



Годишен индивидуален доклад за дейността
Годишен индивидуален доклад за плащанията
към правителства
Доклад на независимия одитор
Индивидуален финансов отчет

“Проучване и добив на нефт и газ” АД

31 декември 2016 г.



Съдържание

Страница

Годишен индивидуален доклад за дейността	i
Годишен индивидуален доклад за плащанията към правителства	a
Доклад на независимия одитор	-
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	6
Пояснения към индивидуалния финансов отчет	7

Годишен индивидуален доклад за дейността

Съдържание на годишния индивидуален доклад за дейността:

I. Изложение на развитието на дейността и на състоянието на дружеството, както и на бъдещите перспективи

1. Ликвидност

- а) тенденции, обстоятелства или рискове;
- б) недостиг на ликвидни средства;
- в) вътрешни и външни източници на ликвидност.

2. Капиталови ресурси

- а) съществени ангажменти за извършване на капиталови разходи към края на последния отчетен период;
- б) обсъждане на измененията на собствения капитал, дълга и задбалансово отчетените споразумения за финансиране.

3. Резултати от дейността

- а) необичайни или спорадични събития;
- б) разкриване на промяна в отношението между приходите и разходите;
- в) анализ на ефекта на инфлацията и променящите се цени върху приходите от основна дейност на дружеството за отчетния период.

II. Важни събития, настъпили след края на отчетния период

III. Важни научни изследвания и разработки

IV. Предвиждано развитие на дружеството

V. Промени в цената на акциите на дружеството

VI. Анализ и разяснение на информацията по приложение № 11 от Наредба № 2 от 17.09.2003 г. за проспектите при публично предлагане на ценни книжа и за разкриването на информация от публичните дружества и другите емитенти на ценни книжа (посл. изм. ДВ, бр. 63 от 2016 г.)

VII. Изпълнение на Програмата за прилагане на международно признатите стандарти за добро корпоративно управление

VIII. Декларация за корпоративно управление

IX. Друга информация

I. Изложение на развитието на дейността и на състоянието на дружеството, както и на бъдещите перспективи:

Настоящият годишен индивидуален доклад за дейността на “Проучване и добив на нефт и газ” АД за 2016 г. представлява коментар и анализ на развитието и резултатите от дейността на дружеството, както и преглед на неговото състояние, с описание на основните рискове, пред които е изправено. Докладът е изготвен в съответствие с чл. 39 от Закона за счетоводството, чл. 100н, ал. 7 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа и Приложение № 10 към чл. 32, ал. 1, т. 2 и Приложение № 11 към чл. 32, ал. 1, т. 4 от Наредба 2 от 17 септември 2003 г. (изм. и доп. 12.08.2016 г.) за проспектите при публичното предлагане и допускане до търговия на регулиран пазар на ценни книжа и за разкриването на информация от публичните дружества и другите емитенти на ценни книжа.

1. Ликвидност

а) тенденции, обстоятелства или рискове

През 2016 г. акционерното дружество “Проучване и добив на нефт и газ” АД, гр. София, продължава основната си дейност, свързана с експлоатация на находища за добив на нефт и природен газ съобразно издадените 13 броя концесии.

Съгласно сключените договори за концесия и на база реализираните количества суров нефт и природен газ дружеството заплаща концесионно възнаграждение за всяко шестмесечие.

Освен гореописаната дейност дружеството продължава дейността си по търсене и проучване на нефт и газ съгласно сключените договори за предоставяне на права за търсене и проучване.

За предоставените права за търсене и проучване в блока дружеството заплаща годишна такса на база реално заета площ.

б) недостиг на ликвидни средства

През 2016 г. дружеството не е изпитвало недостиг на ликвидни средства.

в) вътрешни източници на ликвидност:

- Парични потоци, генерирани от дейността;
- Парични потоци от продажба на активи;
- Парични потоци от продажба на услуги.

2. Капиталови ресурси

а) съществени ангажименти за извършване на капиталови разходи към края на последния отчетен период:

През 2016 г. продължава работата по договори за търсене и проучване на нефт и газ в Блок 1-12 Кнежа, Българска суша и Блок 1-17 Овча могила, Българска суша.

б) обсъждане на измененията на собствения капитал, дълга и задбалансово отчетените споразумения за финансиране.

През 2016 г. Дружеството отчита изменение на размера на собствения капитал, който към края на годината е 95 620 хил. лв., спрямо 96 061 хил. лв. в края на 2015 г. Изменението основно се дължи на начислен и изплатен дивидент на акционерите на Дружеството в размер на 4 035 хил. лв.

3. Резултати от дейността

а) необичайни или спорадични събития:

Към 31.12.2016 г. за дружеството не са настъпвали необичайни и спорадични събития, които да влияят на резултатите от дейността.

б) анализ на ефекта на инфлацията и променящите се цени върху приходите от основна дейност на дружеството за отчетния период:

За 2016 г. нетните приходи от продажби на продукцията съпоставени с 2015 г. са както следва:

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Продукция		
- Суров нефт	4 036	4 670
- Природен газ	2 919	4 149
- Нефтопродукти	9 259	12 776
	16 214	21 595

Дружеството е стабилно въпреки сегашната икономическа среда и разполага с достатъчно капитал и ликвидност да обслужва своите оперативни дейности и дългове.

Основни рискове и несигурности, на които е изложено дружеството са:

- пазарен риск – свързан е с колебания в стойността на даден финансов инструмент в резултат на промени в пазарните цени, независимо дали тези промени са причинени от фактори, характерни за отделните ценни книжа или за техния издател, или от фактори, отнасящи се до всички ценни книжа, търгувани на пазара;
- лихвен риск - свързан е с колебания в стойността на даден финансов инструмент поради промени в пазарните лихвени проценти;
- ликвиден риск - наричан още риск на финансиране, и произтича от евентуални трудности при набавяне на финансови средства за изплатение на ангажименти, свързани с финансови инструменти;
- риск на паричния поток – свързан с потенциални колебания в размера на бъдещите парични потоци, свързани с даден паричен финансов инструмент.

II. Важни събития, настъпили след края на отчетния период

За периода след датата, към която е съставен индивидуалният финансов отчет на Дружеството, 31.12.2016 г., до датата на одобрението му за публикуване от Управителния съвет на дружеството, 20.03.2017 г., не са настъпили други важни и/или значителни за дейността на Дружеството събития, неоповестяването на които би повлияло на вярното и честно представяне на неговата дейност.

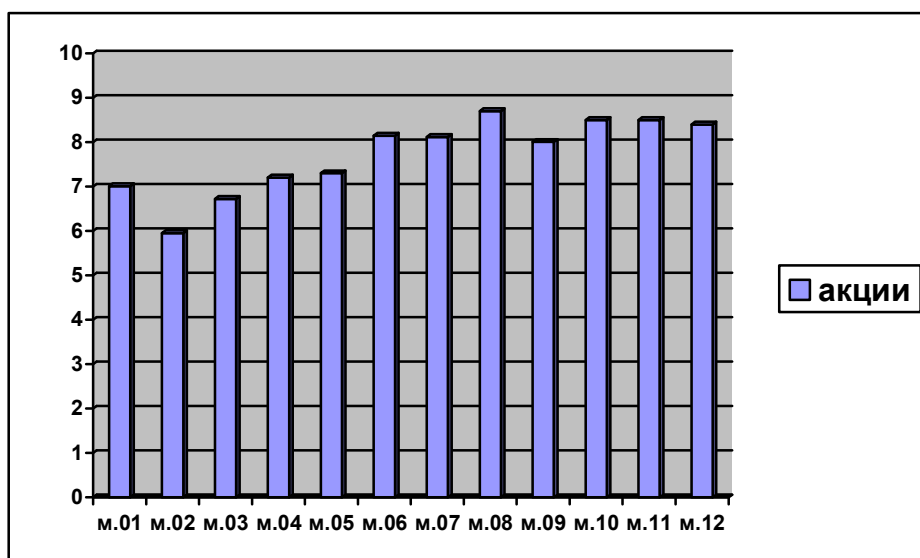
III. Важни научни изследвания и разработки

Не са извършвани важни научни изследвания и разработки през годината.

