

# عملکرد شرکت‌های نفتی

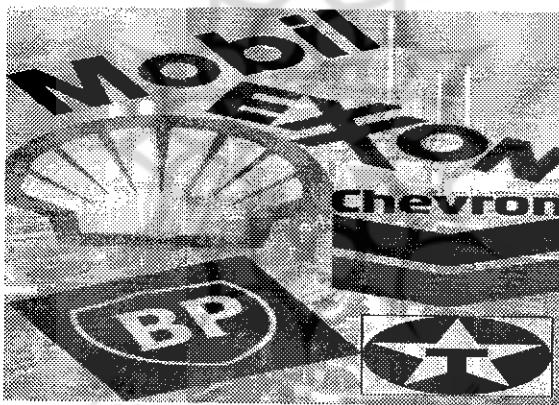
## در سال ۲۰۰۱

بر اساس نظر تحلیلگران مسایل اقتصادی و کارشناسان نفتی سال ۲۰۰۱، سال پرفراز و نشیب بود، حادثه ۱۱ سپتامبر از جمله وقایعی بود که باعث تشدید رکود اقتصادی در جهان و کاهش تقاضا برای نفت خام شد، که در نتیجه کاهش درآمد کشورهای عضو اوپک و شرکت‌های نفتی را بیویژه در فصل پایانی سال که شدت بحران بیشتر از بقیه فصول بود، در کنار این عوامل، رکود اقتصادی، کاهش قیمت‌های شرکت‌های نفت تأثیر گذاشتند که در این مقاله به شرح آنها پرداخته شده است.

برآیند عملکرد آنها در فعالیت‌های مختلف تجاری شان است که در اغلب فعالیت‌های خود در سال ۲۰۰۱ یک روند نزولی را طی کرده و نتایج ضعیفی داشته‌اند و در واقع آنان به اهداف مشخص شده خود ترسیم‌هایند؛ بیویژه در فصل پایانی سال ۲۰۰۱ که اغلب شرکت‌ها عملکرد ضعیفی داشته‌اند.

نمودارهای شماره ۴ و ۵، نتایج فعالیت شرکت‌ها در بخش‌های بالادستی و پایین‌دستی در فصل آخر سال ۲۰۰۱ را در مقایسه با سال ۲۰۰۰ نشان می‌دهند، در این مقایسه مشخص می‌شود که همه شرکت‌های مورد بحث در این فصل در فعالیت‌های خود یک روند نزولی را طی کرده‌اند.

همان‌گونه که ذکر شد، شرکت شل در فصل پایانی سال ۲۰۰۱ در مقایسه با مدت مشابه سال ۲۰۰۰ کاهش شدیدی در سود خود داشته که بخش عمده آن کاهش سود بخش‌های بالادستی و پایین‌دستی بوده است، تولید نفت و گاز این شرکت تنها ۲ درصد رشد داشته است (به جدول شرکت و Shell با ۷ درصد) کاهش است. البته شماره ۴ در پایان گزارش مراجعت کنید). البته شرکت شل مدعی است که اگر قراردادهای تولید مشترک را کنار بگذارد، بالاتر از هدف تولیدی خود عمل کرده است. در سپتامبر گذشته این شرکت توانست تنها ۳ درصد هدف تولیدی خود را تحقق بخشد. مسأله رشد یک موضوع هم‌گیر در این صنعت بزرگ به شماره‌ی رود حتی شرکت‌های اکسان موبیل و شرکت تگزاکو نیز در



سود دیگر شرکت‌های مورد بحث نیز (در کل سال) بسیار کمتر از نوسانات آن در فصل آخر سال بوده است که علت اصلی آن ادامه رکود اقتصادی امریکا و کاهش تقاضای نفت و افت قیمت‌های نفت و گاز و کاهش سود پالایش است. بیشترین کاهش سود به ترتیب متعلق به شرکت شرکون تگزاکو (۵۷ درصد) و پس از آن شرکت‌های کونوکو (۱۶/۵ درصد) اکسان موبیل (۱۴ درصد)، BP و فیلیپس هر کدام با ۱۱ درصد و Shell با ۷ درصد) کاهش است. نمودار شماره ۳ نیز تغییرات سود شرکت‌های نفتی امریکایی را نشان می‌دهد. همان‌گونه که در نمودار نیز مشخص است به جز دو شرکت Apache Energy و Valero Energy بقیه شرکت‌های مورد بحث در سال ۲۰۰۱ با کاهش سود مواجه شده‌اند. با توجه به تغییرات سود در سه ماهه آخر سال‌های ۲۰۰۱ و ۲۰۰۰ در می‌یابیم که بیشترین نیز کاهش سود شرکت‌ها در این فصل بوده است.

