

# Övik Energi

## Prisändringsmodell fjärrvärme 2019 - 2021

Örnsköldsvik 2018-03-16



## Prisändringsmodell fjärrvärme 2019 - 2021

Övik Energi vill behålla och stärka förtroendet vi har hos våra kunder. Fjärrvärmepriset ska vara konkurrenskraftigt och prisjusteringar ske i dialog med kunderna.

I detta dokument redovisar vi de bakomliggande faktorerna till förändringen av fjärrvärmepriset 2019 samt en prognos för fjärrvärmeprisets utveckling 2020 och 2021.

Denna prisändringsmodell gäller för fjärrvärme till näringsfastigheter i Övik Energis centrala nät. Det centrala nätet utgör drygt 90 % av den totala volymen fjärrvärme som Övik Energi levererar.

### Prispolicy

Följande principer gäller för prissättning för produkten fjärrvärme.

- **Konkurrenskraftigt pris över tid**  
Fjärrvärmen ska vara **konkurrenskraftig över tid** jämfört med andra uppvärmningsalternativ på marknaden när kunden väger samman pris med övriga mervärden som t ex miljöprestanda, leveranssäkerhet och service. Eftersom alternativens kostnader kan skifta t ex på grund av varierande elpriser så kan fjärrvärmepriset tidvis avvika uppåt eller nedåt jämfört med alternativen, men över tid skall det vara konkurrenskraftigt.
- **Kostnadsbaserad prissättning**  
Fjärrvärmens prissättning utgår från principen att priserna baseras på kostnaderna för produkten. Det innebär att priserna ska sättas så att intäkterna blir tillräckligt stora för att täcka kostnaderna för utveckling, försäljning, produktion och levererans av fjärrvärme samt över tid generera en skälig avkastning.
- **Ständiga effektiviseringar**  
Med en i grunden kostnadsbaserad prissättning är det viktigt för konkurrenskraften att ständiga kostnadseffektiviseringar genomförs i verksamheten. Genom att aktivt arbeta med kostnadsbesparande åtgärder kan en gynnsammare prisutveckling åstadkommas.
- **Långsiktig och förutsägbar prisutveckling**  
Övik Energis prissättning ska vara sådan att den leder till en långsiktig, stabil och förutsägbar prisutveckling på fjärrvärmen.
- **Prisstruktur som är förståelig och motiverar till rätt åtgärder för energieffektivisering**  
Övik Energis prismodell(er) ska vara förståelig för kunden samt motivera till åtgärder för

energieffektivisering som gynnar det totala fjärrvärmesystemets effektivitet och resursutnyttjande.

- **Nyanslutningar skall vara lönsamma**

Nya fjärrvärmekunder ska vara lönsamma för Övik Energi att ansluta till fjärrvärmenätet, det innebär att kunderna skall vara lönsamma på sikt.

- **Öppenhet mot kund**

Prisförändringar och eventuella förändringar av prismodell(er) ska så långt som möjligt genomföras i dialog med kunderna.

## Prisändring och prisprognos 2019 - 2021

Pris för 2019

Priset ändras med: **2019** **+ 1,2 %**

Motiv för prisändring:

- Övik Energis grundläggande prissättningsprincip är kostnadsbaserad prissättning. **Kostnaderna för att producera och leverera fjärrvärme förväntas öka det kommande året med 2,4%. Arbetet med ständiga förbättringar och effektiviseringar fortsätter inom Övik Energi och kommer till viss del att motverka kostnadsökningen,** men inte fullt ut.
- Övik Energis priser skall även vara konkurrenskraftiga över tid. Bedömningen är att fjärrvärmen fortsatt är konkurrenskraftig efter en prisförändring på 1,2%. Tilläggas kan att alternativa uppvärmningsformer också påverkas av kostnadshöjningar, bland annat av höjda energiskatter.

Prisindikation för 2020 och 2021

Baserat på de förutsättningar som går att överblicka nu så är bedömningen att kostnadsökningen för 2020 också blir svår att fullt ut motverka med kostnadseffektiviseringar. Det är därför troligt att någon prishöjning kan bli aktuell för ett eller båda av de två följande åren 2020 och 2021. Det är dock osäkert hur konkurrensen på värmemarknaden utvecklas och vilken prisförändring som är möjlig. Vår prognos för 2020 och 2021 blir då:

**2020** **0 till +1 %**  
**2021** **0 till +2 %**

Det större spannet för 2021 beror på att osäkerhetsintervallet är större.

Utöver prisjusteringen den 1 januari 2019 så kommer Övik Energi, som tidigare informerat, att **ändra prisstrukturen för fjärrvärmen den 1 september 2019**. Målet med ändringen är bland annat att göra **prisstrukturen enklare och tydligare** för kunderna. För Övik Energi är ändringen **intäktsneutral** men innebär att ett antal kunder efter den 1 september 2019 får sänkta kostnader och ett antal kunder får ökade kostnader. Alla kunder kommer under hösten 2018 att få information om den nya prisstrukturen och hur den påverkar deras kostnad för fjärrvärmen, samt vad de kan göra för att påverka sina kostnader.