IV. Предвиждано развитие на дружеството

Дружеството ще продължи да експлоатира 13-те находища за нефт и природен газ, за които има сключени договори за концесии с Министерство на енергетиката. Ще продължи и дейността по търсене на нефт и природен газ.

V. Промени в цената на акциите на дружеството към 31.12.2016 г.



VI. Анализ и разяснение на информацията по приложение № 11 от Наредба № 2 от 17.09.2003 г. за проспектите при публично предлагане на ценни книжа и за разкриването на информация от публичните дружества и другите емитенти на ценни книжа (посл. изм. ДВ, бр. 63 от 2016 г.).

1. Структура на капитала на дружеството, включително ценните книжа, които не са допуснати до търговия на регулиран пазар в Република България или друга държава членка, с посочване на различните класове акции, правата и задълженията, свързани с всеки от класовете акции, и частта от общия капитал, която съставлява всеки отделен клас.

Капиталът на дружеството е в размер на 12 228 062 /дванадесет милиона двеста двадесет и осем хиляди нула шестдесет и два/ лв., разделен на 12 228 062 /дванадесет милиона двеста двадесет и осем хиляди шестдесет и два/ броя безналични поименни акции, всяка една от 1 /един/ лв.

Към 31 декември 2016 г. акциите са притежание на 387 акционери – физически и юридически лица, като няма отделни класове.

Акциите от капитала на дружеството са обикновени, безналични, поименни акции даващи всички права на притежателите им съгласно разпоредбите на Търговския закон.

Всички акции от капитала на дружеството са допуснати до търговия на регулирания пазар в Република България.

2. Ограничения върху прехвърлянето на ценните книжа, като ограничения за притежаването на ценни книжа или необходимост от получаване на одобрение от дружеството или друг акционер.

На дружеството не му е известно при прехвърлянето на акции от капитала да има ограничения за притежаването на ценни книжа или необходимост от получаване на одобрение от дружеството или друг акционер, с изключение на съществуващи законови ограничения в Закона за публичното предлагане на ценни книжа или други законови разпоредби.

3. Информация относно прякото и непрякото притежаване на 5 на сто или повече от правата на глас в Общото събрание на дружеството, включително данни за акционерите, размера на дяловото им участие и начина, по който се притежават акциите.

Списъкът на основните акционери на Дружеството е представен както следва:

	31.12.2016	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2015
	Брой	%	Брой	%
	акции		акции	
”Зърнени храни България”АД	6 263 464	51,22	6 263 464	51,22
”Инвест капитал мениджмънт” ООД	1 936 600	15,84	1 936 600	15,84
”Химимпорт” АД, София	1 692 824	13,84	1 692 824	13,84
Други юридически лица	2 000 282	16,36	1 967 938	16,10
Физически лица	334 892	2,74	367 236	3,00
	12 228 062	100	12 228 062	100

4. Данни за акционерите със специални контролни права и описание на тези права.

В капитала на дружеството няма акции, даващи специални контролни права на акционери.

5. Системата за контрол при упражняване на правото на глас в случаите, когато служители на дружеството са и негови акционери и когато контролът не се упражнява непосредствено от тях.

На дружеството не му е известно негови служители да притежават акции от капитала му.

6. Ограничения върху правата на глас на акционерите с определен процент или брой гласове, краен срок за упражняване на правата на глас или системи, при които със сътрудничество на дружеството финансовите права, свързани с акциите, са отделени от притежаването на акциите.

При упражняване на глас при вземане на решения от Общото събрание на акционерите съществуват ограниченията, регламентирани в разпоредбите на глава VIII - ма от Закона за публичното предлагане на ценни книжа.

7. Споразумения между акционерите, които са известни на дружеството и които могат да доведат до ограничения в прехвърлянето на акции или правото на глас.

На дружеството не му е известно наличието на споразумения между акционерите, които могат да доведат до ограничения в прехвърлянето на акции или правото на глас.

8. Разпоредбите относно назначаването и освобождаването на членовете на управителните органи на дружеството и относно извършването на изменения и допълнения в устава.

При вземането на решения от Общото събрание на акционерите, касаещи назначаването и освобождаването на членовете на управителните органи на дружеството и относно извършването на изменения и допълнения в устава, се спазват разпоредбите на Търговския закон и Закона за публичното предлагане на ценни книжа.

9. Правомощията на управителните органи на дружеството, включително правото да взема решения за издаване и обратно изкупуване на акции на дружеството.

При упражняване на правомощията си управителните органи на дружеството се придържат и стриктно спазват разпоредбите, регламентиращи тези правомощия в Търговския закон, Закона за публично предлагане на ценни книжа и Устава на дружеството.

10. Съществени договори на дружеството, които пораждат действие, се изменят или се прекратяват поради промяна в контрола на дружеството при осъществяване на задължително търгово предлагане, и последиците от тях, освен в случаите когато разкриването на тази информация може да причини сериозни вреди на дружеството; изключението по предходното изречение не се прилага в случаите, когато дружеството е длъжно да разкрие информацията по силата на закона.

В дружеството няма договори, които да пораждат действие, които да се изменят или да се прекратяват поради промяна в контрола на дружеството при осъществяване на задължително търгово предлагане.

11. Споразумения между дружеството и управителните му органи или служители за изплащане на обезщетение при напускане или уволнение без правно основание или при прекратяване на трудовите правоотношения по причини, свързани с търгово предлагане.

При напускане или уволнение без правно основание или при прекратяване на трудовите правоотношения по причини, свързани с търгово предлагане, на членовете на управителните органи на дружеството и на служителите на дружеството се изплащат предвидените за това обезщетения съгласно Кодекса на труда и договорите за възлагане на управлението на дружеството.

12. Анализ на съотношението между постигнатите финансови резултати за представените отчетни периоди в годишния индивидуален финансов отчет.

Промените в постигнатите финансови резултати, отразени в индивидуалните финансови отчети на “Проучване и добив на нефт и газ” АД към 31 декември 2016 г. и 31 декември 2015 г. са както следва:

	2016 ’000 лв.	2015 ’000 лв.	Изменение ’000 лв.
Приходи			
Продукция	16 214	21 595	(5 381)
Стоки	44	-	44
Услуги	16 422	9 336	7 086
Други	6 533	2 405	4 128
	39 213	33 336	5 877

	2016 ’000 лв.	2015 ’000 лв.	Изменение ’000 лв.
Разходи			
Разходи за материали	(6 954)	(5 818)	(1 136)
Разходи за външни услуги	(9 094)	(7 671)	(1 423)
Разходи за заплати	(5 476)	(6 669)	1 193
Разходи за социални осигуровки	(870)	(961)	91
Разходи за провизии за персонала	(276)	(259)	(17)
Разходи за амортизации	(5 428)	(5 712)	284
Печалба от продажба на нетекущи активи	-	12	(12)
Други разходи	(8 757)	(7 138)	(1 619)
Капитализирани разходи за придобиване на дълготрайни активи по стопански начин	1 357	4 891	(3 534)
Изменение на запасите на продукцията и незавършено производство	662	234	428
Себестойност на продадените краткотрайни активи	(45)	(4)	(41)
	(34 881)	(29 095)	(5 786)
Резултат от оперативна дейност - печалба	4 332	4 241	91
Финансови приходи, нетно	(324)	184	(508)
Нетна печалба преди данъци	4 008	4 425	(417)

13. Информация за основните характеристики на прилаганите от емитента в процеса на изготвяне на финансовите отчети система за вътрешен контрол и система за управление на рискове.