به طور مثال شرکت توتال فینالاف در فصل آخر سال ۲۰۰۱ نسبت به مدت مشابه سال ۲۰۰۰ در حدود ۴۰ درصد کاهش سود داشته، اما در کل سال ۲۰۰۱ تغییرات سودش مشتبه بوده است (در حدود ۱۱ درصد)، این مساله نیز به دلیل عملکرد خوب این شرکت در بخش بالادستی بوده است. بر همین اساس تغییرات

میزان سود شرکت‌های نفتی در سه ماهه آخر سال‌های ۲۰۰۰ و ۲۰۰۱ در نمودار شماره ۱ مقایسه شده‌اند. همان‌گونه که در نمودار مشخص شده، سود همه شرکت‌های مورد نظر در سال ۲۰۰۱ کاهش داشته است، که در این میان شرکت "شورون تگزاکو" حتی با زیان نیز مواجه شده است. پس از آن به ترتیب بیشترین کاهش در میزان سود مربوط به شرکت‌های Phillips (۷۸/۲ درصد)،

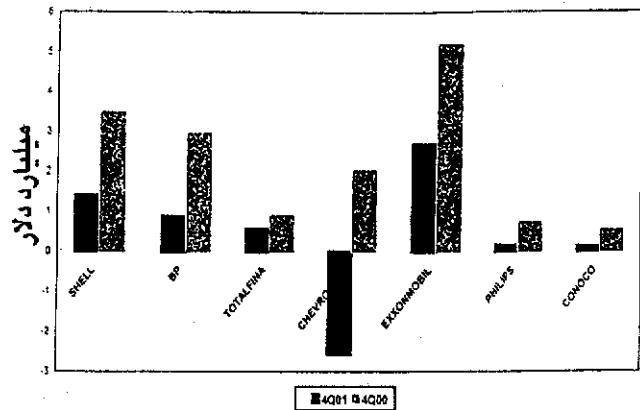
Shell (۷۷ درصد)، Conoco (۶۰ درصد)، ExxonMobil (۴۹ درصد) و TotalfinaELF (۳۹ درصد) بوده است.

علاوه بر آن در نمودار شماره ۲ متوسط سود شرکت‌های نفتی در سال‌های ۲۰۰۱ و ۲۰۰۰ بزرگی و مشخص شده که به استثنای شرکت توتال فینالاف، مابقی شرکت‌ها با کاهش سود مواجه شده‌اند. با توجه به تغییرات سود در سه ماهه آخر سال‌های ۲۰۰۱ و ۲۰۰۰ در می‌یابیم که بیشترین نیز کاهش سود شرکت‌ها در این فصل بوده است.

به طور مثال شرکت توتال فینالاف در فصل آخر سال ۲۰۰۱ نسبت به مدت مشابه سال ۲۰۰۰ در حدود ۴۰ درصد کاهش سود داشته، اما در کل سال ۲۰۰۱ تغییرات سودش مشتبه بوده است (در حدود ۱۱ درصد)، این مساله نیز به دلیل عملکرد خوب این شرکت در بخش بالادستی بوده است. بر همین اساس تغییرات