## Fjärrvärmens konkurrenskraft

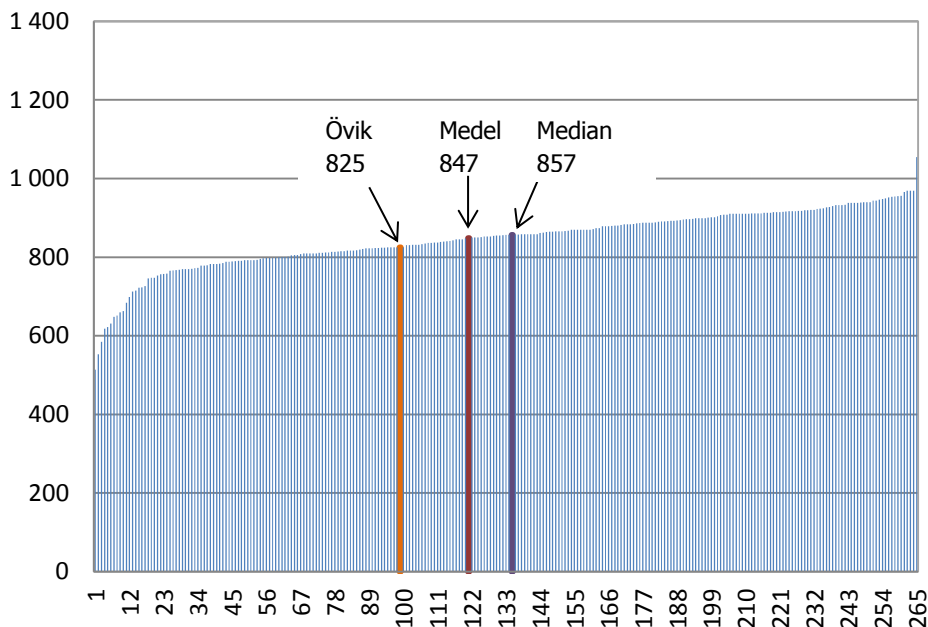
Fjärrvärmens konkurrenskraft omfattar flera faktorer som pris, miljö och hållbarhet, enkelhet, driftsäkerhet och trygghet, lokal produktion och lokal nytta. Nyförsäljningen är en indikator på fjärrvärmens konkurrenskraft och under 2017 valde stora fastigheter, både nybyggnation och befintliga, att ansluta sig till fjärrvärmenätet och dessutom ett normalt antal villor i förtätningsområden (befintliga fjärrvärmeområden). Dock ser vi ett ökat intresse för alternativ uppvärmning till följd av att kostnadsgapet mellan fjärrvärme och andra uppvärmningsalternativ har minskat bland annat på grund av rådande elpriser och räntor. Övik Energi fortsätter att arbeta med kostnadseffektiviseringar för att upprätthålla den ekonomiska konkurrenskraften, vilket beskrivs längre fram i dokumentet. Företaget arbetar också med att utveckla sina produkter och tjänster för att möta kundernas behov ännu bättre.

## Fjärrvärmepriset i Örnsköldsvik jämfört med andra orter i Sverige

Priset för fjärrvärme i Örnsköldsvik ligger lägre än medelpriset i Sverige och på plats 97 av totalt 265 orter. Se diagram nedan som visar fjärrvärmepriset på olika orter. Uppgifterna är hämtade från 2017 års Nils Holgersson-undersökning.

”Nils Holgersson-huset” är ett flerbostadshus på 1000 kvm med 15 st lägenheter och en årsförbrukning av fjärrvärme på 193 MWh.

Kr/MWh inkl moms



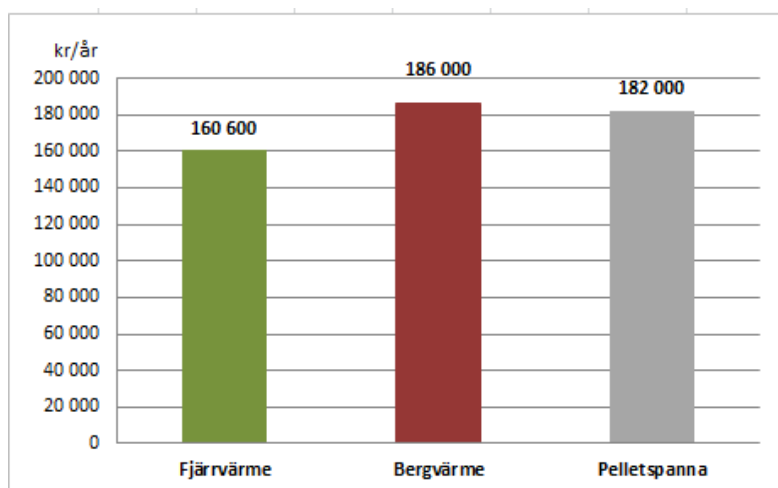
Orter i Sverige rangordnade efter pris på fjärrvärme för ett Nils Holgersson hus.

