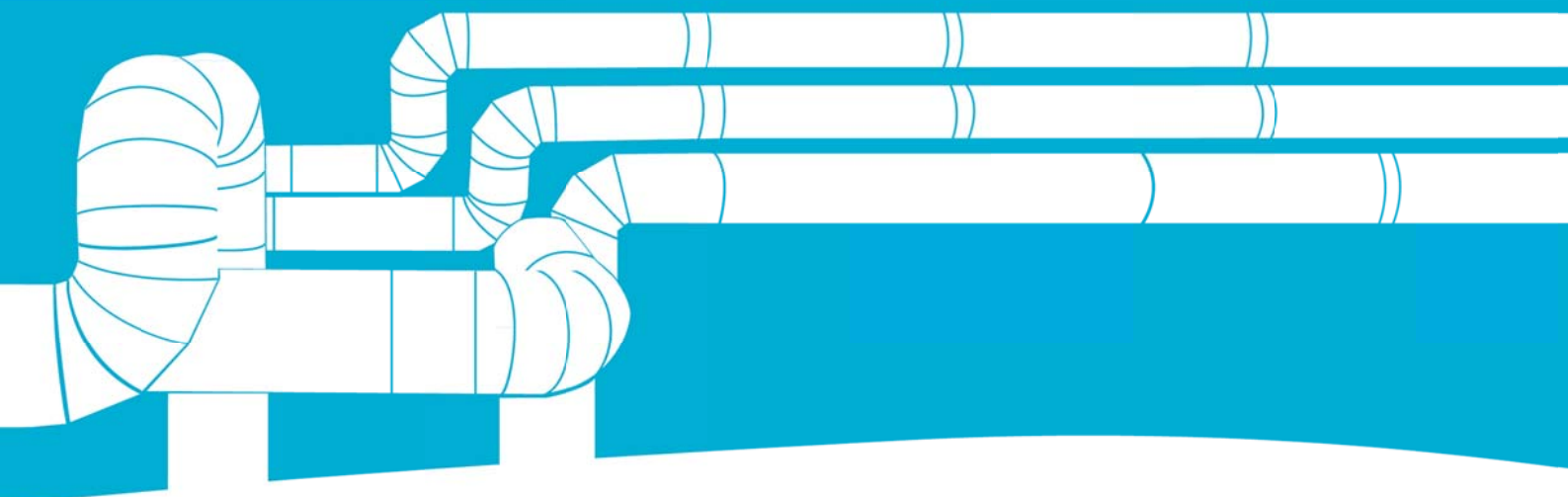


# Kraftringens prisändringsmodell FJÄRRVÄRME

Avseende näringsidkare för perioden 2015-2017



## Innehåll

Kraftringens prisändringsmodell för fjärrvärme .....	1
1. Prisändringspolicy.....	1
2. Åtagande om prisförändringar för 2015-2017 för näringsidkare .....	2
2.1. Pris för 2015 .....	2
2.2. Indikation för 2016 .....	2
2.3. Målsättning för 2017.....	2
3. Visionen om ett hållbart energisystem .....	2
4. Vår resa med ständig förbättring .....	4
5. Stabilitet genom sunda investeringar .....	5
6. Lokal överenskommelse.....	6
7. Medlemskap Prisdialogen .....	6
8. Kunddialog.....	7
Bilaga 1 – Förklaringar och fakta .....	8
B1:1 Prisstruktur .....	8
B1:2 Normalprislista näringsidkare 2015 .....	9
B1:3 Fjärrvärmens konkurrenskraft.....	9
B1:4 Miljövärden Fjärrvärmen.....	10
B1:5 Nya fjärrvärmekunder .....	11
B1:6 Agenda Lokala samrådsmöten .....	11

## Kraftringens prisändringsmodell för fjärrvärme

Vi på Kraftringen har som kommunägt energibolag en särskild roll och ett ansvar i att bidra till utvecklingen av ett hållbart samhälle. Detta gör vi dels genom att vår verksamhet uppfyller samhällets behov av el och värme, dels genom att vi tar ett stort ansvar för att utveckla lokalsamhället och därmed bidra till hållbar tillväxt. Vi har idag en utveckling i samhället där vi alla behöver ge vårt bidrag i hållbarhetsresan och där vi som energibolag och kommunägt bolag har ett stort ansvar att driva hållbarhetsfrågor. Vår resa innebär till stor del att gå från en leverantör av infrastruktur till en viktig aktör i samhällsutvecklingen. Och det är med det som utgångspunkt vi driver vår verksamhet.

