

List of Signatures



Årsredovisning 556527-3512 Gävle Kraftvärme AB 2021.pdf

Name	Method	Signed at
Linn Karin Cecilia Kihlström	BANKID	2022-03-04 08:20 GMT+01
ANDERS EKMAN	BANKID	2022-03-03 17:03 GMT+01
MIKAEL FORSBERG	BANKID	2022-03-03 14:14 GMT+01
Stig Lennart Anders Fogeus	BANKID	2022-03-03 13:48 GMT+01
Matilda Sundquist Boox	BANKID	2022-03-03 12:58 GMT+01
MARGARETA SANDBERG	BANKID	2022-04-05 10:05 GMT+02



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

External reference: AB6CD3259858415BA9C23C94D28EA7E5

Årsredovisning
för
Gävle Kraftvärme AB

556527-3512

Räkenskapsåret
2021



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
AB6CD3259858415BA9C23C94D28EA7F5

Styrelsen och verkställande direktören för Gävle Kraftvärme AB avger följande årsredovisning för räkenskapsåret 2021.

Årsredovisningen är upprättad i svenska kronor, SEK. Om inte annat särskilt anges, redovisas alla belopp i tusentals kronor (Tkr). Uppgifter inom parentes avser föregående år.

Förvaltningsberättelse

Gävle Kraftvärme AB, organisationsnummer 556527-3512 med säte i Gävle, bedriver kraftvärmeförförsäljning och elproduktion. Verksamheten bedrivs på biokraftvärmeverket Johannes med ångturbinen Olga, samt i de två reservanläggningarna Ersbo och Carlsborg. Bolaget köper också in värme i form av restvärme och prima värme i syfte att optimera ekonomiska och miljömässiga värden. Dessutom bedrivs vattenkraftproduktion i sex vattenkraftstationer i Gavleån. Distribution och försäljning av bolagets fjärrvärmjetjänster sker via moderbolaget Gävle Energi AB.

Viktiga förhållanden

Bolaget är ett helägt dotterbolag till Gävle Energi AB, organisationsnummer 556407-2501.

Bolaget har ingen egen personal. Tjänsterna köps i huvudsak från moderbolaget Gävle Energi AB.

Produktionen av el säljs till den gemensamma nordiska elmarknaden via ett samarbetsavtal med ett elförsäljningsbolag.

Gävle Kraftvärmes verksamhet ingår i Gävle Energikoncernens hållbarhetsrapport.

Utöver egenproduktion köps hetvatten från Bomhus Energi AB och BillerudKorsnäs AB.

Väsentliga händelser under räkenskapsåret

Även detta år har präglats av pandemi (Covid 19). Kontinuitetsplaneringen har fortlöpt och verksamheten har lyckats ställa om efter de nya förutsättningarna. För Gävle Kraftvärmes del har haft fortsatt fokus på att skydda den samhällsviktiga driften och därmed den direkta driftpersonalen. Underhållsrevisionerna har genomförts i stort enligt plan.

Under året har en ny VD rekryterats och påbörjade sin anställning i maj.

Skyfallen i augusti medförde produktionsstörningar i det sammanbyggda systemet vilket innebar att starten av Johannes kraftvärmeverk fick tidigareläggas.

Historiskt höga elpriser har medfört att Johannes Kraftvärmeverk har körts mer än planerat september till december.

Årets andel av förnybar energi i värmeleveranserna blev i stort sett 100 (100) procent. Av totalt 742,5 GWh värme till nätet var 1,8 GWh baserad på fossil olja. Det innebär mycket låga utsläpp av fossil koldioxid. Utsläpp CO2-ekvivalenter/kWh försåld värme till kund blev under året 3,8 (4,2) g/kWh.

Lägre vårflod än beräknat innebar att nivån i Storsjön sjönk snabbt med minimireglering i juli samt början av augusti som följd. I slutet av augusti kom ett skyfall över Gävleborg och Dalarna där Gävle i augusti fick upp mot 160 mm regn. Små vattendrag reagerade direkt på regnen och små bäckar blev snabbt mycket större. Gavleån fick inom något dygn flöden dubbelt så höga jämfört med de högsta under ett normalår. Efter regnet steg vattenflödena ytterligare och vid Tolvfors kraftverk var flödet som högst ungefär 128 kubikmeter per sekund, vilket är en återkomsttid över 10 år. De höga flödena höll i sig i



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
AB6CD3259858415BA9C23C94D28EA7F5

ungefärligen en vecka innan de sjönk mot mer normala flöden. Organisationen var på tå och hanterade situationen väl efter de extrema förutsättningarna.

Värmeproduktionen under året var 787 (687) GWh. Av detta var bolagets egenproduktion 287 (190) GWh och de inköpta volymerna uppgick till 500 (497) GWh. Av den totala försällda värmen var cirka 53 (65) procent att betrakta som restvärme/värmeåtervinning i form av restvärme från industrin, samt rökgaskondenseringsvärme från de två kraftvärmeverken i produktionssystemet. Av övriga leveranser var ca 47(35) procent baserade på returträ, bark, träflis, marginella mängder biolja samt fossil olja. I systemet finns hjälpelektricitet (baserad på biokraft, vatten, vind och sol). För leveranserna av bränsle åtgår även en andel fossil olja.

Som startolja på Johannes samt som bränsle i hetvattenpannorna Ersbo och Carlsborg (reservanläggningar) används biolja. Den enda fossilt oljebaserade anläggningen inom fjärrvärmesystemet är en reservhetvattenpanna inom Bomhusavtalet. Avsikten är att förse anläggningen med 100 procent biolja men det har inte genomförts ännu.

Framförallt höga elpriser har medfört en ökad efterfrågan på biobränslen och därmed en förändrad bränslemarknad. Andelen returträ i Johannes bränslemix var 42,0 (34,8) procent. I övrigt eldades 44,0 (47,4) procent bark, 12,6 (12,5) procent grot samt en liten andel stamvedsflis, torrflis och biolja. Detta tillsammans med den inköpta värmen gör att produktionsmixen har en av landets lägsta primärenergifaktor 0,01 (0,02). Samtliga uträkningar ovan är gjorda enligt Energiföretagen Sveriges "överenskommelse värmemarknadskommittén"

Produktionen av el från kraftvärmeverket Johannes med turbinen Olga uppgick till 72,8 (45,9) GWh. Utifrån bland annat el- och bränslepriserna optimeras värmeproduktionen varför leveranserna ser olika ut från år till år. Vattenkraften producerade 41,4 (42) GWh.