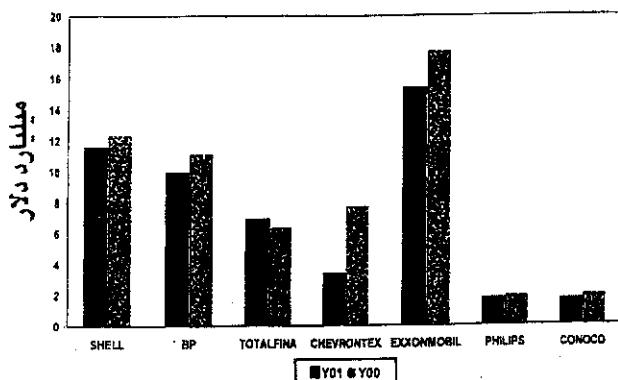
نمودار ۱

مقایسه میزان سود شرکت‌ها در فصل آخر سال‌های ۲۰۰۰ و ۲۰۰۱



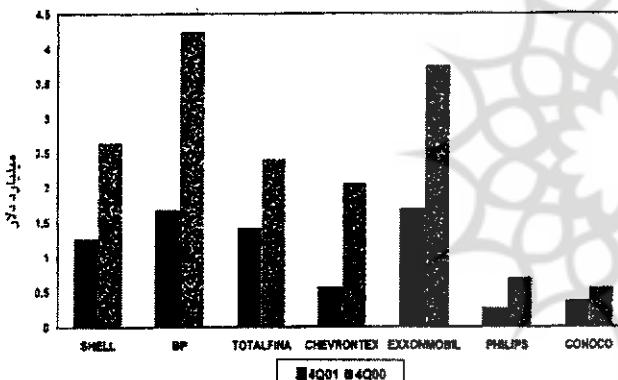
نمودار ۲

مقایسه میزان سود شرکت‌ها در سال‌های ۲۰۰۰ و ۲۰۰۱



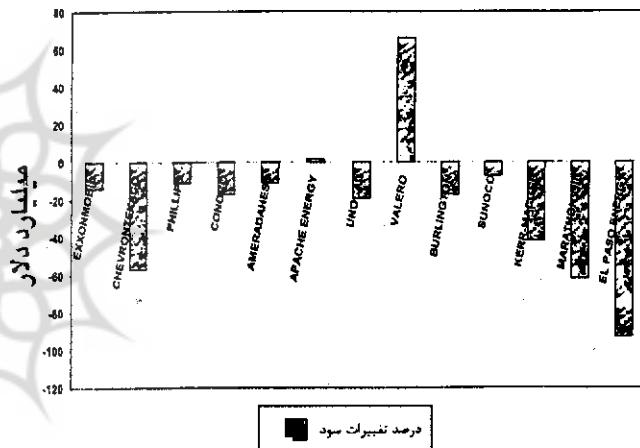
نمودار ۳

مقایسه میزان سود در بخش بالادستی در فصل آخر سال‌های ۲۰۰۰ و ۲۰۰۱



نمودار ۴

درصد تغییرات سود شرکت‌های نفتی امریکائی طی سال‌های ۲۰۰۰ و ۲۰۰۱



شرکت هم روند نزولی داشته است، ولی این

شرکت سعی دارد به طور فزاینده‌ای بخش بالادستی خود را توسعه دهد. البته این شرکت در بخش بالادستی حضور چندانی در امریکا نداشته؛ اما از نظر بخش پایین دستی حضور فعال تری دارد.

در بخش بالادستی سود این شرکت ۴۲ درصد کاهش یافته؛ اما با این وجود تولید نفت و گاز آن ۷ درصد رشد نشان می‌دهد، در بخش پایین دستی نیز ۴۱ درصد کاهش سود داشته که این کاهش به دلیل کاهش شدید سود پالایشی در اروپا و کاهش ۱۱ درصدی سود پتروشیمی بوده است. قابل توجه است که این شرکت قصد دارد شبکه خرده‌فروشی خود را در اروپا و سایر نقاط نظری چین و آسیا - پاسفیک توسعه دهد؛ اما طی سه سال آینده ۱۵ میلیارد یورو از دارایی‌های بخش پتروشیمی خود را به فروش خواهد رساند. نرخ جایگزینی ذخایر این شرکت در سال

درصد در سال تأکید دارد. در بخش پایین دستی

بجز این شرکت به دلیل کاهش در سود پالایشی، افت سود داشته است.

در همان دوره تولید نفت این شرکت تقریباً ثابت بود و در سطح سال ۲۰۰۰ باقی مانده اما تولید گاز ۱۳ درصد افزایش داشته است. افزایش تولید گاز تا حدی نتایج فصلی BP را بهبود بخشید و حتی کاهش تولید نفت را جریان کرد، افزایش تولید گاز نیز عمدتاً در آرژانتین و امریکای شمالی بوده است.