Våra ambitioner vad gäller fjärrvärmeaffären är:

- Fjärrvärme är vår viktigaste byggsten i omställningen till det hållbara samhället genom möjligheten till en hög resurseffektivitet och tillvaratagandet av regionala förutsättningar
- Erbjuda ett konkurrenskraftigt värmeerbjudande utifrån ett miljömässigt, socialt och ekonomiskt perspektiv
- Stabil prisbild med förutsägbara ändringar
- Hög drift- och leveranssäkerhet

Vi vill att våra kunder ska känna sig trygga med valet av fjärrvärme för sin uppvärmning och att de har förtroende för Kraftringen som leverantör. Vår verksamhet bygger på att befintliga kunder är nöjda och att vi kontinuerligt kan ansluta nya kunder. En förutsättning är då att fjärrvärme fortsätter att vara en konkurrenskraftig och attraktiv uppvärmningsform.

Fjärrvärmeverksamheten måste ha rimlig lönsamhet för att vi ska kunna investera och långsiktigt säkra våra leveranser till våra kunder och därigenom stärka fjärrvärmens som produkt med minsta möjliga miljöpåverkan. Inte minst viktigt för lönsamheten är ett kontinuerligt effektiviseringsarbete, som också bidrar till att hålla tillbaka prishöjningar.

### 1. Prisändringspolicy

Kraftringens prissättning tar sin utgångspunkt utifrån en hållbar prissättning med en balans mellan

- hög konkurrenskraft
- långsiktighet
- upprätthållandet av en sund och stabil fjärrvärmeaffär som skapar trygghet för både oss som leverantör och våra kunder

Kraftringen är mån om att fler kunder skall välja fjärrvärme för sin uppvärmning. Att fjärrvärmens marknadsposition är stabil är bra för kunderna och miljön. Vi ska fortlöpande arbeta med ständig förbättring för att uppnå högre effektivitet och högre konkurrenskraft.

Följande prissättningar och målsättningar gäller också:

- Vår fjärrvärme ska bidra till en hållbar stadsutveckling med så hög resurshushållning som möjligt där tillgänglig och ekonomisk motiverbar rest- och spillvärme tillvaratas.

- Vi ska årligen redovisa fjärrvärmens klimatpåverkan, resursanvändning (primärenergifaktor), samt andel förnybart i produktionen enligt överenskommelsen Miljövärdering Fjärrvärme i VMK (Värmemarknadskommittén).
- Vi ska ha en förutsägbarhet för fjärrvärmepriset. Prisutvecklingen anges för nästkommande år med inriktning på efterföljande två år.
- Vår Prismodell (prisstruktur) ska
  - Vara transparent och lätt att förstå för kund samt göra värmekostnaden påverkbar för att på så vis stimulera till energieffektivisering.
  - Så långt som möjligt återspegla kostnaderna för att långsiktigt producera och distribuera fjärrvärmerna. Detta gynnar direkt de kunder som gör energi- och effektbesparingar när energin är som dyrast och sämst för miljön.
- Prisförändringar kommer att genomföras i en kunddialog, beskriven nedan.

## 2. Åtagande om prisförändringar för 2015-2017 för näringsidkare

Framtida prissättning behöver balansera marknadsmässighet, stabilitet och en sund utveckling av fjärrvärmeverksamheten.

Nyligen uppstartat effektiviseringsprogram syftar till att balansera påverkan från våra investeringar och för att skapa en ännu mer konkurrenskraftig produkt.

Sammanvägt ses ett behov att höja fjärrvärmepriset marginellt 2015-2017.

### 2.1. Pris för 2015

Det genomsnittliga priset för fjärrvärmerna höjs med 1% från årsskiftet 2014-2015. Höjningen kommer att ske på vinterpriset så att prissättningen än mer återspeglar produktionskostnaden över året

### 2.2. Indikation för 2016

Baserat på de förutsättningar som för närvarande går att överblicka i juni 2014 och med fortsatt normal verksamhet är vår ambition en prisändring från årsskiftet 2015-2016 om 1% med ett maxtak på 3%.

### 2.3. Målsättning för 2017

Historiken visar att viktiga komponenter i kostnadsbilden kan skifta mycket mellan åren. Störst osäkerhet råder för närvarande kring priset på den el vi säljer. Trots att priset på biobränsle just nu verkar stabilt så råder osäkerhet kring det långsiktiga priset.

Baserat på de förutsättningar som för närvarande går att överblicka i juni 2014 och med fortsatt normal verksamhet är vår ambitionsnivå en prisändring från årsskiftet 2016-2017 om 1,5% med ett maxtak på 3,5%.

