



LIDKÖPING ENERGI

PRISÄNDRINGSMODELL FÖR FJÄRRVÄRME 2020

INLEDNING

Lidköping Energi vill utvecklas med sina kunder, finna samförstånd och föra en kontinuerlig dialog. Vi kommer årligen att bjuda in ett representativt urval av kunder till samråd där vi för dialog om kommande års prisjusteringar. Sedan 2018 är Lidköping Energi medlemmar i Prisdialogen.

I denna rapport beskriver vi vår prispolicy, prismodell samt grunden till prissättningen för år 2020 samt prognos för 2021-2022. Beskrivet är även framtida strategiska förändringar, möjligheter och risker.

PRISPOLICY

Lidköping Energi tillämpar i huvudsak en prissättning baserad på verksamhetens kostnader i kombination med hänsyn till konkurrenssituationen på värmemarknaden.

Det innebär att fjärrvärmepriset täcker den totala kostnaden för att producera och leverera fjärrvärme samt genererar en rimlig avkastning som återförs till bolaget för återinvesteringar. Vår målsättning är att vara ett konkurrenskraftigt energialternativ i ett långt perspektiv.

Långsiktighet och stabilitet i prisnivån eftersträvas.

Prismodellen ska ge kunden ekonomiska incitament till energieffektiviseringsåtgärder som är riktiga ur ett miljömässigt systemperspektiv.

Lidköping Energi vill stärka sitt förtroendekapital och därför ska fjärrvärmepriset sättas i dialog med våra kunder.

PRISÄNDRING 2020-2022

Priser 2020

Prisförändringen är +1% för prisgrupp 4 och 5 (kommersiella fastigheter med abonnerad effekt ≥ 42 kW). KPI-ökningen 2019 uppgick till ca 2%. I dialog med kunderna nåddes en överenskommelse och kunderna accepterade en prisökning med 1%.

Priset lämnas oförändrat utifrån rådande konkurrenssituation för prisgrupp 1a och 1b (villor) samt för prisgrupp 2 och 3 (kommersiella fastigheter med en abonnerad effekt < 42 kW).

Prisprognos 2021-2022

I nuläget förväntas priset justeras 0% -2% under perioden 2021-2022.

PRISMODELL

Den 1 juli 2015 infördes en ny prismodell för fjärrvärme i Lidköping som är mer rättvis än tidigare modell och som syftar till att ge kunden större incitament att effektivisera sin energianvändning. Prismodellen ska återspegla hur kostnaderna varierar under året. Under den kallare perioden på året när effektuttagen är stora finns det en risk att den ordinarie pannkapaciteten inte räcker och vi måste elda med bioolja eller fossilolja. Det medför ökade kostnader men också ökad miljöpåverkan.

Totalt finns två olika prisgrupper för villakunder(privata) och fyra olika prisgrupper för kommersiella kunder. Se bilaga 1&2.

Fast avgift

En mindre del för att få en rättvis prissättning och en mjuk övergång mellan olika prisintervall. Fast avgift är baserad på uppmätt effekt och prislista. Se bilaga 1 & 2.

Effektavgift

Fjärrvärmesystemets kostnader beror till stor del på toppbelastningarna, det vill säga de dagar då efterfrågan är som störst. Toppbelastningen avgör hur många pannor Lidköping Energi behöver ha i drift och hur stora ledningar som behöver byggas för att distribuera värmen. Därför är det rättvist att fjärrvärmepriset påverkas av det högsta värmeuttaget (effekt) varje kund har. Effektpriset styrs därför av den mängd värme varje kund köper under de tre kallaste månaderna på året, december-februari.

Effektavgift gäller för både kommersiella och privata kunder men beräknas på olika sätt. Den abonnerade effekten är ett medelvärde baserad på de två närmast föregående vintrarnas uppmätta effekt. Se bilaga 1 & 2 för beräkningsmetoder och aktuell prislista.