در بخش پایین دستی این شرکت اقدام به خرید شرکت‌های Veba و Castrol کرده است که تا پایان فصل اول سال جاری این معامله تکمیل خواهد شد.

در میان شرکت‌های برتر، تنها شرکت Tوتال فینا لف به لحاظ رشد بخش بالادستی قابل توجه است و شرکت‌های دیگر، اهداف پایین تری را دنیا می‌کنند. البته نتایج عملکرد کلی این

سال ۲۰۰۱، عملکرد خوبی نداشته و کاهش تولید داشته‌اند. شرکت Shell در جایگزینی

ذخایریش نیز ضعیف عمل کرده و نسبت ذخایر به تولیدش در سال گذشته ۷۴ درصد بوده است. در سال گذشته هزینه‌های سرمایه‌گذاری شرکت شل

۳۸ درصد رشد داشت و به  $11/8$  میلیارد دلار رسید، که پس از دو سال کاهش این اویلن افزایش بوده که شامل خرید یک شرکت تولیدی نیوزیلندی به نام Fletcher Challenge Energy به علاوه سرمایه‌گذاری در پروژه‌های بالادستی امریکای شمالی و نیجریه می‌شود، اما با وجود این فعالیت‌ها، هنوز سطح سرمایه‌گذاری این شرکت به سال ۱۹۹۸ ( $15/7$ )  $15/7$  میلیارد دلار) نرسیده است.شرکت BP با وجود کاهش سود در بخش بالادستی در فصل چهارم سال ۲۰۰۱، برآمده‌های توسعه خود را با اطمینان دنبال می‌کند و همچنان بر افزایش تولید نفت و گاز تا  $5/5$

فیلیپس و کونوکو سرعت لازم را نداشت و در فصل آخر سال ۲۰۰۱ سود کونوکو کاهش یافت. ادغام این دو شرکت در نیمه دوم سال جاری نهایی خواهد شد.

درآمد های بالادستی شرکت فیلیپس در فصل پایانی سال ۲۰۰۱، حدود ۶۵ درصد کاهش یافت و در بخش پایین دستی نیز با ۲۳ درصد کاهش سود مواجه شد.

حتی پس از خرید پالایشگاه بزرگ Tosco، سود این شرکت در کل سال ۱۱ درصد کاهش یافت.

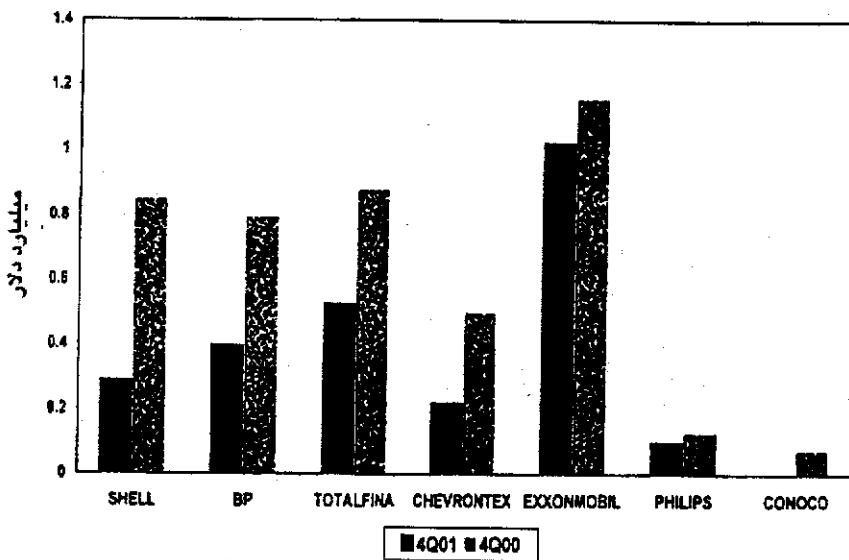
قابل توجه است که این شرکت ۱۳ درصد هزینه های سرمایه گذاری را افزایش خواهد داد.