## 3. Visionen om ett hållbart energisystem

2013 har också varit ett år där vi på många sätt tagit nya steg i vår strävan mot utvecklingen av det hållbara samhället. Vår nya biokraftvärmeanläggning i Örtofta står klart och viktiga samarbeten kring hållbara energilösningar har startats upp kring bland annat ESS, Brunnsnög och MAX IV.

## **Örtoftaverket – en klimatsmart investering**

Örtoftaverket producerar värme till 50 000 hushåll i Lund, Eslöv och Lomma samt el motsvarande hela behovet i Eslöv. Verket eldas med biobränsle (skogsbränsle, returträ och torv) och bidrar därmed till en hållbar energiutveckling och regionens klimatmål. Genom Örtoftaverket räknar vi med en årlig sänkning av regionens koldioxidutsläpp. Örtoftaverket är Krafringens största satsning någonsin med en investering på 1,8 miljarder kronor. Den här typen av investeringar sker ju till stora delar utifrån ett hållbarhetsperspektiv, men det är viktigt att komma ihåg även de ekonomiska aspekterna av det – vi får här en helt ny, toppmodern och effektiv anläggning för produktion av fjärrvärme och el. Det kommer att leda till en stabilare utveckling av fjärrvärmepriser framöver och det är ett led i vårt pågående arbete att rusta upp hela vår produktionsbas.

## **Spetskompetens i samarbete med ESS och MAX IV**

Krafringen har idag avtal med MAX IV om att ta hand om spillvärmens från anläggningen, samt att leverera kyla. Krafringen kommer även vara delaktig i arbetet med att ta fram ESS klimatneutrala energilösning. Genom att ta tillvara på spillvärmens och skicka ut den i fjärrvärmenätet får boende i Lund, Eslöv och Lomma återvunnen värme istället för att resurserna skulle gått till spillo.

MAX IV i Lund blir nu den första stora forskningsanläggningen i världen med att integrera de båda systemen, det vill säga att spillvärmens från anläggningen nyttjas till uppvärmning av de egna lokalerna men också i fjärrvärmesystemet. Nyckeln till detta är ett samarbete mellan Lunds universitet och Krafringen, två aktörer med en gemensam ambition att ha ett systemperspektiv vid utvecklandet av hållbara lösningar. Återvinningsgraden som blir mycket hög utgör det sista steget i det unika MAX IV-konceptet där acceleratorerna byggs enligt en världsunik design framtagen i Lund som gör att anläggningen använder endast ca 40 % av den energi motsvarande anläggning i äldre teknik skulle m av samarbete är när vi går samman med andra energibolag kring gemensamma projekt.

## **EVITA – ett unikt hållbarhetssamarbete**

EVITA-projektet är ett unikt samarbete mellan Krafringen, Landskrona Energi och Öresundskraft. Med en 29 km lång ledning mellan Örtofta och Landskrona ska fjärrvärmenätet Lund-Lomma-Eslöv kopplas samman med fjärrvärmenätet Helsingborg-Landskrona. Hösten 2015 väntas ledningen tas i drift. Investeringen beräknas till cirka 300 miljoner kronor som delas mellan parterna.

Att knyta samman vårt fjärrvärmenät med Landskrona och Helsingborg har många fördelar. Bland annat innebär det en ökad leveranstrygghet för våra kunder eftersom vi, tack vare flera produktionsanläggningar i samma nät, blir mindre känsliga för driftstopp. Fler produktionsanläggningar innebär också såväl ekonomiska som miljömässiga vinster. Om exempelvis bränslepriset för en viss anläggning går upp under en period så kan vi styra över produktionen mot de anläggningar som inte påverkas och därmed hålla nere kostnaderna. Under ett vädermässigt normalår räknar vi med en total besparing på 26 miljoner kronor i minskade värmeproduktionskostnader.

Genom att utnyttja de olika egenskaperna hos kraftvärmeverken kommer vi också att kunna minska koldioxidutsläppen. Detta blir en viktig miljövinna för hela regionen!

## 4. Vår resa med ständig förbättring

Kraftringen arbetar ständigt med förbättringar och kostnadseffektiviseringar. Det långsiktiga målet med arbetet är att uppnå:

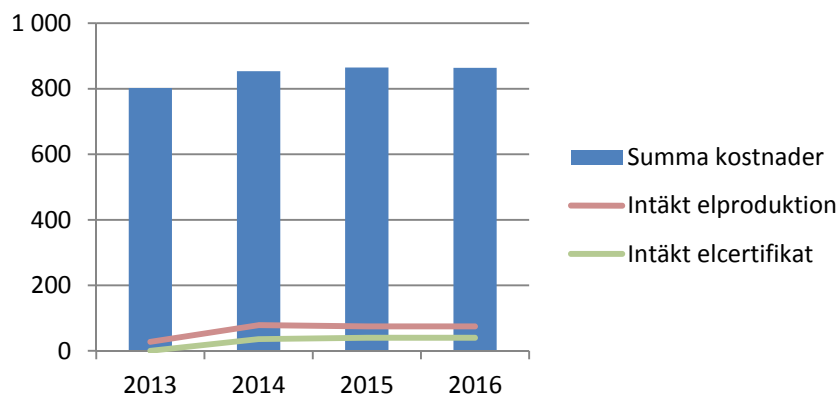
- långsiktigt stabilt pris
- hög långsiktig leveranssäkerhet
- förbättrad miljöprestanda