Samarbetet inom Bomhus Energi avtalet gav även 2021 ett mycket bra utfall, såväl ekonomiskt som miljömässigt.

Naturvårdsverket beslutade beträffande ny tilldelning av utsläppsrätter 2021-2025, där Johannes och Carlsborg tilldelades utsläppsrätter. Under året har utsläppsrätterna givit markant högre intäkter än förväntat.

Genomsnittliga priset för el var under året 720 (238) kronor per MWh och för elcertifikat 2 (12) kronor per MWh. Elpriset har fluktuerat markant över året, för att under Q3 och Q4 nå extrema nivåer. I december var det genomsnittliga spotpriset 1 807 kr per MWh. Elcertifikatmarknaden har fortsatt att falla vilket visar på en mycket osäker marknad. Den enda certifikatberättigade produktionen inom bolaget är elen från en turbin på Strömdalens vattenkraftverk.

Ekonomi - resultat, avkastning och finansiell ställning

Resultatet efter finansnetto uppgick till 80 018 (29 540) tkr.

Resultatförbättringen beror främst på höga elpriser och att det har varit ett betydligt kallare år än föregående år.

Avkastningen på sysselsatt kapital 32,2 (11,6) procent. Bolaget har en bra soliditet, 73 (78) procent.

Årets bruttoinvesteringar uppgick till 14 244 (24 172) tkr. Större investering under året är ny rökgaskondensering.

Miljö



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
AB6CD3259858415BA9C23C94D28EA7F5

I bolaget finns ett flertal tillstånds- och anmeldningspliktiga verksamheter. Gävle Kraftvärme AB bedriver tillståndspflichtig verksamhet enligt miljöbalken i form av sju vattenkraftstationer. Ett av kraftverken, Forsbacka vattenkraftverk, är taget ur drift. Under 2013 erhölls tillstånd från Miljödomstolen för uppförande av ett nytt kraftverk som ska ersätta det gamla i Forsbacka. I december 2018 erhölls ett beslut från Länsstyrelsen gällande fiskvägar i Forsbacka. Beslutet bygger på ansökningshandlingarna till tillståndet från 2013. Dessutom är biokraftvärmeverket Johannes samt hetvattenpannorna Ersbo och Carlsborg tillståndspflichtiga enligt miljöbalken.

Johannes, Ersbo och Carlsborg har även tillstånd från Länsstyrelsen till utsläpp av koldioxid. Anläggningarna ingår i systemet för handel med utsläppsrätter.

Johannes kraftvärmeverk har också anmeldningspliktiga kylaggregat. Johannes, Ersbo och Carlsborg har krav på miljörapportering till kommunen samt krav på koldioxidrapportering. Johannes har dessutom krav på kväveoxidrapportering till Naturvårdsverket. I slutet av 2021 genomförde Naturvårdsverket en NOx-revision avseende Johannes kraftvärmeverk, inga anmärkningar vid revisionen.

Stort fokus har lagts på genomgång och framtagande av rapporteringsunderlag gällande BAT-direktivet som trädde i drift 17 augusti 2021 för Johannes.

Gävle Kraftvärme har en viktig roll i utvecklingen och produktionen av förnybar energi. Satsningen på biokraftvärme i Johannes och det fördjupade samarbetet med BillerudKorsnäs i form av det gemensamma bolaget Bomhus Energi AB har lett till en betydligt minskad miljöpåverkan framför allt i form av lägre förbrukning av fossil olja, ökad produktion av förnybar el samt bättre resursutnyttjande i form av restvärme. Arbete med att optimera och förbättra förutsättningarna har fortsatt under året.

Bolaget är miljö- och kvalitetscertifierat enligt ISO 14001:2015 och 9001:2015

Miljöförbättrande åtgärder

Fortsatt arbete med optimering av fjärrvärmeproduktionen. Arbetet skapar goda ekonomiska och miljömässiga förutsättningar.

Ny reningsutrustning för rökgaskondensat, intrrimming av utrustningen har skett under året. Detta har lett till minskad kemikalieförbrukning, minskad vattenförbrukning samt ökad energiåtervinning.

I Forsbacka har dammsäkerhetshöjande åtgärder utförts, bland annat har nya reglerluckor installerade.

Två fasta ålyngelledare har tidigare installerats vid Strömdalens vattenkraftverk. Utredning gällande åluppsamling för ålen som ska ta sig ut från Storsjön har tagits fram. Förslag till fiskväg/omlopp vid Strömdalens vattenkraftverk har tagits fram i samråd med Länsstyrelsen och kommunen. Arbete pågår kring dessa frågor och kommer intensifieras under 2022.

Incidenter

Den 29 juni uppstod en elbrand i Prästforsen, med endast materiella skador som följd.

Bolagsstyrningsrapport

Inledning

God bolagsstyrning bygger på att beslutsprocesser är definierade, har en tydlig ansvarsfördelning och effektiva kontroller. God bolagsstyrning skapar värde genom att säkerställa ett effektivt beslutsfattande, en öppenhet mot ägarna och omvärlden och att dessa kan följa bolagets utveckling.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
AB6CD3259858415BA9C23C94D28EA7F5

Ägarstyrning

Gävle Kraftvärme AB är ett helägt bolag av Gävle Energi AB som i sin tur ägs av Gävle kommunens helägda bolag Gävle Stadshus AB. Koncernens verksamheter samordnas och optimeras med moderbolagets verksamhet för bästa styrning och effektivitet. Policyer, riktlinjer och övriga styrdokument samordnas. Balanserad styrning tillämpas i bolaget och verksamhetsplan finns utarbetad utifrån perspektiven kunder (invånare och kunder), medarbetare, hållbar tillväxt och ekonomi.

Styrelsen i Gävle Kraftvärme, liksom i moderbolaget Gävle Energi, utses av Gävle kommunfullmäktige.

Väsentliga styrdokument för Gävle Energikoncernen där Gävle Kraftvärme ingår utgörs bland annat av Gävle kommunens företagspolicy, ägardirektiv, bolagsordning, arbetsordning för styrelsen och VD-instruktion som även innehåller rapportinstruktion.