برخلاف شرکت فیلیپس، شرکت کونوکو به دلیل افزایش بدنه هایی های بروگرامی برای افزایش هزینه های سرمایه گذاری ندارد. این شرکت در بخش بالادستی در سه ماهه پایانی سال ۲۰۰۱ به میزان ۳۹ درصد کاهش سود داشت، اما تولیدات آن در سه ماهه آخر ۳۲ درصد رشد داشت، سود بخش پایین دستی نیز به صفر تنزل یافت. در کل سال ۲۰۰۱، میزان تولیدات ۱۸ درصد رشد داشت و به ۷۷۰ هزار بشکه در روز متعادل نفت خام رسید، تولید گاز با ۳۹ درصد افزایش به ۲/۴ میلیارد فوت مکعب در سال رسید.

در فصل پایانی سال ۲۰۰۱، درآمد شرکت های ادغام شده امریکایی نسبت به مدت مشابه سال قبل در حدود ۶۰ درصد کاهش یافت، اما در سه ماهه سوم سال ۲۰۰۱ نسبت به سال ۲۰۰۰ درآمد این شرکت ها ۲۵ درصد کاهش داشت. علت عدم کاهش سود این شرکت ها، کاهش قیمت های نفت خام و کاهش شدید قیمت های گاز در امریکای شمالی بوده است. این کاهش قیمت ها باعث شد در سه ماهه سوم سال ۲۰۰۱، به طور متوسط ۳۳ درصد از سود بالادستی این شرکت ها نیز در سه ماهه سوم سال شیمیایی این شرکت ها کاسته شود. سود بخش شیمیایی این شرکت ها نیز در سه ماهه سوم سال ۲۰۰۱ نسبت به سال ۲۰۰۰، در حدود ۶۱ درصد کاهش یافت. شرکت Respol-Ypf نیز در سال ۲۰۰۱ نسبت به سال ۲۰۰۰ در حدود ۶۰ درصد کاهش سود داشته است که در بخش بالادستی کاهش سود آن قابل ملاحظه بوده است (در حدود ۳۵ درصد)، اما در بخش پایین دستی ۴ درصد افزایش سود نسبت به سال ۲۰۰۰ داشته است و تولیدات این شرکت نیز در سال ۲۰۰۱ در حدود ۲ درصد کاهش یافت.

نمودار ۵

مقایسه میزان سود در بخش پایین دستی در فصل آخر سال های ۲۰۰۰ و ۲۰۰۱



حدودی ضرر هم داشته است.

مقیاس بزرگ شرکت اکسان موبیل باعث شده است که نسبت به سایر شرکت ها وضعیت بهتری داشته باشد. این شرکت معمولاً کاهش درآمد خود را از طریق کاهش هزینه ها جبران می کند و کاهش هزینه های تولید، باعث شده از زمانی که شرکت های اکسان و موبیل ادغام شدند، در حدود ۴ میلیارد دلار صرف جویی شود و این شرکت طی فصل چهارم سال ۲۰۰۱ توانست هزینه های سرمایه گذاری خود را ثابت نگه دارد.

در حالی که اغلب شرکت ها برای بهبود توزیع خود نلاش می کنند، شرکت اکسان موبیل سال گذشته در حدود ۱۳۹ میلیون سهام خود را مجدداً خریداری کرد و به این ترتیب میزان خالص بدنه این شرکت به ۴/۱ میلیارد دلار کاهش یافت. کل درآمد های حاصل از تجارت در بخش پایین دستی این شرکت در سال ۲۰۰۱ نسبت به سال قبل بیش از ۲۴ درصد افزایش یافت و به ۴/۲ میلیارد دلار رسید که بخشی از آن ناشی از افزایش سود پالایشی در امریکا و بازارهای بین المللی بود. تولید نفت نیز نسبت به سال ۲۰۰۰ کاهش یافت؛ اما با توسعه ذخایر دریای شمال، امریکا، گینه و قزاقستان بخشی از آن جبران شد و تولید گاز نیز ۶/۰ درصد کاهش یافت. این شرکت با وجود عدم موفقیت در تأمین اهداف مورد نظر برای رشد تولید نفت و گاز، هدف خود را در سال جاری ۳ درصد افزایش تولید اعلام کرده است.

در این شرایط ادغام شرکت های نفتی شرکت نگراکو و فیلیپس در بخش شیمیایی نیز با وجود کاهش هزینه در تأمین خوراک تا

گذشته ۱۸۴ درصد بوده است.