Изградената системата за вътрешен контрол на дружеството гарантира ефективно функциониране на системите за отчетност и разкриване на информация.

Системата за вътрешен контрол е изградена и функционира с оглед идентифициране на рисковете, съпътстващи дейността на дружеството и подпомагане на тяхното ефективно управление.

14. Информация за промените в управителните и надзорните органи през отчетния финансов период.
За годината няма промяна в управителните и надзорните органи на Дружеството.

15. Информация за размера на възнагражденията, наградите и/или ползите на членовете на управителните и на контролните органи за отчетния финансов период, изплатени от емитента и негови дъщерни дружества, независимо от това, дали са били включени в разходите на емитента или произтичат от разпределение на печалбата, включително:

а) получени суми като парични възнаграждения:

	2016 ’000 лв.
Управителен съвет	(384)
Надзорен съвет	(80)
	(464)

16. Информация за притежавани от членовете на управителните и на контролните органи, прокуристите и висшия ръководен състав акции на емитента, включително акциите, притежавани от всеки от тях поотделно и като процент от акциите от всеки клас, както и предоставени им от емитента опции върху негови ценни книжа - вид и размер на ценните книжа, върху които са учредени опциите, цена на упражняване на опциите, покупна цена, ако има такава, и срок на опциите.

	2016 Брой Акции	2016 %	2015 Брой Акции	2015 %
1. “Химимпорт” АД, София	1 692 824	13,84	1 692 824	13,84

VII. Изпълнение на Програмата за прилагане на международно признатите стандарти за добро корпоративно управление

“Проучване и добив на нефт и газ” АД е публично дружество по смисъла на чл. 110 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа (ЗППЦК).

Дейността на Управителния и Надзорния съвет на дружеството е в съответствие със залегналите в Програмата за прилагане на международно признатите стандарти за добро корпоративно управление. Дружеството съблюдава препоръките на Националния кодекс за корпоративно управление.

Редовното годишно общо събрание на акционерите е проведено съгласно изискванията на действащото в страната законодателство. Материалите за провеждането и проведеното на 01.08.2016 г. Общо събрание на акционерите са изпратени на Комисията за финансов надзор (КФН) и Българска фондова борса АД (БФБ), както и обявени на интернет-страницата на дружеството.

Директорът за връзки с инвеститорите отчита дейността си пред Общото събрание на акционерите, съгласно изискванията на ЗППЦК.

Политиката на дружеството е насочена към разкриване на информация към инвеститорите и регулаторните органи на капиталовия пазар. Информацията за всички важни събития в рамките на емитента се оповестяват чрез X3news - чрез „Сервиз Финансови пазари” на сайта на „Българска фондова борса” АД. Всички инвеститори и заинтересовани лица могат да се запознаят с тях при вземане на решение да придобият, да продадат или да продължат да притежават публично предлагани ценни книжа.

VIII. Декларация за корпоративно управление

Настоящата декларация за корпоративно управление се основава на определените в българското законодателство принципи и норми, на утвърдените от дружеството управленски традиции и практика и на международно признатите стандарти за добро корпоративно управление.

1. Кодекс за корпоративно управление

“Проучване и добив на нефт и газ” АД спазва по целесъобразност националния кодекс за корпоративно управление, одобрен от заместник-председателя на КФН, ръководещ управление „Надзор на инвестиционната дейност”.

В своята дейност дружеството прилага корпоративни практики и инициативи, чието изпълнение е подчинено на основите цели, които ръководството си е поставило за осъществяване на доброто корпоративно управление, а именно:

- Прозрачност в дейността на корпоративното ръководство;
- Защита правата на акционерите;
- Равнопоставено отношение към всеки акционер (включително и миноритарни такива);
- Едновременно, своевременно и точно разкриване на изискуемата по закон информация, относно финансовото състояние, резултатите от дейността, собствеността и управлението на дружеството;
- Съобразяване с лицата, заинтересувани от управлението и устойчивото развитие на дружеството;
- Ефективно управление на дружеството, ефикасен контрол и отчетност относно дейността на съвета на директорите.

2. Информация относно прилагане на кодекса за корпоративно управление

“Проучване и добив на нефт и газ” АД е публично дружество с двустепенна система управление – Надзорен и Управителен съвет. Всички членове на Надзорния и Управителния съвети отговарят на законовите изисквания за заемане на длъжността им. Структурата на съветите, както и функциите, задълженията и компетентностите на членовете им са в съответствие с изискванията на Търговския закон, Закона за публично предлагане на ценни книжа, Устава на дружеството.

Членовете на Надзорния и Управителния съвети притежават необходимите знания и опит за заеманата от тях длъжност.

Надзорният съвет на дружеството регулярно се запознава и анализира постигнатите оперативни, месечни, тримесечни и шестмесечни резултати и финансови показатели, упражнява вътрешен контрол и управление на рисковите фактори, оказващи влияние върху резултатите от дейността на дружеството. При необходимост Надзорният съвет взема решения за превантивни или коригиращи действия от страна на мениджмънта на дружеството.

Управителният съвет на “Проучване и добив на нефт и газ” АД управлява дружеството в съответствие със законовите изисквания, стратегията за развитие на дружеството и интересите на акционерите. Членовете на Управителния съвет не допускат реален или потенциален конфликт на интереси.

Дружеството има утвърдена Политика за възнагражденията, приета от Общото събрание на акционерите през 2013 г., която установява принципите и правилата за определяне и изплащане на възнагражденията на членовете на Надзорния и Управителния съвети при осъществяването на техните отговорности и задължения.

Управителният съвет на дружеството ежегодно изготвя доклад, относно прилагането на политиката за възнагражденията към годишния финансов отчет на дружеството.

Съгласно устава на дружеството членовете на Надзорния и Управителния съвети могат да бъдат преизбрани без ограничение.

От 2009 година в дружеството функционира одитен комитет, избран от общото събрание на акционерите в състав от двама члена. Одитният комитет изготвя мотивирано предложение за избор на одитор към Управителния съвет и следи за цялостните взаимоотношения на дружеството с избрания от общото събрание на акционерите

одитор, в съответствие с приложимото право по отношение на независимия финансов одит и установените изисквания за професионализъм. Одитният комитет на “Проучване и добив на нефт и газ” АД извършва периодични прегледи на процеса на финансово отчитане, на системите за вътрешен контрол, на системите за управление на рисковете в дружеството, както и преглед на независимостта и дейността на независимия одитор. За резултатите от своите действия комитетът уведомява Надзорния и Управителния съвети, за отчетния период, за констатираните допуснати грешки, за неправилни или незаконни действия, свързани с процесите на финансово отчитане в дружеството.