Energipris

Det kostar olika att producera fjärrvärme under olika tider på året. Kostnaden för att producera värme under sommaren är lägre på grund av låg efterfrågan. Omvänt är kostnaden högre på vintern då efterfrågan är hög och Lidköping energi ibland måste elda med dyrare bränslen.

Därför är Energiavgiften är uppdelat på tre perioder:

- Sommar (juni – augusti)
- Vinter (december – mars)
- Vår/höst (april – maj och september – november)

En energiavgift i kr/MWh utgår för samtliga fastigheter enligt aktuell prislista (se bilaga 1 & 2).

Flödesavgift/Flödespremie

Flödesavgift/flödespremie gäller endast för kommersiella kunder och är en avgift eller premie som tas ut/betalas ut baserat på vilket flöde (och därmed vilka temperaturer) som din fjärrvärmeanläggning använder.

Den omfördelar pengar inom fjärrvärmekollektivet så att anläggningar med lågt flöde får en premie och anläggningar med högt flöde en avgift. Flödesavgiften/premien ger inget inkomstillskott till Lidköpings Värmeverk. Syftet är att minska flödet och därmed returtemperaturen i fjärrvärmenätet, vilket ger en ökad elproduktion och mer effekt från rökgaskondensering. Lidköping Energi arbetar tillsammans med kunderna för att sänka returtemperaturerna och därmed minska flödeskostnaderna. Se bilaga 2.

Justering av priser

Energipris, fast avgift och effektpris kan justeras årligen med hänsyn till konsumentprisindex (KPI). Avstämningsdatum för prisindex är mars-mars. Styrelsens beslut om prisjustering föregås alltid av en dialog med kunderna i prisdialogen. Prisförändringar meddelas kunden skriftligen.

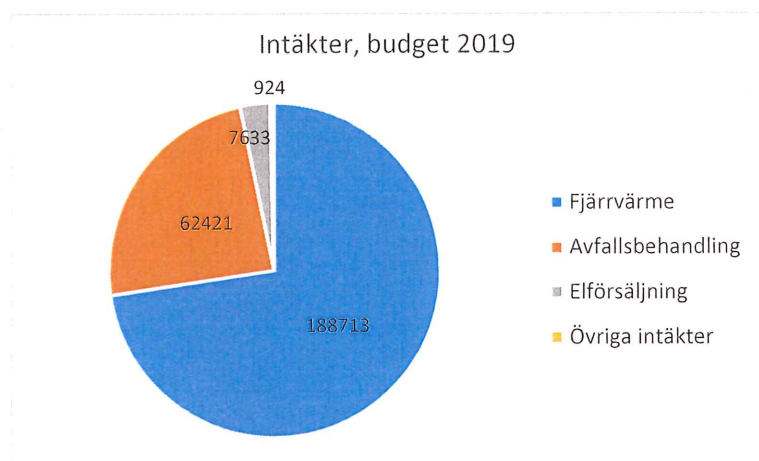
Planerade förändringar i prismodellen

2015 infördes den nya prismodell och under de följande två åren har den följts upp om prismodellen uppfyller de syften som den var ämnad att uppfylla.

Sammanfattningsvis kan vi konstatera att prismodellen fungerar bra i de allra flesta fall. I dagsläget är inga förändringar planerade, men en fortsatt utvärdering sker löpnade.

FJÄRRVÄRMENS INTÄKTER

Lidköping Energi budgeterar 2019 med en intäkt på 260 mkr, dessa fördelas enligt nedan.



