

Delårsrapport januari-september 2024

Viktiga händelser, juli–september 2024

- Invigning av de havsbaserade vindkraftsparkerna Vesterhav Nord och Syd i Danmark samt den landbaserade vindkraftsparken Windplanblauw i Nederländerna.
- Beslut att pausa utvecklingen av det havsbaserade vindkraftsprojektet Svenska Kriegers Flak.
- Nytt leveransavtal för vindkraft har tecknats med stålproducenten Salzgitter i Tyskland.
- Samarbete initierat med Industrikraft för att utvärdera möjligheter till saminvesteringar i ny fossilfri kraftproduktion i Sverige.
- Slutgiltigt beslut från Energimarknadsinspektionen om intäktsramar för reglerperioden 2020-2023.

Finansiell utveckling, januari–september 2024

- Nettoomsättningen minskade med 18% (-18% exklusive valutaeffekter) till 177 082 MSEK (216 876).
- Det underliggande rörelseresultatet¹ uppgick till 19 297 MSEK (15 550).
- Rörelseresultatet¹ uppgick till 33 828 MSEK (10 930).
- Periodens resultat uppgick till 28 296 MSEK (4 737).

Finansiell utveckling, juli–september 2024

- Nettoomsättningen minskade med 17% (-15% exklusive valutaeffekter) till 48 573 MSEK (58 337).
- Det underliggande rörelseresultatet¹ uppgick till 1 372 MSEK (946).
- Rörelseresultatet¹ uppgick till 1 213 MSEK (-2 611).
- Periodens resultat uppgick till 2 053 MSEK (-2 186).

NYCKELFAKTA

Belopp i MSEK där ej annat anges	Jan-sep 2024	Jan-sep 2023	Jul-sep 2024	Jul-sep 2023	Helår 2023	Senaste 12 månaderna
Nettoomsättning	177 082	216 876	48 573	58 337	290 168	250 374
Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA) ¹	50 036	29 774	6 654	2 641	39 685	59 947
Rörelseresultat (EBIT) ¹	33 828	10 930	1 213	-2 611	16 991	39 889
Underliggande rörelseresultat ¹	19 297	15 550	1 372	946	20 005	23 752
Periodens resultat	28 296	4 737	2 053	-2 186	10 395	33 954
Elproduktion, TWh	75,1	71,9	21,1	19,9	100,9	104,1
Elförsäljning, TWh ²	119,2	121,9	35,7	36,9	168,0	165,3
- varav kundförsäljning	85,4	91,9	25,9	29,0	125,9	119,4
Värmeförsäljning, TWh	7,6	8,9	0,5	0,9	13,5	12,2
Gasförsäljning, TWh	33,6	30,5	5,4	4,6	44,5	47,6
Avkastning på sysselsatt kapital, % ¹	13,3 ³	- 4,6 ³	13,3 ³	- 4,6 ³	5,3	13,3
FFO/justerad nettoskuld, % ¹	46,7 ³	30,9 ³	46,7 ³	30,9 ³	21,5	46,7

1) Se Definitioner och beräkningar av nyckeltal för definitionen av det Alternativa nyckeltalet.

2) Elförsäljning inkluderar också försäljning till Nord Pool Spot och leveranser till minoritetsägare.

3) Rullande 12-månaders värden.

Koncernchefens kommentar

Fortsatt god resultatutveckling och nya steg mot fossilfrihet

Trots ett år präglad av fallande elpriser redovisar Vattenfall ett högre rörelseresultat för årets första nio månader, främst som en följd av högre erhållna priser i Norden och en ökad produktion. Resultatet för perioden har också stärkts dels av reavinster och dels av positiva marknadsvärdeförändringar för koncernens energiderivat. Några av kvartalets viktigaste strategiska händelser är invigningen av de havsbaserade vindkraftsparkerna Vesterhav Nord och Syd i Danmark, beslutet att pausa vindkraftsprojektet Svenska Kriegers Flak och nya partnerskap med industriföretag i Sverige och Tyskland.

Fortsatt fallande elpriser

Elpriserna på Vattenfalls marknader föll med i snitt 30% jämfört med motsvarande period förra året. På kontinenten har prisnedgången drivits av lägre gas- och kolpriser samt en ökad produktion av vind- och solkraft. Denna utveckling har även pressat ner elpriserna i södra Sverige, som är tätt sammankopplade med den kontinentala prisutvecklingen. I Norden har priserna påverkats ytterligare av högre vatteninflöden och en ökad vindkraftsproduktion.

Högre erhållna priser i Norden lyfter underliggande resultatutveckling

Det underliggande rörelseresultatet för de första nio månaderna ökade med 3,7 miljarder SEK till 19,3 miljarder SEK. Denna förbättring drevs primärt av högre erhållna priser i Norden och ökad produktion inom vattenkraften, kärnkraften och vindkraften.

Periodens resultat steg till 28,3 miljarder SEK från 4,7 miljarder SEK. Ökningen är delvis till följd av det förbättrade underliggande rörelseresultatet men påverkas framförallt av positiva marknadsvärdeförändringar för energiderivat och positiva engångseffekter relaterade till försäljningen av havsbaserade vindkraftsprojekt tidigare under året. Därtill påverkas jämförelsen av resultatet 2023 som tyngdes av nedskrivningar och avsättningar i det andra kvartalet, dessa återfördes sedan till stor del i det fjärde kvartalet 2023.

Nya kliv mot fossilfrihet

Under kvartalet har Vattenfall fortsatt driva på utvecklingen för att möjliggöra fossilfrihet. Till exempel invigde vi de havsbaserade vindkraftsparkerna Vesterhav Nord och Syd, som tillsammans har en installerad kapacitet på 344 MW. Detta motsvarar den årliga elförbrukningen för 350 000 danska hushåll. Vi välkomnar även regeringens förslag om riskdelning för ny kärnkraft och ser fram emot en modell som gör det möjligt för oss och andra att kunna investera i ny kärnkraft på ett affärsmässigt sätt.

Vi fortsätter även att samarbeta med industrin för att bidra till lägre koldioxidutsläpp. Under kvartalet inledde vi ett 15-årigt leveransavtal med den tyska stålproducenten Salzgitter. Vattenfall kommer leverera fossilfri el från vindkraftsparken Nordlicht I och därmed bidra till Salzgitters övergång till en produktionsprocess med lägre koldioxidutsläpp. I augusti tecknade vi ett avtal med det nyetablerade industrisamarbetet Industrikraft för att identifiera möjligheter till saminvesteringar i ny fossilfri kraftproduktion i Sverige.

För att fortsätta arbeta för en fossilfri framtid är det avgörande att Vattenfall förblir en stabil och konkurrenskraftig aktör som endast investerar i lönsamma projekt. Därför beslutade vi i september 2024 att pausa utvecklingen av det havsbaserade vindkraftsprojektet Svenska Kriegers Flak. Genom att noggrant välja våra investeringar och ytterligare effektivisera vår verksamhet kan vi nyttja de möjligheter som energiomställningen medför och stärka vår affär.



Anna Borg
Vd och koncernchef

Periodens resultat
Årets första nio månader 2024

28,3
miljarder SEK

(4,7)

Underliggande rörelseresultat
Årets första nio månader 2024

19,3
miljarder SEK

(15,6)

FFO/justerad nettoskuld
Rullande 12 månader

46,7
procent

(30,9)

Avkastning på sysselsatt kapital
Rullande 12 månader

13,3
procent

(-4,6)

Koncernöversikt

Vattenfall producerar el och värme från en portfölj av energikällor såsom vattenkraft, kärnkraft, vindkraft och en mindre del fossila bränslen. Vi säljer el, gas och värme till privatkunder och företag främst i norra Europa. Vattenfall prissäkrar delar av den framtida elproduktionen genom försäljning på termins- och futuresmarknaderna.

Marknadsutveckling

Elmarknaden har fortsatt karaktäriserats av lägre elpriser på både kontinenten och i Norden under de första nio månaderna 2024. Lägre gas- och kolpriser samt ökad produktion inom vind- och solkraft resulterade i ett lägre elpris på kontinenten som även påverkade elpriset i södra Sverige, då dessa är tätt sammanlänkade. De lägre genomsnittliga elpriserna bidrog negativt till Vattenfalls resultat. Minskade skillnader mellan elprisområdena tillsammans med ingångna prissäkringar ökade dock Vattenfalls erhållna pris i Norden.

SPOTPRIS FÖR EL, EUR/MWh

Det genomsnittliga spotpriset i Norden har minskat under de första nio månaderna 2024 jämfört med motsvarande period 2023. Detta förklaras primärt av de lägre elpriserna på kontinenten som påverkats av lägre bränslepriser.

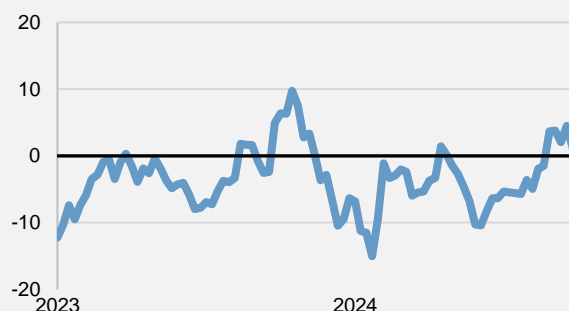
	Jan-sep			Jul-sep		
	2024	2023	Diff.	2024	2023	Diff.
Norden	37,8	56,1	-33%	19,9	27,8	-28%
Tyskland	70,4	99,5	-29%	76,0	90,8	-16%
Nederländerna	68,7	99,2	-31%	73,3	87,2	-16%

NORDISK HYDROLOGI

Hydrologisk balans är ett mått på förväntad energimängd som är lagrad i form av snö, vattenmagasin och grundvatten i förhållande till en normalsituation. Historiskt sett har elpriser i Norden haft en negativ korrelation med den hydrologiska balansen eftersom den tillgängliga vattenkraftskapaciteten vanligtvis bestämmer vilket energislag som används. Elpriserna i norra delarna av Norden är fortfarande kopplade till den hydrologiska balansen medan korrelationen till systempriset och prisutvecklingen i södra delarna har försvagats.

Vid slutet av det tredje kvartalet 2024 låg den hydrologiska balansen i Norden över normal nivå främst till följd av mer nederbörd i juli och augusti.

HYDROLOGISK BALANS I NORDEN (TWh)

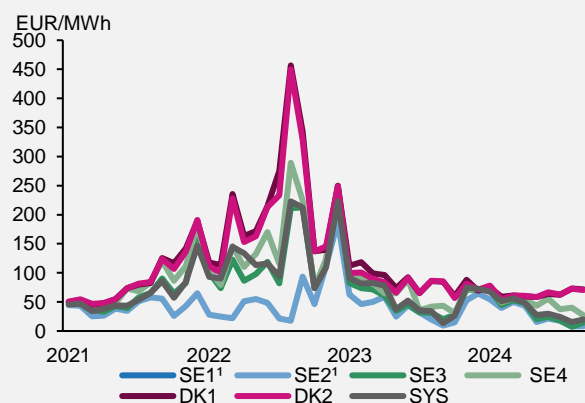


Fyllnadsgraden i Vattenfalls vattenmagasin var på en normal nivå och uppgick till 77% (80%).

PRISOMRÅDESSKILLNADER I NORDEN

Elmarknaden i Norden är uppdelad i olika prisområden. I Sverige finns det fyra prisområden och Vattenfalls vattenkraftstillgångar finns främst i SE1 och SE2 medan kärnkraftstillgångarna finns i SE3. Vattenfall har även vindkraftstillgångar, varav merparten ligger i SE4. I Danmark finns det två prisområden och Vattenfall har vindkraftstillgångar i båda områdena, DK1 och DK2. Det nordiska systempriset (SYS) är ett referenspris för alla prisområden och räknas fram av elbörsen Nord Pool.

SPOTPRIS PER ELPRISOMRÅDE OCH SYSTEMPRIS (EUR/MWh)



¹Skillnaden mellan SE1 och SE2 är ej synlig till följd av hög korrelation

Prisområdesskillnaderna var på en lägre nivå under de första nio månaderna 2024 jämfört med motsvarande period 2023. Priserna var på en lägre nivå jämfört med 2023 i samtliga prisområden i Sverige och Danmark..

INDIKATIV PRISSÄKRINGSNIVÅ OCH FINANSIELL PRISSÄKRINGSGRAD I NORDEN (SE, DK, FI) PER 30 SEPTEMBER 2024

Vattenfalls prissäkringsstrategi är främst fokuserad på de nordiska produktionstillgångarna eftersom den dominerande riskexponeringen är kopplad till basproduktion av kärnkraft och vattenkraft. Säkringsgraden är högst för de närmast kommande åren och avtar längre fram i tiden.

	2024	2025	2026
EUR/MWh	46	48	42
Prissäkringsgrad (%)	56	52	25

ERHÅLLNA ELPRISER I NORDEN (SE, DK, FI)¹

Erhållet pris är det genomsnittliga priset som Vattenfall erhållit för sin elproduktion under perioden och påverkas av prissäkringsgrad, prissäkringsnivå (se ovan) samt spotpris och effekter från prisområdesskillnader.

	Jan-sep		Jul-sep		Helår
	2024	2023	2024	2023	2023
EUR/MWh	42	35	35	28	37

Vattenfalls erhållna pris i Norden har ökat som ett resultat av ingångna prissäkringar och minskade skillnader mellan elprisområden.

BRÄNSLEPRISER

Priset på gas, kol och utsläppsrätter för koldioxid påverkar främst Vattenfalls värmeverksamhet i Nederländerna. Gaspriser påverkar även verksamheten inom rörelsesegmentet Customers & Solutions som ansvarar för kundförsäljning av gas. Bränslepriser har en inverkan på de kontinentala elpriserna vilket påverkar produktionsverksamheten.

	Jan-sep			Jul-sep		
	2024	2023	Diff.	2024	2023	Diff.
Gas (EUR/MWh)	31,5	40,7	-23%	35,3	32,9	7%
Kol (USD/t)	110,7	129,7	-15%	115,1	117,5	-2%
CO2 (EUR/t)	65,0	85,9	-24%	67,4	84,5	-20%

Priset på gas och kol har minskat under perioden januari-september 2024 till följd av välfyllda gaslager och mer förnybar elproduktion. Den eskalerande konflikten i Mellanöstern har dock bidragit till osäkerhet med volatila

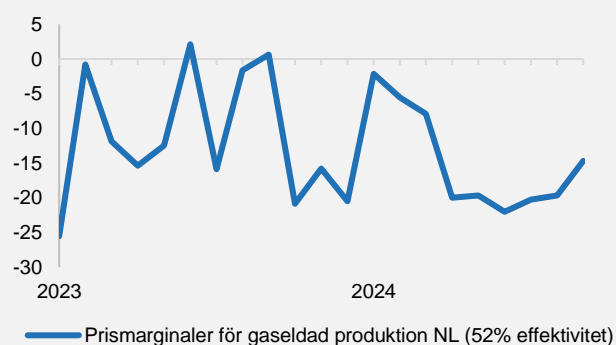
¹ Erhållet pris från spotmarknaden och prissäkringar. Inkluderar nordisk elproduktion från vattenkraft, kärnkraft och vindkraft.

priser som följd. Priset på utsläppsrätter för koldioxid har också minskat jämfört med samma period 2023.

