

2024-08-21

# Prisändringsmodell 2025-2027

Fjärrvärmepriset i Ängelholm

och Helsingborg

ÖRESUNDS  
KRAFT

<b>1 Inledning .....</b>	<b>1</b>
<b>2 Prispolicy .....</b>	<b>1</b>
2.1 Prissättningsprincip .....	1
2.2 Resultatmål och ägardirektiv .....	1
2.3 Prisutvecklingsmål.....	2
2.4 Prisdialog.....	2
2.5 Återkoppling och justering .....	2
2.6 Miljö och klimat.....	2
<b>3 Prisåtagande 2025-2027.....</b>	<b>3</b>
3.1 Prisprognos .....	3
3.2 Förändring av marknadsvillkor.....	3
3.3 Normalprislistor 2025.....	3
<b>4 Prismodell .....</b>	<b>4</b>
4.1 Näringsidkare .....	4
4.2 Konsumenter .....	5
<b>5 Fjärrvärmens kostnader .....</b>	<b>6</b>
5.1 Allmänt .....	6
5.2 Intäkter utöver fjärrvärme .....	7
5.3 Kostnadsutveckling.....	7
5.4 Investeringar och effektiviseringsåtgärder .....	8
5.5 Fjärrvärmeproduktionen .....	8
<b>6 Nya fjärrvärmekunder.....</b>	<b>10</b>
6.1 Exploateringsområden.....	10
6.2 Förtätning .....	10
<b>7 Kunddialog .....</b>	<b>11</b>
7.1 Agenda samrådsmöten .....	11
<b>8 Bilagor .....</b>	<b>1</b>

# 1 Inledning

Öresundskraft vill tillsammans med våra fjärrvärmekunder utveckla fjärrvärmerna i Ängelholm och Helsingborg. År 2012 togs ett gemensamt initiativ till en årlig prisdialog med syfte att öka kunskap om respektive affärer, bli förståelse och insyn i fjärrvärmens prissättning. I detta dokument redovisar vi hur priset av fjärrvärme sätts samt Öresundskrafts prisåtagande för perioden 2025-2027. Årets prisdialog finns sammanfattat i separat samrådsprotokoll, [www.oresundskraft.se](http://www.oresundskraft.se).

## 2 Prispolicy

### 2.1 Prissättningsprincip

Följande huvudprinciper ligger till grund för prissättningen av fjärrvärmerna:

1. **Kostnadsbaserad prissättning** – Priset skall täcka fjärrvärmeverksamhetens kostnader för att leverera en säker och klimatklok värme samt över tid få en rimlig avkastning. Ängelholm och Helsingborg utgör olika prisområden för att återspegla respektive systems kostnadsnivå.
2. **Konkurrenskraftig pris** – Priset skall vara konkurrenskraftigt gentemot andra uppvärmningsalternativ på vår marknad.
3. **Under riksgenomsnittet** – vårt genomsnittliga fjärrvärmepris skall vara lägre än riksgenomsnittet, vilket även är ett direktiv från ägaren.
4. **Likabehandling** – Likabehandling av kunder inom samma kundkategori.

Punkt 2 och 3 uppnår vi genom att aktivt arbeta med att effektivisera vår verksamhet och pressa våra kostnader.

### 2.2 Resultatmål och ägardirektiv

Öresundskrafts fjärrvärmeaffär styrs av ägardirektivet från Helsingborgs stad som anger följande:

- Öresundskraft ska erbjuda attraktiva produkter och tjänster för att skapa en långsiktig lönsamhet. Verksamhetens intjäningsförmåga ska möjliggöra utbyggnad och reinvesteringar i infrastruktur samt satsningar mot framtidens hållbara energi- och kommunikationslösningar.
- Fjärrvärmepriserna ska sättas inom ramen för Prisdialogen. Ambitionen är att fjärrvärmepriserna ska vara lägre än genomsnittet för branschen men får avvika maximalt 5 procent från branschgenomsnittet.
- Öresundskrafts avkastningskrav ska vara marknadsmässigt för de branscher bolaget verkar inom men även beakta bolagets långsiktiga värdeskapande roll för Helsingborgs utveckling.
- Bolagets långsiktiga avkastning över en investeringscykel (cirka 20 år) uttryckt i avkastning på sysselsatt kapital ska minst uppgå till årsgenomsnittet för STIBOR 3-månader + 6 procentenheter.

## 2.3 Prisutvecklingsmål

Vi har också satt upp prisutvecklingsmål vår prissättning och prismodell.

- **Förutsägbarhet** – Vi ska ha långsiktighet och förutsägbarhet för fjärrvärmepriset. Prisutvecklingen anges för två kommande år, samt en inriktning för tredje året.
- **Kostnadsriktighet** – Våra prismodeller 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. En sådan prissättning gör också fjärrvärmeverksamheten robust mot ändrade leveransvolymmer etc, vilket leder till stabila priser.
- **Kunddialog** – ändringar i pris eller prismodell skall genomföras i dialog med våra kunder.

