# Delårsrapport

januari - augusti 2009

SKELLEFTEÅ kraft

# SKELLEFTEÅ KRAFT

## Delårsrapport 2009-01-01--08-31

### KONCERNEN I SAMMANDRAG

- **Lägre elpris, lägre produktion och negativ resultatandel från vår delägda koncern Norrland Etanolkraft minskar koncernens resultat**.
- Omsättningen ökade under året från 2 187 MSEK till 2 255 MSEK, en ökning med drygt 3 %. Förändringen beror i huvudsak på högre intäkter från elförsäljning.
- Rörelsens kostnader ökade under samma period från 1 744 MSEK till 1 973 MSEK, varav 88 MSEK avser vår resultatandel i Norrlands Etanolkraft-koncernen (SEKAB).
- **Rörelseresultatet minskade med 36 % från 477 MSEK till 306 MSEK**.
- Rörelsemarginalen uppgår till 15,2 % jämfört med 22,4 % samma period föregående år. Rensat från andelar i intresseföretag blir rörelsemarginalen för perioden 17,3 % jämfört med 21,7 % motsvarande period föregående år.
- Finansnettot förbättrades från -68 MSEK till -61 MSEK.
- **Resultatet efter finansnetto blev 245 MSEK mot 409 MSEK för samma period 2008.**
- Prognosen för helåret 2009 pekar på ett resultat klart understigande fjolårets 622 MSEK på grund av ogynnsam elprisutveckling för resten av året samt negativ resultatpåverkan av andelar i intresseföretag.

## Allmänt

I mars månad 2009 kom regeringens klimatproposition. Propositionens huvudsakliga innehåll är att Sverige år 2020 bör ha utsläpp som är 40 % lägre än utsläppen för år 1990. Det nationella delmålet för 2008–2012 ligger fast. Vilket betyder att utsläppen av växthusgaser under perioden ska vara minst 4 % lägre än för år 1990. För år 2020 gäller vidare att 50 % av energiförbrukningen skall bestå av förnybar energi, vi skall ha 20 % effektivare energianvändning och 10 % av energin i transportsektorn skall vara förnyelsebar. Detta skall bland annat uppnås genom höjd ambitionsnivå i elcertifikatsystemet och med hjälp av en planeringsram på 30 TWh vindkraft. Inom transportsektorn skall låginblandning av biodrivmedel öka upp till 10 % och satsning ske på elbilar. År 2030 skall transporterna vara helt oberoende av fossila bränslen. De minskade utsläppen skall ske genom investeringar i Sverige till 2/3 och med hjälp av investeringar i andra EU-länder eller u-länderna med 1/3.

Efter många års utredningar, valdes i juni Forsmark som plats för slutförvar av utbränt kärnbränsle. Oskarshamn var den alternativa placeringen av slutförvaret.

Regeringen har lämnat ett uppdrag till Energimyndigheten om att se över elcertifikatsystemet. Eventuella förändringar ska gälla från 2013. Viktiga frågor är priset på elcertifikat och kvotplikter.

Med ingångsmagasin klart under normala värden vid årsskiftet, kall vinter, och normal nederbörd i fjällen kunde förväntas en prisuppgång på el. Trots detta har, på grund av rådande lågkonjunktur, sportpriset på el i svenskt prisområde legat på i snitt 36,06 EUR/MWh mot 47,74 EUR/MWh motsvarande tid föregående år. På grund av den svaga kronkursen är skillnaden något mindre omräknat till SEK.

De under senaste åren genomförda höjningarna av fastighetsskatten på framförallt vattenkraftanläggningar har medfört att Skellefteå Kraft under år 2008 betalade fastighetsskatter uppgående till drygt 96 MSEK.

## Elkraft

Den totala elproduktionen i koncernens anläggningar i Sverige (inklusive delägda kraftverk) uppgick för de första 8 månaderna till 1 967 GWh (2 223), varav kärnkraftproduktion utgör 312 GWh (292), vattenkraftproduktionen 1 550 GWh (1 823) och el producerad i kraftvärmeanläggningar 105 GWh (106). Erhållen el från kraftvärmeverk i Finland var under perioden 235 GWh (250).

Elleveranser har minskat och uppgick under perioden till 3 304 GWh (3 335). Minskningen beror till övervägande del på en minskad efterfråga från industrisektorn.

Kundtillväxten har varit mycket positiv under året, totalt har 15 000 nya kunder tillkommit.