Kraftringen driver ett av Sydsveriges största biobränsleeldade kraftvärmeverk, Örtoftaverket, se mer ovan. Uppförande av Örtoftaverket var en nödvändig förnyelse av produktionsapparaten och det är ett led i vårt pågående arbete att rusta upp hela vår produktionsbas. Örtoftaverket kommer att ersätta stora delar av den befintliga produktionsapparaten under höst, vinter och vår och fungera som basproduktionsanläggning. Den äldre produktionsapparaten bibehålls tills vidare för att fungera som topplastproducent under kalla perioder, samt att fungera som reservkapacitet om någon av produktionsanläggningarna drabbas av avbrott.

Investeringen är den största i Kraftringens historia och den medför en högre effektivitet och lägre bränslekostnader men även att avskrivningar och finansiella kostnader ökar kraftigt. Sålunda ökar andelen fasta kostnader markant i verksamheten. Utifrån ett livscykelperspektiv är det en lönsam investering som kommer att leda till en stabilare utveckling av fjärrvärmepriser framöver.

Vid några av våra anläggningar produceras el samtidigt som värme. Så sker till exempel på biokraftvärmeverket i Örtofta, s.k. kraftvärmeproduktion. Detta ger intäkter från elförsäljningen och ger en jämnare nettokostnad över tid, se nedan figur. Framtida elproduktion prissäkras enligt fastställd riskpolicy av Kraftringen. Prissäkringsåtgärder syftar till att på kort tid skapa förutsägbarhet i verksamhetens resultatutveckling samt att på lång sikt stabilisera affärens resultat.

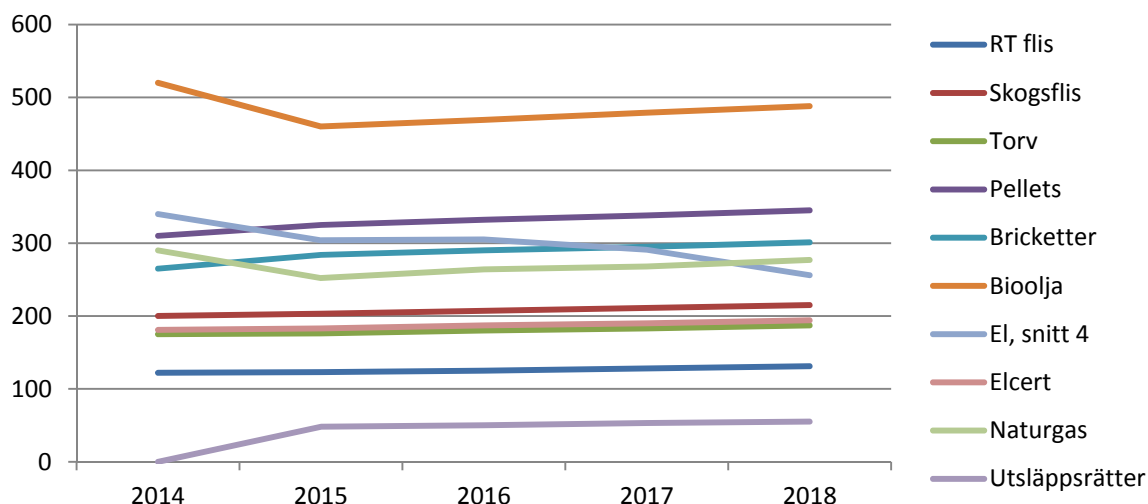
Genom elproduktionen är vi berättigade elcertifikat som får samma effekt som vår elproduktion. Elcertifikat är en del av ett system som infördes för att stimulera produktionen av förnybar el. Vår gamla produktionsapparat är from 2012 inte längre berättigade elcertifikat men genom Örtofta erhöles ny tilldelning. Den låga prisnivån för el och elcertifikat påverkar fjärrvärmeaffärens lönsamhet genom minskade intäkter vid kraftvärmeproduktionen.