## Bedömning av fjärrvärmens ekonomiska konkurrenskraft i Örnköldsvik

Varje kund har unika förutsättningar, möjligheter och behov vad gäller alternativ värme därför är bedömningen nedan av fjärrvärmens ekonomiska konkurrenskraft i Örnköldsvik en generell bedömning.

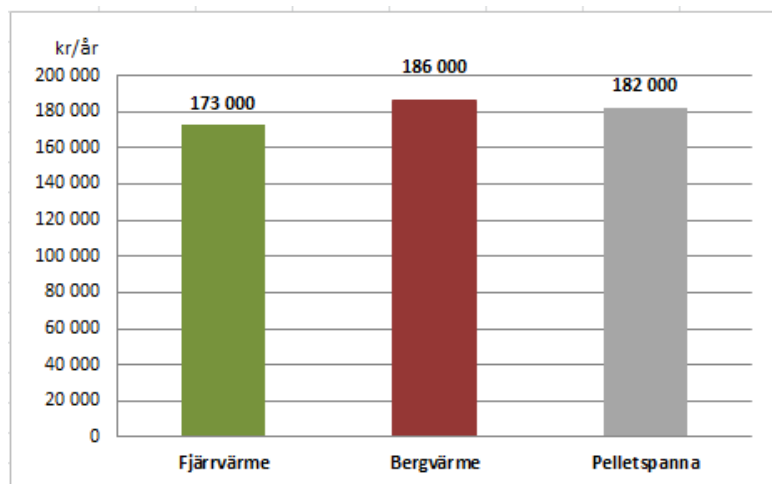
För att kunna göra en rättvisande jämförelse mellan olika uppvärmningsalternativ måste alla kostnader beaktas, som energikostnader, drift- och underhållskostnader och kapitalkostnader. I diagrammen nedan jämförs den årliga kostnaden för olika uppvärmningsalternativ för dels en befintlig fjärrvärmekund, dels för en möjlig ny kund. Jämförelsen görs för att se om det är ekonomiskt lönsamt att byta från fjärrvärme till annat alternativ eller att vid nyetablering välja fjärrvärme. Jämförelse är gjord för det ovan nämnda Nils Holgersson-huset och alla priser är inklusive moms.

Årlig kostnad – befintlig fjärrvärmekund i Örnköldsvik – Nils Holgersson-hus



Årlig kostnad – ny möjlig fjärrvärmekund i Örnköldsvik – Nils Holgersson-hus

(I kostnaden nedan för fjärrvärme ingår kostnad för anslutning till fjärrvärmenätet och installation av fjärrvärmecentral).



Beräkningarna är gjorda i kalkyleringsprogrammet Värmeräknaren som är speciellt framtaget för att kunna beräkna kostnaden för olika uppvärmningsalternativ. Programmet är framtaget och uppdateras löpande av det oberoende konsultföretaget Profu.

Båda kostnadsjämförelserna visar årlig kostnad inklusive moms och inkluderar energikostnader, drift och underhåll, samt kapitalkostnader och är räknat enligt:

- Energianvändning 193 MWh, 80% värme, 20% varmvatten
- Kapitalkostnaden beräknad med kalkylränta 4% och avskrivning på 15 år
- Fjärrvärmepris är 2018 års pris. Nätpolis är 2018 års pris inkl skatt och elpriset 41,9 öre/kWh inkl avgifter och moms. Fast pris är beräknat efter respektive uttag. Värmepumpen använder elpatron för spetseffekt.

Undersökningar har visat att en kostnad som ibland inte kommer med i jämförelser är elnätskostnaden för bergvärmepumpar. Elnätskostnaden blir högre för bergvärmepumpar än för fjärrvärme och pellets och kan utgöra en stor del av den årliga kostnaden. I jämförelsen ovan är elnätskostnaden inkluderad.

## Prisstruktur

Fjärrvärmepriset för näringsidkare består av fyra delar. För prislista se bilaga 1.

- **Fast avgift**
- **Effektavgift**
- **Energiavgift**
- **Flödespremie**

### *Fast avgift*

En fast årlig avgift för de resurser som behövs för bland annat mätdatahantering och debitering.

### *Effektavgift*

En beräknad årlig avgift för fastighetens effektbehov, d v s toppbehov av värme och varmvatten.