“Проучване и добив на нефт и газ” АД прилага прозрачна корпоративна политика за организиране и провеждане на редовни и извънредни общи събрания на акционерите, която гарантира правата на акционерите на дружеството.

Всички акционери на “Проучване и добив на нефт и газ” АД с право на глас имат възможност да упражняват правото си на глас на Общото събрание на дружеството лично или чрез представители, както и да изразяват мнението си. Свикването на редовното годишно общо събрание на акционерите се извършва в съответствие с установените правила за даване на публичност на поканата, дневния ред и конкретните предложения за решения. Всички писмени материали по точките от дневния ред се предоставят на разположение на акционерите в определени часове на адреса на управление и интернет страницата. Дружеството има утвърдени правила за гласуване на общо събрание на акционерите чрез пълномощник. На интернет страницата се публикува образец на пълномощно за участие в общото събрание на акционерите. Дружеството гарантира правото на акционерите да бъдат информирани относно взетите решения на Общото събрание на акционерите, вкл. и чрез интернет страницата си.

С цел повишаване на доверието на акционерите, инвеститорите и заинтересованите от управлението и дейността на дружеството лица, дружеството спазва утвърдена политика за разкриване на текуща информация относно финансовото и икономическото състояние на компанията и важни корпоративни събития. Системата за разкриване на информация от “Проучване и добив на нефт и газ” АД осигурява пълна, навременна, вярна и разбираема информация, която дава възможност за обективни и информирани решения и оценки.

Всички финансови отчети на предприятието се изготвят съгласно МСФО, а годишният одит се извършва от независим одитор с оглед осигуряване на безпристрастна и обективна преценка за начина, по който са изготвени и представени тези отчети. Отчетите се придружават от подробни доклади за дейността.

За повишаване нивото на информираност и заинтересованост на акционерите и насърчаване на активността и участието им в управлението на “Проучване и добив на нефт и газ” АД дружеството поддържа специален раздел на интернет страницата си www.ogep-bg.com, в който се отразява текуща информация относно дейността на дружеството и важни корпоративни събития. На електронната страница са публикувани координатите на дружеството, както и тези на директора за връзка с инвеститорите, чрез което акционери и заинтересовани лица се насърчават да търсят необходимата им информация.

Контролът относно процеса на разкриване на информация от “Проучване и добив на нефт и газ” АД е многопосочен. В дружеството е възприета практика за публикуване на финансовите отчети на електронната страница на дружеството - непосредствено след изпращането им на регулаторния орган и на обществеността, което дава възможност за контрол от акционерите, инвеститорите и всички заинтересувани лица. Друга форма на контрол относно процеса на разкриване на информация се осъществява от членовете на Управителния съвет спрямо директора за връзки с инвеститорите.

Своевременно се представят отчети и текуща информация и до Комисията за финансов надзор и обществеността. До този момент не са констатирани нарушения на разпоредбите и сроковете за оповестяване.

За осигуряване достигането на оповестяваната информация до възможно най-широк кръг лица едновременно и по начин, който да не ги дискриминира, “Проучване и добив на нефт и газ” АД има сключен договор за информационни услуги със специализираната интернет медия X3news.com.

“Проучване и добив на нефт и газ” АД идентифицира като заинтересовани лица всички, които имат интерес от икономическия просперитет и устойчиво развитие на “Проучване и добив на нефт и газ” АД - акционери, работници и служители, клиенти, доставчици, дистрибутори, банки - кредитори и обществеността като цяло. Управителният съвет на дружеството насърчава сътрудничеството между дружеството и заинтересованите лица с цел повишаване на благосъстоянието на страните и за осигуряване на устойчиво развитие на дружеството. На заинтересованите лица се предоставя необходимата информация за дейността на дружеството, която би спомогнала за вземане на решение. В своята политика спрямо заинтересованите лица, дружеството се съобразява със законовите изисквания, с добрите практики на корпоративно управление, с принципите на прозрачност, отчетност и бизнес етика.

“Проучване и добив на нефт и газ” АД участва активно в различни форми на взаимно сътрудничество с държавни институции и неправителствени организации, имащи отношение към корпоративното управление в страната.

Оценка на прилагането на кодекса

Ръководството на дружеството е приело и ежегодно актуализира своя собствена Програма за прилагане на международно признатите стандарти за добро корпоративно управление на “Проучване и добив на нефт и газ” АД.

Дружеството прилага функционираща система за многопосочно разкриване на информация относно текущото финансово и икономическо състояние на предприятието, както и относно цялостната му дейност, включително работата на Управителния съвет, което е обективна предпоставка за повишаване доверието на акционерите и заинтересованите лица в управлението на дружеството.

С оглед промените в нормативната уредба от средата на 2016 година, прилагането по целесъобразност на кодекса за корпоративно управление, одобрен от заместник-председателя на КФН е процес, който ще продължи и през настоящата година.

Утвърдена е практиката на актуализиране на вътрешните актове на дружеството в съответствие с промените в нормативната уредба. С оглед привеждане дейността в съответствие с кодекса за корпоративно управление, в началото на месец март 2017 година бяха актуализирани вътрешните правила за вътрешен контрол и управление на риска. Бяха разработени нови правила за дейността на одитния комитет, които ще бъдат предложени за одобрение от общото събрание на акционерите.

В дейността си Управителния съвет на дружеството се ръководи от общоприетите принципи за почтеност, управленска и професионална компетентност, съобразно приетия от него Правилник за дейността.

Прегледът на кодекса за корпоративно управление относно прилагането на заложения в него принцип „спазвай или обяснявай“ води до заключението, че дружеството спазва кодекса като цяло. Някои негови текстове не биха могли да бъдат спазени, защото са неприложими за дружеството.

Управителният съвет на дружеството полага усилия и предприема действия за насърчаване участието на акционери в общото събрание, но през последните години

констатираме спад на техния интерес. Това се дължи на силно ограничително тълкуване от страна на правоприлагащи органи на текстове от европейски директиви и препоръки, които свеждат участието в общо събрание до рестрикцията акционерите да гласуват само „за“ или „против“, без да имат възможност тяхното предложение по същество да бъде разгледано от събранието и да бъде взето друго решение по него, различно от обявеното.

В заключение можем да обобщим, че дейността на Надзорния и Управителен съвети на „Проучване и добив на нефт и газ” АД през 2016 година е била в съответствие с утвърдената програма и кодекса.

И през 2017 г. ръководството на „Проучване и добив на нефт и газ” АД ще се стреми да прилага принципите за добро корпоративно управление, като осигурява своевременно и точно разкриване на информация по всички въпроси, свързани със собствеността, дейността и управлението на предприятието, правата, задълженията и финансовото му състояние, публичното оповестяване на което би могло да окаже значимо влияние върху цената на емитираните от „Проучване и добив на нефт и газ” АД ценни книжа, търгувани на регулирания пазар.