Skellefteå Kraft första stora vindkraftpark på berget Uljabuouda börjar ta form. De fyra första vindkraftverken installeras och förväntas driftsättas under hösten. Resterande sex vindkraftverk kommer att uppföras under 2010. När parken är klar kommer den generera ett tillskott av förnybar elkraft med ca 85 GWh.

Projektutveckling av ytterligare tre vindkraftprojekt, med en potential på totalt ca 800 GWh, har fortsatt. Vindkraftprojekten, Blaiken, Jokkmokksliden och Storliden, har erforderliga miljötillstånd och bygglov.

Elmarknad

Den djupa lågkonjunkturen präglar den Nordiska kraftmarknaden. I spåren av den finansiella krisen har elförbrukningen fallit kraftig samtidigt som de underliggande prissättande faktorerna för el blivit avsevärt billigare. Det är framför allt basindustrin i norden som har dragit i bromsarna. Marknaden nådde sin lägsta punkt i månadsskiftet februari/mars och det här avspeglades i teminsmarknaden för el på Nord Pool. Kol- och utsläppsmarknaden återhämtade sig därefter vilket också fick årskontrakten att stiga till nivån som rådde strax före årsskiftet. De senaste fem månaderna har marknaden i stor sett rört sig sidledes.

Trots den stora nedgången i elförbrukningen har nivån på spotpriset ändå hållits uppe tämligen väl i sommar. Det finns flera skäl till detta. I början av sommaren var magasinsläget ansträngt och den hydrologiska balansen svag. Det importerades mycket kraft till börsområdet. När det här skrivs, i början av september, har den hydrologiska balansen förbättrats avsevärt. Allt annat lika med den låga elförbrukningen borde detta medföra en avsevärd press på spotpriset. Emellertid har kärnkraften i likhet med de senaste åren avsevärda problem. Produktionsnivån i augusti har i genomsnitt bara legat på ca 35 % av den installerade effekten. Man skulle visserligen inte kunna räkna med full tillgänglighet då det är sommaren som är revisionsperiod, men det är betydligt mindre produktion än vad man skulle kunna förvänta sig. För svenska elkonsumenter har den låga tillgängligheten av kärnkraft samt begränsningar i överföringskapaciteten mellan Norge och Sverige varit negativ eftersom detta inneburit en högre prisnivå än vad som annars skulle ha varit fallet.

Under det andra tertialet har priset för elcertifikat legat i en svagt stigande trend och spotleveranserna har i genomsnitt handlats på ca 310 kr/MWh. Under vårriksdagen i år lades det fast att man vill rymma 25 TWh förnyelsebar el fram till 2020 inom elcertifikatsystemet. Uppdraget ligger nu hos energimyndigheten hur detta ska lösas. Bland annat ser man över hur kvotpliktskurvan ska justeras för att uppnå målet det uppsatta målet. Utredningstiden är synnerligen kort och ett förslag ska ligga på regeringens bord redan i oktober för att sedan skickas ut på en remissrunda för att slutligen tas upp under vårriksdagen 2010. En anledning till att det är så bråttom med utredningen och ett riksdagsbeslut är att Sverige gjort bindande åtaganden mot EU om hur stor andel förnyelsebar elproduktion landets produktionsmix ska innehålla. EU-kommissionen kommer att begära in en första redovisning under 2010 om hur planerna på måluppfyllelsen fortskrider.

## Elnät

Perioden har temperaturmässigt varit något svalare än de senaste åren. Den överförda energimängden uppgick till 1 292 GWh (1 358).

Sommaren har bjudit på färre åskstörningar än föregående år och året har hittills varit bra rent störningsmässigt.

Investeringsarbetena som syftar till en bättre vädersäkring av vårt elnät har varit intensiva med stort engagemang från både egna och inhyrda aktörer.

Det har fallit relativt lite regn i området, så även i fjälltrakterna. Detta har inneburit ett lågt vattenflöde i Skellefteälven och elproduktionen har varit långt ifrån vad det brukar så här lång in på året.

Resultatet för helåret beräknas uppgå till 87 miljoner, nästan 10 % bättre än fjolåret. Positiva faktorer i detta sammanhang är främst höjda intäkter från våra säkringskunder, 400 V, på grund av högre priser och högre energiuttag än fjolåret samt engångsintäkter vid anslutning av egnahem. Dessutom har anslutning av en vindkraftpark bidragit till resultatet. Resultatdämpande faktorer utgörs av en ökad kostnad för överliggande nät, ökat pris för nätförluster samt att den låga produktionen av elenergi i Skellefteälven behövt minskad transport av el till stamnätet för vår del.