Uppfyllelse av bolagsordning och ägardirektiv

Gävle Kraftvärme har bedrivit sin verksamhet inom de ramar som lagts fast i respektive bolagsordning.

Gävle Kraftvärmes verksamhet har vidare bedrivits i enlighet med ägardirektiven. Måluppfyllelsen bedöms som god.

Utvärdering av styrelsens och verkställande direktörens arbete

Utvärdering har skett av styrelsens och verkställande direktörens arbete i samordning med Gävle Energi. Utvärderingen har dokumenterats och förbättringsområden har identifierats.

Styrelsens arbete

Styrelsen består av fyra ledamöter samt två suppleanter. Styrelseledamöterna i Gävle Energi samt arbetstagarförträdare i Gävle Energis styrelse har närvaro- och yttranderätt men inte beslutanderätt. Styrelsen fastställer årligen en arbetsordning. Arbetsordningen reglerar bland annat arbetsfördelningen och information till styrelsen, antalet styrelsemöten samt formerna för styrelsemöten och styrelsens arbete.

Under året har sex styrelsemöten samt två konstituerande styrelsemöten genomförts. Styrelsens arbete följer en årlig plan. Viktiga frågor som har hanterats är bolagets strategiska och ekonomiska utveckling inklusive bokföring och medelsförvaltning, interna kontrollen inklusive risker och hantering av risker, utvärdering och beslut kring ledning, styrning och organisation.

Närvaron vid styrelsemöten har varit god, suppleanter har kallats och deltagit i stor utsträckning. På grund av pandemin har de flesta möten genomförts digitalt via Teams.

Intern kontroll

Styrelsen ansvarar enligt aktiebolagslagen för den interna kontrollen. Under året har en internkontrollgrupp (för koncernen) bestående av representanter från styrelsen, ekonomichef, controller, vice VD GEAB samt säkerhetsansvarig genomfört möten kring intern kontroll.

Förutom ägarens direktiv baseras bolagets styrning på lagar och regler såsom i första hand Aktiebolagslagen, Miljöbalken, Kommunallagen och Plan- och Bygglagen. Övriga väsentliga interna regelverk är styrelsens arbetsordning, VD-instruktion, delegationsordning samt verksamhetens ledningssystem. Bolaget är miljö- och kvalitetscertifierat enligt ISO 14001:2015 och 9001:2015. Bolagets beroende av tillstånds- och anmeldningspliktig verksamhet inom miljöområdet är betydande.

Koncernens ledningsgrupp har genomfört en utvärdering av den interna kontrollen enligt



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
AB6CD3259858415BA9C23C94D28EA7F5

COSO-ramverket.

Internkontroll enligt COSO-ramverket definieras som:

Intern kontroll är en process som påverkas av organisationen, ledning och annan personal, och som utformats för att ge en rimlig försäkran om att organisationens mål uppnås inom följande områden:

- *Ändamålsenlig och effektiv verksamhet*
- *Tillförlitlig redovisning/rapportering*
- *Efterlevnad av externa och interna regelverk*

Utvärderingen genomfördes utifrån COSO-ramverkets komponenter.

- Kontrollmiljö
- Riskbedömning
- Kontrollaktiviteter
- Information och kommunikation
- Uppföljning/övervakning

Varje kontrollkomponent bedömdes och förstärkningsområden identifierades. Utvärderingen kommer tillsammans med genomförda riskanalyser att lägga grunden för den interna kontrollplanen.

Väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer

En övergripande målsättning i riskarbetet är att skapa en fungerande kontroll över bolagets framtida kassaflöden och resultat till en så låg kostnad som möjligt. Samtliga riskexponeringar inom verksamheten definieras och regleras genom policys, anvisningar och riskbedömningar. Bolagets risker kan delas in i huvudområdena marknadsrisker, finansiella risker, teknikrisker, infrastruktur, personal & organisation samt politiska och samhälleliga risker.

Marknads- och finansiella risker

De största riskerna i verksamheten är pris- och volymvariationer (oftast väderberoende) samt otillgänglighet i anläggningarna. Bolaget hanterar dessa dels genom regelbunden omvärdning och justering av företagets strategier och löpande genom driftsoptimeringar samt försäkringar.

Teknikrisker

Området omfattar anläggningsrisker, miljörisker och investeringsrisker. Anläggningsrisker optimeras genom driftsoptimeringar, anläggningskontroller, förebyggande och avhjälplande underhåll, reinvesteringar samt riskreducering genom försäkring av anläggningarna. Miljörisker hanteras genom kontroll, uppföljning och optimering samt minimering av utsläpp och användning av kemikalier. Olika alternativ prövas för att fastställa behov av investeringar för optimal drift och utveckling av verksamheten. Genom försäkringsbolaget sker externa riskanalyser gällande Johannes Kraftvärmeverk.

Politiska och samhälleliga risker

I dagens samhälle lyfts säkerhetsriskerna och komplexiteten allt mer.

Politiska risker såsom affärssrisker till följd av olika politiska beslut, exempelvis förändringar i lagstiftning och regelverk samt samhälleliga trender som rör branschen är omfattande. Dessa hanteras genom en aktiv omvärldsbevakning och justeringar i verksamheten anpassat till bolagets behov.

Koncernledningen på Gävle Energi har särskilt lyft IT, informations- och säkerhetsfrågorna.

Personal & organisation, IT-infrastruktur

Bolaget har ingen egen personal. Tjänsterna köps i huvudsak från moderbolaget Gävle Energi AB. Lopande analyser och optimeringar av organisation, medarbetarnas kompetens och IT-infrastruktur görs utifrån strategiska och operationella behov. Under året har bland samtliga produktionstekniker på Johannes Kraftvärmeverk genomgått utbildning till certifierad pannskötare.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
AB6CD3259858415BA9C23C94D28EA7F5

Kommunikation med revisorer och lekmannarevisorer

Bolagets revisorer och lekmannarevisorer har utfört granskning enligt gällande regelverk. Företagsledningen har under 2021 haft två möten med revisionen. Vid mötena har revisorerna rapporterat väsentliga iakttagelser från genomförd granskning. Dessutom sker interna revisioner och externa certifieringsrevisioner för kontroll av verksamhetens uppfyllelse av kraven i ISO 9001 och 14001. Omcertifieringsrevision enligt ISO 9001:2015 och 14 001:2015 har genomförts. Revisionsledaren rekommenderade att certifikaten förnyas under förutsättning att korrigeringar kan godkännas.