3. Основни характеристики на системата на вътрешен контрол и управление на риска в дружеството

Управителният съвет на „Проучване и добив на нефт и газ” АД изготвя годишен доклад за дейността, както и финансов отчет за всяка финансова година, който дава вярна и честна представа за финансовото състояние на предприятието към края на годината, за финансовите резултати от дейността и за паричните потоци в съответствие с приложимата счетоводна рамка. Отговорността на ръководството включва и прилагане на система за вътрешен контрол за предотвратяване, разкриване и изправяне на грешки и неверни изложения, допуснати в резултат на действия на счетоводната система. В тази връзка ръководството спазва следните основни принципи в своята дейност:

- Придържане към определена управленска и счетоводна политика, оповестявана във финансовите отчети;

- Извършване на всички операции в съответствие със законовите и подзаконовни нормативни актове;

- Отразяване на всички събития и операции своевременно, с точен размер на сумите в подходящите сметки и за съответния отчетен период, така че да позволяват изготвянето на финансовите отчети в съответствие с конкретно зададената счетоводна рамка;

- Спазване на принципа на предпазливостта при оценката на активите, пасивите, приходите и разходите;

- Установяване и прекратяване на измами и грешки;

- Пълнота и правилност на счетоводната информация;

- Изготвяне на надеждна финансова информация; придържане към международните стандарти за финансова отчетност и спазване на принципа на действащо предприятие.

Финансовото управление и контрол в дружеството се осъществява чрез системи за управление и контрол, които включват съвкупност от политики и процедури с цел защита на финансовите интереси на дружеството, основно характеризиращи се с:

- законосъобразно, икономично, ефективно и ефикасно управление на финансовите ресурси;

- съответствие на финансовата дейност на дружеството с действащото законодателство и вътрешните правила и договори;

- опазване на активите и информацията;

- предотвратяване и разкриване на финансови нарушения и грешки във функционирането на администрацията;
- достоверност на счетоводната информация;
- осигуряване на своевременна и надеждна информация с оглед вземане на правилни решения при управление на финансите.

Системата за управление на риска в дружеството е процес по идентифициране, анализ, оценяване и мониторинг на рисковете, които могат да повлияят върху постигане на целите на дружеството и въвеждането на необходимите контролни дейности, с цел ограничаване на рисковете.

Идентификацията на риска се състои от проверка на влиянието от конкретни последствия, включително странични и натрупващи се влияния. Проверява се широк спектър от последствия, дори когато източникът или причината за риска може да не са очевидни. Проверят се възможните причини за евентуални последствия.

Анализът на риска включва отчитането на причините и източниците на риск, на техните положителни и отрицателни последствия и на възможността тези последствия да настъпят. Идентифицира факторите, които влияят върху последствията. Определя последствията и тяхната вероятност.

Оценката на риска включва сравняване нивото на риска, определено по време на процеса на анализ с вероятността за проявяване на този риск. На базата на това сравняване е възможно да се проучи оценка на риска и необходимостта от въздействие върху този риск.

Управителният съвет на дружеството осъществява цялостен преглед на дейността, който има за цел да предостави увереност, че контролните дейности функционират според предназначението си и остават ефективни във времето. Функциониращият в Дружеството одитен комитет наблюдава процеса на финансовото отчитане, ефективността на вътрешната контролна система и на системата за управление на риска.

4. Информация по член 10, параграф 1, букви "в", "г", "е", "з" и "и" от Директива 2004/25/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 21 април 2004 г. относно предложенията за поглъщане.

Дружеството няма значими преки или косвени акционерни участия (включително косвени акционерни участия чрез пирамидални структури и кръстосани акционерни участия) по смисъла на член 85 от Директива 2001/34/ЕО.

Няма притежатели на ценни книжа със специални права на контрол.

Не съществуват ограничения върху правата на глас.

Правилата, с които се регулира назначаването или смяната на членове на съветите и внасянето на изменения в учредителния договор са посочени в публикувания устав на дружеството и не се регулират от корпоративното ръководство.

Съгласно дружествения Устав, право да избира и освобождава членове на Надзорния съвет има само Общото събрание на акционерите и решенията се вземат с мнозинство 2/3 от представените акции.

Членовете на Управителния съвет на дружеството се избират от Надзорния съвет.

Право да извършва изменения и допълнения на Устава на дружеството има само Общото събрание на акционерите. Решенията се вземат с мнозинство 2/3 от представените акции.

Решение за обратно изкупуване и емитиране на акции се взема от акционерите по реда на закона.

Управителният съвет без да бъде изрично овластен за това от Общото събрание на акционерите, не може да извършва сделките, посочени в чл.114 от ЗППЦК.

Сделките на дружеството с участието на заинтересувани лица, извън посочените по-горе, подлежат на предварително одобрение от Управителния съвет на дружеството.

5. Информация за състава и функционирането на управителните и контролни органи в дружеството.

“Проучване и добив на нефт и газ” АД има двустепенна структура на управление с Надзорен и Управителен съвет. Надзорният съвет на дружеството е контролен орган върху дейността и решенията на Управителния съвет. Управителният съвет е управителен орган на “Проучване и добив на нефт и газ” АД, който осъществява планирането и координацията на цялостната дейност на дружеството, очертана в неговия предмет, като извършва всички предвидени в закона и устава действия по организация и ръководство. Ежегодно Управителния съвет изготвя доклад за дейността на дружеството и го представя за одобрение на Надзорния съвет. Организацията на работата му, както и неговите задължения, отговорности и правомощия са регламентирани и конкретизирани с правилник за работата на Управителния съвет. Управителният съвет взема своите решения на заседания, които се провеждат най-малко веднъж на три месеца, съгласно нормативно установените изисквания относно реда за свикването и провеждането им.

Съставът на избрания от Надзорния съвет Управителен съвет на дружеството гарантира независимостта и безпристрастността на оценките и действията на неговите членове по отношение функционирането на дружеството.

Надзорният съвет на дружеството се състои от 3 лица.

Управителният съвет на дружеството се състои от 5 лица.

От своя страна Управителния съвет е упълномощил и Прокурор на дружеството.

Спазено е изискването на закона най-малко една трета от членовете на Надзорния съвет да бъдат независими лица.

Информация за възнагражденията, получени през годината от членовете на съветите се съдържа в отделен Доклад за възнагражденията на членовете на съветите и в раздел IV, т. 15 на доклада.

Информация за придобитите, притежаваните и прехвърлените от членовете на съветите през годината акции на дружеството, както правата им да придобиват акции и облигации на дружеството е посочена в раздел VI, т. 16 на доклада.

Информация за сключени през годината договори от членовете на Съвета на директорите по чл.240б от Търговския закон

В досегашната си дейност Управителния съвет не се е сблъсквал със ситуация на възникнал пряк или непряк конфликт на интереси между член на управителния орган и акционер. Няма установен случай на преки или косвени конфликти между интереса на член на Управителния съвет и интереса на дружеството. Членовете на Управителния съвет или свързани с тях лица не са сключвали с дружеството договори, които излизат извън обичайната му дейност или съществено се отклоняват от пазарните условия.

Одитен комитет

От 2009 година функционира одитен комитет, избран от акционерите. Одитният комитет в дружеството се състои от две лица. За членове на одитния комитет са избрани лица, които отговарят на изискванията на закона. Одитният комитет извършва прегледи на процесите по финансово отчитане в предприятието, системите за вътрешен контрол и за управление на рисковете.

6. Политика на многообразие по отношение на управителните и контролни органи в дружеството през отчетния период.

Дружеството прилага политика на многообразие по отношение на членовете на контролния и управителния органи на дружеството, във връзка с аспекти, като възраст, пол, образование и професионален опит. Структурата на управление е определена в устава на дружеството. Надзорният съвет на дружеството се състои от едно физическо и две юридически лица. Физическото лице член на Надзорния съвет е от женски пол, с добър професионален опит. Изборът на членовете на Управителния съвет е право и прерогатив на Надзорния съвет. От своя страна Управителния съвет е упълномощило лице като Прокуррист на дружеството, като то също е от женски пол.