## Kommunikation

Förändringsarbetet inom affärsområdet börjar nu ge resultat. Perioden har främst karakteriserats av hektiskt arbete med att slutföra tjänsteplattformen som lanseras den 2 september.

En verksamhetsplan med fokus på ökad lönsamheten i kombination med tillvaratagandet av samhällsnyttan har tagits fram. Portalen och det utvecklade fiberbaserade bredbandsnätet utgör grunden för verksamheten. Arbete med att ytterligare effektivisera driften samt minska kostnadsnivån har inletts. I samband med detta påbörjas även en marknadsplan i syfte att identifiera hur intäkterna kan ökas. Utmaningen ligger i att aktivera de ca 10 000 kunder som idag inte nyttjar sin anslutning och därmed inte genererar någon intäkt. Utöver detta krävs att samtliga kunder nyttjar fler tjänster. Detta innebär ett behov av att framöver hitta nya tjänster och fler leverantörer för att erbjuda kunderna ett utökat och givande tjänsteutbud.

Antalet bredbandskunder uppgår till över 23 000 anslutningar varav cirka 13 000 stycken kan rubriceras som aktiva.

Andelen hushåll som har tillgång till bredband i kommunen uppgår till cirka 98 %. Av den totala marknaden utgör Skellefteå Krafts andel idag mer än 60 %.

Som ett resultat av beslutet att all fortsatt bredbandsutbyggnad enbart ska ske på rent affärsmässiga grunder pågår arbete med att ta fram mer förfinade kalkyler för att lönsamhetsberäkna utbyggnadsprojekt. Samtidigt pågår ett arbete med att hitta nya sätt att bygga nyanslutningar. Möjliga lösningar är till exempel att en större del av arbetet utförs av kunden alternativt att kunden kan erbjudas nya finansieringslösningar som gör det möjligt att ansluta sig till bredbandsnätet till en rimlig kostnad samtidigt som affärsområdet inte gör en förlust.

Ett antal byaprojekt planeras att genomföras under 2009-2010 med hjälp av stödmedel. Årets utbyggnad omfattar potentiellt totalt ca 500 anslutningar med planerad driftsättning under hösten 2010 då även stödmedlen kommer att betalas ut. Undersökning av intresset och insamling av kundunderlag pågår i de aktuella byarna.

Inom kommunkoncernen håller projektet med införande av ett nytt kundtjänstsystem för att möjliggöra kommunens medborgarservice att avslutas. I nästa steg kan den befintliga telefoniväxelplattformen behöva uppgraderas för att klara hela kommunkoncernens framtida behov av telefoni.

## Värme

Resultatet för årets första åtta månader uppgår till -6,7 MSEK vilket är en försämring med 32,4 MSEK jämfört med föregående år. Orsaken till detta är främst inkörnings och tillgänglighetsproblem i den nya pelletsfabriken i Storuman.

Värmeförsäljningen har varit bra och ökat med 7 %, de sammanlagda värmeleveranserna i koncernen t.o.m. 2:a tertialet i år har uppgått till 448 GWh (415). Antalet aktiva kunder är 5 594 stycken (5 285) inom koncernen.

Antalet graddagar t.o.m. 2:a tertialet har underskridit normalåret med c:a 4 %.

Försäljningen av pellets har ökat något jämfört med 2008 och det är främst båtleveranser till storkund som står för ökningen. Totalt levererades det ut 74 200 ton under perioden (68 600).

Försäljningen av fjärrkyla har ökat något. Totalt har vi under året levererat 2 917 MWh mot 2 501 MWh 2008.

Den nya pelletsfabriken i Storuman har under året inte kommit upp i kapacitet vilket lett till oplanerade och kostsamma stopp. Under sommarens revisionsperiod har därför en mängd förbättringsprojekt inplanerats. Med dessa åtgärder räknar vi med att anläggningen ska komma upp i stabil drift. Hedensbynverket hade under februari problem med bränsleinmatning vilket medförde stopp i pannan under en vecka. Följden blev minskad elproduktion och ökad oljeanvändning. I övrigt har produktionsanläggningarna fungerat utan några större avbrott vilket lett till en god tillgänglighet och en kostnadseffektiv produktion.

Produktionen av el inom affärsområdet har t.o.m. 2:a tertialet uppgått till 122,1 GWh (132,3) och produktionen av elcertifikat till 143,6 GWh (141,5). Produktionsminskningen av utmatad el beror på sämre tillgång på ånga till turbinen i Rönnskärsverken.