PRISMARGINALER

Prismarginalen för gaseldad produktion är skillnaden mellan elpriset och priset för gas samt för utsläppsrätter för koldioxid. Dessa prismarginaler påverkar Vattenfalls värmeverksamhet i Nederländerna där de fossileldade kraftvärmeverken och kondenskraftverken är belägna. Vattenfall prissäkrar delvis dessa prismarginaler.

PRISMARGINALER FÖR GASELDAD PRODUKTION (EUR/MWh)

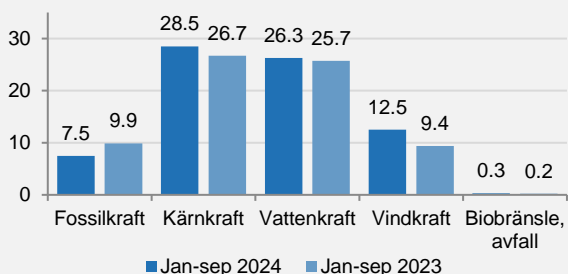


Prismarginalen för gaseldad produktion i Nederländerna var negativ under de första nio månaderna 2024 främst på grund av lägre elpriser.

Produktionsutveckling

Den sammanlagda elproduktionen ökade med 3,2 TWh till 75,1 (71,9) under de första nio månaderna 2024. Produktionen från vindkraft ökade (+3,1 TWh) som ett resultat av ny kapacitet och ökad produktion vid de havsbaserade vindkraftsparkerna Hollandse Kust Zuid och Vesterhav. Produktionen från kärnkraft ökade (+1,8 TWh) till följd av högre tillgänglighet jämfört med 2023, främst vid Ringhals. Produktionen från fossilkraft minskade (-2,4 TWh) till följd av avyttringen av värmeverksamheten i Berlin samt det gaseldade kondenskraftverket Magnum i Nederländerna.

ELPRODUKTION (TWh)



TILLGÄNGLIGHET

Tillgängligheten för kärnkraft och vindkraft är inte jämförbar då olika metoder används givet att produktionen av el från kärnkraft är planerbar och produktionen av el från vindkraft är beroende av vindhastigheter. För kärnkraft beräknas tillgänglighet som andelen tillgänglig produktion av den tekniskt maximala produktionen utan oförutsedda tekniska problem eller avbrott för underhåll. För vindkraft beräknas tillgänglighet som förhållandet av de genererade intäkterna och summan av förlorade intäkter och genererade intäkter. Tillgängligheten för kärnkraft mäter prestation i form av förmåga att optimera produktion medan för vind mäts förmåga att optimera intäkter.

	Jan-sep	
	2024	2023
Kärnkraft	81,0%	77,0%
Havsbaserad vindkraft	92,0%	95,0%
Landbaserad vindkraft	96,0%	95,0%

Tillgängligheten för Vattenfalls kärnkraft ökade under årets första nio månader, främst till följd av högre tillgänglighet vid Ringhals 4. Tillgängligheten minskade för havsbaserad vindkraft och ökade för landbaserad vindkraft.

INSTALLERAD VINDKRAFTSKAPACITET

Ny installerad vindkraftskapacitet under de senaste 12 månaderna uppgick till 1 255 MW och avser främst Hollandse Kust Zuid (814 MW av 1 520 MW), Vesterhav (344 MW) och Windplanblauw (77 MW).

MW	30 sep 2024	30 sep 2023
Landbaserad vindkraft	1 978	1 954
Havsbaserad vindkraft	4 454	3 297
Totalt	6 432	5 251

Utveckling för kundförsäljning

Elförsäljningen, exklusive försäljning till Nord Pool Spot och leveranser till minoritetsägare minskade med 6,5 TWh till 85,4 TWh (91,9) främst till följd av lägre volymer till återförsäljare i Frankrike. Gasförsäljningen ökade med 3,1 TWh till 33,6 TWh (30,5) främst på grund av fler kunder i Tyskland och högre sålda volymer till företagskunder i Nederländerna. Värmeförsäljningen minskade med 1,3 TWh till 7,6 TWh (8,9) främst till följd av avyttring av värmeverksamheten i Berlin.

	Jan-sep			Jul-sep		
	2024	2023	Diff.	2024	2023	Diff.
Kundförsäljning av el, TWh	85,4	91,9	-7%	25,9	29,0	-11%
Gasförsäljning, TWh	33,6	30,5	10%	5,4	4,6	17%
Värmeförsäljning, TWh	7,6	8,9	-15%	0,5	0,9	-44%

TEMPERATUREFFEKTER

Temperatureffekter har en inverkan på försäljningsvolymen inom rörelsesegmentet Customers & Solutions. Lägre temperaturer innebär vanligtvis en ökad efterfrågan på värme (inklusive gas) och el. I Norden påverkas främst försäljningen av el och värme. I Tyskland och Nederländerna utgör gas fortfarande den främsta källan för värme, vilket innebär att lägre temperaturer ökar efterfrågan på gas utöver ökad försäljning av värme.

TEMPERATURAVVIKELSE JÄMFÖRT MED NORMAL NIVÅ (°C)

	Jan-sep		Jul-sep	
	2024	2023	2024	2023
Norden	0,7	0,8	0,9	0,3
Nederländerna	1,4	1,1	0,9	1,1
Tyskland	1,7	1,2	1,4	1,5

Under perioden januari-september 2024 var temperaturen på Vattenfalls marknader högre än normalt vilket påverkade försäljningen negativt.

Nettoomsättning

Januari-september: Koncernens nettoomsättning minskade med 39,8 miljarder SEK (inklusive negativa valutaeffekter om 0,8 miljarder SEK). Minskningen förklaras främst av negativa priseffekter inom kundförsäljningen av el och gas, samt av försäljningen av värmeverksamheten i Berlin.

Juli-september: Koncernens nettoomsättning minskade med 9,8 miljarder SEK (inklusive negativa valutaeffekter om 0,8 miljarder SEK). Minskningen förklaras främst av lägre intäkter från avyttring av vindkraftsprojekt, negativa priseffekter inom kundförsäljningen av el, samt av försäljningen av värmeverksamheten i Berlin.

Resultat

Januari-september: Det underliggande rörelseresultatet ökade med 3,7 miljarder SEK, vilket beror på:

- Högre resultatbidrag från rörelsesegment Power Generation (3,8 miljarder SEK) främst till följd av ett högre erhållit pris i Norden i kombination med högre produktionsvolymerna från vatten- och kärnkraft.
- Högre resultatbidrag från rörelsesegmentet Other¹ (+2,0 miljarder SEK) främst till följd av ett högre resultat från värmeverksamheten i Berlin, som konsoliderades till och med 2 maj 2024.
- Högre resultatbidrag från rörelsesegment Distribution (+0,4 miljarder SEK) till följd av högre intäkter. Jämförelsen påverkas delvis av tillfälligt sänkt elnätsavgift under andra halvåret 2023.
- Lägre resultatbidrag från rörelsesegment Customers & Solutions (-1,9 miljarder SEK) främst till följd av lägre marginaler i värmeverksamheten.
- Lägre resultatbidrag från rörelsesegment Wind (-0,6 miljarder SEK) främst till följd av lägre elpriser, lägre intäkter från försäljning av projekt som utvecklats för att säljas samt högre kostnader och avskrivningar.
- Övriga poster, netto (+0,2 miljarder SEK).

Jämförelsestörande poster uppgick till 14,5 miljarder SEK (-4,6). varav merparten avser realisationsvinster från försäljningen av 49% av de havsbaserade vindkraftsprojekten Nordlicht I & II (5,1 miljarder SEK) och försäljningen av Norfolk Offshore Windzone (4,6 miljarder SEK) samt marknadsvärdeförändringar för energiderivat och varulager (7,5 miljarder SEK). Jämförelsen påverkas också av nedskrivningar och avsättningar om totalt 5,5 miljarder SEK för havsbaserad vindkraft i det andra kvartalet 2023. *Se not 4 för*

ytterligare information. Periodens resultat uppgick till 28,3 miljarder SEK (4,7) och påverkades utöver jämförelsestörande poster även av högre avkastning från Kärnavfallsfonden.

Juli-september: Det underliggande rörelseresultatet ökade med 0,4 miljarder SEK främst till följd av högre bidrag från rörelsesegmenten Distribution (+0,7 miljarder SEK), Power Generation (+0,4 miljarder SEK) samt Other (+0,3 miljarder SEK). Detta motverkades till viss del av utvecklingen inom rörelsesegmenten Customers & Solutions (-0,6 miljarder SEK) och Wind (-0,4 miljarder SEK). Jämförelsestörande poster uppgick till -0,2 miljarder SEK (-3,6). De främsta posterna utgörs av högre avsättningar för kärnkraft i Sverige (-1,1 miljarder SEK), nedskrivning av det havsbaserade vindkraftsprojektet Svenska Kriegers Flak (-0,3 miljarder SEK) samt marknadsvärdeförändringar för energiderivat (+0,8 miljarder SEK). Periodens resultat uppgick till 2,1 miljarder SEK (-2,2). Ökningen förklaras till stor del av negativ påverkan av jämförelsestörande poster under tredje kvartalet 2023. Högre avkastning från Kärnavfallsfonden hade en positiv inverkan.

Kassaflöde

Kommentar januari-september: Internt tillförda medel (FFO) ökade med 4,2 miljarder SEK främst till följd av högre underliggande rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA) samt av lägre betald skatt. Kassaflödet från förändringar i rörelsekapital uppgick till +19,2 miljarder SEK. De största bidragande orsakerna var nettot av erhållna och utbetalda marginalsäkerheter (+20,0 miljarder SEK) samt minskat rörelsekapital inom segmentet Customers & Solutions (+14,0 miljarder SEK). Detta motverkades av ökat rörelsekapital inom värmeverksamheten i Berlin innan avyttringen (-10,8 miljarder SEK) och i segmentet Power Generation (-4,8 miljarder SEK).

Kommentar juli-september: Internt tillförda medel (FFO) ökade med 0,3 miljarder SEK till följd av högre underliggande rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA). Kassaflödet från förändringar i rörelsekapital uppgick till +12,5 miljarder SEK och påverkades av minskat rörelsekapital inom segmentet Customers & Solutions (+9,2 miljarder SEK), nettot av erhållna och utbetalda marginalsäkerheter (+3,2 miljarder SEK), samt av minskat varulager inom segmentet Power Generation (+2,9 miljarder SEK). Detta motverkades delvis av ökat rörelsekapital inom segmentet Power Generation (-2,2 miljarder SEK).

NYCKELFAKTA – KONCERNÖVERSIKT

Belopp i MSEK	Jan-sep 2024	Jan-sep 2023	Jul-sep 2024	Jul-sep 2023	Helår 2023	Senaste 12 månaderna
Nettoomsättning	177 082	216 876	48 573	58 337	290 168	250 374
Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA) ²	50 036	29 774	6 654	2 641	39 685	59 947
Rörelseresultat (EBIT) ²	33 828	10 930	1 213	- 2 611	16 991	39 889
Underliggande rörelseresultat ²	19 297	15 550	1 372	946	20 005	23 752
Jämförelsestörande poster ²	14 531	- 4 620	- 159	- 3 557	- 3 014	16 137
Periodens resultat	28 296	4 737	2 053	- 2 186	10 395	33 954
Internt tillförda medel (FFO) ²	26 019	21 868	5 220	4 919	30 058	34 209
Kassaflöde från förändringar av rörelsetillgångar och rörelseskulder (rörelsekapital)	19 240	- 31 415	12 495	10 652	- 54 682	- 4 027
Kassaflöde från den löpande verksamheten	45 259	- 9 547	17 715	15 571	- 24 624	30 182

1) Se not 1 för mer information om ändringen av rörelsesegmenten.

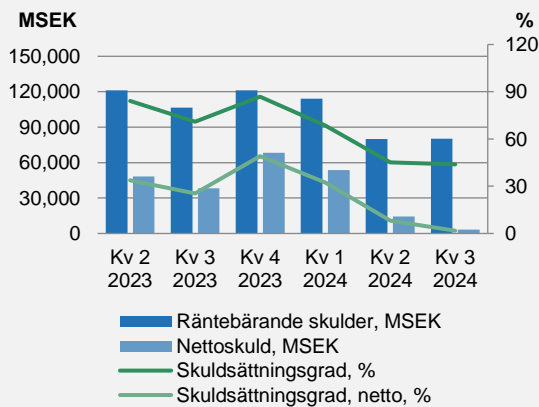
2) Se Definitioner och beräkningar av nyckeltal för definitionen av det Alternativa nyckeltalet.

Kapitalstruktur

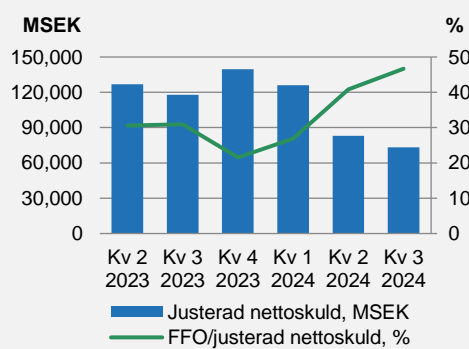
Kassa, bank och liknande tillgångar samt kortfristiga placeringar ökade med 24,5 miljarder SEK jämfört med 31 december 2023. Kreditfaciliteter utgörs av en Revolving Credit Facility på 2,0 miljarder EUR med förfall November 2025. Per den 30 september 2024 uppgick tillgängliga likvida medel och/eller bekräftade kreditfaciliteter till 38,1% av nettoomsättningen. Vattenfalls mål är lägst 10% av koncernens nettoomsättning, dock minst motsvarande kommande 90-dagars låneförfall.

Nettoskulden minskade med 65,3 miljarder SEK till 3,2 miljarder SEK och den justerade nettoskulden minskade med 66,2 miljarder SEK till 73,3 miljarder SEK jämfört med 31 december 2023. Främst härleds detta till positivt kassaflöde från den löpande verksamheten (45,3 miljarder SEK) samt från investeringsverksamheten exklusive förändringar i kortfristiga placeringar (20,5 miljarder SEK), vilket främst har påverkats av försäljningen av värmeverksamheten i Berlin, försäljningen av Norfolk Offshore Wind Zone i Storbritannien och försäljningen av 49% av de havsbaserade vindkraftsprojekten Nordlicht I & II i Tyskland.