## 2.4 Prisdiallog

Våra prisförändringar ska genomföras i formatet för Prisdiallogen, där förändringar i pris och prismodell presenteras och tas upp till dialog med våra kunder. För Helsingborg och Ängelholm hålls en gemensam prisdiallog, men separata lokala överenskommelser kan träffas. Dialogmöten hålls för både näringsidkare och konsumenter men vid separata tillfällen.

Till Prisdiallogen för näringsidkare bjuds representanter för SABO (Helsingborgshem och Ängelholmshem), Riksbyggen, HSB och Fastighetsägarnas Riksförbund (utgörs av de lokala styrelserna i Ängelholm och Helsingborg) in tillsammans med representanter för våra största företagskunder samt kunder som uttryckt ett specifikt intresse av att delta. Till Prisdiallogen för konsumenter bjuds Villaägarnas Riksförbund in samt kunder som uttryckt ett specifikt intresse av att delta.



## 2.5 Återkoppling och justering

Under 2023 mottog Öresundskraft återkoppling från Prisdiallogens kansli vilket resulterat i tre justeringar i årets process. Prisintervall för år 2 i prisåtagandet har gjorts snävare för att utgöra ett större värde för kunden, vi har säkerställt hänvisningar till prisdiallogen i utskick och på hemsida samt publicerat underlag på hemsidan. Därtill kommer vi ha en tydlig återkoppling till deltagarna i samrådsprocessen när vi tagit emot ett besked från Prisdiallogens styrelse och förhoppningsvis blivit beviljade ett fortsatt medlemskap.

## 2.6 Miljö och klimat

Vi redovisar fjärrvärmens miljöpåverkan varje år i Prisdiallogen. Vi arbetar fokuserat med att minska vår miljöpåverkan och tillsammans med våra kunder verka för att reducera fossila utsläpp.

## 3 Prisåtagande 2025-2027

### 3.1 Prisprognos

Öresundskraft gjorde 2019 ett extraordinärt 5-årigt prisåtagande för perioden 2020-2024. Verksamhetens kostnader bedömdes då som fortsatt stabila under överskådlig tid. Sedan 2021-2022 råder en stor osäkerhet på energimarknaden. Stor osäkerhet råder fortsatt för bränslekostnader, el- och avfallintäkter. Den rörliga produktionskostnaden för fjärrvärme ligger på en historiskt hög nivå. De prisjusteringar som gjorts 2022-2024 har inte kompenserat för de kostnadsökningar som varit. Långsiktighet och prisåtagandet har under dessa år prioriterats framför att återspegla kostnadsutvecklingen i tro om att en återhämtning till lägre bränslepriser skulle ske. Baserat på att de höga kostnadsnivåerna består och med nuvarande marknadsprognos (inflation, räntor, övriga intäkter och bränslepriser) planerar vi en årlig ändring för 2025 av fjärrvärmepriset med en ökning på 8% för alla fjärrvärmekunder i Helsingborg och Ängelholm som träder i kraft 2025-01-01. Detta uppfyller prisåtagandet från Prisdialogen 2023.

För 2026 flaggar Öresundskraft för att indikationen som tidigare givits på 2-5% snävas in till 4-5%. Vi väljer att kommunicera den osäkerhet vi ser på marknaden genom prisåtagandet för 2027 på 2-7%, men där vår bästa bedömning just nu är en indikation på 3,5%.

Observera att åtagandet kan frångås/ändras vid nya eller ändrade skatter, regleringar eller kraftigt förändrade marknadsvillkor som påverkar fjärrvärmeaffären.

Tabell 1 Prisåtagande 2025-2027 för Helsingborg och Ängelholm

	2025	2026	2027
Helsingborg	8%	4-5%	2-7%
Näringsidkare			(Indikation 3,5%)
Ängelholm	8%	4-5%	2-7%
Näringsidkare			(Indikation 3,5%)
Helsingborg & Ängelholm	8%	4-5%	2-7%
Konsument			(Indikation 3,5%)

### 3.2 Förändring av marknadsvillkor

Redan 2021 och 2022 skedde kraftiga förändringar i bränslepriser, inflation etcetera och osäkerheten på bränsle- och energimarknaden består framgent. Makrofaktorer som Rysslands anfallskrig mot Ukraina och inriktningen till ett minskat energiberöende till Ryssland påverkar priserna på bränslen och el fortsatt framåt.

### 3.3 Normalprislistor 2025

Fjärrvärmepriserna kommer att förändras enligt 3.1 Prisprognos och prislistor för 2025 finns i bilaga 2.

## 4 Prismodell

### 4.1 Näringsidkare

Vår prismodell för näringsidkare utgörs av tre delar: energi, flöde och effekt (se Figur 1). Prismodellens syfte är att återspegla fjärrvärmens kostnader och fördela dessa rättvist, att skapa ett incitament för effektiviseringar samt att bidra till en förutsägbar uppvärmningskostnad. För en typkund utgör energidelen 50 % av den totala fjärrvärmekostnaden, medan effektdelen är 40 % och flödesdelen 10 %.



