„ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД

Финансов отчет

За годината, приключваща на 31 декември 2013



Съдържание

Отчет за финансовото състояние	1
Отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход	3
Отчет за промените в собствения капитал	4
Отчет за паричните потоци	5
Бележки към финансовия отчет	7

Независим одиторски доклад

Отчет за финансовото състояние

В хиляди лева	Бележка	31 декември 2013	31 декември 2012
Активи			
Имоти, машини, съоръжения и оборудване	15	2,731,463	1,770,136
Нематериални активи	16	31,861	51,670
Инвестиционни имоти	17	5,419	5,761
Други нетекущи активи	18	11,833	9,831
Инвестиции	19	150	150
Разходи за бъдещи периоди	23	1,780	1,028
Активи по отсрочени данъци	20	30,729	18,894
Общо нетекущи активи		2,813,235	1,857,470
Инвестиции		30	30
Материални запаси	21	807,566	626,551
Търговски и други вземания	22	656,648	908,869
Дълготрайни активи, класифицирани като държани за продажба		39	152
Разходи за бъдещи периоди	23	1,997	268
Пари и парични еквиваленти	24	1,011	1,121
Общо текущи активи		1,467,291	1,536,991
Общо активи		4,280,526	3,394,461
Собствен капитал			
Акционерен капитал	25	40,364	40,364
Резерви	25	1,224,082	1,224,082
Печалби и загуби	25	(1,160,696)	(919,660)
Общо собствен капитал		103,750	344,786
Задължения			
Лихвени кредити и заеми	26	2,136,676	1,411,325
Финансиране	27	5,201	4,314
Провизии	28	5,902	5,333
Други задължения		846	1,015
Общо нетекущи задължения		2,148,625	1,421,987

Отчет за финансовото състояние, продължение

В хиляди лева	Бележка	31 декември 2013	31 декември 2012
Лихвени кредити и заеми	26	1,573,970	1,016,451
Търговски и други задължения	29	431,520	596,607
Провизии	28	22,661	14,630
Общо текущи задължения		2,028,151	1,627,688
Общо собствен капитал и задължения		4,280,526	3,394,461

Отчетът за финансовото състояние следва да се разглежда заедно с пояснителните бележки, представени от стр. 8 до стр. 66, представляващи неразделна част от финансовия отчет.

Сергей Андронов
Председател на Управителния съвет

Валентин Тодоров
Главен Счетоводител

Съгласно независим одиторски доклад:

Красимир Хаджидинев
Управител

Добрина Калоянова
Регистриран одитор

КПМГ България ООД

Отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход

За годината, приключваща на 31 декември 2013 година

В хиляди лева	Бележка	2013	2012 (преизчислен)
Приходи	7	7,553,921	8,095,685
Себестойност на продажбите		(7,678,841)	(8,059,706)
Брутна (загуба)/печалба		(124,920)	35,979
Други оперативни доходи от дейността	8	66,616	124,569
Административни разходи		(32,908)	(32,097)
Разходи по продажби		(28,340)	(27,646)
Други оперативни разходи за дейността	9	(104,825)	(136,445)
Загуба от оперативна дейност		(224,377)	(35,640)
Финансови приходи		18,802	7,726
Финансови разходи		(47,474)	(71,955)
Нетни финансови разходи	13	(28,672)	(64,229)
Загуба преди данъци		(253,049)	(99,869)
Приходи / (Разходи) за данъци	14	11,853	5,618
Загуба за периода		(241,196)	(94,251)
Друг всеобхватен доход			
Компоненти, които няма да бъдат впоследствие рекласифицирани в печалбата или загубата:			
Преоценки на задължение по план с дефинирани доходи		178	180
Данъчни ефекти, свързани с тези компоненти		(18)	(18)
Друг всеобхватен доход, нетно		160	162
Общ всеобхватен доход за периода		(241,036)	(94,089)

Отчетът за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход следва да се разглежда заедно с пояснителните бележки, представени от стр. 8 до стр. 66, представляващи неразделна част от финансовия отчет.

Сергей Андронов
Председател на Управителния съвет

Валентин Тодоров
Главен Счетоводител

Съгласно независим одиторски доклад:

Красимир Хаджидимев
Управител

КПМГ България ООД

Добрина Калоянова
Регистриран одитор

Отчет за промените в собствения капитал

За годината, приключваща на 31 декември 2013 година

В хиляди лева	Бележка	Акционерен капитал	Премиен резерв	Общи резерви	Печалби и загуби	Общо
Баланс към 1 януари 2012		30,546	385,738	357,262	(825,571)	(52,025)
Нетна загуба за периода *(преизчислен)*		-	-	-	(94,251)	(94,251)
Друг всеобхватен доход *(преизчислен)*		-	-	-	162	162
Общ всеобхватен доход за периода		-	-	-	(94,089)	(94,089)
Транзакции със собствениците, признати директно в капитал						
Издаване на обикновени акции		9,818	481,082	-	-	490,900
Баланс към 31 декември 2012	25	40,364	866,820	357,262	(919,660)	344,786
Баланс към 1 януари 2013		40,364	866,820	357,262	(919,660)	344,786
Нетна загуба за периода		-	-	-	(241,196)	(241,196)
Друг всеобхватен доход		-	-	-	160	160
Общ всеобхватен доход за периода		-	-	-	(241,036)	(241,036)
Баланс към 31 декември 2013	25	40,364	866,820	357,262	(1,160,696)	103,750

Отчетът за промените в собствения капитал следва да се разглежда заедно с пояснителните бележки, представени от стр. 8 до стр. 66, представляващи неразделна част от финансовия отчет.

Сергей Андронов
Председател на Управителния съвет

Валентин Тодоров
Главен Счетоводител

Съгласно независим одиторски доклад:

Красимир Хаджиниев
Управител

КПМГ България ООД

Добрина Калоянова
Регистриран одитор

Отчет за паричните потоци

За годината, приключваща на 31 декември 2013 година

В хиляди лева	Бележка	2013	2012
Парични потоци от оперативна дейност			
Парични постъпления от клиенти		8,632,597	9,051,482
Парични плащания на доставчици		(9,273,797)	(9,463,128)
Нетен паричен поток, свързан с трудовите възнаграждения на персонала		(64,407)	(70,235)
Други постъпления от оперативна дейност		8,537	10,633
Възстановени други данъци		1,175,359	1,048,126
Други плащания от оперативна дейност		(9,903)	(15,728)
Платени други данъци		(679,523)	(413,299)
Парични потоци от оперативна дейност		(211,137)	147,851
Нетен паричен поток от комисионни и други подобни такси		(2,464)	(1,361)
Нетни парични потоци от оперативна дейност		(213,601)	146,490
Парични потоци от инвестиционна дейност			
Парични постъпления от продажба на имоти, машини, съоръжения и оборудване		1,121	9,569
Парични плащания за придобиване на имоти, машини, съоръжения и оборудване		(979,829)	(545,278)
Нетни парични потоци за инвестиционна дейност		(978,708)	(535,709)
Парични потоци от финансова дейност			
Парични постъпления от емитиране на акции		-	490,900
Получени дългосрочни лихвени кредити и заеми		1,178,248	423,417
Изплатени дългосрочни лихвени кредити и заеми		(447,526)	(22,590)
Получени краткосрочни лихвени кредити и заеми		10,126,305	9,450,610
Изплатени краткосрочни лихвени кредити и заеми		(9,558,032)	(9,850,017)
Платени лихви		(106,796)	(104,941)
Нетни парични потоци от финансова дейност		1,192,199	387,379

Отчет за паричните потоци, продължение

За годината, приключваща на 31 декември 2013 година

В хиляди лева	Бележка	2013	2012
Нетно (намаление)/увеличение на пари и парични еквиваленти		(110)	(1,840)
Пари и парични еквиваленти към 1 януари	24	1,121	2,961
Пари и парични еквиваленти към 31 декември	24	1,011	1,121

Отчетът за паричните потоци следва да се разглежда заедно с пояснителните бележки, представени от стр. 8 до стр. 66, представляващи неразделна част от финансовия отчет.

Сергей Андронов
Председател на Управителния съвет

Валентин Тодоров
Главен счетоводител

Съгласно независим одиторски доклад:

Красимир Хаджиминев
Управител

КПМГ България ООД

Добрина Калоянова
Регистриран одитор

Бележки към финансовия отчет

		Стр.
1.	Статут и предмет на дейност	8
2.	База за изготвяне	8
3.	Значими счетоводни политики	11
4.	Определяне на справедливите стойности	28
5.	Управление на финансовия риск	28
6.	Управление на капитала	30
7.	Приходи	31
8.	Други оперативни доходи от дейността	31
9.	Други оперативни разходи за дейността	33
10.	Същност на отчетените разходи за периода	35
11.	Разходи за персонала	37
12.	Разходи за амортизации	37
13.	Финансови приходи и разходи	37
14.	Разходи / (Приходи) за данъци	38
15.	Имоти, машини, съоръжения и оборудване	40
16.	Нематериални активи	42
17.	Инвестиционни имоти	44
18.	Други нетекущи активи – Мъртви запаси	44
19.	Инвестиции	44
20.	Отсрочени данъчни активи и пасиви	45
21.	Материални запаси	46
22.	Търговски и други вземания	47
23.	Разходи за бъдещи периоди	48
24.	Пари и парични еквиваленти	48
25.	Собствен капитал	49
26.	Лихвени кредити и заеми	50
27.	Финансиране	50
28.	Провизии	52
29.	Търговски и други задължения	53
30.	Финансови инструменти	53
31.	Оперативен лизинг	59
32.	Концесия	60
33.	Ангажименти за придобиване на имоти, машини и съоръжения	61
34.	Потенциални задължения	61
35.	Свързани лица	62
36.	Събития след датата на отчета	66

Бележки към финансовия отчет

1. Статут и предмет на дейност

„ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД („ЛУКОЙЛ Нефтохим" или Дружеството) е акционерно дружество, вписано в Търговския регистър при Агенция по вписванията с ЕИК 812114069. Адресът на управление и място на стопанска дейност на Дружеството е град Бургас, България.

Основната дейност на Дружеството е обработката на суров петрол и производството на широка гама продукти, вариращи от горива и нефтопродукти до различни видове полимери.

Дружеството е част от Групата ЛУКОЙЛ в България. "ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД се контролира от "LUKOIL Europe Holdings" B.V. (регистрирано в Амстердам - Холандия), което към 31 декември 2013 година притежава 75.29% от акциите на Дружеството. Дружеството майка на Групата е ОАО „Нефтяная компания „ЛУКОЙЛ", Руска федерация.

2. База за изготвяне

(а) Изразяване за съответствие

Финансовият отчет за 2013 година е изготвен в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане, приети от Европейския съюз.

Финансовият отчет на Дружеството е одобрен за издаване от Управителния съвет на 27 февруари 2014 година.

(б) База за отчитане

Финансовият отчет се изготвя в съответствие с принципа на историческата цена, с изключение на следните позиции от отчета за финансовото състояние

- задължението по плана за дефинирани доходи отчитано по настояща стойност.

Методите за оценка на справедлива стойност са оповестени допълнително в бележка 4.

(в) Функционална валута и валута на представяне

Финансовият отчет е изготвен и представен в Български лева (BGN), която е функционална валута на Дружеството. Финансовата информация съдържаща се в годишния финансов отчет е представена в хиляди лева, освен когато е посочено друго.

(г) Действащо предприятие

Финансовият отчет е изготвен на базата на предположението, че Дружеството е действащо предприятие и ще продължава своята дейност в обозримо бъдеще.
Въпреки отрицателния финансов резултат, вземайки предвид цялата налична информация за бъдещето, Ръководството потвърждава, че не са му известни съществени несигурности, свързани със събития или условия, които могат да поставят под съмнение възможността на Дружеството да продължи като действащо предприятие. Ръководството предвижда, че съществуващите капиталови ресурси и източници на финансиране (парични потоци от основна дейност и договори за финансиране) ще са адекватни за ликвидните нужди през следващата 2014 година.
На заседание на Управлението на ОАО „ЛУКОЙЛ" от 23 декември 2013 година е взето решение за увеличаване на капитала на Дружеството през 2014 година с 450 милиона долара.

ЛУКОЙЛ Нефтохим е в процес на реализация на стратегически инвестиции за Групата ЛУКОЙЛ и на Дружеството е предоставена продължаваща финансова подкрепа от страна на Компанията-майка и други компании от Групата.

Бележки към финансовия отчет

2. База за изготвяне, продължение

(д) Използване на оценки и преценки

Изготвянето на финансовия отчет в съответствие с МСФО изисква ръководството да прави преценки, приблизителни оценки и допускания, които влияят на прилагането на счетоводните политики и на отчетените суми на активите, пасивите, приходите и разходите. Реалният резултат може да бъде различен от тези приблизителни оценки. Очакванията и основните допускания се преразглеждат текущо.
Преразглеждането на счетоводните оценки се признава в периода, в който оценката е преразгледана, когато преразглеждането засяга само този период, или в периода на преразглеждането и бъдещи периоди ако преразглеждането оказва влияние и на бъдещите периоди. Информация за значителни позиции, които са засегнати от оценки на несигурността и критични допускания при прилагане на счетоводните политики, които имат най-значителен ефект върху сумите признати във финансовия отчет, се съдържа в следните бележки:

Бележка 15 – Имоти, машини, съоръжения и оборудване
Бележка 16 – Нематериални активи
Бележка 21 – Материални запаси
Бележка 28 – Провизии

Информация за несигурност в допусканията и оценките, за които има значителен риск да доведат до съществени корекции в следващата финансова година, е включена в следните бележки:
Бележка 28 – Провизии
Бележка 34 – Потенциални задължения

Бележки към финансовия отчет

2. База за изготвяне, продължение

(е) Промени в счетоводните политики

(i) Оценяване на справедлива стойност

МСФО 13 предоставя единна рамка за оценка на справедлива стойност и оповестявания на оценките на справедлива стойност, когато такива оповестявания се изискват или допускат от други стандарти. Стандартът унифицира дефиницията на справедлива стойност като цена при нормална сделка за продажба на актив или за прехвърляне на пасив, която би се случила между пазарни участници към датата на оценка. Стандарта заменя и увеличава изискванията за оповестяване за оценките на справедлива стойност в други стандарти, включително тези съгласно МСФО 7. В резултат на това, Дружеството е представило допълнителни оповестявания в това отношение (виж бележка 30).

Според преходните разпоредби на МСФО 13, Дружеството е приложило новите насоки за оценяване на справедлива стойност проспективно и не е представяна сравнителна информация за новите оповестявания. Въпреки това, промяната не доведе до значителен ефект върху оценките на активите и пасивите на Дружеството.

(ii) План с дефинирани доходи

В резултат на МСС 19 *Доходи на наети лица* (2012), Дружеството промени своята счетоводна политика за отчитане на актюерски печалби и загуби по план с дефинирани доходи от признаване на целия размер на актюерските печалби загуби в печалби и загуби за периода към признаване на всички актюерски печалби и загуби в друг всеобхватен доход (ДВД). Размерът на актюерските печалби/загуби за 2012 г., които са били признати в печалби и загуби за периода, е 180 хиляди лева.

(iii) Представяне на позиции от друг всеобхватен доход

В резултат на промените в МСС 1, Дружеството промени представянето на позиции от друг всеобхватен доход в своя отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, като позиции, които могат впоследствие да се рекласифицират в печалбата или загубата, се представят отделно от такива, които никога няма да се рекласифицират. Съответно, сравнителната информация беше повторно представена.

Бележки към финансовия отчет

3. Значими счетоводни политики

С изключение на промените, обяснени в Бележка 2 (е), Дружеството е приложило последователно значимите счетоводни политики представени по-долу за всички периоди, представени в този финансов отчет.

(а) Чуждестранна валута

Сделки в чуждестранна валута

Операциите в чуждестранна валута се отчитат във функционалната валута по обменния курс, приложим в деня на извършване на сделката. Парични активи и пасиви, деноминирани в чуждестранна валута, се отчитат във функционалната валута по заключителния курс в деня на изготвяне на отчета за финансовото състояние. Печалба или загуба от курсови разлики, произтичащи от парични позиции, е разликата между амортизираната стойност във функционална валута в началото на периода, коригирана с ефективната лихва и плащанията през периода и амортизираната стойност в чуждестранна валута превалутирана по курса в края на периода.

Непарични активи и пасиви деноминирани в чуждестранни валути, които се отчитат по справедлива стойност, се превръщат във функционалната валута по курса на датата, към която е определена справедливата стойност. Непарични активи и пасиви в чуждестранна валута, които се оценяват по историческа цена, се превалутират във функционалната валута по курса на датата на сделката. Курсови разлики, възникващи от превалутирането във функционалната валута се отчитат в печалби и загуби.

От 1999 година обменният курс на Българския лев (BGN) е фиксиран към евро (EUR). Обменният курс е BGN 1.95583 / EUR 1.0.

3. Значими счетоводни политики, продължение

(б) Финансови инструменти

(i) Не-деривативни финансови активи

Дружеството първоначално признава заеми и вземания и депозити на датата, на която те са възникнали. Всички други финансови активи (включително активи отчитани по справедлива стойност в печалби и загуби) се признават първоначално на тяхната дата на търгуване, на която Дружеството е станало страна по договорните условия на инструмента.

Дружеството отписва финансов актив когато договорните права за паричните потоци от актива са погасени, или Дружеството прехвърли правата за получаване на договорените парични потоци от финансовия актив в сделка, според която значителна част от всички рискове и изгоди от собствеността на финансовия актив са прехвърлени. Всяко участие в прехвърлен финансов актив, който е създаден или задържан от Дружеството се признава като отделен актив или пасив.

Финансови активи и пасиви се нетират и нетната стойност се представя в отчета за финансово състояние тогава и само тогава, когато Дружеството има правно основание да нетира сумите и има намерение или да урежда на нетна база или да реализира актива и да уреди пасива едновременно.
Дружеството има следните не-деривативни финансови активи:

Пари и парични еквиваленти

Пари и парични еквиваленти включват парични наличности и депозити на виждане с първоначален матуритет от три месеца или по-малко. Банковите овърдрафти, които са платими при поискване и формират неразделна част от управлението на паричните наличности на Дружеството, се включват като компонент на пари и парични еквиваленти за целите на изготвянето на отчета за паричните потоци.

Заеми и вземания

Заеми и вземания са финансови активи с фиксирани или определяеми плащания, които не са котирани на активен пазар. Такива активи се признават първоначално по справедлива стойност плюс всички пряко съотносими разходи по сделката. След първоначално признаване заеми и вземания се оценяват по амортизирана стойност, като се използва метода на ефективния лихвен процент, намалена със загуби от обезценка.

(ii) Не-деривативни финансови пасиви

Дружеството първоначално признава издадени дългови ценни книги и подчинени задължения на датата на която са възникнали. Всички други финансови пасиви (включително такива определени като отчитани по справедлива стойност в печалби и загуби) се признават първоначално на тяхната дата на търгуване, на която Дружеството е станало страна по договорните условия на инструмента. Дружеството отписва финансов пасив, когато неговите договорни задължения са изпълнени или са отменени или не са валидни повече. Финансови активи и пасиви се нетират и нетната стойност се представя в отчета за финансово състояние тогава и само тогава, когато Дружеството има правно основание да нетира сумите и има намерение или да урежда на нетна база или да реализира актива и да уреди пасива едновременно. Дружеството има следните не-деривативни финансови пасиви: заеми, банков овърдрафт, и търговски и други задължения. Такива финансови пасиви се признават първоначално по справедлива стойност плюс всички пряко свързани разходи по сделката. След първоначално признаване тези финансови пасиви се оценяват по амортизирана стойност, като се използва метода на ефективния лихвен процент.

3. Значими счетоводни политики, продължение

(б) Финансови инструменти, продължение

(iii) Акционерен капитал

Обикновени акции

Обикновени акции се класифицират като акционерен капитал. Първоначални разходи директно свързани с издаването на обикновени акции и опции за акции се отчитат като намаление на акционерния капитал, нетно от данъчни ефекти.

(в) Имоти, машини, съоръжения и оборудване

(i) Признаване и оценка

Имотите, машините и съоръженията се отчитат по цена на придобиване, намалена с натрупаната амортизация и натрупаните загуби от обезценка.

Стойността на активите включва:

- покупната цена, включително митата и невъзстановимите данъци върху покупката, след приспадане на всички търговски отстъпки
- разходи за първоначална доставка и обработка, за инсталиране и монтаж
- направените разходи за материали, директно вложен труд, професионални хонорари, разходи за подготовката на обекта
- разходи за тестване дали активът функционира правилно, след приспадане на нетните приходи от продажба на произведените единици
- капитализирани разходи за лихви по кредити
- други разходи, пряко отнасящи се до привеждане на актива до местоположение и състояние необходими за неговата експлоатация по начина, предвиден от ръководството

Закупен софтуер, който е неразделна част от функционалността на определено оборудване се капитализира като част от стойността на оборудването.

Бележки към финансовия отчет

3. Значими счетоводни политики, продължение

(в) Имоти, машини, съоръжения и оборудване

(i) Признаване и оценка, продължение

Когато в имотите, машините и съоръженията се съдържат компоненти с различна продължителност на полезен живот и отговарят на критериите за признаване на актив те се отчитат отделно.

Като стойностен праг на същественост за признаване на активите като дълготрайни е приета стойност от 500 лева.

Печалби и загуби при отписване на имоти, машини, съоръжения и оборудване (определят се като разлика между постъпленията и балансовата стойност на актива) се признават нетно в други приходи/други разходи в печалби и загуби.

(ii) Последващи разходи

Разходи възникнали, за да се подмени основен компонент на актив от имотите, машините, и съоръженията, който се отчита отделно, включително и разходи за инспекция се капитализират. Балансовата стойност на заменения компонент се отписва. Други последващи разходи се капитализират, само когато е вероятно че бъдещи икономически ползи от тези разходи ще бъдат получени от Дружеството. Всички останали разходи за текущото обслужване на актива се признават в печалби и загуби като разход в момента на възникването им.

(iii) Амортизация

Амортизацията се изчислява на базата на цената на придобиване на актива, намалена с остатъчната му стойност. Когато в имотите, машините, съоръженията и оборудването се съдържат компоненти с различна продължителност на полезен живот, те се амортизират отделно.

Амортизациите се отчитат в печалби и загуби на база линейния метод въз основа на очаквания срок на полезен живот на имотите, машините и съоръженията, които се отчитат отделно. Амортизацията се отчита в печалби и загуби, освен ако не се включва в отчетната стойност на друг актив. Специфични производствени активи, като катализатори, се амортизират на базата на вътрешно определени нормативи. Земята не се амортизира.

Амортизацията на актива започва, когато той е готов за употреба, т.е.когато е на мястото и в състоянието, необходими за неговата експлоатация по начина предвиден от ръководството. Амортизацията се преустановява на по-ранната от датата, на която активът е класифициран като държан за продажба или датата, на която активът е отписан.

Определените срокове на полезен живот за текущия и сравнителния период са както следва:

- сгради – 480 месеца
- съоръжения и предавателни устройства – 300 месеца
- машини и оборудване – 240 месеца
- компютърна техника – 36 месеца
- средства за комуникация – 60 месеца
- контролно измервателни уреди и автоматика – 120 месеца
- транспортни средства – 120 месеца
- леки автомобили – 60 месеца
- други материални активи – 80 месеца

Бележки към финансовия отчет

3. Значими счетоводни политики, продължение

(в) Имоти, машини, съоръжения и оборудване, продължение

(iii) Амортизация, продължение

Методите на амортизация, полезният живот и остатъчните стойности се преразглеждат към всяка отчетна дата и се коригират ако е подходящо.

(iv) Рекласифициране към инвестиционни имоти

Когато употребата на даден имот се промени от имот ползван от собственика на Инвестиционен имот, то тогава имотът се рекласифицира като Инвестиционен имот. Тъй като Дружеството използва като метод за оценяване на инвестиционни имоти модела на цената на придобиване, предвиден в МСС 16 *Имоти, машини и съоръжения*, то рекласифицирането на даден актив от имот ползван от собственика в Инвестиционен имот не променя неговата балансова стойност.

(г) Нематериални активи

Като стойностен праг на същественост за признаване на активите като дълготрайни е приета стойност от 500 лева.

Нематериални активи, придобити от Дружеството, имащи определен полезен живот, са представени по цена на придобиване, намалена с натрупана амортизация и загуби от обезценки.

(i) Разходи за научноизследователска дейност

Разходите за научноизследователска дейност, направени с цел достигане до нови научни или технически знания и познания се признават в печалби и загуби в момента на тяхното възникване.

Разходите за дейности по развитие, резултатите от която се използват в план или схема за производство на нови или съществено подобрени продукти или процеси, се капитализират, ако продуктът или процесът е технически и икономически реализируем за целите на производството и Дружеството разполага с достатъчно ресурси, за да финализира развитието.

Капитализираните разходи включват направените разходи за материали, директно вложен труд и други общи разходи, които пряко се отнасят до привеждане на актива в работно състояние за предвидената му употреба. Разходи за лихви свързани с придобиване или изграждане на квалифицирани активи се включват в стойността на актива. Другите разходи за научноизследователска дейност се признават като разход в печалби и загуби в момента на тяхното възникване.

Капитализираните разходи за развитие се отчитат по себестойност, намалена с натрупаната амортизация (виж по-долу) и загуби от обезценка (виж счетоводна политика (и)).

(ii) Патенти, лицензи и права на ползване, софтуер и активи от развойна дейност

Патенти, лицензи и права на ползване, софтуер и активи от развойна дейност, придобити от Дружеството се отчитат по цена на придобиване, намалена с натрупаната амортизация и загуби от обезценка.

(iii) Квоти за търговия с емисии на парникови газове

Квотите за търговия с емисии на парникови газове се отчитат като нематериален дълготраен актив по цена на придобиване, намалена със загуби от обезценка. При безвъзмездно получаване на квоти от държавата Дружеството признава нематериален актив и безвъзмездни средства предоставени от държавата оценени по справедливата стойност на получените квоти към датата на фактическото им получаване. Справедливата стойност на квотите към датата на получаването им от държавата се счита за тяхна цена на придобиване. Квотите не се амортизират.

Бележки към финансовия отчет

3. Значими счетоводни политики, продължение

(г) Нематериални активи, продължение

(iv) Кадастрални карти и подробен устройствен план

Кадастрални карти и подробен устройствен план се отчитат като нематериални дълготрайни активи, които са с неограничен полезен живот и не се амортизират. Отчитат се по цена на придобиване, намалена със загуби от обезценка (виж счетоводна политика (и)).

(v) Последващи разходи

Последващи разходи се капитализират само когато увеличават бъдещата икономическа полза от специфичния актив, за който се отнасят. Всички останали разходи, включително разходи за вътрешно генерирани репутация и търговски марки, се признават като разход в момента на тяхното възникване.

(vi) Амортизация

Амортизацията се изчислява на базата на цената на придобиване на актива, намалена с остатъчната му стойност.

Амортизацията се начислява в печалби и загуби на база линейния метод въз основа на очаквания срок на полезен живот на нематериалните активи. Амортизацията на нематериалния актив започва да се начислява, когато актива е на разположение за ползване, т.е когато е на мястото и състоянието, необходимо за да работи по начин, предвиден от ръководството.

Амортизацията се прекратява на по-ранната от датата, на която активът е класифициран като държан за продажба, или датата на която активът е отписан.

Очакваните срокове на полезен живот за текущия и сравнителния период са както следва:

- патенти, лицензи и права на ползване - съобразно срока на ползване, но не повече от 240 месеца
- софтуер - 36 месеца
- активи от развойна дейност - 36 месеца

Методите на амортизация, полезния живот и остатъчните стойности се преразглеждат към всяка отчетна дата и се коригират ако е необходимо.

(д) Инвестиционни имоти

Инвестиционен имот е имот, държан по-скоро за получаване на приходи от наем или за увеличаване на стойността на капитала, или и за двете, но не за: продажба в рамките на обичайната икономическа дейност, за използване при производството или доставката на стоки или услуги или за административни цели.