Inom systemet med utsläppshandel sker en årlig revision av extern revisor.

Ärenden som överlämnats till kommunen

Enligt bolagsordning och ägardirektiv ska kommunfullmäktige i Gävle kommun få ta ställning innan sådana beslut i verksamheten som är av principiell beskaffenhet eller annars av större vikt fattas. Under 2021 har inga ärenden överlämnats för fullmäktiges ställningstagande.

Framtida utveckling

Utvecklingen av resurseffektiv och förnybar produktion av el och värme är central. Bolagets framtida framgång vilar dels på hur väl de befintliga produktionsresurserna nyttjas och utvecklas. Även möjligheterna till hur tillskott av produktionsresurser kan utvecklas genom förvärv eller olika former av samarbeten kommer att vara viktiga. Även fortsättningsvis kommer effektivitet, miljö, elpriser samt bränslepriser att vara centrala i det dagliga och långsiktigt strategiska arbetet.

Förvaltningsberättelse

Flerårsöversikt (Tkr)	2021	2020	2019	2018	2017
Nettoomsättning	360 060	287 140	324 023	333 269	294 774
Resultat efter finansiella poster	80 018	29 540	54 285	65 829	46 942
Nettomarginal (%)	22,2	10,6	16,7	19,8	15,9
Balansomslutning	356 182	304 365	344 486	299 380	349 955
Soliditet (%)	73,0	78,0	79,0	79,5	79,0
Avkastning på sysselsatt kapital (%)	32	12	19	24	17

Förslag till resultatdisposition

Styrelsen föreslår att till förfogande stående vinstdel (kronor):

balanserat resultat	8 822 216
årets resultat	58 940 047
	67 762 263

disponeras så att	
till aktieägarna utdela 800 kr/aktie	40 000 000
i ny räkning överföres	27 762 263
	67 762 263

Styrelsens motivering till utdelning

Verksamhetens art och omfattning framgår av bolagsordningen och i denna årsredovisning. Den verksamhet som bedrivs i bolaget medför inte risker utöver vad som förekommer eller kan antas



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
AB6CD3259858415BA9C23C94D28EA7F5

förekomma i branschen eller de risker som i övrigt är förenade med bedrivande av näringsverksamhet. Beträffande väsentliga händelser hänvisas till vad som framgår av förvaltningsberättelsen ovan. Bolagets ekonomiska situation per 2021-12-31 framgår av efterföljande balansräkning och noter. Förslaget innebär att bolaget bör klara oväntade händelser och tillfälliga variationer i betalningsströmmarna i rimlig omfattning. Bolagets ekonomiska ställning ger inte upphov till annan bedömning än att bolaget kan fortsätta sin verksamhet samt att bolaget kan förväntas fullgöra sina förpliktelser på kort och lång sikt.

Med hänvisning till ovanstående och vad som i övrigt kommit till styrelsens kännedom är styrelsens bedömning att utdelningen är försvarlig med hänvisning till de krav som verksamhetens art, omfattning och risker ställer på storleken av bolagets egna kapital samt bolagets konsolideringsbehov, likviditet och ställning i övrigt.

Företagets resultat och ställning i övrigt framgår av efterföljande resultat- och balansräkning samt kassaflödesanalys med noter.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
AB6CD3259858415BA9C23C94D28EA7F5

Resultaträkning
Tkr

	Not	2021-01-01 -2021-12-31	2020-01-01 -2020-12-31
Nettoomsättning	2	360 059	287 140
Övriga rörelseintäkter		414	622
		360 473	287 762
Rörelsens kostnader			
Råvaror och förnödenheter		-164 283	-138 418
Övriga externa kostnader	3	-95 875	-96 167
Personalkostnader		-76	-190
Av- och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar		-20 220	-23 447
		-280 454	-258 222
Rörelseresultat		80 019	29 540
Resultat från finansiella poster			
Räntekostnader och liknande resultatposter		-1	0
		-1	0
Resultat efter finansiella poster		80 018	29 540
Bokslutsdispositioner	4	-5 500	-4 000
Resultat före skatt		74 518	25 540
Skatt på årets resultat	5	-15 578	-5 543
Årets resultat		58 940	19 997



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
AB6CD3259858415BA9C23C94D28EA7F5

Balansräkning
Tkr

Not **2021-12-31** **2020-12-31**

TILLGÅNGAR

Anläggningstillgångar

Materiella anläggningstillgångar

Byggnader och mark	6	83 755	90 402
Maskiner och andra tekniska anläggningar	7	99 025	107 044
Inventarier	8	1 916	2 203
Pågående nyanläggningar	9	9 497	520
		194 194	200 170

Finansiella anläggningstillgångar

Uppskjuten skattefordran	10	204	0
		204	0
Summa anläggningstillgångar		194 398	200 170

Omsättningstillgångar

Varulager m m

Råvaror och förnödenheter		19 237	15 691
		19 237	15 691

Kortfristiga fordringar

Elcertifikat, utsläppsrädder och ursprungsgarantier	29	812	
Kundfordringar	29	0	
Koncernkredit Gävle Kommun	37 495	45 501	
Fordringar hos koncernföretag	96 457	30 222	
Övriga fordringar	0	9 577	
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	11	8 538	
		142 548	88 504

Summa omsättningstillgångar		161 785	104 195
------------------------------------	--	----------------	----------------

SUMMA TILLGÅNGAR		356 182	304 364
-------------------------	--	----------------	----------------



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
AB6CD3259858415BA9C23C94D28EA7F5

Balansräkning
Tkr

Not **2021-12-31** **2020-12-31**

EGET KAPITAL OCH SKULDER

Eget kapital

Bundet eget kapital

Aktiekapital	12	50 000	50 000
Reservfond		10 000	10 000
		60 000	60 000

Fritt eget kapital

Balanserat resultat		8 822	28 825
Årets resultat	13	58 940	19 997
		67 762	48 822
Summa eget kapital		127 762	108 822

Obeskattade reserver

14 166 408 160 908

Avsättningar

Uppskjuten skatteskuld	10	0	43
Summa avsättningar		0	43

Kortfristiga skulder

Leverantörsskulder		33 241	19 718
Skulder till koncernföretag		9 015	3 930
Skulder till Gävle kommun		11	11
Aktuella skatteskulder		10 779	0
Övriga skulder		2 876	118
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	15	6 089	10 815
Summa kortfristiga skulder		62 012	34 592

SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER

356 182 **304 364**



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
AB6CD3259858415BA9C23C94D28EA7F5

Rapport över förändringar i eget kapital

Tkr

	Aktie-kapital	Reserv-fond	Balanserat resultat inkl. årets resultat	Summa eget kapital
Ingående eget kapital 2020-01-01	50 000	10 000	88 825	148 825
Utdelning			-60 000	-60 000
Årets resultat			19 997	19 997
Utgående eget kapital 2020-12-31	50 000	10 000	48 822	108 822
Utdelning			-40 000	-40 000
Årets resultat			58 940	58 940
Utgående eget kapital 2021-12-31	50 000	10 000	67 762	127 762



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
AB6CD3259858415BA9C23C94D28EA7F5

Kassaflödesanalys	Not	2021-01-01	2020-01-01
		-2021-12-31	-2020-12-31

Den löpande verksamheten

Rörelseresultat efter finansiella poster	16	80 018	29 540
Justeringerar för poster som inte ingår i kassaflödet	17	21 006	22 799
Betald skatt		-5 615	-8 270
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital		95 409	44 069

Kassaflöde från förändring av rörelsekapitalet

Förändring av varulager och pågående arbete		-3 547	-4 626
Förändring av kortfristiga fordringar		-62 833	-730
Förändring av kortfristiga skulder		17 209	-1 309
Kassaflöde från den löpande verksamheten		46 238	37 404

Investeringsverksamheten

Investeringar i materiella anläggningstillgångar		-14 244	-24 172
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-14 244	-24 172

Finansieringsverksamheten

Utbetald utdelning		-40 000	-60 000
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		-40 000	-60 000

Årets kassaflöde

Likvida medel vid årets början		45 501	92 269
Likvida medel vid årets slut	18	37 495	45 501



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
AB6CD3259858415BA9C23C94D28EA7F5

Noter

Tkr

Not 1 Redovisnings- och värderingsprinciper

Årsredovisningen upprättas med tillämpning av årsredovisningslagen och Bokföringsnämndens allmänna råd BFNAR 2012:1 Årsredovisning och koncernredovisning (K3).

Intäktsredovisning

Nettoomsättningen omfattar försäljningsintäkter från kärnverksamheten, dvs. produktion, försäljning och distribution av värme och el.

Belopp som erhålls för annans räkning ingår inte i intäkter. I de fall varor och tjänster byts mot likartade varor och tjänster redovisas ingen intäkt.

Samtliga intäkter värderas till det belopp som influtit eller beräknas inflyta, dvs. med hänsyn till rabatter och efter avdrag för moms och energiskatter, och redovisas i posten Nettoomsättning.

Försäljning och distribution av värme

Värmeförsäljning intäktsredovisas vid leveranstidpunkten.

Elcertifikat

Intäkter av elcertifikat som tilldelats från Svenska Kraftnät genom egen produktion redovisas i den månad som produktion sker. Elcertifikat värderas till elcertifikatets verkliga värde för produktionsmånaden och ingår i posten Nettoomsättning.

Utsläppsrätter

Intäkter från utsläppsrätter redovisas i takt med att tilldelning görs. Utsläppsrätter värderas till verkligt värde vid tilldelningstidpunkten.

Försäkringsersättningar

Vid driftsstopp, skador etc. som helt eller delvis täcks av försäkringsersättning redovisas en beräknad försäkringsersättning när denna kan beräknas på ett tillförlitligt sätt. Försäkringsersättningar redovisas i posten Övriga rörelseintäkter.

Ränteintäkter

Ränteintäkter redovisas i takt med att de intjänas. Beräkning av ränteintäkter görs på basis av den underliggande tillgångens avkastning enligt effektivräntemetoden.

Offentliga bidrag

Offentliga bidrag intäktsredovisas när bolaget har uppfyllt de villkor som är förknippade med bidraget och det föreligger rimlig säkerhet att bidraget kommer att erhållas. Bidrag som bolaget erhållit men där alla villkor ännu inte är uppfyllda redovisas som skuld.

Bidrag som erhållits för förvärv av en anläggningstillgång reducerar anläggningstillgångens redovisade anskaffningsvärde. Övriga offentliga bidrag redovisas i posten Övriga rörelseintäkter.

Låneutgifter

Samtliga låneutgifter kostnadsförs i den period som de hänförs till och redovisas i posten Räntekostnader och liknande resultatposter.

Avskrivningar



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
AB6CD3259858415BA9C23C94D28EA7F5

Immateriella och materiella anläggningstillgångar skrivs av systematiskt över tillgångens bedömda nyttjandeperiod. Linjär avskrivningsmetod används för samtliga typer av tillgångar. Mark har inte någon begränsad nyttjandeperiod och skrivs därför inte av. Gävle Kraftvärme AB koncern använder komponentavskrivningar som avskrivningsmetod. Det innebär att en anläggningstillgång som har betydande delar med väsentligt skilda nyttjandeperioder skall delas upp på dessa komponenter och varje komponent skall skrivas av var för sig över nyttjandeperioden.

Följande nyttjandeperioder tillämpas:

Immateriella anläggningstillgångar

Programvaror	10 år
--------------	-------

Materiella anläggningstillgångar

Byggnader och mark

Produktionsbyggnader	20-25 år
Kontorsbyggnader	50 år

Maskiner och andra tekniska anläggningar

Värmeproduktionsanläggningar	5-50 år
Vattenkraftproduktionsanläggningar	5-50 år

Maskiner	5-20 år
----------	---------

Inventarier, verktyg och installationer

Inventarier	5 år
-------------	------

Nedskrivningar

Nedskrivningar av immateriella och materiella anläggningstillgångar

Allmänna principer

Per balansdagen bedöms om det föreligger en indikation på att en tillgångs värde är lägre än dess redovisade värde. Om en sådan indikation finns beräknas tillgångens återvinningsvärdet. Om återvinningsvärdet understiger redovisat värde görs en nedskrivning som kostnadsförs. Immateriella anläggningstillgångar som inte är färdigställda ska nedskrivningsprövas årligen.