Figur 1 Prismodell för näringsidkare

#### 4.1.1 Energi

Kostnaden för att producera fjärrvärme varierar under året, vilket återspeglas i fjärrvärmepriset. Vintertid i Helsingborg med hög förbrukning måste vår mer kostsamma produktion med träpellets användas. Sommartid med låg förbrukning räcker restvärmen från Kemira och avfallsbehandlingen på Filborna. Vintertid i Ängelholm behöver vi använda bioolja för perioder med hög förbrukning, resterande del av året kan vi använda våra fastbränslepannor. Priset är därför olika för dessa perioder på året:

- **vinter:** november – mars
- **vår/höst:** april – maj, september – oktober
- **sommar:** juni – augusti

#### 4.1.2 Flöde

Värmeväxlaren för fjärrvärme i fastigheten (fjärrvärmecentralen) ska ta vara på värmen i det inkommande vattnet effektivt och kyla ned det så mycket som möjligt innan det går tillbaka. För hög temperatur på returvattnet innebär att det pumpas runt onödiga mängder vatten i systemet och att fjärrvärmeproduktionen får sämre effektivitet. För vintermånaderna (november–mars) finns därför en priskomponent som beror av volymen vatten, för att skapa ett incitament till effektiv avkylning.

#### 4.1.3 Effekt

Fjärrvärmesystemets kostnader beror mycket starkt på toppbelastningarna. Situationen en kall vinterdag, när nästan alla kunder behöver som mest värme, är den som bestämmer hur mycket produktionsanläggningar och hur stora ledningar som måste byggas och underhållas. Därför är det rättvist att det pris du som kund betalar också har en komponent beroende av det högsta värmeuttaget du begär, det vill säga ditt effektbehov. Detta har vi valt att bestämma genom mängden värme du köper under det dygn på året när du förbrukar som mest, den sk högsta

dygnsmedeleffekten. Effektvärdet gäller som underlag för debitering tills en högre dygnsmedeleffekt mäts upp eller i högst 12 månader.

### Undantag

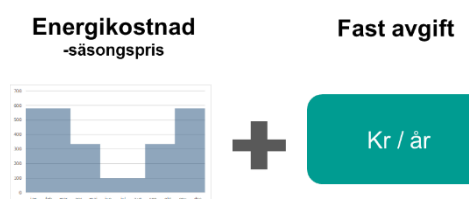
Med undantag i de fall där medeltemperaturen det kallaste dygnet de senaste 12 månaderna är varmare än  $-5\text{ }^{\circ}\text{C}$  sker ingen uppdatering av dygnsmedeleffekten. Den ”rullande” perioden förlängs då till dess att ett dygn uppvisar en temperatur kallare än  $-5\text{ }^{\circ}\text{C}$  varvid dygnsmedeleffekten uppdateras med den högst uppmätta under den senaste 12 månadersperioden. Dygn där medeltemperaturen är kallare än  $-9\text{ }^{\circ}\text{C}$  exkluderas vid bestämning av dygnsmedeleffekten.

### Förändringar

I den situation där undantaget ovan har inträffat kan en kund, som genomfört större förändringar i en fastighets eller fjärrvärmeanslutnings egenskaper och där förändringen sänker fastighetens effektbehov, begära en justering av högsta dygnsmedeleffekten. Justeringen görs i dialog mellan kunden och Öresundskraft. Manuellt justerad högsta dygnsmedeleffekt gäller från och med efterföljande månadsskifte efter att Öresundskraft och kund kommit överens om nytt värde.

## 4.2 Konsumenter

Vår prismodell för konsumenter utgörs av två delar: energi och fast (se **Fel! Hitlar inte referensälla.**).



Figur 2 Prismodell för konsumenter

### 4.2.1 Energi

Kostnaden för att producera fjärrvärme varierar under året, vilket återspeglas i fjärrvärmepriset. Vintertid i Helsingborg med hög förbrukning måste vår mer kostsamma produktion med träpellets användas. Sommartid med låg förbrukning räcker restvärmen från Kemira och avfallsbehandlingen på Filborna. Vintertid i Ängelholm behöver vi använda bioolja för perioder med hög förbrukning, resterande del av året kan vi använda våra fastbränslepannor. Priset är olika för dessa perioder på året:

- **vinter:** november – mars
- **vår/höst:** april – maj, september – oktober
- **sommar:** juni – augusti

### 4.2.2 Fast del av priset

Den fasta delen skall motsvara de fasta kostnader som till stor del utgörs av våra produktionsanläggningar och ledningsnät. Situationen en kall vinterdag, när nästan alla kunder behöver som mest värme, är den som bestämmer hur mycket produktionskapacitet vi behöver ha och hur stora ledningar som måste byggas och underhållas för att kunna leverera värme till alla våra kunder.