Инвестиционните имоти се оценяват по цена на придобиване. Цената на придобиване включва всички разходи, директно свързани с придобиването на инвестиционния имот.

Последващи разходи, свързани с инвестиционен имот, който вече е бил признат, се прибавят към балансовата сума на инвестиционния имот, когато е вероятно Дружеството да получи бъдещи икономически изгоди. Всички други последващи разходи се признават като разходи в периода, в който са възникнали.

Бележки към финансовия отчет

3. Значими счетоводни политики, продължение

(д) Инвестиционни имоти, продължение

При последващо оценяване всички инвестиционни имоти се отчитат по модела на цената на придобиване, предвиден в МСС 16 *Имоти, машини и съоръжения*, т.е. по цена на придобиване минус натрупани амортизации и натрупани загуби от обезценка на актива.
Печалби и загуби при отписване на инвестиционни имоти (определят се като разлика между постъпленията и балансовата стойност на актива) се признават нетно в други приходи/други разходи в печалби и загуби.

Когато употребата на инвестиционен имот се промени така, че той се рекласифицира в имоти, съоръжения и оборудване, неговата балансова стойност към датата на рекласификацията става цена на придобиване за последващо отчитане.

(е) Наети активи

Лизингови договори, за които Дружеството поема основните рискове и изгоди присъщи на собствеността върху актива, се класифицират като финансов лизинг. При първоначално признаване, активите придобити чрез финансов лизинг се отчитат по стойност равна на по-ниската от справедливата цена и настоящата стойност на минималните лизингови плащания към началото на лизинговия период. В последствие след първоначално признаване активите се осчетоводяват съгласно приложимата счетоводна политика за съответния актив.

Друг вид лизинг е оперативния лизинг, по който наетите активи не се признават в Отчета за финансовото състояние на Дружеството.

(ж) Други нетекущи активи

В Дружеството като Други нетекущи активи се отчитат „Мъртви запаси". Това са продукти, които са необходими за запълването на резервоари, тръбопроводи и други съдове с цел осигуряване нормалното функциониране на системата (активите) и не могат да бъдат източвани в хода на нормалния технологичен процес. Мъртвите запаси се отчитат по стойност, еквивалентна на стойността на придобиване, отчитана към момента на изготвяне на финансовия отчет на Дружеството, намалена с начислената обезценка.

(з) Материални запаси

Отчетната стойност на материалите, включително суров петрол, се базира на метода на средно-претеглената стойност, установена при постъпването на всяка отделна доставка. Тя включва покупната стойност и всички разходи направени във връзка с доставянето им до тяхното местоположение и състояние.

Себестойността на произведената продукция се изчислява в края на всеки месец, на база на стойността на вложените основни суровини и материали, разходите по преработка и други разходи свързани с производството за съответния месец.
Разпределението на постоянните непреки общо производствени разходи се извършва на база на произведените количества, съобразно нормалния капацитет на производствените мощности.

Изписването на полуфабрикатите и на готовата продукция се извършва по метода FIFO (първа входяща първа изходяща).
Материалните запаси се отчитат по по-ниската от тяхната себестойност и нетна реализуема стойност. Нетната реализуема стойност е предполагаемата продажна цена в нормалния ход на стопанската дейност минус приблизително оценените разходи за завършване на производствения цикъл и тези, които са необходими за осъществяване на продажбата.

Бележки към финансовия отчет

3. Значими счетоводни политики, продължение

(з) Материални запаси, продължение

Материалните запаси се обезценяват до нетната реализуема стойност на базата на отделни позиции. При някои обстоятелства може да се групират в сходни позиции.
Приблизителното оценяване на нетната реализуема стойност се базира на най-сигурните съществуващи данни по време на съставяне на тази оценка.
Загуба от обезценка се признава винаги в случай, че балансовата стойност на даден материален запас (група запаси) превишава неговата (тяхната) възстановима стойност.
Загубите от обезценка се признават в печалби и загуби.

Когато условията, довели до обезценяването на материалните запаси под тяхната себестойност, вече не са налице или когато има ясно доказателство за увеличение в нетната реализуема стойност заради промяна в икономическите обстоятелства, сумата на обезценката се възстановява (т.е. възстановяването е ограничено до сумата на първоначалната обезценка) така, че новата балансова стойност е по-ниската от себестойността и преразгледаната нетна реализуема стойност. Такъв е случаят, когато например дадена позиция от материалните запаси, която се отчита по нетната реализуема стойност поради спад в цената на продажбите, е все още в наличност в един последващ период и нейната продажна цена се е увеличила.

(и) Обезценка

(i) Не-деривативни финансови активи

Финансов актив, който не се отчита по справедлива стойност в печалби и загуби, се преразглежда към всяка отчетна дата, за да се прецени дали не съществуват признаци за обезценка. Един финансов актив се счита за обезценен в случай, че има обективни доказателства за едно или повече събития имащи негативен ефект върху очакваните бъдещи парични потоци от този актив и този ефект може да бъде надеждно оценен.

Обективно доказателство, че финансов актив (включително капиталови ценни книги) е обезценен, може да включва неизпълнение или просрочие от длъжника, преструктуриране на дължимата сума за Дружеството при условия, които Дружеството не би разглеждало при други обстоятелства, индикации, че длъжникът или емитентът ще изпадне в несъстоятелност, липсата на активен пазар за дадена ценна книга. В допълнение, за инвестиция в капиталова ценна книга значителен или продължителен спад в справедливата стойност под нейната цена на придобиване е обективно доказателство за обезценка.

Дружеството взима пред вид доказателства за обезценка на вземания, както за конкретен актив, така и на колективно равнище. Всички индивидуално значими вземания се проверяват за специфична обезценка. Всички индивидуално значими вземания, за които няма специфична обезценка, след това се проверяват колективно за обезценка, която е възникнала, но все още не е идентифицирана. Дружеството използва историческите тенденции на вероятността за неизпълнение на задълженията, времето за възстановяване и размера на възникналите загуби, коригирани с преценката на ръководството дали сегашните икономически и кредитни условия са такива, че има вероятност реалните загуби да бъдат по-големи или по-малки от предполагането на базата на историческите тенденции.

Загубата от обезценка за финансов актив, отчитан по амортизирана стойност, се изчислява като разликата между неговата отчетна стойност и настоящата стойност на очакваните бъдещи парични потоци, дисконтирани с оригиналния ефективен лихвен процент. Загуба от обезценка се признава в печалби и загуби и се отразява в коректива сметка намаляваща вземанията. Когато последващо събитие намалява загубата от обезценка, това намаление се отразява в печалби и загуби.

Бележки към финансовия отчет

3. Значими счетоводни политики, продължение

(и) Обезценка, продължение

(ii) Нефинансови активи

Отчетните стойности на нефинансовите активи на Дружеството, инвестиционни имоти, материални запаси и отсрочени данъчни активи, се преглеждат към всяка отчетна дата с цел да се определи дали има признаци за обезценка. В случай, че съществуват такива признаци, се прави приблизителна оценка на възстановимата стойност на актива. За положителна репутация и нематериални активи с неопределен полезен живот, или които още не са готови за употреба, възстановимата стойност се определя всяка година по едно и също време.

Възстановимата стойност на актив или на обект, генериращ парични потоци (ОГПП), е по-високата от неговата стойност в употреба и справедливата му стойност, намалена с разхода по продажба. При оценката на стойността в употреба, бъдещите парични потоци се дисконтират до сегашната им стойност, като се прилага дисконтов процент преди данъци, отразяващ текущите оценки за пазара, цената на парите във времето и специфичния за актива риск. За актив, който не генерира самостоятелно парични постъпления, възстановимата стойност се определя за групата активи, генерираща парични постъпления, към която той принадлежи.

Корпоративните активи на Дружеството не генерират отделни парични потоци. Ако има индикации, че корпоративен актив може да е обезценен се определя възстановимата стойност за ОГПП, към който корпоративния актив принадлежи.

Загуба от обезценка се признава винаги в случай, че балансовата стойност на един актив или ОГПП, част от която е той, превишава неговата възстановима стойност. Загуби от обезценка се признават в печалби и загуби. Загуби от обезценка признати за ОГПП се разпределят така, че да намалят отчетните стойности на активите в обекта пропорционално.

Загуба от обезценка, призната в предходни периоди, се проверява на всяка отчетна дата за индикации, че загубата е намалена или вече не съществува. Загуба от обезценка се възстановява обратно, ако е имало промяна в приблизителните оценки, използвани за определяне на възстановимата стойност. Загуба от обезценка се възстановява само до такава степен, че балансовата стойност на актива не надвишава балансовата стойност, която би била определена, след приспадане на амортизация, ако загуба от обезценка не е била признавана.

(й) Доходи на персонала

(i) Планове за дефинирани вноски

План с дефинирани вноски е план за доходи след напускане, според който дружество плаща вноски на друго лице и няма никакви правни или конструктивни задължения да плаща допълнителни суми след това. Правителството на България носи отговорността за осигуряването на пенсии по планове за дефинирани вноски. Разходите по ангажимента на Дружеството да превежда вноски по плановете за дефинирани вноски, се признават в печалби и загуби текущо.

Бележки към финансовия отчет

3. Значими счетоводни политики, продължение

(й) Доходи на персонала, продължение

(ii) Планове с дефинирани доходи

План с дефинирани доходи е план за доходи след напускане, различен от план с дефинирани вноски. Нетното задължение на Дружеството за планове с дефинирани доходи се изчислява като се прогнозира сумата на бъдещите доходи, които служителите са придобили в замяна на своите услуги в текущия и предходни периоди. Използват се актюерски предположения за оценка на разхода и задължението, които се дисконтират с цел определяне на настоящата им стойност.
Като текущи разходи, подлежащи на признаване в печалбата или загубата, се отчитат разходите за текущ стаж и разхода за лихви, а актюерската печалба (загуба), реализирана през периода, се показва в раздел „Друг всеобхватен доход".

Дружеството има задължението за изплащане на доходи при напускане на тези свои работници и служители, които се пенсионират в "ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД, в съответствие с изискванията на Кодекса на труда (КТ), член 222, алинея 3 и Колективния трудов договор. Съобразно разпоредбите на Кодекса на труда, при прекратяване на трудовия договор на работник или служител на "ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД, придобил право на пенсия, Дружеството му изплаща обезщетение в размер на две брутни работни заплати. В случай, че работникът или служителят има натрупан стаж от 10 и повече години в "ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД към датата на пенсиониране, обезщетението е в размер на шест брутни работни заплати. Изплащаното обезщетение е с еднократен размер. Към всяка дата на изготвяне на финансовия отчет ръководството прави актюерска оценка на размера на задължението на "ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД към наетите лица, изчислено по кредитния метод на прогнозираните единици при текущото ниво на възнагражденията.

(iii) Доходи при прекратяване

Доходи при прекратяване се признават като разход, когато Дружеството се е ангажирало, без реална възможност да се оттегли от поетите задължения, с формален план за прекратяване на трудовото правоотношение преди нормалния срок за пенсиониране или да осигури доходи при прекратяване като резултат от направено предложение с цел поощряване на доброволно напускане. Доходи при прекратяване за доброволно напускане се признават като разход, когато Дружеството е направило предложение с цел поощряване на доброволно напускане и е вероятно предложението да бъде прието и броя на наетите лица, които ще приемат предложението може да се оцени надеждно.

(iv) Текущи доходи на персонала

Текущи доходи на персонала се оценяват на недисконтирана база и се отчитат като разход срещу извършените услуги.

Дружеството признава като задължение недисконтираната сума на оценените разходи по платен годишен отпуск, очаквани да бъдат заплатени на служителите в замяна на труда им за изминалия отчетен период. За тази цел е утвърдено Указание за изчисляване на неползваните /компенсируеми/ отпуски. Указанието се актуализира ежегодно съобразно промяната на нормативната база.

Бележки към финансовия отчет

3. Значими счетоводни политики, продължение

(к) Провизии

В случаите, когато Дружеството има правно или конструктивно задължение в резултат от минали събития, което може да се оцени надеждно, и е вероятно погасяването на задължението да се осъществи за сметка на изходящ поток от икономически ползи, се отчита провизия в баланса на Дружеството. Тогава, когато ефектът е съществен, провизиите се определят чрез дисконтиране на очаквани бъдещи парични потоци на база лихвен процент, който отразява текущата пазарна стойност на парите във времето. За случаите, в които това е подходящо, се вземат пред вид и други специфични рискове, характерни за задължението.

(i) Съдебни спорове

Където е вероятно определен изходящ поток, съдържащ икономически ползи, да бъде необходим за покриване на задължение по съдебен спор, Дружеството признава провизия. Провизията се базира на най-добрата оценка дадена от юридическите съветници на Дружеството. В случаите, когато не може да бъде направена надеждна оценка на размера на задължението се оповестява като потенциално задължение.

(ii) Преструктуриране

Провизия за разходи по преструктуриране се признава когато Дружеството има одобрен подробен формален план за преструктуриране, и преструктурирането е започнало, или е обявено публично. Бъдещи оперативни разходи не се провизират.

(iii) Разходи за отстраняване на екологични щети

В случаите, в които по силата на законови и подзаконови нормативни актове "ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД следва да планира и направи разходи за намаляване на вредното влияние върху околната среда или за възстановяване на нанесени екологични щети, Дружеството признава провизия.
Причиняването на вреда се признава като събитие за начисляване на провизия, когато влезе в сила нов закон, който изисква възстановяване на вече нанесени щети, или когато предприятието направи публично изявление, че поема отговорността за възстановяване на щетите по начин, който създава конструктивно задължение по смисъла на МСС 37 *Провизии, условни пасиви и условни активи.*

Бележки към финансовия отчет

3. Значими счетоводни политики, продължение

(л) Приходи

(i) Приходи от продажба на продукция и стоки

Приходите от продажбата на продукция и стоки, в хода на нормалната дейност, се признават по справедливата стойност на полученото, или което се очаква да се получи възнаграждение, намалено с върнатите стоки, отстъпки или рабати. Приход от продажба на продукция и стоки се признава в момента, когато съществуват убедителни доказателства, обикновено под формата на изпълнен договор за продажба, че съществените рискове от собствеността се прехвърлят към купувача, получаването на възнаграждението е вероятно, свързаните разходи и възможните връщания на продукция и стоки могат да се определят надеждно, няма продължаващо участие на ръководството в управлението на продукцията и стоките, и сумата на прихода може да се измери надеждно. Ако е вероятно, че ще бъдат дадени отстъпки и тяхната стойност може да бъде надеждно измерена, тогава отстъпките се признават като намаление на приходите, когато се признават продажбите.

Приход не се признава тогава, когато съществуват значителни съмнения, относно възстановяването на дължимата стойност, свързаните разходи, или има вероятност продукцията да бъде върната.

(ii) Приходи от услуги

Приходи от извършени услуги се признават пропорционално на степента на завършеност на услугата към датата на отчета. Степента на завършеност обикновено се определя чрез анализ на извършената работа.

(iii) Приходи от наем

Приходи от наем се признават в печалби и загуби на база линейния метод за времето на продължителност на лизинговия договор. Предоставените ползи се признават като неразделна част от общите лизингови приходи.

(iv) Приходи от финансиране

Получено финансиране се отчита като приход, когато има значителна сигурност, че Дружеството ще изпълни условията, при които то е отпуснато. Финансиране, целящо да обезщети Дружеството за текущо възникнали разходи се признава като приход в същия период, в който са възникнали разходите. Финансиране, целящо да компенсира Дружеството за направени разходи по придобиване на активи, се признава като приход от финансиране пропорционално на начислената за периода амортизация на активите, придобити с полученото финансиране.

Бележки към финансовия отчет

3. Значими счетоводни политики, продължение

(м) Разходи

(i) Оперативни разходи

Оперативните разходи се начисляват в момента на тяхното възникване, при спазване на принципа за съпоставимост с приходите.

(ii) Плащания по лизингови договори

Плащанията по оперативен лизинг се признават в печалби и загуби на база линейния метод за периода на лизинговия договор. Получени допълнителни плащания се признават като неразделна част от общите лизингови разходи през периода на договора.

Минималните лизингови вноски по финансов лизинг се разпределят между финансови разходи и намаляване на неуредените задължения. Финансовите разходи се разпределят към всеки период за времето на лизинговия срок така, че да се постигне постоянен периодичен лихвен процент на остатъка от задължението.

Условните лизингови плащания се отчитат като се ревизират минималните лизингови плащания за остатъчния срок на лизинга, когато корекцията по лизинга е потвърдена.

Определяне дали дадено споразумение съдържа лизинг

При възникване на споразумението, Дружеството определя дали то е, или съдържа лизинг. Конкретен актив е предмет на лизинг, ако изпълнението на споразумението зависи от използването на този определен актив. Споразумение представлява предаване на правото на ползване на актива, ако споразумението предоставя на Дружеството правото да упражнява контрол върху употребата на базовия актив.

При възникване или след повторна оценка на споразумението, Дружеството разделя плащания и други изисквани възнаграждения по това споразумение, на такива за лизинг, и такива за други елементи, въз основа на относителните им справедливи стойности. Ако Дружеството заключи, че за даден финансов лизинг е невъзможно да се разделят плащанията надеждно, актив и пасив се признават в размер, равен на справедливата стойност на базовия актив. След това пасивът се намалява, когато се извършват плащанията, и се признава вменен финансов разход върху пасива като се използва диференциалния лихвен процент на Дружеството.

Бележки към финансовия отчет

3. Значими счетоводни политики, продължение

(н) Финансови приходи и разходи

Финансовите приходи включват приходи от лихви по инвестирани средства, приходи от дивиденти, печалба от продажба на финансови активи на разположение за продажба, печалба от операции в чуждестранна валута, признати като печалби и загуби. Приход от лихви се признава в момента на начисляването му по метода на ефективната лихва. Приход от дивиденти се признава на датата, на която е установено правото на Дружеството да получи плащането, която в случая на котирани ценни книжа е датата, след която акциите стават без право на получаване на последния дивидент.

Финансови разходи включват разходи за лихви по заеми, загуби от операции в чуждестранна валута и обезценка на финансови активи, които се признават като печалба или загуба. Всички разходи по платими лихви по заеми се признават като печалба или загуба като се използува метода на ефективния лихвен процент.

Разходи по заеми, които не могат да се отнесат пряко към придобиването, строителството или производството на отговарящ на условията актив, се признават в печалби и загуби като се използва метода на ефективния лихвен процент.

Печалби и загуби от курсови разлики се представят на нетна база във финансовия отчет.

Бележки към финансовия отчет

3. Значими счетоводни политики, продължение

(о) Концесия

Съгласно сключен договор с Министерството на транспорта, информационните технологии и съобщенията, влизащ в сила от 30.07.2011г., на Дружеството е предоставена концесия за срок от 35 години за опериране на пристанищен терминал Росенец, който е част от пристанище Бургас. Основен ползвател на пристанищния терминал Росенец е „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД. Поради тази причина Дружество е избрало да не прилага изискванията на КРМСФО 12 „Договори за концесии за обслужване". На база на съществуващата информация и преценките и очакванията на ръководството, Дружеството е възприело следните счетоводни политики:

- Съгласно договора за концесия Дружеството дължи еднократно концесионно плащане и годишни концесионни плащания, състоящи се от фиксирана и променлива част, като променливата част се влияе от товарооборота и от нарастването на нетните приходите реализирани от обекта. Пристанищният терминал, предоставен на Дружеството, съгласно договора за концесия, включва пристанищна територия (земя), пристанищна инфраструктура и сгради. Всички получени активи се отчитат като активи на операционен лизинг, съгласно изискванията на МСС 17 *Лизинг*.

- За целия срок на концесията Дружеството е задължено да извърши инвестиции в съответствие с утвърдена инвестиционна програма. Правото на собственост върху пристанищната инфраструктура, която ще бъде изградена от Дружеството с негови средства, принадлежи на българската държава за целия срок на концесията и не подлежи на прехвърляне. Изградените активи са използвани за осъществяване на услугите предмет на договора за концесия и се отчитат като активи на финансов лизинг, съгласно изискванията на МСС 17 *Лизинг*.

- В замяна на поетите задължения Дружеството получава право за експлоатация на пристанищния терминал чрез осъществяване на пристанищни услуги, включващи обработка на товари и морско технически услуги. За извършваните пристанищни услуги Дружеството се задължава да осигурява равен достъп на всички контрагенти по цени, които се одобряват от регулативните органи. Приходите от оказване на пристанищни услуги се отчитат, съгласно изискванията на МСС 18 *Приходи*.

(п) Данък върху печалбата

Данъкът върху печалбата за годината представлява текущи и отсрочени данъци. Данъкът върху печалбата се признава в печалби и загуби с изключение на този, отнасящ се до статии, които са признати директно в капитала. В този случай той се представя в капитала.

Текущият данък са очакваните данъчни плащания върху облагаемата печалба за годината, прилагайки данъчните ставки в сила към датата на изготвяне на отчета, и някои корекции на дължимия данък, отнасящи се за предходни години.

Отсрочените данъци се изчисляват чрез балансовия метод върху временните разлики между сумата на активите и пасивите използвана за целите на изготвянето на финансовия отчет и сумата използвана за данъчни цели. Сумата на отсрочените данъци се базира на очакването те да се реализират или приспаднат, използвайки приложимите към датата на баланса данъчни ставки.

Бележки към финансовия отчет

3. Значими счетоводни политики, продължение

(п) Данък върху печалбата, продължение

Размерът на отсрочения данък е основан на очаквания начин на реализация на активите или уреждане на пасивите, като се прилагат данъчните ставки в сила към датата на изготвяне на отчета или тези, които се очакват да бъдат в сила след нея.

Отсрочен данъчен актив се признава само до размера, до който е вероятно да възникнат бъдещи данъчни печалби, срещу които могат да се прихванат неизползвани данъчни активи. Отсроченият данъчен актив се преглежда на всяка отчетна дата и се намалява до размера, до който бъдеща икономическа изгода повече не е вероятно да бъде реализирана.

При определянето на текущия и отсрочения данък Дружеството взема предвид ефекта от несигурни данъчни позиции и дали допълнителни данъци или лихви може да са дължими. Дружеството смята, че начисленията за данъчни задължения са адекватни за всички отворени данъчни периоди на базата на оценката на много фактори, включително интерпретиране на данъчни закони и предишен опит. Тази оценка се основава на приблизителни оценки и допускания и може да включва преценки за бъдещи събития. Може да се появи нова информация, според която Дружеството да промени своите преценки за адекватността на съществуващите данъчни задължения; такива промени в данъчните задължения биха засегнали разхода за данъци в периода, когато такова определяне бъде направено.

(р) Сравнителна информация

Сравнителната информация се рекласифицира с цел да се осигури сравнимост спрямо текущия период, като характерът, размерът и причините за рекласифицирането се оповестяват. Когато е практически невъзможно да се рекласифицират сравнителните данни, Дружеството оповестява причината за това и каква е същността на промените, които биха били направени, ако сумите бяха рекласифицирани.

Бележки към финансовия отчет

3. Значими счетоводни политики, продължение

(c) Нови стандарти и разяснения, които не са приложени по-рано

- Някои нови стандарти, промени в стандарти и разяснения, одобрени за прилагане от ЕК, могат да бъдат по-рано приложени в годишния период завършващ на 31 декември 2013 г., въпреки че все още не са задължителни преди следващ период. Тези промени в МСФО не са били по-рано приложени при изготвянето на този финансов отчет. Дружеството не планира да прилага тези стандарти по-рано.

Стандарти, разяснения и промени в стандарти, които не са били приложени по-рано – одобрени за прилагане от ЕК

- Промени в МСС 36 – *Оповестявания на възстановимата сума за нефинансови активи*, се прилагат за годишни периоди започващи на или след 1 януари 2014 година. Дружеството не очаква промените да имат съществен ефект върху финансовия отчет.
- Промени в МСС 39 – *Новация на деривати и продължение на отчитането на хеджирането*, се прилагат за годишни периоди започващи на или след 1 януари 2014 година. Дружеството не очаква промените да имат ефект върху финансовия отчет, тъй като Дружеството не прилага хеджиране.

Стандарти, разяснения и промени в стандарти издадени от СМСС/КРМСФО, които все още не са одобрени за прилагане от ЕК:

Ръководството счита, че е подходящо да се оповести, че следните нови или ревизирани стандарти, нови разяснения и промени към съществуващи стандарти, които към отчетната дата са вече издадени от Съвета по международни счетоводни стандарти (СМСС), все още не са били одобрени за прилагане от Европейската комисия и съответно не са взети пред вид при изготвянето на този финансов отчет. Датите на влизане в сила за тях ще зависят от решението за одобрение за прилагане на Европейската комисия.

- МСФО 9 *Финансови инструменти* (издаден ноември 2009) и Допълнения към МСФО 9 (2010 и 2013) и Промени в МСФО 9 и МСФО 7 – Задължителни дати на влизане в сила и насоки за преминаване (датата на влизане в сила не е определена, ще се прилага ретроспективно, по-ранното прилагане е разрешено)
- Промени в МСС 19 – *Планове с дефинирани доходи: Вноски от служители* (Следва да се прилага за годишни периоди започващи на или след 1 юли 2014 година. По-ранното прилагане се разрешава. Прилагането ще е ретроспективно.)
- КРМСФО 21 – *Налози* (Следва да се прилага за годишни периоди започващи на или след 1 януари 2014 година По-ранното прилагане се разрешава. Прилагането ще е ретроспективно.)

Към датата на изготвянето на този финансов отчет, ръководството смята, че прилагането на тези ревизирани стандарти, нови разяснения и промени в стандарти в бъдеще, след като са одобрени за прилагане от Европейската комисия в Европейския Съюз, не се очаква да засегне значително финансовия отчет.

Бележки към финансовите отчети

4. Определяне на справедливите стойности

Някои от счетоводните политики и оповестявания изискват определяне на справедливи стойности за финансови и за не-финансови активи и пасиви. Когато е приложимо, в съответните бележки се оповестява допълнителна информация за допусканията направени при определянето на справедливите стойности на специфичния актив или пасив.

Когато оценява справедливата стойност на актив или пасив, Дружеството използва наблюдаеми данни, доколкото е възможно. Справедливите стойности се категоризират в различни нива в йерархията на справедливите стойности на базата на входящите данни в техниките за оценка, както следва:

- Ниво 1: котирани цени (некоригирани) на активни пазари за сходни активи или пасиви.
- Ниво 2: входящи данни различни от котирани цени, включени в Ниво 1, които, пряко (т.е. като цени) или косвено (т.е. получени от цени), са достъпни за наблюдаване за актива или пасива.
- Ниво 3: входящи данни за актива или пасива, които не са базирани на наблюдаеми пазарни данни (ненаблюдаеми входящи данни).

Ако входящите данни, използвани за оценка на справедливата стойност на актива или пасива, могат да се категоризират в различни нива от йерархията на справедливите стойности, тогава оценката на справедливата стойност се категоризира в нейната цялост в това ниво от йерархията на справедливите стойности, чиято входяща информация е от значение за цялостната оценка.

Дружеството признава трансфери между нивата на йерархията на справедливите стойности към края на отчетния период, през който е станала промяната.

Повече информация за допусканията, направени при оценка на справедливите стойности, е включена в следната бележка:
- Бележка 30 – Финансови инструменти.

5. Управление на финансовия риск

Дружеството има експозиция към следните финансови рискове:

- кредитен риск
- ликвиден риск
- пазарен риск

Тази бележка представя информация относно експозицията на Дружеството спрямо всеки от горепосочените рискове, целите, политиките, и процеси в Дружеството по оценяване и управление на риска, и управлението на капитала. Допълнителни количествени оповестявания са включени в бележките към финансовия отчет.

Основни положения за управление на риска

Управителният и Надзорният съвет носят отговорността за установяване и надзор на рамката за управление на рисковете в Дружеството. Вътрешният контрол извършва както периодични така и при специални случаи проверки за управление на риска и процедури, чиито резултати се докладват на Управителния съвет.

