

Karlstads Energi AB Prisändringsmodell för Fjärrvärme 2022

Innehåll

Prispolicy	3
Fem kriterier som bestämmer prissättning av fjärrvärme	3
Åtagande om prisförändringar 2022-2024	3
Pris för 2022.....	3
Prognos 2023 och 2024	3
Prismodell.....	4
Prismodellen	4
Uppföljning av prismodellen.....	5
Prismodell med temperaturintervall prismodell 2021	5
Fjärrvärmens intäkter	6
Elintäkter från kraftvärmeproduktion	6
Intäkter avfallsbehandling	6
Intäkter fjärrvärmeförsäljning	7
Intäkter elcertifikat	7
Intäkter övrigt	7
Intäktsutveckling	7
Fjärrvärmens kostnader	8
Kostnadsstruktur	8
Kostnadernas sammansättning	8
Bränslekostnader	8
Avskrivningar	8
Drifts- och underhållskostnader	9
Personalkostnader	9
Räntekostnader	9
Kostnadsutveckling 2022–2024	9
Prognos för 2022.....	11
Investeringar och resultat.....	11
Nya fjärrvärmekunder.....	12
Redovisning av nyckeltal 2016–2020.....	13
Flerårsjämförelse hela bolaget	13
Avskrivningar	13
Lokal överenskommelse	14
Medlemskap i Prisdialogen	14
Årlig kunddialog.....	14

Prispolicy

Karlstads Energi AB vill behålla och stärka förtroendet vi har hos våra kunder. Vårt fjärrvärmepris ska vara konkurrenskraftigt och sättas i dialog med kunderna. I detta dokument redovisar vi hur fjärrvärmepriset sätts för 2022 samt en prognos för fjärrvärmeprisets utveckling 2023 och 2024.

Fem kriterier som bestämmer prissättning av fjärrvärme

Priset ska vara konkurrenskraftigt

- Vi är angelägna att fler kunder väljer fjärrvärme samt att fjärrvärmens marknadsposition är stabil och det bästa alternativet för såväl kunderna som miljön.

Priset ska vara baserat på våra kostnader

- Det kunderna betalar för fjärrvärmens ska täcka verksamhetens kostnader för att leverera en säker värme samt över tid ge en rimlig avkastning, så kallad kostnadsbaserad prissättning.

Priset ska gynna miljön

- Priset ska ge ekonomiska incitament till energieffektiviseringsåtgärder som är riktiga ur ett miljömässigt systemperspektiv.

Priset skall vara rättvist

- Vi vill att fördelning av kostnaderna återspeglar de resurser som respektive kund tar i anspråk.

Prissättningen ska vara långsiktig

- Prisnivån för fjärrvärmens ska vara förutsägbar och långsiktigt stabil.

Åtagande om prisförändringar 2022-2024

Pris för 2022

Priset för fjärrvärme justeras upp med 1,0% från och med 2022-01-01. Orsaken till prisjusteringen är att den allmänna kostnadsnivån och priset på bland annat biobränsle förväntas öka under perioden i en takt som är betydligt högre än den föreslagna prisjusteringen.

Prognos 2023 och 2024

Prisutvecklingen för 2023 respektive 2024 bedöms vara mellan 0–1,0%.

Prismodell

Huvudsyftet med Karlstads Energis prismodell är att priset ska vara anpassat till hur kostnaderna varierar under året och att fördelningen av kostnaderna i fjärrvärmesystemet ska vara rättvis. <http://www.karlstadsenergi.se/energitjanster/fjarrvarmepris/>

Prismodellen

Fast avgift

Den fasta avgiften differentieras mellan småhus/villa och näringsidkare. Alla fastigheter som enligt skatteverkets regler taxeras som en småhusenhet betalar enligt normalprislista Småhus och definieras som konsumenter. Övriga fastigheter får en differentierad fast avgift baserad på uppmätt effekt och normalprislista Näringsidkare.