## 5 Fjärrvärmens kostnader

### 5.1 Allmänt

Summan av de priskomponenter som våra kunder betalar ska täcka fjärrvärmens nettokostnader och ge rimlig avkastning för verksamheten, det är grunden för en kostnadsbaserad prissättning.

Verksamheten innebär ett risktagande främst i form av pris- och volymrisker och är i sin natur väderberoende. Öresundskraft bär denna risk genom vårt prisåtagande. Resultatet av denna risk överförs inte till kund, vilket innebär att eventuellt minskat eller ökat resultat inte förs vidare.

Marknadsvillkoren påverkas av EU-direktiv såsom Förnybarhetsdirektivet och Energieffektiviseringsdirektivet i kombination med nationella byggregler. Förändringar av skatter (kan tex vara NOX-skatt etc) och avgifter som ej var kända vid tidpunkt för vår överenskommelse kommer vi att kompensera för genom ändring av fjärrvärmepriset, enligt gällande Allmänna avtalsvillkor för leverans av fjärrvärme. Som tidigare nämnts har energimarknaden och inflationen kraftigt förändrats och ökat kostnadsnivån för att producera och leverera fjärrvärme. En fortsatt orolig energimarknad är att vänta framöver.

Sammantaget kan sägas att:

- Mot bakgrund av den aktuella frågan om en framtida el-effektproblematik är fjärrvärmens bidrag och betydelse för ett hållbart samhälle mer aktuell än någonsin.
- Vår rörliga bränslekostnad ligger på en historiskt hög nivå och bedöms fortsätta vara hög framöver. Det gäller alla typer av träbränslen såsom pellets och returträ men även bioolja/RME.
- Beträffande styrmedel har priset på utsläppsrätterna fallit tillbaka men bedöms öka under perioden. Vidare så har tilldelningen av utsläppsrätter till Filbornaverket minskat.
- Allt högre konkurrens om restavfall leder till pressade mottagningsavgifter i kombination med att ökade kostnader för utsläppsrätter påverkar möjligheten att ta ut den kostnaden på avfallslämnarna.
- Den affärsrisk som i nuläget bedöms ha mest påverkan på verksamheten, tillsammans bränslepriserna och utsläppsrätter, är elhandelspriset som har fallit tillbaka mot mer ”normala” nivåer, om än med högre volatilitet.
- De lägre elintäkterna kompenserar därmed inte längre för den ökade bränslekostnaden
- Vidare så har inflationen påverkat det allmänna kostnadsläget bestående vilket fördyrar drift- och underhållskostnader
- Den svaga kronkursen ger fördyringar
- De prisökningar som gjorts sedan 2022 har inte fullt ut kompenserat för de ökade kostnaderna för att producera fjärrvärme
- Marknadsvillkoren påverkas av EU-direktiv såsom Förnybarhetsdirektiv och Energieffektiviserings-direktiv i kombination med nationella byggregler.



- Utöver detta kan ändringar i eller nya skatter, styrmedel, regleringar eller kraftigt förändrade marknadsvillkor påverka fjärrvärmeaffären framöver.

## 5.2 Intäkter utöver fjärrvärme

Utöver värmeförsäljningen får vi intäkter för avfallsbehandling (förbränning) och elproduktion från kraftvärme. Dessa intäkter bidrar till att hålla fjärrvärmepriset konkurrenskraftigt. Avfallsförbränningen är en viktig del i resurshushållningen och att ta vara på restvärme. Kraftvärmeproduktionen bidrar till att stärka vårt energisystem med lokal elproduktion, vilket är viktigt under framför allt vintertid då elanvändningen är högre.

### 5.2.1 Elförsäljning

Kraftvärmeproduktion sker vid Filborna och Västhamnsverket. Framtida elproduktion prissäkras enligt fastställd riskpolicy av Öresundskraft. Prissäkringsåtgärder syftar till att på kort sikt skapa förutsägbarhet i verksamhetens resultatutveckling samt att på lång sikt stabilisera affärens resultat. I perioden väntas lägre elintäkter vilket ökar den rörliga bränslekostnaden.

### 5.2.2 Behandlingsavgifter

Intäkterna för att ta emot och behandla avfall ingår som en del i fjärrvärmeverksamheten. Vi arbetar aktivt för att hela tiden utveckla avfallsbehandlingen och behandlingsavgifterna är en viktig del i att kunna motverka kostnadsökningar i andra delar av fjärrvärmeaffären. Nettot från behandlingsintäkter bedöms förbättras något kommande år men påverkas av kostnadsutvecklingen på utsläppsrätter.

## 5.3 Kostnadsutveckling

Budget beräknas utifrån de senaste fem årens utfall. Den kan sedan bli varmare eller kallare vilket ger påverkan på främst bränslekostnader och elintäkter, men också underhållskostnader för produktionen, vilket ska täckas av prisåtagandet. Däremot kan det ske förändringar över tid på exempelvis bränslekostnader i form av stigande priser på pellets. Dessa förändringar tar vi hänsyn till i kostnadsutvecklingen och blir en del i prisåtagandet.