Политиките за управление на риска в Дружеството са установени с цел да идентифицират и анализират рисковете влияещи върху Дружеството, да установяват граници за поемане на рискове по отделни видове, дефинират правила за контрол върху рисковете и спазване на установените граници. Политиките и системите по управление на рисковете подлежат на регулярна проверка с цел установяване на настъпили изменения на пазара и дейностите на Дружеството. Дружеството чрез обучение и прилагане на установените стандарти и процедури за управление цели да развие дисциплина и конструктивна контролна среда, където всички служители разбират своята роля и задължения.

Бележки към финансовите отчети

5. Управление на финансовия риск, продължение

Основни положения за управление на риска, продължение
Одитния комитет на Дружеството следи как ръководството осигурява съответствие с политиките за управление на риска, и преглежда адекватността на рамката за управление на риска по отношение на рисковете, с които се сблъсква Дружеството. Одитния комитет на Дружеството използва помощта на Вътрешния одит. Вътрешният одит се занимава както с планирани, така и с изненадващи прегледи на контролите и процедурите за управление на риска, резултатите от които се докладват на Одитния комитет.

Кредитен риск
Кредитният риск за Дружеството се състои от риск от финансова загуба в ситуация, при която клиент или страна по финансов инструмент не успее да изпълни своите договорни задължения. Кредитният риск произтича от вземания от клиенти и инвестиции във финансови инструменти.

Вземания от клиенти
Експозицията към кредитен риск зависи от индивидуалните характеристики на отделните клиенти. Демографската структура на клиентите, и риска от неплащане в индустрията или в страната, в която те оперират влияят в по-малка степен на кредитният риск.

Продажбите на Дружеството са зависими генерално от следните географски положения: Балкански регион, Централна и Западна Европа.

Дружеството има съществени продажби към няколко клиента:
„ЛИТАСКО" Швейцария
„ЛУКОЙЛ България" ЕООД
„ЛУКОЙЛ Сърбия " АД
„ЛУКОЙЛ Ейвиейшън България" ЕООД
„ЛУКОЙЛ Еуразия Петрол Турция"
„ЛУКОЙЛ Енергия и газ България"
„ЛУКОЙЛ Македония"
„ЛУКОЙЛ България Бункер" ЕООД
„ЛУКОЙЛ Италия"
„ЛУКОЙЛ Румъния"
„ЛУКОЙЛ Молдова"
„ЛУКОЙЛ Чехия"
Кредитната политика на Дружеството предвижда всеки нов клиент да се проучва за кредитоспособност преди да се предложат стандартните условия на доставка и плащания.

Повече от 99% от продажбите на Дружеството са към компании от Групата ЛУКОЙЛ.

Инвестиции
Дружеството не прави инвестиции в ликвидни дългови и корпоративни ценни книжа с оглед на това да лимитира експозицията си по кредитен риск.

Гаранции
Политиката на Дружеството е да дава финансови гаранции само след решение на Управителния съвет, с предварителното съгласие на Надзорния съвет.

Бележки към финансовите отчети

5. Управление на финансовия риск, продължение

Ликвиден риск

Ликвиден риск възниква при положение, че Дружеството не изпълни своите задължения, когато те станат изискуеми. Дружеството прилага подход, който да осигури необходимия ликвиден ресурс да се посрещнат настъпилите задължения при нормални или стресови условия без да се реализират неприемливи загуби или да се увреди репутацията на Дружеството.

Дружеството прави финансово планиране, с което да посрещне изплащането на разходи и текущите си задължения чрез система „Календарно планиране на движение на паричните средства". Дружеството също така има сключени договори за кредитни линии от свързани лица.

Пазарен риск

Пазарен риск е рискът, при промяна на пазарните цени, като курс на чуждестранна валута, лихвени проценти или цени на капиталови инструменти, доходът на Дружеството или стойността на неговите инвестиции да бъдат засегнати. Целта на управлението на пазарния риск е да управлява и контролира експозицията на пазарен риск в приемливи граници като се оптимизира възвръщаемостта. Дружеството управлява ценовия риск като използва за основа международни котировки за определяне цените на продаваните продукти, и които осъществяват корелация между цените на суровия петрол и реализираните продукти.

Валутен риск

Дружеството е изложено на валутен риск при покупки и/или продажби и/или поемане на заеми различни от функционалната валута, основно щатски долари.

Лихвен риск

Дружеството управлява своя лихвен риск, така че съотношението на заеми с плаваща към заеми с фиксирана лихва към края на текущия период е 57:43.

6. Управление на капитала

Политиката на ръководството е да се подържа стабилна капиталова база, така че да се съхрани доверието на собствениците, и на пазара като цяло, и да може да се осигурят условия за развитие на бизнеса в бъдеще.

Целта на Дружеството е да подържа баланс между по-високата възвращаемост, която може да е възможна с по-високите нива на задлъжнялост и ползите и сигурността от силна капиталова позиция. През периода 2008 – 2013 възвращаемостта е отрицателна главно поради започналата през 2008 икономическа криза и същественото отрицателнно влияние на външните икономически фактори върху Дружеството.

Бележки към финансовия отчет

7. Приходи

(i) Приходи според техния характер

В хиляди лева	2013	2012
Приходи от продажби на нефтопродукти	7,553,921	8,095,685
	7,553,921	8,095,685

(ii) Приходи по клиенти

В хиляди лева	2013	2012
Приходи от реализация на свързани лица	7,493,805	8,085,970
Приходи от реализация на трети лица	60,116	9,715
	7,553,921	8,095,685

8. Други оперативни доходи от дейността

В хиляди лева	2013	2012
Приходи от продажба на стоки	-	9
Приходи от услуги по съхранение на нефт	19,867	23,743
Приходи от транспортни услуги	7,285	9,457
Приходи от продажба на друга продукция	698	724
Приходи от продажба на материали	2,573	14,181
Приходи от продажба на услуга за предоставяне на вода	1,245	1,459
Приход от финансиране	1,050	247
Печалба от продажба на дълготрайни активи	741	7,068
Приходи от социални дейности	40	342
Приходи от наеми	3,148	3,550
Печалба от покупко-продажба на квоти за търгуване на емисии на парникови газове	2,578	2,890
Приходи от промяна на оценката на задължението за връщане на квоти за емисии на парникови газове към държавата	4,870	2,497
Приходи от безвъзмездно получени активи - квоти за търгуване на емисии на парникови газове	-	38,248
Приходи от продажба на услуги по концесия на ПТ Росенец	8,629	9,875
Други	13,892	10,279
в т.ч.: приходи от продажба на услуги	2,837	3,485
приходи от неустойки и глоби	2,433	884
приходи от комисионни при продажба на продукция	87	890
възстановяване на провизии	1,874	572
приходи от минали години	-	415
приходи от излишъци на ДМА	754	1,491
приходи от излишъци на материални запаси	62	156
отписани задължения	1	1
приходи от възстановени застраховки	353	47
приходи от възстановени съдебни разноски по дела	4,605	-
други	886	2,338
	66,616	124,569

8. Други оперативни доходи от дейността, продължение

(i) Приходи от транспортни услуги

Приходите от транспортни услуги са реализирани основно на базата на договор за продажба на готова продукция между „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД и компаниите от Групата ЛУКОЙЛ („ЛУКОЙЛ България" ЕООД; „ЛУКОЙЛ Ейвиейшън България" ЕООД; „ЛУКОЙЛ Сърбия" АД; „ЛУКОЙЛ Македония" и др.) за транспортиране на готовата продукция.

(ii) Печалба от продажба на дълготрайни активи

В хиляди лева	2013	2012
Приходи от продажба на дълготрайни активи	1,099	9,626
Балансова стойност на продадените дълготрайни активи	(358)	(2,558)
	741	7,068
Приходи от продажба на квоти за търгуване на емисии на парникови газове	16,001	29,553
Балансова стойност на продадените квоти за търгуване на емисии на парникови газове	(13,423)	(26,663)
	2,578	2,890

(iii) Приход от финансиране

Приход от дългосрочни финансирания

ЛУКОЙЛ Нефтохим ползва два вида дългосрочни правителствени финансирания.

Средствата по първия вид финансиране са усвоени през 1999 година на базата на договор с община Камено. Първоначалният размер на усвоените средства е 3,150 хил. лева. Полученото финансиране е целево, за изграждане на инсталация за изгаряне на течни и твърди отпадъци на територията на ЛУКОЙЛ Нефтохим. Инсталацията е въведена в употреба от началото на 2003 година. Финансирането се признава в текущия резултат като приход от финансиране пропорционално на начислената за периода амортизация на инсталацията, изградена с полученото финансиране. Признатият приход от този вид финансиране през 2013 година е в размер на 150 хил. лева.

Вторият вид финансиране се усвоява поетапно и към 31 декември 2013 година е в размер на 3,771 хил. лева. То е свързано с извършване на разходи по Програма за оздравяване на околната среда с цел отстраняване на екологични щети, настъпили от минали действия или бездействия на Дружеството преди датата на подписване на приватизационния договор през 1999 година. Съгласно параграф 9 от ПЗР на Закона за опазване на околната среда (ЗООС) отговорност за такива стари екологични щети носи държавата. Частта от правителственото финансиране, целящо да обезщети Дружеството за текущо възникнали разходи се признават като приходи на систематична база в същия период, в който са възникнали разходите. Останалата част от финансирането, целящо да компенсира Дружеството за направени разходи по изграждане на активи, свързани с намаляване на вредното въздействие върху околната среда, се признават като приход от финансиране пропорционално на начислената за периода амортизация на активите, изградени с полученото финансиране. Общият размер на признатият приход от това финансиране през 2013 година е в размер на 825 хил. лева.

Приход от краткосрочно финансиране по проект „Подобряване условията на труд"

Дружеството е получило финансиране по оперативна програма от Европейски социален фонд (ЕСФ) за закупуване на лични предпазни средства и работно облекло. Признатият приход от това финансиране през 2013 година е в размер на 75 хил. лева.

Бележки към финансовия отчет

8. Други оперативни доходи от дейността, продължение

(iv) Приходи от безвъзмездно получени активи - квоти за търгуване на емисии на парникови газове

Получените от Дружеството квоти се отчитат като безвъзмездни средства предоставени от държавата, оценени по справедливата стойност на квотите към датата на получаването им. В края на отчетния период Дружеството отчита на приход признатите през годината безвъзмездни средства предоставени от държавата за съответната година, тъй като периода за който те се отнасят изтича и е налице основание за отписването им. В края на отчетния период Дружеството признава и задължение за предоставяне на държавата на квоти за търгуване на емисии на парникови газове за размера на реално емитираните парникови газове през съответната година, задължението се оценява по балансовата стойност на квотите към края на отчетния период. (виж бележка 9). През 2013 година не е било извършено разпределение на квоти за емисии на парникови газове от държавата към Дружеството, тъй като не е утвърден Национален план за разпределение за отчетния период.

9. Други оперативни разходи за дейността

В хиляди лева	2013	2012 (преизчислена)
Балансова стойност на продадени стоки	-	9
Балансова стойност на продадени материали	1,031	2,972
Обезценка на материали и дълготрайни активи	9,717	16,836
Разходи за социални дейности	1,884	2,396
Отчетна стойност на продадена друга продукция	1,461	1,118
Разходи свързани с отдадени дълготрайни активи под наем	2,024	2,224
Отчетна стойност на услуги за съхранение на нефт	9,151	9,480
Отчетна стойност на услуги по концесия на ПТ Росенец	977	1,078
Отчетна стойност на услуги за предоставяне на вода	370	450
Разходи за провизии	14,299	12,484
Разходи по финансирания	1,050	247
Обезценки на търговски и други вземания	7	123
Разходи за покриване на задължение за емитирани парникови газове	-	13,358
Други непреки разходи свързани с основната дейност (9а)	62,854	73,670
	104,825	136,445

Отчетената като Други оперативни разходи за дейността обезценка в размер на 9,717 хил.лв. (2012: 16,836 хил.лв.) включва обезценка на материали в размер на 3,373 хил. лв. (2012: 3,058 хил.лв.) (виж бележка 21), обезценка на незавършено строителство в размер на 895 хил.лв. (2012: 129 хил.лв.) (виж бележка 15), както и обезценка на квоти за търгуване на емисии на парникови газове в размер на 5,449 хил.лв. (2012: 10,672 хил.лв.) (виж бележка 16). През 2012 година е отчетена също обезценка на земи в размер на 96 хил. лв., обезценка на съоръжения в размер на 4 хил. лв., обезценка на сгради в размер на 2,877 хил. лв. (виж бележка 15).

Бележки към финансовия отчет

9. Други оперативни разходи за дейността, продължение

9. а Други непреки разходи свързани с дейността

В хиляди лева	2013	2012 (преизчислена)
Разходи за временно неработещи инсталации и работа под нормален капацитет	21,224	30,066
Разходи за заплати	13,534	13,545
Разходи за социални осигуровки	1,414	1,602
Разходи за охрана	5,925	5,637
Разходи за застраховки	4,290	3,786
Разходи за амортизации	3,764	3,716
Разходи за мито на мазут суровина	-	5,460
Разходи за липси и брак на активи	1,872	708
Разходи за ел. енергия, топлоенергия и пара	1,732	1,893
Разходи за ремонт на ДМА	1,464	768
Разходи по опазване на околната среда	1,378	732
Разходи по абонаментни поддръжки	806	900
Разходи за транспорт	348	393
Разходи за членски внос	605	443
Разходи за материали	421	361
Разходи за данък недвиж. имоти и превозни средства, такса битови отпадъци	740	593
Разходи за почистване и озеленяване	265	300
Разходи за телекомуникации	210	230
Разходи за консултантски услуги	17	19
Разходи за командировки	184	193
Демюрейджи	456	465
Разходи за безплатна храна и тонизиращи средства	151	218
Разходи за такси регистрация на вещества по REACH	205	29
Разходи за ДДС и акциз	120	210
Разходи за наеми	147	138
Разходи за телефонни услуги	17	32
Разходи за преработка на опаковки	29	25
Разходи от предходен отчетен период	6	109
Разходи за ликвидация на ДМА	610	262
Отчетна стойност на услуги за маркиране на чужда продукция	4	1
Други разходи	916	836
	62,854	73,670

10. Същност на отчетените разходи за периода

Разходите, възникнали през годината са представени според тяхното съдържание, както следва:

В хиляди лева		2013	2012 (преизчислена)
Разходи за материали		7,551,909	7,968,657
Разходи за услуги		101,338	95,505
Разходи за амортизации		113,900	111,112
Разходи за персонала		66,174	68,389
Други		60,814	78,299
	Бележка 10 *(ii)*	7,894,135	8,321,962
Балансова стойност на продадени активи (без продукция)		1,031	2,981
Промени в наличностите на готова продукция и незавършено производство		(45,403)	(59,266)
Капитализирани разходи за придобиване на съоръжения и оборудване		(4,829)	(8,058)
Материали собствено производство		(17)	(1,699)
Възстановяване на загуби от обезценка		(3)	(26)
		7,844,914	8,255,894

(i) Разходи за социална дейност

ЛУКОЙЛ Нефтохим извършва разходи за социална дейност. Възникналите за годината разходи по елементи (отразени по своята същност в горната таблица), са както следва:

В хиляди лева	2013	2012
Разходи за материали и консумативи	61	224
Разходи за услуги	24	35
Разходи за амортизации	54	175
Разходи за персонала	470	533
Други	1,275	1,429
	1,884	2,396

Бележки към финансовия отчет

10. Същност на отчетените разходи за периода, продължение

(ii) Значими по своя характер разходи

Други значими по своя характер разходи (отразени по своята същност в горните таблици), са както следва:

В хиляди лева	2013	2012 (преизчислена)
Нефт и мазут	7,268,024	7,669,025
Природен газ	41,809	53,485
Ремонти	42,531	40,008
Охрана, пожарна безопасност	6,942	6,506
Застраховки	5,561	5,515
Безплатна храна и хранителни продукти	2,318	2,483
Разходи за съхранение и експедиция на горива – наети бази	8,069	7,777
Консултантски разходи и разходи за обучение	3,017	1,764
Разходи за транспорт	4,493	7,624
Обезценки на активи	34,491	33,560
Други материали	93,514	96,464
Разходи за заплати	56,780	58,686
Разходи за социални осигуровки	9,394	9,703
Разходи за амортизации	113,900	111,112
Разходи за ел. енергия, топлоенергия и пара	148,563	149,683
Разходи по опазване на околната среда	1,378	763
Демюрейджи	1,644	1,242
Разходи за почистване и озеленяване	442	435
Разходи по абонаментни поддръжки	3,046	3,009
Разходи за наеми	557	452
Такса за регистрация на вещества по REACH	205	29
Разходи за корпоративен достъп ИСУ	4,671	4,664
Липси и брак на краткотрайни и дълготрайни активи	2,100	2,589
Разходи за провизии	14,299	12,484
Разходи за дарение	1,182	3,350
Членски внос	610	450
Данъци и такси	1,300	1,320
Разходи за лабораторни анализи	5,360	5,662
Разходи за комуникации	623	651
Социални разходи за профилактика	416	424
Разходи за адитиви	2,524	2,384
Инспекции на нефтопродукти	2,927	2,661
Услуги по реализация	613	702
Разходи за концесионни плащания	1,673	1,614
Разходи за покриване на задължение за емитирани парникови газове	-	13,358
Разходи за мито на мазут суровина	-	5,460
Разходи за юридически услуги	4,184	1,284
Разходи за обработка на кораби	532	506
Разходи за ликвидация на активи	627	425
Други разходи	3,816	2,649
	7,894,135	8,321,962

Бележки към финансовия отчет

11. Разходи за персонала

В хиляди лева	2013	2012 (преизчислена)
Заплати и възнаграждения	56,222	58,021
Разходи за социално осигуряване и надбавки	9,363	9,662
Разходи, свързани с платен годишен отпуск	221	297
Разходи, свързани с обезщетения по чл. 222 от КТ	368	409
	66,174	68,389
Актюерска (печалба) / загуба – друг всеобхватен доход	(156)	(208)
	66,018	68,181

Средно-списъчния брой на наетите лица по трудов договор (без лицата в отпуск по майчинство) за 2013 година възлиза на 1,538 (2012 година: 1,698).

12. Разходи за амортизации

В хиляди лева	2013	2012
Себестойност на продажбите	85,169	80,867
Административни разходи	1,786	1,956
Капитализирани разходи за амортизации	209	215
Други	26,736	28,074
	113,900	111,112

13. Финансови приходи и разходи

В хиляди лева	2013	2012
Приходи от лихви по просрочени вземания	913	1,933
Приходи от лихви по парични средства и еквиваленти	5	9
Приходи от лихви за възстановени публични държавни и общински вземания	1,710	2,104
Нетни приходи от промяна на валутните курсове	16,174	3,680
Финансови приходи	18,802	7,726
Разходи за лихви по заеми и кредити	(44,751)	(69,934)
Разходи за лихви по просрочени задължения	(11)	(356)
Разходи за лихви за нарушаване на нормативни актове	(114)	(8)
Разходи за провизии за лихви	(1,001)	-
Други финансови разходи	(1,597)	(1,657)
Финансови разходи	(47,474)	(71,955)
Нетни финансови приходи / (разходи)	(28,672)	(64,229)

Бележки към финансовия отчет

Разходи / (Приходи) за данъци

14. ***Признати в печалби и загуби***

В хиляди лева	2013	2012
Текущ данък		
Данък за текущата година	-	-
Данъци от предходни периоди	-	-
	-	-
Отсрочен данък		
Възникване и обратно проявление на временни разлики	(11,893)	(8,999)
Ефект от отписване на признати отсрочени данъчни активи в предходни периоди	-	3,249
Ефект от трансформация на временни разлики в постоянни	40	132
	(11,853)	(5,618)
Общо разходи / (приходи) за данъци, признати в печалби и загуби	(11,853)	(5,618)

Обяснение на ефективната данъчна ставка

В хиляди лева	%	2013	%	2012
Печалба / (загуба) преди данъци		(253,049)		(99,869)
Корпоративен данък, базиран на законовата данъчна ставка	10.00%	(25,305)	10.00%	(9,987)
Непризнати разходи за данъчни цели	(0.12%)	297	(0,49%)	485
Непризнати приходи за данъчни цели	0.07%	(171)	0.23%	(225)
Ефект от неначислен данъчен актив върху отрицателен данъчен резултат	(3.55%)	8,989	0.00%	-
Ефект от неначислен отсрочен данъчен актив върху отрицателен данъчен резултат в предходни периоди	0.00%	-	6.20%	(6,187)
Ефект от трансформация на временни разлики в постоянни	(0.02%)	40	(0.13%)	132
Ефект от отписване на признати отсрочени данъчни активи в предходни периоди	0.00%	-	(3.25%)	3,249
Ефект от промяна на непризнати отсрочени данъчни активи	(0.03%)	85	(0,33%)	326
Ефект от неформиран данъчен актив – слаба капитализация	(1.66%)	4,212	(6.60%)	6,589
	4.69%	(11,853)	5,63%	(5,618)

14. Разходи / (Приходи) за данъци, продължение

Данъци признати в друг всеобхватен доход

За годината, приключваща на 31 декември

В хиляди лева	2013			2012		
	Преди данъци	Данъчен разход (приход)	Нетно от данъци	Преди данъци	Данъчен разход (приход)	Нетно от данъци
Актюерски печалби/загуби по планове с дефинирани доходи	(178)	18	(160)	(180)	18	(162)
	(178)	18	(160)	(180)	18	(162)

Съответните данъчни периоди на Дружеството могат да бъдат обект на проверка от Данъчните органи до изтичането на 5 години от края на годината, в която е подадена декларация или е следвало да бъде подадена декларация, като могат да бъдат наложени допълнителни данъчни задължения или глоби съобразно интерпретирането на данъчното законодателство. На ръководството на Дружеството не са известни обстоятелства, които биха могли да доведат до възникване на допълнителни съществени задължения в тази област. Последната данъчна проверка на Дружеството за корпоративно подоходно облагане е направена през 2010 г. и обхваща периода до 31 декември 2008 г., а за данък върху добавената стойност последната данъчна проверка обхваща период до 31 октомври 2009 г. През декември 2013 година, в Дружеството е започнала данъчна проверка за корпоративно подоходно облагане обхващаща периода до 31 декември 2012 г. и за данък добавена стойност обхващаща периода до 31 октомври 2013 г. Към датата на одобрение на финансовия отчет от Управителния съвет проверката не е приключила.

Бележки към финансовия отчет

15. Имоти, машини, съоръжения и оборудване

В хиляди лева	Земя	Сгради	Съоръжения	Машини и оборудване	Транспортни средства	Стопански инвентар	Други	В процес на изграждане	Общо
Отчетна стойност									
Баланс към 1 януари 2012	31,909	104,019	360,991	1,171,977	18,119	7,203	102,227	207,726	2,004,171
Придобити активи	-	-	-	-	-	-	-	406,621	406,621
Резултати от инвентаризации	-	-	148	1,273	-	-	-	-	1,421
Други разходи за банкови такси, акредитиви	-	-	-	-	-	-	-	333	333
Капитализирани разходи за лихви	-	-	-	-	-	-	-	39,660	39,660
Въведени в експлоатация	-	799	13,465	73,319	103	79	3,638	(91,403)	-
Вътрешни премествания	-	20	-	(20)	-	-	-	-	-
Вътрешни премествания в НДА	-	-	-	(74)	-	-	-	(1,123)	(1,197)
Вътрешни премествания от Инвестиционни имоти	-	89	-	-	-	-	-	(6)	83
Отписани активи	(435)	(4,112)	(551)	(6,601)	(8,276)	(297)	(5,013)	(929)	(26,214)
Баланс към 31 декември 2012	31,474	100,815	374,053	1,239,874	9,946	6,985	100,852	560,879	2,424,878
Амортизация и загуби от обезценка									
Баланс към 1 януари 2012	-	29,788	100,689	363,433	13,862	4,359	47,656	3,052	562,839
Амортизация за годината	-	5,743	19,968	69,208	780	604	12,363	-	108,666
Вътрешни премествания	-	14	-	(14)	-	-	-	-	-
Вътрешни премествания от Инвестиционни имоти	-	23	-	-	-	-	-	-	23
Вътрешни премествания в НДА	-	-	-	(26)	-	-	-	-	(26)
Обезценка	96	2,877	4	-	-	-	-	129	3,106
Възстановяване на загуба от обезценка	-	-	-	-	-	-	-	(2)	(2)
Амортизация и обезценка на отписани активи	-	(1,510)	(539)	(5,773)	(7,669)	(257)	(3,546)	(570)	(19,864)
Баланс към 31 декември 2012	96	36,935	120,122	426,828	6,973	4,706	56,473	2,609	654,742
Балансова стойност									
Към 1 януари 2012	31,909	74,231	260,302	808,544	4,257	2,844	54,571	204,674	1,441,332
Към 31 декември 2012	31,378	63,880	253,931	813,046	2,973	2,279	44,379	558,270	1,770,136

15. Имоти, машини, съоръжения и оборудване

В хиляди лева	Земя	Сгради	Съоръжения	Машини и оборудване	Транспортни средства	Стопански инвентар	Други	В процес на изграждане	Общо
Отчетна стойност									
Баланс към 1 януари 2013	31,474	100,815	374,053	1,239,874	9,946	6,985	100,852	560,879	2,424,878
Придобити активи	-	-	-	-	-	-	-	1,027,008	1,027,008
Резултати от инвентаризации и други придобивания	752	-	-	4	-	-	-	-	756
Други разходи за банкови такси, акредитиви	-	-	-	-	-	-	-	1,422	1,422
Капитализирани разходи за лихви	-	-	-	-	-	-	-	47,082	47,082
Въведени в експлоатация	-	1,069	7,447	32,246	-	54	1,114	(41,930)	-
Вътрешни премествания	-	(522)	(171)	697	-	(4)	-	-	-
Вътрешни премествания в НДА	-	-	-	-	-	-	-	(424)	(424)
Вътрешни премествания в Инвестиционни имоти	-	(47)	-	-	-	-	-	-	(47)
Рекласификация от държани за продажба	-	-	-	-	362	-	-	-	362
Отписани активи	-	(2,162)	(1,725)	(10,937)	(587)	(182)	(134)	(48)	(15,775)
Баланс към 31 декември 2013	32,226	99,153	379,604	1,261,884	9,721	6,853	101,832	1,593,989	3,485,262
Амортизация и загуби от обезценка									
Баланс към 1 януари 2013	96	36,935	120,122	426,828	6,973	4,706	56,473	2,609	654,742
Амортизация за годината	-	5,469	20,061	73,995	702	608	10,772	-	111,607
Вътрешни премествания	-	(63)	(78)	145	-	(4)	-	-	-
Вътрешни премествания в Инвестиционни имоти	-	(42)	-	-	-	-	-	-	(42)
Обезценка	-	-	-	-	-	-	-	895	895
Възстановяване на загуба от обезценка	-	-	-	-	-	-	-	(3)	(3)
Рекласификация от държани за продажба	-	-	-	-	281	-	-	-	281
Амортизация и обезценка на отписани активи	-	(1,333)	(1,418)	(10,040)	(578)	(170)	(107)	(35)	(13,681)
Баланс към 31 декември 2013	96	40,966	138,687	490,928	7,378	5,140	67,138	3,466	753,799
Балансова стойност									
Към 1 януари 2013	31,378	63,880	253,931	813,046	2,973	2,279	44,379	558,270	1,770,136
Към 31 декември 2013	32,130	58,187	240,917	770,956	2,343	1,713	34,694	1,590,523	2,731,463

15. Имоти, машини, съоръжения и оборудване, продължение

Оценка на възстановимата стойност

Към 31.12.2013 г. Дружеството е извършило преглед на възстановимите стойности на дълготрайните материални и нематериални активи на Дружеството. Производствените активи на Дружеството и свързаните с тях нематериални активи се третират като една единица генерираща парични потоци. Възстановимата стойност на единицата генерираща парични потоци е определена на базата на нейната стойност в употреба и са използвани 11% норма на дисконтиране преди данъци и норма на нарастване 2%. Оценената възстановима стойност е по-висока от балансовата стойност на единицата генерираща парични потоци и не е призната загуба от обезценки.

Активи в процес на изграждане

Сумите представени като „Активи в процес на изграждане" са свързани основно с изграждания от Дружестово комплекс Хидрокрегинг и свързани с него инсталации. Очаква се проекта да бъде приключен и пуснат в експлоатация през 2015 г.