IX. Друга информация

1. Информация по реда на чл. 187А и 247 от Търговски закон

1.1. Брой и номинална стойност на придобитите и прехвърлените през годината собствени акции, издадени от Дружеството, частта от капитала, която те представляват, както и цената, по която е станало придобиването или прехвърлянето:

През 2016 г. Дружеството не е придобивало/прехвърляло собствени акции.

1.2. Брой и номинална стойност на притежаваните собствени акции и частта от капитала, която те представляват:

Към 31 декември 2016 г. Дружеството не притежава собствени акции.

2. Информация за сключени сделки от съществено значение за дейността на дружеството.

През годината е учредено ново дъщерно с наименование "Ситняково проджект истейт" ЕООД, с едноличен собственик на капитала Проучване и добив на нефт и газ АД. Капиталът на новосъздаденото дружество е в размер на 6 515 000 лв. и е образуван от апортна вноска на недвижими имоти, внесени от едноличния собственик. Балансовата стойност на апортираните активи (земя и сгради) е в размер 1 842 хил. лв. Апортната вноска е вписана в Търговския регистър по партидата на "Ситняково проджект истейт" ЕООД, ЕИК 204124588 на 16.06.2016 г.

През отчетния период Дружеството е извършвало обичайната си дейност и не е сключвало сделки, които да са от съществено значение за дейността му, с изключение на посочената по-горе и такива, посочени в годишния индивидуален финансов отчет.

Дружеството не е сключвало сделки, с които е придобило, предоставило за ползване или се е разпоредило с дълготрайни активи на голяма стойност по смисъла на чл. 114, ал. 1, т. 1 от ЗППЦК.

3. Сделки, сключени между емитента и свързани лица

Свързаните лица на Дружеството включват дъщерни дружества, асоциирани дружества, ключов управленски персонал на Дружеството и други свързани лица.

Подобни данни за сделките със свързани лица са представени във финансовия отчет на Дружеството.

4. Информация за събития и показатели с необичаен за Дружеството характер, имащи съществено влияние върху дейността му.

В дружеството не са настъпвали събития с необичаен характер.

5. Сделки, водени извънбалансово - няма.

6. Информация за дялови участия на емитента, за основните му инвестиции в страната и чужбина, както и инвестиции в дялови ценни книжа извън неговата икономическа група и източници/начини на финансиране.

Дружеството притежава дялови участия в:

Име на дъщерното предприятие	Страна на учредяване	2016	участие	2015	участие
		‘000 лв.	%	‘000 лв.	%
Българска петролна рафинерия ЕООД	България	1 082	100	1 082	100
Голф Шабла АД	България	6 619	65	6 619	65
Ситняково продажкт истейт ЕООД	България	6 515	100	-	-
Химойл БГ ЕООД	България	495	100	495	100
ПДНГ Сервиз ЕООД	България	5	100	5	100
Издателство ГМР ООД	България	4	70	4	70
		14 720		8 205	

В допълнение, Дружеството отчита и инвестиции в асоциирани дружества, както и ценни книжа на други дружества, които са описани във финансовия отчет.

7. Информация относно сключените от емитента или негово дъщерно дружество, в качествата им на заемополучатели, договори за заем:

Подобна информация относно заемите на Дружеството е оповестена във финансовия отчет.

8. Информация относно сключените от емитента или негово дъщерно дружество, в качествата им на заемодатели, договори за заем:

Подобна информация относно заемите на Дружеството е оповестена във финансовия отчет.

9. Информация за използването на средствата от извършена нова емисия ценни книжа през отчетния период

През отчетния период дружеството не е извършвало нова емисия ценни книжа.

10. Информация за настъпили промени през отчетния период в основните принципи за управление на емитента и на неговата икономическа група.

През отчетния период не са настъпили промени в основните принципи за управление на „Проучване и добив на нефт и газ” АД и на неговите дъщерни дружества.

11. Информация за висящи съдебни, административни или арбитражни производства

Дружеството към 31 декември 2016 г. няма висящи съдебни административни и арбитражни производства, касаещи задължения или вземания на емитента в размер най-малко 10% от капитала.

12. Данни за Директора за връзки с инвеститорите

Директор за връзки с инвеститорите на „Проучване и добив на нефт и газ” АД е Кремена Върбова, адрес за кореспонденция: гр. Долни Дъбник, общ. Плевен, ул. Димчо Дебелянов № 12, телефон за връзка : +35964/880445, e-mail: k.varbova@pdng-bg.com.

13. Друга информация

С Решение на Общото събрание на акционерите на „Проучване и добив на нефт и газ” АД, проведено на 01.08.2016 г. е прието предложението на Управителния съвет на дружеството от печалбата за 2015 г., като дивидент на акционерите да бъде разпределена и изплатена брутната сума от 4 035 260,46 лева. Брутната сума за един брой акция от капитала на дружеството е 0,33 лева.

На 20.10.2016 г. „Проучване и добив на нефт и газ” АД в съответствие със законовите срокове е превело изцяло съответната парична сума за дължимия дивидент по сметка на „Централен депозитар“ АД.

УПРАВИТЕЛЕН СЪВЕТ

НА „Проучване и добив на нефт и газ” АД
ГР. СОФИЯ
20 март 2017 г.

Годишен доклад за плащанията към правителства

Проучване и добив на нефт и газ АД извършва дейност в добивната промишленост и съгласно чл. 53 от Закона за счетоводството има задължение да изготвя и публикува доклад за плащанията към правителства, едновременно с доклада за дейността си.

Основната си дейност Дружеството осъществява въз основа на предоставени от държавата концесионни права по 13 концесионни договора.

Съгласно сключените договори, Дружеството е задължено да извършва концесионни плащания (концесионно възнаграждение) на всяко шестмесечие на база реализирани количества суров нефт и природен газ, като плащането е дължимо до края на месеца следващ съответното шестмесечие.

През 2016 г. дружеството е заплатило концесионно възнаграждение на Министерство на енергетиката както следва:

- ✓ за второ шестмесечие на 2015г. – 797 502 лв.;
- ✓ за първо шестмесечие на 2016г. – 661 233 лв.;

Посочените суми са с включен данък върху добавената стойност и представляват направените плащания от Дружеството през 2016 г., които се различават от начислените суми като разходи на Дружеството за концесионно възнаграждение, посочени в пояснение 27 към годишния индивидуален финансов отчет.

Към 31.12.2016 г. Дружеството извършва дейности по търсене и проучване на нефт и газ въз основа на издадени от Министерския съвет Разрешения за търсене и проучване на подземни богатства и сключени Договори за търсене и проучване в Блок 1-12 Кнежа, Българска суша и Блок 1-17 Овча могила, Българска суша.

За предоставените права за търсене и проучване в блоковете Дружеството заплаща годишна такса площ, изчислена съгласно ПМС №284/17.10.2011 г. в сила от 25.10.2011 г. (ПМС №125/1999 г. – отм. ДВ бр.83/25.10.2011 г.) на база реално заета площ.

С Допълнително споразумение №1 от 04.04.2016 год. на основание Решение №655/2008 г., Решение №177/2010 г., Решение №398/12.06.2014 г. и Решение №790/12.10.2015 г. на Министерски съвет на РБ, срокът на Договора за търсене и проучване на суров нефт и природен газ в площ „Блок 1-12 Кнежа“ се удължава с 2 години, считано от 21.06.2015 г.