Pelletsproduktionen i bioenergikombinatet på Hedensbyn har uppgått till 73 100 ton, att jämföra med 66 200 ton för 2008. Till detta tillkommer 15 500 ton som producerats i Storuman.

Trots en kraftig avmattning i konjunkturen, fortsätter priserna på biobränsle att ligga högt på grund av konkurrensen om råvaran. För att kunna hålla ner kostnaderna på bränsle satsar Skellefteå Kraft på nya torvtäkter och skapa möjlighet för ökat uttag ur egen skog.

På hemmaplan intensifieras arbetet med att konvertera direktverkande el till fjärrvärme.
Under året har det skrivits kontrakt med cirka 500 kunder som konverterar från direktel till fjärrvärme.

## Fastigheter

Den ekonomiska lågkonjunkturen har än inte påverkat affärsområde Fastigheters verksamhet nämnvärt. Efterfrågan på lokaler har minskat men uthyrningsgraden är fortfarande på 97 %.

Byggnationen av det nya kontorshuset går planenligt både tids- och kostnadsmässigt. Övertagande av huset sker den första oktober och inflyttning kommer att börja successivt i oktober. Förändringar ska

sen göras på delar av befintliga förvaltningsbyggnaden p.g.a. förändrade verksamheter och kommunikationsvägar mot nya huset.

Om- och tillbyggnaden av driftförrådet i Degerbyn pågår och beräknas vara färdigt kring årsskiftet.

Överenskommelse har gjorts med Scandic Hotel om övertagande av Expolaris Kongresscenters verksamhet fr.o.m. 2009-09-01.

## Ekonomi

Omsättning och resultat

Omsättningen under rapportperioden uppgick till 2 255 MSEK mot 2 187 MSEK motsvarande period föregående år, en ökning med 68 MSEK eller drygt 3 %.

Totalt uppgick energiförsäljningen för perioden till 2 184 MSEK (2 108), en ökning med 76 MSEK. Elförsäljningen till slutkund har ökat med 23 MSEK mot föregående år beroende på högre elpriser. Nätintäkterna har ökat med 15 MSEK till 231 MSEK (216). Intäkterna från fjärrvärme och pellets har ökat med 38 MSEK till 343 MSEK (305).

Efterfrågan på bredbandsanslutningar är fortsatt hög. Arbetet med införandet av den nya tjänsteplattformen är klar och plattformen sjösattes 2009-09-02. Resultatet för AO Kommunikation fortsätter dock på grund av stora avskrivningskostnader att vara negativt

Inköpt kraft har ökat från 832 MSEK till 885 MSEK. Övriga rörelsekostnader har ökat från 912 MSEK till 1 093 MSEK. I kostnadsmassan ingår avskrivningar med 207 MSEK (188).

Rörelseresultatet har försämrats med 171 MSEK från 477 MSEK till 306 MSEK, dvs. med nästan 36 %. Förändringen beror på lägre produktion, sjunkande elpriser samt att -88 MSEK har belastat koncernen från vår delägda koncern Norrlands Etanolkraft. Underskottet är till övervägande del att hänföra till kostnader för omstruktureringar i SEKAB, samt låga priser och låg efterfråga på etanol och gröna kemikalier.

Den senaste tolvmånadersperiodens rörelsemarginal blev 15,2 %, vilket är en minskning jämfört med motsvarande period föregående år (22,4).

Finansnettot har förbättrats med 7 MSEK från -68 MSEK till -61 MSEK, beroende på en minskad effektiv årsränta från 4,44 % till 3,42 % och trots en minskad utdelning på Bolidenaktierna.

Resultatet efter finansnetto har minskat från 409 MSEK till 245 MSEK, vilket betyder en negativ förändring med ca 40 %.

Investeringar

Investeringar i anläggningar under rapportperioden uppgick till 299 MSEK (310). Den enskilt största investeringen är utbyggnaden av vårt kontorshus i Skellefteå där 85 MSEK investerats under perioden. I vindkraft har 23 MSEK investerats varav vindkraftparken i Uljabuouda står för 14 MSEK. I övrigt rör det sig i huvudsak om reinvesteringar i befintliga anläggningar samt utbyggnad av fjärrvärme.

## Finansiering och likviditet

Under rapportperioden har koncernens totala låneskuld avseende banklån och andra reverslån minskat med 170 MSEK från 3 449 MSEK till 3 279 MSEK inklusive kortfristig del.