NETTOSKULD



JUSTERAD NETTOSKULD



Strategiska fokusområden och mål för 2025

Strategiskt fokusområde	Mål för 2025	Q3 2024	Resultat 2023
Driva utvecklingen av smarta lösningar med kunder och partners	1. Kundengagemang, absolut Net Promoter Score (NPS) värde ¹ : +18	-	+11
Säkerställa en fossilfri energiförsörjning	2. Utsläppsintensitet ² : ≤86 gCO₂e/kWh	53	69
Bedriva en högpresterande verksamhet	3. Internt tillförda medel (FFO)/justerad nettoskuld ³ : 22-27% 4. Avkastning på sysselsatt kapital (ROCE) ⁴ , senaste 12 månaderna: ≥8%	46,7% 13,3%	21,5% 5,3%
Motivera och stärka våra medarbetare	5. Lost Time Injury Frequency (LTIF) ⁵ : ≤1,0 6. Engagemangsindex ⁶ : ≥75%	1,2 -	1,5 80%

1) Rapporteras på årsbasis.

2) Konsoliderat värde. Inkluderar CO₂ samt andra växthusgaser som exempelvis N₂O och SF₆ samt indirekta utsläpp från el- och värmeanvändning (scope 2). Målet till 2025 gör att vi hamnar på en bana mot 1,5°C-målet till 2030 enligt SBTi.

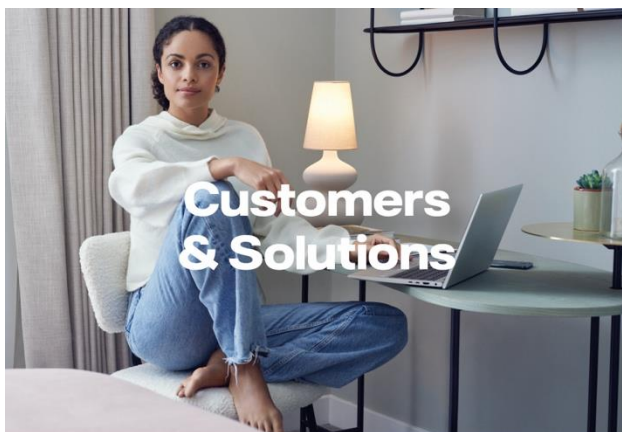
3) Rullande 12-månaders värden.

4) Rullande 12-månaders värden. Avkastning på sysselsatt kapital baserat på underliggande rörelseresultat uppgick till 7,9%.

5) Rullande 12-månaders värden. LTIF, Lost Time Injury Frequency, uttrycks i antal arbetsolyckor per 1 miljon arbetade timmar. Måttet avser endast anställda inom Vattenfall.

6) Underlaget för mätningen av målet är resultatet från en medarbetarundersökning som görs på årsbasis.

Rörelsesegment



Customers & Solutions



Power Generation



Wind



Distribution

Belopp i MSEK	Jan-sep 2024	Jan-sep 2023	Jul-sep 2024	Jul-sep 2023	Helår 2023	Senaste 12 månaderna
<u>Underliggande rörelseresultat</u>						
Customers & Solutions¹	5 661	7 600	1 453	2 077	9 203	7 264
- varav värmeverksamheten	36	1 496	- 405	- 388	1 636	176
Power Generation¹	6 783	3 008	- 526	- 895	3 075	6 850
- varav realiserat tradingresultat	2 424	4 268	- 10	870	3 429	1 584
Wind	3 690	4 297	440	854	6 544	5 937
Distribution	1 843	1 464	427	- 311	1 526	1 905
Other^{1,2}	1 306	- 659	- 431	- 738	- 334	1 631
Elimineringar	14	- 160	9	- 41	- 9	165
Underliggande rörelseresultat	19 297	15 550	1 372	946	20 005	23 752

1) Se not 1 för mer information om ändringen av rörelsesegmenten.

2) "Other" inkluderar huvudsakligen alla Staff Functions inklusive finansverksamhet, Shared Service Centers samt realisationsvinster och -förluster vid aktieförsäljningar. Värmeverksamheten i Berlin är inkluderad i Other till och med 2 maj 2024.

Customers & Solutions

Customers & Solutions ansvarar för våra kundrelationer, värmeverksamhet och gaseldade kondenskraftverk samt levererar el, gas och energitjänster.

Vi stödjer våra kunder med flexibla produkter och förnybar el

- Resultatet under de första nio månaderna påverkades av lägre marginaler i värmeverksamheten.
- Förlängt avtal med Microsoft om leverans av förnybar el.
- Smart laddning av elfordon har testats i Nederländerna.



Q1-Q3: Nettoomsättningen minskade med 22% jämfört med samma period 2023. Det underliggande rörelseresultatet minskade med 26% främst till följd av lägre gaspriser vilket bidrog till lägre priser på el och värme. Detta hade i sin tur en negativ påverkan på värmeverksamheten och kondenskraftverken i Nederländerna. Elproduktionen minskade till följd av avyttringen av det gaseldade kondenskraftverket Magnum i första kvartalet 2023. Kundbasen minskade med 2% jämfört med i slutet av 2023 till 12 miljoner kontrakt, främst till följd av försäljningen av Vindstød i Danmark i början av 2024. Elförsäljningen minskade med 5% jämfört med de första nio månaderna 2023, primärt drivet av lägre försäljningsvolym till återförsäljare i Frankrike. Försäljningen av gas ökade med 10% främst till följd av fler kunder i Tyskland.

Q3: Nettoomsättningen minskade med 13% jämfört med tredje kvartalet 2023. Det underliggande rörelseresultatet minskade med 30% främst till följd av högre regulatoriska kostnader inom den tyska kundförsäljningen samt högre underhållskostnader i värmeverksamheten. Elförsäljningen minskade främst på grund av lägre försäljningsvolym till återförsäljare i Frankrike. Gasförsäljningen ökade till följd av fler kunder i Tyskland.

I Sverige har Vattenfall förlängt samarbetet med Microsoft. Genom ett avtal som löper fram tills 2026 säkerställs leverans av 100% förnybar el från vatten- och vindkraft och smarta elmätare möjliggör avläsning av förbrukningen i realtid.

Vattenfall har tillsammans med partners genomfört tester för smart laddning av elfordon i provinserna Noord-Brabant och Limburg i Nederländerna. Beroende på belastningen i elnätet justerades laddhastigheten och därmed begränsades överbelastningen i elnätet samtidigt som en högre andel fossilfri el kunde användas.

Inom fjärrvärmeverksamheten har Vattenfall anpassat verksamheten efter rådande marknadsförutsättningar. I Nederländerna innebär det att fokus kommer vara på fjärrvärme för nybyggnadsprojekt och lösningar för lagring av värme och kyla. I Sverige pausades ett projekt för koldioxidavskiljning vid fjärrvärmeverksamheten i Uppsala som följd av att Vattenfall och Shell valt att för närvarande inte gå vidare med projektet HySkies rörande produktion av syntetiskt flygbränsle.

NYCKELFAKTA – CUSTOMERS & SOLUTIONS¹

Belopp i MSEK där ej annat anges	Jan-sep 2024	Jan-sep 2023	Jul-sep 2024	Jul-sep 2023	Helår 2023	Senaste 12 månaderna
Nettoomsättning	137 220	174 875	35 162	40 269	235 201	197 546
Extern nettoomsättning	127 624	159 527	32 300	36 121	215 626	183 723
Underliggande resultat före avskrivningar och nedskrivningar	7 820	9 704	2 122	2 810	12 055	10 171
Underliggande rörelseresultat	5 661	7 600	1 453	2 077	9 203	7 264
- varav värmeverksamheten	36	1 496	- 405	- 388	1 636	176
Elproduktion, TWh	5,1	5,8	1,7	1,7	7,3	6,6
- varav fossilkraft	4,9	5,6	1,7	1,7	7,0	6,3
- varav biobränsle, avfall	0,2	0,2	—	—	0,3	0,3
Elförsäljning, TWh	78,4	82,7	23,6	25,7	113,5	109,2
- varav privatkunder	20,2	19,7	5,0	5,2	27,6	28,1
- varav återförsäljare	20,0	26,7	6,6	8,4	36,3	29,6
- varav företagskunder	38,2	36,3	12,0	12,1	49,6	51,5
Gasförsäljning, TWh	33,3	30,2	5,3	4,5	44,1	47,2
Värmeförsäljning, TWh	3,3	3,1	0,5	0,3	4,8	5,0
Antal anställda, heltidstjänster	5 385	4 971	5 385	4 971	5 055	

1) Se not 1 för mer information om ändringen av rörelsesegmenten.

Power Generation

Power Generation utgörs av affärsområdena Generation och Markets. Segmentet innefattar Vattenfalls vatten- och kärnkraftsverksamhet, serviceverksamhet samt optimering, tradingverksamhet inklusive vissa större företagskunder. Resultatet från prissäkringar av koncernens nettoexponering inom el och bränsle rapporteras i detta segment.



Resultatförbättring till följd av högre erhållet elpris i Norden

- Högre elproduktion från både kärnkraft och vattenkraft.
- Arbetet för att möjliggöra ny kärnkraft vid Ringhals fortlöper.
- Nytt leveransavtal för vindkraft har tecknats med stålproducenten Salzgitter i Tyskland.

Q1-Q3: Nettoomsättningen minskade med 24%. Det underliggande rörelseresultatet ökade främst till följd av en positiv effekt från prissäkringar i Norden som motverkade de lägre elpriserna och tillsammans med lägre prisområdesskillnader bidrog till ett högre erhållet elpris i Norden. Högre produktionsvolymerna från kärnkraften (+1,8 TWh) och vattenkraften (+0,6 TWh) bidrog också positivt till det underliggande rörelseresultatet. Ökningen av volymer beror främst på produktionsstopp av Ringhals 4 under första kvartalet 2023. Lägre realiserat tradingresultat hade en något motverkande effekt.

Q3: Nettoomsättningen minskade med 17%. Det underliggande rörelseresultatet ökade främst till följd av positiv effekt av nordiska prissäkringar som motverkade de lägre elpriserna, och till en viss del från högre produktion i kärnkraften (+1,0 TWh) och vattenkraften (+0,1 TWh). Ett lägre realiserat tradingresultat hade en motverkande effekt.

Vattenfalls arbete för att möjliggöra ny kärnkraft vid Ringhals fortsätter. Utvärderingen av de fyra kvarvarande reaktorleverantörerna är i ett intensivt skede, bland annat med fysiska möten på Väröhalvön. Fokus för diskussionerna är de kommersiella erbjudandena, förmågan att kunna leverera samt konsekvenserna på platsen. Vattenfall har en ambitiös tidsplan för att det ska vara möjligt att ha en första reaktor i drift tidigast under första hälften av 2030-talet, oavsett reaktortyp.

Vattenfall har tecknat ett 15-årigt leveransavtal för vindkraft med stålproducenten Salzgitter i Tyskland. Salzgitter kommer köpa produktionen från motsvarande 75 MW av den havsbaserade vindkraftsparken Nordlicht I med start 2028. Den förnybara elen kommer bidra till Salzgitters omställning till en produktionsprocess med låga utsläpp.

NYCKELFAKTA – POWER GENERATION

Belopp i MSEK där ej annat anges	Jan-sep 2024	Jan-sep 2023	Jul-sep 2024	Jul-sep 2023	Helår 2023	Senaste 12 månaderna
Nettoomsättning	118 693	156 526	31 073	37 350	207 510	169 677
Extern nettoomsättning	28 956	29 593	12 285	12 819	37 760	37 123
Underliggande resultat före avskrivningar och nedskrivningar	10 608	6 966	831	429	8 331	11 973
Underliggande rörelseresultat	6 783	3 008	- 526	- 895	3 075	6 850
- varav realiserat tradingresultat	2 424	4 268	- 10	870	3 429	1 584
Elproduktion, TWh	54,8	52,4	15,8	14,7	73,5	75,9
- varav vattenkraft	26,3	25,7	7,4	7,3	36,1	36,7
- varav kärnkraft	28,5	26,7	8,4	7,4	37,4	39,2
Elförsäljning, TWh	6,3	8,5	2,1	3,1	11,3	9,1
- varav återförsäljare	5,2	7,1	1,8	2,6	9,4	7,5
- varav företagskunder	1,1	1,4	0,3	0,5	1,9	1,6
Gasförsäljning, TWh	0,3	0,3	0,1	0,1	0,4	0,4
Antal anställda, heltidstjänster	7 832	7 418	7 832	7 418	7 474	

Wind

Affärsområdet Wind ansvarar för utveckling, byggnation och drift av Vattenfalls vind- och solkraftsparkar samt batterier.

Ökad elproduktion och invigning av nya vindkraftsparkar

- Invigning av de havsbaserade vindkraftsparkerna Vesterhav Nord och Syd i Danmark samt den landbaserade vindkraftsparken Windplanblauw i Nederländerna.
- Beslut att pausa utvecklingen av det havsbaserade vindkraftsprojektet Svenska Kriegers Flak.
- Tilldelning av 15-årigt CfD-kontrakt för den landbaserade vindkraftsparken Clashindarroch II och solkraftsparken Kemberton i Storbritannien.

Q1-Q3: Nettoomsättningen minskade med 23% jämfört med 2023. Det underliggande rörelseresultatet minskade med 14% till följd av lägre elpriser, lägre intäkter från försäljning av projekt som utvecklats för att säljas samt högre kostnader och avskrivningar främst till följd av nya tillgångar. Detta motverkades delvis av högre volymer från de havsbaserade vindkraftsparkerna Hollandse Kust Zuid och Vesterhav, högre subventioner för havsbaserade vindkraftsparkar i Tyskland och betalningar av tillgänglighetsgarantier. Elproduktionen ökade med 33% drivet av de havsbaserade vindkraftsparkerna Hollandse Kust Zuid och Vesterhav.

Q3: Nettoomsättningen minskade med 47%. Det underliggande rörelseresultatet minskade med 48% till följd av lägre elpriser, lägre intäkter från försäljning av projekt som utvecklats för att säljas samt högre avskrivningar. Detta motverkades delvis av högre producerad volym. Elproduktionen ökade med 29% till följd av de nya havsbaserade vindkraftsparkerna Hollandse Kust Zuid och Vesterhav.

I Danmark invigdes de två havsbaserade vindkraftsparkerna Vesterhav Nord och Vesterhav Syd. Vindkraftsparkerna har en total installerad kapacitet om 344 MW, vilket motsvarar den årliga elförbrukningen för 350 000 danska hushåll¹.