През 2016 г., на основание подписаното допълнително споразумение, Дружеството е заплатило такса площ за Блок 1-12 Кнежа на Министерство на енергетиката както следва:

- ✓ за периода 21.06.2015 г. – 20.06.2016 г. – 62 600 лв.
- ✓ за периода 21.06.2016 г. – 20.06.2017 г. – 62 600 лв.

През 2016 г. дружеството е платило корпоративен данък в размер на 288 572 лв. и данъци върху разходите в размер на 11 534 лв. по годишна данъчна декларация по чл.92 от ЗКПО за 2015 г.

УПРАВИТЕЛЕН СЪВЕТ

НА “Проучване и добив на нефт и газ” АД

ГР. СОФИЯ

20 март 2017 г.

ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР

До акционерите на
„Проучване и добив на нефт и газ” АД
София

Доклад относно одита на индивидуалния финансов отчет

Мнение

Извърших одит на индивидуалния финансов отчет на „Проучване и добив на нефт и газ” АД („Дружеството”), съдържащ отчета за финансовото състояние към 31 декември 2016 г., отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, отчета за промените в собствения капитал и отчета за паричните потоци за годината, завършваща на тази дата, както и пояснителните приложения към индивидуалния финансов отчет, включващи и обобщено оповестяване на съществените счетоводни политики.

По мое мнение, приложеният индивидуален финансов отчет дава вярна и честна представа за финансовото състояние на Дружеството към 31 декември 2016 г., неговите финансови резултати от дейността и паричните му потоци за годината, завършваща на тази дата, в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), приети от ЕС и българското законодателство.

База за изразяване на мнение

Извърших одита в съответствие с Международните одиторски стандарти (МОС). Моите отговорности съгласно тези стандарти са описани допълнително в раздела от настоящия доклад „Отговорности на одитора за одита на индивидуалния финансов отчет”. Независима съм от Дружеството в съответствие с Етичния кодекс на професионалните счетоводители на Съвета за международни стандарти по етика за счетоводители (Кодекса на СМСЕС), заедно с етичните изисквания на Закона за независимия финансов одит, приложим в България, като изпълних и моите други етични отговорности в съответствие с тези изисквания. Считаю, че одиторските доказателства, получени от мен, са достатъчни и уместни, за да осигурят база за моето мнение.

Ключови одиторски въпроси

Ключови одиторски въпроси са тези въпроси, които съгласно моята професионална преценка са били с най-голяма значимост при одита на индивидуалния финансов отчет за текущия период. Тези въпроси са разгледани като част от одита на индивидуалния финансов отчет като цяло и формирането на моето мнение относно него, като аз не предоставям отделно мнение относно тези въпроси.

ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР (продължение)

Одит за първа година	
Ключов одиторски въпрос	Как този ключов одиторски въпрос беше адресиран при проведения от мен одит
При извършването на одит за първа година аз следва да получа разбиране за специфичните рискове, политики, процеси и контроли на Дружеството. Това ми дава възможност да идентифицирам рисковете от съществени несъответствия в индивидуалния финансов отчет на Дружеството и да определя обхвата на моя одит. Аз следва да потвърдя точността на началните салда и да получа разбиране за прилаганата счетоводна политика и да се уверя, че тя е била прилагана последователно през отделните отчетни периоди.	По време на моя одит, одиторските процедури включваха, без да са ограничени до: - провеждане на среща с предходния одитор; - преглед на основни ключови работни документи на предходния одитор; - получаване на разбиране на използваните счетоводни политики и счетоводни приблизителни оценки посредством преглед на счетоводната политика на Дружеството и друга информация, свързани със специфични счетоводни въпроси.
Разходи по проучване и оценка	
Пояснение 5 от индивидуалния финансов отчет	
Ключов одиторски въпрос	Как този ключов одиторски въпрос беше адресиран при проведения от мен одит
Към 31.12.2016 г. разходите по проучване и оценка на Дружеството са в размер на 11 371 хил. лв. след признаване на обезценка в размер на 5 052 хил. лв. Моето внимание беше насочено върху преценките на ръководството за обезценка на разходите по проучване и оценка поради спецификата на този вид активи, техният размер, който представлява 10% от сумата на активите към 31.12.2016 г. и поради значимите предположения, необходими за прогнозирането и доказването на възможността или невъзможността за техническа изпълнимост и търговска приложимост на открития ресурс.	По време на моя одит, одиторските процедури включваха, без да са ограничени до: - оценка на уместността на ключовите предположения, с участието на вътрешни експерти; - анализ на направените от ръководството прогнози и анализи; - оценка на адекватността на оповестяванията в индивидуалния финансов отчет.
Инвестиции в дъщерни предприятия	
Пояснение 7 от индивидуалния финансов отчет	
Ключов одиторски въпрос	Как този ключов одиторски въпрос беше адресиран при проведения от мен одит
Към 31.12.2016 г. инвестициите в дъщерни предприятия на „Проучване и добив на нефт и газ“ АД са в размер на 14 720 хил. лв. Аз се фокусирах върху направените приблизителни оценки от ръководството относно преценката за наличие на индикации за обезценка на направените инвестиции в дъщерни предприятия и необходимостта от извършване на тестове за обезценка, тъй като техният размер представлява 13% от сумата на активите на Дружеството към 31.12.2016 г. и тъй като предположенията, необходими за извършването на тези преценки са значими.	По време на моя одит, одиторските процедури включваха, без да са ограничени до: - оценки на уместността на ключовите предположения за наличие на индикации за обезценка, включително на база на текущите финансови показатели на дъщерните предприятия; - анализ на направените от ръководството преценки; - оценка на адекватността на оповестяванията в индивидуалния финансов отчет, включително оповестяванията на основните предположения и преценки относно инвестициите в дъщерни предприятия.

ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР (продължение)

Друга информация, различна от индивидуалния финансов отчет и одиторския доклад върху него

Ръководството носи отговорност за другата информация. Другата информация се състои от индивидуален доклад за дейността, в т.ч. декларация за корпоративно управление и индивидуален доклад за плащанията към правителствата, изготвени от ръководството съгласно Закона за счетоводството, но не включва индивидуалния финансов отчет и моя одиторски доклад върху него.

Моето мнение относно индивидуалния финансов отчет не обхваща другата информация и аз не изразявам каквато и да е форма на заключение за сигурност относно нея, освен ако не е изрично посочено в моя доклад и до степента, до която е посочено. Във връзка с извършения от мен одит на индивидуалния финансов отчет, моята отговорност се състои в това да прочета другата информация и по този начин да преценя дали тази друга информация е в съществено несъответствие с индивидуалния финансов отчет или с моите познания, придобити по време на одита, или по друг начин изглежда да съдържа съществено неправилно докладване. В случай че на базата на работата, която съм извършила, достигна до заключение, че е налице съществено неправилно докладване в тази друга информация, от мен се изисква да докладвам този факт. Нямам какво да докладвам в това отношение.

Отговорност на ръководството и лицата, натоварени с общо управление за индивидуалния финансов отчет

Ръководството носи отговорност за изготвянето и достоверното представяне на този финансов отчет в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), приети от ЕС и българското законодателство, както и за такава система за вътрешен контрол, каквато ръководството определя като необходима за осигуряване изготвянето на финансови отчети, които не съдържат съществени неправилни отчитания, независимо дали дължащи се на измама или грешка.