شرکت های شوروون و نگراکو قبل از ادغام در سال ۲۰۰۰ در حدود ۷/۷ میلیارد دلار سود داشتند، در حالی که پس از ادغام سود آنها به ۳/۳ میلیارد دلار رسید و در فصل پایانی سال ۲۰۰۱، در اغلب بخش های تجاری خود ضعیف عمل کردند، این دو شرکت در نظر داشتند که از طریق ادغام ۱/۸ میلیارد دلار در هزینه های خود صرف جویی کنند؛ اما به این هدف دست نیافتد، به علاوه این که عملاً هزینه ادغام آنها یک سوم بیش از برآورد بود.

با وجود کاهش قیمت نفت و گاز در سال گذشته این شرکت ذخایر خود را به ۱/۲ میلیارد بشک (معادل نفت خام) افزایش داد، ترخ جایگزینی ذخایر این شرکت اضافه ذخایر عمده ای که به ذخایر این شرکت اضافه شده است، عبارتند از: حوزه تنگیز در قزاقستان، پروژه Hamaca در ونزوئلا، به علاوه اکتشافاتی در امریکای لاتین، دریای شمال و آفریقای غربی.

در بخش پایین دستی در فصل پایانی سال ۲۰۰۱، این شرکت در حدود ۵۷ درصد کاهش سود داشته، که در بخش پالایش نیز کاهش سود زیاد بوده است، به طوری که در پایان سال گذشته، این شرکت ناگزیر شد سهام خود را در بخش پایین دستی امریکا در مشارکت های اهداف مورد نظر برای رشد تولید دلار Equilon و Motiva به ارزش ۲/۱ میلیارد دلار به شرکت شل واگذار کند در حالی که مشارکت شوروون نگراکو و فیلیپس در بخش شیمیایی نیز با وجود کاهش هزینه در تأمین خوراک تا

جدول ۱ - بررسی تغییرات سود شرکت‌ها و تغییرات قیمت سهام

شرکت	درصد تغییرات قیمت سهام در سه ماهه آخر سال ۲۰۰۱ نسبت به سال ۲۰۰۰ *	درصد تغییرات قیمت سهام در سال ۲۰۰۱ نسبت به سال ۲۰۰۰	درصد تغییرات سود ۲۰۰۱ نسبت به ۲۰۰۰
Shell	-۳	-۱۸	-۷
BP	-۶	-۴	-۱۱
TotalfinaELF	۶	-۴	۸
Chevron Texaco	۶	۶	-۵۷
ExxonMobil	۰	-۱۰	-۱۴
Philips	۱۲	۹	-۱۰/۸
Conoco	۱۲	-۲	-۱۶/۵

منبع: The Petroleum Finance Company

کاهش داشته است و دلایلی که برای شرکت Chevron Texaco ذکر شد، در مورد این شرکت نیز صادق است.

این شرکت برخلاف سایر شرکت‌های مورد بحث در بخش‌های پایین دستی در سال ۲۰۰۱ کاهش سود داشته؛ اما در بخش‌های بالادستی فعالیت بیشتر و بهتری نسبت به رقبای خود داشته است؛ اما مشاهده می‌شود که قیمت سهام کاهش یافته است. شرکت Phillips با وجودی که در حدود ۱۱ درصد کاهش سود داشته اما قیمت سهامش ۲ درصد رشد داشته است احتماً یکی از دلایل آن افزایش هزینه‌های سرمایه‌گذاری این شرکت در سال جاری است. بهر حال بحث فوق نشان می‌دهد که تغییرات قیمت سهام ارتباط مستقیم با تغییرات سود ندارد، اما از آن تأثیر می‌پذیرد.