I augusti invigdes den landbaserade vindkraftsparken Windplanblauw i Nederländerna. Vattenfall äger 14 turbiner



med en kapacitet om 77 MW, vilket motsvarar den årliga elanvändningen för 80 000 nederländska hushåll².

I september beslutade Vattenfall att tills vidare pausa utvecklingen av det havsbaserade vindkraftsprojektet Svenska Kriegers Flak eftersom investeringsförutsättningar saknas. Projektet som är beläget i elområde SE4 är ett av de mest mogna havsbaserade vindkraftsprojekten i Sverige och skulle kunna producera 2,7 TWh fossilfri el om året.

I Storbritannien tilldelades Vattenfall ett 15-årigt CfD-kontrakt för den landbaserade vindkraftsparken Clashindarroch II och solkraftsparken Kemberton. Anläggningarna kommer tillsammans ha en kapacitet om 100 MW.

Vattenfall utökar sin målsättning för återvinning av delar från uttjänta vindkraftverk till att utöver turbinblad även omfatta permanentmagneter, naceller och noskoner. Deponering av dessa delar förbjuds omedelbart och senast 2030 ska dessa delar till fullo återvinnas.

Vattenfall har beslutat att investera i den tyska solkraftsparken Juliusburg Krukow (74 MW) som kommer leverera el till kemiföretaget Evonik. I Nederländerna invigdes solkraftsparken Symbizon Agri-PV vilket är ett pilotprojekt som kombinerar förnybar elproduktion med jordbruk.

NYCKELFAKTA – WIND

Belopp i MSEK där ej annat anges	Jan-sep 2024	Jan-sep 2023	Jul-sep 2024	Jul-sep 2023	Helår 2023	Senaste 12 månaderna
Nettoomsättning	14 925	19 272	4 311	8 078	25 373	21 026
Extern nettoomsättning	3 361	7 257	986	5 206	8 537	4 641
Underliggande resultat före avskrivningar och nedskrivningar	9 718	9 482	2 546	2 691	13 602	13 838
Underliggande rörelseresultat	3 690	4 297	440	854	6 544	5 937
Elproduktion - vindkraft, TWh ³	12,5	9,4	3,6	2,8	13,8	16,9
Elförsäljning, TWh	0,7	0,6	0,2	0,2	0,9	1,0
Antal anställda, heltidstjänster	1 780	1 648	1 780	1 648	1 708	

1) Baserat på underlag från den danska energimyndigheten

2) Baserat på underlag från statistikmyndigheten i Nederländerna och Milieu Centraal

3) Inklusive elproduktion från solkraft

Distribution

Affärsområdet Distribution består av Vattenfalls eldistributionverksamhet i Sverige och Storbritannien samt Vattenfalls erbjudande inom Power-as-a-Service.

Förbättrat resultat till följd av högre intäkter

- Tilldelning av nya koncessioner inom ramen för Kapacitet Stockholm.
- Projekt att förstärka elnätet i regionen Arboga-Kungsör går in i ny fas efter nekat prövningstillstånd av Mark- och miljööverdomstolen.
- Slutgiltigt beslut från Energimarknadsinspektionen om intäktsramar för reglerperioden 2020-2023.



Q1-Q3: Nettoomsättningen ökade med 21% jämfört med 2023. Det underliggande rörelseresultatet ökade med 26%, vilket förklaras av högre intäkter. Jämförelsen påverkas delvis av den tillfälliga sänkningen av elnätsavgiften som gjordes under andra halvåret 2023. De högre intäkterna motverkades delvis av högre kostnader för transmissionsnätet samt av högre rörelsekostnader, främst till följd av tillväxt.

Q3: Nettoomsättningen ökade med 55% jämfört med 2023. Det underliggande rörelseresultatet ökade till följd av högre intäkter. Jämförelsen påverkas av den tillfälliga sänkningen av elnätsavgiften som gjordes under andra halvåret 2023. Högre kostnader för transmissionsnätet och högre rörelsekostnader till följd av tillväxt hade en motverkande effekt.

Den senaste tiden har Vattenfall tilldelats ett antal koncessioner varav flera inom ramen för programmet Kapacitet Stockholm, dessa omfattar bland annat sträckorna Sigtuna-Bålsta samt Överby-Kalhäll.

Mark- och miljööverdomstolen har nekat ett prövningstillstånd vilket ger en vägledning gällande luftledning som teknikval i ledningsprojekt på högre spänningsnivåer. Vattenfall ansökte under 2021 om koncession för en 130 kV ledning på sträckan Himmeta, Arboga och Kungsör som Energimarknadsinspektionen (Ei) sedan beviljade under våren 2023. Koncessionen överklagades sedan till Mark- och miljödomstolen som fastställde Ei:s beslut och därefter överklagades beslutet till Mark- och miljööverdomstolen som i augusti meddelade nekat prövningstillstånd. Under tillståndsprocessens gång har luftledning som teknikval mött motstånd och varit huvudorsaken i överklagan. Projektet tar nu nästa steg in i projekterings- och senare byggfas.

Vattenfall har erhållit slutgiltigt beslut från Energimarknadsinspektionen om intäktsramar för reglerperioden 2020-2023. Den största förändringen jämfört med tidigare meddelat beslut är att kalkylräntan (WACC) höjs från 2,16% till 3,39% (realt före skatt). Även kapitalbasens värde ökade jämfört med det tidigare beslutet.

NYCKELFAKTA – DISTRIBUTION

Belopp i MSEK där ej annat anges	Jan-sep 2024	Jan-sep 2023	Jul-sep 2024	Jul-sep 2023	Helår 2023	Senaste 12 månaderna
Nettoomsättning	10 131	8 406	2 886	1 867	11 139	12 864
Extern nettoomsättning	9 692	7 886	2 757	1 698	10 445	12 251
Underliggande resultat före avskrivningar och nedskrivningar	4 026	3 507	1 162	379	4 290	4 809
Underliggande rörelseresultat	1 843	1 464	427	- 311	1 526	1 905
Antal anställda, heltidstjänster	1 836	1 562	1 836	1 562	1 606	

Other

Other inkluderar huvudsakligen alla Staff Functions inklusive finansverksamhet, Shared Service Centres samt realisationsvinster och förluster vid aktieförsäljningar.

Värmeverksamheten i Berlin är fram till försäljningen i maj 2024 inkluderad i Other.

Nettoomsättningen utgörs främst av intäkter från värmeverksamheten i Berlin samt Vattenfalls

serviceorganisationer som Shared Services, IT och Vattenfall Insurance.

Det underliggande rörelseresultatet ökade betydligt under de första nio månaderna 2024 jämfört med motsvarande period 2023. Detta beror främst på lägre kostnader och lägre avskrivningar för den avyttrade värmeverksamheten i Berlin.

NYCKELFAKTA – OTHER¹

Belopp i MSEK där ej annat anges	Jan-sep 2024	Jan-sep 2023	Jul-sep 2024	Jul-sep 2023	Helår 2023	Senaste 12 månaderna
Nettoomsättning	18 754	24 391	2 353	5 560	34 008	28 371
Extern nettoomsättning	7 449	12 613	245	2 493	17 800	12 636
Underliggande resultat före avskrivningar och nedskrivningar	1 986	1 127	- 202	- 119	2 071	2 930
Underliggande rörelseresultat	1 306	- 659	- 431	- 738	- 334	1 631
Elproduktion, TWh	2,7	4,3	—	0,7	6,3	4,7
- varav fossilkraft	2,6	4,3	—	0,7	6,3	4,6
- varav biobränsle, avfall	0,1	—	—	—	—	0,1
Elförsäljning företagskunder, TWh	—	0,1	—	—	0,2	0,1
Värmeförsäljning, TWh	4,3	5,8	—	0,6	8,7	7,2
Antal anställda, heltidstjänster	3 523	5 042	3 523	5 042	5 152	

1) Se not 1 för mer information om ändringen av rörelsesegmenten.

Koncernens resultaträkning

Belopp i MSEK	Jan-sep 2024	Jan-sep 2023	Jul-sep 2024	Jul-sep 2023	Helår 2023	Senaste 12 månaderna
Nettoomsättning	177 082	216 876	48 573	58 337	290 168	250 374
Kostnader för inköp	- 102 785	- 153 414	- 30 490	- 44 620	- 207 113	- 156 484
Övriga externa kostnader	- 14 709	- 17 753	- 5 964	- 5 576	- 21 675	- 18 631
Personalkostnader	- 17 631	- 16 766	- 5 366	- 5 434	- 22 899	- 23 764
Övriga rörelseintäkter och rörelsekostnader, netto	8 159	788	- 61	75	1 215	8 586
Resultat från innehav i intresseföretag och joint ventures	- 80	43	- 38	- 141	- 11	- 134
Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA)	50 036	29 774	6 654	2 641	39 685	59 947
Avskrivningar och nedskrivningar	- 16 208	- 18 844	- 5 441	- 5 252	- 22 694	- 20 058
Rörelseresultat (EBIT)	33 828	10 930	1 213	- 2 611	16 991	39 889
Finansiella intäkter ²	2 378	2 405	498	862	3 589	3 562
Finansiella kostnader ^{1,2}	- 5 393	- 6 963	- 1 366	- 1 343	- 8 746	- 7 176
Avkastning från Kärnavfallsfonden	4 129	1 442	2 494	- 116	4 388	7 075
Resultat före inkomstskatter	34 942	7 814	2 839	- 3 208	16 222	43 350
Inkomstskatter	- 6 646	- 3 077	- 786	1 022	- 5 827	- 9 396
Periodens resultat	28 296	4 737	2 053	- 2 186	10 395	33 954
Hänförbart till ägare till moderbolaget	26 932	3 905	1 698	- 2 147	8 646	31 673
Hänförbart till innehav utan bestämmande inflytande	1 364	832	355	- 39	1 749	2 281
Tilläggsinformation						
Underliggande rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar ³	34 172	30 626	6 468	6 149	40 340	43 886
Underliggande rörelseresultat ³	19 297	15 550	1 372	946	20 005	23 752
Finansiella poster, netto exkl diskonteringseffekter hänförliga till avsättningar samt avkastning från Kärnavfallsfonden	- 1 839	- 2 916	- 478	- 80	- 3 024	- 1 947
1) Vari ingår räntedel i pensionskostnad	- 730	- 822	- 234	- 298	- 1 096	- 1 004
2) Vari ingår jämförelsestörande poster redovisade som finansiella intäkter och kostnader, netto	—	—	—	5	—	—
3) Se not 4 för information om jämförelsestörande poster						

Rapport över koncernens totalresultat

Belopp i MSEK	Jan-sep 2024	Jan-sep 2023	Jul-sep 2024	Jul-sep 2023	Helår 2023	Senaste 12 månaderna
Periodens resultat	28 296	4 737	2 053	- 2 186	10 395	33 954
Övrigt totalresultat						
Poster som kan komma att omklassificeras till resultaträkningen						
Kassaflödessäkringar						
- Förändringar av verkligt värde	3 510	- 269	1 417	9 421	- 10 776	- 6 997
- Överförda till resultaträkningen	15 625	9 317	2 879	3 170	14 218	20 526
- Överförda till balansräkningen	18	- 19	1	- 1	- 24	13
Valutasäkringar av nettoinvesteringar i utlandsverksamheter	- 1 037	- 1 554	85	990	115	632
Valutakursdifferenser, avyttrade bolag	- 324	- 86	10	—	- 114	- 352
Valutakursdifferenser	3 762	6 007	- 376	- 4 038	- 59	- 2 304
Inkomstskatter relaterat till poster som kan komma att omklassificeras	- 5 389	162	- 1 235	- 2 932	- 2 596	- 8 147
Summa som kan komma att omklassificeras till resultaträkningen	16 165	13 558	2 781	6 610	764	3 371
Poster som inte kommer att omklassificeras till resultaträkningen						
Omvärdering av förmånsbestämda pensionsplaner	12	565	- 413	1 485	- 3 591	- 4 144
Inkomstskatter relaterat till poster som inte kommer att omklassificeras	- 55	- 89	126	- 371	732	766
Summa poster som inte kommer att omklassificeras till resultaträkningen	- 43	476	- 287	1 114	- 2 859	- 3 378
Summa övrigt totalresultat, netto efter inkomstskatter	16 122	14 034	2 494	7 724	- 2 095	- 7
Summa totalresultat för perioden	44 418	18 771	4 546	5 538	8 300	33 947
- Varav hänförligt till moderbolagets ägare	42 650	17 348	4 280	6 091	6 898	32 200
- Varav hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande	1 768	1 423	266	- 553	1 402	1 747

Koncernens rörelsesegment¹

Belopp i MSEK	Jan-sep 2024	Jan-sep 2023	Jul-sep 2024	Jul-sep 2023	Helår 2023	Senaste 12 månaderna
Extern nettoomsättning						
Customers & Solutions	127 624	159 527	32 300	36 121	215 626	183 723
- varav värmeverksamheten	5 326	5 931	1 126	1 059	8 324	7 719
Power Generation	28 956	29 593	12 285	12 819	37 760	37 123
Wind	3 361	7 257	986	5 206	8 537	4 641
Distribution	9 692	7 886	2 757	1 698	10 445	12 251
Other ²	7 449	12 613	245	2 493	17 800	12 636
Summa	177 082	216 876	48 573	58 337	290 168	250 374
Intern nettoomsättning						
Customers & Solutions	9 596	15 348	2 862	4 148	19 575	13 823
- varav värmeverksamheten	5 396	8 724	1 836	2 270	10 955	7 627
Power Generation	89 737	126 933	18 788	24 531	169 750	132 554
Wind	11 564	12 015	3 325	2 872	16 836	16 385
Distribution	439	520	129	169	694	613
Other ²	11 305	11 778	2 108	3 067	16 208	15 735
Elimineringar	- 122 641	- 166 594	- 27 212	- 34 787	- 223 063	- 179 110
Summa	—	—	—	—	—	—
Summa nettoomsättning						
Customers & Solutions	137 220	174 875	35 162	40 269	235 201	197 546
- varav värmeverksamheten	10 722	14 655	2 962	3 329	19 279	15 346
Power Generation	118 693	156 526	31 073	37 350	207 510	169 677
Wind	14 925	19 272	4 311	8 078	25 373	21 026
Distribution	10 131	8 406	2 886	1 867	11 139	12 864
Other ²	18 754	24 391	2 353	5 560	34 008	28 371
Elimineringar	- 122 641	- 166 594	- 27 212	- 34 787	- 223 063	- 179 110
Summa	177 082	216 876	48 573	58 337	290 168	250 374