Nedskrivningsprövningen görs per varje enskild tillgång med ett oberoende flöde av inbetalningar. Vid behov behöver tillgångarna grupperas ihop till kassagenererande enheter för att identifiera inbetalningar som i allt väsentligt är oberoende av andra tillgångar eller grupper av tillgångar. Nedskrivningsprövning görs i dessa fall för hela den kassagenererande enheten. En nedskrivning redovisas när en tillgång eller en kassagenererande enhets redovisade värde överstiger återvinningsvärdet. Nedskrivningen belastar resultaträkningen.

Beräkning av återvinningsvärdet

Återvinningsvärdet utgörs av det högsta av verkligt värde med avdrag för försäljningskostnader och nyttjandevärdet. Vid beräkning av nyttjandevärdet diskonteras framtida kassaflöden med en diskonteringsfaktor före skatt som återspeglar aktuella, marknadsmässiga bedömningar av pengars tidsvärde och den risk som är förknippad med den specifika tillgången eller den kassagenererande enheten. Beräkningen görs per tillgång eller kassagenererande enhet.

Återföring av nedskrivningar

Nedskrivningar på goodwill återförs i yttersta undantagsfall.

Nedskrivning av finansiella anläggningstillgångar

Allmänna principer



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
AB6CD3259858415BA9C23C94D28EA7F5

Per varje balansdag görs en bedömning av om det finns någon indikation på att en eller flera finansiella anläggningstillgångar har minskat i värde. Om en sådan indikation finns beräknas tillgångens återvinningsvärde, se ovan.

Återföring av nedskrivning

Nedskrivning av finansiella anläggningstillgångar återförs om de skäl som ligg till grund för nedskrivningen har förändrats.

Immateriella anläggningstillgångar

Programvaror

Programvaror redovisas till anskaffningsvärde med avdrag för ackumulerade av- och nedskrivningar. Om det sammanlagda anskaffningsvärdet för en tillgång till mer än 50 % avser materiell anläggningstillgång redovisas anskaffningskostnaden för programvaran där.

Borttagande från balansräkningen

Immateriell anläggningstillgång tas bort från balansräkningen vid utrangering eller avyttring eller när inte framtida ekonomiska fördelar väntas från användning, utrangering eller avyttring av tillgången.

När immateriella anläggningstillgångar avyttras bestäms realisationsresultatet som skillnaden mellan försäljningspriset och tillgångens redovisade värde och redovisas i resultaträkningen i någon av posterna Övriga rörelseintäkter eller Övriga rörelsekostnader.

Materiella anläggningstillgångar

Materiella anläggningstillgångar redovisas som tillgång i balansräkningen om det är sannolikt att framtida ekonomiska fördelar som är förknippade med tillgången sannolikt kommer att tillfalla företaget och anskaffningsvärdet kan mätas på ett tillförlitligt sätt. Materiella anläggningstillgångar värderas till anskaffningsvärde med avdrag för ackumulerade av- och nedskrivningar.

Korttidsinventarier och inventarier av mindre värde kostnadsförs löpande.

Anskaffningsvärde

I anskaffningsvärdet ingår inköpspriset och utgifter som är direkt hänförbara till inköpet och syftar till att bringa tillgången på plats och i skick för att utnyttjas i enlighet med företagsledningens avsikt med förvärvet. Som direkt hänförbara utgifter hänförs utgifter för leverans, hantering, installation och montering, lagfarter samt konsulttjänster. Anskaffningsvärdet reduceras med offentliga bidrag som erhållits för förvärv av anläggningstillgångar.

Tillkommande utgifter

Tillkommande utgifter avseende materiella anläggningstillgångar aktiveras endast om det är sannolikt att de framtida ekonomiska fördelar som är förknippade med tillgången kommer att komma företaget till del och anskaffningsvärdet kan beräknas på ett tillförlitligt sätt. Övriga tillkommande utgifter kostnadsförs under det räkenskapsår som de uppkommer. När en komponent i en anläggningstillgång byts ut, utrangeras eventuell kvarvarande del av den gamla komponenten och den nya komponentens anskaffningsvärde aktiveras. Tillkommande utgifter som avser tillgångar som inte delas upp i komponenter läggs till anskaffningsvärdet till den del tillgångens prestanda ökar i förhållande till tillgångens värde vid anskaffningstidpunkten. Reparationer och underhåll kostnadsförs löpande.

Elcertifikat, utsläppsrätter och ursprungsgarantier

Ecertifikat, utsläppsrätter och ursprungsgarantier värderas till verkligt värde vid produktionstillfället (elcertifikat och ursprungsgarantier) eller tilldelning (utsläppsrätter). Dessa tillgångar utgör immateriella rättigheter och är att jämföra med betalningsmedel eftersom de som huvudregel ska användas för att



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
AB6CD3259858415BA9C23C94D28EA7F5

reglera den skuld som uppkommer genom förbrukning eller försäljning.

Elcerifikat, utsläppsrätter och ursprungsgarantier som utgör kortfristiga innehav och värderas enligt lägsta värdets princip. Långfristiga innehav redovisas under rubriken Immateriella anläggningstillgångar och värderas till anskaffningsvärde med avdrag för ackumulerade nedskrivningar.

Finansiella tillgångar och skulder

Allmänna principer

Finansiella instrument redovisas initialt till anskaffningsvärde vilket motsvarar instrumentets verkliga värde med tillägg för transaktionskostnader.

En finansiell tillgång eller finansiell skuld redovisas i balansräkningen när företaget blir part enligt instrumentets avtalsenliga villkor. Kundfordringar redovisas när faktura har skickats till kund. Skuld tas upp när motparten har utfört sin prestation och företaget därmed har en avtalsenlig skyldighet att betala även om faktura inte har erhållits. Leverantörsskulder redovisas när faktura har mottagits.

En finansiell tillgång tas bort från balansräkningen när rättigheterna i avtalet realiseras, förfaller eller när företaget förlorar kontrollen över rättigheterna. Detsamma gäller för del av en finansiell tillgång. En finansiell skuld tas bort från balansräkningen när förpliktelserna i avtalet fullgörs eller på annat sätt utsläcks. Detsamma gäller för del av en finansiell skuld. Övervägande del av finansiella tillgångar och skulder tas bort från balansräkningen genom erhållande eller erläggande av betalning.