Intäkternas sammansättning

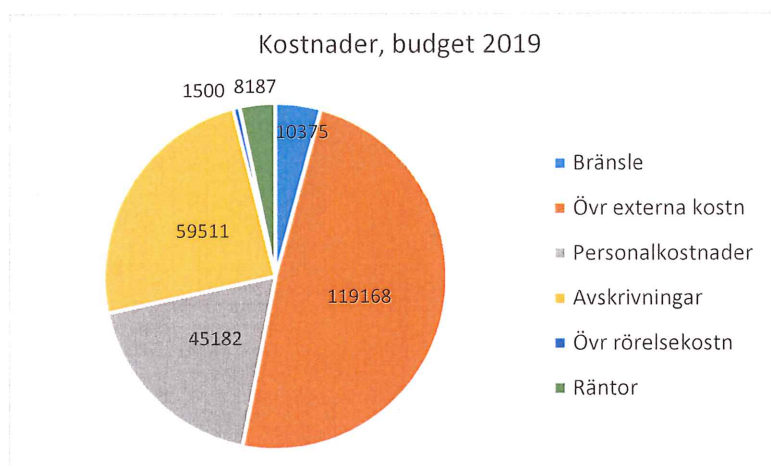
Fjärrvärmeförsäljningen varierar med efterfrågan och väderlek. Budgeten uppgår år 2019 till ca 189 mkr.

Intäkterna för mottagning och beredning av avfall uppgår i budgeten till ca 62 mkr.

Elproduktion från de två turbinerna förväntas ge en intäkt på närmare 8 mkr.

FJÄRRVÄRMENS KOSTNADER

Lidköping Energis totala intäkter ska täcka verksamhetens kostnader och ge en rimlig avkastning för återinvestering i verksamheten. Genom det ettåriga prisåtagandet tar Lidköping Energi en risk då inkomsterna är beroende av volym och väder. Samtidigt är en hög andel av de totala kostnaderna fasta, Ca 80 %.



Kostnadernas sammansättning

Bränslekostnader är kostnader för råvaror och förnödenheter för produktion av fjärrvärme.

Övriga externa kostnader består av direkta driftkostnader och driftomkostnader.

Direkta driftkostnader:

Deponi och transport av askor: 11 mkr

Insatsvaror ex. kalk, sand, ammoniak, vattenkemikalier: 11 mkr

Elkraft: 22 mkr

Övrigt: 7 mkr

Driftomkostnader:

Administrativa - försäkringar, IT, konsulter: 23 mkr

Underhåll bränsleberedning och pannor: 34 mkr

Underhåll övrigt: 11 mkr

Verksamheten är bemannad dygnet runt, årets samtliga dagar. Antal tillsvidareanställda uppgår till 57 stycken.

Företagets avskrivningar är i huvudsak ett resultat av genomförda investeringar i ny fastbränslepanna (P6), ny ackumulator samt fjärrvärmenätet.

Övriga rörelsekostnader täcker in löpande kostnader på fjärrvärmenätet. Lidköping Energi hade vid årsskiftet 2018/2019 lån som uppgick till ca 483 mkr. Räntorna fortsätter att vara låga.

PROGNOS FÖR 2020-2022

Lidköping Energi har som målsättning att framtida prisjustering inte överstiger KPI. En viss osäkerhet råder om behov av prisjustering utöver KPI pga. eventuella framtida skatter och miljöavgifter.

INVESTERINGAR OCH AVKASTNING

Bolagets målsättning är en långsiktig och hållbar ekonomisk utveckling. En årlig avkastning krävs för att upprätthålla värdet på anläggningarna och för att uppnå det långsiktiga soliditetsmålet på 15 %.

Avkastningen ska skapa en uthållig ekonomisk styrka som möjliggör att anläggningar kan förnyas och att tillfälliga kostnadsökningar kan hanteras utan att fjärrvärmepriset påverkas.

Det finns en löpande re-investeringsplan vars målsättning är att bibehålla status och tillgänglighet på samtliga anläggningsdelar. Det pågår en utredning om att ersätta de äldre pannorna (P3 och P4) helt eller delvis med en ny panna.

NYANSLUTNING AV KUNDER

Vi gör en lönsamhetsbedömning för varje potentiell kund och utgår från att affären ska vara långsiktig. I bedömningen ingår årsförbrukning, förbrukningsprofil samt kostnad för anslutningen. Utbyggnad av fjärrvärmenät sker främst genom förtätningar. Nya områden ansluts om det finns en långsiktig lönsamhet i investeringen.