Belopp i MSEK	Jan-sep 2024	Jan-sep 2023	Jul-sep 2024	Jul-sep 2023	Helår 2023	Senaste 12 månaderna
Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA)						
Customers & Solutions	7 806	9 682	2 117	2 801	11 871	9 995
- varav värmeverksamheten	1 232	2 698	- 57	26	3 088	1 622
Power Generation	18 442	7 714	989	- 3 058	8 048	18 776
Wind	9 719	7 739	2 546	2 678	13 321	15 301
Distribution	4 032	3 507	1 161	379	4 294	4 819
Other ²	10 023	1 292	- 168	- 118	2 160	10 891
Elimineringar	14	- 160	9	- 41	- 9	165
Summa	50 036	29 774	6 654	2 641	39 685	59 947
Underliggande rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar						
Customers & Solutions	7 820	9 704	2 122	2 810	12 055	10 171
- varav värmeverksamheten	1 246	2 720	- 53	36	3 277	1 803
Power Generation	10 608	6 966	831	429	8 331	11 973
Wind	9 718	9 482	2 546	2 691	13 602	13 838
Distribution	4 026	3 507	1 162	379	4 290	4 809
Other ²	1 986	1 127	- 202	- 119	2 071	2 930
Elimineringar	14	- 160	9	- 41	- 9	165
Summa	34 172	30 626	6 468	6 149	40 340	43 886

Belopp i MSEK	Jan-sep 2024	Jan-sep 2023	Jul-sep 2024	Jul-sep 2023	Helår 2023	Senaste 12 månaderna
Rörelseresultat (EBIT)						
Customers & Solutions	5 647	7 579	1 449	2 067	7 273	5 341
- varav värmeverksamheten	23	1 474	- 409	- 398	- 298	- 1 749
Power Generation	14 617	3 756	- 368	- 4 381	2 790	13 651
Wind	3 346	- 1 215	95	793	6 646	11 207
Distribution	1 828	1 464	426	- 311	1 530	1 894
Other ²	8 376	- 494	- 398	- 738	- 1 239	7 631
Elimineringar	14	- 160	9	- 41	- 9	165
Rörelseresultat (EBIT)	33 828	10 930	1 213	- 2 611	16 991	39 889
Rörelseresultat (EBIT)	33 828	10 930	1 213	- 2 611	16 991	39 889
Finansnetto	1 114	- 3 116	1 626	- 597	- 769	3 461
Resultat före skatter	34 942	7 814	2 839	- 3 208	16 222	43 350
Underliggande rörelseresultat						
Customers & Solutions	5 661	7 600	1 453	2 077	9 203	7 264
- varav värmeverksamheten	36	1 496	- 405	- 388	1 636	176
Power Generation	6 783	3 008	- 526	- 895	3 075	6 850
Wind	3 690	4 297	440	854	6 544	5 937
Distribution	1 843	1 464	427	- 311	1 526	1 905
Other ²	1 306	- 659	- 431	- 738	- 334	1 631
Elimineringar	14	- 160	9	- 41	- 9	165
Underliggande rörelseresultat	19 297	15 550	1 372	946	20 005	23 752

1) Se not 1 för mer information om ändringen av rörelsesegmenten.

2) "Other" inkluderar huvudsakligen alla Staff Functions inklusive finansverksamhet, Shared Service Centers samt realisationsvinster och -förluster vid aktieförsäljningar. Värmeverksamheten i Berlin är inkluderad i Other till och med 2 maj 2024.

Koncernens balansräkning

Belopp i MSEK	30 sep 2024	30 sep 2023	31 dec 2023
Tillgångar			
Anläggningstillgångar			
Immateriella anläggningstillgångar	18 808	19 005	18 378
Materiella anläggningstillgångar	267 974	293 223	263 031
Andelar i intresseföretag och joint ventures	4 170	6 538	4 140
Andra aktier och andelar	330	337	330
Andelar i den svenska Kärnavfallsfonden	56 287	48 948	52 175
Derivatstillgångar	14 327	9 565	7 774
Uppskjuten skattefordran	4 054	16 253	12 242
Avtalstillgångar	25	27	13
Andra långfristiga fordringar	4 981	5 866	4 600
Summa anläggningstillgångar	370 956	399 762	362 683
Omsättningstillgångar			
Varulager	21 293	18 347	18 602
Immateriella omsättningstillgångar	754	691	6 205
Kundfordringar och andra fordringar	36 664	42 007	44 884
Avtalstillgångar	246	133	106
Lämnade förskott	6 691	24 710	18 836
Derivatstillgångar	56 262	39 701	24 177
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	13 553	12 652	17 284
Skattefordran aktuell skatt	3 080	1 764	2 281
Kortfristiga placeringar	44 126	24 623	24 588
Kassa, bank och liknande tillgångar	32 652	43 202	27 682
Tillgångar som innehas för försäljning	—	—	41 263
Summa omsättningstillgångar	215 321	207 830	225 908
Summa tillgångar	586 277	607 592	588 591
Eget kapital och skulder			
Eget kapital			
Hänförbart till ägare till moderbolaget	152 119	123 899	113 466
Hänförbart till innehav utan bestämmande inflytande	30 925	26 302	25 963
Summa eget kapital	183 044	150 201	139 429
Långfristiga skulder			
Hybridkapital	21 573	21 707	20 987
Andra räntebärande skulder	56 402	59 174	57 746
Avsättningar för pensioner	28 033	27 491	28 092
Andra räntebärande avsättningar	122 515	134 059	125 023
Derivatskulder	18 009	18 870	14 906
Uppskjuten skatteskuld	13 561	14 225	13 353
Avtalsskulder	11 054	9 679	9 924
Andra ej räntebärande skulder	1 842	2 230	1 824
Summa långfristiga skulder	272 989	287 435	271 855
Kortfristiga skulder			
Leverantörsskulder och andra skulder	29 006	38 917	39 041
Avtalsskulder	1 292	630	727
Erhållna förskott	1 132	5 645	2 449
Derivatskulder	68 427	68 760	49 017
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	21 610	25 683	22 855
Skatteskuld aktuell skatt	3 450	1 220	1 798
Andra räntebärande skulder	2 338	25 701	42 376
Räntebärande avsättningar	2 989	3 400	3 059
Skulder hänförliga till tillgångar som innehas för försäljning	—	—	15 985
Summa kortfristiga skulder	130 244	169 956	177 307
Summa eget kapital och skulder	586 277	607 592	588 591

TILLÄGGSINFORMATION

Belopp i MSEK	30 sep 2024	30 sep 2023	31 dec 2023
Beräkning av sysselsatt kapital			
Immateriella omsättnings- och anläggningstillgångar	19 562	19 696	24 583
Materiella anläggningstillgångar	267 974	293 223	263 031
Andelar i intresseföretag och i samarbetsarrangemang	4 170	6 538	4 140
Uppskjuten skattefordran och skattefordran aktuell skatt	7 134	18 017	14 523
Långfristiga icke räntebärande fordringar	648	882	639
Långfristiga och kortfristiga avtalstillgångar	271	160	119
Varulager	21 293	18 347	18 602
Kundfordringar och andra fordringar	36 664	42 007	44 884
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	13 553	12 652	17 284
Ej tillgänglig likviditet	3 958	4 657	5 446
Övrigt	685	826	1 183
Summa tillgångar exkl. finansiella tillgångar	375 912	417 005	394 434
Uppskjuten skatteskuld och skatteskuld aktuell skatt	- 17 011	- 15 445	- 15 151
Andra ej räntebärande skulder	- 1 842	- 2 230	- 1 824
Långfristiga och kortfristiga avtalsskulder	- 12 346	- 10 309	- 10 651
Leverantörsskulder och andra skulder	- 29 006	- 38 917	- 39 041
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	- 21 610	- 25 683	- 22 855
Övrigt	- 1 092	- 1 343	- 1 297
Summa icke-räntebärande skulder	- 82 907	- 93 927	- 90 819
Andra räntebärande avsättningar vilka ej ingår i justerad nettoskuld ¹	- 6 329	- 10 149	- 6 852
Justering relaterad till tillgångar/skulder som innehas för försäljning	—	—	25 278
Sysselsatt kapital²	286 676	312 929	322 041
Genomsnittligt sysselsatt kapital	299 803	285 688	320 041
Beräkning av nettoskuld			
Hybridkapital	- 21 573	- 21 707	- 20 987
Obligationslån, företagscertifikat och skulder till kreditinstitut	- 42 713	- 63 728	- 61 956
Kortfristig skuld, företagscertifikat och repotransaktioner	- 38	- 2 107	- 20 071
Skulder till intresseföretag	- 415	- 772	- 718
Skulder till ägare med innehav utan bestämmande inflytande	- 7 272	- 10 027	- 10 065
Övriga skulder	- 8 301	- 8 241	- 7 312
Summa räntebärande skulder	- 80 312	- 106 582	- 121 109
Kassa, bank och liknande tillgångar	32 652	43 202	27 682
Kortfristiga placeringar	44 126	24 623	24 588
Lån till ägare med innehav utan bestämmande inflytande i utländska koncernföretag	360	512	415
Nettoskuld²	- 3 174	- 38 245	- 68 424
Beräkning av justerad bruttoskuld och nettoskuld			
Summa räntebärande skulder	- 80 312	- 106 582	- 121 109
50% av Hybridkapital ³	10 786	10 854	10 494
Nuvärdet av pensionsförpliktelser	- 28 033	- 27 491	- 28 092
Avsättningar för gas- och vindverksamhet och andra miljörelaterade avsättningar	- 15 185	- 15 206	- 15 404
Avsättningar för kärnkraft (netto) ⁴	- 41 220	- 53 663	- 46 011
Mottagna margin calls	542	941	287
Skulder till ägare med innehav utan bestämmande inflytande på grund av konsortialavtal	7 272	10 027	10 065
Justering relaterad till tillgångar/skulder som innehas för försäljning	—	—	3 429
Justerad bruttoskuld	- 146 150	- 181 121	- 186 342
Redovisad kassa, bank och liknande tillgångar samt kortfristiga placeringar	76 778	67 825	52 270
Ej tillgänglig likviditet	- 3 958	- 4 657	- 5 446
Justerad kassa, bank och liknande tillgångar samt kortfristiga placeringar	72 820	63 168	46 824
Justerad nettoskuld²	- 73 330	- 117 953	- 139 518

1) Inkluderar personalrelaterade avsättningar för annat än pensioner, avsättningar för skattemässiga och juridiska processer samt vissa övriga avsättningar.

2) Se Definitioner och beräkningar av nyckeltal för definitionen av det Alternativa nyckeltalet.

3) 50% av Hybridkapital betraktas av ratinginstitutet som eget kapital och minskar därmed justerad nettoskuld.

4) Beräkningen baseras på Vattenfalls ägarandel i respektive kärnkraftsanläggning, minskat med Vattenfalls andel i den svenska Kärnavfallsfonden och skulder relaterade till finansieringen av åtaganden för avveckling av Stade och Brokdorf. Vattenfall har följande ägarandelar i respektive anläggning: Forsmark 66%, Ringhals 70,4%, Brokdorf 20%, Brunsbüttel 66,7%, Krümmel 50% och Stade 33,3%. (För Ringhals ansvarar Vattenfall enligt särskild överenskommelse för 100% av avsättningarna).

Koncernens kassaflödesanalys

Belopp i MSEK	Jan-sep 2024	Jan-sep 2023	Jul-sep 2024	Jul-sep 2023	Helår 2023	Senaste 12 månaderna
Den löpande verksamheten						
Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA)	50 036	29 774	6 654	2 641	39 685	59 947
Betald skatt	- 2 136	- 4 207	- 66	- 274	- 4 696	- 2 625
Realisationsvinster/förluster, netto	- 8 038	- 175	- 36	- 10	- 56	- 7 919
Erhållen ränta	1 638	2 034	471	646	3 517	3 121
Betald ränta	- 3 143	- 3 039	- 512	- 391	- 4 768	- 4 872
Övrigt, inkl. ej kassaflödespåverkande poster	- 12 338	- 2 519	- 1 291	2 307	- 3 624	- 13 443
Internt tillförda medel (FFO)	26 019	21 868	5 220	4 919	30 058	34 209
Förändringar i varulager	- 1 793	3 363	1 446	3 511	2 065	- 3 091
Förändringar i rörelsefordringar	5 969	20 486	6 696	14 092	2 755	- 11 762
Förändringar i rörelseskulder	- 7 250	4 321	1 026	2 870	12 559	988
Marginalsäkerheter (Margin calls) relaterade till derivat	20 021	- 60 684	3 181	- 9 068	- 74 127	6 578
Övriga förändringar	2 293	1 099	146	- 753	2 066	3 260
Kassaflöde från förändringar av rörelsetillgångar och rörelseskulder	19 240	- 31 415	12 495	10 652	- 54 682	- 4 027
Kassaflöde från den löpande verksamheten	45 259	- 9 547	17 715	15 571	- 24 624	30 182
Investeringsverksamheten						
Förvärv av koncernföretag	- 16	- 1 157	- 4	- 195	- 1 206	- 65
Investeringar i intresseföretag och andra aktier och andelar	- 223	- 131	- 174	- 1	- 151	- 243
Andra investeringar i anläggningstillgångar	- 19 902	- 30 586	- 6 313	- 7 543	- 40 983	- 30 299
Summa investeringar	- 20 141	- 31 874	- 6 491	- 7 739	- 42 340	- 30 607
Avyttringar	40 617	2 609	424	171	3 060	41 068
Förändringar i kortfristiga placeringar	- 20 871	43 594	- 12 193	1 983	43 430	- 21 035
Kassaflöde från investeringsverksamheten	- 395	14 329	- 18 260	- 5 585	4 150	- 10 574
Kassaflöde före finansieringsverksamheten	44 864	4 782	- 545	9 986	- 20 474	19 608
Finansieringsverksamheten						
Förändringar i lån till ägare med innehav utan bestämmande inflytande i utländska koncernföretag	63	28	79	58	107	142
Upptagna lån ¹	3 636	43	178	- 424	12 654	16 247
Amortering av andra skulder ¹	- 49 395	- 75 413	- 329	- 7 923	- 70 413	- 44 395
Försäljning av aktier i koncernföretag till ägare med innehav utan bestämmande inflytande	—	701	—	701	698	- 3
Återbetalning av hybridkapital	—	- 4 331	—	- 4 331	- 4 331	—
Emission av hybridkapital	—	3 215	—	—	3 215	—
Betald utdelning till ägare	- 5 279	- 4 244	- 250	- 85	- 4 428	- 5 463
Tillskott till ägare med innehav utan bestämmande inflytande	- 697	—	- 179	—	- 84	- 781
Tillskott från ägare med innehav utan bestämmande inflytande	4 691	6 178	854	350	5 951	4 464
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	- 46 981	- 73 823	353	- 11 654	- 56 631	- 29 789
Periodens kassaflöde	- 2 117	- 69 041	- 192	- 1 668	- 77 105	- 10 181
Kassa, bank och liknande tillgångar						
Kassa, bank och liknande tillgångar vid periodens början	27 682	106 540	32 898	45 091	106 540	43 202
Kassa, bank och liknande tillgångar ingående i tillgångar som innehas för försäljning	6 921	4 307	—	—	- 2 614	—
Periodens kassaflöde	- 2 117	- 69 041	- 192	- 1 668	- 77 105	- 10 181
Omräkningsdifferenser	166	1 396	- 54	- 221	861	- 369
Kassa, bank och liknande tillgångar vid periodens slut	32 652	43 202	32 652	43 202	27 682	32 652

1) Kortfristig upplåning där löptiden är tre månader eller kortare nettoredovisas.

