

Årsredovisning 2025



**Smedjebacken
Energi AB**

Årsredovisning

för

Smedjebacken Energi AB

556223-4566

Räkenskapsåret

2025

Innehållsförteckning

Förvaltningsberättelse	1
Resultaträkning	6
Balansräkning	7
Noter	9

Styrelsen och verkställande direktören för Smedjebacken Energi AB avger följande årsredovisning för räkenskapsåret 2025.

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

Information om verksamheten

Smedjebacken Energi AB ägs till 100% av Smedjebackens Kommuns Förvaltnings AB. Bolagsnamnet förkortas SEAB och är moderbolag till Smedjebacken Energi Nät AB, förkortas SENAB, (org.nr 556527-8719) som bildades 1996-01-01.

Bolaget har till föremål för sin verksamhet att i samverkan med Smedjebackens Kommun svara för energiförsörjning, elinstallationsservice, bredbandsverksamhet och annan därmed förenlig serviceverksamhet.

Bolagets verksamhet 2025 omfattar:

- Fjärrvärme; produktion och distribution av fjärrvärme i Smedjebackens centrala delar samt i Söderbärke.
- Kraftproduktion; produktion av vattenkraft.
- Teknik; elinstallation, service och beredskap för koncernens egna anläggningar och kommunens förvaltningar.
- Bredbandsverksamhet/stadsnät; utbyggnad och drift av optiskt fibernät.
- Laddstationer för elfordon.

Dotterbolaget Smedjebacken Energi Nät AB (SENAB) ansvarar för drift, underhåll och anläggningsverksamhet i huvudsak inom Smedjebacken och Morgårdshammar tätorter med omnejd. Se Årsredovisning 2025 Smedjebacken Energi Nät AB.

Väsentliga händelser under verksamhetsåret

Fjärrvärme

Investeringsbeslut och uppdrag (2025-10-27) att genomföra upphandling för att bygga ihop befintligt fjärrvärmenät med Gunnarsområdet. Värmeleveransavtalet med Bävergläntans Fastighets AB har därmed sagts upp och upphör den 1 januari 2027.

Under 2025 förbrukades 2 900,96 ton pellets (3 510) och 36,11 m³ olja (153,3) i Smedjebacken och 96 (408) utsläppsrätter har därmed förbrukats. I december 2025 har 1 500 utsläppsrätter sålts och genererat en intäkt på 1 358 970 kr till fjärrvärmeverksamheten. SEAB Fjärrvärme innehar 82 utsläppsrätter vid årsskiftet 2025/2026. Värdet av en utsläppsrätt uppgår i dagsläget till 83 Euro (68). Inför 2025 höjdes fjärrvärmeförbrukstaxan med 9,6% och fr o m 1 januari 2026 gjordes en höjning med 3,9%.

Stadsnät

Driften av nätet har skett utan nämnvärda incidenter eller avbrott, trots stormarna i slutet av året. SEAB har sökt krisberedskapsmateriel från Post- och Telestyrelsen (PTS) och tilldelats ett reservverk och mätinstrument. Stadsnät har investerat 4,5 mnkr i nytt fibernät i olika projekt under 2025 (efteranslutningar, Bärkehus fastigheter samt 4 st PTS-bidragsprojekt). Under året har 109 nya anslutningar tillkommit, totalt 4 317 st. Andelen anslutna som har aktiv tjänst är 78% (79%). I november beslutade PTS att bevilja 4 mnkr i investeringsstöd för fibernät till Åsmansbo.

Övrigt

Efter en genomlysning av kommunkoncernens ekonomifunktion har en ny organisation av bolagens ekonomifunktion (i Bärkehus AB) förhandlats, beslutats och genomförts fr o m 1 september 2025. Rekrytering av en ny funktion, ekonomichef/vice VD för SEAB, SENAB och Bärkehus AB är genomförd och tjänsten tillsatt fr o m den 8 januari 2026.

Verksamhetens utveckling i förhållande till det kommunala syftet och kommunens uppställda mål redovisas i Bolagsstyrningsrapporten.