Mest avgörande för den framtida kostnadsutvecklingen är utvecklingen av:

- Bränslepriser och då främst biobränslet
- Räntenivån
- Elpriset
- Elcertifikatspriset

Andelen fastbränsle ökar i och med Örtoftaverkets idritttagande till ca 57%, medan andelen naturgas i våra system minskar till drygt 8%. Inför 2015 är naturgas- och elpriser säkrade men för biobränsle gör avsaknaden av en marknadsplats att stora delar av bränslekostnaden upphandlas årsvis genom leverantörsavtal. För 2016-2017 är prognosunderlagen mer osäkra framförallt avseende bränslekostnader och intäkter från elproduktion och elcertifikat. Analytiker tror att vi går mot kraftig överproduktion av el de närmaste 10 åren i nordnorden på ca 30 TWh. Marknaden kan med andra ord se fram emot relativt låga elpriser. Prisökningarna på bränsle beräknas öka med drygt 5% under perioden tom 2018. För kapitalkostnadsutvecklingen tillämpar Krafringen en långsiktig räntesäkring utifrån gällande finans och riskpolicy. Övriga kostnader torde vara relativt konstanta mot aktuella prognoser.



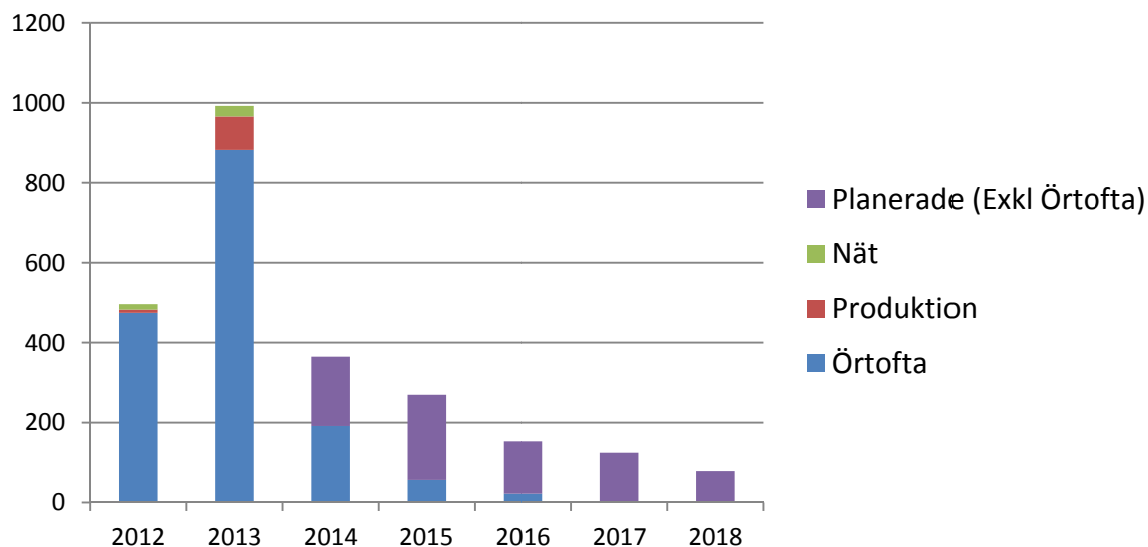
Även om energinettot ökar som en konsekvens av högre effektivitet och lägre bränslekostnader i produktionsapparaten så ökar totaltkostnaden under perioden då de finansiella kostnaderna och avskrivningarna ökar med anledning av en onormalt hög investeringstakt framöver, se kapitel 3 och 5 för närmare beskrivning. Ett nyligen uppstartat effektiviseringsprogram syftar till att balansera påverkan från våra investeringar och för att skapa en ännu mer konkurrenskraftig produkt.

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.

## 5. Stabilitet genom sunda investeringar

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, höga kostnader enstaka år kan hanteras utan att fjärrvärmepriset påverkas.



Kraftringen arbetar ständigt med förbättringar genom bland annat investeringsverksamheten. Genom investeringar skapar vi hög leveranssäkerhet, ett hållbart energisystem och ständig förbättring av våra miljövärden. Under perioden 2009-13 investerade Kraftringen ca 1,8 mdr i fjärrvärmeverksamheten, där Örtoftaverket naturligtvis var den största enskilda posten. Under perioden 2014-18 planeras investeringar om drygt 0,8 mdr. Örtofta återfinns även här för att slutföra biokraftvärmeverket (tom april 2014).

## 6. Lokal överenskommelse

Parterna har den 2014-06-16 träffat en lokal överenskommelse i enlighet med detta dokument.