TILLÄGGSINFORMATION

Belopp i MSEK	Jan-sep 2024	Jan-sep 2023	Jul-sep 2024	Jul-sep 2023	Helår 2023	Senaste 12 månaderna
Kassaflöde före finansieringsverksamheten	44 864	4 782	- 545	9 986	- 20 474	19 608
Förändring i marginalsäkerheter (Margin calls) från Treasury verksamhet	- 1 509	1 415	21	240	2 444	- 480
Förändring i kortfristiga placeringar	20 871	- 43 594	12 193	- 1 983	- 43 430	21 035
Finansieringsverksamheten						
Försäljning av aktier i koncernföretag till ägare med innehav utan bestämmande inflytande	—	701	—	701	698	- 3
Betald utdelning till ägare	- 5 279	- 4 244	- 250	- 85	- 4 428	- 5 463
Tillskott till/från ägare med innehav utan bestämmande inflytande	3 994	6 178	675	350	5 867	3 683
Kassaflöde efter utdelning	62 941	- 34 762	12 094	9 209	- 59 323	38 380
Analys av förändring i nettoskuld						
Nettoskuld vid periodens början	- 68 424	- 3 858	- 14 360	- 48 368	- 3 858	- 38 245
Kassaflöde efter utdelning	62 941	- 34 762	12 094	9 209	- 59 323	38 380
Förändringar till följd av värdering till verkligt värde	238	309	- 63	55	- 16	- 87
Förändringar i räntebärande leasingsskulder	- 1 356	- 929	- 331	- 198	- 1 254	- 1 681
Förvärvade/avytttrade räntebärande skulder/kortfristiga placeringar	- 1	- 2	- 1	- 2	—	1
Förändringar i skuld avseende förvärv av koncernföretag, diskonteringseffekter	- 15	- 338	—	- 2	- 344	- 21
Kassa, bank och liknande tillgångar ingående i tillgångar som innehas för försäljning	6 921	4 307	—	—	- 2 614	—
Räntebärande skulder hänförliga till tillgångar som innehas för försäljning	—	—	—	—	45	45
Omräkningsdifferenser på nettoskulden	- 3 478	- 2 972	- 513	1 061	- 1 060	- 1 566
Nettoskuld vid periodens slut	- 3 174	- 38 245	- 3 174	- 38 245	- 68 424	- 3 174
Kassaflöde från den löpande verksamheten	45 259	- 9 547	17 715	15 571	- 24 624	30 182
Underhålls-/ersättningsinvesteringar	- 11 778	- 12 529	- 4 201	- 3 735	- 18 498	- 17 747
Fritt kassaflöde¹	33 481	- 22 076	13 514	11 836	- 43 122	12 435

1) Se Definitioner och beräkningar av nyckeltal för definitionen av det Alternativa nyckeltalet.

INVESTERINGAR

Belopp i MSEK	Jan-sep 2024	Jan-sep 2023	Jul-sep 2024	Jul-sep 2023	Helår 2023	Senaste 12 månaderna
Elproduktion						
Vattenkraft	778	551	254	180	883	1 110
Kärnkraft	1 174	1 262	302	468	1 747	1 659
Gas	16	45	- 6	35	144	115
Vindkraft och solkraft	5 538	15 399	1 291	3 574	19 782	9 921
Biobränsle, avfall	12	11	2	8	25	26
Summa Elproduktion	7 518	17 268	1 843	4 265	22 581	12 831
Kraftvärme/Värme						
Fossilkraft	353	589	17	246	1 104	868
Fjärrvärmennät	1 259	1 126	383	489	1 688	1 821
Övrigt	592	335	113	223	693	950
Summa Kraftvärme/Värme	2 204	2 050	513	958	3 485	3 639
Elnät						
Elnät	6 432	4 181	2 376	1 507	6 861	9 112
Summa Elnät	6 432	4 181	2 376	1 507	6 861	9 112
Förvärv av aktier, aktieägartillskott	247	1 365	174	193	1 438	320
Övrigt	2 414	1 630	818	607	2 728	3 512
Summa investeringar	18 815	26 494	5 724	7 530	37 093	29 414
Upplupna investeringar, ej betalda fakturor (-)/upplösning av upplupna investeringar (+)	1 334	5 458	763	206	5 328	1 204
Kassa, bank och liknande tillgångar i förvärvade bolag	- 8	- 78	4	3	- 81	- 11
Summa investeringar med kassaflödeseffekt	20 141	31 874	6 491	7 739	42 340	30 607

Förändringar i koncernens eget kapital

Belopp i MSEK	30 sep 2024			30 sep 2023			31 dec 2023		
	Hänförbart till ägare till moderbolaget	Hänförbart till innehav utan bestämmande inflytande	Summa eget kapital	Hänförbart till ägare till moderbolaget	Hänförbart till innehav utan bestämmande inflytande	Summa eget kapital	Hänförbart till ägare till moderbolaget	Hänförbart till innehav utan bestämmande inflytande	Summa eget kapital
Ingående balans	113 466	25 963	139 429	110 473	18 464	128 937	110 473	18 464	128 937
Periodens resultat	26 932	1 364	28 296	3 905	832	4 737	8 646	1 749	10 395
Summa övrigt totalresultat för perioden	15 718	404	16 122	13 443	591	14 034	- 1 748	- 347	- 2 095
Summa totalresultat för perioden	42 650	1 768	44 418	17 348	1 423	18 771	6 898	1 402	8 300
Utdelning till ägare	- 4 000	- 1 279	- 5 279	- 4 000	- 428	- 4 428	- 4 000	- 428	- 4 428
Koncernbidrag från(+)/till(-) ägare med innehav utan bestämmande inflytande	—	—	—	—	—	—	—	1	1
Ägarförändring i koncernföretag vid försäljning av aktier till ägare med innehav utan bestämmande inflytande	—	613 ¹	613	17	665	682	33	658	691
Tillskott till/från ägare med innehav utan bestämmande inflytande	—	3 994	3 994	—	6 178	6 178	—	5 867	5 867
Andra ägarförändringar	—	- 134	- 134	—	—	—	—	—	—
Andra förändringar	3	—	3	61	—	61	62	- 1	61
Summa transaktioner med aktieägare	- 3 997	3 194	- 803	- 3 922	6 415	2 493	- 3 905	6 097	2 192
Utgående balans	152 119	30 925	183 044	123 899	26 302	150 201	113 466	25 963	139 429
-Varav Säkringsreserv	- 15 638	8	- 15 630	- 21 164	8	- 21 156	- 29 188	8	- 29 180

1) Avser avyttringen av Nordlicht. Se not 1 för mer information.

Nyckeltal, koncernen

I % där ej annat anges. Med (ggr) avses gånger ¹	Jan-sep 2024	Jan-sep 2023	Jul-sep 2024	Jul-sep 2023	Helår 2023	Senaste 12 månaderna
Rörelsemarginal	19,1	5,0	2,5	- 4,5	5,9	15,9
Rörelsemarginal ²	10,9	7,2	2,8	1,6	6,9	9,5
Nettomarginal	19,7	3,6	5,8	- 5,5	5,6	17,3
Nettomarginal ²	11,5	5,7	6,2	0,6	6,6	10,9
Avkastning på eget kapital ³	19,8	- 9,3	19,8	- 9,3	5,9	19,8
Avkastning på sysselsatt kapital ³	13,3	- 4,6	13,3	- 4,6	5,3	13,3
Avkastning på sysselsatt kapital ^{2, 3}	7,9	9,8	7,9	9,8	6,3	7,9
Räntetäckningsgrad, ggr ³	7,9	- 1,6	7,9	- 1,6	3,1	7,9
Räntetäckningsgrad, ggr ^{2, 3}	5,0	4,6	5,0	4,6	3,6	5,0
Kassaflödesräntetäckningsgrad, ggr ³	7,2	6,5	7,2	6,5	5,5	7,2
Kassaflödesräntetäckningsgrad, netto, ggr ³	18,6	10,1	18,6	10,1	10,9	18,6
Kassaflödesräntetäckningsgrad efter ersättningsinvesteringar, ggr ³	3,8	- 22,9	3,8	- 22,9	- 6,8	3,8
FFO/räntebärande skulder ³	42,6	34,2	42,6	34,2	24,8	42,6
FFO/nettoskuld ³	1 077,8	95,3	1 077,8	95,3	43,9	1 077,8
FFO/justerad nettoskuld ³	46,7	30,9	46,7	30,9	21,5	46,7
EBITDA/finansnetto, ggr	27,2	10,2	13,9	33,0	13,1	30,8
EBITDA/finansnetto, ggr ²	18,6	10,5	13,5	76,9	13,3	22,5
Soliditet,	31,2	24,7	31,2	24,7	23,7	31,2
Skuldsättningsgrad	43,9	71,0	43,9	71,0	86,9	43,9
Skuldsättningsgrad, netto	1,7	25,5	1,7	25,5	49,1	1,7
Räntebärande skulder/räntebärande skulder plus eget kapital	30,5	41,5	30,5	41,5	46,5	30,5
Nettoskuld/nettoskuld plus eget kapital	1,7	20,3	1,7	20,3	32,9	1,7
Nettoskuld/EBITDA, ggr ³	0,1	3,4	0,1	3,4	1,7	0,1
Justerad nettoskuld/EBITDA, ggr ³	1,2	10,5	1,2	10,5	3,5	1,2

- 1) Se Definitioner och beräkningar av nyckeltal för definitionen av det Alternativa nyckeltalet.
- 2) Baserat på Underliggande rörelseresultat.
- 3) Rullande 12-månaders värden.

Kvartalsinformation, koncernen

Belopp i MSEK	Kv 3 2024	Kv 2 2024	Kv 1 2024	Kv 4 2023	Kv 3 2023	Kv 2 2023	Kv 1 2023
Resultaträkning							
Nettoomsättning	48 573	52 010	76 499	73 292	58 337	61 750	96 788
Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA)	6 654	16 852	26 530	9 912	2 641	5 833	21 300
Underliggande rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar	6 468	9 003	18 701	9 715	6 149	9 977	14 513
Rörelseresultat (EBIT)	1 213	11 860	20 755	6 061	- 2 611	- 2 791	16 332
Underliggande rörelseresultat	1 372	4 041	13 884	4 455	946	5 057	9 545
Resultat före inkomstskatter	2 839	11 863	20 241	8 408	- 3 208	- 4 916	15 938
Periodens resultat	2 053	9 365	16 879	5 657	- 2 186	- 4 895	11 818
- varav hänförbart till ägare till moderbolaget	1 698	9 146	16 089	4 740	- 2 147	- 5 130	11 182
- varav hänförbart till innehav utan bestämmande inflytande	355	219	790	917	- 39	235	636
Balansräkning							
Sysselsatt kapital	286 676	291 764	325 993	322 041	312 929	333 018	320 313
Nettoskuld	- 3 174	- 14 360	- 53 719	- 68 424	- 38 245	- 48 368	- 41 055
Kassaflöde							
Internt tillförda medel (FFO)	5 220	5 282	15 517	8 190	4 919	5 162	11 787
Kassaflöde från den löpande verksamheten	17 715	20 800	6 744	- 15 076	15 571	7 079	- 32 197
Kassaflöde från investeringsverksamheten	- 18 260	17 808	58	- 10 180	- 5 585	- 6 921	26 835
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	353	- 38 856	- 8 479	17 192	- 11 654	- 9 980	- 52 189
Periodens kassaflöde	- 192	- 248	- 1 677	- 8 064	- 1 668	- 9 822	- 57 551
Fritt kassaflöde	13 514	17 649	2 318	- 21 045	11 836	2 589	- 36 502

I % där ej annat anges. Med (ggr) avses gånger ¹	Kv 3 2024	Kv 2 2024	Kv 1 2024	Kv 4 2023	Kv 3 2023	Kv 2 2023	Kv 1 2023
Nyckeltal							
Avkastning på eget kapital	19,8	18,1	9,1	5,9	- 9,3	- 3,5	2,9
Avkastning på sysselsatt kapital ²	13,3	11,5	6,6	5,3	- 4,6	0,5	5,4
Avkastning på sysselsatt kapital ^{2, 3}	7,9	7,5	7,5	6,3	9,8	10,7	11,8
Räntetäckningsgrad, ggr ²	7,9	7,3	3,9	3,1	- 1,6	0,5	2,6
Räntetäckningsgrad, ggr ^{2, 3}	5,0	5,0	4,4	3,6	4,6	4,9	5,4
FFO/räntebärande skulder ²	42,6	42,4	29,6	24,8	34,2	32,1	36,5
FFO/nettoskuld ²	1 077,8	236,1	62,9	43,9	95,3	80,3	111,1
FFO/justerad nettoskuld ²	46,7	40,9	26,8	21,5	30,9	30,6	39,6
Soliditet	31,2	33,4	27,9	23,7	24,7	21,7	20,2
Skuldsättningsgrad	43,9	45,1	68,6	86,9	71,0	84,3	88,2
Skuldsättningsgrad, netto	1,7	8,1	32,3	49,1	25,5	33,7	29,0
Nettoskuld/nettoskuld plus eget kapital	1,7	7,5	24,4	32,9	20,3	25,2	22,5
Nettoskuld/EBITDA, ggr ²	0,1	0,3	1,2	1,7	3,4	1,9	1,2
Justerad nettoskuld/EBITDA, ggr ²	1,2	1,5	2,8	3,5	10,5	5,1	3,3

- 1) Se Definitioner och beräkningar av nyckeltal för definitionen av det Alternativa nyckeltalet.
- 2) Rullande 12-månaders värden.
- 3) Baserat på Underliggande rörelseresultat.

NOT 1 | Redovisningsprinciper, risker och osäkerhet

Redovisningsprinciper

Denna delårsrapport för koncernen är upprättad enligt IAS 34 "Delårsrapportering" och Årsredovisningslagen. De redovisningsprinciper och beräkningsmetoder som tillämpas i denna delårsrapport är de som beskrivs i Vattenfalls Års- och Hållbarhetsredovisning 2023 i koncernens Not 3, Redovisningsprinciper. Ändrade IFRS standarder godkända av EU, som gäller för räkenskapsåret 2024, har ingen väsentlig påverkan på Vattenfalls finansiella rapporter.