16. Нематериални активи

В хиляди лева

	Квоти за емисии на парникови газове	Софтуер	Патенти, лицензи и търговски марки	Разходи за развитие	Кадастрални карти и подробен устройствен план	Разходи за придобиване на НДА	Общо
Отчетна стойност							
Баланс към 1 януари 2012	91,840	7,843	15,060	388	1,484	8,029	124,644
Придобити активи	42,472	-	-	-	-	860	43,332
Вътрешни премествания	-	-	-	-	-	-	-
Вътрешни премествания от ДМА	-	-	74	-	-	-	74
Въведени в експлоатация	-	411	489	-	1,123	(900)	1,123
Отписани активи	(78,663)	(446)	(133)	(135)	-	-	(79,377)
Баланс към 31 декември 2012	55,649	7,808	15,490	253	2,607	7,989	89,796
Амортизация и загуби от обезценка							
Баланс към 1 януари 2012	49,542	6,289	9,046	388	989	-	66,254
Амортизация за годината	-	693	1,402	-	-	-	2,095
Обезценка	10,672	-	-	-	-	-	10,672
Вътрешни премествания	-	-	-	-	-	-	-
Вътрешни премествания от ДМА	-	-	26	-	-	-	26
Амортизация и обезценка на отписани активи	(40,213)	(440)	(133)	(135)	-	-	(40,921)
Баланс към 31 декември 2012	20,001	6,542	10,341	253	989	-	38,126
Балансова стойност							
Към 1 януари 2012	42,298	1,554	6,014	-	495	8,029	58,390
Към 31 декември 2012	35,648	1,266	5,149	-	1,618	7,989	51,670

16. Нематериални активи, продължение

В хиляди лева	Квоти за емисии на парникови газове	Софтуер	Патенти, лицензи и търговски марки	Разходи за развитие	Кадастрални карти и подробен устройствен план	Разходи за придобиване на НДА	Общо
Отчетна стойност							
Баланс към 1 януари 2013	55,649	7,808	15,490	253	2,607	7,989	89,796
Придобити активи	8,306	-	-	-	-	770	9,076
Вътрешни премествания от ДМА	-	84	34	-	306	-	424
Въведени в експлоатация	-	178	205	-	-	(383)	-
Отписани активи	(34,014)	-	-	-	-	-	(34,014)
Баланс към 31 декември 2013	29,941	8,070	15,729	253	2,913	8,376	65,282
Амортизация и загуби от обезценка							
Баланс към 1 януари 2013	20,001	6,542	10,341	253	989	-	38,126
Амортизация за годината	-	520	1,426	-	-	-	1,946
Обезценка	5,449	-	-	-	-	-	5,449
Вътрешни премествания от ДМА	-	-	-	-	-	-	-
Амортизация и обезценка на отписани активи	(12,100)	-	-	-	-	-	(12,100)
Баланс към 31 декември 2013	13,350	7,062	11,767	253	989	-	33,421
Балансова стойност							
Към 1 януари 2013	35,648	1,266	5,149	-	1,618	7,989	51,670
Към 31 декември 2013	16,591	1,008	3,962	-	1,924	8,376	31,861

Бележки към финансовия отчет

17. Инвестиционни имоти

В хиляди лева

Отчетна стойност	2013	2012
Към 1 януари	9,248	9,312
Придобити активи	-	6
Резултати от инвентаризации	-	69
Вътрешни премествания от/в ДМА	47	(89)
Отписани активи	-	(50)
Към 31 декември	9,295	9,248
Амортизация и загуби от обезценка		
Към 1 януари	3,487	3,178
Амортизация за периода	347	351
Вътрешни премествания	42	(23)
Амортизация и обезценка на отписани активи	-	(19)
Към 31 декември	3,876	3,487
Балансова стойност		
Към 1 януари	5,761	6,134
Към 31 декември	5,419	5,761

18. Други нетекущи активи – Мъртви запаси

	Количество 31 декември 2013		Количество	31 декември 2012
	тон	*хил. лв.*	*тон*	*хил. лв.*
Нефт	7,700	3,544	14,496	6,670
Готови продукти	11,187	7,480	4,391	2,287
Полуфабрикати	1,317	809	1,420	874
	20,204	11,833	20,307	9,831

Промяната в количеството на мъртвите запаси се дължи на извършени ремонтни дейности и замяна на съответните материлани запаси.

19. Инвестиции

Инвестиции на разположение за продажба, отчитани по цена на придобиване

В хиляди лева

	Държава на регистрация	Собствено участие 31 декември 2013	31 декември 2012
ПОАД „ЦКБ – СИЛА" АД	България	150	150
		150	150

20. Отсрочени данъчни активи и пасиви

Отсрочени данъчни активи и пасиви, признати в Отчета за финансовото състояние

Отсрочени данъчни активи и пасиви се отнасят за:

В хиляди лева	Активи		Пасиви		Нетен размер	
	2013	2012	2013	2012	2013	2012
Имоти, машини, съоръжения и оборудване	(21,073)	(11,496)	-	-	(21,073)	(11,496)
Нематериални активи	(2,361)	(2,851)	-	-	(2,361)	(2,851)
Инвестиционни имоти	-	-	359	386	359	386
Материални запаси	(4,650)	(2,722)	-	-	(4,650)	(2,722)
Търговски и други вземания	(42)	(42)	-	-	(42)	(42)
Доходи на персонала	(254)	(437)	-	-	(254)	(437)
Обезщетения при пенсиониране	(288)	(285)	-	-	(288)	(285)
Провизии	(2,419)	(1,443)	-	-	(2,419)	(1,443)
Други	(1)	(4)	-	-	(1)	(4)
Данъчни (активи)/пасиви	(31,088)	(19,280)	359	386	(30,729)	(18,894)
Нетиране на отсрочените данъци	359	386	(359)	(386)	-	-
Нетни данъчни (активи)/пасиви	(30,729)	(18,894)	-	-	(30,729)	(18,894)

Приложимата данъчна ставка е тази, определена със Закона за корпоративното подоходно облагане, която е в размер на 10%.

Непризнати отсрочени данъчни активи

Отсрочени данъчни активи не са признати по отношение на:

В хиляди лева	2013	2012
Данъчна загуба 2008	24,581	24,497
Данъчна загуба 2009	13,165	13,165
Данъчна загуба 2010	428	428
Данъчна загуба 2013	8,989	-
Намаляеми временни разлики от Слаба капитализация 2009	3,249	3,249
Намаляеми временни разлики от Слаба капитализация 2010	5,564	5,564
Намаляеми временни разлики от Слаба капитализация 2011	7,523	7,523
Намаляеми временни разлики от Слаба капитализация 2012	6,589	6,589
Намаляеми временни разлики от Слаба капитализация 2013	4,212	-
	74,300	61,015

Отсрочените данъчни активи по тези позиции не са признати, защото е малко вероятно бъдещи облагаеми печалби на Дружеството да бъдат достатъчни за реализирането им.

Движение във временните разлики през годината

В хиляди лева	Баланс на 1.01.2013	Признати в печалби и загуби	Признати в Друг всеобхватен доход	Баланс на 31.12.2013
Имоти, машини, съоръжения и оборудване	(11,496)	(9,577)	-	(21,073)
Нематериални активи	(2,851)	490	-	(2,361)
Инвестиционни имоти	386	(27)	-	359
Материални запаси	(2,722)	(1,928)	-	(4,650)
Търговски и други вземания	(42)	-	-	(42)
Доходи на персонала	(437)	183	-	(254)
Обезщетения при пенсиониране	(285)	(21)	18	(288)
Провизии	(1,443)	(976)	-	(2,419)
Други	(4)	3	-	(1)
	(18,894)	(11,853)	18	(30,729)

20. Отсрочени данъчни активи и пасиви, продължение

Сравнителна информация - Движение във временните разлики през 2012 година

В хиляди лева	Баланс на 1.01.2012	Признати в печалби и загуби	Признати в Друг всеобхватен доход	Баланс на 31.12.2012
Имоти, машини, съоръжения и оборудване	(1,742)	(9,754)	-	(11,496)
Нематериални активи	(5,714)	2,863	-	(2,851)
Инвестиционни имоти	417	(31)	-	386
Материални запаси	(1,636)	(1,086)	-	(2,722)
Лихвени задължения и заеми	(3,249)	3,249	-	-
Търговски и други вземания	(154)	112	-	(42)
Доходи на персонала	(422)	(15)	-	(437)
Обезщетения при пенсиониране	(317)	14	18	(285)
Провизии	(465)	(978)	-	(1,443)
Други	(12)	8		(4)
	(13,294)	(5,618)	18	(18,894)

21. Материални запаси

В хиляди лева	31 декември 2013	31 декември 2012
Основни материали	128,174	64,993
Нефт по ЗЗНН*	135,256	29,233
Спомагателни материали	542	432
Резервни части	7,576	6,608
Други материали	1,371	1,454
Материали неликвидни	326	2,440
Продукция	204,563	193,743
Продукция по ЗЗНН*	288,670	278,049
Незавършено производство	41,088	49,599
	807,566	626,551

* Съгласно Закона за запасите от нефт и нефтопродукти (ЗЗНН) в сила от 15.02.2013 г. Дружеството е задължено да поддържа определен запас от нефт и нефтопродукти. Нивото на задължителните запаси, които следва да бъдат поддържани от Дружеството се определят от председателя на Държавната агенция „Държавен резерв и военно времеини запаси" въз основа на средно дневното потребление на нефтопродукти на територията на страната през предходната календарна година. Дружеството е задължено да преведе до 30 април нивото на задължителните си запаси в съответствие с определеното им ниво от председателя на агенцията и да ги съхраняват до 30 април на следващата календарна година. Използването на създадените нива от задължителни запаси се позволява единствено след издаване на разпореждане от председателя на агенцията в предвидените от закона случаи. Задължените лица по закона сами организират и финансират запасите по този закон.

Бележки към финансовия отчет

21. Материални запаси, продължение

Намаления до нетна реализуема стойност през годината

В хиляди лева	31 декември 2013	31 декември 2012
Нефт	1,636	215
Материали неликвидни	1,737	2,843
Продукция	18,270	7,137
Продукция по ЗЗНН	6,497	9,464
	28,140	19,659

Обезценката на нефт и материали неликвидни в размер на 3,373 хил. лева е отчетена като Други оперативни разходи за дейността (виж бележка 9), а обезценка на продукция в размер на 24,767 хил. лева е представена като увеличение на отчетената себестойност на продадена готова продукция.

Възстановяване на предишни намаления до нетна реализируема стойност
Възстановените през годината намаления до нетна реализируема стойност на Готова продукция от предходни години са в размер на 7,133 хил. лева и са представени като намаление на отчетената себестойност на продадена готова продукция.

22. Търговски и други вземания

В хиляди лева	Бележка	31 декември 2013	31 декември 2012
Търговски вземания от свързани лица	35	299,800	446,621
Търговски вземания от трети лица		2,168	894
Обезценка на търговски вземания		(565)	(559)
Съдебни и присъдени вземания		3,815	3,812
Обезценка на съдебни и присъдени вземания		(3,744)	(3,744)
Доставчици по аванси		114,036	257,273
Данъци за възстановяване		240,795	202,709
Вземания от надплатени суми към доставчици		-	104
Други вземания		343	1,759
		656,648	908,869

Бележки към финансовия отчет

23. Разходи за бъдещи периоди

В хиляди лева	31 декември 2013	31 декември 2012
Нетекущи		
Разходи за изграждане на мобилни инсталации за преработка на утайки (МИПУ)	843	49
Концесионно плащане по договор за предоставяне на концесия на пристанищен терминал Росенец	937	979
	1,780	1,028

В хиляди лева	31 декември 2013	31 декември 2012
Текущи		
Застраховки	870	79
Абонамент	71	172
Разходи за изграждане на мобилни инсталации за преработка на утайки (МИПУ)	1,026	-
Други	30	17
	1,997	268

24. Пари и парични еквиваленти

В хиляди лева	31 декември 2013	31 декември 2012
Пари в брой	14	34
Депозити на виждане	997	1,087
Пари и парични еквиваленти в Отчета за паричните потоци	1,011	1,121

Бележки към финансовия отчет

25. Собствен капитал

Акционерен капитал

В брой акции	Клас А (собственост на държавата)		Клас Б (обикновени безналични акции)	
	2013	2012	2013	2012
Издадени към 1 януари	1	1	30,545,742	30,545,742
Новоемитирани акции:				
• платени в брой	-	-	9,818,000	9,818,000
Издадени към 31 декември – напълно изплатени	1	1	40,363,742	40,363,742

Към 31 декември 2013 година акционерният капитал включва 40,363,742 броя обикновени акции (2012 година: 40,363,742) и 1 брой "златна" акция, собственост на държавата (2012 година: 1). Всички акции са с номинал от 1 лев.

Акционери

Дружеството е част от Групата ЛУКОЙЛ в България. "ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД се контролира от "LUKOIL Europe Holdings" B.V. (дружество, регистрирано в Амстердам - Холандия), което към 31 декември 2013 година притежава 75,29% (2012 година: 75,29%) от акциите на Дружеството.

През 2012 г. Дружеството издава 9,818,000 броя нови обикновени акции клас „Б". Емисионната стойност на новите акции е 50 лева, а номиналната им стойност е 1 лев. В резултат на емисията регистрирания капитал е увеличен с 9,818,000 лева, а разликата до емисионната стойност в размер на 481,082,000 лева е отчетена като премиен резерв. Новите акции са записани изцяло от ОАО „Нефтяная компания „ЛУКОЙЛ" и са напълно изплатени чрез парична вноска. Увеличението на регистрирания капитал е регистрирано в търговския регистър с дата 07.06.2012 г.

Към 31 декември 2013 година общия брой на акционерите е 7,897, в т.ч юридически лица 14, притежаващи 40,214,229 броя акции или 99.63%. Физическите лица акционери са 7,883, притежаващи 149,514 броя акции или 0,37%; собственост на държавата и български юридически лица са 352 броя акции. Чуждестранното участие към 31 декември 2013 година е в размер на 99,63% или 40,213,877 броя акции, в т.ч. по-големи акционери притежаващи над 10% са "LUKOIL Europe Holdings" B.V. с 75.29% или 30,389,477 броя акции и ОАО „Нефтяная компания „ЛУКОЙЛ" – 24.32% или 9,818,000 броя акции. Други чуждестранни фирми притежават акции под 1%.

Притежателите на обикновени акции имат право на дивидент и да гласуват с един глас за всяка акция, която притежават, на общите събрания на Дружеството. Всички акции са равнопоставени по отношение на остатъчните активи. "Златната" акция на държавата й дава право да одобрява решения със стратегическо значение, включително засягащи правната регистрация на Дружеството, преустановяване или значително намаление на дейността, и други.

Общи резерви и премия от емисии на акции

В хиляди лева	31 декември 2013	31 декември 2012
Задължителни капиталови резерви	10,880	10,880
Общите резерви от отписване на дълг към държавата	319,009	319,009
Премии от емисии на акции	866,820	866,820
Общи резерви разпределени от печалби от предходни години	27,373	27,373
	1,224,082	1,224,082

Бележки към финансовия отчет

25. Собствен капитал, продължение

Печалби и загуби

В хиляди лева	31 декември 2013	31 декември 2012 (преизчислена)
Неразпределена печалба от минали години	576,237	576,237
Непокрита загуба от минали години	(1,495,897)	(1,401,808)
Печалба / (загуба) от текущата година	(241,196)	(94,251)
Актюерска печалба (загуба) - друг всеобхватен доход	160	162
	(1,160,696)	(919,660)

Редът за разпределение на печалбите и загубите е предвиден в Търговския закон и Устава на Дружеството.

26. Лихвени кредити и заеми

Това пояснение представя информация за договорните взаимоотношения на Дружеството относно ангажименти по лихвени кредити и заеми. Повече информация за въздействието на лихвения процент и валутен риск върху Дружеството се съдържа в бележка 30 *Финансови инструменти.*

В хиляди лева	31 декември 2013	31 декември 2012
Нетекущи задължения		
Обезпечен банков кредит	83,023	105,044
Обезпечен банков кредит	432,249	-
Необезпечени кредити, получени от свързани лица	1,621,404	1,306,281
	2,136,676	1,411,325

В хиляди лева	31 декември 2013	31 декември 2012
Текущи задължения		
Обезпечен банков кредит	22,069	22,085
Обезпечен банков кредит	1,549	-
Необезпечени кредити, получени от свързани лица	1,550,352	994,362
Банков овърдрафт	-	4
	1,573,970	1,016,451
	3,710,646	2,427,776

26. Лихвени кредити и заеми, продължение

Условия и график за изплащане

В хиляди лева	Валута	Лихва	Година на падеж	31 декември 2013 Брутна стойност	31 декември 2013 Балансова стойност	31 декември 2012 Брутна стойност	31 декември 2012 Балансова стойност
Обезпечен банков кредит	Евро	EURIBOR +0.125%	2020	97,302	93,646	112,278	108,053
Обезпечен банков кредит	Евро	EURIBOR +0.45%	2015	11,446	11,446	19,076	19,076
Обезпечен банков кредит	Евро	EURIBOR +2.5%	2023	479,742	433,798	-	-
Необезпечена кредитна линия от свързани лица	Евро	EURIBOR +0.6%	2014	1,549,226	1,549,226	976,284	976,284
Необезпечени кредити от свързани лица	Евро	5%	2026	1,622,530	1,622,530	-	-
Необезпечени кредити от свързани лица	Евро	8%	2026	-	-	1,324,359	1,324,359
Банков овърдрафт	Евро		2014	-	-	4	4
				3,760,246	3,710,646	2,432,001	2,427,776

Условия и график за изплащане

В хиляди лева	Брутна стойност	До 1 година	1-2 години	2-5 години	Повече от 5 години
Обезпечен банков кредит	108,748	22,639	18,777	44,888	22,444
Обезпечен банков кредит	479,742	1,549	-	293,375	184,818
Необезпечени кредити, получени от свързани лица	3,171,756	1,550,352	71,267	310,546	1,239,591
	3,760,246	1,574,540	90,044	648,809	1,446,853

Обезпечението на банковите кредити е с корпоративна гаранция издадена от ОАО „Нефтяная компания „ЛУКОЙЛ".

27. Финансиране

В хиляди лева	31 декември 2013	31 декември 2012
Нетекущо финансиране		
Финансиране по програма за отстраняване на стари екологични щети	3,771	2,734
Безвъзмездно финансиране за изграждане на пещ за изгаряне на течни и твърди отпадъци	1,430	1,580
	5,201	4,314

Бележки към финансовия отчет

28. Провизии

В хиляди лева	Еко-санкции	Съдебни спорове	Формирани резерви – трудови договори	Прехвърлен персонал	Обезщетения при прекратяване на трудови договори	Обезщетения при пенсиониране	Възстановяване на терени	Други	Общо
Баланс на 1 януари 2013 година	312	2,439	-	40	2,314	2,852	328	11,678	19,963
Провизии, начислени през годината	59	555	1,884	2	1,157	211	-	14,683	18,551
Използвани през годината провизии	(298)	-	-	(10)	(2,314)	(188)	-	(5,247)	(8,057)
Отписани през годината провизии	(14)	(43)	-	(21)	-	-	-	(1,816)	(1,894)
Баланс на 31 декември 2013 година	59	2,951	1,884	11	1,157	2,875	328	19,298	28,563

Значим съдебен спор, по които Дружеството е ответник и съответно е начислило провизия по смисъла на МСС 37 *Провизии, условни пасиви и условни активи* е „Енергоинвестинженеринг" ЕООД, София - 970 хил. лева. Останалите провизии по съдебни спорове в размер на 1,981 хил. лева са по дела, заведени от частни лица и други фирми.

Провизиите по еко санкции са предвидените разходи за опазване на околната среда.

Провизията за възстановяване на терени са предвидените разходи за рекултивация на терени след прекратяване на експлоатация на клетки за депо за опасни и неопасни отпадъци. Съгласно МСС 16 *Имоти, машини и съоръжения* тези разходи са компонент на цената на придобиване на актива.

Други провизии включват 18,110 хил. лева провизия за потенциални задължения за мита, изчислени по предварителни разчети във връзка с получени за аналогични доставки констативни решения на държавни учреждения. Дружеството е обжалвало всички получени решения пред Бургаски Административен съд. Към настоящия момент 51 дела са спрени от съда в резултат на направено преюдициално запитване до Съда на Европейския съюз, по което е образувано дело C-330/2013, а 7 дела все още са висящи.

Приблизителният размер на потенциалните разходи по задълженията за обезщетения за пенсиониране са базирани на доклад от лицензиран актюер, изготвен към 31.12.2013г., изчислени по кредитния метод на прогнозираните единици, при следните значими параметри и допускания:

- дисконтов процент: 8 %;
- предвиждан ръст на заплатите: 2% годишно за целия период до момента на придобиване на пенсионни права; вероятност за оттегляне преди придобиване на право на пенсия – 13%;
- момент на пенсиониране: съобразно изискванията за пенсиониране при осигурителен стаж и възраст за работещите при условията на трета категория труд.

В хиляди лева	31 декември 2013	31 декември 2012
Нетекущи провизии		
Съдебни спорове	2,907	2,424
Прехвърлен персонал - обезщетения	11	40
Обезщетения при пенсиониране	2,656	2,541
Възстановяване на терени	328	328
Общо нетекущи провизии	5,902	5,333
Текущи провизии		
Еко-санкции	59	312
Съдебни спорове	44	15
Формирани резерви – трудови договори	1,884	-
Обезщетения при прекратяване на трудови договори	1,157	2,314
Обезщетения при пенсиониране	219	311
Други	19,298	11,678
Общо текущи провизии	22,661	14,630
	28,563	19,963

29. Търговски и други задължения

В хиляди лева	Бележка	31 декември 2013	31 декември 2012
Задължения към свързани лица	35	207,647	458,138
Задължения към доставчици		175,663	92,539
Получени аванси		812	156
Задължения към персонала		5,112	4,793
Задължения към социалното осигуряване		1,255	1,313
Други задължения към бюджета		25,312	17,179
Други задължения – квоти за емисии на парникови газове		-	13,358
Задължения към Митницата за митни сборове		8,996	-
Други задължения		6,723	9,131
		431,520	596,607

30. Финансови инструменти

Кредитен риск

Отчетната стойност на финансовите активи представлява максималната кредитна експозиция. Максималната кредитна експозиция към датата на отчета е:

В хиляди лева	31 декември 2013	31 декември 2012
Краткосрочни вземания	301,811	447,394
Пари и парични еквиваленти	997	1,087
	302,808	448,481

Максималната кредитна експозиция към датата на отчета за търговски и други вземания на Дружеството, по географски райони:

В хиляди лева	31 декември 2013	31 декември 2012
В страната	**151,608**	**185,461**
В Европейския съюз	**2,620**	**5,390**
в т.ч.Румъния	106	251
Италия	788	1,179
Унгария	1,725	-
Чехия	-	3,447
Холандия	-	510
Други	1	3
Извън Европейския съюз	**147,583**	**256,543**
в т.ч. Швейцария	124,994	237,137
Турция	4,396	4,946
Македония	5,210	5,806
Сърбия	12,908	7,930
Украйна	75	-
Молдова	-	723
Русия	-	1
	301,811	447,394

30. Финансови инструменти, продължение

Вземанията на Дружеството, изложени на кредитен риск по видове клиенти

В хиляди лева	31 декември 2013	31 декември 2012
Клиенти по продажби на едро	301,402	446,945
Крайни клиенти	1	11
Други	408	438
	301,811	447,394

Загуби от обезценка на вземанията на Дружеството

Времевата структура на търговските и други вземания на Дружеството към датата на отчета е:

В хиляди лева	31 декември 2013 Брутна сума	31 декември 2013 Обезценка	31 декември 2012 Брутна сума	31 декември 2012 Обезценка
Недължими	295,593	-	430,255	-
С период от 0 – 30 дена	5,461	-	15,622	-
От 31-60 дена	15	-	47	-
От 61 – 120 дена	-	-	3	-
Над 120 дена	5,052	4,310	5,770	4,303
	306,121	4,310	451,697	4,303

Движението на обезценката на търговски вземания през годината е:

В хиляди лева	2013	2012
Обезценка в началото на годината	4,303	6,057
Начислена обезценка през периода	7	123
Реинтегрирани обезценки	-	-
Обезценки по отписани вземания	-	(1,877)
Обезценка в края на годината	4,310	4,303

Дружеството е изложено на кредитен риск, тъй като има значителна експозиция на търговските и други вземания.

Ръководството на Дружеството е установило кредитна политика и експозицията към кредитен риск се наблюдава постоянно. Дружеството не изисква обезпечение по отношение на финансовите активи.

Ликвиден риск

По-долу представените са договорените падежи на финансови задължения, включително оценените плащания на лихви като е изключен ефекта от договорени ангажименти за взаимно прихващане.

Бележки към финансовия отчет

30. Финансови инструменти, продължение

31 декември 2013

В хиляди лева	Отчетна стойност	Договорени парични потоци	6 месеца или по-малко	6-12 месеца	1-2 години	2-5 години	Повече от 5 години
Недеривативни финансови задължения							
Обезпечени банкови кредити	538,890	654,651	19,899	18,269	32,585	371,083	212,815
Необезпечена кредитна линия от свързани лица	1,549,226	1,549,226	1,549,226	-	-	-	-
Необезпечени кредити от свързани лица	1,622,530	2,172,993	41,661	40,535	151,743	523,255	1,415,799
Търговски задължения към свързани лица	207,647	207,647	207,647	-	-	-	-
Търговски задължения към трети лица	175,663	175,663	175,663	-	-	-	-
Други задължения	5,829	5,829	5,579	250	-	-	-
	4,099,785	4,766,009	1,999,675	59,054	184,328	894,338	1,628,614

31 декември 2012

В хиляди лева	Отчетна стойност	Договорени парични потоци	6 месеца или по-малко	6-12 месеца	1-2 години	2-5 години	Повече от 5 години
Недеривативни финансови задължения							
Обезпечени банкови кредити	127,129	136,588	12,109	11,975	23,741	50,776	37,987
Необезпечена кредитна линия от свързани лица	976,284	976,284	976,284	-	-	-	-
Необезпечени кредити от свързани лица	1,324,359	1,767,890	70,330	52,251	303,460	896,504	445,345
Банков овърдрафт	4	4	4	-	-	-	-
Търговски задължения към свързани лица	458,138	458,138	458,138	-	-	-	-
Търговски задължения към трети лица	92,539	92,539	92,539	-	-	-	-
Други задължения	5,851	5,851	5,267	584	-	-	-
	2,984,304	3,437,294	1,614,671	64,810	327,201	947,280	483,332

Бележки към финансовия отчет

30. Финансови инструменти, продължение

Валутен риск

Експозиция към валутен риск

Експозицията на Дружеството към валутен риск е:

В хиляди лева	Лева	Евро	USD	Лева	Евро	USD
	31 Декември 2013			31 Декември 2012		
Пари и парични еквиваленти	991	12	8	1,111	5	5
Търговски и други вземания	151,609	2,029	148,173	185,464	4,489	257,441
Търговски и други задължения	(49,849)	(153,325)	(185,965)	(49,156)	(69,239)	(438,133)
Обезпечени банкови кредити	-	(538,890)	-	-	(127,129)	-
Необезпечена кредитна линия от свързани лица	-	(1,549,226)	-	-	(976,284)	-
Необезпечени кредити от свързани лица	-	(1,622,530)	-	-	(1,324,359)	-
Банков овърдрафт	-	-	-	-	(4)	-
Брутна балансова експозиция	102,751	(3,861,930)	(37,784)	137,419	(2,492,521)	(180,687)

Следните значими валутни курсове са приложими през периода:

В хиляди лева	Среден приложим курс за периода		Курс на датата на отчета	
	2013	2012	2013	2012
Щатски долари	1,47343	1,52255	1,41902	1,4836

Анализ на чувствителността

Повишение с 10% на лева спрямо щатския долар към 31 декември ще доведе до увеличение/(намаление) на собствения капитал и печалбата или загубата със суми, така както са показани по-долу. Този анализ се основава на това, че всички други променливи, и по-специално лихвените проценти остават непроменени . Същият анализ е извършен за 2012 г.

