УДК 550.882.7:003.13

Е.Н.КУРИЛОВИЧ
Санкт-Петербургский горный институт

АНАЛИЗ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ КАЛИНИНГРАДСКОГО МОРСКОГО УПРАВЛЕНИЯ БУРОВЫХ РАБОТ

Рассмотрены основные технико-экономические показатели деятельности Калининградского морского управления буровых работ ООО «ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть». Рассчитаны показатели платежеспособности (ликвидности) управления буровых работ и даны рекомендации по выявлению уровня рентабельности предприятия.

Показатели платежеспособности (ликвидности) характеризуют возможность предприятия в течение определенного периода времени рассчитаться со своими кредиторами. К таким показателям относятся абсолютный коэффициент покрытия – отношение наиболее ликвидных оборотных активов (денежных средств и краткосрочных финансовых вложений) к величине краткосрочных обязательств; промежуточный коэффициент покрытия – отношение суммы денежных средств, краткосрочных финансовых вложений и дебиторских задолженностей к величине краткосрочных обязательств; общий коэффициент покрытия – отношение суммы оборотных активов к величине краткосрочных обязательств.

Анализ финансового состояния управления буровых работ показал, что ООО «ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть» целесообразно вести бухгалтерский учет в своих структурных единицах в полном объеме требований заполнения форм отчетности, что позволит выявить нерентабельные подразделения; более точно определить причины финансовой неустойчивости структурных единиц; установить вклад каждой структурной единицы в формирование финансового результата.

In the given article is examined a brief outlook of the main technico-economic factors of Kaliningrad's Sea Department of drilling works of LTD "LUKOIL–Kaliningradmorneft". Also there is a description of solvent factors of this Department and are given recommendations on the determination of the rentability of this firm here.

The Factors to solvency (liquidity) characterize the possibility of enterprise for certained length of time to pay with their own obligees. To such factors pertain: absolute factor of covering, which is defined attitude of most liquid circulating assets (the bankrolls and short-term financial embedding) to value of short-term obligations; the intermediate factor of covering is defined the attitude of amount of bankrolls, short-term financial embedding and debtor indebtedness to value of short-term obligations; the general factor of covering is defined the attitude of amount of circulating assets to value of short-term obligations.

Source from executed analysis of financial condition of governing the bore work possible to offer LTD "LUKOIL–Kaliningradmorneft" for their own structured units to lead accounting on all amounts requirements of filling the forms to reporting that will allow: reveal the unprofitable subdivisions; more exactly define the reasons of financial vagary of structured units; install the contribution each structured units in shaping the financial result.

ООО «ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть» включает в свой состав девять структурных подразделений: цех связи, цех по добыче нефти и газа, Калининградское морское управление буровых работ (КМУБР), управление технологического транспорта и спецтехники, базу производственно-технического обслуживания и комплектации оборудования, экспедиционный отряд подводно-технических работ и морского транспорта, завод по производству строительных металлоконструкций, предприятие по производству строительных металлоконструкций и комплексный нефтетерминал.

Калининградское морское управление буровых работ с 1972 г. ведет на территории Калининградской области следующие виды работ:

- строительство вертикальных, наклонно-направленных глубоких скважин с горизонтальным окончанием;
- бурение наклонных стволов скважин с помощью телеметрических систем;
- испытание скважин в колонне обсадных труб и в открытом стволе;
- ремонт забойных двигателей;
- строительство водяных скважин с мобильной буровой установки;
- монтаж буровых установок, привышечных сооружений, бурового оборудования;
- консультативные услуги.

Специалистами КМУБРа открыто на территории области восемь нефтяных месторождений, в том числе одно на шельфе Балтийского моря, пробурено более 1 млн м горных пород, построено более 400 глубоких скважин.

Специалисты управления имеют опыт строительства скважин с морских стационарных платформ, самоподъемных буровых установок, буровых судов в условиях шельфов Балтики, юга Вьетнама, арктических морей, практику работы в международных совместных организациях «Петробалтик», «Вьетсовпетро».

Вспомогательное производство КМУБРа обеспечивает бурение скважин на воду, исследование скважин, монтаж-демонтаж буровых установок, ремонт бурового оборудования, ремонт труб и трубобуров, ремонт и обслуживание электросетей, паро- и водоснабжение, работы в лаборатории глинистых растворов, ремонт зданий и сооружений и т.д.

Заказчиком продукции (законченных скважин) является само объединение.

Основные показатели, характеризующие деятельность управления, приведены в табл.1.

Увеличение объема буровых работ в 2000 г. на 2425 м связано с бурением дополнительной скважины для стороннего заказчика и обусловлено ростом коммерческой скорости бурения на 149 м/станко-месяц. Сокращение численности работников на четыре человека объясняется увольнением по собственному желанию из-за удаленности места работы от места жительства. Увеличение среднегодовой стоимости основных средств связано с приобретением мобильной буровой установки американского производства HRI-700, не требующей монтажа-демонтажа. Высок износ амортизируемого имущества (71 %). Темпы роста объема буровых работ опережали темпы роста среднегодовой стоимости основных средств, что повлияло на увеличение показателя фондоотдачи.

Таблица 1

Основные показатели буровых работ в 1999-2000 гг.