Kundfordringar och liknande fordringar

Kundfordringar och liknande fordringar är finansiella tillgångar med fasta betalningar eller betalningar som går att fastställa med belopp. Fordringar uppkommer då företaget tillhandahåller pengar, varor eller tjänster direkt till kredittagararen utan avsikt att bedriva handel med fordringsrätterna. Kundfordringar och liknande fordringar värderas till upplupet anskaffningsvärde. Med upplupet anskaffningsvärde menas det värde som framkommer när instrumentets förväntade kassaflöde diskonteras med den effektivränta som beräknades vid anskaffningstillfället. Kundfordringar värderas därmed till det värde som beräknas inflyta, dvs. med avdrag för osäkra fordringar. Nedskrivning av kundfordringar redovisas i posten Övriga externa kostnader.

Finansiella skulder

Samtliga finansiella skulder värderas till upplupet anskaffningsvärde, dvs. det förväntade kassaflödet diskonterat med den effektivränta som beräknades vid anskaffningstillfället. Det innebär att leverantörsskulder som har kort förväntad löptid värderas till nominellt belopp.

Leasing

Leasetagare

Alla leasingavtal redovisas som operationella leasingavtal.

Operationella leasingavtal

Leasingavgifterna enligt operationella leasingavtal, inklusive förhöjd förstagångshyra men exklusive utgifter för tjänster som försäkring och underhåll, redovisas som kostnad linjärt över leasingperioden

Varulager

Varulager värderas enligt lägsta värdets princip, dvs. till det längsta av anskaffningsvärdet och nettoförsäljningsvärdet. Anskaffningsvärdet utgörs av inköpspris och utgifter direkt hänförliga till inköpet. Nettoförsäljningsvärdet utgörs av det uppskattade försäljningspriset i den lopande avdrag med avdrag för uppskattade kostnader för färdigställande och för att åstadkomma en försäljning. Anskaffningsvärdet har fastställts genom tillämpning av först-in, först-ut-metoden (FIFU).



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
AB6CD3259858415BA9C23C94D28EA7F5

Fordringar och skulder i utländsk valuta

Monetära fordringar och skulder i utländsk valuta värderas till balansdagens kurs.

Valutakursvinster och valutakursförluster som uppkommer redovisas i posterna Övriga rörelseintäkter och Övriga rörelsekostnader. Övriga valutakursvinster och -förluster redovisas under rubriken Resultat från finansiella poster.

Inkomstskatter

Inkomstskatter utgörs av aktuell skatt och uppskjuten skatt. Inkomstskatt redovisas i resultaträkningen utom då den underliggande transaktionen redovisas i eget kapital varvid även tillhörande skatteeffekt redovisas i eget kapital. Aktuella skattefordringar och skatteskulder samt uppskjutna skattefordringar och skatteskulder kvittas om det finns en legal rätt till kvittning.

Aktuell skatt

Aktuell skatt är inkomstskatt för innevarande räkenskapsår som avser årets skattepliktiga resultat och den del av tidigare räkenskapsårs inkomstskatt som ännu inte har redovisats. Aktuell skatt värderas till det sannolika beloppet enligt de skattesatser och skatteregler som gäller per balansdagen och nuvärdesberäknas inte.

Uppskjuten skatt

Uppskjuten skatt är inkomstskatt för skattepliktiga resultat avseende framtida räkenskapsår till följd av tidigare transaktioner eller händelser.

Uppskjuten skatt beräknas på samtliga temporära skillnader, dvs. skillnaden mellan de redovisade värdena för tillgångar och skulder och deras skattemässiga värden samt skattemässiga underskott. Uppskjuten skatt redovisas inte på temporära skillnader som härrör från den första redovisningen av goodwill. Förändringar i uppskjuten skatteskuld eller uppskjuten skattefordran redovisas i resultaträkningen om inte förändringen är hänförlig till en post som redovisas i eget kapital.

Uppskjuten skatteskuld och uppskjuten skattefordran värderas enligt de skattesatser och skatteregler som är beslutade före balansdagen.

Uppskjuten skattefordran värderas till högst det belopp som sannolikt kommer att återvinnas baserat på innevarande och framtida skattepliktiga resultat. Värderingen omprövas per varje balansdag för att återspeglar aktuell bedömning av framtida skattemässiga resultat. Uppskjuten skatt ingår i obeskattade reserver med 20,6 %.

Skulder för elcertifikat, utsläppsrätter och ursprungsgarantier

Skulder för elcertifikat, utsläppsrätter och ursprungsgarantier uppkommer i takt med försäljning (elcertifikat och ursprungsgarantier) och utsläpp (utsläppsrätter). Skulden värderas till samma värde som tilldelade och anskaffade rättigheter. Här tas även hänsyn till avtal om framtida leverans av rättigheter och möjligheten till reglering av elcertifikat genom betalning av kvotpliktsavgift.

Skulder för elcertifikat, utsläppsrätter och ursprungsgarantier redovisas i som en övrig kortfristig skuld.

Nyckeltalsdefinitioner

Nettomarginal

Resultat efter finansiella poster i procent av rörelsens intäkter.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
AB6CD3259858415BA9C23C94D28EA7F5

Avkastning på sysselsatt kapital

Rörelseresultat plus finansiella intäkter i procent av genomsnittligt sysselsatt kapital.

Soliditet

Justerat eget kapital i procent av balansomslutningen.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
AB6CD3259858415BA9C23C94D28EA7F5

Not 2 Nettoomsättningens fördelning

	2021	2020
Nettoomsättningen per rörelsegren		
Försäljning hetvatten	264 630	246 776
Elförsäljning kraftvärme	66 666	13 465
Elförsäljning vattenkraft	20 163	20 559
Utsläppsrätter	7 699	6 072
Övrigt	901	268
	360 059	287 140

Not 3 Arvode till revisorer/personalkostnader

Något revisionsarvode har inte utgått under året. Kostnader för revisionen ingår i serviceavtal med moderbolaget Gävle Energi AB.

Bolaget har inga anställda och betalar inte ut några löner eller ersättningar. Styrelsen och verkställande direktören uppbär ingen ersättning från bolaget.

