer information och frågor: För mer information, kontakta företaget

FÖRDELNING TILLFÖRD ENERGI TILL VÄRMEPRODUKTION



■ Återvunnen energi 0% ■ Förnybart 98% ■ Övrigt 0% ■ Fossilt 2%

FÖRDELNING TILLFÖRD ENERGI TILL VÄRMEPRODUKTION

Återvunnen energi:	0%
Förnybart:	98,4%
Pellets, briketter och pulver	25,4%
Sekundära biobränslen	67,9%
Förnybar el till elpannor, värmepumpar och hjälpel till distribution	5%
Övrigt:	0%
Fossilt:	1,6%
Eldningsolja	1,6%

Lokala miljövärden 2015

Välj nät här:

Åre



FÖRETAG
Jämtkraft AB

RESURSANVÄNDNING

Primärenergifaktor
0,23

EMISSION AV VÄXTHUSGASER

Förbränning
27 g CO₂ ekv/kWh

PROCENTANDEL FOSSILT

3%

Transport och produktion av bränslen
12 g CO₂ ekv/kWh

NÄTSPESIFIK INFORMATION:

Levererad värme:
Varav mängd ursprungs- eller produktionsspecifik värme: 31,6 GWh

Producerad el:
Andel bränsle allokert till värmeproduktion i kraftvärme:

Totalt tillförd energi till värmeproduktion:
Varav el (hjälpel, vp, elpannor): 84,1 GWh
2,3 GWh

Ursprungsspecificerad el:
Klimatpåverkan för använd el (g CO₂ ekv/kWh): 2 g CO₂ ekv/kWh

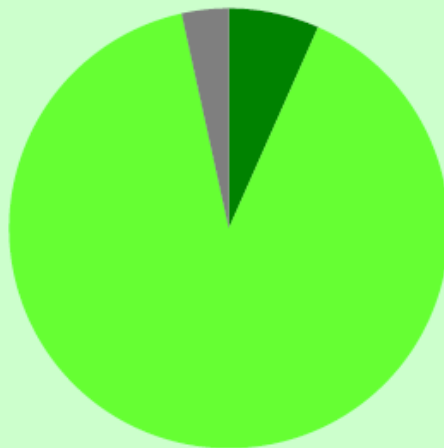
Procentandel fossilt för använd el: 0%

Primärenergifaktor för använd el: 2,4

Allokeringsmetod vid kraftvärme: Ej kraftvärme

För mer information och frågor: För mer information, kontakta företaget

FÖRDELNING TILLFÖRD ENERGI TILL VÄRMEPRODUKTION



■ Återvunnen energi 7% ■ Fornybart 90% ■ Övrigt 0% ■ Fossilt 3%

FÖRDELNING TILLFÖRD ENERGI TILL VÄRMEPRODUKTION

Återvunnen energi:	6,7%
Rökgaskondensering	6,7%
Fornybart:	89,9%
Pellets, briketter och pulver	12,4%
Dekundrära biobränslen	74,8%
Fornybar el till elpannor, värmepumpar och hjälpel till distribution	2,8%
Övrigt:	0%
Fossilt:	3,4%
Eldningsolja	3,4%

Bilaga 2 Normalprislista 2017 lokaler och flerbostadshus

Fjärrvärmepriser lokaler och flerbostadshus 2017

Vi levererar fjärrvärme till lokaler, flerbostadshus etc. inom Östersunds, Åre och Krokoms kommuner. Fjärrvärmeavgiften varierar beroende på var verksamheten ligger. Fjärrvärmepriset består av fyra delar, energiavgift, effektavgift, fast effektavgift samt flödespremie. Alla avgifter exklusive moms.

Priserna gäller från den 1 januari 2017.

Energipris kr/MWh	Effektpris rörlig kr/kW	Effektpris kr/år	
Östersund, Frösön, Ås	0-30 kW	974 kr/kW	0
april-oktober: 331 kr/MWh	31-125 kW	868 kr/kW	3 180
november-mars: 371 kr/MWh.	126-300 kW	827 kr/kW	8 305
	301-800 kW	743 kr/kW	33 505
	>801 kW	614 kr/kW	136 705
Brunflo, Krokoms, Föllinge, Nälden			
april-oktober: 361 kr/MWh			
november-mars: 401 kr/MWh			

Åre, Järpen

Energipris kr/MWh	Effektpris rörlig kr/kW	Effektpris kr/år	
Januari, februari, mars, november, december: 498 kr/MWh	0-50 kW	992 kr/kW	0
April, maj, september, oktober: 425 kr/MWh	51-125 kW	918 kr/kW	3 692
Juni, juli, augusti: 360 kr/MWh	126-300 kW	873 kr/kW	9 412
	301-800 kW	831 kr/kW	21 892
	>800 kW	758 kr/kW	80 340

Kall, Hallen, Mörsil, Duved

Energipris kr/MWh	Effektpris rörlig kr/kW	Effektpris kr/år	
Januari, februari, mars, november, december: 509 kr/MWh	0-50 kW	1 023 kr/kW	0
April, maj, september, oktober: 435 kr/MWh	51-125 kW	947 kr/kW	3 808
Juni, juli, augusti: 368 kr/MWh	126-300 kW	900 kr/kW	9 708
	301-800 kW	857 kr/kW	22 582
	>800 kW	782 kr/kW	82 871

Flödespremie

Flödespremien, Q/W-värdet, visar hur effektivt ditt värmesystem fungerar. Värdet tas fram genom att dividera vattenflödet i kubikmeter med uttagen energi i Megawattimme (MWh). Värdet ska vara så lågt som möjligt, det mäts varje månad från oktober till och med april. Är Q/W-värdet lägre än ett referensvärde, lämnas en rabatt och är det högre debiteras du en tilläggsavgift.

Referensvärde och Q/W-avgift (idag enbart lokaler och flerbostadshus):

- Östersund och Krokoms kommun: 19 3,00 kr/MWh/QW-värde.
- Åre kommun: 25 3,00 kr/MWh/QW-värde.

Bilaga 3 Normalprislista 2017 en- och tvåfamiljshus (villa)

Fjärrvärmepreiser en- och tvåfamiljshus 2017

Priset för fjärrvärme avser en- eller tvåfamiljshus. 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 från den 1 januari 2017.

Ort/område	Energiavgift, kr/MWh	Fast avgift, kr/år	Effektavgift, kr/kW/år	Driftskostnad *
Östersund, Frösön, Ås	585	3 950		78,3 öre/kWh
Brunflo, Krokom, Föllinge, Nälden	622,50	3 950		82,0 öre/kWh
Åre, Järpen	617	2 100	571	97,9 öre/kWh
Kall, Hallen, Duved, Mörsil	632	2 150	584	100,2 öre/kWh

* Beräknat på en årsförbrukning på 20 000 kWh