Finansiella risker

SEAB-koncernen är exponerad för elprisvariationer, ränterisker, risker för kundförluster samt risk för egendomsskador. Ränterisken hanteras genom långfristig finansiering och finansgruppens uppföljning av räntenivåer och finanspolicy. Bolagets byggnader, maskiner och inventarier är fullvärdesförsäkrade. Skärpta säkerhetskrav genom Cybersäkerhetslagen som trädde i kraft i januari 2026 medför ökade kostnader för efterlevnad och skydd mot cyberattacker. En annan faktor som i hög grad påverkar det ekonomiska resultatet och därmed är en risk är väderleken.

Framtida utveckling

Nästan alla branscher förväntas behöva mer el i framtiden. Att möta efterfrågan och kravet på leveranssäkerhet är en förutsättning för omställningen till ett fossilfritt samhälle. Energibranschen förväntas möta samhällets ökande efterfrågan på fossilfri el, när och där den efterfrågas. Produkter och tjänster som skapar incitament och gör det attraktivt för våra kunder att bidra behöver utvecklas. Tillsammans med kommunkoncernen och våra andra samarbetspartners inom energisektorn lokalt, regionalt och nationellt undersöker vi nya affärsmöjligheter och utvecklingsområden. SENAB deltar i det pågående projektet "Effekt4Dalarna" där aktuella utmaningar för elnätsbolag samt arbetet med regionens färdplan för energi och klimat hanteras i olika arbetspaket.

Sveriges nuvarande kraftbalans innebär att elpriserna bedöms vara fortsatt låga de närmaste tre till fem åren men med stora svängningar samtidigt som effektbrist och höga elpriser kan uppstå främst vintertid.

Efter flera år av kraftiga kostnadsökningar för fjärrvärmeproduktionen ser prisutvecklingen ut att plana ut något inför 2026 men på en historiskt hög nivå. Framtiden för fjärrvärmeproducenter präglas av en fortsatt stram pelletsmarknad med höga och svårförutsägbara priser. Detta som en följd av ett oroligt globalt läge, ökad efterfrågan och råvarubrist. Strategin för att minska sårbarheten kring bränslepriserna har hittills varit basen spillvärme med el, pellets och i värsta fall, olja som komplement.

Investeringar behöver göras för att komma ur biobränsleberoendet och öka flexibiliteten. Under förutsättning att förslaget om att ta bort energiskatten för elpannor för fjärrvärme blir verklighet är bedömningen att en ny elpanna kan vara rätt väg att gå för att förbättra flexibiliteten i värmeproduktionen.

Ovakos planerade vätgasprojekt för att ersätta gasol med fossilfri vätgas i stålproduktionen ger förhoppningar om ökad spillvärmetillgång. Den mest avgörande förutsättningen för produktion av vätgas är stabil tillgång på el och låga elpriser för att uppnå lönsamhet. När projektet planeras att starta är oklart i dagsläget.

Ovako har behov av att bygga en ny faskompensering för sin verksamhet. Lämplig plats för placering av byggnaden är på SEAB:s mark i nära anslutning till vattenkraftstationen. För att genomföra byggnationen krävdes ny detaljplan för området och en ny detaljplan har beslutats av Kommunfullmäktige den 15 december 2025. Ett förslag till köpeavtal har upprättats gällande SEAB:s försäljning av del av fastigheten Smedjebacken 3:49 till Ovako.

Miljöomprövningarna gällande vattenkraftstationerna har återupptagits med syftet att skapa en bättre balans mellan behovet av förnybar el och miljökrav. Regeringen har beslutat om ändringar som ska gynna elsystemet och minska risken för stora produktionsbortfall. Kraven på fiskvägar och vandringsvägar för att klara EU:s ramdirektiv för vatten kvarstår dock och prövningarna kommer att ske succesivt. SEAB:s vattenkraftstation fungerar som en lokal aktör i en större, reglerad vattenkraftstruktur som tillsammans med övriga vattenkraftägare ska balansera elproduktion med miljökrav.

Ur beredskapssynpunkt och utifrån ett klimatperspektiv utreds förutsättningarna för att ersätta befintlig reservkraft med fossilfri samt se över möjligheterna till att stärka beredskapsförmågan i kommunen i händelse av kris. Ludvika kommun har i sitt ö-driftprojekt (Krafttanken) visat att det är fullt möjligt att i stället för dieselaggregat använda befintlig kraftproduktion i kommunen genom att skapa ett lokalt varaktigt elnät. Utvecklingsbolaget Samarkand2015 har under våren, på uppdrag av Smedjebackens kommun, genomfört en förstudie om ö-drift i Smedjebacken.