Vi genomför även åtgärder och projekt för att utveckla och effektivisera fjärrvärmen, dessa kan leda till ökande kostnader i form av avskrivningar och finansiella kostnader.

### 5.3.1 Ängelholm

Bränslekostnader är fortsatt på en historiskt hög nivå. Även om dem förväntas komma ner något jämfört med rekordåren 2023-24 är de rörliga produktionskostnaderna dock fortsatt höga. Sammantaget har Ängelholm en avsevärt högre produktionskostnad de kommande åren än snittet de senaste 10 åren till följd av den kostnadsutveckling som skett sedan 2022. Ökningen är större än justeringen av fjärrvärmepriset samma period. Bränslekostnad 2025 är något lägre jämfört med 2024 men med en viss uppgång från 2026 och framåt. Sammantaget för Ängelholm:

- Fortsatt höga bränslekostnader på RT-flis, bioolja samt skogsflis
- Mindre betalningsvilja tryckt trä
- Minskad tillgång på bränsle kopplat till en svag byggkonjunktur
- Lägre elkostnader för att driva anläggningen
- Allmän inflation för drift- och underhållskostnader

### 5.3.2 Helsingborg

Även för Helsingborg är bränslekostnaderna fortsatt på en historiskt hög nivå men förväntas även här komma ner något jämfört med rekordåren 2023-24. Samtidigt har avfallsintäkter för behandling av brännbart avfall stabiliserats på en lägre nivå än före krisåren. Priset för producerad el har normaliserats efter rekordåret 2022 samtidigt som kostnaden för utsläppsrätter stigit. Minskade avfalls- och elintäkter ökar den rörliga produktionskostnaden. Sammantaget gör det att de rörliga produktionskostnaderna i kombination med inflationsdriven allmän kostnadsutveckling fortsatt utmanar under hela perioden. Precis som Ängelholm så ligger fjärrvärmeprisutvecklingen efter de senaste årens kostnadsutveckling. Sammantaget för Helsingborg:

- Fortsatt höga pelletskostnader
- Ökad konkurrens om svenskt restavfall pressar mottagningsavgifter om än viss uppgång tack vare nya kontrakt
- Minskade intäkter på grund av vikande elpris
- Högre avskrivningar på grund av reinvestering i Västhamnsverket
- Allmän inflation på drift- och underhållskostnader

### 5.4 Investeringar och effektiviseringsåtgärder

Fjärrvärmeverksamhet binder mycket kapital i form av produktions- och distributionsanläggningar samt är kapitalintensiv med re- och nyinvesteringsbehov av produktionsanläggningar och distributionsnät. Därutöver tillkommer investeringar i nya fjärrvärmemätare och utbyggnad av fjärrvärmenätet.

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 och att spikar i kostnader kan hanteras utan att fjärrvärmepriset påverkas oförutsägbart.

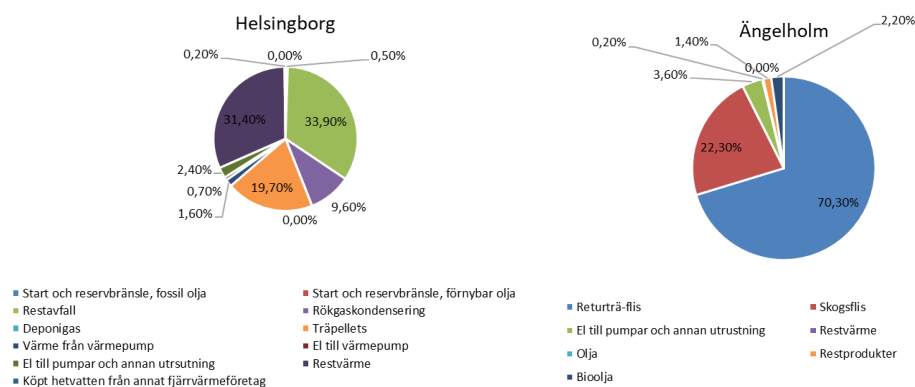
### 5.5 Fjärrvärmeproduktionen

Produktionen i Helsingborg består för närvarande av 100% återvunnen och förnybar energi där resursanvändningen (primärenergifaktor) är 0,07 (2023). Största delen utgörs av restvärme från det avfallseldade kraftvärmeverket Filborna och Kemiras industri. Under höst/vår samt vintertid när värmebehov ökar kompletteras driften med antingen Västhamnsverkets (VHV) värmepump som återvinner restvärmen i avloppsvattnet från Öresundsverket (NSVA) eller biokraftvärmeproduktionen (träpellets framställd av restprodukt från träindustri) på

VHV. Biokraftvärmeproduktionen på VHV bidrar också till lokal elproduktion vilket är viktigt just under vintertid.

Fjärrvärmenätet i Helsingborg är även sammankopplat med näten i Landskrona och Lund i ett gemensamt system. Det ger ökad leveranstrygghet till de drygt 100 000 hushåll i regionen som använder fjärrvärme. Genom ledningen tar vi tillsammans vara på energin i restvärmen från industrier och forskningsanläggningar.