Effektavgift

Fjärrvärmesystemets kostnader beror till stor del på toppbelastningarna, det vill säga de dagar då den samlade efterfrågan på fjärrvärme är som högst. Toppbelastningen avgör hur många produktionsanläggningar Karlstads Energi behöver ha och hur stora ledningar som behöver byggas. Därför är det rättvist att fjärrvärmepriset påverkas av det högsta värmeuttaget varje kund har. Effektpriset styrs därför av den mängd värme varje kund köper under de tre dygn på året då kundens förbrukning är som högst.

Kundens effektavgift baseras på uppmätt dygnsmedeleffekt i kundens fastighet. Effektavgiften beräknas utifrån medeltalet av de tre högsta dygnsmedeleffekterna. För småhus blir effektavgiften per uppmätt kW (kilowatt) enligt normalprislista Småhus. För övriga fastigheter blir effektavgiften differentierad beroende på uttagen effekt enligt normalprislista Näringsidkare.

Uppdatering av kundens effekt görs inför varje debitering under effektgrundande period november till och med mars. Uppdatering sker endast då dygnsmedeltemperaturen av de tre kallaste dygnen ligger inom intervallet -10 till -16°C. Om dygnsmedeltemperaturen ligger utanför detta intervall sker ingen uppdatering och kunden behåller sitt tidigare effektvärde.

Energipris

Det kostar olika mycket att producera fjärrvärme under olika tider på året. Kostnader för att producera värme under sommaren är lägre på grund av låg efterfrågan. Omvänt är kostnaden högre under vintern då efterfrågan är hög. När efterfrågan på värme är som störst måste Karlstads Energi använda dyrare bränslen som exempelvis bioolja.

Då energin kostar lika mycket att producera oavsett kundstorlek kommer energipriset att vara det samma för både konsumenter och näringsidkare. Energipriset kommer att bestå av tre olika nivåer.

I 2021 års prisnivå ser säsongsprissättningen ut som följer (priser exklusive moms):

- Sommarpris (juni-augusti) 114 kr/MWh
- Vår- och höstpris (mars-maj och september-november) 384 kr/MWh
- Vinterpris (december-februari) 524 kr/MWh



Uppföljning av prismodellen

Karlstads Energi har mellan 2014 och 2015 bytt prismodell. I processen att byta prismodell ingår att följa upp om prismodellen uppfyller de syften som den var ämnad att uppfylla. De två viktigaste faktorerna som den nya prismodellen skulle uppfylla var att den skulle vara intäktsneutral för Karlstads Energi och att den på ett bättre sätt skulle spegla de kostnader som Karlstads Energi har under ett normalår. Dessutom skulle prismodellen tydligt visa kunden när effektiviseringar är som mest lönsamma och ger bäst miljönytta.

Prismodell med temperaturintervall prismodell 2021

Karlstads Energi har utvärderade nuvarande prismodell kontinuerligt sedan den infördes och kommit till slutsatsen att variationen i väderlek har en allt för stor påverkan på effektintäktens storlek såväl vid extremt varma som extremt kalla vintrar. I Prisdialogen inför 2021 presenterades denna ändring tillsammans med strategi om hur effektregeln skulle införas för Prisdialogens deltagare.

Effektregeln med temperaturintervall infördes 2021-01-01, i och med att dygnsmedeltemperaturen av januaris 3 kallaste dygn var inom det bestämda temperaturintervallet så uppdaterades kundernas effekter precis som vanligt. Det innebär att inga alternativa uppdateringar av kundens effekt behövdes.

Effektregel med temperaturintervall innebär att kundens effekt kommer att uppdateras om dygnsmedeltemperaturen av de tre kallaste dygnen de senaste 12 månaderna ligger inom intervallet -10°C och -16°C , ligger dygnsmedeltemperaturen utanför detta intervall sker ingen uppdatering av kundens effekt.

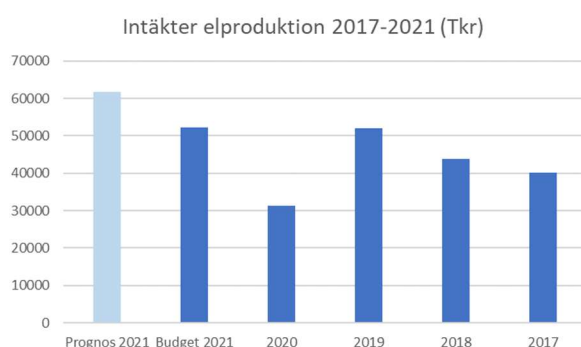
Fjärrvärmens intäkter

Karlstads Energi budgeterar 2021 med en intäkt på 488 mnkr i sin fjärrvärmeverksamhet.