Representanter från SEAB och SENAB har medverkat i förstudien och arbetet går nu vidare i ett nytt projekt "Innovativa lösningar för ökad energiresiliens" som beviljats stöd från Tillväxtverket ur den europeiska regionala utvecklingsfonden. Projektet leds av ABSamarkand2015 tillsammans med Smedjebackens kommun, VB Kraft, Högsolan i Gävle och Länsstyrelsen Dalarna. Projektet omfattar 17,7 miljoner kronor och ska bidra till att utveckla och testa nya lösningar som stärker samhällets förmåga att klara längre elavbrott och påskynda omställningen till fossilfria beredskapslösningar.

Projektet pågår 2026-2029 och omfattar tre praktiska testbäddar, fossilfri ö-drift i Smedjebacken, vidareutveckling av testbädden Krafttanken i Ludvika samt en regional modell för energi-försörjning vid systemkollaps.

Den gröna energiomställningen pågår och skapar tillväxt i Västerbergslagen. Arbetsmarknaden i kommunen är het med nyetableringar och stark orderingång för industrin i både Smedjebacken och Ludvika. Hitachi Energy med sin produktion av bland annat HVDC-system ligger rätt i tiden och är ett av de snabbast växande bolagen i hela landet. Konkurrenten om kompetenta medarbetare är hård och kompetensförsörjningen inom energibranschen är en utmaning.

EcoDataCenter planerar att etablera ett storskaligt datacenter i Smedjebacken som anses vara en strategiskt viktig plats för bolagets expansion i Dalarna vid sidan av befintlig anläggning i Falun och den pågående etableringen av ett storskaligt datacenter för AI i Borlänge. I april 2025 undertecknade EcoDataCenter och Smedjebackens kommun en ny avsiktsförklaring för en storsatsning på Röbackens industriområde. Byggstart planeras i nuläget ske mellan 2028 och 2030. Ett storskaligt datacenter kräver extremt snabba uppkopplingar för att hantera de massiva datavolymer som strömmar genom anläggningen. SEAB:s stadsnätverksamhet ser nya affärs- och samarbetsmöjligheter eftersom fiber och högkapacitetsnät är en absolut förutsättning för EcoDataCenters planerade etablering.

Rysslands invasion av Ukraina och Sveriges NATO-medlemskap ökar kraven på högre civil beredskap. Den största risken enligt Myndigheten för civilt försvar är en kombination av ett allvarligt säkerhetspolitiskt läge, hybridpåverkan, sabotage mot kritisk infrastruktur och risken för väpnat angrepp. Den samhällsviktiga verksamhet som SEAB/SENAB bedriver innebär att vi måste lära oss att leva med det försämrade säkerhetsläget, ta det på allvar och vidta nödvändiga åtgärder.

SEAB och SENAB:s styrelse har fastställt mål och plan för bolagens cybersäkerhetsarbete 2026-2030. Anmälan gällande bolagen har gjorts den 9 februari 2026, i enlighet med **cybersäkerhetslagen** som anger att alla berörda verksamhetsutövare har en lagstadgad skyldighet att anmäla sin verksamhet till Myndigheten för civilt försvar (MCF, tidigare MSB).

Rättelse av fel

Under året har fel som härrör till 2023 och 2024 upptäckts. Dessa fel uppgår till totalt 5 933 tkr och är rättade mot fritt eget kapital i årets årsredovisning med en negativ effekt på det egna kapitalet. Felen är fördelade enligt följande:

	2023	2024
Råvaror och förnödenheter:	-	-2 408
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter:	-2 204 tkr	-1 321
Summa	-2 204 tkr	-3 729 tkr



Resultat och ställning

Resultat för bolaget före bokslutsdispositioner uppgår till 3 667 tkr (-1 332 tkr). För koncernen SEAB och SENAB är resultatet totalt 89 tkr bättre än budgeterat. SEAB och SENAB ska enligt ägardirektivet årligen visa ett resultat som motsvarar en avkastning på totalt kapital om minst 5%. Avkastningen för båda bolagen tillsammans 2025 uppgår till 5% (3%).