Vattenfall omfattas av OECDs modellregler för Tilläggsskatt för företag i stora koncerner (Pillar II), som trädde ikraft 1 januari 2024. Vattenfalls bedömning är att Pillar II-reglerna inte kommer att innebära någon väsentlig tilläggsskatt.

Risker och osäkerhetsfaktorer

För en beskrivning av risker, osäkerhetsfaktorer samt riskhantering hänvisas till Vattenfalls Års- och Hållbarhetsredovisning för 2023 sidorna 83–95. Avyttringen av Heat Berlin minskar diversifieringen av Vattenfalls tillgångsportfölj och ökar andelen av portföljen som är direkt påverkad av marknadsprisrisk. Utöver denna avyttring samt vad som anges under "Viktiga händelser" i denna rapport har inga andra väsentliga förändringar av risker och osäkerhetsfaktorer skett sedan publiceringen av Års- och Hållbarhetsredovisningen för 2023.

Ändrade rörelsesegment

Till följd av avyttringen av värmeverksamheten i Berlin den 2 maj 2024 har Vattenfall ändrat rapporteringen av rörelsesegment från och med första kvartalet 2024. Värmeverksamheten i Berlin ingick tidigare i rörelsesegmentet Heat men ingår i rörelsesegmentet Other från och med 1 januari 2024. Den återstående verksamheten inom Heat har slagits samman, och redovisas tillsammans, med befintlig verksamhet i rörelsesegmentet Customers & Solutions från och med 1 januari 2024. Den nya segmentsrapporteringen återspeglar den uppdaterade organisationen och beslutsfattandet över de relevanta affärsaktiviteterna. Jämförelsesiffrorna för 2023 i segmentsrapporteringen har justerats i enlighet med detta. Inga andra förändringar har gjorts i rörelsesegmenten.

Övrigt

Under det tredje kvartalet har aktieägaravtalet avseende Nordlicht uppdaterats. Det har medfört att Vattenfall från och med tredje kvartalet har kontroll enligt IFRS 10 och Nordlicht konsolideras därmed som ett dotterbolag. I delårsrapporten för det andra kvartalet redovisades Nordlicht som en gemensam verksamhet enligt IFRS 11. Omklassificeringen har inte medfört några väsentliga effekter på koncernens finansiella rapporter.

Väsentliga närståendetransaktioner framgår av koncernens Not 44 i Vattenfalls Års- och Hållbarhetsredovisning för 2023, inga väsentliga förändringar har skett sedan avgivandet av denna.

NOT 2 | Valutakurser

VÄSENTLIGA VALUTAKURSER ANVÄNDA I BOKSLUTEN:

	Jan-sep 2024	Jan-sep 2023	Jul-sep 2024	Jul-sep 2023	Helår 2023
Medelkurs					
EUR	11,3886	11,4578	11,4019	11,6926	11,4563
DKK	1,5272	1,5384	1,5287	1,5690	1,5377
GBP	13,3842	13,1659	13,5462	13,6058	13,1692
USD	10,4602	10,6091	10,4132	10,7904	10,5945
			30 sep 2024	30 sep 2023	31 dec 2023
Balansdagskurs					
EUR			11,3000	11,5325	11,0960
DKK			1,5156	1,5465	1,4888
GBP			13,5260	13,3389	12,7680
USD			10,0929	10,8859	10,0416

NOT 3 | Finansiella instrument värderade till verkligt värde

För en beskrivning av tillämpade redovisningsprinciper hänvisas till koncernens noter 3 och 36 i Vattenfalls Års- och hållbarhetsredovisning 2023.

Det redovisade värdet på de finansiella tillgångarna värderade till upplupet anskaffningsvärde avviker inte väsentligt från det verkliga värdet. Skillnaden mellan redovisat värde och verkligt värde för finansiella skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde uppgår till 1 070 MSEK (31 december 2023: 244)

FINANSIELLA TILLGÅNGAR OCH SKULDER VÄRDERADE TILL VERKLIGT VÄRDE PER 30 SEPTEMBER 2024

Belopp i MSEK	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Summa
Tillgångar				
Andelar i den svenska Kärnavfallsfonden	56 267	—	—	56 267
Derivatillgångar	—	70 589	—	70 589
Kortfristiga placeringar, likvida placeringar och andra aktier och andelar	38 220	8 254	—	46 474
Summa tillgångar	94 487	78 843	—	173 330
Skulder				
Derivatskulder	—	86 436	—	86 436
Andra finansiella skulder	—	—	353	353
Summa skulder	—	86 436	353	86 789

FINANSIELLA TILLGÅNGAR OCH SKULDER VÄRDERADE TILL VERKLIGT VÄRDE PER 31 DECEMBER 2023

Belopp i MSEK	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Summa
Tillgångar				
Andelar i den svenska Kärnavfallsfonden	52 144	—	—	52 144
Derivatillgångar	—	31 951	—	31 951
Kortfristiga placeringar, likvida placeringar och andra aktier och andelar	19 464	6 550	—	26 014
Summa tillgångar	71 608	38 501	—	110 109
Skulder				
Derivatskulder	—	63 923	—	63 923
Andra finansiella skulder	—	—	333	333
Summa skulder	—	63 923	333	64 256

NOT 4 | Jämförelsestörande poster

Jämförelsestörande poster inkluderar realisationsvinster respektive realisationsförluster från aktier och andra anläggningstillgångar, nedskrivningar och återförda nedskrivningar samt andra väsentliga poster som inte är frekvent förekommande. Dessutom ingår här inom tradingverksamheten marknadsvärderingar av energiderivat som enligt IFRS 9 inte kan säkringsredovisas samt marknadsvärdeförändringar av varulager.

Belopp i MSEK	Jan-sep 2024	Jan-sep 2023	Jul-sep 2024	Jul-sep 2023	Helår 2023	Senaste 12 månaderna
Jämförelsestörande poster	14 531	- 4 620	- 159	- 3 557	- 3 014	16 137
- varav realisationsvinster	9 772	207	36	16	240	9 805
- varav realisationsförluster	- 1 734	- 32	—	- 6	- 184	- 1 886
- varav nedskrivningar	- 1 333	- 3 768	- 345	- 48	- 6 520	- 4 085
- varav återförda nedskrivningar	—	—	—	- 1	4 161	4 161
- varav avsättningar	316	- 2 058	- 1 095	- 354	1 243	3 617
- varav marknadsvärdeförändringar för energiderivat	6 660	1 385	826	- 3 466	- 1 594	3 681
- varav marknadsvärdeförändringar av varulager	855	- 345	424	310	- 662	538
- varav andra jämförelsestörande poster av engångskaraktär	- 5	- 9	- 5	- 8	302	306

Jämförelsestörande poster under januari-september 2024 uppgick till 14,5 miljarder SEK. Realisationsvinster- och förluster uppgick till 8,0 miljarder SEK netto och avser huvudsakligen försäljningen av Norfolk Offshore Wind Zone, värmeverksamheten i Berlin samt 49% av aktierna i Vattenfalls havsbaserade vindkraftparker Nordlicht I och II. Marknadsvärdeförändringar för energiderivat och varulager uppgick till totalt 7,5 miljarder SEK.

Jämförelsestörande poster under januari-september 2023 uppgick till -4,6 miljarder SEK. Detta avsåg i huvudsak nedskrivningar om -3,8 miljarder SEK, samt förändrade avsättningar om -2,1 miljarder SEK relaterade till havsbaserade vindkraftstillgångar utanför Norfolks kust, Storbritannien. I övrigt uppgick marknadsvärdeförändringar för energiderivat och varulager till totalt 1,0 miljard SEK.

För detaljer om realisationsvinster- och förluster se not 5.

För detaljer om nedskrivningar se not 6.

NOT 5 | Förvärvade och avyttrade verksamheter

Förvärvade verksamheter

Ingen större verksamhet har förvärvats under perioden.

Avyttrade verksamheter

Den 27 mars 2024 slutförde Vattenfall försäljningen av Norfolk Offshore Wind Zone till RWE. Köpeskillingen för aktierna uppgick till 1 025 miljoner GBP baserat på ett företagsvärde (enterprise value) om 963 miljoner GBP. Realisationsvinsten uppgick till 4,6 miljarder SEK.

Den 19 december 2023 undertecknade Vattenfall och delstaten Berlin ett avtal avseende avyttring av värmeverksamheten i Berlin. Avyttringen

slutfördes den 2 maj 2024 med en ekonomisk avräkning per 31 december 2023. Köpeskillingen för aktierna uppgick till 1 414 miljoner EUR. Realisationsförlusten uppgick till 1,7 miljarder SEK. Det operativa resultatet för värmeverksamheten i Berlin under perioden 1 januari till 2 maj 2024 var positivt, vilket förklarar realisationsförlusten.

Den 22 april 2024 tecknade Vattenfall och BASF ett köpeavtal avseende försäljning av 49 procent av aktierna i Vattenfalls havsbaserade vindkraftsparker Nordlicht 1 och 2 till BASF. Den avtalade köpeskillingen för aktierna uppgick till 501 miljoner EUR och realisationsvinsten uppgick till 5,1 miljarder SEK

NOT 6 | Nedskrivningar och återförda nedskrivningar

Redovisningsprincip

Löpande under året bedöms om det föreligger en indikation på att en tillgång kan ha minskat i värde. Om någon sådan indikation finns beräknas tillgångens återvinningsvärde och en nedskrivningsprövning görs. För en beskrivning av principerna för dessa beräkningar hänvisas till koncernens not 9 i Vattenfalls Års och hållbarhetsredovisning 2023.

Nedskrivningar

Diskussioner med delstaten Berlin under första kvartalet 2024 ledde till en justering av den förväntade köpeskillingen som resulterade i en nedskrivning uppgående till 958 MSEK.

Den 2 september 2024 meddelade Vattenfall att utvecklingen av det svenska offshoreprojektet Kriegers Flak pausas. Projektets framtida lönsamhet har påverkats negativt av kostnadsökningar i leverantörskedjor och kostnader för nätanslutningar. Dessa faktorer tillsammans med beslutet att pausa utvecklingen utgjorde indikationer på nedskrivningsbehov av de aktiverade projektkostnaderna vilket ledde till en nedskrivning uppgående till 345 MSEK under tredje kvartalet. Projektet kan återupptas om förutsättningarna skulle förbättras och Vattenfall fortfarande har giltiga tillstånd.

Inga tidigare nedskrivningar har återförts i resultaträkningen under de första tre kvartalen 2024.

NOT 7 | Händelser efter balansdagen

Inga väsentliga händelser har inträffat efter balansdagen som bedöms få en väsentlig påverkan på koncernens räkenskaper.

Moderbolaget Vattenfall AB

Redovisningsprinciper

Moderbolaget Vattenfall AB:s räkenskaper upprättas i enlighet med Årsredovisningslagen (ÅRL) och rekommendation RFR 2 – Redovisning för juridiska personer. De redovisningsprinciper som tillämpas i denna delårsrapport är de som beskrivs i Vattenfalls Års- och Hållbarhetsredovisning för 2023.

Januari – september 2024

Perioden i korthet.

- Nettoomsättningen uppgick till 36 172 miljoner SEK (33 407).
Ökningen i nettoomsättningen förklaras främst av att realiserade elpriser ökade.
- Kostnader för inköp uppgick till -11 168 miljoner SEK (15 373).
Den ökade kostnaden förklaras till stor del av att värdet minskade på orealiserade derivatpositioner avseende framtida elproduktion. Kostnader för framtida kärnkraftsåtaganden ökade, jämfört med samma period år 2023, vilket också ökade kostnaden.
- Resultat från andelar i dotterföretag uppgick till 23 760 miljoner SEK (2 103) och avser i huvudsak utdelningar från dotterbolag i Storbritannien och Tyskland.
- Resultat före bokslutsdispositioner och inkomstskatter uppgick till 38 919 miljoner SEK (39 770).
- Finansnettot har påverkats av högre räntenivåer både avseende in- och utlåning.

- Balansomslutningen uppgick till 325 151 miljoner SEK (31 december 2023: 312 275).
- Under första kvartalet omvandlades räntebärande lånefordringar uppgående till 5 148 miljoner SEK till aktieägartillskott avseende Forsmarks Kraftgrupp AB. Under andra kvartalet omvandlades räntebärande lånefordringar uppgående till 704 miljoner SEK till aktieägartillskott avseende Ringhals AB.
- Investeringar under perioden uppgick till 1 930 miljoner SEK (697).
- Kassa, bank och liknande tillgångar samt Kortfristiga placeringar uppgick till 67 018 miljoner SEK (31 december 2023: 48 920).
Erhållna utdelningar från dotterföretag samt även återbetalning av lån i samband med avyttring av dotterföretag utgör viktiga förklaringar till ökningen.
- Kortfristiga räntebärande skulder har minskat vilken till stor del förklaras av förtidslösen av obligationer.

Risker och osäkerhetsfaktorer

Se koncernens Not 1, Redovisningsprinciper, risker och osäkerhet.

Övrigt

Väsentliga närståendetransaktioner framgår av koncernens Not 44, Upplysningar om närstående i Vattenfalls Års- och Hållbarhetsredovisning för 2023. Inga väsentliga förändringar har skett i relationer eller transaktioner med närstående jämfört med det som beskrivits i Vattenfalls Års- och Hållbarhetsredovisning 2023.

Händelser efter balansdagen

I oktober 2024 har Vattenfall AB ställt ut nya säkerheter till staten för att garantera att tillräckliga medel finns för den framtida hantering av avfall från Ringhals AB och Forsmarks Kraftgrupp AB. Två typer av säkerheter har ställts ut; finansieringssäkerhet och kompletteringssäkerhet. Efter ökningen uppgår dessa två säkerheter till 41,8 miljarder SEK, att jämföra med 34,1 miljarder SEK per 30 september 2024. För mer information om dessa säkerheter hänvisas till Vattenfalls Års- och hållbarhetsredovisning för 2023, moderbolagets not 29.