Behovet av likvida medel tillgodoses i första hand via koncernkontot. Vid rapportperiodens slut uppgick likvida medel till 25 MSEK mot 26 MSEK vid årsskiftet.

Soliditeten den sista augusti var 47,6 % mot 44,8 % den sista december 2008.

## Personal

Antalet årsanställda var den sista augusti 493 stycken (484 vid årsskiftet).

## Framtid

Skellefteå Krafts strategi är att genom fortsatt tillväxt vara ett av de ledande företagen i Sverige. Som bas finns en produktionssammansättning som gör att koncernen kan erbjuda trygga och säkra energileveranser.

2009 års tillrinningsprognoser är acceptabla medan priset på utsläppsrätter under år 2009 ligger påtagligt under den nivå som gällde större delen av 2008. Lågkonjunkturen och finanskrisens härjningar i företagssektorn medför minskad energiförbrukning inom industrin och därmed åtföljande elprisminskningar. Den synnerligen låga tillgängligheten på kärnkraft balanserar dock dessa andra prispressande faktorer. Allt annat lika med full kärnkraft skulle vi fått se kraftiga fall i spotpriset på eftersommaren. Vi närmar oss dock vintern och tillrinningarna minskar. Det verkar för att prisnivån kommer att vara tämligen stabil de närmaste månaderna men mycket hänger på kärnkraften. Prisutvecklingen på elcertifikat har varit relativt lugn. Det är först den senaste veckan som priset dragit iväg rejält. I januari var det också en prispeak men i övrigt har prisutvecklingen varit tämligen odramatisk.

En vändning i förbrukningsmönstret kan tidigast påräknas under 2010.
Produktionsmässigt finns inga orosmoln. Den hydrologiska balansen är något låg, men med normal tillrinning under resten av året bör produktionsplanerna infrias.

Början av året såg trots lågkonjunkturen bra ut för Skellefteå Kraft. Vinstnivån låg högre än år 2008 men den förväntade vändningen har skett och årets prognoser avseende pris på el och utsläppsrätter indikerar ett resultat betydligt under fjolårets resultat. Resultatet kommer också på koncernnivå att belastas med ett större negativt resultat under posten andelar i intresseföretag.

## Redovisningsprinciper

Bokföringsnämnden (BFN) avser att ta fram fristående nationella redovisningsregler för olika kategorier av företag. I avvaktan på BFN:s kommande normgivning, har Skellefteå Kraft valt att tills vidare i allt väsentligt tillämpa Redovisningsrådets rekommendationer, inklusive RR20 Delårsrapportering.

I delårsrapporten har samma redovisningsprinciper tillämpats som i senaste årsredovisningen.

## RESULTATRÄKNINGAR (MSEK)

| | Tertial 2 2009 | Tertial 2 2008 | Budget 2009 | Helår 2008 |
|---|---|---|---|---|
| Nettoomsättning | 2 255,3 | 2 186,7 | 3 994,6 | 3 626,5 |
| Övriga intäkter m.m. | 24,1 | 34,2 | 38,8 | 57,0 |
| | 2 279,4 | 2 220,9 | 4 033,4 | 3 683,5 |
| *Rörelsens kostnader* | | | | |
| Energi- och produktionskostnader | -1 205,3 | -1 140,6 | -2 302,8 | -1 937,4 |
| Övriga externa kostnader | -263,9 | -214,1 | -364,5 | -353,8 |
| Personalkostnader | -207,7 | -202,8 | -343,0 | -306,3 |
| Avskrivningar | -206,6 | -188,3 | -321,3 | -350,2 |
| Övriga rörelsekostnader | -5,0 | -0,7 | -3,6 | -4,7 |
| Andel i intresseföretags resultat | -84,7 | 2,3 | 3,0 | 1,2 |
| Summa kostnader | -1 973,2 | -1 744,2 | -3 332,2 | -2 951,2 |
| **Rörelseresultat** | **306,2** | **476,7** | **701,2** | **732,3** |
| *Resultat från finansiella investeringar* | | | | |
| Resultat från övriga värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar | 12,0 | 19,2 | 61,7 | 27,6 |
| Övriga ränteintäkter och liknande poster | 4,5 | 9,9 | 3,2 | 13,1 |
| Räntekostnader och liknande poster | -77,7 | -97,1 | -171,5 | -151,2 |
| | -61,2 | -68,0 | -106,6 | -110,5 |
| **Resultat efter finansiella poster** | **245,0** | **408,7** | **594,6** | **621,8** |
| Beräknad skatt | -48,9 | -77,7 | -97,5 | -8,0 |
| **Periodens/årets resultat** | **196,1** | **331,0** | **497,1** | **613,8** |