Elintäkter från kraftvärmeproduktion

Heden Etapp 3 (nedan benämnt Heden 3) och Heden Etapp 2 (Heden 2) producerar samtidigt el och fjärrvärme, så kallad kraftvärmeproduktion. Detta ger intäkter från elproduktion och intäkter för elcertifikat (endast Heden 3). Budget för 2021 är 52 mnkr för elproduktionen och 1,4 mnkr för elcertifikaten.

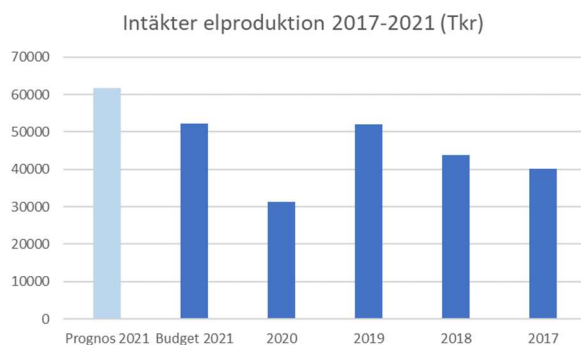
Framtida elproduktion prissäkras enligt de riktlinjer som antagits av Karlstads Energis styrelse. Prissäkringarna syftar till att på kort sikt skapa förutsägbarhet i verksamhetens resultatutveckling samt på lång sikt stabilisera verksamhetens resultat.



Prognos efter tertial 1 2021 visar på 9 mnkr bättre än budget.

Intäkter avfallsbehandling

Intäkter från behandlingsavgifter från det avfall som förbränns för framställning av fjärrvärme. Intäkt från avfallsbehandling är 2021 budgeterad till 34 mnkr



Intäkter fjärrvärmeförsäljning

Intäkter från såld fjärrvärme till våra kunder. Intäkterna varierar med efterfrågan och väderlek och 2021 har vi budgeterat med intäkt på 373 mnkr.



Prognos efter tertial 1 2021 visar på 9 mnkr bättre än budget.

Intäkter elcertifikat

Då delar av vår elproduktion berättigar till elcertifikat budgeterar vi 2021 med en intäkt från 120 GWh motsvarande 1,4 mnkr.

Intäkter övrigt

Under övriga intäkter återfinns intäkter som härrör från till exempel utsläppsätter.

Intäktsutveckling

Karlstads Energi har som målsättning att nyansluta fastigheter motsvarande minst 5 GWh per år. Volymen av de energieffektiviseringar som genomförs av befintliga kunder bedöms motsvara den volym som nyansluts.

Intäkter från vår elproduktion är direkt beroende av de elpriser som handlas på elbörsen NordPool. elproduktionen styrs i möjligaste mån utifrån de aktuella timpriserna. Karlstads Energi utför även prissäkringar för en viss del av sin elproduktion som dämpar effekten av börsens svängningar.

Elpriserna bedöms öka något relativt till budget för 2021. Under perioden 2022-2024 så förväntas priserna plana ut och hamna något under de elpriser som råder just nu. Priserna för elcertifikat ser däremot ut att kvarstå en på mycket låg nivå under prognosperioden och leder till låga intäkter.

Fjärrvärmens kostnader

Karlstads Energis fjärrvärmeintäkter ska tillsammans med de övriga intäkterna täcka verksamhetens kostnader samt ge en rimlig avkastning. Det innebär att vi tillämpar en kostnadsbaserad prissättning.

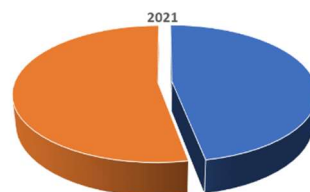
Förändringar av skatter och avgifter som inte var kända vid tidpunkten för vår överenskommelse kan komma att kompenseras genom ändring av fjärrvärmepriset. Allmänna avtalsvillkor gäller.