Fjärrvärmesystemets kostnader beror till stor del på toppbelastningarna, det vill säga de kalla perioder då den sammantagna efterfrågan på fjärrvärme är som högst. Toppbelastningarna avgör kapacitetsbehovet i produktion och distribution för respektive kund.

Effektavgiften fastställs i januari varje år och gäller för kalenderåret. Effektavgiften baseras på debiteringseffekten (kW) som beräknas utifrån föregående års normalårskorrigerade energiförbrukning och det kategorital som gäller för kundens anläggning. Normalårskorrigeringen görs för att inte beräkningen av debiteringseffekt skall påverkas av om det senaste året var kallare eller varmare än normalt. Kategoritalet är ett mått på nyttjandetiden av fjärrvärmens i fastigheten.

### *Energiavgift*

Kostnaden för den uppmätta energiförbrukningen för anläggningen.

### *Flödespremie*

En rabatt eller tilläggsavgift beroende på hur väl fastighetens värmesystem fungerar. Flödespremien tillämpas under perioden november till april.

En effektiv fjärrvärmecentral i en fastighet tar vara på värmen i det inkommande vattnet genom att kyla ned det så mycket som möjligt innan det går tillbaka i retur. För hög temperatur på returvattnet innebär att det pumpas runt onödiga mängder vatten i fjärrvärmesystemet och att fjärrvärmesystemet får sämre effektivitet. För vintermånaderna finns därför priskomponenten flödespremie för att ge incitament till vältrimmade värmeanläggningar – det tjänar i slutändan både kunderna och miljön på.

### Ny prisstruktur från 1 september 2019

Som vi informerat om tidigare så kommer vi införa en ny prisstruktur från den 1 september 2019. Företag och organisationer som deltar i Prisdialogen är referensgrupp i arbetet med den nya prisstrukturen. Möten om ny prisstruktur har hållits i anslutning till Prisdialogmöten men även vid andra tillfällen. Vi har även tagit in kunders synpunkter i andra möten. Målet med förändringen är bland annat att göra prisstrukturen enklare och tydligare.

### Beskrivning av kostnadsutveckling och resultatpåverkan

I en kostnadsbaserad prisändringsmodell skall kostnadernas utveckling för de kommande åren bedömas. För prisperioden 2019-2021 används kostnadsutvecklingen för åren 2018-2020, dvs. kostnadsnivån för ett specifikt år utgör basen för prissättning av fjärrvärme för nästkommande år.

Utifrån de principer som beskrivs i fjärrvärmens kostnader nedan bedöms den totala kostnaden för fjärrvärme, inklusive elintäkt för producerad el, förändras till följd av ändrade marknadspriser enligt:

2018 vs 2017	+ 3,7 Mkr vilket motsvarar + 2,4 % på fjv-priset för fjv-priset 2019.
2019 vs 2018	+ 3,2 Mkr vilket motsvarar + 2,0 % på fjv-priset för fjv-priset 2020.
2020 vs 2019	+ 0,1 Mkr vilket motsvarar + 0,1 % på fjv-priset för fjv-priset 2021.

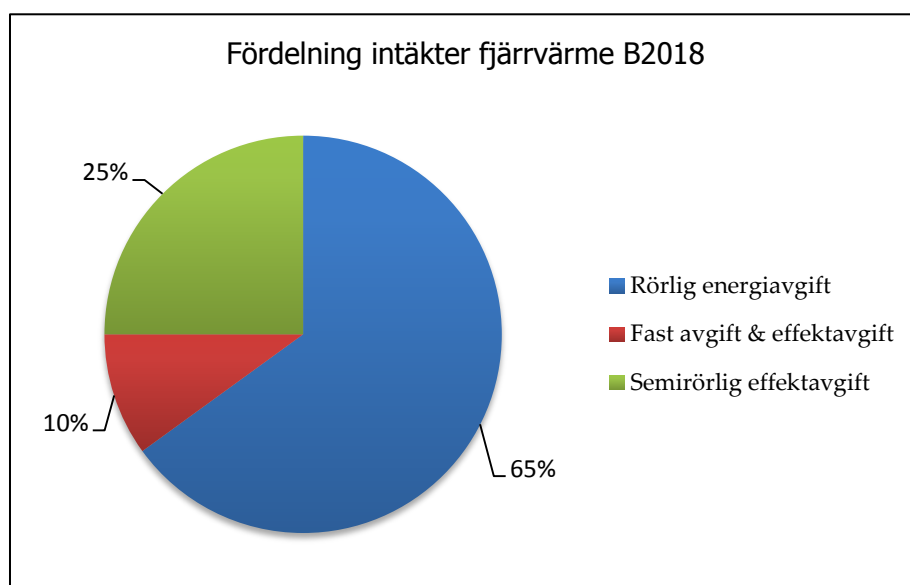
Bedömningen baseras på de förutsättningar som går att överblicka nu. Kostnadseffektiviseringar som beskrivs längre fram i detta dokument motverkar delvis dessa kostnadsökningar.