I Ängelholm är 100% återvunnen och förnybar energi där resursanvändningen är 0,12 (2022). Där produceras all fjärrvärme på Åkerslundsverket. Huvuddelen av produktionen kommer från RT-flis och träavfall. Vintertid när värmeanvändningen stiger i nätet används även bioolja (RME).



Figur 3 Bränslefördelning 2023

## 6 Nya fjärrvärmekunder

Fjärrvärmeverksamheten i Ängelholm och Helsingborg bedrivs på affärsmässig grund. Vi arbetar aktivt för att ansluta fler kunder i både exploateringsområden och befintliga områden, så kallade förtätningar.

### 6.1 Exploateringsområden

För varje enskilt område görs en samlad investeringskalkyl baserat på vilken beslut tas om fjärrvärme byggs ut i området eller ej. Varje exploateringsområde ska uppfylla Öresundskrafts uppsatta avkastningskrav på investeringar och sätta affärskrav.

### 6.2 Förtätning

I befintliga fjärrvärmeområden görs en investeringskalkyl för varje enskild kund eller grupp av kunder innan offert ställs ut. Varje enskild ny kund eller grupp av kunder ska uppfylla av Öresundskrafts satta affärskrav.

## 7 Kunddialog

Kunddialogen i Helsingborg och Ängelholm genomförs i en samrådsprocess enligt denna partsöverenskommelse. Inför en prisförändring vid kommande årsskifte inleds lokala samråd i april-juni. Den lokala överenskommelsen om prisförändring bör vara klar senast under augusti. För näringsidkare i år har Prisdialogen hållits som fysiska möten. Samråd 1 för näringsidkare hölls i mitten av maj och samråd 2 i mitten av juni. För konsumenter hölls samrådsmötet 1 i slutet av juni och samrådsmöte 2 i slutet av augusti.

Tabell 2 Tidplan för Prisdialogen

<b>Januari</b>	Planeringsmöte – datum och tema för året sätts
<b>Maj</b>	Samrådsmöte 1 Företag - förslag presenteras
<b>Juni</b>	Samrådsmöte 2 Företag – lokal överenskommelse klar Samrådsmöte 1 Konsument - förslag presenteras
<b>Augusti</b>	Samrådsmöte 2 Konsument – lokal överenskommelse klar
<b>September</b>	Ansökan förlängt medlemskap skickas till Prisdialogens kansli
<b>September</b>	Lokal överenskommelse och ny prislista publiceras på <a href="http://www.oresundskraft.se">www.oresundskraft.se</a>
<b>September</b>	Utskick till alla kunder om prisåtagandet och prisdialogen inkl digital prisinformation via hemsida och sociala medier
<b>November</b>	Meddelande till fjärrvärmekunderna om eventuellt godkänt medlemskap i Prisdialogen

Samråden är gemensamma för Helsingborg och Ängelholm. Till prisdialogen för näringsidkare bjuds representanter för SABO (Helsingborgshem och Ängelholmshem), Riksbyggen, HSB och Fastighetsägarnas Riksförbund (utgörs av de lokala styrelserna i Ängelholm och Helsingborg) in tillsammans med representanter för våra största företagskunder.

### 7.1 Agenda samrådsmöten

#### 7.1.1 Näringsidkare

Möte	Syfte	Agenda
Samråd 1 22 maj	Ge leverantören ökad kunskap om kundernas verksamhet. Ge kunderna möjlighet att lämna synpunkter på fjärrvärmeleverantörens prisändringsmodell	<ol style="list-style-type: none"> <li>Inledning med presentationsrunda</li> <li>VD Öresundskraft, har ordet</li> <li>Status i CCS-projektet</li> <li>Läget på Energi- och bränslemarknaderna, Profu och Modity</li> <li>Miljövärden för fjärrvärmens 2023</li> <li>Prisändringsmodell (Prisåtagandet) <ol style="list-style-type: none"> <li>Status produktion/distribution och kostnadsutveckling</li> <li>Prisåtagande 2025-2027</li> </ol> </li> <li>Summering</li> </ol>

Samråd 2	Ge kunderna möjlighet att lämna synpunkter på sedan förra mötet samt besluta om prisändringsmodell.	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Välkomna</li> <li>2. Inledning</li> <li>3. Repetition Prisändringsmodell (prisåtagandet)</li> <li>4. Diskussion, beslut och signering av protokoll</li> <li>5. Nätutveckling och reinvesteringar i fjärrvärmenätet</li> <li>6. Klimatdialogen</li> <li>7. Summering</li> </ol>
13 juni		