Karlstads Energis fjärrvärmeverksamhet innebär ett risktagande - främst i form av pris- och volymrisker. Verksamhetens resultat är väderberoende. Karlstads Energi bär denna risk genom det ettåriga prisåtagandet.

Kostnadsstruktur

Fjärrvärmeverksamheten är en kapitalintensiv verksamhet med en hög andel fasta kostnader. Våra fasta kostnader är idag högre än våra fasta intäkter.

- Rörliga kostnader: Bränsle, kostnader för el, inköp av värme från Stora Enso, underhållskostnader och deponiavgifter mm.
- Fasta kostnader: Avskrivningar, räntor, personal, hyror, försäkringar mm

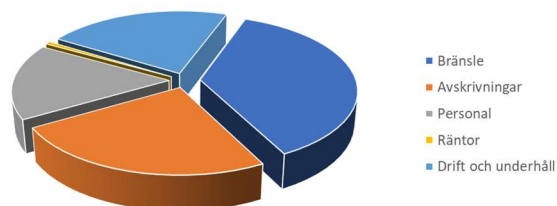


Kostnadernas sammansättning

Den sammanlagda kostnadsbilden för fjärrvärmerna i Karlstad har följande huvuddelar.

För 2021 har Karlstads energi budgeterat för kostnader som uppgår till 410 mnkr.

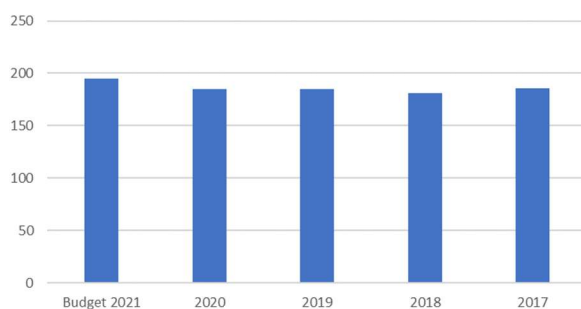
Dessa kostnader fördelas enligt diagrammet till höger.



Bränslekostnader

Avser våra inköp av bränslen, främst biobränsle samt inköp av värme från Stora Enso. Intäkter från elproduktion är inte avdragna. Vår största kostnad för bränsle är flisinköp. Budgeterad bränslekostnad för 2021 är 151 mnkr.

Flisprisutveckling 2017-2021 (kr/MWh)



Avskrivningar

Avser kostnader kopplade till produktions- och distributionsverksamheten. I budget för 2021 uppgår våra avskrivningar till 99 mnkr.

Drifts- och underhållskostnader

Kostnader för drift och underhåll av våra produktions- och distributionsanläggningar uppgår till 90 mnkr i budget för 2021.

Personalkostnader

Kostnader för den del av bolagets personal som är knuten till fjärrvärmeverksamheten. 2020 har vi budgeterat med 67 mnkr i personalkostnader.



Räntekostnader

Räntekostnader är 2,5 mnkr i 2021 års budget.

Kostnadsutveckling 2022–2024

Fjärrvärmeverksamhetens budget beräknas på ett så kallat normalår med normala månadstemperaturer. Dessa temperaturer grundar sig på temperaturstatistik för de senaste tio åren. Avvikelser från de normala månadstemperaturerna påverkar, utöver intäkter för energiförsäljning och effektagifter, främst bränslekostnaderna men även drifts- och underhållskostnaderna för våra produktionsanläggningar.

De följande är några av de viktigaste kostnadspåverkande faktorerna:

- **Avfallsbehandling:** Avfallsbehandling är en i högsta grad konkurrensutsatt marknad, vilket innebär att vi i konkurrens med andra aktörer lämnar anbud på behandling och energiutvinning ur avfall. Vi har som målsättning att under perioden behålla balansen mellan behandlingskapaciteten och de avtalade inleveranserna. Bolaget har under 2020 beslutat om en livstidsförlängning av Heden 1 som är vår hetvattenpanna för avfallsförbränning. Det innefattar över tid investeringar på uppemot 150 miljoner kronor, som syftar till att förbättra anläggningens tillgänglighet genom en mer stabil drift, samt till att öka kapaciteten med upp till 10 procent. De första delprojekten är att byta ut och modernisera pannans slaggutmatning och travers. Då avfallsförbränningspannan utgör vår baslast och den produktion med lägst kostnad är livstidsförlängningen ett viktigt beslut för en fortsatt kostnadseffektiv drift.
- **Bränslepris:** Vi tror på ett något stigande bibränslepris för 2022. Trädbränsle är en av bolagets största kostnadsposter och vi arbetar intensivt med effektiviseringar i syfte att möta prisökningen och sänka våra totala kostnader för bränsle och inköpt värme relativt marknaden generellt. Som exempel på detta kartlägger och effektiviserar vi vår process att säkerställa trädbränslebehov till rätt kvalitet och kostnad samt rekryterar en bränslestrateg. Vår bedömning av bränslekostnaden på längre sikt, 2023 och framåt, är därför mer osäker.
- **Avskrivningar:** Avskrivningar beräknas 2022 uppgå till ca 101 miljoner kronor.
- **Drift och underhåll:** Under 2020 har organisationen förändrats genom att en ny avdelning, Energiproduktion, där drift och underhåll ingår, har bildats med uppdrag att alltid ha en kostnadseffektiv el- och värmeproduktion. Det pågår ett mycket omfattande effektiviseringsarbete inom avdelningen Energiproduktion med en

genomlysning av såväl anläggningar som arbetssätt. Bl a har flera pannor avvecklats, liksom ett externlager för bränsle. Processer för driftstart och driftprover har effektiviserats och systemet för arbetsorder har förbättrats. Bolaget har utökat samarbetet med Stora Enso för köp av värme och ett nytt avtal har tecknats med Region Värmland avseende produktion och leverans av ånga till Centralsjukhuset. Inom elproduktion tillämpas sedan en tid tillbaka prisberoende bud, vilket ger driftpersonalen möjlighet att styra elproduktionen mot timmar med högre spotpris. Sammantaget förväntas effektiviseringarna leda till en avsevärd minskning av drift- och underhållskostnaderna.

- Personal: Ökade och förändrade krav på verksamheten leder till att nya arbetsrutiner införs samtidigt som gamla revideras eller tas bort. Behov av nya kompetenser uppstår vilka täcks främst genom kompetenshöjning inom befintliga resurser. Önskade rekryteringsbehov analyseras innan rekrytering beslutas. Den generella lönekostnadsutvecklingen bedöms vara 2,5 procent per år men till följd av den organisationsöversyn som genomförts förväntas personalkostnaden inte öka inom prognosperioden.
- Övrigt: Inom Karlstads Energi pågår kontinuerligt arbete med översyn av kostnader och rutiner i till exempel upphandlingar, internkontroll mm.

Prognos för 2022

Under 2022 förväntar vi oss att de totala kostnaderna i fjärrvärmesystemet kommer uppgå till 414 mnkr vilket är i nivå med budget 2021.

Under 2022 beräknas de totala intäkterna att minska med 20 mnkr till 479 mnkr jämfört med budget 2021. De främsta orsakerna är väsentligt lägre prisbild på producerad elkraft inklusive elcertifikat samt något lägre prognostiserad fjärrvärmeförsäljning och elproduktion.

Verksamhetens totala uppskattade tillgångar förväntas 2021 uppgå till 1 550 mnkr vilket är i något lägre än 2020.

Investeringar och resultat

Fjärrvärmeverksamheten binder mycket kapital i produktions- och distributionsanläggningar. Vidare är verksamheten kapitalintensiv med re- och nyinvesteringsbehov av produktionsanläggningar och distributionsnät.

Under perioden 2022–2024 ökar vi investeringarna i våra produktionsanläggningar något jämfört med föregående period, bland annat till följd av den beslutade livstidsförlängningen av avfallspannan. När det gäller distributionsnätet kommer vi bland annat att vara med i stadsutvecklingen i centrala Karlstad och ersätta äldre delar där detta bedöms effektivt. Ett nytt mätvärdesinsamlingssystem har upphandlats och samtliga fjärrvärmemätare kommer att bytas ut fram till 2023. Under perioden 2022–2024 bedöms ny- och reinvesteringar uppgå till i genomsnitt ca 50 miljoner kronor per år.