Nettoomsättningen för året uppgår till 81 991 tkr (82 347). Under året har det sålts utsläppsrätter för 1 359 tkr (1 596 tkr).

Räntekostnaderna på lånen uppgår till 1 275 tkr (1 153). I räntekostnaderna ingår borgensavgift till Smedjebackens kommun med 118 tkr (118).

Företaget har sitt säte i Smedjebacken.

Flerårsöversikt (Tkr)	2025	2024	2023	2022
Nettoomsättning	81 991	82 347	75 425	68 659
Balansomslutning	195 831	207 516	192 902	198 023
Soliditet (%)	45,2	41,3	41,8	39,2
Avkastning på totalt kapital (%)	2,5	-0,1	-0,3	0,7
Antal anställda	29	29	29	27

Investeringar

Fjärrvärme har investerat 1 220 tkr (3 146). Stadsnät -3 142 tkr inkl bidrag 4 000 tkr (1 955 inkl bidrag 3 076 tkr). Fastighet 722 tkr (653). Material 0 tkr (172). Kraftstation 1 077 tkr (0). Laddstation 0 tkr (-1 067, inkl bidrag 1 823).

Förändringar i eget kapital (Tkr)

	Aktie- kapital	Balanserat resultat	Årets resultat	Totalt
Belopp vid årets ingång	24 000	5 452	2	29 454
Disposition enligt beslut av årsstämman:				
Balanseras i ny räkning		2	-2	0
Rättelse av fel		-5 933		-5 933
Årets resultat			4 658	4 658
Belopp vid årets utgång	24 000	-479	4 658	28 180

PD fmk

Resultatdisposition

Styrelsen föreslår att till förfogande stående vinstmedel (kronor):

ansamlad förlust	-478 782
årets vinst	4 658 308
	4 179 526

disponeras så att	
i ny räkning överföres	4 179 526
	4 179 526

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



Resultaträkning

Tkr

Not

2025-01-01
-2025-12-31

2024-01-01
-2024-12-31

Rörelseintäkter, lagerförändringar m. m.

Nettoomsättning	2, 3	81 991	82 347
Aktiverat arbete för egen räkning		759	1 765
Summa rörelseintäkter, lagerförändringar m.m.		82 750	84 112

Rörelsekostnader

Råvaror och förnödenheter		-30 152	-36 004
Övriga externa kostnader	2	-17 276	-17 988
Personalkostnader	4	-24 069	-23 937
Av- och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar		-6 633	-6 854
Summa rörelsekostnader		-78 130	-84 783
Rörelseresultat		4 620	-671

Finansiella poster

Resultat från övriga finansiella anläggningstillgångar		35	52
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter		290	458
Räntekostnader och liknande resultatposter		-1 278	-1 171
Summa finansiella poster		-953	-661
Resultat efter finansiella poster		3 667	-1 332

Bokslutsdispositioner

Erhållna koncernbidrag		6 700	7 800
Förändring av överavskrivningar		-4 627	-6 370
Summa bokslutsdispositioner		2 073	1 430
Resultat före skatt		5 740	98

Skatter

Skatt på årets resultat		-1 082	0
Övriga skatter		0	-96
Årets resultat		4 658	2

Balansräkning

Tkr

Not

2025-12-31

2024-12-31

TILLGÅNGAR

Anläggningstillgångar

Materiella anläggningstillgångar

Byggnader och mark	5	8 914	8 556
Kraftstation	6	15 597	15 094
Fjärrvärmeanläggningar	7	37 387	39 074
Inventarier, verktyg och fordon	8	775	910
Opto/Bredbandsanläggningar	9	79 122	84 842
Pågående nyanläggningar avseende materiella anläggningstillgångar	10	1 013	1 441
Summa materiella anläggningstillgångar		142 808	149 917

Finansiella anläggningstillgångar

Andelar i koncernföretag	11	100	100
Ägarintressen i övriga företag	12	74	74
Långfristig koncernfordran	13	450	450
Summa finansiella anläggningstillgångar		624	624
Summa anläggningstillgångar		143 432	150 541

Omsättningstillgångar

Varulager m. m.