### 7.1.2 Konsument

Möte	Syfte	Agenda
Samrådsmöte 1	Ge leverantören ökad kunskap om kundernas perspektiv. Ge kunderna möjlighet att lämna synpunkter på fjärrvärmeleverantörens prisändringsmodell	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Välkommen</li> <li>2. Inledning</li> <li>3. Status i CCS-projektet</li> <li>4. Miljövärden för fjärrvärmen 2023</li> <li>5. Prisändringsmodell (Prisåtagandet)</li> <li>6. Status produktion/distribution och kostnadsutveckling</li> <li>7. Prisåtagande 2025-2027</li> <li>8. Summering</li> </ol>
18 juni		
Samrådsmöte 2	Ge kunderna möjlighet att lämna synpunkter på sedan förra mötet samt besluta om prisändringsmodell.	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Välkomna och inledning</li> <li>2. Återblick Prisändringsmodell (prisåtagandet)</li> <li>3. Diskussion, beslut och signering av protokoll</li> </ol>
20 augusti		

## 8 Bilagor

### Bilaga 1 Förklaringar och fakta – Hållbarhetsredovisning

Årlig redovisning av miljövärden görs på Öresundskrafts hemsida (<https://www.oresundskraft.se/ursprung/fjarrvarmens-klimatpaverkan/>)

Parametrarna som redovisas är resurseffektivitet (primärenergifaktor), klimatpåverkan och andel fossila bränslen.

**Resurseffektivitet** – Mäts som använd använda naturresurser (primärenergi), bränsle, vid produktion av fjärrvärme i förhållande till den energi som levereras kund. Naturresurser (primärenergi) är den energi som finns i t ex träd, vatten, vind, kol och olja.

**Klimatpåverkan** – Mäts som utsläpp av koldioxidekvivalenter (CO<sub>2</sub>-ekv) från förbränning vid produktion av fjärr-värme samt produktion och distribution av bränsle.

**Fossila bränslen** – Andel kol, fossil olja och naturgas som används vid produktion av fjärrvärme förhållande till den energi som totalt använts för att producera fjärrvärmens.

Miljövärden presenteras ur ett bokföringsperspektiv. De viktigaste parametrarna i redovisning av miljövärden är resurseffektivitet (primärenergifaktor), klimatpåverkan och andel fossila bränslen (kol, olja, gas). Fjärrvärmens miljövärden beräknas enligt Värmemarknadskommitténs överenskommelse om synen på bokförda miljövärden för fjärrvärme. De består av direkta utsläpp från energiomvandlingssteget och uppströms utsläpp från produktion och transport av bränsle.

## Bilaga 2 Prislister 2025

Prisåtagande konsument (Hbg/Ähm)		
År 2025	År 2026	År 2027
8%	4-5%	2-7% (Indikation 3,5 %)

Not: Åtagandet kan frångås/ändras vid nya eller ändrade skatter, regleringar eller kraftigt förändrade marknadsvillkor som påverkar fjärrvärmeaffären

Helsingborg Konsument		
Fast [kr/år] exkl moms	Fast [kr/år] inkl moms	
3 288,00	4 110,00	
Säsong	Energipris [öre/kWh] exkl moms	Energipris [öre/kWh] inkl moms
Vinter (Jan-Mars, Nov-Dec)	83,94	104,93
Vår / Höst (April-Maj, Sept-okt)	46,95	58,69
Sommar (Juni-Aug)	11,68	14,60

Ängelholm Konsument		
Fast [kr/år] exkl moms	Fast [kr/år] inkl moms	
3 288,00	4 110,00	
Säsong	Energipris [öre/kWh] exkl moms	Energipris [öre/kWh] inkl moms
Vinter (Jan-Mars, Nov-Dec)	83,56	104,45
Vår / Höst (April-Maj, Sept-okt)	46,47	58,09
Sommar (Juni-Aug)	17,02	21,28

Gruppanslutna Småhus (Pålsjö östra och Vindelälven)			
Fast pris kr/år inkl moms	Effektpris kr/kW inkl moms	Energipris öre/kWh inkl moms	Varmvatten kr/m <sup>3</sup> inkl moms
2 769	306,46	76,78	54,07

Helsingborg Konsument - Lägenhet		
Fast [kr/år] exkl moms	Fast [kr/år] inkl moms	
1 644,00	2 055,00	
Säsong	Energipris [öre/kWh] exkl moms	Energipris [öre/kWh] inkl moms
Vinter (Jan-Mars, Nov-Dec)	83,94	104,93
Vår / Höst (April-Maj, Sept-okt)	46,95	58,69
Sommar (Juni-Aug)	11,68	14,60



## Prisåtagande näringsidkare Helsingborg

År 2024	År 2025	År 2026
8%	4-5%	2-7% (Indikation 3,5 %)

Not: Åtagandet kan frångås/ändras vid nya eller ändrade skatter, regleringar eller kraftigt förändrade marknadsvillkor som påverkar fjärrvärmeaffären