## 7. Medlemskap Prisdialogen

Prisdialogen är ett branschsamarbete för prövning av prisändring på fjärrvärmen. Modellen har tagits fram av Riksbyggen, SABO Sveriges Allmänna Bostadsföretag och Svensk Fjärrvärme. Syftet är att stärka kundens ställning, att åstadkomma en rimlig, förutsägbar och stabil prisändring på fjärrvärmen samt att bidra till ett ökat förtroende för fjärrvärmeleverantörens prissättning. När det gäller frågan om att stärka fjärrvärmekundernas ställning i fråga om prissättning och villkor, gör regering bedömningen att marknadsinitiativet Prisdialogen bör prövas och utvärderas innan en lagregel om prisförändringsprövning och likabehandlingsprincip övervägs. Läs mer på [www.prisdialogen.se](http://www.prisdialogen.se).



Kraftringen har som ambition att bli medlemmar i Prisdialogen. Denna partsöverenskommelse tillsammans med samrådsprotokollet från 2014-06-16 undertecknat av samtliga 2014-06-24 utgör underlag för ansökan om beviljat medlemskap i Prisdialogen.

Prisdialogen leds av en styrelse med ledamöter från huvudmännen. SABO och Riksbyggen tillsätter varsin ordinarie ledamot och varsin suppleant, liksom eventuellt tillkommande huvudmän. Svensk Fjärrvärme tillsätter lika många ordinarie ledamöter och lika många suppleanter som de övriga huvudmännen gör tillsammans.

## 8. Kunddialog

Kunddialogen genomförs i en samrådsprocess enligt denna partsöverenskommelse.

Maj Samrådsmöte	1 - uppstart med information
Juni Samrådsmöte	2 - förslag presenteras
Juni Samrådsmöte	3 - lokal överenskommelse klar
Augusti	Ansökan om medlemskap till Prisdialogen behandlas
1 november	Ny prislista ska vara kunder tillhanda
1 januari	Nytt pris gäller

Agenda för lokala samrådsmöten presenteras i bilaga B1:6.

Årets dialog var den första i sitt slag. I enlighet med framförda synpunkter kommer nästkommande års dialog inledas redan under tidig höst 2014 för att ytterligare utveckla och förbättra framtagna prisändringsmodell. I likhet med årets dialog skall överenskommelse om prisändring vara klar senast i augusti nästkommande år.

## Bilaga 1 – Förklaringar och fakta

### B1:1 Prisstruktur

Genom Krafringen erbjuds en normalprislista fjärrvärme där priset för näringsidkare utgörs av tre delar, figur2.



Figur 2. Fjärrvärmeprisets tre delar för näringsidkare med Krafringen som fjärrvärmeleverantör

- **Energipris** (utgör i snitt 69% av totaltkostnaden): Det kostar olika att producera fjärrvärmens olika tider på året. Vintertid med hög förbrukning måste även vår dyraste produktion med naturgas och bio-olja användas. Sommartid med låg förbrukning räcker produktion med värmepumpar. Detta ska du som kund kunna dra fördel av. Vi sätter därför energipriset efter en rättvis princip, där priset återspeglar vad det kostar att producera den värme man använder. Priset är olika för dessa perioder på året:
  - Vinterpris: december-februari
  - Vår/höstpris: mars-april, oktober-november
  - Sommarpris: maj-september
- **Effektavgift** (utgör i snitt 22% av totaltkostnaden): För att kompensera för de kostnader som orsakas av toppar i förbrukningen under de normalt kallaste månaderna januari- februari finns en effektavgift. För beräkning av effektavgiften finns ett effektpris (kr/kW) och en debiteringseffekt (kW). Debiteringseffekten beräknas som timmedeleffekten på den graddagskorrigerade förbrukningen för januari och februari. Effektpriset varierar efter debiteringseffektens storlek. Det finns idag fyra prisgrupper 2-5 ,där prisgrupp 2 har högst pris (897 kr/kW) och prisgrupp 5 det lägsta(794 kr/kW). Debiteringseffekten beräknas årligen efter avläsning av förbrukning jan-feb och ny effektavgift gäller ett år framåt.
- **Flödespris** (utgör i snitt 9% av totaltkostnaden): Värmeväxlaren för fjärrvärme i fastigheten (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. För hög temperatur på returvattnet innebär att det pumpas runt onödiga mängder vatten i fjärrvärmesystemet och att fjärrvärmeproduktionen får sämre effektivitet. Därför finns det också en priskomponent som beror av volymen vatten.