Råvaror och förnödenheter		2 189	4 707
Pågående arbete för annans räkning		902	1 117
Summa varulager		3 091	5 824

Kortfristiga fordringar

Kundfordringar		14 793	12 809
Fordringar hos koncernföretag		23 102	19 227
Skattefordringar		0	775
Övriga fordringar		865	14
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter		1 975	5 742
Summa kortfristiga fordringar		40 735	38 567

Kassa och bank

Kassa och bank		8 573	12 584
Summa omsättningstillgångar		52 399	56 975

SUMMA TILLGÅNGAR

195 831

207 516

Balansräkning

Tkr

Not

2025-12-31

2024-12-31

EGET KAPITAL OCH SKULDER

Eget kapital

Bundet eget kapital

Aktiekapital

24 000

24 000

Summa bundet eget kapital

24 000

24 000

Fritt eget kapital

Balanserat resultat

-479

5 452

Årets resultat

4 658

2

Summa fritt eget kapital

4 179

5 454

Summa eget kapital

28 179

29 454

Obeskattade reserver

14

Ackumulerade överavskrivningar

75 386

70 759

Summa obeskattade reserver

75 386

70 759

Långfristiga skulder

15

Övriga skulder till kreditinstitut

40 000

30 000

Summa långfristiga skulder

40 000

30 000

Kortfristiga skulder

Övriga skulder till kreditinstitut

0

17 000

Leverantörsskulder

6 147

8 539

Skulder till koncernföretag

824

0

Övriga skulder

1 734

705

Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

43 561

51 059

Summa kortfristiga skulder

52 266

77 303

SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER

195 831

207 516

Noter

Tkr

Not 1 Redovisnings- och värderingsprinciper

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

Koncernredovisning

Smedjebacken Energi AB upprättar ingen koncernredovisning då den upprättas hos moderbolaget Smedjebackens Kommuns Förvaltnings AB.

Ersättningar till anställda

Kortfristiga ersättningar

Kortfristiga ersättningar i koncernen utgörs av lön, sociala avgifter, betald semester och betald sjukfrånvaro. Kortfristiga ersättningar redovisas som en kostnad och en skuld då det finns en legal eller informell förpliktelse att betala ut en ersättning.

Ersättningar efter avslutad anställning

I koncernen Smedjebacken Energi AB förekommer avgiftsbestämda pensionsplaner. I avgiftsbestämda planer betalar företaget fastställda avgifter till ett annat företag och har inte någon legal eller informell förpliktelse att betala något ytterligare även om det andra företaget inte kan uppfylla sitt åtagande. Koncernens resultat belastas för kostnader i takt med att de anställdas pensionsberättigade tjänster utförts.

Ersättningar vid uppsägning

Ersättningar vid uppsägning utgår då något företag inom koncernen beslutar att avsluta en anställning före den normala tidpunkten för anställningens upphörande eller då en anställd accepterar ett erbjudande om frivillig avgång i utbyte mot en sådan ersättning. Om ersättningen inte ger företaget någon framtida ekonomisk fördel redovisas en skuld och en kostnad när företaget har en legal eller informell förpliktelse att lämna sådan ersättning. Ersättningen värderas till den bästa uppskattningen av den ersättning som skulle krävas för att reglera förpliktelsen på balansdagen.

Vid uppsägning av VD från bolagets sida är uppsägningstiden 12 månader. Vid uppsägning från VD:s sida är uppsägningstiden 6 månader.

Inkomstskatter

Aktuella skatter värderas utifrån de skattesatser och skatteregler som gäller på balansdagen.

Materiella anläggningstillgångar

Materiella anläggningstillgångar redovisas till anskaffningsvärde minskat med avskrivningar. I anskaffningsvärdet ingår utgifter som direkt kan hänföras till förvärvet av tillgången.

När en komponent i en anläggningstillgång byts ut, utträngs 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 om de beräknas ge företaget framtida ekonomiska fördelar, till den del tillgångens prestanda ökar i förhållande till tillgångens värde vid anskaffningstidpunkten.

Utgifter för löpande reparation och underhåll redovisas som kostnader.