Към 31 декември 2013

В хиляди лева	В капитала	В печалби и загуби
Търговски и други вземания	-	(14,817)
Търговски и други задължения	-	18,597
	-	3,780

30. Финансови инструменти, продължение

Валутен риск, продължение

Към 31 декември 2012
В хиляди лева

	В капитала	В печалби и загуби
Търговски и други вземания	-	(25,744)
Търговски и други задължения	-	43,813
	-	18,069

10 процентно отслабване на лева спрямо валутите по-горе към 31 декември би имало същото като суми, но обратно като посока ефект при допускането, че всички други променливи са постоянни.

Лихвен риск

В следващата таблица се включват отчетната стойност на финансовите инструменти с лихвена доходност според видовете лихвен процент.

	31 декември 2013 *В хил. лева*	31 декември 2012 *В хил. лева*
Инструменти с фиксирана доходност		
Финансови активи	997	1,087
Финансови пасиви	(1,622,530)	(1,324,359)
	(1,621,533)	(1,323,272)
Инструменти с плаваща доходност		
Финансови активи	-	-
Финансови пасиви	(2,088,116)	(1,103,417)
	(2,088,116)	(1,103,417)

Анализ на чувствителността на финансовите инструменти с фиксирана лихва

Дружеството не отчита финансови активи и пасиви с фиксирана лихва по справедлива стойност чрез печалби и загуби. Поради това промяна на лихвените проценти към датата на баланса не би засегнала печалби и загуби.

Анализ на чувствителността на финансовите инструменти с плаваща лихва

Увеличението на лихвените нива с 1 процент към 31 декември би увеличила (намалила) капитала и печалбите и загубите със сумите показани по-долу. Анализа допуска, че всички други променливи, особено валутните курсове са постоянни. Анализът е направен на същата база за 2012 година.

Бележки към финансовия отчет

30. Финансови инструменти, продължение

Лихвен риск, продължение

Към 31 декември 2013	В капитала	В печалби и загуби
В хиляди лева		
Обезпечени банкови кредити	-	(5,389)
Необезпечена кредитна линия от свързани лица	-	(15,492)
	-	(20,881)

Към 31 декември 2012	В капитала	В печалби и загуби
В хиляди лева		
Обезпечени банкови кредити	-	(1,271)
Необезпечена кредитна линия от свързани лица	-	(9,763)
	-	(11,034)

Намалението на лихвените нива по-горе с 1 процент към 31 декември би имало същия ефект, като суми, но обратен като посока при допускането, че всички други променливи са постоянни.

Справедливи стойности сравнени с балансови стойности

Ръководството е извършило анализ на финансовите инструменти, по които Дружеството е страна към датата на финансовия отчет, за да бъдат определени техните справедливи стойности и съответните им нива в йерархията на справедливите стойности.

(i) Дружеството не е страна по финансови инструменти, които се отчитат по справедлива стойност към 31 декември 2013 г. Посочената по-долу информация за справедливи стойности е представена единствено за целите на оповестяването.

(ii) Ръководството счита, че отчетните стойности на следните финансови инструменти са разумни приближения на техните справедливи стойности:

- краткосрочните финансови активи, включващи търговски и други вземания (бележка 22) и пари и парични еквиваленти (бележка 24),
- краткосрочните финансови пасиви, включващи лихвени кредити и заеми (бележка 26) и търговски и други задължения (бележка 29).

30. Финансови инструменти, продължение

Справедливи стойности сравнени с балансови стойности (продължение)

(iii) Ръководството е направило анализ за определяне на справедливите стойности на дългосрочните финансови инструменти, по които Дружеството е страна. Ръководството счита, че посочените по-долу дългосрочни финансови инструменти отговарят на критериите за класифициране в трето ниво на йерархията на справедливите стойности.

На база на направените анализи Ръководството счита, че отчетните стойности на посочените по-долу финансови инструменти може да се приемат за разумно приближение до техните справедливи стойности:

- Лихвени кредити и заеми (бележка 26).

През отчетния период Дружеството не е извършило прехвърляне на финансови инструменти между отделните нива на йерархията на справедливите стойности.

31. Оперативен лизинг

Оперативен лизинг като наемодател

Дружеството отдава на Оперативен лизинг инвестиционни имоти, основно помещения на територията на завода. Вноските по оперативни лизингови договори са получаеми както следва:

В хиляди лева	31 декември 2013	31 декември 2012
В срок до една година	1,610	2,919
Между една и пет години	3,368	2,062
Повече от пет години	351	360
	5,329	5,341

Признатите в печалби и загуби през 2013 година приходи от вноски по оперативни лизинги са в размер на 3,187 хил. лева (2012 година: 3,873 хил. лева) , основно от наематели.

32. Концесия

Съгласно сключен договор с Министерството на транспорта, информационните технологии и съобщенията, в сила от 30.07.2011г., на Дружеството е предоставена концесия за срок от 35 години за опериране на пристанищен терминал Росенец, който е част от пристанище Бургас.

Признатите в печалби и загуби приходи и разходи от тази дейност са както следва:

	Товарооборот	2013
	В хиляди тона	*В хиляди лева*
Приходи от обработка на товари	4,945	8,074
Приходи от морско-технически услуги	-	555
Приходи от продажба на услуги по концесия на ПТ Росенец (виж бележка 8)	4,945	8,629

	Товарооборот	2012
	В хиляди тона	*В хиляди лева*
Приходи от обработка на товари	5,923	9,361
Приходи от морско-технически услуги	-	514
Приходи от продажба на услуги по концесия на ПТ Росенец (виж бележка 8)	5,923	9,875

	2013	2012
	В хиляди лева	*В хиляди лева*
Разходи за материали	10	2
Разходи за външни услуги	2,107	1,742
Разходи за персонала	200	196
Разходи за амортизации	27	24
Други разходи	271	25
Обща отчетна стойност на услуги по концесия на ПТ Росенец	2,615	1,989

Разходи по концесия на ПТ Росенец по функционално предназначение от Отчета за всеобхватния доход:

	2013	2012
	В хиляди лева	*В хиляди лева*
Себестойност на продажбите	597	-
Разходи за продажби	573	319
Други оперативни разходи за дейността	1,445	1,670
в т.ч. включени в: (виж бележка 9)		
Отчетна стойност на услуги за съхранение на нефт	468	592
Отчетна стойност на услуги по концесия на ПТ Росенец	977	1,078
Обща отчетна стойност на услуги по концесия на ПТ Росенец	2,615	1,989

Основен ползвател на пристанищния терминал Росенец е „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД. През 2013 година Дружеството е отчело за собствена сметка товарооборот от обработка на товари в размер на 5,706 хиляди тона (2012 година: 4,453 хиляди тона), равняващи се на 8,929 хиляди лева (2012 година: 6,970 хиляди лева) и морско-технически услуги в размер на 8 хиляди лева, които не са включени в показаните по-горе приходи.

За целия срок на концесията Дружеството е задължено да извърши инвестиции в съответствие с утвърдена инвестиционна програма в размер на 44,200 хиляди евро. Правото на собственост върху пристанищната инфраструктура, която ще бъде изградена от Дружеството с негови средства, принадлежи на българската държава за целия срок на концесията и не подлежи на прехвърляне.

33. Ангажименти за придобиване на имоти, машини и съоръжения

Инвестиционни ангажименти

Към 31 декември 2013 година ангажименти по сключени договори за придобиване на имоти, машини и съоръжения възлизат на 778,076 хиляди лева.

34. Потенциални задължения

Към 31 декември 2013 година Търговски банки са издали от името на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД в полза на трети лица банкови гаранции на стойност 97,210 хил. лева, 48,500 хил. щатски долара и 127,270 хил. евро.

През 2013 година не е било извършено разпределение на квоти за емисии на парникови газове от държавата към Дружеството, тъй като не е утвърден Национален план за разпределение за отчетния период. Към 31 декември 2013 година Дружеството не е начислило провизия за емисии на парникови газове, тъй като на база на наличната информация няма основание да считаме, че ще има превишение на фактическите емисии над квотите, които ще бъдат разпределени от държавата.

35. Свързани лица

Идентифициране на свързаните лица

Дружеството има отношение на свързано лице с мажоритарния собственик „LUKOIL Europe Holdings" B.V. и с предприятия под общ контрол на Групата ЛУКОЙЛ, а именно:

- ОАО „Нефтяная компания „ЛУКОЙЛ" Русия
- „LUKOIL International"GMbH Виена
- Фондация „ЛУКОЙЛ"
- ПОАД „ЦКБ – Сила" АД
- „ЛУКОЙЛ България" ЕООД
- „ЛУКОЙЛ Енергия и газ България" ЕООД
- „ЛИТАСКО" Женева Швейцария
- ООО „ЛУКОЙЛ - Информ" Русия
- ООО „ ЛУКОЙЛ Персонал"
- „ЛУКОЙЛ Македония"
- „ЛУКОЙЛ Еуразия Петрол" Турция
- ООО„ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез" Русия
- „ЛУКОЙЛ Технолоджи Сервисиз България" ЕООД
- „ЛУКОЙЛ Румъния"
- „ЛУКОЙЛ Ейвиейшън България" ЕООД
- „ЛУКОЙЛ Молдова"
- „Петротел ЛУКОЙЛ Румъния"
- „ЛУКОЙЛ-България Бункер" ЕООД
- ООО „ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез" Русия
- „ЛУКОЙЛ Ухтанефтепереработка"
- „ЛУКОЙЛ Волгограднефтепереработка" ООО
- „Пермнефтегазпереработка" ООО Русия
- „ЛУКОЙЛ КГПЗ" ООО
- „Карпатнафтохим" Украйна
- ПАТ „ ЛУКОЙЛ - Одеський НПЗ" Украйна
- „Саратоворгсинтез" ООО Русия
- ООО „Ставролен" Русия
- „Бургаснефтепроект" ЕООД
- „ЛУКОЙЛ Италия"
- „ ЛУКОЙЛ Чехия"
- „ЛУКОЙЛ Сърбия"
- „ЛУКОЙЛ Лубрикант Румъния"
- „ ЛУКОЙЛ Бенелюкс"

Дружеството също така има отношение на свързано лице с директори и изпълнителни служители и ключовия мениджмънт.

35. Свързани лица, продължение

Транзакции с „LUKOIL Europe Holdings" B.V.

За периода 01.01 - 31.12.2013 година „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас"АД е получил заем в размер на 740,059 хиляди лева и е погасил в размер на 424,935 хиляди лева. Начислени са лихви в размер на 81,654 хиляди лева и са платени 98,607 хиляди лева . Салдото на получения заем към 31 декември 2013 г. е 1,622,530 хиляди лева (2012: 1,324,359 хиляди лева).

Транзакции с „LUKOIL Europe Holdings" B.V. REVOLVING LOAN FACILITY AGREEMENT

За периода 01.01 - 31.12.2013 година „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас"АД е получил кредит в размер на 10,126,306 хиляди лева и е погасил в размер на 9,553,648 хиляди лева. Начислени са лихви в размер на 7,829 хиляди лева и са платени 7,544 хиляди лева . Салдото на получения заем към 31 декември 2013 г. е 1,549,226 хиляди лева (2012: 976,284 хиляди лева).

Общата сума на начислените възнаграждения, включени в разходите за персонала (виж бележка 11) е както следва:

В хиляди лева	2013	2012
Одитен комитет	8	8
Надзорен съвет на директорите	1,006	1,007
Управителен съвет на директорите	503	503
Изпълнител по договор за възлагане на управление и представителство	117	112
	1,634	1,630

35. Свързани лица, продължение

Другите крайни салда на вземания и задължения от/към свързани лица в края на периода, както и транзакциите (без ДДС, където се прилага) с предприятията под общ контрол на Групата ЛУКОЙЛ за 2013 година, са както следва:

Свързано лице	Транзакция	31 декември 2013 Краткосрочни вземания *В хил. лева*	31 декември 2013 Краткосрочни задължения *В хил. лева*
„ЛУКОЙЛ България" ЕООД	Покупки: 38,771 хил. лева Продажби: 1,780,542 хил. лева	112,618	2,287
„ЛИТАСКО" Женева Швейцария	Покупки: 7,455,984 хил. лева Продажби: 4,837,433 хил. лева	124,994	188,916
„Бургаснефтепроект" ЕООД	Покупки: 2,020 хил. лева Продажби: 119 хил. лева	11	547
„Петротел ЛУКОЙЛ Румъния"	Покупки: 4,200 хил. лева Продажби: 92 хил. лева	6	957
„ЛУКОЙЛ Чехия"	Продажби: 71,811 хил. лева	1	-
ОАО „Нефтяная компания „ЛУКОЙЛ"	Покупки : 117 хил. лева	-	-
„ЛУКОЙЛ Еуразия Петрол" Турция	Продажби: 79,014 хил. лева	4,396	1
„ЛУКОЙЛ Македония"	Продажби: 142,764 хил. лева	5,210	-
ООО „ЛУКОЙЛ Персонал"	Покупки: 1,319 хил. лева	-	98
„ЛУКОЙЛ Технолоджи Сервисиз България" ЕООД	Покупки: 19,431 хил. лева Продажби: 453 хил. лева	17	4,754
ООО „ЛУКОЙЛ - Информ" Русия	Покупки: 483 хил. лева	-	28
„ЛУКОЙЛ Румъния"	Продажби: 6,900 хил. лева	100	90
„ЛУКОЙЛ Ейвиейшън България" ЕООД	Продажби: 241,885 хил. лева	11,289	-
„ЛУКОЙЛ Молдова"	Продажби: 19,364 хил. лева	-	-
„ЛУКОЙЛ Енергия и газ България" ЕООД	Покупки : 84,144 хил. лева Продажби: 14,161 хил. лева	271	9,944
„ЛУКОЙЛ-България Бункер" ЕООД	Покупки : 76 хил. лева Продажби: 180,592 хил. лева	27,191	15
„ЛУКОЙЛ Италия"	Продажби: 26,130 хил. лева	788	-
„ЛУКОЙЛ Сърбия" АД	Продажби: 148,521 хил. лева	12,908	-
„Карпатнафтохим" Украйна	Продажби: 14 хил. лева	-	-
„ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка" ООО	Продажби: 111 хил. лева	-	-
ООО „ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез" Русия	Покупки : 103 хил. лева Продажби: 140 хил. лева	-	10
ООО„ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез" Русия	Продажби: 140 хил. лева	-	-
„ЛУКОЙЛ Ухтанефтепереработка"	Продажби: 77 хил. лева	-	-
„Пермнефтегазпереработка" ООО Русия	Продажби: 19 хил. лева	-	-
„ЛУКОЙЛ КГПЗ" ООО	Продажби: 17 хил. лева	-	-
„Саратоворгсинтез" ООО Русия	Продажби: 491 хил. лева	-	-
ООО „Ставролен" Русия	Продажби: 184 хил. лева	-	-
ПАТ „ ЛУКОЙЛ - Одеський НПЗ" Украйна	Продажби: 4 хил. лева	-	-
		299,800	207,647

Транзакциите със свързани лица са осъществени при ценова политика, неотклоняваща се от пазарните условия.

35. Свързани лица, продължение

Другите крайни салда на вземания и задължения от/към свързани лица в края на периода, както и транзакциите (без ДДС, където се прилага) с предприятията под общ контрол на Групата ЛУКОЙЛ за 2012 година, са както следва:

Свързано лице	Транзакция	31 декември 2012 Краткосрочни вземания *В хил. лева*	31 декември 2012 Краткосрочни задължения *В хил. лева*
„ЛУКОЙЛ България" ЕООД	Покупки: 33,295 хил. лева Продажби: 2,104,267 хил. лева	149,523	2,981
„ЛИТАСКО" Женева Швейцария	Покупки: 7,602,069 хил. лева Продажби: 5,043,711 хил. лева	237,137	438,102
„Бургаснефтепроект" ЕООД	Покупки: 3,279 хил. лева Продажби: 111 хил. лева	10	156
„Петротел ЛУКОЙЛ Румъния"	Продажби: 83 хил. лева	6	-
„ЛУКОЙЛ Чехия"	Продажби: 15,019 хил. лева	3,447	-
ОАО „Нефтяная компания „ЛУКОЙЛ"	Покупки : 53 хил. лева	-	53
„ЛУКОЙЛ Еуразия Петрол" Турция	Продажби: 64,208 хил. лева	4,946	1
„ЛУКОЙЛ Македония"	Продажби: 136,175 хил. лева	5,806	-
ООО „ЛУКОЙЛ Персонал"	Покупки: 1,452 хил. лева	-	134
„ЛУКОЙЛ Технолоджи Сервисиз България" ЕООД	Покупки: 16,445 хил. лева Продажби: 438 хил. лева	16	2,893
ООО „ЛУКОЙЛ - Информ" Русия	Покупки: 149 хил. лева	-	22
„ЛУКОЙЛ Румъния"	Продажби: 33,825 хил. лева	245	90
„ЛУКОЙЛ Ейвиейшън България" ЕООД	Продажби: 275,408 хил. лева	10,691	-
„ЛУКОЙЛ Молдова"	Продажби: 23,980 хил. лева	723	-
„ЛУКОЙЛ Енергия и газ България" ЕООД	Покупки : 95,624 хил. лева Продажби: 19,349 хил. лева	2,396	13,701
„ЛУКОЙЛ-България Бункер" ЕООД	Покупки : 34 хил. лева Продажби: 258,175 хил. лева	22,566	5
„ЛУКОЙЛ Италия"	Продажби: 13,785 хил. лева	1,179	-
„ЛУКОЙЛ Сърбия" АД	Продажби: 175,984 хил. лева	7,930	-
„ЛУКОЙЛ Украйна"	Продажби: 830 хил. лева	-	-
„Карпатнафтохим" Украйна	Продажби: 211 хил. лева	-	-
„ЛУКОЙЛ Лубрикант Румъния"	Продажби: 4 хил. лева	-	-
„ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка" ООО	Продажби: 141 хил. лева	-	-
ООО „ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез" Русия	Продажби: 179 хил. лева	-	-
ООО„ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез" Русия	Продажби: 233 хил. лева	-	-
„ЛУКОЙЛ Ухтанефтепереработка"	Продажби: 101 хил. лева	-	-
„Пермнефтегазпереработка" ООО Русия	Продажби: 21 хил. лева	-	-
„ЛУКОЙЛ КГПЗ" ООО	Продажби: 21 хил. лева	-	-
„Саратоворгсинтез" ООО Русия	Продажби: 36 хил. лева	-	-
ООО „Ставролен" Русия	Продажби: 139 хил. лева	-	-
„ЛУКОЙЛ Бенелюкс"	Продажби: 1 хил. лева	-	-
		446,621	458,138

Транзакциите със свързани лица са осъществени при ценова политика, неотклоняваща се от пазарните условия.

Бележки към финансовия отчет

36. Събития след датата на отчета

Няма настъпили събития след отчетната дата, които да имат съществен ефект върху представената информация в Годишния финансов отчет на Дружеството за 2013 г.

КПМГ България ООД
бул. "България" № 45/А
София 1404
България

Телефон +359 (2) 9697 300
Факс +359 (2) 9805 340
Ел. поща bg-office@kpmg.com
Интернет www.kpmg.bg

ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР

До: Акционерите на

Лукойл Нефтохим Бургас АД

Доклад върху финансовия отчет

Ние извършихме одит на приложения финансов отчет на Лукойл Нефтохим Бургас АД ("Дружеството"), включващ отчета за финансовото състояние към 31 декември 2013 година, отчетите за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, за промените в собствения капитал и за паричните потоци за годината, завършваща на тази дата, и бележки, включващи обобщено оповестяване на съществените счетоводни политики и друга пояснителна информация.

Отговорност на ръководството за финансовия отчет

Ръководството е отговорно за изготвянето и достоверното представяне на този финансов отчет в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане, приети от Европейския Съюз, и за такава система за вътрешен контрол, каквато ръководството определи като необходима за изготвянето на финансов отчет, който да не съдържа съществени отклонения, независимо дали те се дължат на измама или грешка.

Отговорност на одитора

Нашата отговорност се свежда до изразяване на одиторско мнение върху този финансов отчет, основаващо се на извършения от нас одит. Нашият одит бе проведен в съответствие с изискванията на Международните одиторски стандарти. Тези стандарти налагат спазване на етичните изисквания, както и одитът да бъде планиран и проведен така, че ние да се убедим в разумна степен на сигурност доколко финансовият отчет не съдържа съществени отклонения.

Одитът включва изпълнението на процедури, с цел получаване на одиторски доказателства относно сумите и оповестяванията, представени във финансовия отчет. Избраните процедури зависят от преценката на одитора, включително оценката на рисковете от съществени отклонения във финансовия отчет, независимо дали те се дължат на измама или на грешка. При извършването на тези оценки на риска одиторът взема под внимание системата за вътрешен контрол, свързана с изготвянето и достоверното представяне на финансовия отчет от страна на предприятието, за да разработи одиторски процедури, които са подходящи при тези обстоятелства, но не с цел изразяване на мнение относно ефективността на системата за вътрешен контрол на предприятието. Одитът също така включва оценка на уместността на прилаганите счетоводни политики и разумността на приблизителните счетоводни оценки, направени от ръководството, както и оценка на цялостното представяне във финансовия отчет.

Считаме, че получените от нас одиторски доказателства са подходящи и достатъчни за формирането на база за изразяване на нашето одиторско мнение.

Мнение

По наше мнение, финансовият отчет дава вярна и честна представа за финансовото състояние на Дружеството към 31 декември 2013 година, както и за неговите финансови резултати от дейността и за паричните потоци за годината, завършваща на тази дата, в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане, приети от Европейския Съюз.

Доклад по други правни и надзорни изисквания

Годишен доклад за дейността на Дружеството изготвен съгласно изискванията на чл. 33 от Закона за счетоводството

Съгласно изискванията на Закона за счетоводството, ние докладваме, че историческата финансова информация, представена в годишния доклад за дейността на Дружеството, изготвен от ръководството съгласно чл. 33 от Закона за счетоводството, съответства във всички съществени аспекти на финансовата информация, която се съдържа в одитирания годишен финансов отчет на Дружеството към и за годината завършваща на 31 декември 2013 година. Отговорността за изготвянето на годишния доклад за дейността, който е одобрен от Управителния съвет на Дружеството на 27 февруари 2014 година, се носи от ръководството на Дружеството.

Красимир Хаджидинев
Управител

КПМГ България, ООД

София,

14 март 2014 година

Добрина Калоянова
Регистриран одитор

„ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС"АД

ГОДИШЕН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА

на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас"АД
за 2013 година

Настоящият годишен доклад за дейността на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД представя коментар и анализ на финансовите отчети и друга съществена информация, относно финансовото състояние и резултатите от дейността на Дружеството, като обхваща едногодишния период от 1 януари 2013 година до 31 декември 2013 година.Той е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 33, ал. 1 от Закона за счетоводството.

Обща информация
"ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД е акционерно дружество със седалище и адрес на управление Република България, гр. Бургас, п.к 8104.

Органи на управление: Общо събрание на акционерите; Надзорен съвет; Управителен съвет.

Управителен съвет:
Сергей Михайлович Андронов – Председател и член на УС
Ильшат Миргазиянович Шарафутдинов – член на УС
Евгений Владимирович Турлыкин - член на УС
Димитър Стоянов Добрев - член на УС
Росен Григоров Григоров-член на УС

Надзорен съвет:
Томас Фредерик Мюллер-Председател и член на НС
Валентин Василев Златев-член на НС
Юрий Алексеевич Кравченко-член на НС
Рустем Рафаилевич Гималетдинов-член на НС
Румен Стоянов Овчаров-член на НС
Андрей Николаевич Тихонов-член на НС

От 18.09.2013 г., с решение от проведено заседание на Надзорния съвет на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД е освободен като член на Управителния съвет Роман Викторович Федоров. На негово място е избран Росен Григоров Григоров.

От 07.10.2013 г., с решение от проведеното Общо събрание на акционерите са освободени като членове на Надзорния съвет Олег Владмирович Дуров и Росица Костадинова Косачева. На тяхно място са избрани Андрей Николаевич Тихонов и Румен Стоянов Овчаров.

Дружеството се представлява от Сергей Михайлович Андронов.

Основен предмет на дейност
Преработка на нефт, производство на нефтопродукти и нефтохимически и полимерни продукти, отдаване под наем на движимо и недвижимо имущество.

Наличие на клонове на Дружеството
Дружеството няма клонове

Акционерен капитал и резерви
Към 31 декември 2013 година акционерният капитал включва 40,363,743 броя акции, в това число 40,363,742 броя обикновени акции и 1 брой "златна" акция, собственост на държавата. Всички акции са с номинал от 1 лев.

Към 31.12.2013 година „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД не притежава собствени акции.

През отчетния период акциите на Дружеството не са били обект на предлагане на пода на Българската Фондова Борса.

Промени в цената на акциите на Дружеството

За отчетния период няма промени в цените на акциите на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД. Сделки с акции се извършват единствено в контекста на чл. 8 /2/ от устава на Дружеството, съгласно който в случай, че който и да е от акционерите в „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД, с изключение на мажоритарния акционер, пожелае да продаде или прехвърли всички свои акции или част от тях, то същият следва да отправи писмено предложение първо до мажоритарния акционер.

Резюме на годишния финансов отчет

Продължаващата световната икономическа криза се отразява неблагоприятно върху финансовите резултати на Дружеството и през 2013 г. Чрез мащабна инвестиционна програма за изграждане на нови инсталации и обновяването и модернизацията на съществуващите инсталации се цели преминаване от модел на производство, базиран на редуциране на разходите, към модел на производство, основан на технологии за висока производителност, нисък разход на енергия и напълно автоматизирани производствени и управленски процеси. С въвеждането в експлоатация на новите мощности ще се постигне увеличаване на съотношението на висококачествени продукти моторно гориво, по-висока дълбочинна преработка, подобряване на екологичните характеристики на горивата, постигане на съответствие с все по-строгите правила на ЕС за опазване и подобряване на околната среда, чистотата и качеството на произведените продукти.

Приходи от продажби на нефтопродукти

Приходите от основна дейност са в размер на 7 553 921 хил.лв. Намалението от 7 % се дължи предимно на намалението на продажните цени на произведена продукция, като най-значително са намалени цените на дизелови горива с 7 % и бензини с 6 %.

Анализът на данните показва, че има спад в продажбите на вътрешния пазар за сметка на увеличението на продажбите за износ.

Относителен дял на количествата продажби на готова продукция	2013	2012	Изменение
Вътрешен пазар	28 %	30 %	- 2 %
Европейска съюз	6 %	7 %	- 1 %
Износ за трети страни	66 %	63 %	+ 3 %
Общо:	100 %	100 %	

Приходи от пристанищна дейност

За трета година „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД е пристанищен оператор в съответствие със сключен договор за концесия върху Пристанищен терминал „Росенец", част от пристанище за обществен транспорт с национално значение Бургас от 30.07.2011 г. С концесията Дружеството получи право за период от 35 години да извършва пристанищни услуги - обработка на товари и морско-технически услуги, и има задължение за инвестиции в обекта на концесията в размер на 44,200 млн.евро.

Вид услуги	01.01. – 31.12.2013 г.		01.01. – 31.12.2012 г.	
	Товарооборот /хил.т/	Стойност /хил.лв./	Товарооборот /хил.т/	Стойност /хил.лв./
Приходи от обработка на товари	10 651	17 003	10 376	16 331
В т.ч. за собствена сметка	5 706	8 929	4 453	6 970
Приходи от морско - техн. услуги	-	563	-	514
В т.ч. за собствена сметка	-	8	-	-
Общо:	10 651	17 566	10 376	16 845

Приходи от услуги за предоставяне на вода

Експлоатацията на язовир „Мандра" с цел водоснабдяване с условно чиста вода за основните производствени дейности на Дружеството подлежи на регулиране от ДКЕВР в съответствие с Закона за регулиране на водоснабдителните канализационните услуги /ЗРВКУ/. С решение № БП – 058 от 17.12.2008 г. на ДКЕВР е одобрен бизнес план за развитие на Дружеството като В и К оператор за периода 2009-2013 г. На основание Закон за изменение и допълнение на Закон за водите от 29.11.2013 година настоящия регулаторен период е удължен до 31.12.2015 г. С предвидените средства по инвестиционната и ремонтна програма се цели намаляване на загубите на вода, снижаване разходите за ел.енергия и подобряване качеството на услугата по предоставяне на условно чиста вода.