## UTFALL PER AFFÄRSOMRÅDE (MSEK)

| | *Nettoomsättning* | | *Rörelseresultat* | |
|---|---|---|---|---|
| | **Tertial 2 2009** | **Tertial 2 2008** | **Tertial 2 2009** | **Tertial 2 2008** |
| AO Elkraft | 1 610,8 | 1 592,2 | 375,4 | 433,0 |
| AO Elnät | 263,1 | 253,2 | 52,1 | 57,8 |
| AO Värme | 456,0 | 411,1 | -6,7 | 25,7 |
| AO Kommunikation | 34,9 | 31,0 | -17,6 | -21,6 |
| AO Fastigheter | 44,4 | 41,5 | 10,2 | 10,2 |
| Interna leveranser m.m. | -153,9 | -142,3 | -107,2 | -28,4 |
| **Summa** | **2 255,3** | **2186,7** | **306,2** | **476,7** |

## BALANSRÄKNINGAR (MSEK)

| | Tertial 2 2009 | Tertial 2 2008 | Helår 2008 |
|---|---|---|---|
| **TILLGÅNGAR** | | | |
| Immateriella anläggningstillgångar | 158,2 | 162,6 | 161,7 |
| Materiella anläggningstillgångar | 6 954,5 | 6 485,6 | 6 858,7 |
| Finansiella anläggningstillgångar | 680,1 | 654,7 | 678,3 |
| Varulager | 152,3 | 144,9 | 103,2 |
| Kortfristiga fordringar | 709,6 | 778,3 | 967,7 |
| Likvida medel | 25,4 | 17,4 | 26,3 |
| **SUMMA TILLGÅNGAR** | **8 680,1** | **8 243,5** | **8 795,9** |
| **EGET KAPITAL OCH SKULDER** | | | |
| Eget kapital | 4 128,4 | 3 795,4 | 3 939,7 |
| Avsättningar | 703,4 | 723,4 | 654,5 |
| Långfristiga skulder | 2 942,0 | 2 595,4 | 2 642,6 |
| Kortfristiga skulder | 906,3 | 1 129,3 | 1 559,1 |
| **SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER** | **8 680,1** | **8 243,5** | **8 795,9** |

## FÖRÄNDRINGAR I EGET KAPITAL (MSEK)

| | Tertial 2 2009 | Tertial 2 2008 | Helår 2008 |
|---|---|---|---|
| Ingående balans perioden/året | 3 939,7 | 3 464,5 | 3 464,5 |
| Utdelning till ägaren | - | - | -153,0 |
| Valutakursdifferens intressebolag | -7,4 | -0,1 | 14,4 |
| Periodens/årets resultat | 196,1 | 331,0 | 613,8 |
| **Utgående balans perioden/året** | **4 128,4** | **3 795,4** | **3 939,7** |