Realisationsvinst respektive realisationsförlust vid avyttring av en anläggningstillgång redovisas som Övrig rörelseintäkt respektive Övrig rörelsekostnad.

Materiella anläggningstillgångar skrivs av systematiskt över tillgångens bedömda nyttjandeperiod. När tillgångarnas avskrivningsbara belopp fastställs, beaktas i förekommande fall tillgångens restvärde. Bolagets mark har obegränsad nyttjandeperiod och skrivs inte av.

Linjär avskrivningsmetod används för övriga typer av materiella tillgångar.
Följande avskrivningstider tillämpas:

Kontorsbyggnader

Stommar/grund	60 år
Fasader, fönster	50 år
Yttertak	30 år
Inredning	40 år
Ventilation	20 år

Kraftstation

Fundament/bro	100 år
Turbiner/luckor/grindrensare	25 år
Stomme/byggnad	70 år

Opto och bredbandsanläggningar	40 år
---------------------------------------	-------

Fjärrvärmeanläggningar

Fjärrvärmeledningar	20/30 år
Fjärrvärmecentraler	10 år
Värmeutbyte	5 år
Värmepanna	20 år
Akkumulator tank	25 år

Inventarier, verktyg och fordon 5/10 år

Kundfordringar och övriga fordringar

Fordringar tas upp till det belopp som förväntas bli inbetalt efter avdrag för individuellt bedömda osäkra fordringar.

Varulager

Varulagret värderas till det lägsta av anskaffningsvärdet och nettoförsäljningsvärdet. Anskaffningsvärdet fastställs med användning av först in, först ut-metoden (FIFU). Inkursavdrag har gjorts med 3%. Utskrotning har skett av artiklar med låg omsättning.

Nyckeltalsdefinitioner

Soliditet

Eget kapital och obeskattade reserver (med avdrag för uppskjuten skatt) i förhållande till balansomslutningen.

Avkastning på totalt kapital

Resultat före avdrag för räntekostnader i förhållande till balansomslutningen.

Not 2 Transaktioner med närstående

Inköp och försäljning mellan koncernföretag

Nedan anges andelen av årets inköp och försäljning avseende koncernföretag.

Inköp 11% (0%)

Försäljning 54% (9%)

Vid inköp och försäljning mellan koncernföretag tillämpas samma principer för prissättning som vid transaktioner med externa parter.



Not 3 Nettoomsättningens fördelning

	2025	2024
Nettoomsättningen per kostnadsställe		
Kraftförsäljning	3 163	2 613
Teknik/verkstad	19 348	19 864
Fjärrvärme	36 414	35 795
Stadsnät	8 381	8 879
Adm	573	1 008
Fastighet	584	653
Material	11 430	11 316
Laddstationer	2 098	2 217
	81 991	82 345

(SEAB:s försäljning till dotterbolaget SENAB uppgår till 3 335 tkr (2 930) och inköpen till 89 tkr (230).

Not 4 Medelantal anställda, löner, andra ersättningar och sociala avgifter

	2025	2024
Medelantalet anställda		
Kvinnor	1	2
Män	28	27
	29	29



Not 5 Byggnader och mark

	2025-12-31	2024-12-31
Ingående anskaffningsvärden	19 073	17 788
Inköp	0	0
Aktiverat från pågående föregående år	722	1 285
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	19 795	19 073
Ingående avskrivningar	-11 050	-10 714
Årets avskrivningar	-364	-336
Utgående ackumulerade avskrivningar	-11 414	-11 050
Utgående redovisat värde	8 381	8 023
Taxeringsvärden byggnader och mark (Björnen 3)	6 063	3 355
Taxeringsvärden mark (Smedjebacken 3:49)	21 800	9 360
	27 863	12 715
Bokfört värde byggnader	8 381	8 023
Bokfört värde mark	533	533
	8 914	8 556

Not 6 Kraftstation

	2025-12-31	2024-12-31
Ingående anskaffningsvärden	38 036	38 036
Inköp	1 077	0
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	39 112	38 036
Ingående avskrivningar	-22 941	-22 370
Årets avskrivningar	-574	-571
Utgående ackumulerade avskrivningar	-23 515	-22 941
Utgående redovisat värde	15 597	15 094