ÅRLIG KUNDDIALOG

Prisändring görs i samråd med ett representativt urval av kunder enligt nedanstående tidsplan

- Mars-april: Samrådsmöte 1, förslag till prisändring och prisändringsmodell presenteras
- Juni: Samrådsmöte 2, avslutande samråd, lokal överenskommelse om prisändring
- Augusti: Prisändringsmodell och samrådsprotokoll skickas till Prisdialogens kansli för granskning
- 1 oktober: Ny prislista ska vara kunder tillhanda
- 1 januari: Nytt pris gäller

BILAGOR

- Bilaga 1. Prismodell Fjärrvärme Kommersiella
- Bilaga 2. Prismodell Fjärrvärme Småhus
- Bilaga 3. Protokoll från Samråd mellan Lidköping Energi och kundrepresentanter

Prismodell fjärrvärme kommersiella kunder

2018-10-01

PRISMODELL FJÄRRVÄRME KOMMERSIELLA KUNDER

Nedan beskrivna prismodell för fjärrvärme till kommersiella kunder gäller från och med 1 juli 2015.

1. Energiavgift

En energiavgift i kr/MWh utgår för samtliga anläggningar enligt aktuell prislista. Energiavgiften är uppdelad på tre perioder:

- Sommar (juni – augusti)
- Vinter (december – mars)
- Vår/höst (april – maj och september – november)

2. Fast avgift

En fast avgift i kr/år utgår för alla fastigheter i prisgrupp 3-5 enligt aktuell prislista.

3. Effektagift

En effektagift i kr/kW utgår för samtliga anläggningar enligt aktuell prislista. Den abonnerade effekten bestäms enligt beskrivning nedan.

3.1 Effektberäkning

Samtliga anläggningars effekt avläses varje dygn under perioden december-februari. Den abonnerade effekten bestäms utifrån mätvärden från de två närmast föregående vintrarna. Alla helgdagar och dygn med medeltemperaturer över 10°C exkluderas liksom eventuella mätvärden som bedöms som orimliga.

I första hand görs effektbestämningen med effektsignatur, se beskrivning i stycke

3.2.

I de fall då den aktuella anläggningens förbrukning bedöms ha för svag korrelation med utetemperaturen eller om det saknas tillräckligt med förbrukningsdata för effektsignatur så bestäms effekten med hjälp av topp effekt, se beskrivning i stycke

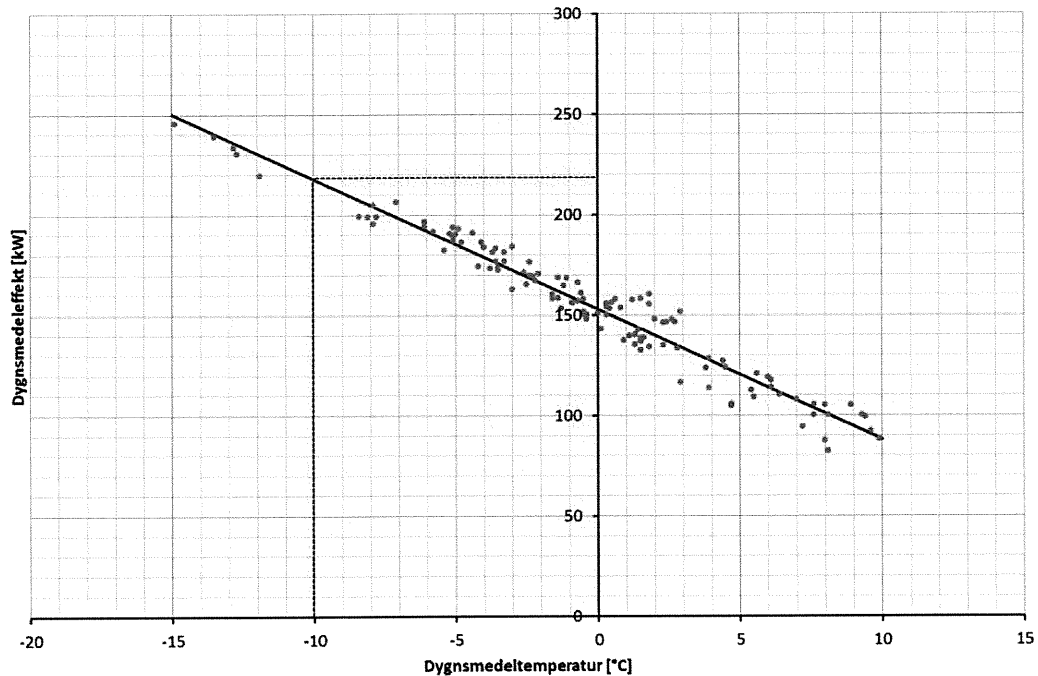
3.3.