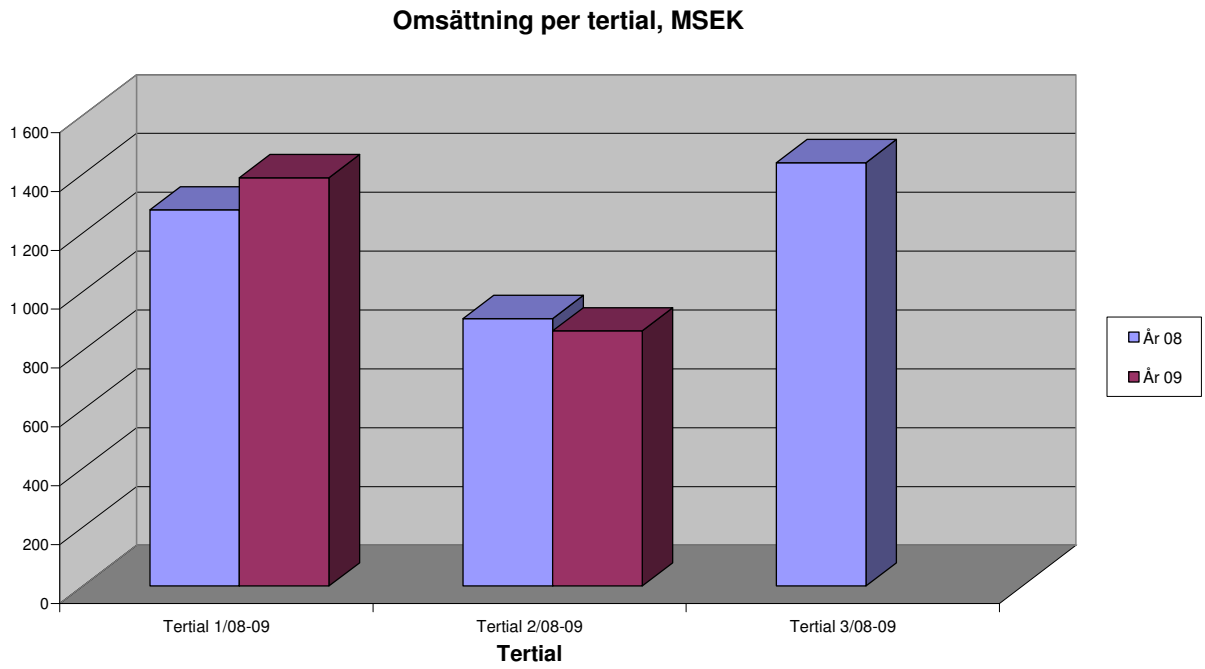
## NYCKELTAL

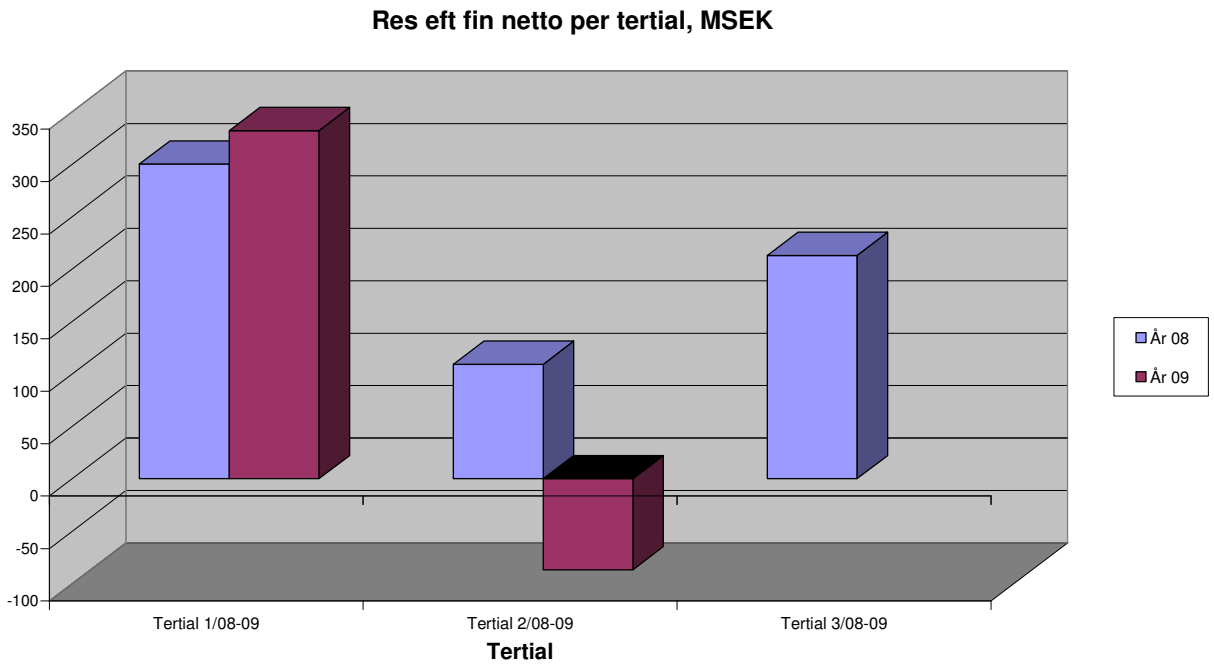
| | Tertial 2 2009 | Tertial 2 2008 | Helår 2008 |
|---|---|---|---|
| Räntabilitet eget kapital, % | 12,1 | 14,8 | 16,6 |
| Räntabilitet sysselsatt kapital, % | 8,2 | 11,6 | 10,7 |
| Räntabilitet totalt kapital, % | 7,0 | 9,9 | 9,0 |
| Rörelsemarginal, % | 15,2 | 22,4 | 20,2 |
| Soliditet, % | 47,6 | 46,0 | 44,8 |