نتیجه‌گیری بحث فوق، این که تقریباً تمامی شرکت‌های نفتی (مورد بحث) در سال ۲۰۰۱، در بخش‌های مختلف تجاری و عملیاتی خود با کاهش سود مواجه بودند، به استثنای شرکت TotalfinaElf که در کل سال ۲۰۰۱، وضع بهتری نسبت به دیگر رقبای خود داشته است، لازم به ذکر است که این شرکت برخلاف رقبای خود در بخش پایین دستی زیان کرده است (بوزیره در بخش پتروشیمی)، به هر حال در مجموع کلیه شرکت‌ها سال پرفراز و نشیب داشته‌اند بوزیره در فصل پایانی سال ۲۰۰۱، به دلیل حمله ۱۱ سپتمبر به امریکا، که رکود اقتصادی جهان تشید شده و کاهش تقاضا و به دنبال آن کاهش قیمت‌های نفت و گاز به شدت سود شرکت‌های نفتی را تقلیل داده است (به جداول ۴۳، ۴۴ و ۴۵ رجوع کنید) اغلب این شرکت‌ها نتوانستند اهداف تولیدی مورد نظر خود را تحقق بخشنده و حتی سرمایه‌گذاری‌های خود را در زمینه‌های مختلف کاهش دهند.

## شرکت توکال فیناالف قصد دارد شبکه خردفروشی خود را در اروپا و سایر نقاط چین و آسیا - پاسفیک توسعه دهد؛ اما طی سه سال آینده ۱۵ میلیارد یورو از دارایی‌های بخش پتروشیمی خود را به فروش خواهد رساند

### تقرباً تمامی شرکت‌های نفتی در سال ۲۰۰۱ در بخش‌های مختلف تجاری و عملیاتی خود با کاهش سود مواجه بودند

در جدول ۱، درصد تغییرات قیمت سهام شرکت‌ها با درصد تغییرات سود آنها در سال‌های ۲۰۰۰ و ۲۰۰۱ مقایسه شده است، مشاهده می‌کنیم که این تغییرات هم جهت نیستند، یعنی با کاهش سود، ارزش سهام در تمامی موارد هم زمان کاهش نیافر بلکه در مواردی رشد قیمت نیز مشاهده می‌شود؛ مثل شرکت‌های Chevron Phillips و Texaco در یک مورد نیز افزایش سود شرکت، قیمت سهام کاهش هم داشته است (TotalfinaElf). به عبارت دیگر کاهش قیمت سهام در ارتباط مستقیم با کاهش سود شرکت‌ها نیست، البته بهبود سود شرکت‌ها تأثیر مثبت در ارزش قیمت سهام دارد ولی تنها عامل تعیین‌کننده نیست بلکه عوامل دیگری مثل عرضه و تقاضای سهام در بازار بورس و عوامل دیگری نیز در این مساله دخیل هستند.

شرکت Chevron Texaco در سال ۲۰۰۱ نسبت به سال ۲۰۰۰، به میزان ۵۷ درصد کاهش سود داشته؛ اما قیمت سهام آن در این مدت ۶ درصد رشد داشته است، البته بخشی از کاهش سود پس از ادغام به وقوع پیوسته است و همان‌طور که توضیح داده شد هزینه‌های ادغام آنها یک سوم بیشتر از برابر اولیه بوده و سودشان تقریباً نصف شد ولی تغییرات قیمت سهام این شرکت در جهت تغییرات سود نبوده است. یکی دیگر از دلایل این مساله می‌تواند تنوع فعالیت این شرکت‌ها باشد.

شرکت Chevron Texaco در سال ۲۰۰۱ در بخش بالادستی کاهش سود داشته است؛ اما همین شرکت در بخش پایین دستی در حدود ۲۹ درصد افزایش سود داشته است و یا شرکت TotalfinaElf با وجودی که ۸ درصد افزایش سود در سال ۲۰۰۱ نسبت به سال ۲۰۰۰ داشته اما قیمت سهامش در طی این مدت ۴ درصد

جدول ۲ - سود شرکت‌های نفتی در سال‌های ۲۰۰۰ و ۲۰۰۱

(میلیون دلار)

درصد تغییرات	سال ۲۰۰۰	سال ۲۰۰۱	درصد تغییرات	۴Q00	۴Q01	شرکت
-۷	۱۲۳۹۴	۱۱۰۵۲	-۶۰	۲۴۹۰	۱۲۹۳	Shell
-۱۱	۱۱۱۴۲	۹۹۱۰	-۷۰	۲۹۷۱	۸۹۲	BP
+۸	۶۳۴۸	۶۸۷۶	-۹	۹۲۲	۰۹۷	TotalfinaELF
-۰۷	۷۷۷۲۷	۲۲۸۸	Na	۲۰۳۹	-۲۰۲۲	Chevron Texaco
-۱۴	۱۷۷۲۰	۱۵۳۲۰	-۴۹	۰۲۲۰	۲۶۸۰	ExxonMobil
-۱۰/۸	۱۸۶۲	۱۶۶۱	-۷۸/۲	۷۴۴	۱۶۲	Phillips
-۱۶/۰	۱۹۰۲	۱۰۸۹	-۷۸/۹	۰۰۰	۱۲۷	Conoco

