



LIDKÖPING  
ENERGI

LIDKÖPING ENERGI  
PRISÄNDRINGSMODELL  
FÖR FJÄRRVÄRME 2024

## INLEDNING

Lidköping Energi vill utvecklas med sina kunder, finna samförstånd och föra en kontinuerlig dialog. Vi bjuder årligen in ett representativt urval av kunder till samråd och där förs 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 2024 samt prognos för de två nästkommande åren, 2025-2026.

## 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 2023-2026

### Priser 2024

Fjärrvärmepriset justeras med +12 % för samtliga prisgrupper.

För villor, prisgrupp 1a och 1b justeras samtliga taxekomponenter med 12% (fast avgift, effektagift och energiavgift). För kommersiella fastigheter fördelas den totala 12%-iga höjningen med ca 70% till den rörliga delen (energiavgift) och ca 30% till de fasta delarna (effektagift, fast avgift).

### Prisprognos 2025-2026

Prognos för åren 2025-2026 är en höjning av fjärrvärmesaxan årligen med 6%.

## 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 inkomsttillskott till Lidköping Energi. 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 normalt mars-mars. Styrelsens beslut om prisjustering föregås alltid av en dialog med kunderna i prisdialogen. Prisförändringar meddelas kunden skriftligen.

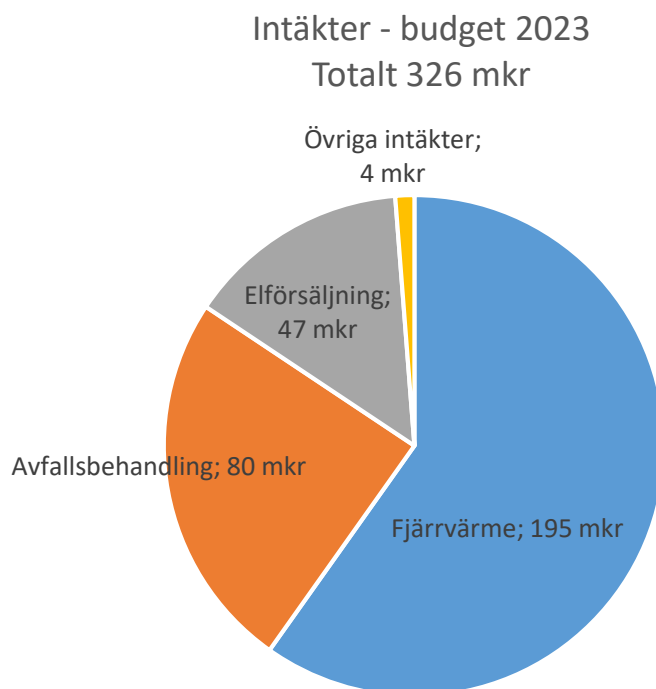
### **Planerade förändringar i prismodellen**

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 som tänkt i de allra flesta fall. Utvärdering av prismodellen sker löpnade.

## FJÄRRVÄRMENS INTÄKTER

Lidköping Energi budgeterar 2023 med en intäkt på 326 mkr (270 mkr) dessa fördelas enligt nedan.



### Intäkternas sammansättning

*Budget 2022 inom parantes.*

Fjärrvärmeförsäljningen (uppvärmning och processånga) varierar med efterfrågan och väderlek. Budgeten uppgår år 2022 till ca 195 mkr (179 mkr).

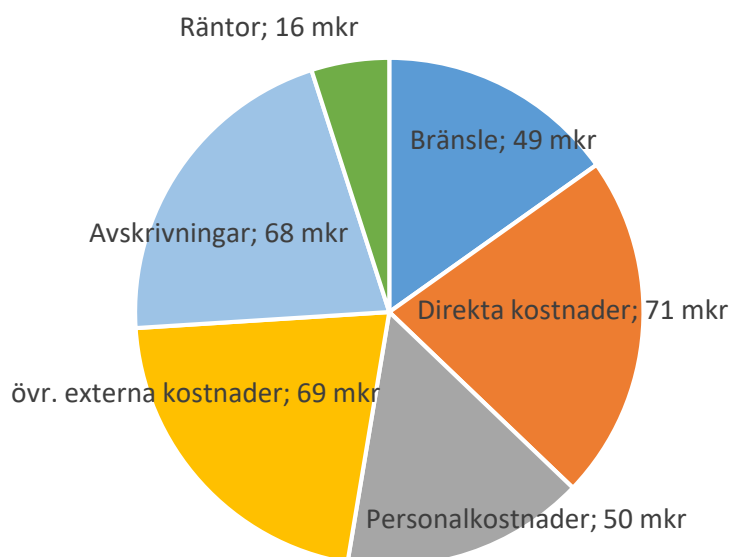
Intäkterna för mottagning och beredning av avfall uppgår i budgeten till ca 80 mkr (78 mkr).

Elproduktion från två turbiner är beroende på hur elpriset utvecklas men förväntas ge en intäkt på närmare 47 mkr (12 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 %.