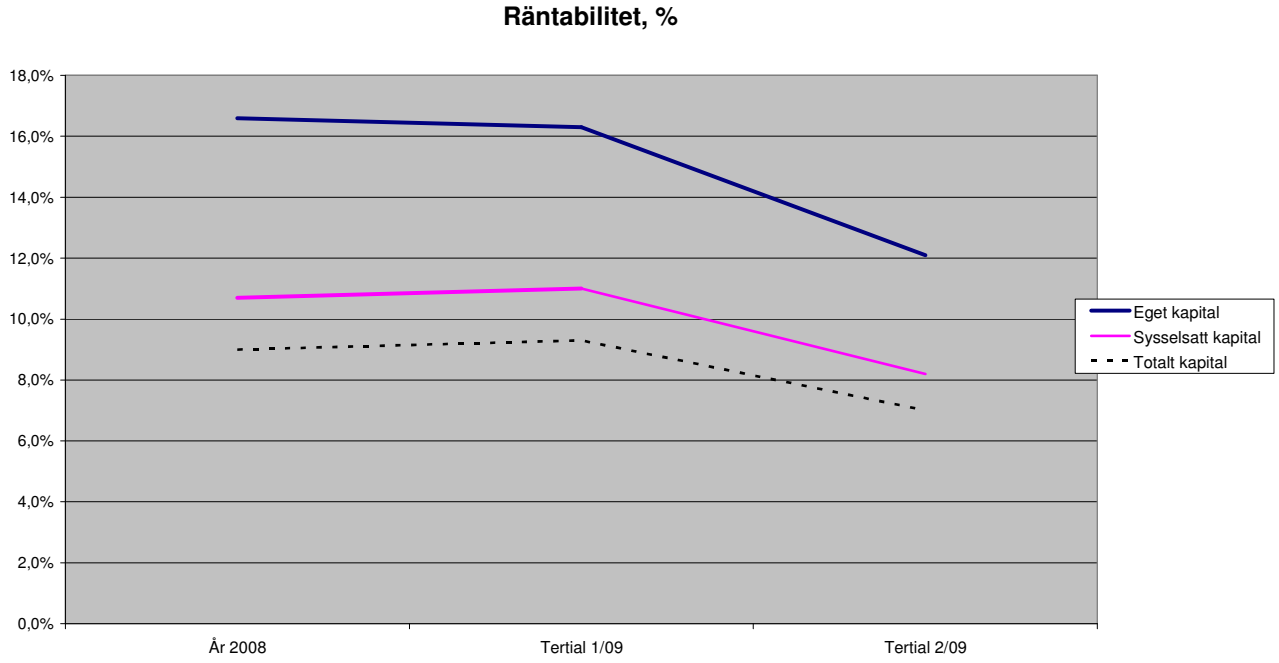
Anm: Kolumnerna för tertial för nyckeltalen ovan avser den senaste tolvmånadersperioden. Kolumnen år 2008 avser kalenderåret.

## KASSAFLÖDESANALYSER I SAMMANDRAG (MSEK)

| | Tertial 2 2009 | Tertial 2 2008 | Helår 2008 |
|---|---|---|---|
| Resultat efter finansiella poster | 245,0 | 408,7 | 621,8 |
| Poster som inte ingår i kassaflödet | 298,2 | 184,7 | 338,8 |
| Förändring rörelsekapital | 26,2 | 262,8 | 245,3 |
| **Kassaflöde från den löpande verksamheten** | **569,4** | **856,2** | **1 205,9** |
| INVESTERINGSVERKSAMHETEN | | | |
| Förvärv av materiella anläggningstillgångar | -298,9 | -309,9 | -815,6 |
| Övrig investeringsverksamhet | 6,6 | 6,3 | -79,5 |
| **Kassaflöde från investeringsverksamheten** | **-292,3** | **-303,6** | **-895,1** |
| FINANSIERINGSVERKSAMHETEN | | | |
| Upptagna lån | - | - | 135,0 |
| Amortering och lösta lån m.m. | -170,6 | -442,7 | -250,8 |
| Utdelat till ägaren | - | - | -153,0 |
| Övrig finansieringsverksamhet | -107,4 | -107,7 | -30,9 |
| **Kassaflöde från finansieringsverksamheten** | **-278,0** | **-550,4** | **-299,7** |
| **FÖRÄNDRING LIKVIDA MEDEL** | **-0,9** | **2,2** | **11,1** |






**Skellefteå den 18 september 2009**
Sture Lestander
VD
(Denna rapport har ej varit föremål för granskning av Skellefteå Krafts revisorer)