## Helsingborg Normalprislista Näringsidkare

Effektgrupp	Fast	Effektpris	Fast	Effektpris
	[kr/år] exkl moms	[kr/år] exkl moms	[kr/år] inkl moms	[kr/år] inkl moms
0-30 kW	782,40	1 135,40	978,00	1419,25
30-100 kW	3 641,70	1 040,09	4552,13	1300,11
100-250 kW	13 327,70	943,23	16659,63	1179,04
250-500 kW	37 275,20	847,44	46594,00	1059,30
>500 kW	85 455,20	751,08	106819,00	938,85
Säsong	Energipris [öre/kWh] exkl moms		Energipris [öre/kWh] inkl moms	
Vinter (Jan-Mars, Nov-Dec)	50,54		63,18	
Vår / Höst (April-Maj, Sept-okt)	32,77		40,96	
Sommar (Juni-Aug)	11,64		14,55	
Säsong	Flödespris [kr/m3] exkl moms		Flödespris [kr/m3] inkl moms	
Vinter (Jan-Mars, Nov-Dec)	4,50		5,63	

## Helsingborg Totalvärme Näringsidkare

Effektgrupp	Fast	Effektpris	Fast	Effektpris
	[kr/år] exkl moms	[kr/år] exkl moms	[kr/år] inkl moms	[kr/år] inkl moms
0-30 kW	782,40	1 135,40	978,00	1419,25
30-100 kW	3 641,70	1 040,09	4552,13	1300,11
100-250 kW	13 327,70	943,23	16659,63	1179,04
250-500 kW	37 275,20	847,44	46594,00	1059,30
>500 kW	85 455,20	751,08	106819,00	938,85
Säsong	Energipris [öre/kWh] exkl moms		Energipris [öre/kWh] inkl moms	
Vinter (Jan-Mars, Nov-Dec)	59,36		74,20	
Vår / Höst (April-Maj, Sept-okt)	32,77		40,96	
Sommar (Juni-Aug)	11,64		14,55	

<b>Helsingborg Markvärme Näringsidkare</b>				
Effektgrupp	Fast	Effektpris	Fast	Effektpris
	[kr/år] exkl moms	[kr/år] exkl moms	[kr/år] inkl moms	[kr/år] inkl moms
0-30 kW	391,20	791,87	489,00	989,84
30-100 kW	1 821,00	744,21	2 276,25	930,26
100-250 kW	6 664,00	695,78	8 330,00	869,73
250-500 kW	18 636,50	647,89	23 295,63	809,86
>500 kW	42 726,50	599,71	53 408,13	749,64
Säsong	Energipris [öre/kWh] exkl moms		Energipris [öre/kWh] inkl moms	
Vinter (Jan-Mars, Nov-Dec)	48,17		60,21	
Vår / Höst (April-Maj, Sept-okt)	30,40		38,00	
Sommar (Juni-Aug)	9,30		11,63	

<b>Helsingborg Primär Markvärme Näringsidkare</b>				
Effektgrupp	Fast	Effektpris	Fast	Effektpris
	[kr/år] exkl moms	[kr/år] exkl moms	[kr/år] inkl moms	[kr/år] inkl moms
0-30 kW	391,20	791,87	489,00	989,84
30-100 kW	1 821,00	744,21	2276,25	930,26
100-250 kW	6 664,00	695,78	8330,00	869,73
250-500 kW	18 636,50	647,89	23295,63	809,86
>500 kW	42 726,50	599,71	53408,13	749,64
Säsong	Energipris [öre/kWh] exkl moms		Energipris [öre/kWh] inkl moms	
Vinter (Jan-Mars, Nov-Dec)	50,54		63,18	
Vår / Höst (April-Maj, Sept-okt)	32,77		40,96	
Sommar (Juni-Aug)	11,64		14,55	
Säsong	Flödespris [kr/m3] exkl moms		Flödespris [kr/m3] inkl moms	
Vinter (Jan-Mars, Nov-Dec)	4,50		5,63	

Prisåtagande näringsidkare Ängelholm		
År 2025	År 2026	År 2027
8%	4-5%	2-7% (Indikation 3,5 %)

Not: Åtagandet kan frångås/ändras vid nya eller ändrade skatter, regleringar eller kraftigt förändrade marknadsvillkor som påverkar fjärrvärmeaffären

Ängelholm Näringsidkare				
Effektgrupp	Fast	Effektpris	Fast	Effektpris
	[kr/år] exkl moms	[kr/år] exkl moms	[kr/år] inkl moms	[kr/år] inkl moms
0-30 kW	748,93	1 107,21	936,16	1 384,01
30-100 kW	3 488,53	1 015,89	4360,66	1269,86
100-250 kW	12 808,53	922,69	16010,66	1153,36
250-500 kW	35 681,03	831,20	44601,29	1039,00
>500 kW	82 211,03	738,14	102763,79	922,68
Säsong	Energipris		Energipris	
	[öre/kWh] exkl moms		[öre/kWh] inkl moms	
Vinter (Jan-Mars, Nov-Dec)	54,49		68,11	
Vår / Höst (April-Maj, Sept-okt)	37,42		46,78	
Sommar (Juni-Aug)	16,98		21,23	
Säsong	Flödespris		Flödespris	
	[kr/m3] exkl moms		[kr/m3] inkl moms	
Vinter (Jan-Mars, Nov-Dec)	4,58		5,73	