I de fall där antalet förbrukningsdata bedöms som för litet för att utgöra underlag för effektberäkning fastställs den abonnerade effekten baserat på tidigare års uppmätta effekt alternativt en uppskattning av effektbehovet baserat på mätvärden från anläggningar med liknande prestanda (t ex då anläggningen är nyansluten efter föregående vinterperiod).

3.2 Effektsignatur

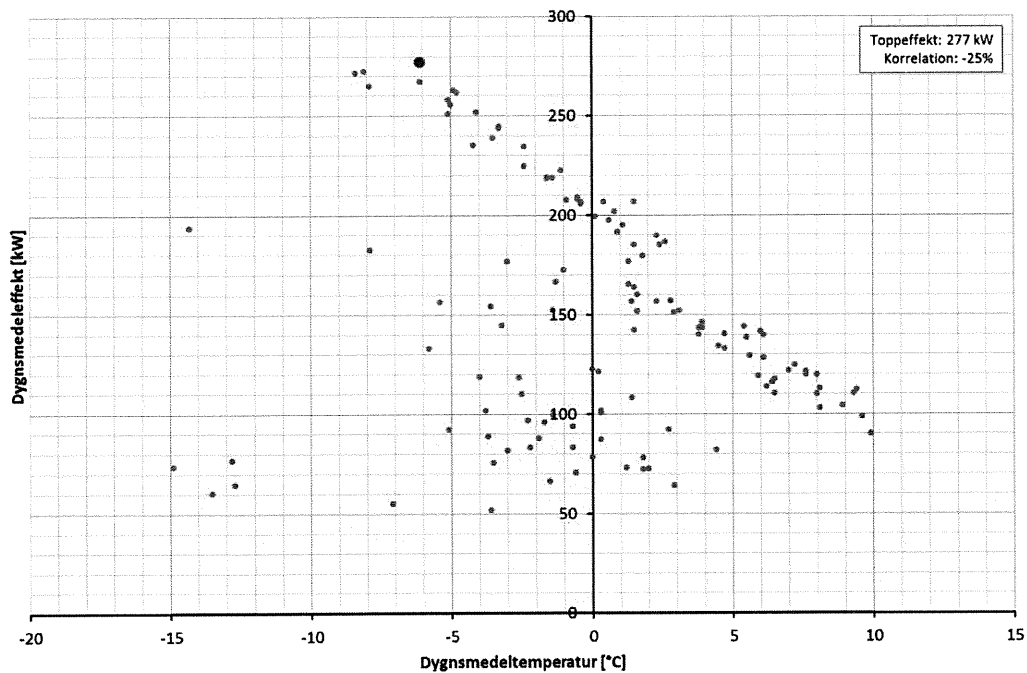
Samtliga anläggningars effekt avläses varje dygn under perioden december-februari. Under samma period mäts utomhustemperaturen i Lidköping för varje dygn med Lidköping Energis utrustning för temperaturmätning. Genom att använda minsta-kvadratmetoden för att beskriva det linjära sambandet mellan dygnsmedeltemperatur och de uppmätta effekterna under avläsningsperioden beräknas en effektsignatur

och en linjär regressionslinje för anläggningen. Sambandet mellan utetemperatur och effekt analyseras enligt exempelbilden nedan. Den abonnerade effekten definieras enligt regressionslinjen vid en utomhustemperatur om $-10\text{ }^{\circ}\text{C}$. I exemplet nedan blir den abonnerade effekten ca 220 kW.