Not 4 Bokslutsdispositioner

	2021	2020
Förändring av periodiseringsfond	-7 500	-8 000
Förändring av överavskrivningar	2 000	4 000
	-5 500	-4 000



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
AB6CD3259858415BA9C23C94D28EA7F5

Not 5 Skatt på årets resultat

	2021	2020
Skatt på årets resultat		
Aktuell skatt	-15 825	-5 417
Uppskjuten skatt	247	-126
Totalt redovisad skatt	-15 578	-5 543

	2021		2020	
	Procent	Belopp	Procent	Belopp
Redovisat resultat före skatt		74 518		25 540
Skatt enligt gällande skattesats	20,60	-15 351	21,40	-5 466
Skatteeffekt av ej avdragsgilla kostnader		-212		-1
Skatteeffekt av ej skattepliktiga intäkter		0		5
Justering föregående års taxering		2		
Schablonintäkt på periodiseringsfonder		-85		-82
Skattereduktion inventarier		69		
Totalt redovisad skatt		-15 578		-5 543

Not 6 Byggnader och mark

	2021-12-31	2020-12-31
Ingående anskaffningsvärden	277 263	276 166
Omklassificeringar		1 097
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	277 263	277 263
Ingående avskrivningar	-166 086	-158 599
Årets avskrivningar	-6 647	-7 488
Utgående ackumulerade avskrivningar	-172 733	-166 087
Ingående nedskrivningar	-20 774	-20 774
Utgående ackumulerade nedskrivningar	-20 774	-20 774
Utgående redovisat värde	83 756	90 402



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
AB6CD3259858415BA9C23C94D28EA7F5

Not 7 Maskiner och andra tekniska anläggningar

	2021-12-31	2020-12-31
Ingående anskaffningsvärden	633 638	607 231
Omklassificeringar	5 267	26 407
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	638 905	633 638
Ingående avskrivningar	-511 192	-495 462
Årets avskrivningar	-13 286	-15 730
Utgående ackumulerade avskrivningar	-524 478	-511 192
Ingående nedskrivningar	-15 403	-15 403
Utgående ackumulerade nedskrivningar	-15 403	-15 403
Utgående redovisat värde	99 024	107 043

Not 8 Inventarier

	2021-12-31	2020-12-31
Ingående anskaffningsvärden	7 480	6 537
Omklassificeringar	0	944
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	7 480	7 481
Ingående avskrivningar	-5 277	-5 048
Årets avskrivningar	-287	-229
Utgående ackumulerade avskrivningar	-5 564	-5 277
Utgående redovisat värde	1 916	2 204

Not 9 Pågående nyanläggningar

	2021-12-31	2020-12-31
Ingående anskaffningsvärden	520	4 796
Under året nedlagda kostnader	14 244	24 172
Omklassificeringar	-5 267	-28 448
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	9 497	520
Utgående redovisat värde	9 497	520



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
AB6CD3259858415BA9C23C94D28EA7F5

Not 10 Uppskjuten skatt på temporära skillnader

2021-12-31

	Temporär skillnad	Uppskjuten skatteskuld	Uppskjuten skattefordran
Byggnader och mark	253		52
Maskiner och andra tekniska anläggningar	430		89
Egentillverkade elcertifikat	0		0
Utsläppsrätter	27	6	
Skattereduktion inventarier	335		60
Kvittning		-6	-6
	1 045	0	195

2020-12-31

	Temporär skillnad	Uppskjuten skatteskuld	Uppskjuten skattefordran
Byggnader och mark	154		32
Maskiner och andra tekniska anläggningar	446		92
Egentillverkade elcertifikat	70	-14	
Utsläppsrätter	737	-152	
Kvittning		124	-124
	1 407	-42	0

Not 11 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

2021-12-31 2020-12-31

Upplupen intäkt el	8 174	2 052
Upplupen intäkt Elcertifikat	1	2
Upplupen intäkt övrigt	363	340
	8 538	2 394

Not 12 Antal aktier och kvotvärde

	Antal aktier	Kvot- värde
Antal A-Aktier	50 000	1 000
	50 000	



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
AB6CD3259858415BA9C23C94D28EA7F5

Not 13 Resultatdisposition

2021-12-31

Förslag till resultatdisposition

Styrelsen föreslår att till förfogande stående vinstmedel:

balanserat resultat	8 822
årets resultat	58 940
	67 762

disponeras så att	
till aktieägarna utdela 800 kr/aktie	40 000
i ny räkning överföres	27 762
	67 762

Not 14 Obeskattade reserver

2021-12-31 2020-12-31

Ackumulerade överavskrivningar	75 908	77 908
Periodiseringsfond	90 500	83 000
	166 408	160 908

Not 15 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

2021-12-31 2020-12-31

Upplupen kostnad värmeverans	2 595	9 693
Övriga upplupna kostnader	3 494	1 123
	6 089	10 816

Not 16 Räntor och utdelningar

2021 2020

Erlagd ränta	1	0
	1	0

Not 17 Justering för poster som inte ingår i kassaflödet

2021-12-31 2020-12-31

Avskrivningar	20 220	23 447
Övrigt	2	0
Elcertifikat och utsläppsrätter	783	-648
	21 005	22 799



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
AB6CD3259858415BA9C23C94D28EA7F5

Not 18 Likvida medel

2021-12-31 2020-12-31

Likvida medel

Tillgodohavanden på koncernkonto	37 496	45 501
	37 496	45 501

Not 19 Transaktioner med koncernföretag

Moderföretag i den största koncern där Gävle Kraftvärme AB är dotterföretag och koncernredovisning upprättas är Gävle Stadshus AB, 556507-1700, Gävle. Moderföretag i den minsta koncern där Gävle Kraftvärme AB är dotterföretag och koncernredovisning upprättas är Gävle Energi AB, 556407-2501, Gävle.

Inköp och försäljning mellan koncernföretag

Nedan anges andelen av årets inköp och försäljning avseende koncernföretag.

	2021	2020
Inköp (%)	17	12
Försäljning (%)	75	90

Not 20 Väsentliga händelser efter balansdagen

Covid-19 pandemin har påverkat stora delar av samhället. Företaget är i dagsläget ej påverkat. Det kan inte uteslutas att en fortsatt likartad utveckling kan få konsekvenser för företaget.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
AB6CD3259858415BA9C23C94D28EA7F5

Resultat- och balansräkningen kommer att föreläggas på årsstämma den 19 maj 2022 för fastställelse.

Gävle 2022-02-23

Anders Ekman
Ordförande

Matilda Sundquist Boox
Vice ordförande

Anders Fogeus

Mikael Forsberg

Linn Kihlström
Verkställande direktör

Vår revisionsberättelse har lämnats

KPMG AB

Margareta Sandberg
Auktoriserad revisor



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
AB6CD3259858415BA9C23C94D28EA7F5