### Fjärrvärmens resultatbudget 2018 centrala nätet

Budget 2018	Mkr
Intäkter fjv	155,4
Intäkter el	27,6
Övriga intäkter	3,0
Rörliga kostnader	- 61,1
Externa fasta	- 40,5
Personal	- 23,3
Avskrivningar	- 39,9
<b>EBIT (Rörelseresultat)</b>	<b>21,2</b>

### Fjärrvärmens intäkter

Fjärrvärmens intäkter fördelas mellan den rörliga energiavgiften, semirörliga effektavgiften och fasta effektavgiften och den fasta avgiften enligt följande:



Den rörliga energiavgiften är helt baserat på kundernas energianvändning och varierar med väderförhållande och användning. Effektavgiften baseras till största delen på föregående års energianvändning med ett års eftersläpning, och kan därmed betraktas som semirörlig. De fasta avgifterna för näringsidkare baseras på den aktuella prisgruppen.



## Fjärrvärmens kostnader

### Principer

Prissättningen är enligt policyn i grunden kostnadsbaserad vilket innebär att de intäkter som genereras från fjärrvärmens skall med skälig avkastning täcka den totala kostnadsmassan för produkten. Avkastningskravet från ägarna är 5% på sysselsatt kapital.

Den el som kan produceras med fjärrvärmevolymen som bas genererar en kompletterande intäkt som bidrar till fjärrvärmens lönsamhet och håller därmed nere fjärrvärmepriset över tid. Elintäkten består av två komponenter, elenergin i sig samt tilldelade elcertifikat.

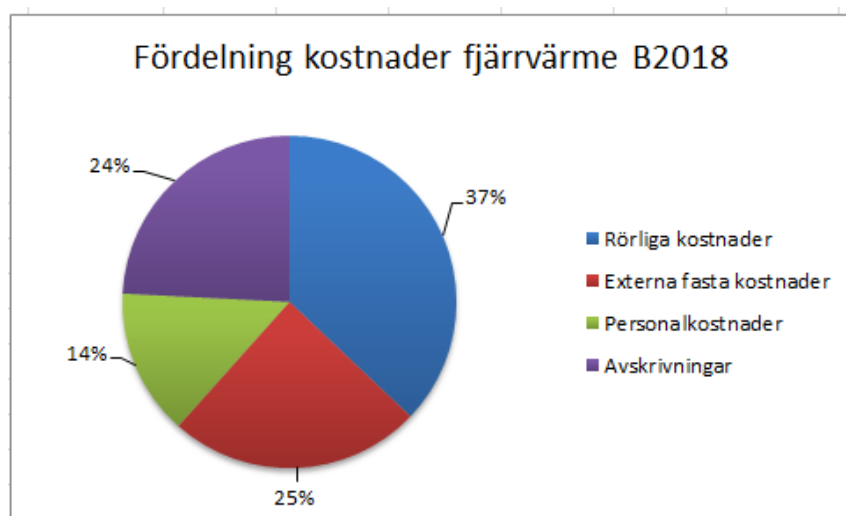
Utveckling av priser på el och elcertifikat för den producerade elenergin kan dämpa eller förstärka behovet av prissförändringar genom att t ex ökade priser ger ökad intäkt och därmed motverkar ökning av kostnaderna. På detta sätt har el- och elcertifikatspriser en direkt påverkan på fjärrvärmeprisets utveckling.

Övik Energi har i princip möjlighet att påverka kostnaderna främst genom att effektivisera användningen av resurserna. Dessa resurser beskrivs närmare under **Rörliga** och **Fasta kostnader** nedan. Genom att arbeta med ständiga effektiviseringar skall bolaget minimera behov av ökade fjärrvärmepriser till följd av ökade kostnader och/eller prisutveckling på köpta varor och tjänster.

Däremot är prissättningen av samma resurser i de flesta fall mycket svår eller omöjlig att påverka för bolaget, då de följer den allmänna marknadsprissättningen för varan eller tjänsten. I huvudsak är det därför utvecklingen av priserna för egen personal (löneutveckling) samt köpta varor och tjänster som i sin tur direkt påverkar prissättningen av fjärrvärme. Även förändrad lagstiftning och regelverk kan öka eller minska de nämnda rörliga och fasta kostnaderna.