3.3 Toppeffekt

Anläggningens abonnerade effekt definieras som den högsta uppmätta dygnsnedeleffekten under mätperioden (dec-feb under de två senaste vintrarna) enligt figur nedan. I exemplet nedan blir den abonnerade effekten ca 275 kW.



3.4 Minsta abonnerad effekt

Den minsta effekt som en anläggning kan abonnera på är 3 kW.

3.5 Justering av abonnerad effekt

Den abonnerade effekten justeras vid varje årsskifte och baseras på de två närmast föregående vintrarnas uppmätta effekt. Abonnerad effekt anges i hela kW. Den bestämda effekten avrundas därför till närmsta heltal.

4. Flödesavgift/flödespremie

Flödesavgift/flödespremie är en avgift eller premie som tas ut/betalas ut baserat på vilket flöde (och därmed vilka temperaturer) som din fjärrvärmeanläggning använder. Den omfördelar pengar inom fjärrvärmekollektivet så att anläggningar med lågt flöde får en premie och anläggningar med högt flöde en avgift. Flödesavgiften/premien ger inget inkomsttillskott till Lidköping Energi. Syftet är att minska flödet och därmed returtemperaturen i fjärrvärmenätet. Flödesavgiften/premien beräknas enligt flöjande:

$$N * Q * (1-T/T_m) = \text{kr/år}$$

N = Flödespris (kr/m³)

Q = Flödet genom abonnentcentralen (m³)

T = Abonnentcentralens medelavkylning (°C)

T_m = Medelavkylning för samtliga anläggningar i nätet (°C)

5. Justering av priser

Energipris, fast avgift och effektpreis kan justeras årligen med hänsyn till konsumentprisindex (KPI). Justeringen baseras på förhållandet mellan KPI för mars föregående år och mars 2014 (314,02). Prisförändringar meddelas kunden skriftligen. Baspriser för KPI-justeringen är 2015 års prislista nedan.

Prissättning 2015

Prisgrupp	Energi [öre/kWh]			Effekt [kr/kW]	Fast [kr/år]
	dec-mar	apr-maj sep-nov	jun-aug		
2. Komersiella 0-10 kW	37,0	28,9	13,9	1 485	
3. Komersiella 11-41 kW	37,0	28,9	13,9	1 185	3 000
4. Komersiella 42-163 kW	37,0	28,9	13,9	1 015	9 000
5. Komersiella >163 kW	37,0	28,9	13,9	960	18 000

Alla priser exkl. moms

Min. effekt kommersiella 3 kW

Prismodell fjärrvärme småhus

2018-10-01

PRISMODELL FJÄRRVÄRME SMÅHUS

Nedan beskrivna prismodell för fjärrvärme till småhus gäller från och med 1 juli 2015.

1. Energiavgift

En energiavgift i kr/MWh utgår för samtliga fastigheter enligt aktuell prislista. Energiavgiften är uppdelat på tre perioder:

- Sommar (juni – augusti)
- Vinter (december – mars)
- Vår/höst (april – maj och september – november)

2. Fast avgift

En fast avgift i kr/år utgår för fastigheter i prisgrupp 1B enligt aktuell prislista.

3. Effektagift

En effektagift i kr/kW utgår för samtliga fastigheter enligt aktuell prislista. Den abonnerade effekten bestäms enligt beskrivning nedan.