## B1:2 Normalprislista näringsidkare 2015

### Fjärrvärmepriser 2015, prisgrupp företag, (flerbostadshus, lokaler, samfälligheter)

Energipris		
Vinterpris för perioden december-februari		657 kr/MWh
Vårpris för perioden mars-april		475 kr/MWh
Sommarpris för perioden maj-september		350 kr/MWh
Höstpris för perioden oktober-november		475 kr/MWh
Effektavgift		
Prisgrupp 2	< D <= 100 kW	897 kr/kW
Prisgrupp 3	< D <= 650 kW	863 kr/kW
Prisgrupp 4	< D <= 1 000 kW	828 kr/kW
Prisgrupp 5	D >1000 kW	794 kr/kW

D=debiteringseffekt. Flödesavgift - per kubikmeter fjärrvärmevatten 3,50 kronor. Samtliga priser ovan är exklusive moms och inkluderar inte anslutningsavgiften. Priserna gäller från och med den 1 januari 2014 och tillsvidare

## B1:3 Fjärrvärmens konkurrenskraft

Kraftringens fjärrvärme skall vara prisvärd i förhållande till alternativen på marknaden. Det går inte att göra en allmängiltig jämförelse eftersom varje kund har unika förutsättningar och möjligheter vad gäller alternativ värme.

Nedan jämförelsekalkyl avser en beslutssituation inför en nyinstallation i en ny fastighet. Vid en jämförelse av alternativen för en befintlig fastighet med fjärrvärme kan följande faktorer få betydelse:

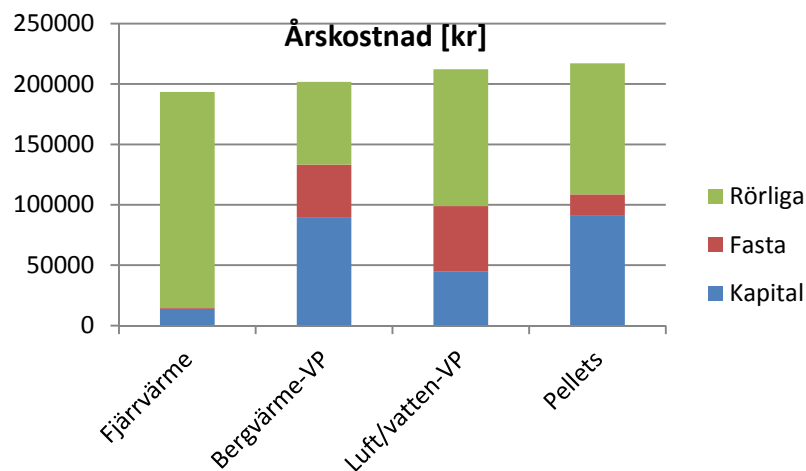
- Ingen investering för att ansluta fastigheten till fjärrvärmenätet erfordras.
- Befintlig rördragning inom värmecentralen är redan anpassad för fjärrvärme.
- En värmepump får normalt sett en sämre årsvärmefaktor än i nedan kalkyl eftersom värmesystemet oftast inte är anpassat för en värmepump (lågtemperatursystem).
- Normalt sätt är utrymme i fastigheten inte anpassade för en värmepump
- Normalt sätt är befintlig ljudisolering inte anpassad för en värmepump.

*Flerbostadshus, årsförbrukning 193 MWh/år och årsflöde fjärrvärme 3860 m<sup>3</sup>*

Nils Holgersson-undersökningens typbyggnad, ett flerbostadshus boarea 1000 m<sup>2</sup>, med 15 lägenheter (67 m<sup>2</sup> i snitt)

- Energianvändning 193 MWh, räknat med 80% värme och 20% varmvatten
- Nyinvestering av respektive anläggning räknat med ett annuitetslån med 6% ränta och avskrivning på 15 år

- För övriga alternativ är elpriset beräknat efter ett volymvägt spotpris - Sverigeprofil inklusive aktuella nätpriser, avgifter och skatter. Fast pris är beräknat efter respektive uttag. Värmepumpar använder elpatroner för spetsseffekt.



Jämförelse av alternativ är enligt Värmeräknaren, ett verktyg framtaget av konsultföretaget Profu ([www.profu.se](http://www.profu.se)) på uppdrag av Svensk Fjärrvärme. Indata baseras så långt som möjligt på officiella källor, t.ex. Energimarknadsinspektionen för elnätskostnader och elpriser, Energimyndigheten för värmepumpsprestanda och SMHI för klimatdata.