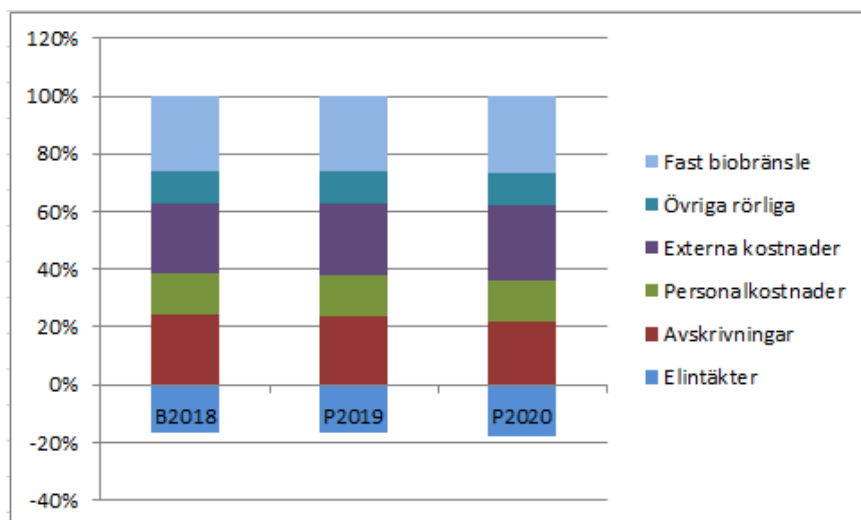
### Kostnader

Företagets kostnader kan grovt delas upp i rörliga och fasta kostnader och fördelningen dem emellan redovisas nedan.



- **Rörliga kostnader** = kostnader för bränslen inklusive logistik, el för drift av anläggningar, elnätavgifter, övriga råvaror såsom pannersand, kemikalier, matarvatten samt återvinningskostnader för askor mm.
- **Fasta kostnader** = kostnader som inte är direkt beroende av den producerade och levererade mängden energi.
  - **Externa fasta kostnader- Köpta varor och tjänster**  
Största posten är material, reservdelar och tjänster för drift och underhåll av produktions- och distributionsanläggningarna, inklusive försäkringskostnad. Även förvaltning av de fastigheter som associeras med fjärrvärmens, där bl. a fastighetsskatt ingår. Stor del av kraftvärmeverket finansieras via leasing och kostnaden för detta bokförs under denna post. Slutligen ingår externa försäljnings- och administrativa omkostnader.
  - **Personal**  
All kostnad för egen personal, inklusive utbildning mm, för både direkt och fördelad personal.
  - **Avskrivningar**  
Sedvanliga avskrivningar av investeringar i anläggningskapital mm. Minskar i takt med färdigavskrivna anläggningsposter och ökar i takt med ny- och reinvesteringar.
- **Elintäkt** = Intäkten är direkt relaterad till elproduktionsvolymen samt priserna för el och elcertifikat. Den producerade volymen är sin tur proportionell mot den producerade volymen fjärrvärme och har därför samma rörliga karaktär som de rörliga kostnaderna, fast den bidrar positivt till fjärrvärmens resultat.

### Fördelning kostnader Budget och Prognos



## Fjärrvärmens pris- och kostnadsmekanismer

### Rörliga kostnader

Den enskilt största kostnadsposten för fjärrvärmens är de rörliga kostnaderna, varav bränslen utgör huvudparten (~ 80 %). Marknaden för bränslen samt övriga råvaror kan vara volatila och förändringar av marknadspriser kan ske hastigt. Därför kan det förväntas vara just de rörliga kostnaderna som från år till år kan påverka fjärrvärmepriset mest. Prisutvecklingen styrs utifrån de marknadsmekanismer/marknadsnoteringar som redovisas i tabellen nedan.

Rörlig kostnad	Pris-/kostnadsmekanism	Kommentar
Fasta biobränslen (~ 90 %)	Marknadspris lokal marknad	Förhandlas årsvis
Biogas	Marknadspris lokal marknad	Förhandling processindustri
Hartsolja (bio-olja)	Platts notering EO5	Förändras månadsvis
EO5/EO1	Platts notering EO5/EO1	Förändras månadsvis
Bränsle-el	Nordpool	Normala elhandelsavtal
Rökgaskondensering	NA	Återvinning av energi i rökgaser
Drift-el	Nordpool	Finansiell handel för prissäkring
Övriga rörliga kostnader	Löneutveckling	Marknadens parter
Elpris – intäkt	Nordpool	Finansiell handel för prissäkring
Elcertifikatspris - intäkt	SKM (Svensk Kraftmäkling)	Marknadspris Svensk-Norsk handel

### Fasta kostnader

De fasta kostnaderna är i stort oberoende av den producerade och levererade mängden fjärrvärme, men har normalt också en mycket stabilare prisutveckling än de rörliga kostnaderna. De externa kostnaderna består av mycket varierande varor och tjänster där marknadspriserna kan förändras väldigt olika sinsemellan. Fasta kostnaderna kan också variera mellan åren på grund av att underhållsinsatserna skiljer sig åt. Priset (lönenivån) för personalen förändras naturligtvis i takt med de avtal som sluts av arbetsmarknadens parter. Slutligen förändras nivån på avskrivningarna beroende på ny- eller reinvesteringstakten.