Наименование	2013		2012	
	К-во /хил.куб.м./	Стойност /хил.лв./	К-во /хил.куб.м./	Стойност /хил.лв./
Приходи от продажба на условно чиста вода	4 112	1 245	4 996	1 459
Неинкасирана вода	12 094	-	10 727	-
Общо:	**16 206**	**1 245**	**15 723**	**1 459**

Оперативни разходи

Себестойността на продажбите на готова продукция, в сравнение с предходната година е намалена с 380 865 хил. лева или с 5%. Основните причини за намалението спрямо предходния период е увеличената преработка на мазут с около 64% и намалената преработка на нефт с около 5% с цел постигане на по-голяма икономическа ефективност предвид неблагоприятното развитие на макроикономическите фактори пред които бе поставен „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД. През 2013 г. в сравнение с предходния период са увеличени разходите за брак на дълготрайни активи на неработещите инсталации с 1 476 хил. лв.

Административни разходи

Анализът на административните разходи по видове показва съпоставимост с нивата от предходната година, с изключение на разходите за топлоенергия, които са се увеличили с 1 013 хил. лв.

Разходи по продажби

Анализът на разходите за продажби показва завишение спрямо предходната година с около 3%, което се дължи основно на увеличените разходи за демюрейджи и ремонти.

Нетни финансови приходи и разходи

Финансовите разходи за 2013 година са в размер на 47 474 хил. лв., от които 44 751 хил. лв. са разходите за лихви по отпуснати кредити. Като процент от приходите от продажби, разходите за лихви през 2013 година са намалели на 0.59 %, в сравнение с отчетната 2012 г. те са 0.86 %.

Печалби и загуби

Данните от финансовия отчет показват, че Дружеството приключва 2013 година с финансов резултат, загуба в размер на 241 036 хил.лв.

Собствен капитал

Собственият капитал на Дружеството за 2013 година е в размер на 103 750 хил.лв., като за 2012 година е 344 786 хил.лв. Намалението на собствения капитал се дължи на реализираната загуба през текущата година.

Дълготрайни материални и нематериални активи

Дълготрайните материални и нематериални активи на Дружеството през 2013 г. възлизат на 2 763 324 хил.лв., а през 2012 година са 1 821 806 хил.лв.

Увеличението е резултат от изпълнението на Инвестиционната програма на Дружеството за изграждане на нови инсталации, реконструкция и модернизация на съществуващите. През 2013 г. са вложени 1 076 283 хил.лв., в това число:

- За изграждане на новите инсталации на КПТО /Комплекс за преработка на тежки остатъци/ – 965 626 хил. лв.
- За изграждане на Инсталация Газова сяра-4/ГС-4/ – 56 901 хил. лв.
- За изграждане на Производство Компоненти за автомобилните бензини/КАБ/, инсталация Каталитичен Крекинг. Реконструкция и модернизация на КУ /котел утилизатор/ П-401 и филтър за димни газове – 13 976 хил.лв.
- За изграждане на Производство Каталитична обработка на горивата/КОГ/. Доставка и монтаж на винтов компресор /ВК 300/ – 7 423 хил.лв.
- За изграждане на Производство Водоснабдяване и канализация и Очистни съоръжения /ВиК и ОС/, Централна пречиствателна станция. Строителство на система за очистване на димни газове от Пещи F-101 и F-201. – 2 339 хил.лв.

- За изграждане на оптимизация на Междуцехови комуникации и ВиК – 2 226 хил.лв.
- За изграждане на Производство НТ Росенец. Схема за компаундиране и транспорт на котелно гориво за бункероване на НТ Росенец. – 1 594 хил.лв.
- За изграждане на Производство Транспорт и съхранение на нефтопродукти/ТСНП/. Строителство на нов резервоар V=20000 куб.м. – 1 433 хил.лв.
- За изграждане на Производство Атмосферно-вакуумна дестилация/АВД/. Оптимизация топлообмена и утилизация топлината на бензиновите пари на К-102, Инсталация АД-4 – 1 075 хил.лв.
- За изграждане на Информационно техническо обслужване/ИТО/ ЛНХБ. Замяна на автоматизирана система за управление на технологичните процеси /АСУТП/ на инсталация Автоматизирана железопътна наливна естакада /АЖПНЕ/, Производство Транспорт и съхранение на нефтопродукти /ТСНП/ – 1 049 хил.лв.
- За изграждане на НТ Росенец. Модернизация на резервоарен парк на НТ Росенец – 1 019 хил.лв.
- За изпълнение на одобрената от Министерството на транспорта, информационните технологии и съобщенията инвестиционна програма за развитие на ПТ „Росенец"– 354 хил.лв.

Материални запаси

хил. лева

Материални запаси	31 декември 2013	31 декември 2012
В хиляди лева		
Нефт и мазут	245 203	81 958
-в т.ч. по ЗЗЗНН	135 256	29 233
Продукция	493 233	471 792
-в т.ч. по ЗЗЗНН	288 670	278 049
Незавършено производство	41 088	49 599
Др.основни материали и рез.части	28 042	23 202
Общо	**807 566**	**626 551**

Увеличението на материалните запаси в края на годината е с 29 % и се дължи на завишените запаси от нефт в края на отчетния период.

Търговски и други вземания

хил. лева

Търговски и други вземания	31 декември 2013	31 декември 2012
В хиляди лева		
Търговски вземания	301 403	446 956
Доставчици по аванси	114 036	257 273
Данъци за възстановяване	240 795	202 709
Съдебни и присъдени вземания	3 815	3 812
Обезценка на съдебни вземания	(3 744)	(3 744)
Други вземания	343	1 863
Общо	**656 648**	**908 869**

Намаленнето при краткосрочните вземания се дължи основно на значителното намаление на предоставените аванси и търговските вземания. Намалението от 143 237 хил. лева на предоставените аванси за изграждане на инвестиционен обект Комплекс за преработка на тежки остатъци /КПТО/, се дължи на усвояването им през 2013 г. Намалението на търговските вземания в размер на 33% се дължи основно на преустановяване на практиката по продажба на готова продукция на отговорно пазене на ЛИТАСКО СА /112 143 хил.лв./.

Текущи и нетекущи лихвени кредити и заеми

Увеличението на текущите и нетекущите кредити, в сравнение с предходната година е в размер на 1 282 870 хил.лв. Измененнето на техния размер през годината е в пряка зависимост от изпълнението на Инвестиционната програма /изграждане на КПТО/.

Текущите и нетекущите кредити са деноминирани в евро. Като се има предвид фиксираният курс на лева към еврото, може да се твърди, че за Дружеството не възниква валутен риск от експозицията по получени кредити.

Очакванията са, че необходимите средства за изпълнение на инвестиционната програма на Дружеството, както и оборотните средства за обезпечаване на производствената дейност, ще продължават да бъдат покривани главно с парични средства от получени кредити.

Данъчни вземания и задължения

Данъчните вземания и задължения на Дружеството са текущи.

Към 31.12.2013 година Дружеството е обект на ревизия за съответните периоди както следва:

- по Закона за данъка върху добавената стойност – период от 01.11.2009 г. до 31.10.2013 г.;
- по Закона за корпоративното подоходно облагане – период от 01.01.2009 г. до 31.12.2012 г.

През годината са извършени следните частични ревизии:

- по Закон за акцизите и данъчните складове и Правилника за неговото прилагане за периода от 01.10.2011 г. до 31.12.2011 г., приключила на 09.09.2013 г. Ревизията обхвана законосъобразността при документалното оформяне на сделка за продажба на енергиен продукт котелно гориво с дестинация Испания. Ревизията приключи без установяване на задължения за акциз и лихви.;
- по Кодекса за социалното осигуряване – ревизия на разходите на Държавното обществено осигуряване и по-конкретно изплатени от НОИ парични обезщетения за временна неработоспособност /болнични/ на персонала работещ на смени, както и обезщетения съгласно КТД при прекратяване на трудови договори на основание чл.325, т.1 от КТД за периода от 01.01.2007 г. до 30.09.2013 г. Ревизията приключи на 25.10.2013 г. На Дружеството са определени задължения в размер на 245 хил. лв. Дължимите суми са платени. Дружеството не е предприело действия по обжалване по съдебен ред, поради наличие на съдебна практика по горните въпроси в полза на фиска.

По отношение на данъците по Закона за данък върху доходите на физическите лица и осигурителните вноски по Кодекса за социалното осигуряване и Закона за здравното осигуряване ревизираните данни са до 31.12.2008 г.

Всички суми, които са дължими към Териториална дирекция на НАП «Големи данъкоплатци и осигурители», НОИ и Агенция «Митници» са платени или обезпечени с банкови гаранции.

Финансово-икономическо състояние

Финансовите резултати на Дружеството за последните пет години:

Показател	Ед-ца изм.	2013	2012	2011	2010	2009
Нетна печалба/загуба	BGN' 000	-241 036	-94 089	-135 854	-92 275	-176 038

Този финансов резултат от отчетната 2013 година, добавяйки се към загубите от предходните години, допринесе за влошаване на финансово-икономическото състояние на Дружеството. Последното се характеризира със следните основни показатели:

BGN' 000	*31.12.2013*	*31.12.2012*	*31.12.2011*	*31.12.2010*	*31.12.2009*
Курс БНБ на датата на баланса	*1,41902*	*1,48360*	*1,51158*	*1,47276*	*1,36409*
АКТИВ					
Дълготрайни активи	2 813 235	1 857 470	1 530 139	1 473 581	1 383 609
Текущи активи	1 467 291	1 536 991	1 370 456	1 086 649	743 881
АКТИВ	4 280 526	3 394 461	2 900 595	2 560 230	2 127 490

ПАСИВ	*31.12.2013*	*31.12.2012*	*31.12.2011*	*31.12.2010*	*31.12.2009*
Собствен капитал	**103 750**	**344 786**	**-52 025**	**83 829**	**176 104**
Дългосрочни задължения	**2 148 625**	**1 421 987**	**1 020 339**	**955 412**	**748 189**
Текущи задължения	**2 028 151**	**1 627 688**	**1 932 281**	**1 520 989**	**1 203 197**
ПАСИВ	**4 280 526**	**3 394 461**	**2 900 595**	**2 560 230**	**2 127 490**

В резултат на натрупване на загуби през годините след започването на световната икономическа криза, т.е. от 2008 година насам, собственият капитал на Дружеството към 31.12.2011 г. не само падна под размера на акционерния капитал, но и стана отрицателен. Това породи необходимостта основният акционер на Дружеството да внесе допълнителен капитал /акционерен и резервен/, което бе направено през 2012 година в размер на 490 900 хил.лв. Отчетната 2013 година, обаче, продължи негативната тенденция и значително редуцира собствения капитал на Дружеството след споменатото увеличение през предходната година. Поради тази причина на заседание на Управлението на ОАО „ЛУКОЙЛ" от 23.12.2013 г. е взето решение за ново увеличение на капитала на Дружеството през 2014 г. с 450 млн. долара.

Фактори, оказали въздействие върху финансовото състояние на Дружеството

Ниският /недостатъчен/ марж на нефтопреработката в Европа, предизвикан от голямото намаляване на търсенето на горива заради световната икономическа криза, се запазва през всичките години от 2008 г. до разглеждания отчетен период /2013г./ включително, като последният се характеризира с влошен марж между европейските котировки на горивата и нефтената суровина в сравнение с 2012 г. Този нисък размер на маржа в бранша на нефтопреработката, който продължава вече 5 години, доведе до закриването на нефтопреработвателни мощности в Европа /в това число цели рафинерии/ за 1,7 милиона барела на ден, като от тях 350 хил. барела на ден са закрити през 2013 г.

В тези условия с цел снижаване на негативния ефект върху резултата от дейността Дружеството редуцира производствената си програма в сравнение с предвидения годишен план.

Преминавайки от световни макроикономически към регионални и локални фактори, може да се отчете известно подобряване на условията на бизнес-средата, в която оперира „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД. В потвърждение на това може да се отбележи следното:

- През 2013 г. се отчита снижение от 9% на цената на природния газ в България, което намалява разходите на Дружеството както за потребявания от него природен газ, така и, респективно, за закупуваната от "ЛУКОЙЛ Енергия и Газ България" АД топлоенергия. Въпреки снижението, цената на природния газ остава висока и това е един от факторите, които влошават конкурентоспособността на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас"АД в сравнение с предприятията в региона, където цената на газта е по-ниска /Румъния, Гърция, Сърбия/;
- През 2013 г. се отчита снижение на цената на закупуваната електроенергия.

В същото време за поредна година Дружеството отчита намаляване на обема на реализираната на вътрешния пазар продукция, което води до снижаване на доходността, тъй като освобождаващите се количества готова продукция се пренасочват за износ, където разходите за реализация са по-високи.

Под натиска на негативно променящата се бизнес-среда „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД продължи с реализацията на тригодишната си Програма за повишаване на ефективността за периода 2012-2014, благодарение на чието изпълнение през отчетната година се постигна:

- снижаване енергоемкостта на преработката;
- увеличаване ефективността на преработката /чрез оптимално използване на технологичните възможности/;
- снижаване на условно-постоянните разходи;
- значително повишаване на производителността на труда чрез оптимизация на персонала и работните процеси.

В заключение може да се направи извод, че съществените за бизнеса на Дружеството макроикономически условия през отчетната 2013 г. бяха неблагоприятни, а намалението на цените на енергоносителите в България /външен за Дружеството фактор/ и мобилизацията на усилията на Дружеството за оптимизиране на дейността /вътрешен фактор/ са недостатъчни за компенсиране на тяхното негативно влияние, което, в крайна сметка, намери отражение в незадоволителния резултат от основната дейност за отчетния период.

Анализ на пазарните условия през 2013 г. Същност, причини и тенденции на промените в сравнение с предходните години. Анализ влиянието на ценовия риск върху дейността на Дружеството

Цените на петрола през 2013 г. останаха сравнително стабилни и без резки «движения». Както и се очакваше цените се движеха в «коридор» 100-115 USD/bbl, като най-голям спад беше регистриран през второ тримесечие, когато за кратко цените достигнаха до нива от под 100 USD/bbl. Цените на продуктите следваха движението на петрола, като преработвателния марж /в Европа/ се сви над три пъти в сравнение с 2008 /източник: Bloomberg/. Причините са традиционни, а именно – по-високите цени на енергията, сравнена с други региони, високите екологични изисквания, както и конструктивните особености на рафинериите в Европа, построени основно по време на икономическият растеж след Втората световна война, те са конструктивно ориентирани предимно към производство на бензини. В Европа основното използвано гориво е дизел и това е една от предпоставките за влошеният преработвателен марж. По същото време в Индия, Китай, Саудитска Арабия и др. бяха изградени модерни рафинерии с висока енергийна ефективност, работещи в региони в които екологичните изисквания не са особено високи, всичко това оказва натиск върху цените на продуктите респ. преработвателния марж. В Европа също има проекти за модернизация основно започнати в годините преди кризата. От друга страна ниският или отсъстващ икономически растеж в Европа обуславя по-ниското търсене на продукти, което от своя страна налага увеличаването на износа към трети страни, което допълнително влошава резултатите. Политиката на страните от Еврозоната също не допринася за повишаване на растежа напр. Германия регистрира рекорден търговски излишък, което означава, че германските инвестиции са насочени основно извън Европа, а не в Германия, откъдето биха могли да повишат вътрешното търсене, а оттам и растежа.

ЛУКОЙЛ Нефтохим не беше изключение от общата европейска тенденция и в следствие на ниската преработвателна доходност, преработката на суровини беше намалена, особено в края на годината. Вътрешният пазар продължи да се свива за сметка на износа. Логистичните ограничения не бяха лимитиращ фактор, поради ниската преработка.

Очакванията са, че през 2014 г. ръста в търсенето на дизел ще се запази.

Съществува риск от натрупването на запаси от готова продукция, която би се реализирала с по-ниски темпове, като това би могло да доведе до загуби за Дружеството.

По отношение на прилагането на Регламента REACH, през 2013 г. беше извършена планираната регистрация на веществата от тонажната група, чийто краен срок за регистрация бе 31.05.2013 г. Продължи поддръжката на регистрационните досиета и информационните листи за безопасност в актуално състояние. Представители на Дружеството участваха активно в дейността на европейските организации на нефтопреработващата и нефтохимическата промишленост: CONCAWE и CEFIC, както и в REACH консорциуми като LOA и FERC.

Производствена дейност

Производствената програма за 2013 година

- Въвеждане в експлоатация на компресор ВК-300 на територията на ЛНХБ и намаляване на безвъзвратните загуби на Дружеството;
- Разширяване на асортиментната листа на Дружеството с преминаване към производство на дизелово гориво с ниска точка на помътнение - Дизелово гориво - /СР-10/ и Дизелово гориво В-6 /СР-10/;
- Реализиране на нова схема за подаване на газовете от инсталация PSA към Водородна инсталация /ВИ-15/ като гориво, с което се постигна значителна икономия от закупуване на природна газ-гориво /- 12,207 хил.т/год./, както и подобрено управление на горивна мрежа в ЛНХБ;
- Реализиране на схема за разделно приемане и влагане на фракция С-5 в производството на автомобилни бензини;
- Реализиране на схема за подаване на леката дизелова фракция от инсталация ВД-1 и ВД-2 към инсталация Хидроочистка-5 с цел снижаване на разходите за повторна преработка на същите;
- Реализиране на схема за подаване на бензин отгоните от инсталация Термичен крекинг към инсталация Хидроочистка-1 с цел намаляне на емисиите от парк 626;
- Приемане на нови контролни точки от Агенция "Митници" и обединяване на двата данъчни склада;
- Изграждане и приемане на нова контролна точка на ПТ"Росенец" за производство на корабно остатъчно гориво;
- Изграждане на автоматична система за маркиране на дизелово гориво на ПТ"Росенец" и на Автоматична автоналивна естакада /ААНЕ/ на територията на ЛНХБ;
- Снижаване на технологичните загуби на ЛНХБ от 0.60% през 2012г до 0.55% през 2013г.;

„ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС"АД

I. Суровини

1. Нефт и мазут

През 2013 година в "ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД е доставен 5 747.648 хил.т. нефт. Преработеният нефт за годината е 5 592.035 хил.т., което е със 278.686 хил.т. по-малко нефт в сравнение с 2012 година или имаме намаление с 4.7 %.

През 2013 година в "ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД е доставен 774.641 хил.т. мазут, а е преработен 787.812 хил.т. Това е с 306.830 хил.т. повече спрямо 2012 г.

Преработената нефтена суровина за годината в "ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД е 6 379.847 хил.т, или с 28.144 хил.т. повече в сравнение с 2012 год. Това е видно по-долу в Таблица 1:

Таблица 1

Наименование	Факт - 2012	Факт - 2013	2013 - 2012
	тона	тона	+ / -
Доставка на нефт	5 837 409.251	5 747 648.124	-89 761.127
Преработка на нефт REBCO	**5 661 503.03**	**5 291 194.72**	**-370 308.31**
Преработка на нефт Азери	**0.00**	**76 710.64**	**76 710.64**
Преработка на нефт Киркук	**0.00**	**224 129.35**	**224 129.35**
Преработка на нефт Басра	**79 829.11**	**0.00**	**-79 829.11**
Преработка на нефт YK Blend Crude Oil-Varandey	**129 388.54**	**0.00**	**-129 388.54**
Доставка на мазут	459 355.261	774 641.264	315 286.003
Преработка на мазут	**480 982.92**	**787 812.47**	**306 829.55**
Преработка на нефтена суровина	**6 351 703.61**	**6 379 847.18**	**28 143.57**

Макроикономическата среда в която беше поставен "ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД наложи увеличение преработката на мазут в сравнение с предходната година за постигане на по-голяма икономическа ефективност.

2. Биоприсадка /FAME/

В изискване на ЕС и в изпълнение на Закона за възобновяемите и алтернативните енергийни източници и био-горивата "ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД продължи производство на дизелово гориво В-6. За целта се наложи закупуване на биоприсадка и влагането ѝ в производството на дизеловите горива. През 2013 г. Дружеството е закупило и вложило количества биоприсадка показани в Таблица 2 по-долу.

Таблица 2

Преработка на други суровини	Факт - 2012	Факт - 2013	/2013-2012/
Наименование	**тона**	**тона**	**+/-**
Биоприсадка- доставка	**9 084**	**10 645**	**1 561**
Биоприсадка- вложено	**9 052**	**10 602**	**1 550**

Разликата в закупуването и влагането на биоприсадка в производството на дизелови горива спрямо 2012 г. се дължи на увеличеното производство на дизелови горива със съдържание на биоприсадка за вътрешния пазар в РБългария.

3. Биоетанол

В изискване на ЕС и в изпълнение на Закона за възобновяемите и алтернативните енергийни източници и био-горивата от 01.04.2010 г., "ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД продължи производството на био-бензин А95-Н ЕВРО-5 В-2 и А98-Н ЕВРО-5 В-2, а от м. март 2013 г. премина към производството на био-бензин А95-Н ЕВРО-5 В-3 и А98-Н ЕВРО-5 В-3. От септември 2013 г. започна и производство на био-бензини със съдържание на биоетанол В-4. Дружеството е закупило и вложило количества биоетанол в производството на био-бензини, показани в Таблица 3 по-долу.

Таблица 3

Преработка на други суровини	Факт - 2012	Факт - 2013	/2013-2012/
Наименование	тона	тона	+/-
Биоетанол - доставка	1 723	2 943	1 220
Биоетанол - вложено	1 477	3 111	1 634

Разликата в закупуването и влагането на биоприсадка в производството на дизелови горива спрямо 2012 г. се дължи на увеличеното производство на дизелови горива със съдържание на биоприсадка за вътрешния пазар в РБългария.

4. Метил третичен бутилов етер /МТБЕ/

През 2013 г. за постигане на по-голям икономически ефект Дружеството закупи и въвлече в производството на автомобилни бензини близо 2.7 хил. т. МТБЕ, като по този начин се постигна по-голям дял на производство на високооктанови бензини, а от там и по-висок икономически ефект.

Таблица 4

Преработка на др.суровини	Факт - 2012	Факт - 2013	/2013-2012/
Наименование	тона	тона	+/-
МТБЕ - внос	0.00	2 662.69	2 662.69
МТБЕ - вложено в авт.бензини	0.00	2 186.63	2 186.63

II. Производство на стокови продукти

1. Производството на автомобилни бензини

Таблица 5

Наименование	Факт - 2012	Факт - 2013	/2013-2012/
	тона	тона	+/-
Автобензин А - 98 Н (S-0,001%)	17 228.03	9 213.65	-8 014.38
Автобензин А - 98 н/ет. (S-0,001%) Е5 В2	11 206.80	1 725.40	-9 481.40
Автобензин А - 98 н/ет. (S-0,001%) Е5 В3	0.00	9 069.88	9 069.88
Автобензин А - 98 н/ет. (S-0,001%) Е5 В4	0.00	5 598.05	5 598.05
Автобензин А - 95 н/ет. (S-0,001%)	1 178 647.07	1 352 808.32	174 161.25
Автобензин А - 95 н/ет. (S-0,001%) Е5 В2	41 852.77	145.90	-41 706.87
Автобензин А - 95 н/ет. (S-0,001%) Е5 В3	0.00	31 870.24	31 870.24
Автобензин А - 95 н/ет. (S-0,001%) Е5 В4	0.00	20 032.87	20 032.87
Автобензин А - 92 н/ет. (FOB) (S-0,005%)	409 201.40	330 097.78	-79 103.62
Автобензини всичко	1 658 136.07	1 760 562.09	102 426.02

2. Производство на НОБ

След спиране на инсталациите от производство "Нефтохимия и Полимери" през лятото на 2009 г. на Дружеството се наложи да произвежда НОБ по експортна спецификация - необходимо условие за реализацията на този продукт.

Таблица 6

Наименование	Факт - 2012	Факт - 2013	/2013-2012/
	тона	тона	+/-
НОБ-износ	303 068.11	274 690	-28 378.11

По-ниското производство на стоков НОБ се дължи основно на по-ниската преработка на нефт през изминалата 2013 г. от инсталации АД-4 и АВД-1.

3. Производство на Дизелови горива

Таблица 7

Наименование	Факт - 2012	Факт - 2013	/2013-2012/
	тона	тона	+/-
Газьол - (S-0.001%), Газьол - (S-0.1%)	15 806.68	5 637.71	-10 168.97
Био дизел	144 572.33	156 346.64	11 774.31
Дизелово гориво ЕВРО 5 - В6 - ЗИМА (СР-10)	0.00	1 173.04	1 173.04
Диз. гориво (S-0.001%) CFPP	10 349.42	37 677.52	27 328.10
Диз. гориво (S-0.001%)	1 891 106.90	1 762 634.11	-128 472.79
Диз. гориво всичко	2 061 835.33	1 963 469.02	-98 366.31

Всички произвеждани Дизелови горива в Дружеството са по стандарт ЕВРО-5 през 2013 год.

4. Производството на Реактивни горива:

Производството на Реактивно гориво - Джет А-1 за 2013 год. е с 5.254 хил.т. по-малко спрямо произведения през 2012 год., свързано със заниженото потребление. Освободения ресурс е използван за производство на дизелово гориво.

Таблица 8

Наименование	Факт - 2012	Факт - 2013	/2013-2012/
	тона	тона	+/-
Реакт. гориво (JET A-1)	171 441	166 187	-5 254

5. Производство на светли продукти и дълбочинност на преработката:

Производството на светли продукти през 2013 г. е 65.0 %, което се явява с 1 % по-ниско спрямо 2012 г. – 66.0%. Това е в следствие основно на изменението структурата на преработка /увеличение дела на мазута в преработката/. Спрямо годишния план през изтеклата година спуснат от Компанията, същия показател е под планирания с 0.1%.

Таблица 9

По утвърдена методика	Факт - 2012	Год.план - 2013	Факт - 2013
Сума светли продукти, %	66.0	65.1	65.0

Показателят "Дълбочинност на преработка" през 2013 г. е 74.2 %, или с 2.2 % под постигнатия резултат за 2012 г. – 76.4%. Спрямо годишния план на Дружеството през изтеклата година спуснат от Компанията, същия показател е под планирания с 2.1 %, което се обуславя от:

- допълнително натоварване на инсталация Термичен крекинг, поради снижение на реализацията на битуми;
- изменение структурата на преработка /увеличаване дела на мазута за преработка/;
- по-висок отбор на котелно гориво на инсталация Термичен крекинг - +2.05% спрямо 2012 г.

Таблица 10

По утвърдена методика	Факт - 2012	Год.план - 2013	Факт - 2013
Дълбочинност на преработка, %	76.4	76.3	74.2

6. Производство на Котелно гориво, Мазут, Битум, Гудрон и Пропан бутан:

Производството на Котелно гориво през 2013 год. в сравнение с 2012 г. е по-високо с 11.3%. Това се дължи на значително увеличената преработка на мазут суровина спрямо 2012 г. и останалите по-горе изброени фактори в показателя "Дълбочинност на преработка".

Производството на Битум през 2013 г. в сравнение с 2012 г. е по-ниско с 47.9 %, свързано с намаленото потребление на този продукт.

Производството на пропан – бутан през 2013 г. в сравнение с 2012 г. е по-ниско с 21.7%. Това е в следствие на пуск на възел Изомеризация на нормален бутан в края на 2012 г. и увеличаване на производството на изо-бутан,

което позволи донатоварване на инсталация Сярно-кисело алкелиране и производство на допълнителни количества авто-алкилат, полуфабрикат влаган в производството на стокови автомобилни бензини. Друг фактор повлиял за по-ниското производство е изискването на "ЛУКОЙЛ България"АД през летните месеци да се заготвят партиди с качествен показател - налягане на парите до 1 000 кРа.