Moderbolagets resultaträkning

Belopp i MSEK	Jan-sep 2024	Jan-sep 2023	Juli-Sep 2024	Juli-Sep 2023	Helår 2023	Senaste 12 månaderna
Nettoomsättning	36 172	33 407	8 399	7 910	46 579	49 344
Kostnader för inköp relaterade till produktion	- 11 168	15 373	- 5 615	9 373	12 664	- 13 877
Övriga externa kostnader	- 4 217	- 4 299	- 1 386	- 1 422	- 5 934	- 5 852
Personalkostnader	- 2 541	- 2 432	- 700	- 643	- 3 176	- 3 285
Övriga rörelseintäkter	177	186	31	46	295	286
Övriga rörelsekostnader	- 130	- 163	- 5	- 29	- 265	- 232
Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA)	18 293	42 072	724	15 235	50 163	26 384
Avskrivningar och nedskrivningar	- 597	- 550	- 200	- 189	- 749	- 796
Rörelseresultat (EBIT)	17 696	41 522	524	15 046	49 414	25 588
Resultat från andelar i dotterföretag	23 760	2 103	7	—	2 103	23 760
Resultat från andelar i intresseföretag	—	1	—	—	1	—
Andra finansiella intäkter	3 679	2 884	1 045	1 073	4 115	4 910
Andra finansiella kostnader	- 6 216	- 6 740	- 1 520	- 805	- 7 229	- 6 705
Resultat före bokslutsdispositioner och inkomstskatter	38 919	39 770	56	15 314	48 404	47 553
Bokslutsdispositioner	- 450	- 660	- 150	- 320	- 4 222	- 4 012
Resultat före inkomstskatter	38 469	39 110	- 94	14 994	44 182	43 541
Inkomstskatter	- 3 086	- 7 634	17	- 3 091	- 8 218	- 3 670
Periodens resultat	35 383	31 476	- 77	11 903	35 964	39 871

Moderbolagets balansräkning

Belopp i MSEK	30 sep 2024	30 sep 2023	31 dec 2023
Tillgångar			
Anläggningstillgångar			
Immateriella anläggningstillgångar	490	260	358
Materiella anläggningstillgångar	7 342	7 156	7 215
Aktier och andelar	164 038	157 488	157 310
Uppskjuten skattefordran	183	2 300	1 873
Koncerninterna andra långfristiga fordringar	67 332	70 450	70 694
Andra långfristiga fordringar	3 643	3 495	3 453
Summa anläggningstillgångar	243 028	241 149	240 903
Omsättningstillgångar			
Varulager	565	599	513
Immateriella omsättningstillgångar	—	—	—
Koncerninterna kortfristiga fordringar	6 894	10 352	10 991
Kortfristiga fordringar	7 646	9 781	10 948
Skattefordran aktuell skatt	—	—	—
Kortfristiga placeringar	43 299	23 597	23 762
Kassa, bank och liknande tillgångar	23 719	30 972	25 158
Summa omsättningstillgångar	82 123	75 301	71 372
Summa tillgångar	325 151	316 450	312 275
Eget kapital, avsättningar och skulder			
Eget kapital			
Bundet eget kapital			
Aktiekapital (131 700 000 aktier till ett kvotvärde av 50 kr)	6 585	6 585	6 585
Uppskrivningsfond	—	—	—
Andra fonder ¹	336	33	152
Fritt eget kapital			
Balanserad vinst	98 677	67 014	66 895
Periodens resultat	35 383	31 476	35 964
Summa eget kapital	140 981	105 108	109 596
Obeskattade reserver	5 273	2 988	4 823
Avsättningar	6 644	6 778	6 446
Långfristiga skulder			
Hybridkapital	21 573	21 707	20 987
Koncerninterna andra räntebärande skulder	221	217	232
Andra räntebärande skulder	46 334	47 082	45 175
Uppskjuten skatteskuld	—	—	—
Koncerninterna andra ej räntebärande skulder	—	—	—
Andra ej räntebärande skulder	1 289	8 719	4 175
Summa långfristiga skulder	69 417	77 725	70 569
Kortfristiga skulder			
Hybridkapital	—	—	—
Koncerninterna andra räntebärande skulder	82 351	81 347	55 571
Andra räntebärande skulder	68	24 205	41 684
Skatteskuld aktuell skatt	734	57	144
Koncerninterna andra ej räntebärande skulder	14 057	12 197	14 731
Andra ej räntebärande skulder	5 626	6 045	8 711
Summa kortfristiga skulder	102 836	123 851	120 841
Summa eget kapital, avsättningar och skulder	325 151	316 450	312 275

1) Andra fonder består av Fond för utvecklingsutgifter

Definitioner och beräkningar av nyckeltal

Alternativa nyckeltal

För att kunna presentera koncernens verksamhet på ett rättvisande sätt använder sig Vattenfallkoncernen av ett antal alternativa nyckeltal som inte definieras i IFRS eller i Årsredovisningslagen. De alternativa nyckeltal som Vattenfall använder sig av framgår av nedanstående

redogörelse innefattande också definitioner hur de beräknas. De alternativa nyckeltalen som används är oförändrade jämfört med tidigare perioder.

	Definition
EBIT:	Rörelseresultat (Earnings Before Interest and Tax).
EBITDA:	Rörelseresultat före av- och nedskrivningar (Earnings Before Interest, Tax, Depreciation and Amortisations).
Jämförelsestörande poster:	Realisationsvinster respektive realisationsförluster i aktier och andra anläggningstillgångar, nedskrivningar och återförda nedskrivningar samt andra väsentliga poster som inte är frekvent förekommande. Dessutom ingår här inom tradingverksamheten marknadsvärderingar av energiderivat som enligt IFRS 9 inte kan säkringsredovisas samt marknadsvärdeförändringar av varulager. Se Koncernens resultaträkning för en specifikation av jämförelsestörande poster.
Underliggande EBITDA	Underliggande rörelseresultat före av- och nedskrivningar. Måttet avser att ge en bättre bild av rörelseresultatet genom att exkludera jämförelsestörande poster som inte är frekvent förekommande och därtill exkludera ej kassaflödespåverkande poster såsom avskrivningar och nedskrivningar.
Underliggande rörelseresultat:	Rörelseresultatet (EBIT) exklusive jämförelsestörande poster. Måttet avser att ge en bättre bild av rörelseresultatet genom att exkludera jämförelsestörande poster som inte är frekvent förekommande.
FFO:	Internt tillförda medel, se Koncernens kassaflödesanalys (Funds from operations)
Fritt kassaflöde:	Kassaflöde från den löpande verksamheten minus ersättningsinvesteringar.
Räntebärande skulder	Se Koncernens balansräkning - Tilläggsinformation för beräkning.
Nettoskuld:	Se koncernens balansräkning – Tilläggsinformation för beräkning.
Justerad nettoskuld:	Se Koncernens balansräkning - Tilläggsinformation för beräkning.
Sysselsatt kapital:	Summa tillgångar minus finansiella tillgångar, icke räntebärande skulder och vissa andra räntebärande avsättningar vilka ej ingår i justerad nettoskuld. Se koncernens balansräkning –Tilläggsinformation för beräkning.
Övriga definitioner	Definition
Hybridkapital:	Finansieringsinstrument med evig löptid efterställda Vattenfalls övriga låneinstrument.
LTIF:	Lost Time Injury Frequency, uttrycks i antal arbetsolyckor (per 1 miljon arbetade timmar), det vill säga arbetsrelaterade olyckor med frånvaro > 1 dag samt dödsolyckor.

UTRÄKNING AV EBITDA, UNDERLIGGANDE EBITDA OCH UNDERLIGGANDE EBIT

Belopp i MSEK	Jan-sep 2024	Jan-sep 2023	Jul-sep 2024	Jul-sep 2023	Helår 2023	Senaste 12 månaderna
Rörelseresultat (EBIT)	33 828	10 930	1 213	- 2 611	16 991	39 889
Avskrivningar och nedskrivningar	- 16 208	- 18 844	- 5 441	- 5 252	- 22 694	- 20 058
Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA)	50 036	29 774	6 654	2 641	39 685	59 947
Jämförelsestörande poster excl. nedskrivningar och återförda nedskrivningar	- 15 864	852	- 186	3 508	655	- 16 061
Underliggande rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar	34 172	30 626	6 468	6 149	40 340	43 886
Rörelseresultat (EBIT)	33 828	10 930	1 213	- 2 611	16 991	39 889
Jämförelsestörande poster	- 14 531	4 620	159	3 557	3 014	- 16 137
Underliggande rörelseresultat	19 297	15 550	1 372	946	20 005	23 752

Nyckeltalen presenteras i procent (%) eller gånger (ggr).

NYCKELTALEN ÄR BASERADE OCH BERÄKNADE PÅ SENASTE 12-MÅNADERSPERIODEN, OKTOBER 2023 – SEPTEMBER 2024:

Rörelsemarginal, %	= 100 x	$\frac{\text{EBIT}}{\text{Nettoomsättning}}$	$\frac{39\,889}{250\,374}$	=	15,9
Rörelsemarginal exkl jämförelsestörande poster, %	= 100 x	$\frac{\text{Underliggande EBIT}}{\text{Nettoomsättning}}$	$\frac{23\,752}{250\,374}$	=	9,5
Nettomarginal, %	= 100 x	$\frac{\text{Resultat före inkomstskatter}}{\text{Nettoomsättning}}$	$\frac{43\,350}{250\,374}$	=	17,3
Nettomarginal exkl jämförelsestörande poster, %	= 100 x	$\frac{\text{Resultat före inkomstskatter exkl jämförelsestörande poster}}{\text{Nettoomsättning}}$	$\frac{27\,213}{250\,374}$	=	10,9
Avkastning på eget kapital, %	= 100 x	$\frac{\text{Periodens resultat hänförligt till ägare till moderbolaget}}{\text{Medelvärde av periodens eget kapital hänförligt till ägare till moderbolaget exkl Reserv för kassaflödessäkring}}$	$\frac{31\,673}{159\,774}$	=	19,8
Avkastning på sysselsatt kapital, %	= 100 x	$\frac{\text{EBIT}}{\text{Genomsnittligt sysselsatt kapital}}$	$\frac{39\,889}{299\,803}$	=	13,3
Avkastning på sysselsatt kapital exkl jämförelsestörande poster, %	= 100 x	$\frac{\text{Underliggande EBIT}}{\text{Genomsnittligt sysselsatt kapital}}$	$\frac{23\,752}{299\,803}$	=	7,9
Räntetäckningsgrad, ggr	=	$\frac{\text{EBIT + finansiella intäkter}}{\text{Finansiella kostnader exkl diskonteringseffekter hänförliga till avsättningar}}$	$\frac{43\,451}{5\,509}$	=	7,9
Räntetäckningsgrad exkl jämförelsestörande poster, ggr	=	$\frac{\text{Underliggande EBIT + finansiella intäkter}}{\text{Finansiella kostnader exkl diskonteringseffekter hänförliga till avsättningar}}$	$\frac{27\,314}{5\,509}$	=	5,0
Kassaflödesräntetäckningsgrad, ggr	=	$\frac{\text{FFO + finansiella kostnader exkl diskonteringseffekter hänförliga till avsättningar}}{\text{Finansiella kostnader exkl diskonteringseffekter hänförliga till avsättningar}}$	$\frac{39\,718}{5\,509}$	=	7,2
Kassaflödesräntetäckningsgrad, netto, ggr	=	$\frac{\text{FFO + finansiella poster netto exkl diskonteringseffekter hänförliga till avsättningar och avkastning från Kärnavfallsfonden}}{\text{Finansiella poster netto exkl diskonteringseffekter hänförliga till avsättningar och avkastning från Kärnavfallsfonden}}$	$\frac{36\,156}{1\,947}$	=	18,6

Kassaflödesrättetäckningsgrad efter ersättningsinvesteringar, ggr	=	Kassaflöde från den löpande verksamheten minus ersättningsinvesteringar + finansiella kostnader exkl diskonteringseffekter hänförliga till avsättningar och räntedel i pensionskostnad	<u>16 940</u>	=	3,8
		Finansiella kostnader exkl diskonteringseffekter hänförliga till avsättningar och räntedel i pensionskostnad	4 505		
FFO/ räntebärande skulder, %	= 100 x	FFO	<u>34 209</u>	=	42,6
		Räntebärande skulder	80 312		
FFO/ nettoskuld, %	= 100 x	FFO	<u>34 209</u>	=	1077,8
		Nettoskuld	3 174		
FFO/ justerad nettoskuld, %	= 100 x	FFO	<u>34 209</u>	=	46,7
		Justerad nettoskuld	73 330		
EBITDA/ finansnetto, ggr	=	EBITDA	<u>59 947</u>	=	30,8
		Finansiella poster netto exkl diskonteringseffekter hänförliga till avsättningar och avkastning från Kärnavfallsfonden	1 947		
EBITDA exkl jämförelsestörande poster/finansnetto, ggr	=	EBITDA exkl jämförelsestörande poster	<u>43 886</u>	=	22,5
		Finansiella poster netto exkl diskonteringseffekter hänförliga till avsättningar och avkastning från Kärnavfallsfonden	1 947		

NYCKELTAL BERÄKNADE PÅ BALANSRÄKNINGEN PER 30 SEPTEMBER 2024:

Soliditet, %	= 100 x	Eget kapital	<u>183 044</u>	=	31,2
		Balansomslutning	586 277		
Skuldsättningsgrad, %	= 100 x	Räntebärande skulder	<u>80 312</u>	=	43,9
		Eget kapital	183 044		
Skuldsättningsgrad, netto, %	= 100 x	Nettoskuld	<u>3 174</u>	=	1,7
		Eget kapital	183 044		
Räntebärande skulder/räntebärande skulder plus eget kapital, %	= 100 x	Räntebärande skulder	<u>80 312</u>	=	30,5
		Räntebärande skulder + eget kapital	263 356		
Nettoskuld/nettoskuld plus eget kapital, %	= 100 x	Nettoskuld	<u>3 174</u>	=	1,7
		Nettoskuld + eget kapital	186 218		
Nettoskuld/EBITDA, ggr	=	Nettoskuld	<u>3 174</u>	=	0,1
		EBITDA	59 947		
Justerad nettoskuld/EBITDA, ggr	=	Justerad nettoskuld	<u>73 330</u>	=	1,2
		EBITDA	59 947		

Delårsrapportens undertecknande

Solna den 31 oktober 2024

Anna Borg
Verkställande direktör och koncernchef

Denna delårsrapport har inte varit föremål för granskning av bolagets revisorer.

Finansiell kalender

Bokslutskommuniké den 6 februari 2025

Årsstämma den 28 april 2025

Delårsrapport för januari-mars den 29 april 2025

Delårsrapport för januari-juni den 18 juli 2025

Delårsrapport för januari-september den 30 oktober 2025

Kontaktinformation

Vattenfall AB (publ)
169 92 Stockholm
Org. nr. 556036-2138
T 08-739 50 00

www.vattenfall.com

www.vattenfall.se

Anna Borg
VD och koncernchef
T 08-739 50 09

Kerstin Ahlfont
CFO
T 08-739 64 28

Johan Sahlqvist
Chef Group Control och Investor Relations
T +46-8-739 72 51

Vattenfalls pressavdelning
T 08-739 50 10
press@vattenfall.com

Informationen lämnades, genom ovanstående kontaktpersoners försorg, för offentliggörande den 31 oktober 2024 klockan 08:00 CET. Denna rapport har upprättats både på svenska och engelska. I händelse av skillnader i innehållet i de två versionerna skall den svenska versionen ha företräde.