Fasta externa kostnader	Pris-/kostnadsmekanism	Kommentar
Extern kostnad Drift och underhåll	SCB PPI	PPI = ProducentPrisIndex Verkstadsvaror och Tjänster
Extern kostnad Adm/Försäljningsomkostnader	SCB TPI	TPI=TjänstePrisIndex
Personal	Löneutveckling	Marknadens parter
Avskrivningar	Reinvesteringstakt	Jfirt med takt på avskrivningar

### Kostnadseffektiviseringar

Övik Energi arbetar systematiskt med att kostnadseffektivisera och förbättra verksamheten. Ständiga förbättringar är ett arbetssätt som genomsyrar verksamheten och som innebär regelbundna förbättringsmöten där såväl stora som små förbättringar kommer upp. Sedan 2012 har åtgärder genomförts som minskar de årliga kostnaderna med mer än 25 miljoner. I närtid har förbättringsområden som kan ge besparingar på uppemot 2 miljoner kronor identifierats.

Några exempel är:

- Ökad återvinning av kondensat
- Byte av material i medbringare i våra bränsletransportörer
- Ökat nyttjande av flöde genom rökgaskondensering

### Investeringar

Övik Energi kommer under 2018 att genomdriva två större projekt. Det ena är att slutföra investeringen som påbörjades 2017 med att byta ut den existerande totalavsaltningssystemet vid Hörneborgsverket. Investeringen kommer leda till bättre arbetsmiljö och att produktionen effektiviseras så att det motsvarar den årliga kostnaden för investeringen. Det andra projektet är att byta ut en bränsletransportör för att säkerställa leveranssäkerheten i driften samt att kostnadseffektivisera hanteringen.

Utöver dessa kommer reinvesteringar och lönsamhetsförbättrande investeringar göras i produktionsanläggningar och distributionsnät. Under perioden 2019 – 2021 bedöms nivån för detta att uppgå till ca 20 miljoner per år.

### Årsrapport

För fjärrvärmebolagens årsrapporter se Energimarknadsinspektionens hemsida [www.ei.se](http://www.ei.se)

### Nyanslutning av kunder till fjärrvärmenätet

Fjärrvärmeverksamheten för Övik Energi bedrivs på affärsmässig grund och nya fjärrvärmekunder skall vara lönsamma för Övik Energi att ansluta till fjärrvärmenätet.

### Miljövärdering

Övik Energi producerar fjärrvärmen i ett högeffektivt modernt kraftvärmeverk som producerar både fjärrvärme och el. Fjärrvärmen produceras till största del av restprodukter från skogs- och sågverksindustrin som de inte kan använda, som bark, flis och spån. Under 2017 köptes 96,5 % av allt bränsle i närområdet (mindre än 15 mils omkrets) och den största delen har också vuxit inom detta område. Fjärrvärmen är med andra ord "närodlat", lokalt producerad och förnyelsebar.

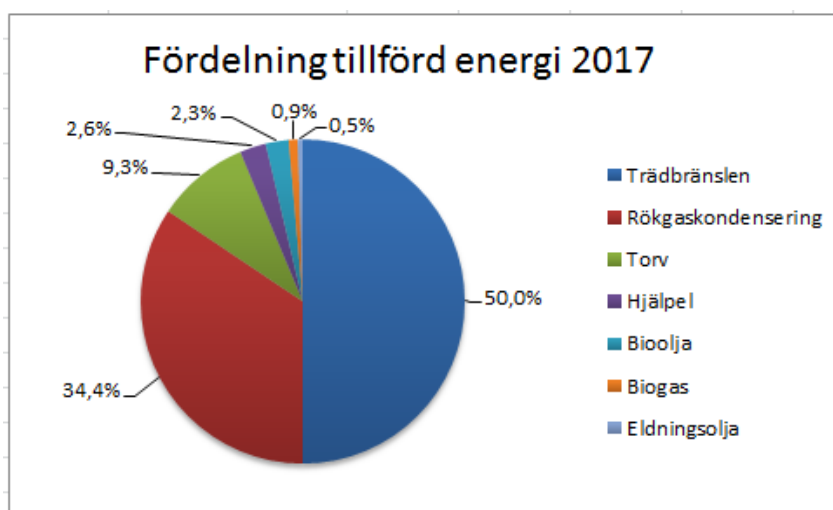
Värmemarknadskommittén, som består av representanter från Fastighetsägarna, HSB, Hyresgästföreningen, Riksbyggen, SABO och Svensk Fjärrvärme, har kommit överens om hur man skall värdera miljöpåverkan av energianvändningen i fastigheter som värms med fjärrvärme.