Таблица 11

Наименование	Факт - 2012	Факт - 2013	/2013-2012/
	тона	тона	+/-
Котелно гориво	1 428 082.476	1 589 347.59	161 265.114
Котелно гориво - 1% S	6 661.98	0.00	6 661.98
Горивен газ за ТЕЦ	15 323.95	15 340.27	16.32
Битум (марки 60, 90)	183 054.34	95 315.81	-87 738.54
Гудрон	984.10	49.12	-934.98
Пропан - бутан	119 068.54	93 218.37	-25 850.17

7.Производство на нефтохимикали и полимери:
Производството на нефтохимикали и полимерни продукти през 2013 г. е показано в табличен вид:

Таблица 12

Наименование	Факт - 2012	Факт - 2013	/2013-2012/
	тона	тона	+/-
Пропилен	3 033.83	3 738.98	705.15
Полипропилен	65 114.75	75 511.25	10 396.50
Отпадък	771.3	1 353.48	582.18
Всичко продукти НХ и Полимери	68 919.88	80 603.71	11 683.83

През изминалата година има значително увеличение на производството на стоков пропилен, което е повлияно от невъзможността за влагане на Пропан-пропиленова фракция /ППФ/ в стоковия пропан-бутан през летните месеци съгласно изискванията на "ЛУКОЙЛ България"АД. Произведеният полипропилен в повече се дължи: от една страна на допълнителното количество пропилен, а също и вследствие на повишеното търсене на заобикалящите ни пазари.

III. Горива за собствени нужди:

Таблица 13

Наименование	Факт - 2012	Факт - 2013	2013-2012
	тона	тона	+/-
Гориво за собствени нужди – всичко, тона	325 711.85	339 272.58	13 560.73
Дял на горивото за собствени нужди, %	5.13	5.32	0.19

По-високия дял на горивото за собствени нужди сравнен с предходната година се дължи от допълнителното натоварване на инсталация Каталитичен Крекинг с нехидрирана Широко маслена фракция /ШМФ/ и увеличаване % дял на кокса в общия дял на горивото за собствени нужди.

IV. Загуби :
Сравнение на загуби за 2013 год. и 2012 год.:

Таблица 14

Загуби	Факт - 2012		Факт - 2013		2013-2012	
	тона	%	тона	%	+/-, тона	+/-, %
Загуби НПЗ	36 219.28	0.57	33 977.11	0.53	-2 242.17	-0.04
Загуби НХ и Полимери	1 922.27	0.03	1 177.40	0.02	-744.87	-0.01
Всичко загуби- ЛНХБ	38 141.55	0.60	35 154.51	0.55	-2 987.04	-0.05

През 2013 година се вижда понижение на загубите в "ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД при преработка на суровини, за 2013 г.- 0.55%, а за 2012 г.- 0.60 %, което е с 0.05 % намаление /т.е. намалението представлява – 8.2 % спрямо предходната година/.

За инсталациите от производство "Нефтопреработка" загубите са с 0.04 % по-малко в сравнение с 2012 г. /т.е. намалението представлява – 6.6 % спрямо предходната година/.

Намаляването на загубите се дължи на :

- Ремонт на резервоари;
- Въвеждане в експлоатация на компресор ВК-300 на територията на ЛНХБ;
- Постоянен мониторинг и завишен контрол върху работата на факелните системи и изпускането на въглеводороди на факел;
- Снижаване дренирането и изпускането на нефтопродукти към централните пречиствателни съоръжения.

Промишлена безопасност и охрана на труда

За спазване условията по промишлена безопасност и охраната на труда в Дружеството през 2013 година се работи по следните направления:

- Поддържане на оперативен мониторинг по промишлена безопасност. Регистриране, съхраняване и разпространение на Актове за разследване на инциденти и Аварийни протоколи. Контрол по изпълнение на предписаните в актовете мероприятия;
- Предприемане на коригиращи мерки за изпълнение на предписанията на Изпълнителна Агенция „Главна инспекция на труда", Областно управление Пожарна безопасност и защита на населението /ОУ ПБЗН/ и Агенция за ядрено регулиране /АЯР/;
- В Санитарно хигиенна лаборатория е проведен преход към изискванията на БДС EN ISO/IEC 17020:2012 в Орган за контрол "Контрол на параметрите на работната среда" от вида С;
- Контрол над дейности с повишена опасност. Контрол за безопасно провеждане на капитални, профилактични, текущи ремонти и демонтажни работи;
- Контрол за безопасно провеждане на строително-монтажни дейности;
- Провеждане на профилактични мероприятия за предотвратяване възникването на аварийни събития. Периодична проверка готовността за действия в аварийни ситуации чрез провеждане на учебно-тренировъчни занятия в структурните единици на Дружеството;
- Провеждане на инструктажи, обучения и повишаване компетентността на персонала за изпълнение на задачите свързани с промишлената безопасност и охрана на труда;
- Оценка на основните и професионални рискове и мерки за овладяването им;
- Превантивна дейност по организация на работните места, осигуряване на безопасност на производственото оборудване, технологични процеси, сгради и съоръжения;
- Осигуряване и контрол на личните предпазни средства и специалното работно облекло;
- Осигуряване радиационната безопасност в Дружеството;
- Изготвяне становища при експертиза на нови проекти в Дружеството за съответствие с изискванията на действащата нормативна уредба по безопасност и здраве.

Наименование	2013	2012
Проверки за спазване изискванията по промишлена безопасност и охрана на труда	1 404	1 785
Издадени предписания с превантивни и коригиращи действия.	951	1 448
Спиране на дейности на външни организации за констатирани несъответствия	21	39
Отнемане правото на достъп на персонал за нарушения на изискванията на промишлената безопасност и охрана на труда	13	13

През 2013 г. бе изпълнен договор между „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас"АД и Агенция по заетостта като договарящ орган по процедура BG 051 PO 001-2.3.02 „Безопасен труд" по Оперативна програма „Развитие на човешките ресурси".

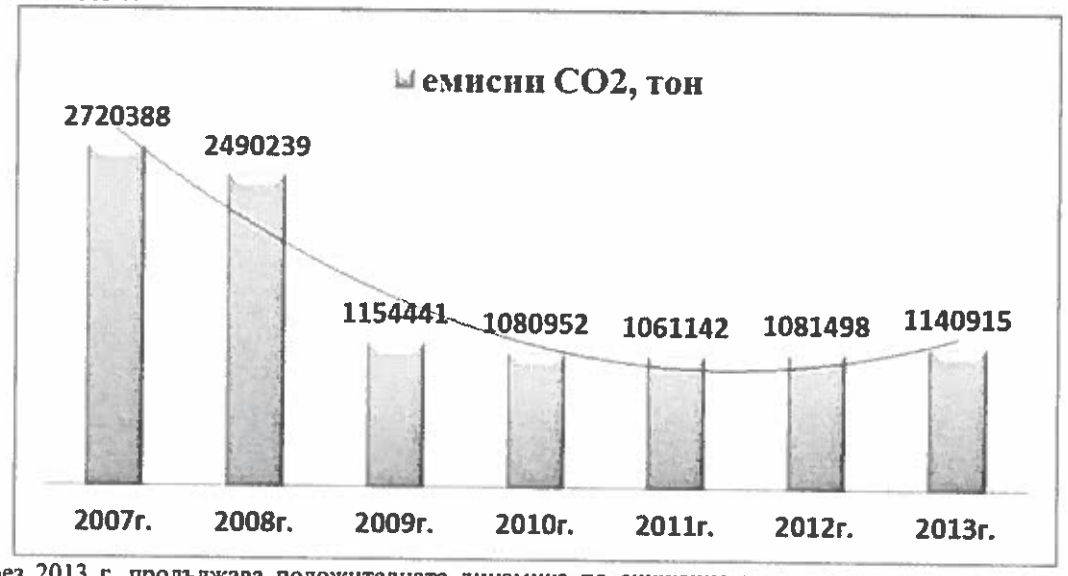
Опазване на околната среда

Експлоатацията на инсталациите в "ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД е съгласно изискванията на Комплексно разрешително № 6-Н1/2009 г., изменено с Решение № 6-Н1-И0-А1/2012 г. Внедрена е и се поддържа Система за управление на околната среда /СУОС/. Съответствието й е потвърдено със сертификат № RU227814E-U/30.08.2013 г. на BUREAU VERITAS Certification, валиден до 03.06.2016 г.

Системата за управление на околната среда включва организационна структура, дейности по планирането, отговорности, практики и процедури, процеси и ресурси за реализиране на Политиката по околна среда на Дружеството.

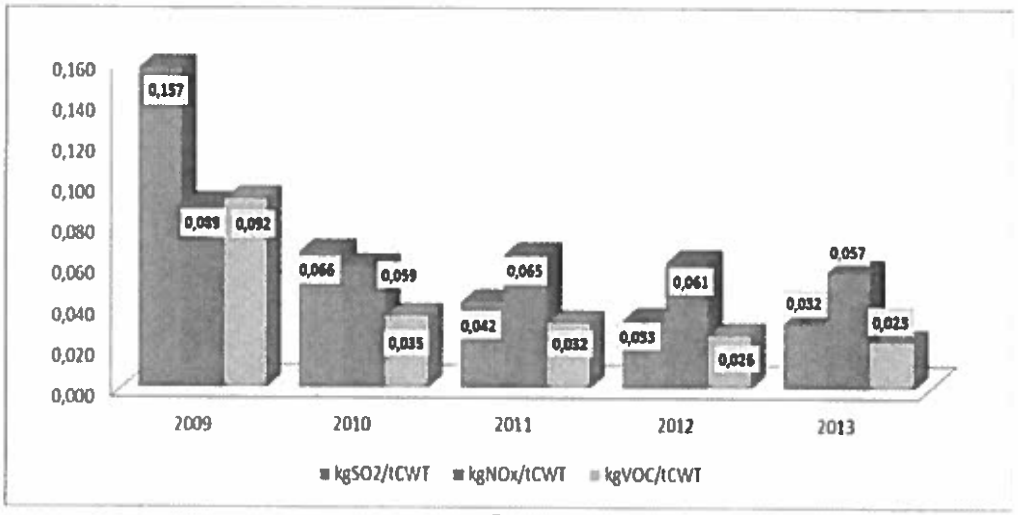
Ръководството на "ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД разчита на постоянно подобрение и развитие на СУОС, основаваща се на механизма на коригиране и превантивни действия. Внедрени са и се прилагат документирани процедури за контрол и предотвратяване на замърсяването в случаи на инциденти. Осъществява се чрез:

- Мониторинг за съответствие експлоатацията на инсталациите и съоръженията в съответствие с условията на Комплексното разрешително. Провежда се текущ, периодичен и последващ контрол. Текущият контрол се осъществява от персонала на инсталациите и специалисти от отдел Екология;
- Мониторинг по компоненти на околната среда, изпълняван в обхвата на разрешителната документация от акредитирани организации;
- Поддържане на процедури за готовност и реагиране при извънредни ситуации. Периодично е проверявана готовността за реагиране чрез учебно-тренировъчни занятия в структурните единици на Дружеството. Провеждани са съвместни занятия с държавните противоаварийни структури;
- Регламеитирани дейности на персонала; периодично обучение /инструктажи/ на персонала, чиято дейност може да има значимо въздействие върху околната среда;
- През 2013 г. количеството на емисиите на парниковите газове бележи тенденция към покачване спрямо 2012 г. Последната е в пряка връзка с повишената преработка и свързаната с това консумация на горива. Прави впечатление сниженото потребление на течно гориво, което намира отражение в относително умерения растеж на общите емисии на парникови газове. Реалният размер на емисиите от въглероден диоксид ще бъде отчетен след приключване на процедурата по верификация на годишния доклад за емисии на парникови газове. Прогнозните данни за емисиите от Дружеството са около 1,141 млн. тона CO2 за 2013 г.



- През 2013 г. продължава положителната динамика по снижение на емисиите от серен диоксид, азотни оксиди и летливи органични съединения, както като абсолютни стойности, така и като кг. Замърсител на тон условна преработка /мо методика CWT/

Година	kgSO2 / tCWT	kgNOx / tCWT	kgVOC / tCWT	CWT	SO2	NOx	VOC
2009	0,157	0,089	0,092	40625028	6359	3633	3752
2010	0,066	0,059	0,035	39364881	2617	2340	1390
2011	0,042	0,065	0,032	39827752	1669	2596	1270
2012	0,033	0,061	0,026	40494230	1346	2489	1050
2013	0,032	0,057	0,023	41585075	1320	2368	952



Очаква се изграждащият се комплекс за преработка на тежки остатъци да допринесе за привеждането в съответствието с условията на Комплексното разрешително.

През 2013 г. са извършени общо 53 броя проверки от компетентни държавни органи в областта на опазване на околната среда, като от тях: 38 броя са свързани с емисии в атмосферен въздух, 3 броя, с работата на пречиствателни съоръжения; 6 броя, с изпълнение условия на Комплексно разрешително, 5 броя по разрешителни режими и 1 брой с шумово замърсяване на околната среда, вследствие от дейността на Дружеството.

През 2013 г. от отдел Екология са извършени 463 броя проверки за оценяване съответствието с приложимите законови изисквания на експлоатацията на производствените мощности и дейностите по извеждане от експлоатация на инсталации и съоръжения. Констатирани са 64 бр. несъответствия, предимно по управление на отпадъците. За установените несъответствия са изготвени 163 бр. предписания за превантивни и коригиращи действия.

Санкциите по опазване на околната среда, наложени на Дружеството през 2013 г. са в размер на 956 хил. лв., като за 2012 г. те са 646 хил. лв.

Програма за ликвидиране на стари екологични щети
Изпълнение през 2013 г. :

- **Обект IV.2** "Изпомпване на съществуващите течни утайки и други отпадъци от лагуните на Пристанищен терминал „Росенец" и транспортирането им до мястото за съхранение".

Изградена и въведена в експлоатация с Разрешение за ползване № СТ-05-920/29.05.2013 г. е Модулна инсталация за подготовка на нефтени утайки МИПУ-1 от „Карина 91" ЕООД на ПТ Росенец.

- **Обект II.2.1** „Закриване и рекултивация на I-во окислително езеро. Изземване и ликвидация на не по-малко от 60 хил. куб.м. нефтен шлам".

Строителните и монтажните дейности на Модулната инсталацията за преработка на нефтени утайки МИПУ-2 на Първо окислително езеро се финализират. Извършена е преработка и допълнение по време на строителството на Техническия проект. За изпълнение на СМР е осигурено финансиране от Министерството на финансите и са извършени регулярни плащания.

- **Обект I.2** " Подробно проучване състоянието на резервоарите за съхранение на нефтените утайки и други отпадъци. Изграждане на нови или реконструкция на съществуващи съоръжения /с вместимост 100 хил.м.куб./ на част от натрупаните до момента на приватизация нефтени утайки и други отпадъци, включително ликвидиране на нефтен шлам с обем до 200000 куб.м." .

- Актуализиран е в съответствие с Решение № 11 – 2 / 2012 г. на Междуведомствения Експертен екологичен съвет /МЕЕС/ при Министерството на околната среда и водите /МОСВ/ Работен проект за ликвидиране на 200 хил. куб.м. нефтени утайки със собствени сили. С Решение № 1-2/2013 г. на МЕЕС на МОСВ работния проект е приет под условие, като окончателното работния проект е приет през м. ноември 2013 г. с писмо изх. № 26-00-3024 от 06.11.2013 г. на МОСВ. Работният проект е одобрен от главен архитект на община Камено и е издадено Разрешение за строеж № 128/19.11.2013г. Подготвена е документацията за обявяване на обществена поръчка за избор на изпълнител на строителството, доставката и монтажа на оборудването за обекта.

- **Обект III.2** „Петгодишен мониторинг" – Депо Д. Езерово. Изпълнен е мониторингът за подземни води на рекултивирано депо за отпадъци „Долно Езерово". Обектът е приключен.

- Подписан от „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД и „ЛУКОЙЛ Европа Холдингс" и внесено за подпис от Министъра на околната среда и водите, Министъра на финансите и Изпълнителния директор на Агенцията по приватизация и следприватизационен контрол Допълнително споразумение 3 към Изпълнително споразумение от 2000 г. с Актуализиран график за изпълнение на Програмата за отстраняване на минали екологични щети.

Персонал и социални придобивки

Основна задача на "ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД е обезпечаване на ръст на производителността на труда и повишаване ефективността на производството. Реализирането й е свързано с оптимално използване на кадровия ресурс при поддържане на високо ниво на професионална подготовка и усъвършенстване на процеса на управление с цел гъвкавост и адекватни реакции в бързо променяща се среда. Приоритет в областта на работата с персонала е обезпечаването на Дружеството с високо квалифицирани и мотивирани за постигане на стратегическите цели работници, специалисти и ръководители. В изпълнение на Полнтиката по управление на персонала на ОАО "ЛУКОЙЛ" ръководството на "ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД полага усилия, свързани с подобряването на организацията на труда, мотивацията и социално-психологическия климат в колективите, създаване на условия за ефективно развитие и използване на човешките ресурси. Утвърждава се приемствеността на кадрите чрез планиране на кариерата, формиране и подготовка на кадрови резерв за ръководните длъжности, работа с младите специалисти и ветераните нефтохимици. Ефективната система за възнаграждение, обвързваща нивото на квалификация, съдържанието на изпълняваната работа и нейната резултатност е от голямо значение за активизиране на потенциала на работещите в Дружеството.

"ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас"АД е обучаваща се организация, като обучението обхваща персонала на всички нива с акцент към подготовката на младите специалисти и кадровия резерв. Непрекъснатото повишаване на квалификацията, усвояването на нови знания и умения, разширяването зоната на обслужване са залог за подобряване ефективността на работата на Дружеството и конкурентност на европейския пазар.

Социалната дейност в Дружеството се основава на социално отговорната политика, залегнала в принципите и нормите на Социалния кодекс на ОАО"ЛУКОЙЛ".

Предоставянето на социални придобивки, гаранции и компенсации за работещите от "ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД се осъществява съгласно договореностите по Колективния трудов договор /КТД/.

През 2013 г. съвместните усилия на ръководствата на Дружеството и СБН „ЛУКОЙЛ" за изпълнение на социалните ангажименти, залегнали в КТД бяха насочени в следните направления :

- Опазване здравето на работниците чрез организиране на профилактични прегледи;
- Предоставяне правото на работещите за индивидуален избор на местата за профилактика и краткотраен отдих, заплащан от Работодателя, между всички санаториално-курортни заведения в страната, както и физкултурно–оздравителни и спортно масови мероприятия;
- Групово застраховане на целия персонал на Дружеството – „Здравна застраховка", включваща рисковете и по застраховка „Живот" и Застраховка „Трудова злополука";
- Транспортно обезпечаване до месторабота;
- Допълнително доброволно пенсионно осигуряване;
- Обезпечаване на безплатна храна за целия персонал;
- Подпомагане на жените при раждане /осиновяване/ на дете с 3 минимални работни заплати за страната;
- Подпомагане на майките, работещи на трудов договор с "ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД, в отпуск по майчинство, чрез изплащане на ежемесечна социална помощ в размер на една минимална работна заплата за Дружеството;
- Социални помощи за изпаднали в затруднено финансово положение или заболели работници, или пенсионирали се в Дружеството – чрез Фондация „ЛУКОЙЛ";
- Организиране на културно–масова дейност, провеждане на празнични мероприятия, концерти, художествена самодейност, детски празници и други;
- Предоставяне на еднократно допълнително трудово възнаграждение при ползване на платен годишен отпуск;
- Осигуряване на предметни награди при кръгли годишнини и подаръци за децата на нефтохимиците за Коледните и Новогодишни празници.

Всички тези дейности се явяват предпоставка за добрите производствени резултати, а също така и условие за развитие на Дружеството и работещите в него, както и повишаване на неговата конкурентоспособност.

През 2013 година с финансовата подкрепа на Дружеството се осъществиха редица мероприятия от културния и спортния календар на Община Бургас и Камено, като сред най-значимите са Международно математическо

състезание България 2013 г., Колоездачна обиколка на България, Национален конкурс „Бургас и морето", Световно първенство по плажен тенис, Държавно първенство по плажен футбол, Международни и национални фолклорни събори и др.

ЛНХБ подпомогна изграждането на спортен център в гр.Камено, 2 детски и 5 спортни площадки в Община Бургас.

Благотворителната дейност на "ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД е насочена и към реализирането на обществено полезни инициативи, като: проекта „Славянска прегръдка" - издаване на книги на съвременни славянски поети, съфинансиране участието на ученици от математическата гимназия – гр. Варна в Международен конкурс по математика в Москва, провеждане на Международна конференция „Автоматика и информатика'13", 45-та Национална олимпиада по химия и опазване на околната среда в гр.Бургас, Дни на Славянската поезия и култура „Свято слово", Национална конференция на Съюза на метролозите в България и др.

През изтеклата 2013 година Дружеството получи следните отличия:

- Приз „Най-голяма българска компания за 2012 г. по приходи от продажби" и „Най-голяма българска компания за 2012 г. в сектор горива" в бизнес класацията на в. „Капитал" ТОП-100 на най-големите сто български компании.
- НК „ЛУКОЙЛ" удостои за втори път „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД със званието Най-добра организация в Групата „ЛУКОЙЛ" за 2012 г. в направление нефтогазопреработка и нефтохимия от Конкурса „Най-добрите работници и организации в Групата „ЛУКОЙЛ".
- „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД зае първо място в конкурсите по опазване на околната среда и безопасност на труда на ОАО „ЛУКОЙЛ" за 2012 г.

Очаквано развитие на Дружеството

Икономическо развитие

Бъдещото развитие на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас"АД може условно да се раздели на два етапа:

Първият етап е периодът преди въвеждане в експлоатация на новия комплекс за Хидрокрекинг /т.е. до 2-ро тримесечие на 2015 г./, през който се планира да се реализират останалите мероприятия от тригодишната Програмата за повишаване на ефективността, свързани с реконструкция и строителство на нови котли-утилизатори, реконструкция на пещи, реализация на нискобюджетни мероприятия с бърз ефект, аутсорсинг на несвойствени процеси и др.

Вторият етап е за дългосрочен период след 2-ро тримесечие на 2015 година, който се свързва с пускането в експлоатация и работата на новия комплекс за Хидрокрекинг на гудрон „H-oil". За този период се планира коренно повишение на ефективността на Дружеството в резултат на увеличаването на дълбочината на преработка на нефта, обезпечаващо покриване в дългосрочен план на значителните задължения по краткосрочни и дългосрочни кредити и заеми.

Развитие на персонала

Политиката по управление на персонала на ОАО "ЛУКОЙЛ" определя развитието на персонала като системен и планомерен процес, включващ обучение, повишаване на квалификацията, планиране на кариерата, подготовка на кадрови резерв, мотивация и информиране с цел обезпечаване потребностите на Дружеството от персонал с нужната квалификация за достигане на стратегическите цели. Ефективно действащата система за корпоративно обучение в „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас"АД създава условия за непрекъснато развитие на персонала чрез усвояване на нови знания и умения, запознаване с добрите практики в различни области, стимулиране на творческото мислене.

Усъвършенстването на кадровия потенциал на Дружеството е насочено към:

- постигане на съответствие между изискванията на длъжността, нивото на подготовка и личните професионални качества;
- професионална адаптация на новопристите работници и постъпващите работници на нови работни места, при внедряване на нови техники и технологии, реструктуризация на процеси и видове дейности чрез разширяване зоната на обслужване;
- повишаване на професионалната квалификация и кариерния ръст чрез хоризонтални и вертикални ротации, обучения по управленски и функционални модули;
- повишаване на качеството на управление и готовността на персонала за предложения и внедряване на иновации;
- формиране на професионално мислене при достигане на стратегическите цели на Дружеството.

Бъдещо развитие на производството

За постигане на поставените цели свързани с развитие на производството, в ход е изграждане на комплекс за преработка на тежки остатъци /КПТО/ на основата на хидрокаталитични процеси на тежки нефтени остатъци в кипящ катализаторен слой. Общата стойност на обекта възлиза на 1,489 млрд. щатски долара и включва в състава си комплекс от отделни технологични инсталации, основните от които са:

- Инсталация за хидрокрекинг на гудрон;
- Производство на сяра;
- Производство на водород и инсталация за пречистване на водород /PSA/;
- Инсталация за очистка на киселите води;
- Общозаводско стопанство.

Завършен е работния проект по КПТО. Основното ключово оборудване е доставено в по-голямата си част и е монтирано на строителната площадка. Продължават доставките и монтажа и строителството на останалото оборудване – тръбни елементи, помпи, компресори естакади и други, като по план строителството на КПТО ще завърши в края на 2014 година и да се въведе в експлоатация през март 2015 година.

Паралелно със строителството на КПТО се планира да бъде продължена замяната на морално остаряло и физически износеното оборудване, а така също и на ключово компресорно оборудване. Продължава и модернизирането на контролно измервателните прибори и системи за автоматизация на управление на технологичните процеси и централизирането им в Единната операторна зала. Съоръженията за претоварване и съхранение на нефт и нефтопродукти са приведени в съответствие със Закона за акцизи и данъчни складове.

Паралелно с развитието на основното производство се предвижда развитие и на спомагателните дейности, включващи привеждането на съоръженията на територията на Дружеството и в частност на пристанищния терминал /ПТ/ "Росенец" в съответствие с нормативната уредба, касаеща промишлената безопасност и екологията. Изпълнява се концесионен договор за ползване на ПТ „Росенец" за нуждите на Дружеството до 2045 г. Предвижда се въвеждане на нов котел утилизатор в инсталация „Каталитичен крекинг", което ще даде възможност за собствено производство на 35 тона водна пара и повишаване на енергийната ефективност. За да се задоволят нарасналите екологични изисквания се предвижда въвеждане през 2014 година на система за очистка от катализаторен прах в инсталация „Каталитичен крекинг", както и система за очистка на димните газове на пещите за изгаряне на твърди отпадъци. Инвестицията планирана за реализацията на тези екологични проекти е в размер на 35 млн. долара.

Развитие на енергийната обезпеченост

Необходимата за нуждите на производствения процес електрическа енергия с ниво на напрежение 110 и 20 кV се осигурява основно, чрез доставки от пазара на електрическа енергия на Република България по свободно договорени цени, а много малка част се доставя от ТЕЦ на „ЛУКОЙЛ ЕНЕРГИЯ И ГАЗ БЪЛГАРИЯ" ЕООД. Електрическата енергия с ниво на напрежение 0,4 кV се доставя от „ЕВН БЪЛГАРИЯ" АД. Цените на надбавките, услугите и цената на електрическата енергия с ниво на напрежение 0,4 кV са регулирани от Държавната комисия по енергийно и водно регулиране /ДКЕВР/. През 2014 година очакваме увеличение на цената на електрическата енергия, както при сделките по свободно договорени цени, така и при сделките по регулирани цени. Това обстоятелство от своя страна ще се отрази и на разходите за производство на горива. През 2014 година ще продължи преструктурирането на „НЕК" ЕАД и „ЕСО" ЕАД и ще се подготвя създаването на електроенергийна борса в РБългария.

Доставчик на природен газ е държавното предприятие „Булгаргаз" ЕАД. Цената на природния газ се регулира и актуализира от ДКЕВР всяко тримесечие, като през 2014 година се очаква запазване и лек ръст на цената на природния газ, което от своя страна няма да се отрази съществено върху цената на топлинната енергия.

Дружеството задоволява част от потребностите си от топлинна енергия чрез собствено производство от котли утилизатори, а останалата част се доставя от ТЕЦ на „ЛУКОЙЛ ЕНЕРГИЯ И ГАЗ БЪЛГАРИЯ" ЕООД.

Бъдещо развитие на качеството на продукцията

Политиката на Дружеството е спазването на изискванията на Европейския съюз и законодателството на Република България в областта на качеството на произвежданите продукти. Дружеството прилага добри практики, адаптирани към стремително изменящите се условия на пазара и насочени към създаване на условия за балансирано и устойчиво развитие. Механизмите за постигане на желаното качество включват:

- Внедряване на нови научни разработки и иновационни технологии, с цел опазване на околната среда и здравето на хората;
- Контрол на технологичните процеси и подобряване състоянието на оборудването;
- Изпълнение изискванията на клиентите и на фирмените технически спецификации.