3.1 Bestämning av abonnerad effekt

Den abonnerade effekten bestäms genom att den totala energiförbrukningen i kWh under perioden december – februari normalårskorrigeras med SMHI:s normalgraddagar för Lidköping och därefter divideras med kategorital 900. Den abonnerade effekten är ett medelvärde baseras på de två närmast föregående vintrarnas uppmätta effekt

Ett räkneexempel: En villa förbrukar under december – februari totalt **10 000 kWh**. Perioden var kallare än normalt och därför räknas förbrukningen om till normal förbrukning (med SMHI:s officiella temperaturstatistik för Lidköping) till **9 000 kWh**. Därefter divideras 9 000 kWh med kategorital **900** varvid den abonnerade **effekten 10 kW** erhålls. Villans nuvarande effekt är **8 kW**. Medelvärdet och den effekt som som fastigheten kommer att abonnera på under nästkommande kalenderår blir då **9 kW**. I de fall där förbrukningsunderlaget bedöms som för litet för att ligga till grund för effektbestämning på detta sätt (t.ex. då anläggningen är ansluten efter föregående vinterperiod) fastställs den abonnerade effekten genom en uppskattning av effektbehovet baserat på mätvärden från anläggningar med liknande prestanda.

3.2 Minsta abonnerad effekt

Den minsta effekt som en anläggning kan abonnera på är 5 kW.

3.3 Justering av abonnerad effekt

Den abonnerade effekten justeras vid varje årsskifte och baseras på de två närmast föregående vintrarnas uppmätta effekt. Abonnerad effekt anges i kW med en decimal och avrundas därför till närmsta tiondels kW.

4. Justering av priser

Energipris, fast avgift och effektpolis kan justeras årligen med hänsyn till konsumentprisindex (KPI). Justeringen baseras på förhållandet mellan KPI för mars föregående år och mars 2014 (314,02). Prisförändringar meddelas kunden skriftligen. Baspriser för KPI-justeringen är 2015 års prislista nedan.

Prissättning 2015

Prisgrupp	Energi [kr/MWh]			Effekt [kr/kW]	Fast [kr/år]
	dec-mar	apr-maj sep-nov	jun-aug		
1A. Småhus <18,0 kW	713	538	174	625	0
1B. Småhus >18,0 kW	713	538	174	320	5 498

Alla priser inkl. moms



Prisdialogen

Mellan kunder och fjärrvärmeföretag

Samrådsprotokoll

Datum: 2019-04-03 och 2019-06-12

Ort: Lidköping

Närvarande:

Karl Alexandersson (AB Bostäder)
Peter Johansson (AB Bostäder)
Carl Danielsson (Fastighetsägarnas förening)
Johan Hermansson (Fastighetsägarnas förening)
Leif Albertsson (Eurofins)
Claes-Bore Niklasson (Riksbyggen)
Klas Hallgren (Lidköping Energi)
Katja Nylén (Lidköping Energi)
Johan Ekblad (Lidköping Energi)
Frida Andersson (Lidköping Energi)

Inbjudna ej närvarande:

Pascual Fortea (Villaägarna Skaraborg)
Carl-Magnus Ahlander (VG-regionen)
Nils Gustavsson (Lidköpings kommun)
Andreas Paulsson (HSB)

Genomförda möten i samrådsprocessen

Inledande samråd

Tid: 2019-04-03 10:00-12:00

Plats: Lidköping Energi

Inbjudna kunder:

Karl Alexandersson (AB Bostäder)
Peter Johansson (AB Bostäder)
Carl Danielsson (Fastighetsägarnas förening)
Johan Hermansson (Fastighetsägarnas förening)
Leif Albertsson (Eurofins)
Nils Gustavsson (Lidköpings Kommun Fastighet)
Claes-Bore Niklasson (Riksbyggen)
Jon Gunnarsson (Riksbyggen)
Pascual Fortea (Villaägarna Skaraborg)
Carl-Magnus Ahlander (VG-regionen)
Andreas Paulsson (HSB)

Kunder som deltagit:

Karl Alexandersson (AB Bostäder)
Peter Johansson (AB Bostäder)
Carl Danielsson (Fastighetsägarnas förening)
Johan Hermansson (Fastighetsägarnas förening)
Leif Albertsson (Eurofins)
Claes-Bore Niklasson (Riksbyggen)

Summering av diskussionen:

Lidköping Energi hälsade välkomna till samråd. 2019 kommer Prisdialogen kompletteras med Klimatdialogen vars syfte är att hitta samarbetsformer mellan energibolag och energikunder för att minska miljö- och klimatpåverkan. Samråden för Prisdialog och Klimatdialog kommer framöver att hållas samtidigt.