Kostnader - budget 2023  
Totalt 323 mkr



### Kostnadernas sammansättning

*Budget 2022 inom parantes.*

Bränslekostnader är kostnader för råvaror och förnödenheter för produktion av fjärrvärme. Bränslekostnaderna beräknas till 49 mkr (48 mkr). Kostnaderna är fortsatt höga främst på grund av ökade kostnader för utsläppsrätter.

*Direkta driftkostnader 71 mkr (52 mkr)*

Deponi och transport av askor: 12 mkr (15 mkr)

Insatsvaror ex. kalk, sand, ammoniak, vattenkemikalier: 33 mkr (16 mkr)

Elkraft: 26 mkr (21 mkr)

Övriga externa kostnader 69 mkr (67 mkr):

Administrativa - försäkringar, IT, konsulter: 26 mkr (28 mkr)

Underhåll bränsleberedning och pannor: 37 mkr (31 mkr)

Underhåll övrigt: 6 mkr

Verksamheten är bemannad dygnet runt, årets samtliga dagar. Antal tillsvidareanställda uppgår till 64 stycken.

Företagets avskrivningar är i huvudsak ett resultat av genomförda investeringar i fastbränslepannor, ackumulator samt fjärrvärmenätet. Avskrivningar är 67 mkr 2023.

Lidköping Energi hade vid årsskiftet 2022/2023 lån som uppgick till ca 635 mkr (599 mkr). En viss ränteuppgång kan förväntas men kommunens internbank har lån med lång löptid vilket gör att räntekostnaderna är relativt stabila de närmsta tre åren.

Utfall mot budget 2023 är negativ, främst beroende av minskade intäkter för avfallsbehandling och elproduktion samt ökade kostnader för utsläppsrätter. Resultatet påverkas även negativt av generella kostnadsökningar och ökade underhållskostnader.

## PROGNOS FÖR 2025-2026

Lidköping Energi har som målsättning att framtida prisjustering inte överstiger KPI men på grund av ändrade omvärldsförutsättningar med många osäkra parametrar är det svårare än vanligt att prognostisera fjärrvärmepriset.

Prognos för åren 2025-2026 är en höjning av fjärrvärmesaxan årligen med 6% när KPI antas vara 2%. Alltså en höjning utöver KPI som beror på ökade kostnader för utsläppsrätter samt minskade intäkter för avfallsbehandling och elproduktion.

## 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.

2022 installerades en ny fastbränslepanna (P7) på 20 MW och en ny turbin. Totalt producerar bolagets två turbiner ca 50 GWh/år. Elpriset kommer att påverka bolagets resultat i stor utsträckning.

## NYANSLUTNING AV KUNDER

Bolagets styrelse beslutade vid sammanträde 2022-12-05 att kundens anslutningsavgift ska baseras på faktisk kostnad för anslutning till fjärrvärmenätet. 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

- Juni: Samrådsmöte 1, förslag till prisändring och prisändringsmodell presenteras
- September: Samrådsmöte 2, avslutande samråd, lokal överenskommelse om prisändring
- September: Prisändringsmodell och samrådsprotokoll skickas till Prisdialogens kansli för granskning
- 1 november: 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



LIDKÖPING  
ENERGI

# 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

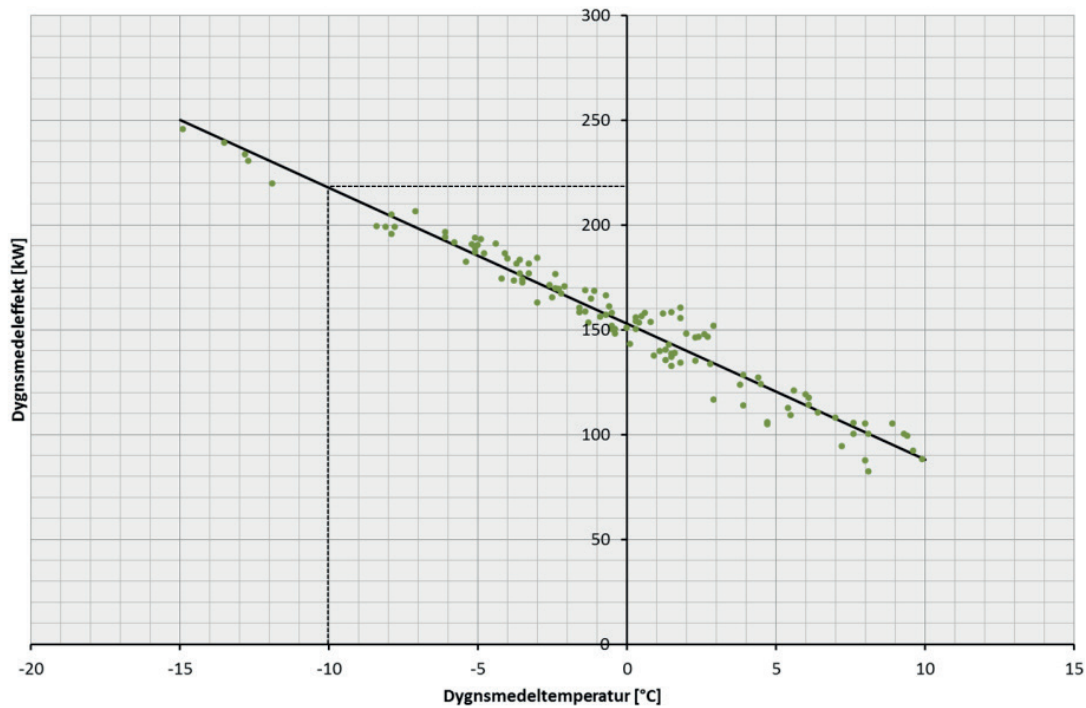
### 3.3.

