

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ
АО «Lancaster Petroleum»(LNPT)
за 2 квартал 2009 года



(по форме для составления ежегодных отчетов KASE, Приложение № 2 к Договору о листинге)

Раздел 1. Описание деятельности АО "Lancaster Petroleum" за 2 квартал 2009г

1. Объемы реализованной продукции (оказанных услуг) за отчетный период и с начала года в принятых единицах измерения:

(на отчетную дату, в тыс. тенге)

Объем реализованной продукции (оказанных услуг)	Единица измерения	За 3 месяца отчетного периода	С начала года, всего
Реализовано сырой нефти всего	тыс. тонн	28,9	54,9
в том числе:			
на экспорт	тыс. тонн	28,9	54,9
Прочая реализация	тыс. тонн		

Раздел 2. Участие в составе других юридических лиц или организаций

В течение второго квартала 2009г. компания являлась членом ассоциации Kazakhstan Petroleum.

Раздел 3. Финансовая информация

1. Инвестиции.

(на отчетную дату, в тыс. тенге)

Вид инвестиций	Начальное сальдо	Дебет	Кредит	Конечное сальдо
Долгосрочные инвестиции в капитал других юридических лиц	0	0	0	0
Портфель ценных бумаг, всего				
в том числе:				
государственные ценные бумаги	0	0	0	0
негосударственные ценные бумаги				
Прочие инвестиции*				
Всего инвестиции	0	0	0	0

2. Дебиторская задолженность.

(на отчетную дату, в тыс. тенге)

Вид дебиторской задолженности	Начальное сальдо	Дебет	Кредит	Конечное сальдо
Долгосрочная, всего	0	0	0	0
в том числе: указать наиболее крупных должников				
Краткосрочная, всего	2 175 677	5 561 990	5 148 008	2 589 659
Авансы выданные поставщикам и подрядчикам				
	259 527	205 797	168 939	296 385
в том числе: указать наиболее крупных должников				
Артезиан ТОО	91 477	0	0	91 477
КазТрансойл АО	48 114	119 646	90 181	77 579
Каз Комплекс СК ТОО	31 731	0	0	31 731
КазРосстандарт ТОО	19 924	0	0	19 924
Machinery Service Ltd ТОО	15 053	0	0	15 053
Смарт Инжиниринг ТОО	10 404	0	0	10 404
КазМунайГаз АО Торговый Дом	924	23 395	11 726	12 593
Казкойнау ТОО	5 006			5 006

Техно Групп Строй ТОО		4 782		4 782
Protex CIS Ltd	5 256	9 307	1 068	13 495
Задолженность от реализации по неосновной деятельности	10 321	1	6 371	3 951
Прочая дебиторская задолженность (связанных сторон)	1 796 911	3 634 737	3 623 850	1 807 798
в том числе: указать наиболее крупных должников				
Lancaster Energy PTE. LTD.		1 815 490	7 692	1 807 798
Lancaster Group Kazakhstan АО	1 785 531	1 819 247	3 604 778	0
Арлан ЛФК ОО	11 380		11 380	0
Задолженность от реализации по основной деятельности	108 918	1 721 455	1 348 848	481 525
в том числе: указать наиболее крупных должников				
Trade House Kazmunaigas	108 918	1 980	110 898	0
Titan Oil Trading GmbH		1 411 786	930 261	481 525
Vitol Central Asia B.V.		307 689	307 689	0
Всего дебиторская задолженность	2 175 677	5 561 990	5 148 008	2 589 659

3. Займы.

(на отчетную дату, в тыс. тенге)

Наименование кредитора по займу	Валюта займа	Сред. ставка, % в год	Начальное сальдо	Дебет	Кредит	Конечное сальдо	Дата погашения

Наименование кредитора по займу	Сумма займа, всего	Сумма к погашению					
		2009 год	200_год	200_год	200_год	200_год	200_год
АО "Казкоммерцбанк"							

4. Кредиторская задолженность.

(на отчетную дату, в тыс. тенге)

Вид кредиторской задолженности	Начальное сальдо	Дебет	Кредит	Конечное сальдо
Долгосрочная, всего	0	0	0	0
в том числе: указать наиболее крупных должников				
Краткосрочная	202 547,0	456 881	3 580 055	3 325 721
в том числе: указать наиболее крупных должников				
Lancaster Energy PTE. LTD.			3 273 447	3 273 447
ТОО ЭРНСТ ЭНД ЯНГ	0	8 198	22 363	14 165
ТОО Групп 4 Секурикор Казахстан	13 755	20 611	13 508	6 652
АО Казнефтегазманн	6 108			6 108
ТОО Астана Мунай БурГаз	5 311	0	0	5 311
ТОО AsiaComService	0	10 535	13 529	2 994
ТОО Батысэкопроект	2 319	2 319	2 319	2 319
Fiber Glass Systems	1 907	51	38	1 894
ТОО Химпромсервис Актобе	2 408	4 109	3 129	1 428

РГКП Центральный штаб профессиональных военизированных аварийно-спасательных служб	3 922	7 037	4 412	1 297
АО СК Казкоммерц-Полис	2 539	1 270	0	1 269
Всего кредиторская задолженность	202 547	456 881	3 580 055	3 325 721

5. Анализ финансовых результатов.