Ett utkast till Prisändringsmodell 2020 hade skickats ut till inbjudna kundrepresentanter innan samrådet. Prisändringsmodellen är ett dokument som utformas av Lidköping Energi i dialog med kunderna och är grunden för medlemskap i Prisdialogen. Lidköping Energi hade inga specifika förslag till prisändring utan inväntar beslut på styrelsemöte i maj.

Kundrepresentanter presenterade sina energi-och klimatmål. Lidköping Energi berättade om den miljönyttan företaget gör vid förbränning av avfall.



Alla närvarande tyckte att samarbetet mellan energibolag och kund bör utvecklas. Det gäller främst effektstyrning för att undvika eldning av fossil olja vilket gynnar både klimat och ekonomi. Lokal klimatarbetsplan och ansökan till Klimatdialogen kommer att skickas in till Prisdialogens kansli innan årets slut.

Kunderna lämnade synpunkter och Lidköping Energi bemötte dessa (se nedan).

Tid för nästa samråd kommer att hållas i juni. Lidköping Energi skickar kallelse.

Synpunkter och bemötande av synpunkter:

Hyresbolagen påpekade att det inte är möjligt att höja hyror med KPI (ca 2 %) vid hyresförhandlingar.

Lidköping Energis ambition är att prisförändringar inte ska vara större än KPI. Ny panna ska inte finansieras med högre taxor.

Klimatnyttan som Lidköping Energi gör vid förbränning av avfall diskuterades. Kunderna tyckte att det är viktigt att bolaget marknadsför klimatnyttan ännu mer.



Avslutande samråd

Tid: 2018-06-12 10:00-12:00

Plats: Lidköping Energi

Inbjudna kunder:

Karl Alexandersson (AB Bostäder)
Peter Johansson (AB Bostäder)
Carl Danielsson (Fastighetsägarnas förening)
Johan Hermansson (Fastighetsägarnas förening)
Leif Albertsson (Eurofins)
Nils Gustavsson (Lidköpings Kommun Fastighet)
Claes-Bore Niklasson (Riksbyggen)
Jon Gunnarsson (Riksbyggen)
Pascual Fortea (Villaägarna Skaraborg)
Carl-Magnus Ahlander (VG-regionen)
Andreas Paulsson (HSB)

Kunder som deltagit:

Karl Alexandersson (AB Bostäder)
Peter Johansson (AB Bostäder)
Tobias Sandsjö (AB Bostäder)
Carl Danielsson (Fastighetsägarnas förening)
Johan Hermansson (Fastighetsägarnas förening)

Summering av diskussionen:

Lidköping Energi hälsade välkomna till samråd.

Lidköping Energi presenterade den uppdaterade Prisändringsmodellen samt prisförändring 2020 och prognos för 2021-2022. Kundrepresentanter accepterade prisförändringen.

Lidköping Energi presenterade Klimatbokslut 2018 och därefter följde diskussion kring miljö och klimatfrågor.

Kort-och långsiktiga klimat- och miljömål är främst att kapa effekttopparna under den kalla årstiden för att undvika eldning av fossil olja. Bolagets prismodell är utformad för att ge kunderna ekonomiskt incitament att kapa effekttoppar under den kalla årstiden.

Inga ytterligare synpunkter framkom.

Carl Danielsson utsågs till justeringsman.

Alla parter var nöjda med årets process. Nästa års Prisdialog kommer att startas upp i mars 2020.

Synpunkter och bemötande av synpunkter:

Inga ytterligare synpunkter presenterades.

Aspekter att beakta i det fortsatta arbetet:

-

Kvarstående synpunkter från kunder till Prisdialogen:

-

Kvarstående synpunkter från fjärrvärmeleverantören till Prisdialogen:

-

Lidköping 2019-08-21



Katja Nylén - Vid Protokollet



Justerat av Carl Danielsson