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

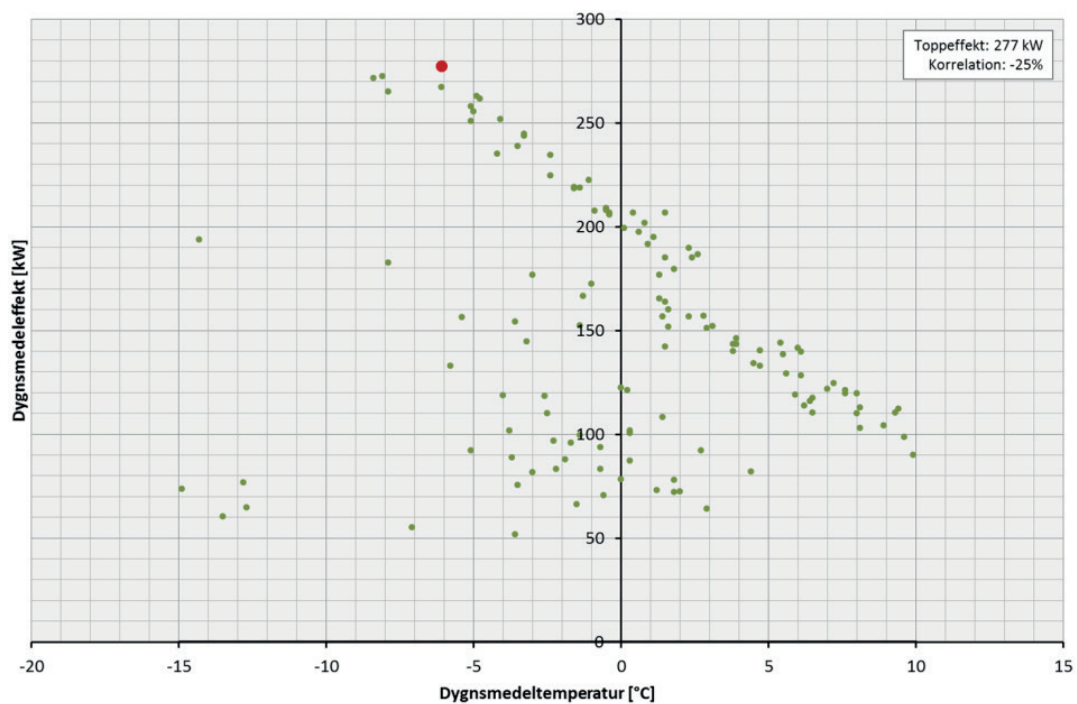
Samtliga anläggningars effekt avläses varje dygn under perioden december-februari. Under samma period mäts utomhustemperaturen i Lidköping för varje dygn med Lidköping Energis utrustning för temperaturmätning. Genom att använda minsta-kvadratmetoden för att beskriva det linjära sambandet mellan dygnsmedeltemperatur 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  $220\text{ kW}$ .



### 3.3 Toppeffekt

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



### 3.4 Minsta abonnerad effekt

Den minsta effekt som en anläggning kan abonnera på är  $3\text{ kW}$ .

### 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 följande:

$$N * Q * (1-T/T_m) = \text{kr/år}$$

N = Flödespris (kr/m<sup>3</sup>)

Q = Flödet genom abonnentcentralen (m<sup>3</sup>)

T = Abonnentcentralens medelavkylning (°C)

T<sub>m</sub> = Medelavkylning för samtliga anläggningar i nätet (°C)

### 5. Justering av priser

Energipris, fast avgift och effektpris 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. Kommersiella 0-10 kW	37,0	28,9	13,9	1 485	
3. Kommersiella 11-41 kW	37,0	28,9	13,9	1 185	3 000
4. Kommersiella 42-163 kW	37,0	28,9	13,9	1 015	9 000
5. Kommersiella >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



LIDKÖPING  
ENERGI

# 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 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. Abonnerrad effekt anges i kW med en decimal och avrundas därför till närmsta tiondels kW.

#### 4. Justering av priser

Energipris, fast avgift och effektpris 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