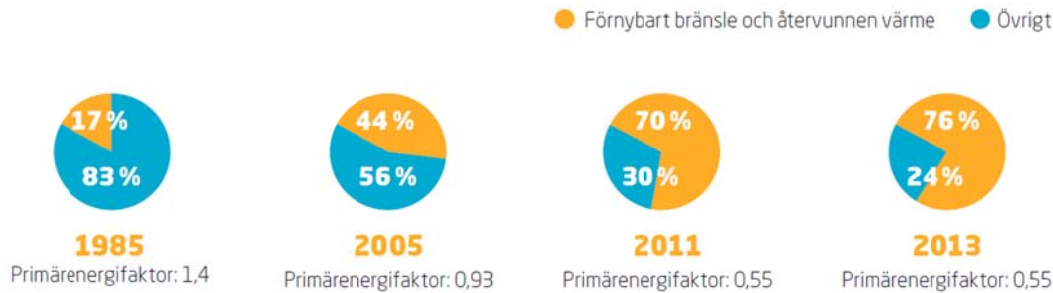
#### B1:4 Miljövärden Fjärrvärmen

Miljönyckeltalen beräknas utifrån överenskommelsen i Värmemarknadskommittén (bestående av branschorganisationen Svensk Fjärrvärme och kundorganisationerna Fastighetsägarna, HSB, Hyresgästföreningen, Riksbyggen och SABO), se vidare på Svensk Fjärrvärmes hemsida. De nyckeltal som redovisas är följande:

- Direkta koldioxidutsläpp:** Fossila bränslen ger utsläpp baserade på kolinnehållet medan förnybara inte ger några koldioxidutsläpp. Direkta utsläpp omfattar endast koldioxidutsläpp från Kraftringens produktionsanläggningar.
- Andel fossilt/förnybart bränsle:** Nedan redovisas andelen förnybart bränsle och återvunnen värme beräknad utifrån andel insatt energi i förhållande till total mängd tillförd energi.
- Klimatpåverkan:** Omfattar koldioxidekvivalenta emissioner från energiomvandling samt produktion och transport av bränslet. Beräknas utifrån andel insatt energi i förhållande till total mängd levererad energi till slutkund.
- Resurseffektivitet/Primärenergifaktor:** Lanspråktagen primärenergi i förhållande till levererad energi till slutkund.

#### Miljönyckeltal för samtliga fjärrvärmenät

I nedanstående diagram redovisas andel förnybart bränsle och återvunnen värme samt primärenergifaktorer i företagets fjärrvärmeproduktion för åren 1985, 2005, 2011 och 2013.



### Prognostiserade miljönyckeltal år 2014 & 2016

Följande tabell visar prognostiserade miljönyckeltal för år 2014 & 2016. Miljönyckeltalen inkluderar inte den kommande fjärrvärmeledningen mellan Lund-Helsingborg-Landskrona.

	År 2014	År 2016
Andel förnybar och återvunnen värme (%)	81	83
Direkta koldioxidutsläpp (kg/MWh)	38	38
Klimatpåverkan (kg CO <sub>2</sub> e/MWh levererad värme)	90	85
Primärenergifaktor	0,44	0,40

Mer information om Krafringens hållbarhetsarbete och miljönyckeltal hittar du på vår hemsida eller i vår hållbarhetsredovisning.

### B1:5 Nya fjärrvärmekunder

Fjärrvärmeverksamheten bedrivs på affärsmässig grund där nytillkommande kunder skall bidra till lönsamheten. Detta innebär att:

Exploatering och områdesbearbetning: För varje enskilt område görs en samlad investeringskalkyl där Krafringens uppsatta avkastningskrav på investeringar skall uppfyllas. Varje enskilt område skall uppfylla Krafringens affärskrav.

Förtätning: I befintliga fjärrvärmeområden görs en investeringskalkyl för varje enskild kund innan offert ställs ut. Varje enskild ny kund skall uppfylla Krafringens satta affärskrav.

### B1:6 Agenda Lokala samrådsmöten

#### Samrådsmöte 1 (Maj)

- Detta är Prisdialogen
- Målsättningen med Prisdialogen
- Så här fungerar Prisdialogen
- Processen framöver med Prisdialogen
- Krafringens hållbarhetsambitioner
- Ambitioner fjärrvärmeverksamheten och våra verksamhetsförutsättningar
- Kundpresentationer: Verksamhetsförutsättningar maa prisändringar och prisändringsprocessen

#### Samrådsmöte 2 (Juni)

- Fjärrvärmens och framtidsplaner

- Kommande stora investeringsprojekt
- Kostnadsutvecklingen framöver
- Ambitioner och effekter av nyligen gjorda investeringar
- Förslag och diskussion prisändringsmodell med fokus på prisändringspolicy och ändrad prisändringsprocess maa Prisdialogen
- Förslag och diskussion kommande års prisändringar
- Diskussion fortsatt arbete med prisdialogen

### **Samrådsmöte 3 (Juni)**

- Synpunkter framtagna prisändringsmodell och fortsatt arbete med prisdialogen
- Synpunkter kundorganisation
- Bemötande av synpunkter
- Överenskommelse