جدول ۳ - سود شرکت‌های نفتی در بخش بالادستی در سال‌های ۲۰۰۰ و ۲۰۰۱

(میلیون دلار)

درصد تغییرات	سال ۲۰۰۰	سال ۲۰۰۱	درصد تغییرات	۴Q00	۴Q01	شرکت
-۷	۱۰۰۵۹	۸۰۲۳	-۵۳	۲۶۴۶	۱۲۳۷	Shell
-۱۱	۱۴۰۱۲	۱۲۴۱۷	-۶۱	۴۲۳۸	۱۶۰۰	BP
-۱۳	۹۳۰۱	۸۰۶۴	-۴۲	۲۴۰۱	۱۳۹۰	TotalfinaELF
-۲۱/۲	۷۳۵۸	۰۷۹۰	-۷۳/۴	۲۰۴۷	۰۴۴	Chevron Texaco
-۱۶	۱۲۳۶۹	۱۰۴۲۹	-۵۰	۳۷۰۰	۱۶۷۰	ExxonMobil
-۹/۲	۱۸۶۰	۱۶۹۳	-۹۴/۹	۸۹۰	۲۴۴	Phillips
-۱۶/۰	۱۹۰۲	۱۰۸۹	-۷۸/۹	۰۰۰	۳۴۹	Conoco

جدول ۴ - سود شرکت‌های نفتی در بخش پایین دستی سال‌های ۲۰۰۰ و ۲۰۰۱

(میلیون دلار)

درصد تغییرات	سال ۲۰۰۰	سال ۲۰۰۱	درصد تغییرات	۴Q00	۴Q01	شرکت
+۴۸	۲۰۶۷	۳۰۶۷	-۶۶	۸۴۸	۲۸۵	Shell
+۳	۳۵۰۲۳	۳۶۲۵	-۵۱	۷۹۲	۳۹۲	BP
-۸	۲۸۸۹	۲۶۶۴	-۴۱	۸۷۹	۵۲۲	TotalfinaELF
+۲۸/۷	۱۰۰	۱۹۳۰	-۵۶/۸	۴۹۸	۲۱۰	Chevron Texaco
+۲۴	۲۴۱۸	۴۲۲۷	-۱۲	۱۱۰۸	۱۰۱۹	ExxonMobil
-۰۹/۸	۲۸۱	۴۴۹	-۲۲/۲	۱۲۵	۹۶	Phillips
+۰/۷	۴۱۲	۴۱۵	-۱۰۰	۷۳	۰	Conoco

جدول ۵ - تولید نفت خام شرکت‌های نفتی در سال ۲۰۰۰ و ۲۰۰۱

(میلیون دلار)

درصد تغییرات	سال ۲۰۰۰	سال ۲۰۰۱	درصد تغییرات	۴Q00	۴Q01	شرکت
-۲	۲۲۷۴	۲۲۲۰	+۱	۲۲۷۷	۲۲۰۹	Shell
na	۱۹۲۸	۱۹۳۱	+۴	۱۹۳۱	۲۰۱۷	BP
+۱	۱۴۳۰	۱۴۵۰	+۹	۱۴۱۰	۱۰۴۰	TotalfinaELF
-۱/۹	۱۹۹۷	۱۹۰۹	-۰/۳	۲۰۲۰	۲۰۴۱	Chevron Texaco
+	۲۰۰۳	۲۰۴۲	-۳	۲۶۰۰	۲۰۲۷	ExxonMobil
+۲۸/۴	۴۳۷	۵۶۱	۱/۸	۰۰۸	۰۶۸	Phillips
+۱۷	۳۷۰	۴۲۲	۲۷	۳۸۳	۴۸۰	Conoco

منبع: بولتن شماره ۴۴، تحولات بازار نفت، مؤسسه مطالعات بین‌المللی انرژی