Bolaget genomför för närvarande en fördjupad utredning om en investering i ett fjärrkylanät för de centrala delarna av Karlstad. Beroende på nätets omfattning förväntas en sådan investering till storleksordningen 120 – 180 miljoner kronor över tid. Beslut om en eventuell investering förväntas fattas under 2021.

Fjärrvärmeverksamheten måste generera en marknadsmässig avkastning på insatt kapital. Verksamhetens resultat ska skapa en uthållig ekonomisk styrka för att möjliggöra förnyelse av anläggningsresurser och klara av att hantera tillfälliga kostnadsökningar. Detta ger förutsättningar att även fortsatt leverera bra service, hög leveranstrygghet till ett konkurrenskraftigt, stabilt och förutsägbart fjärrvärmepris.

Karlstads Energis resultatkrav avseende 2022 är 80 mnkr på rörelseresultatet.

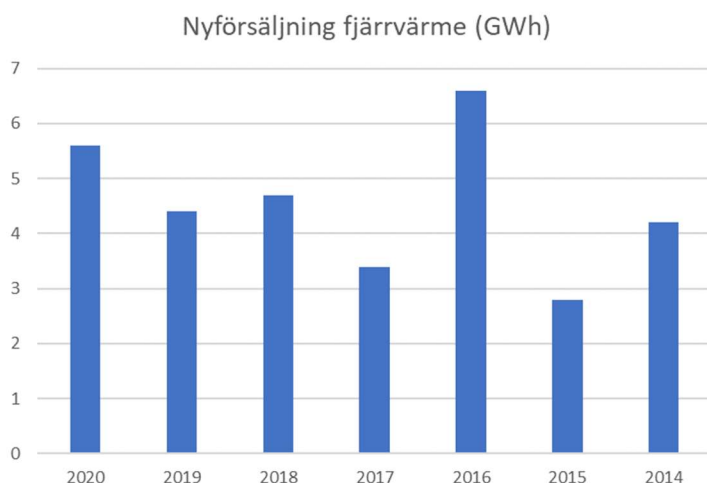
Nya fjärrvärmekunder

Fjärrvärmeverksamheten i Karlstad bedrivs på affärsmässig grund. För nytillkommande kunder innebär detta:

- Exploateringsområden. För varje enskilt område görs en samlad investeringskalkyl. Varje exploateringsområde ska uppfylla de avkastningskrav som vår ägare har beslutat om. Ägaren har beslutat att avkastningen ska vara 7,5 procent på investeringen.
- Förtätning. I befintliga fjärrvärmeområden görs en investeringskalkyl för varje enskild kund innan offert lämnas. Alla nyanslutningar av enstaka kunder ska uppfylla de avkastningskrav vår ägare har beslutat om.

Karlstads Energi har som mål att årligen sälja in motsvarande 5 GWh i ny volym. Vi ser en fortsatt positiv trend i nyproduktion av bostäder.

Under 2020 sålde Karlstads Energi in 33 nya anslutningar med en förväntad leverans på 5,6 GWh/år, en ökning med 1,2 GWh jämfört med 2019. Dessa anslutningar byggs och driftsätts under perioden 2020 till 2021. Värdet på anslutningar är 3,5 miljoner kronor i anslutningsavgifter och en förväntad värmeintäkt på 3,5 miljoner kronor årligen. Investeringskostnaden är beräknad till 11,8 miljoner kronor, och sammantaget når bolaget det satta avkastningskravet på dessa investeringar.



Redovisning av nyckeltal 2016–2020

Flerårsjämförelse hela bolaget

		<u>2020</u>	<u>2019</u>	<u>2018</u>	<u>2017</u>	<u>2016</u>
Nettoomsättning	mnkr	797,5	1024,2	981,6	863,3	883,6
Rörelseresultat	mnkr	43	81,9	110,3	85,2	106,1
Resultat efter finansiella poster	mnkr	110,3	85,1	108,5	73,3	94,3
Balansomslutning	mnkr	1842,4	1864,4	1923,3	1 935,3	2 016,0
Eget kapital	mnkr	187,2	117,1	69,5	54,8	66,8
Justerat eget kapital	mnkr	1032,5	1004,8	975,3	904,5	870,8
Kassaflöde från den löpande verksamh.	mnkr	132,2	183,9	206,9	203,0	227,8
Soliditet	%	56	54	51	47	43
Antal anställda	st	155	153	151	152	153