Enligt överenskommelsen redovisas fjärrvärmens miljöpåverkan i tre perspektiv – hur effektivt energin används, hur mycket koldioxid som släpps ut, och hur stor andel fossila bränslen som används.

Miljövärden för centrala nätet Örnsköldsvik för år 2017:

<b>Resurseffektivitet (primärenergifaktor):</b>	0,12
<b>Utsläpp av koldioxid från förbränning:</b>	39,9 g CO <sub>2</sub> /kWh
<b>Utsläpp av koldioxid från transport och produktion av bränslen:</b>	7,2 g CO <sub>2</sub> /kWh
<b>Andel fossilt:</b>	0,5 %

- **Resurseffektivitet** = Primärenergifaktorn är ett mått på den total energimängd som går åt i hela kedjan för att producera energi, ända från naturresurs, transport och omvandling, fram till slutkonsumtion av energin hos slutanvändaren. En stor andel restprodukter och spillenergi ger låg primärenergifaktor.
- **Klimatpåverkan** = Mäts som koldioxidekvivalenter från förbränning samt produktion och distribution av bränsle i förhållande till den energi som levereras till kund.
- **Andel fossila bränslen** = Andel kol, olja och naturgas som används i förhållande till den energi som totalt används för att producera fjärrvärme.



Förklaring rök-gaskondensering: Den fukt som finns i bränslet blir till vattenånga vid förbränningen. Vattenångan blandar sig med rök-gaserna. Genom att kondensera rök-gaserna tar man tillvara på energin i vattenångan och tillför den till fjärrvärm-nätet.

## Kunddialog

Kunddialog 2018:

Mars	Samrådsmöte
Maj	Avslutande samrådsmöte
Juni	Ny prislista för 2019 publiceras och information skickas till alla kunder
1 januari	Nytt pris börjar gälla

## Bilaga

1. Prislista fjärrvärme Örnsköldsvik

## FJÄRRVÄRMEPRISER 2018-01-01 - tillsvidare (exklusive moms)

Fastigheter i Centrala Örnsköldsvik

### 1. Fast avgift

1 988 kr/år

### 2. Effektaggift

R= 0,79

Effektaggiften grundas på fastighetens behov av värme och varmvatten, vilket uttrycks i debiterings-effekten P (kW). Avgiften påverkas också av reduktionsfaktorn R. Faktorn kan ej överstiga 1. Effektaggiften indelas i följande avsnitt:

#### Prisgrupp 0,

P = 0-99 kW

$R \times (631 \times P)$  kr/år

#### Prisgrupp 1,

P = 100-599 kW

$R \times (12502 + 505 \times P)$  kr/år

#### Prisgrupp 2,

P = 600-2999 kW

$R \times (68763 + 411 \times P)$  kr/år

#### Prisgrupp 3,

P = 3000-5999 kW

$R \times (443834 + 284 \times P)$  kr/år

#### Prisgrupp 4,

P > 6000 kW

Avgiften enligt särskild överenskommelse

Debiteringseffekten (P) beräknas genom att dividera det senaste årets normalårskorrigerade förbrukning i kWh (1 MWh = 1000 kWh) med ett kategorital. Den framräknade effekten avrundas till jämna kW.

Debiteringseffekt (P) =  $\frac{\text{årsenergiförbrukning (kWh)}}{\text{Kategorital}}$

Följande kategorital tillämpas:

1. Bostadsfast med värme och varmvatten	2 300
2. Bostadsfast med enbart värme	1 700
3. Bostadsfast med del av värmebehovet	1 350
4. Industrifast med värme och varmvatten	1 350
5. Övriga fast med värme och varmvatten	1 700
6. Övriga fast med enbart värme	1 350
7. För speciella abonnemang skall annat kategorital tillämpas med hänsyn till abonnentens specifika behov.	

### 3. Energiavgift

Energiavgiften utgår efter gällande energipris (B) i kr/MWh multiplicerat med förbrukningen (W) i MWh. Energipriset är lika under sommar och vinterperioden.

B = 436 kr/MWh

### 4. Flödespremie

(Endast perioden november-april)

Q/W- värdet (m<sup>3</sup> vattenflöde/MWh uttagen energi) utgör ett mått på hur effektivt värmesystemet fungerar. Detta värde bör vara så lågt som möjligt.

Om uppmätt månadsvärde

- är lägre än referensvärdet utgår en rabatt
- är högre än referensvärdet utgår en tilläggsavgift.

Rabatten/tilläggsavgiften uppgår till 4 kr/MWh multiplicerat med skillnaden mellan uppmätt Q/W-värde och referensvärdet och energiförbrukningen för respektive månad. Denna kan aldrig bli större än 40 kr/kW månad (kW debiteringseffekt).

Referensvärde:

Perioden (november, mars-april) 25 m<sup>3</sup>/MWh  
 Perioden (december-februari) 20 m<sup>3</sup>/MWh