Not 7 Fjärrvärmeanläggningar

	2025-12-31	2024-12-31
Ingående anskaffningsvärden	168 052	164 906
Inköp	1 220	3 146
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	169 271	168 052
Ingående avskrivningar	-128 978	-126 008
Årets avskrivningar	-2 906	-2 969
Utgående ackumulerade avskrivningar	-131 884	-128 978
Utgående redovisat värde	37 387	39 074

Not 8 Inventarier, verktyg och fordon

	2025-12-31	2024-12-31
Ingående anskaffningsvärden	6 350	6 126
Inköp	92	172
Aktivering från föregående år	0	51
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	6 442	6 350
Ingående avskrivningar	-5 440	-5 165
Årets avskrivningar	-227	-275
Utgående ackumulerade avskrivningar	-5 667	-5 440
Utgående redovisat värde	775	910

Not 9 Opto och bredbandsanläggningar

	2025-12-31	2024-12-31
Ingående anskaffningsvärden	101 924	102 589
Inköp	843	414
Erhållna bidrag	-4 000	-2 037
Aktiverat från pågående föregående år	0	958
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	98 767	101 924
Ingående avskrivningar	-17 083	-14 380
Årets avskrivningar	-2 562	-2 702
Utgående ackumulerade avskrivningar	-19 645	-17 083
Utgående redovisat värde	79 122	84 842



Not 10 Pågående nyanläggningar avseende materiella anläggningar

	2025-12-31	2024-12-31
Ingående anskaffningsvärden	1 441	590
Aktivering	-3 954	-2 294
Nedlagda kostnader	3 526	3 146
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	1 013	1 441
Utgående redovisat värde	1 013	1 441

Aktivering fastighet 722 tkr, inventarier 93 tkr. OPTO 842 tkr, fjärrvärme 1 220 tkr, kraftstation 1 077 tkr .

Not 11 Andelar i dotterföretag

Smedjebacken Energi Nät AB, 556527-8719, kapitalandel 100%.

	2025-12-31	2024-12-31
Ingående anskaffningsvärden	100	100
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	100	100
Utgående redovisat värde	100	100

Not 12 Ägarintressen i övriga företag

	2025-12-31	2024-12-31
Ingående anskaffningsvärden	74	74
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	74	74
Utgående redovisat värde	74	74

Not 13 Långfristiga koncernfordringar

	2025-12-31	2024-12-31
Ingående anskaffningsvärden	450	450
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	450	450
Utgående redovisat värde	450	450



Not 14 Obeskattade reserver

	2025-12-31	2024-12-31
Ackumulerad skillnad mellan bokförda avskrivningar och avskrivningar enligt plan	75 386	70 759
	75 386	70 759

Skillnaden mellan å ena sidan den inkomstskatt som har redovisats i resultaträkningen under räkenskapsåret och tidigare räkenskapsår samt å andra sidan den inkomstskatt som belöper sig på verksamheten för dessa år utgörs av uppskjuten skatt på obeskattade reserver 15 530 tkr (14 576).

Not 15 Upplåning

Räntebärande skulder till kreditinstitut

	2025-12-31	2024-12-31
Långfristiga	40 000	30 000
Kortfristiga (omförhandling inom ett år)	0	17 000
	40 000	47 000

Bolagets ränta är 100% fast.

Genomsnittsräntan på de långa skulderna uppgår till 2,73% (2,41).



Resultat- och balansräkningen kommer att föreläggas på årsstämma 2026-05-05 för fastställelse.

Smedjebacken

Cia Ferner Kny
Verkställande direktör

Fredrik Rönning
Ordförande

Tommy Norgren

Hans Jansson

Birgitta Eriksson Granqvist

Pia Johansson

Monica Forsgren
(erättare för Peter Karmala)

Magnus Hult

Kristina Sturesdotter

Ann-Louise Eriksson

Johnny Eriksson

Mattias Johansson

Min revisionsberättelse har lämnats den dag som framgår av min elektroniska underskrift

Markus Nyström
Auktoriserad revisor





Smedjebacken Energi AB

Gunnarsvägen 7, 777 34 SMEDJEBACKEN

0240-66 06 00

seab@smedjebacken.se

www.smedjebackenenergi.se