Avskrivningar

Immateriella och materiella anläggningstillgångar skrivs av linjärt över tillgångarnas eller komponenternas bedömda nyttjandeperiod. Avskrivningen beräknas på det avskrivningsbara beloppet vilket i de allra flesta fall utgörs av tillgångens anskaffningsvärde. I ett fåtal fall tas hänsyn till ett beräknat restvärde. Rättigheter som är baserade på avtal skrivs av över avtalstiden.

Mark har inte någon begränsad nyttjandeperiod och skrivs därför inte av.

Följande nyttjandeperioder tillämpas:

Immateriella anläggningstillgångar

Programvaror	5 år
Ledningsrätter	30 år
Tomträtt	10 år

Materiella anläggningstillgångar

Byggnader och mark

Kontors- och lagerbyggnader, verkstäder	15 - 100 år
Markanläggningar	9 - 20 år
Värmeproduktionsanläggningar	15 - 20 år
Kraftvärmeanläggningar	15 - 40 år

Maskiner och andra tekniska anläggningar

Värmeproduktionsanläggningar	5 - 30 år
Kraftvärmeanläggningar	5 - 40 år
Fjärrvärmeledningar	30 år
Fjärrvärmecentraler	10 år

Inventarier, verktyg och installationer

Kontorsutrustning	5 år
-------------------	------

Lokal överenskommelse

Parterna har den 21/5 2021 träffat en lokal överenskommelse i enlighet med detta dokument.

Medlemskap i Prisdialogen

Prisdialogen är ett branschsamarbete för prövning av prisändring på fjärrvärme. Huvudmän för prisdialogen är Riksbyggen, SABO, Fastighetsägarna och Energiföretagen. Syftet är att stärka kundens ställning, att åstadkomma en rimlig, förutsägbar och stabil prisändring på fjärrvärme samt att bidra till ett ökat förtroende för fjärrvärmeleverantörernas prissättning.

Läs mer på www.prisdialogen.se



Karlstads Energi AB avser att ansöka om förlängt medlemskap i Prisdialogen för **2021**. Denna partsöverenskommelse tillsammans med ett undertecknat samrådsprotokoll är en förutsättning för att en sådan ansökan ska kunna genomföras.

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

Årlig kunddialog

Kunddialogen i Karlstad genomförs i en samrådsprocess enligt denna partsöverenskommelse. Inför en prisförändring kommande årsskifte inleds lokala samråd i april. Den lokala överenskommelsen om prisförändring bör vara klar senast i slutet av augusti.

5 maj: Samrådsmöte 1

21 maj: Samrådsmöte 2 – lokal överenskommelse klar

1 november: Ny prislista ska vara kunder tillhanda

1 januari: Ny prislista gäller

Normalprislista Karlstads Energi AB 2021

Normalprislista småhus (gäller från 2022-01-01)

	Villa liten (3,0–7,0 kW)	Villa stor (från 7,1 kW)
Effektpris kr/kW/mån	115,00 kr	68,00 kr
Fast avgift kr/mån	0 kr	330,00 kr
Energipris sommar	143,75 kr/MWh	
Energipris vår/ höst	485,00 kr/MWh	
Energipris vinter	661,25 kr/MWh	

Samtliga priser inklusive moms.

Normalprislista näringsidkare (gäller från 2022-01-01)

	Effektpris (kr/kW/mån)	Fast pris (kr/mån)
3,0–30,9 kW	78,50 kr	211,00 kr
31–110 kW	65,00 kr	616,00 kr
111–250 kW	55,00 kr	1 699,00 kr
251–420 kW	48,00 kr	3 035,00 kr
421–3 000 kW	44,00 kr	4 400,00 kr
Energipris sommar	115,00 kr/MWh	
Energipris vår/ höst	388,00 kr/MWh	
Energipris vinter	529,00 kr/MWh	

Samtliga priser exklusive moms.