(на отчетную дату, в тыс. тенге)

Статьи доходов / расходов	2кв 2008	2кв 2009	Увелич. /уменьш., %
Доходы от реализации продукции,	2 793 370	1 719 109	-38%
в том числе:			
от реализации сырой нефти	2 792 503	1 713 685	-39%
от прочей реализации	0	0	
Прочие доходы, всего	867	5 424	526%
в том числе:			
прочие операционные доходы	867	5 424	526%
Расходы, всего	1 431 124	1 402 682	-2%
в том числе:			
производственные затраты	601 055	620 045	3%
роялти/НДПИ	73 047	72 738	0%
сырье	0	0	0%
материалы	19 256	16 400	-15%
запасные части	31 344	16 376	-48%
электроэнергия	5 476	7 195	31%
топливо	10 498	6 553	-38%
ремонтные работы	3 304	5 697	72%
амортизация	175 151	195 065	11%
заработная плата	58 834	89 675	52%
отчисления с заработной платы	2 156	2 316	7%
прочие	216 575	29 701	-86%
налоги, в т.ч.	37 898	35 643	-6%
- социальный налог	9 405	5 620	-40%
- имущество	8 540	11 795	0%
изменения в запасах готовой продукции	-32 484	142 686	100%
общие и административные затраты	262 740	212 701	-19%
страхование	1 752	183	-90%
спонсорская помощь	1 896	15 130	0%
командировочные расходы	13 480	7 230	-46%
связь	7 717	3 955	-49%
обучение	9 092	821	-91%
заработная плата	131 053	86 393	-34%
отчисления с заработной платы	800	887	11%
прочие	83 490	82 768	-1%
налоги, в т.ч.	13 460	15 334	14%
- социальный налог	8 525	5 609	-34%
- КПН с нерезидентов	1 542	1	-100%
расходы на непродуктивные скважины	9 492	0	0%
геологические и геофизические исследования	173 571	10 779	-94%
расходы по реализации	203 522	368 847	81%
расходы на выплату процентов	109 914	135 067	23%
расходы по курсовой разнице	3 922	-34 356	-976%

прочие расходы	3 375	2 210	-35%
расходы по выбытию основных средств	930	27 532	2860%
Прибыль/убыток от прекращенной деятельности	62 604	-25 770	-141%
КПН 30%	0	85 628	0%
Налог на сверхприбыль	0	0	0%

6. Иная существенная информация, касающаяся деятельности эмитента за отчетный период.

В течении 2-го квартала 2009 г. продолжено сокращение инвестиций в основную и прочую деятельность компании, что связано с мировым финансовым кризисом и снижением цен на нефть.

24 апреля 2009г подписано Дополнительное соглашение к Контракту на недропользование, согласно которому АО "Карповский Северный" передается право недропользования на участке Карповский Северный, расположенном в Западно-Казахстанской области.

Получено положительное решение МЭМРа РК о продлении периода разведки по подсолевым структурам месторождений Кокжиде и Кумсай до конца 2010г. Соответствующие изменения в Контракты на недропользование будут внесены в 3-м квартале 2009г.

Дополнительным соглашением к Соглашению об открытии кредитной линии №821 от 17 июля 2006 года между АО ККБ и АО "Lancaster Petroleum" в качестве заемщиков присоединились АО "Карповский Северный" и Lancaster Energy PTE. LTD.

АО "Lancaster Petroleum" 3 июня 2009 года перевел задолженность перед ККБ к присоединившимся лицам

Компания располагает Представительством в г.Алматы с численностью персонала 10 человек, а также Офисом в г.Уральск с численностью персонала 3 человека. Новых представительств и филиалов за отчетный период не открывалось.

Состав крупных поставщиков за 2 кв 2009г.

Наименование	Местонахождение	Доля в общем объеме поставок
АО "Казтрансойл"	РК г. Астана	29%
АО "Торговый Дом "КазМунайГаз"	РК г. Астана	8%
ТОО "ЭРНСТ ЭНД ЯНГ"	РК г. Алматы	7%
РГП "Центр по недвижимости"	РК г. Актобе	5%
ФГУП "Нижне-Волжский научно-исследовательский институт геологии и геофизики"	Россия	5%
ТОО "AsiaComService"	РК г. Актобе	4%
ТОО "Груш 4 Секуритор Казахстан"	РК г. Алматы	4%
ТОО "Актобээнергоснаб"	РК г. Актобе	3%
ТОО "Нефтеметрология "	РК г. Актобе	2%
РГКП "Центральный штаб профессиональных военнизированных аварийно-спасательных служб"	РК г. Астана	1%

Президент

Шовкопляс А.В.

Главный бухгалтер

Сарбопеева Ш.К.