Показатель	1999	2000	Отклонение
Объем буровых работ, м	22489	24914	+2425
Среднегодовая стоимость основных фондов, тыс.руб.	12461	13010	+549
Среднесписочная численность	282	278	-4
Фондоотдача, руб./руб.	1,80	1,91	+0,11
Фондоемкость, тыс.руб./м	0,56	0,52	-0,04
Фондовооруженность, тыс.руб. на человека	44,19	46,80	+2,61
Объем бурения, станко-месяцы	26,7	25,2	-1,5
Коммерческая скорость, м/ станко-месяц	840	989	+149
Число законченных строительством скважин	10	10	-
Капитальные вложения, тыс.руб.	53754	68313	+14559
Себестоимость проходки скважины, руб./м	2390	2741	+351

Таблица 2

Состав и структура баланса КМУБР

Статья баланса	На 01.01.98		На 01.01.99	
	Тыс.руб.	Удельный вес, %	Тыс.руб.	Удельный вес, %
Внеоборотные активы:	32844	77,3	33079	55,8
Основные средства	13293	31,3	11464	19,3
Незавершенное строительство	19551	46,0	21615	36,5
Оборотные активы:	9619	22,7	26218	44,2
Запасы	3849	9,1	7114	12,0
Налог на добавленную стоимость	193	0,5	72	0,1
Дебиторская задолженность	85	0,2	755	1,3
В том числе:				
Покупатели и заказчики	22	0,1	376	0,7
Авансы выданные	63	0,1	374	0,6
Прочие дебиторы	–		5	0
Денежные средства	2	0	5	0
Прочие оборотные активы	5490	12,9	18272	30,8
Краткосрочные пассивы:	42463	100,0	59297	100,0
Кредиторская задолженность	8563	20,2	9175	15,5
В том числе:				
Поставщики и подрядчики	908	2,1	382	0,6
По оплате труда	232	0,6	225	0,4
По социальному обеспечению	171	0,4	215	0,4
Перед бюджетом	1062	2,5	904	1,5
Прочие кредиторы	6190	14,6	7449	12,6
Прочие краткосрочные пассивы	33900	79,8	50122	84,5
Валюта баланса	42463	100,0	59297	100,0

Структура себестоимости 1 м проходки скважины представлена следующим образом, %: накладные расходы 26,6, транспорт 19,0, материалы 18,7, заработная плата рабочих с отчислениями 13,5, субподрядные работы 9,5, энергетические затраты 5,9, амортизация 3,8, износ 2, прочие расходы 1.

Данные бухгалтерского баланса КМУБР представлены в табл.2.

Особенностью состава и структуры баланса управления является отсутствие раздела «Капитал и резервы» пассива баланса (учет собственных источников формирования имущества), так как управление буровых работ не находится на самостоятельном балансе и является структурным подразделением ООО «ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть». Оно также не формирует прибыль на своих счетах.

По представленной выше структуре баланса довольно сложно судить о финансовой устойчивости управления, но показатели платежеспособности рассчитать можно.

Финансовую устойчивость характеризует коэффициент реальной стоимости основных средств и материальных оборотных средств в имуществе предприятия $K_{р.с}$ – отношение суммы внеоборотных активов и запасов к стоимости имущества предприятия на 01.01.98 и 01.01.99, соответственно

$$K_{р.с} = (32844+3849)/42463=0,864;$$

$$K_{р.с} = (33079+7114)/59297=0,678.$$

Теоретически оправданно значение коэффициента, равное или превышающее 0,5. В данном случае значение коэффициента превышает критериальное, хотя и имеет тенденцию к снижению, и свидетельствует о наличии производственного потенциала.

О возможности предприятия в течение определенного периода времени рассчи-

таться со своими кредиторами свидетельствуют следующие показатели платежеспособности (ликвидности):

• Абсолютный коэффициент покрытия – отношение наиболее ликвидных оборотных активов (денежных средств и краткосрочных финансовых вложений) к величине краткосрочных обязательств. В нашем случае на 01.01.98 и 01.01.99 соответственно

$$K_{абс} = (2/42463) = 0{,}00005;$$

$$K_{абс} = (5/59297) = 0{,}00008.$$

Так как $K_{абс} \leq 0{,}2 \div 0{,}25$, то данное предприятие признается абсолютно не платежеспособным: на его счетах практически отсутствуют денежные средства.

• Промежуточный коэффициент покрытия – отношение суммы денежных средств, краткосрочных финансовых вложений и дебиторских задолженностей к величине краткосрочных обязательств, соответственно

$$K_{пр} = (2 + 85)/42463 = 0{,}002;$$

$$K_{пр} = (5 + 755)/59297 = 0{,}013.$$

Теоретически оправданно $K_{пр} \cong 1{,}0$. В нашем случае предприятию нечем расплачиваться со своими кредиторами, т.е. оно не платежеспособно.

• Общий коэффициент покрытия – отношение суммы оборотных активов к величине краткосрочных обязательств, соответственно

$$K_{общ} = (9619/42463) = 0{,}23;$$

$$K_{общ} = (26218/59297) = 0{,}44.$$

Предприятие может быть признано платежеспособным, если $K_{общ} = 1{,}0 \div 2{,}0$. В нашем случае предприятие может погасить требования кредиторов только на 44 %.

Анализ финансового состояния управления буровых работ позволяет предложить ООО «ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть» вести бухгалтерский учет для своих структурных единиц в полном объеме требований заполнения форм отчетности. В этом случае можно будет выявить нерентабельные подразделения; более точно определить причины финансовой неустойчивости структурных единиц и установить вклад каждой структурной единицы в формирование финансового результата.