Изискванията на ДИРЕКТИВА 2009/30/ЕО НА ЕВРОПЕЙСКИЯ ПАРЛАМЕНТ И НА СЪВЕТА от 23 април 2009 година по отношение на спецификацията на бензина, дизеловото гориво, газьола и горивото, използвано от плавателни съдове по вътрешнте водни пътища са въведени в българското законодателство с Наредбата за качеството на течните горива, реда и начина на техния контрол. С Наредбата се уреждат също и техническите изисквания, нормите за съдържание на олово, сяра и други вредни за околната среда вещества, на които трябва да съответстват течните горива, произведени, внесени за потребление, транспортирани, разпространявани, съхранявани и/или използвани в Република България. Наредбата въвежда и изискванията по Европейските стандарти EN 228 и EN 590 съответно за автомобилни бензини и дизелови горива.

Към момента „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД е адаптирал произвежданите горива към изискванията на европейското и българското законодателство както следва:

- Автомобилни Бензини /А 95 и А 98/, отговарящи изцяло на Наредбата за качество на горивата.

Съгласно Законът за енергията от възобновяеми източници /ЗЕВИ/ от 1 март 2013 г. лицата, които пускат на пазара течни горива от нефтен произход в транспорта, бяха длъжни при освобождаване за потребление по смисъла на Закона за акцизите и данъчните складове да предлагат горивата за бензинови двигатели смесени с биоетанол или етери, произведени от биоетанол, минимум 3 процента обемни. От 1 септември 2013 г. изискването за съдържанието на биоетанол е 4 процента обемни.

- Дизелово гориво, отговарящи изцяло на Наредбата за качество на горивата.

Съгласно Законът за енергията от възобновяеми източници /ЗЕВИ/ от 1 юни 2012 г. лицата, които пускат на пазара горива за дизелови двигатели са длъжни да предлагат горивата смесени с биодизел минимум 6 процента обемни.

Лицата, на които по реда на Закона за държавните резерви и военновременните запаси е възложено създаването, съхраняването и опазването на държавни резерви и/или военновременни запаси от нефтопродукти, и задължените лица по Закона за задължителните запаси от нефт и нефтопродукти създават и съхраняват държавни резерви, военновременни запаси и/или задължителни запаси от нефт и нефтопродукти, несмесени с биогорива.

Лицата, които пускат на пазара течни горива от нефтен произход за нуждите на авиацията, корабоплаването, железопътния транспорт, при освобождаване за потребление по смисъла на Закона за акцизите и данъчните складове предлагат горивата, несмесени с биогорива.

- Газьол за извънпътна техника.

По отношение на газьола, предназначен за употреба в извънпътна техника, кораби, плаващи по вътрешните водни пътища, трактори и плавателни съдове за отдих, съгласно Наредбата за качество на горивата, максимално допустимото съдържание на сяра в продукта трябва да бъде 10 mg/kg.

- Котелни горива

От 1 януари 2012 г. стойността на показателя „съдържание на сяра" в котелното гориво за страната е максимум 1,0 % /m/m/.

- Битуми за пътни настилки – съгласно изискванията на хармонизираната техническа спецификация БДС EN 12591:2009.

В съответствие със „Закон за техническите изисквания към продуктите" и „Наредба за съществените изисквания към строежите и оценяване съответствието на строителни продукти" системата за производствен контрол на битуми в „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" е сертифицирана от „БУЛГАРКОНТРОЛА" АД – София. За произвежданите битуми е издаден „ЕС сертификат за производствен контрол №1814- CPD-025 от 25.05.2010 за Битум нефтен вискозен, тип 50/70 и 70/100".

- Пропан-Бутан, газ въглеводороден втечнен – в съответствие с БДС EN 589.

Предназначен за автомобили, пригодени да работят с втечнен въглеводороден газ или за комунално – битови и енергийни цели.

- Гориво за реактивни двигатели JET A-1

В съответствие с Издание № 27 – февруари 2013 год. на Обединените експлоатационни системи за гориво JET A-1 /AFQRJOS/, включващо изискванията на следните две спецификации: Стандарт DEF STAN 91-91/издание 7 - Изменение 2 от 01 декември 2012г. на Министерството на отбраната на Великобритания, JET A-1, F – 35 код на NATO и ASTM Стандарт спецификация D 1655-12, JET A-1.

Перспективи, относно опазване на околната среда

Екологични изисквания и безопасност на производството

Строителството на новите инсталации в Дружеството и реконструкцията на съществуващите е съобразено с екологичните норми и изискванията за безопасност на производството.

С провеждане на процедурите, свързани с екологична оценка на инвестиционните проекти се осигурява спазване на принципа на устойчивото развитие, участието на обществеността и прозрачността в процеса на

вземане на решения в областта на околната среда. През 2013 г. са проведени процедури и е получено становище от РИОСВ гр. Бургас за следните инвестиционни обекти на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД:

Изграждане и обвръзка на ново компресорно отделение за факелни газове-ВК-300;

- Система за собствено водоохлаждане в инсталация Атмосферно газофракциониращa и Факелно стопанство /АГФ и ФС/;
- Монтаж на нов котел-утилизатор и филтруваща система за катализаторен прах в инсталация Каталитичен крекинг;
- Изграждане на инсталация за очистка на димните газове от пещите за изгаряне на отпадъци;
- Изграждане на резервоари за съхранение на гориво за дизелови двигатели, нискооктанов бензин и нефт на територията на ПТ „Росенец";
- Изграждане на схема за приемане, производство, съхранение и товарене на корабно остатъчно гориво на ПТ „Росенец";
- Изграждане на тръбопровод за природен газ от Газоразпределителна станция /ГРС/ гр. Бургас до комплекс „Хидрокрекинг";
- Изграждане на хранилище за съхранение на източници на йонизиращо лъчение.

През 2014 г. продължава реализацията на обекти от инвестиционната програма на Дружеството, които имат съществен принос за подобряване качеството на околната среда.

Програма за ликвидиране на стари екологични щети

През 2014 година се предвижда:

Завършване строителството на Модулна инсталация за преработка на нефтени утайки МИПУ-2 на Първо окислително езеро и въвеждане на инсталацията в експлоатация. Преработка на нефтени утайки от „Карина 91" ЕООД на инсталациите на ПТ Росенец и Първо окислително езеро.

Провеждане на тръжна процедура по Закона за обществените поръчки, избор на изпълнител и изпълнение на строителство, доставка и монтаж на оборудването за обект, в съответствие с приетия работен проект за ликвидиране на 200 хил.куб.м нефтени утайки със собствени сили. Стартиране на преработката на утайките.

Провеждане на тръжна процедура по Закона за обществените поръчки за избор на изпълнител по утвърдения от Междуведомствения експертен екологичен съвет /МЕЕС/ при Министерството на околната среда и водите /МОСВ/ Работен проект за техническа и биологична рекултивация на лагуните на ПТ Росенец.

Приключване на тръжната процедура /възможност за подписване на договор или прекратяване на процедурата/ с "AAA Constructions & Development" по задачата за преработка на 250 хил. куб.м. нефтени утайки на Основна площадка.

Организиране на процедура по предаване на рекултивирано депо "Долно Езерово" на собственика - Областния управител на област Бургас.

Провеждане на мониторинг на компоненти на околната среда на обектите от Програмата на площадките на ПТ Росенец и Първо окислително езеро.

Подписване от Министерството на финансите, Министерството на околната среда и водите и Агенцията по приватизация и следприватизационен контрол на Допълнително споразумение 3 към Изпълнително споразумение от 2000 г. с Актуализиран график за изпълнение на Програмата за отстраняване на минали екологични щети.

Развитие на търговската дейност

Очакванията, съгласно прогноза на Международната агенция по енергията /IEA/, са за ръст на потреблението на енергия. Около 45% ще бъдат от произведените от петрол горива, останалата част на увеличението ще бъде за сметка на природен газ и и биогорива. Световното търсене на петрол ще нараства с 0,8% годишно /източник: BP/ до 2035 г. и ще бъде осигурено от страни нечленуващи в Организацията за икономическо сътрудничество и развитие /ОИСР/. Причината се крие в продължаващата тенденция на свиване на пазарите в страните членки на ОИСР и разширяване на пазарите в страните нечленуващи в ОИСР. Цената на петрола се очаква леко да намалее до средно за годината 105 USD/bbl /източник: IEA/ и 102 USD/bbl за 2015 и 92 USD/bbl /източник: Министерство на енергетиката на САЩ/ през 2017 г. Една от причините е увеличеното вътрешно производство на петрол в САЩ, като през 2017 страната ще внася около 25% от необходимият и петрол. Преди две години САЩ внасяха около 50% от необходимият им петрол. Това ще оказва натиск в посока понижение на цените на петрола.

Традиционен очакван политически фактор оказващ влияние върху цената на петрола и нефтопродуктите е ситуацията в Иран, Нигерия, Венецуела, като изменението /влошаването/ на политическата ситуация в тези държави ще предизвика сътресение в доставките на петрол, а оттам и върху цените на продуктите. Курсът Евро/Долар също ще оказва влияние върху цената на петрола.

През 2014 година ще продължи поддръжката и актуализацията на досиетата на регистрираните вещества и информационните листи за безопасност както и активното участие в дейността на организациите в които Дружеството членува. Основната цел е гарантирането на съответствие с изискванията на регламента REACH и Европейската Агенция по Химикали.

Техническо обезпечаване

През 2014 година ще се реализират инвестиционни проекти и мероприятия с висока ефективност. Пример за такива ИТО проекти са:

- Информационно техническо обслужване /ИТО/ ЛНХБ – Замяна на полеви КИП и Автоматизирана система за управление на технологичните процеси /АСУТП/ на станция за смесване на дизелови горива

Реализирането на проекта ще позволи подмяна на полеви КИП, системата за управление /DCS/, включително хардуер, софтуер, лицензии и инженеринг, за реализация на надеждно управление. Икономическия ефект се получава от повишаване на надеждността на оборудването и увеличаване на между ремонтния пробег в производство ТСНП. Очакваната инвестиция за 2014 г. е 1 890 хил. долара.

- „Внедряване на програмен продукт PCMS в ЛНХБ". Очакваната инвестиция за 2014 г. е 230 хил. долара.

Започва реализацията и на други инвестиционни проекти по ИТО с реализация 2014-2015 г.

Пример за такива ИТО проекти са:

- ИТО ЛНХБ – Замяна на полеви КИП и АСУТП на инсталация МТБЕ. Очакваната инвестиция за 2014 г. е 1 450 хил. долара.
- ИТО ЛНХБ – Замяна на полеви КИП и АСУТП на инсталация Газоочистка-1, 2. Очакваната инвестиция за 2014 г. е 303 хил. долара.
- ИТО ЛНХБ – Автоматизация привеждането инсталация Хидроочистка и хидриране /ХОХ/ в безопасно състояние. Очакваната инвестиция за 2014 г. е 528 хил. долара.
- ИТО ЛНХБ – Автоматизация привеждането на инсталация Вакуум Дестилация на Мазут - 2 в безопасно състояние. Очакваната инвестиция за 2014 г. е 545 хил. долара.
- Замяна на полеви КИП и АСУТП на инсталации Централна пречиствателна станция /ЦПС/ и Биологично пречистване на водите /БПВ/. Очакваната инвестиция за 2014 г. е 400 хил. долара. Този проект ще се реализира до 2016 г.
- „ИТО ЛНХБ Система за интегриран мониторинг на оборудването". Очакваната инвестиция за 2014 г. е 820 хил. долара. Този проект ще се реализира до 2016 г.

Чрез въвеждането в експлоатация на тези обекти ще се повиши надеждността на оборудването, ще се увеличи междуремонтния пробег на инсталациите и ще се реализира надеждно управление.

Мероприятие „Закупуване на компютърна и офис-техника" е с очаквана инвестиция от 200 хил. долара.

През 2014 година предстои да бъдат финализирани и въведени в експлоатация инвестиционни обекти имащи характер на енергоспестяващи технологии, като например „Доставка, монтаж и интеграция на центробежен компресор ЦК-302 за инсталация АГФ в Каталитичен крекинг" – общата стойност на инвестициите за това мероприятие са 10 500 хил. долара.

Освен това предстои и въвеждане в експлоатация на инвестиционен проект с екологична насоченост – «Доставка, монтаж и интеграция на нов котел-утилизатор и система за очистване от прах на газовете от регенератор Р-202 в Каталитичен крекинг». Общите инвестиционни разходи са за близо 20 000 хил. долара.

Очаквани инвестиции, доход от инвестиции и развитие на Дружеството

В развитието на Дружеството през периода от 2000 до 2013 година са инвестирани 2 096 млн. долара, повече от половината от които през последните три години. Реализирани са десетки големи проекти и стотици по-малки мероприятия и проекти, насочени както към обезпечаване охрана на околната среда и промишлена безопасност, така и към повишаване бизнес-ефективността на Дружеството като цяло. Основните реализирани по-големи проекти, въведени в експлоатация през периода 2005 – 2013 години, носители на доход са съответно:

- Реконструкция и модернизация на инсталация Каталитичен крекинг;
- Реконструкция и модернизация на инсталация Каталитичен реформинг;
- Реконструкция и модернизация на хидроочистка на дизелово гориво ХО-3;
- Реконструкция и модернизация на Вакуум Създаващата Система на инсталация Вакуум дестилация на мазут - 2;
- Реконструкция и модернизация с интегриране на инсталации Атмосферна дестилация -5 и Вакуумна дестилация на мазут -1 /АВД-1/;

- Строителство на нова комплексна инсталация за Сярно кисело алкилиране и Регенерация на отработената киселина;
- Строителство на нова хидроочистка с блок за деароматизация на дизелови горива Хидроочистка-5;
- Строителство на нова хидроочистка за бензин от инсталация Каталитичен крекинг – Хидроочистка на бензи-1;
- Замяна на катализаторните системи на хидроочистващите инсталации /2009 ÷ 2013 години/;
- Схема за разделно подаване на мазут;
- Строителство на нова инсталация за утилизация на парите при товарене на горива на железопътните естакади;
- Системи за усъвършенствано управление на инсталации Атмосферно-вакуумна дестилация-1 и Каталитичен крекинг;
- Схема за ускорено товарене на котелно гориво и разтоварване на мазут;
- Замяна на полеви контролно измервателни прибори на инсталации „Азотно-кислородна -1", „Хидроочистка-1" и парк „Титул 1000";
- Изомеризация на нормален бутан;
- Реконструкция и модернизация на Резервоари Р-4 и Р-5 от производство Транспорт и съхранение на нефтопродукти.
- Строителство на нова инсталация за утилизация на парите при товарене на горива на железопътните естакади.

През последните кризисни година, акцеит в инвестиционната дейност беше поставен и на реализацията на малки по обем инвестиции проекти и мероприятия с висока ефективност. Пример за такива проекти от последната година е:

- Строителство на нов резервоар /V=20000 куб.м./ производство ТСНП;
- Схема за получаване на IFO /бункеровъчно гориво/ на НТ Росенец;
- Доставка и монтаж на винтов компресор /ВК 200/;
- Внедряване на система за усъвършенствано управление на блок за вакуумна дестилация /ВДМ-2/;
- Замяна на полеви КИП /клапани/ на Централно газофракционираща инсталация /ЦГФИ/;
- Замяна АСУТП на инсталация АЖПНЕ, производство ТСНП;
- Възел за отчета бряг-море в НТ Росенец в съответствие с ЗАДС.

За реализация на последно изброените проекти бяха необходими инвестиции в размер на 16,45 млн. долара.

Фактическото откупуване на инвестициите за пакета от реализираните проекти от 2000 до началото на 2014 година е 56,89 % от направените за тях инвестиции.

Целенасоченото комплексно развитие на Дружеството, в частност получаването на доходи от реализираните инвестиционни проекти позволи да бъде направена следващата ключова стъпка в инвестиционната дейност. Това е продължаване реализацията на Комплекса за преработка на тежки остатъци /КПТО/. През предстоящите години КПТО ще се нуждае от значителни инвестиции, които ще се възвърнат в дългосрочен план и ще гарантират устойчивото ситуиране на пазара на горива на Дружеството в региона на югоизточна Европа.

Научноизследователска и развойна дейност

Научно изследователската дейност в Дружеството се осъществявана основно в Структурните единици към Главен технолог – Изследователска Лаборатория /ИЛ/ и Технически отдел /ТО/. През 2013 година дейността беше насочена към разработки, свързани с повишените изисквания към качеството на предлаганите продукти, възможността за повишаване ефективността от работата на технологичните инсталации, тяхната надеждност и намаляване на енергийните разходите за преработка на суровините.

Направления за научно-приложна изследователска дейност през годината бяха:

- Оптимизиране работата на инсталация Каталитичен крекинг чрез прилагане на високоефективен катализатор и редуциране на налягането на наситените пари на крекинг-бензина;
- Предсказване на съдържанието на бензинови предшественици във вакуумния газьол на база рутинни анализи и математични корелации.
- Изследване на влиянието на преработката на газьоли от първичен и вторичен произход върху работа инсталацията за Каталитичен крекинг.
- Оценка на емпиричните корелации за предсказване на вискозитета на нефтените фракции.
- Изследване върху активността и стабилността на тежките вакуумни остатъци в условията на термичен крекинг.
- Лабораторната инсталация за хидроочистване – ключ за оптимизация на производството на дизелово гориво с ултраниско съдържание на сяра.

- Анализ на постигнатия прогрес за тридесет години технология за каталитичен крекинг в Дружеството.
- Изследване върху съвременните технологични решения в модерния нефтопреработвателен бизнес.
- Оценка на неопределеността при определяне на летливи ароматни въглеводороди чрез използването на парофазен газхроматографски анализ.
- Изследване на качеството на продуктите, получени при пиролизата на автомобилни гуми, и определяне на възможни направления за тяхното утилизиране.
- Сравнително изследване на активността на свежи и регенерирани катализатори с различно съдържание на тежки метали за хидрообезсерване на дизелови фракции и вакуумни газьоли.
- Изследване на кинетиката на процесите обезсерване, деароматизация и деазотиране.
- До края на 2013 г. са преведени сравнителни изпитания на свеж и регенериран катализатор ТК-576 за ултрадълбоко обезсерване на дизелови фракции. Изследванията по тази тема ще бъдат продължени през 2014 г. с изследвания върху активността на катализатор ТК-558 с различно съдържание на тежки метали.

Развойната дейност през годината беше осъществявана в съответствие с инвестиционната програма на Дружеството по различните инвестиционни проекти.

През 2013 г. беше осъществена замяна на полевия КИП и А и системите за управление в ЦГФИ, ТСНП и ВД-2, което позволи да бъде повишена енергийната ефективност и управление на инсталациите. Завърши строителството и на системи за on-line предаване на данни в Агенция митници по входно-изходните потоци на Дружеството, съгласно изискванията на Закона за акцизните и данъчни складове.

Предстоящи сделки от съществено значение за дейността на Дружеството

Съгласно „Програма за извеждане на непрофилни и неизползвани активи извън пределите на група „ЛУКОЙЛ" Дружеството планира да осъществи следните съществени сделки през 2014 г., а именно:

- Извършване на продажба на поземлени имоти и сгради, представляващи в своята съвкупност „Профилакториум Бургаски минерални бани".
- Извършване на продажба на поземлени имоти и сгради, представляващи в своята съвкупност почивна станция „Тополица".
- Извършване на продажба на поземлен имот и сгради, представляващи в своята съвкупност „Склад държавен резерв", гр. Българово.

Доставка на нефт

През 2014 г. се планира да се достави достатъчно количество нефт, което да обезпечи преработвателните нужди на ЛНХБ, така че да осигури потреблението на вътрешен пазар изцяло и да позволи да се изпълнят в пълен обем планираните количества за експорт.

Продажба на нефтопродукти

Планираните продажби на нефтопродукти през 2014 г. са в порядъка на няколко млн.т. За задоволяване на нуждите на вътрешния пазар са предназначени около 33%, а останалата половина е за експорт. Структурата на продажбите е следната:

- 33 % автомобилни бензини /вкл. НОБ/
- 36 % дизелови горива
- 25 % котелно гориво
- 6 % други

Продажба на нефтохимикали и полимери

Планираните продажби на нефтохимикали и полимери през 2014 г. са в размер на няколко десетки хил.тона, като за износ са планирани 90 %, а за вътрешен пазар 10 %.

Информация за притежаваните, придобитите и прехвърлените от членовете на съветите през годината акции и облигации на Дружеството

По данни от Централния депозитар на Република България членовете на Надзорния съвет не притежават, не са придобивали и не са прехвърляли през финансовата 2013 година акции и облигации на Дружеството. Съгласно книгата на акционерите на Дружеството, членовете на Управителния съвет, които притежават акции от капитала на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас"АД са Димитър Добрев - 32 броя акции и Росен Григоров - 3 броя акции. През финансовата 2013 г. същите не са придобивали нови акции от капитала и не са прехвърляли такива. Книгата на акционерите на Дружеството индикира, че останалите членове на Управителния съвет не

притежават акции от капитала му. Справка в Централния депозитар на Република България показва, че същите не са придобивали и не са прехвърляли такива през финансовата 2013 година.

Важни събития, настъпили след датата на баланса

Няма настъпили събития след датата на баланса, които да имат съществен ефект върху представената информация в Годишния финансов отчет на Дружеството за 2013 г.

Информация относно правата на членовете на съветите да придобиват акции и облигации на Дружеството

Търговският закон и Устава на Дружеството не забраняват на членовете на съветите да придобиват акции. В Устава на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас"АД не са предвидени специални правила, относно придобиването на акции и облигации на Дружеството от членовете на съветите.

Участието на членовете на съветите в търговски Дружества като неограничено отговорни съдружници, притежаването на повече от 25 на сто от капитала на друго дружество както и участието им в управлението на Други дружества или кооперации като прокуристи, управители или членове на съвети

Съгласно данните в Търговския регистър членовете на НС и УС не участват в търговски дружества като неограничено отговорни съдружници. Информацията, налична в Агенцията по вписванията на Република България показва, че членовете на НС и УС не участват в други дружества, в които да притежават повече от 25 на 100 от капитала им.

Валентин Василев Златев - Заместник председател и член на Надзорния съвет е управител на „ЛУКОЙЛ България" ЕООД-гр. София и член на Надзорния съвет на ПОАД „ЦКБ-Сила".

Към 31.12.2013 г. Председателят на НС Томас Мюллер е член на съвета на директорите на ISAB srl –Италия, член и Председател на съвета на директорите на PETROTEL - LUKOIL S.A. –Румъния, член на съвета на директорите на Zeeland Refinery N.V. – Холандия и член на Надзорния съвет на ООО "Карпатнефтехим". Останалите лица са само членове на управителните органи на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД.

Финансов риск

Доколкото финансовият риск е обективно явление, изключването му изцяло при осъществяване на финансовата дейност на Дружеството е невъзможно.

За намаляване на финансовия риск Дружеството провежда строго регламентирана отчетна политика по отношение на управление на паричните потоци.

Дружеството приема в процес на осъществяване на финансова дейност само тези видове финансови рискове, нивото на които не превишава нивото на доходност – риск.

Отказваме се от услуги от ненадеждни партньори. С цел минимизиране или отклонение на риска, прибягваме до застраховане му, чрез изискване на банкови гаранции, с които напълно да прехвърлим риска, като съпоставяме цената за прехвърляне и придобитата изгода.

Кредитен риск

„ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД намалява експозицията си на кредитен риск като определя строги изисквания към условията на разплащане в договори, по които е страна и изисква предварително проучване на партньорите, прибягване до отказ от ненадеждни такива, получаване на обезпечения и гаранции и т.н.

В отношенията ни с доставчици се дава приоритет на разсрочената форма на разплащане или акредитив, пред възможността от предоставяне на аванс, а там където е необходимо и предоставянето на аванс, то задължително плащането се обезпечава с банкова гаранция от страна на контрагента.

В отношенията ни с клиентите Дружеството търгува продукцията си основно чрез свързани лица и донякъде рискът от просрочени плащания се ограничава в рамките на групата. При необходимост търсим съдействието на ОАО ЛУКОЙЛ за срочното решаване на възникнало забавяне в постъпленията. Авансовата форма на разплащане е предпочитана и използвана в отношенията ни с трети лица.

Ликвиден риск

Минимизирането на ликвидния риск е основна задача на финансовите служби в Дружеството.Това се постига чрез планиране на движението на паричните средства и обезпечаване на Дружеството с необходимото финансиране. Чрез система „Календарно планиране на движението на паричните средства" в група ЛУКОЙЛ, се постига минимизиране на рисковете от недостиг на парични средства и погасяване на задълженията, без реализация на неприемливи загуби или увреждане репутацията на Дружеството.

За 2013 година, като продължение на дългогодишна работа в това направление, Дружеството беше обезпечено с необходимите оборотни вътрешно-групови кредити, в размери осигуряващи покриването на временния недостиг от парични средства и обезпечаващи разплащането по възникнали задължения с контрагенти, данъчни служби и персонал.

Риск на паричния поток

Ежедневния строг контрол върху паричните средства, избягване на плащания извън планираните, ангажиране на службите, които имат преки отношения с контрагентите за получаване на достоверна информация за времето на доставките и предстоящите плащания и своевременното отразяването на тази информация в плана за движение на паричните средства, до голяма степен минимизира този риск. Както беше посочено при другите видове рискове, Дружеството е обезпечено с вътрешно фирмени кредити, което дава възможност да се компенсира временният недостиг от парични средства и съответно поради характера на този вид финансиране, рискът на паричния поток е сведен до минимум.

Възнаграждения получени от членове на съветите

Възнагражденията на членовете на съветите през 2013 година са в размер на 1 509 хил.лева, в това число от:

- Надзорен съвет на директорите 1 006 хил.лв.
- Управителен съвет на директорите 503 хил.лв.

Договорите, сключени през годината по чл.240б от Търговския закон

Съгласно чл. 240 "б" от Търговския закон, членовете на съветите са длъжни да уведомят писмено Управителния съвет, когато те или свързани с тях лица сключват с Дружеството договори, които излизат извън обичайната му дейност или съществено се отклоняват от пазарните условия. През 2013 година, членовете на НС и УС не са сключвали с Дружеството договори по чл. 240 "б" от Търговския закон.

Отговорности на ръководството

В изпълнение на нормативните изисквания, ръководството следва да изготвя доклад за дейността и финансов отчет за всяка финансова година, даващ вярна и честна представа за финансовото състояние на Дружеството за календарната година, отчитайки финансовите резултати от дейността и паричните потоци, в съответствие с приложимата счетоводна рамка. За изготвяне на финансовите отчети Дружеството прилага нормите от Международните Стандарти за финансово отчитане /МСФО/, приложими и в Европейския Съюз и Българското счетоводно законодателство.

Отговорността на Ръководството включва: разработване, внедряване и поддържане на система за вътрешен контрол, осигуряваща изготвянето и достоверното представяне на финансовите отчети така, че да не съдържат съществени неточности, отклонения и несъответствия, независимо дали се дължат на измама или на грешка; извършване на подбор и прилагане на подходящи счетоводни полнтики; изготвяне на приблизителни счетоводни оценки, които да са разумни при конкретните обстоятелства.

Ръководството потвърждава, че е действало съобразно своите отговорности и че финансовият отчет е изготвен в пълно съответствие с Международните Стандарти за финансово отчитане, приложими в Европейския Съюз.

Ръководството също така потвърждава, че при изготвяне на настоящия Доклад за дейността е представило вярно и честно развитието и резултатите от дейността на предприятието за изминалия период, както и неговото състояние и основните рискове, пред които е изправено. Ръководството е одобрило за издаване Доклада за дейността и Финансовия отчет за 2013 година.

ПРЕДСЕДАТЕЛ НА УПРАВИТЕЛНИЯ СЪВЕТ

НА „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас"АД: ..... Сергей М. Андронов

АКЦИОНЕРНО ДРУЖЕСТВО ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС 9 БУРГАС