При изготвяне на индивидуалния финансов отчет ръководството носи отговорност за оценяване на способността на Дружеството да продължи да функционира като действащо предприятие, оповестявайки, когато това е приложимо, въпроси, свързани с предположението за действащо предприятие и използвайки счетоводната база на основата на предположението за действащо предприятие, освен ако ръководството не възнамерява да ликвидира Дружеството или да преустанови дейността му, или ако ръководството на практика няма друга алтернатива, освен да постъпи по този начин.

Лицата, натоварени с общо управление, носят отговорност за осъществяването на надзор над процеса по финансово отчитане на Дружеството.

Отговорности на одитора за одита на индивидуалния финансов отчет

Моята цел е да получа разумна степен на сигурност относно това дали индивидуалният финансов отчет като цяло не съдържа съществени неправилни отчитания, независимо дали дължащи се на измама или грешка, и да издам одиторски доклад, който да включва моето одиторско мнение. Разумната степен на сигурност е висока степен на сигурност, но не е гаранция, че одит, извършен в съответствие с МОС и Закона за независимия финансов одит, винаги ще разкрива съществено неправилно отчитане, когато такова съществува. Неправилни отчитания могат да възникнат в резултат на измама или грешка и се считат за съществени, ако би могло разумно да се очаква, че те, самостоятелно или като съвкупност, биха могли да окажат влияние върху икономическите решения на потребителите, вземани въз основа на този индивидуален финансов отчет.

ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР (продължение)

Като част от одита в съответствие с МОС, използвам професионална преценка и запазвам професионален скептицизъм по време на целия одит. Също така:

- идентифицирам и оценявам рисковете от съществени неправилни отчитания в индивидуалния финансов отчет, независимо дали дължащи се на измама или грешка, разработвам и изпълнявам одиторски процедури в отговор на тези рискове и получавам одиторски доказателства, които да са достатъчни и уместни, за да осигурят база за моето мнение. Рискът да не бъде разкрито съществено неправилно отчитане, което е резултат от измама, е по-висок, отколкото риска от съществено неправилно отчитане, което е резултат от грешка, тъй като измамата може да включва тайно споразумяване, фалшифициране, преднамерени пропуски, изявления за въвеждане на одитора в заблуждение, както и пренебрегване или заобикаляне на вътрешния контрол;
- получавам разбиране за вътрешния контрол, имащ отношение към одита, за да разработя одиторски процедури, които да са подходящи при конкретните обстоятелства, но не с цел изразяване на мнение относно ефективността на вътрешния контрол на Дружеството;
- оценявам уместността на използваните счетоводни политики и разумността на счетоводните приблизителни оценки и свързаните с тях оповестявания, направени от ръководството;
- достигам до заключение относно уместността на използване от страна на ръководството на счетоводната база на основата на предположението за действащо предприятие и, на базата на получените одиторски доказателства, относно това дали е налице съществена несигурност, отнасяща се до събития или условия, които биха могли да породят значителни съмнения относно способността на Дружеството да продължи да функционира като действащо предприятие. Ако достигна до заключение, че е налице съществена несигурност, от мен се изисква да привлече внимание в одиторския си доклад към свързаните с тази несигурност оповестявания в индивидуалния финансов отчет или в случай че тези оповестявания са неадекватни, да модифицирам мнението си. Моите заключения се основават на одиторските доказателства, получени до датата на одиторския ми доклад. Бъдещи събития или условия обаче могат да станат причина Дружеството да преустанови функционирането си като действащо предприятие;
- оценявам цялостното представяне, структура и съдържание на индивидуалния финансов отчет, включително оповестяванията, и дали финансовият отчет представя основополагащите за него сделки и събития по начин, който постига достоверно представяне.

Комуникирам с лицата, натоварени с общо управление, наред с останалите въпроси, планирания обхват и време на изпълнение на одита и съществените констатации от одита, включително съществени недостатъци във вътрешния контрол, които идентифицирам по време на извършвания от мен одит.

Предоставям също така на лицата, натоварени с общо управление, изявление, че съм изпълнила приложимите етични изисквания във връзка с независимостта и че ще комуникирам с тях всички взаимоотношения и други въпроси, които биха могли разумно да бъдат разглеждани като имащи отношение към независимостта ми, а когато е приложимо, и свързаните с това предпазни мерки.

Сред въпросите, комуникирани с лицата, натоварени с общо управление, определям тези въпроси, които са били с най-голяма значимост при одита на индивидуалния финансов отчет за текущия период и които следователно са ключови одиторски въпроси. Описвам тези въпроси в моя одиторски доклад, освен в случаите, в които закон или нормативна уредба възпрепятства публичното оповестяване на информация за този въпрос или когато, в изключително редки случаи, реша, че даден въпрос не следва да бъде комуникиран в моя доклад, тъй като би могло разумно да се очаква, че неблагоприятните последствия от това действие биха надвишили ползите от гледна точка на обществения интерес от тази комуникация.

ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР (продължение)

Доклад във връзка с други законови и регулаторни изисквания

В допълнение на моите отговорности и докладване съгласно МОС, описани по-горе в раздела „Друга информация, различна от индивидуалния финансов отчет и одиторския доклад върху него“ по отношение на индивидуалния доклад за дейността, в т.ч. декларацията за корпоративно управление и индивидуалния доклад за плащанията към правителствата, аз изпълних и процедурите, добавени към изискванията по МОС, съгласно Указанията на професионалната организация на дипломираните експерт-счетоводители и регистрираните одитори в България – Институт на дипломираните експерт-счетоводители (ИДЕС), издадени на 29.11.2016 г. Тези процедури касаят проверки за наличието, както и проверки на формата и съдържанието на тази друга информация с цел да ни подпомогнат във формиране на становища относно това дали другата информация включва оповестяванията и докладванията, предвидени в Глава седма от Закона за счетоводството и в Закона за публичното предлагане на ценни книжа, (чл. 100н, ал. 10 от ЗППЦК във връзка с чл. 100н, ал. 8, т. 3 и 4 от ЗППЦК), приложими в България.

Становище във връзка с чл. 37, ал. 6 от Закона за счетоводството

На базата на извършените процедури, нашето становище е, че:

- (а) информацията, включена в индивидуалния доклад за дейността за финансовата година, за която е изготвен индивидуалният финансов отчет, съответства на индивидуалния финансов отчет;
- (б) индивидуалният доклад за дейността е изготвен в съответствие с приложимите законови изисквания;
- (в) в резултат на придобитото познаване и разбиране на дейността на Дружеството и средата, в която то функционира, не съм установила случаи на съществено невярно представяне в индивидуалния доклад за дейността.
- (г) в декларацията за корпоративно управление за финансовата година е представена изискваната от съответните нормативни актове информация, в т.ч. информацията по чл. 100 (н), ал. 8 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа;
- (д) индивидуалният доклад за плащанията към правителствата е предоставен и изготвен в съответствие с изискванията на Закона за счетоводството.

Становище във връзка с чл. 100(н), ал. 10 от Закона за публичното предлагане на ценни

На база на извършените процедури и на придобитото познаване и разбиране на дейността на Дружеството и средата, в която то функционира, по мое мнение, не е налице съществено неправилно докладване в описанието на основните характеристики на системите за вътрешен контрол и управление на риска на Дружеството във връзка с процеса на финансово отчитане и в информацията по чл. 10, параграф 1, букви "в", "г", "е", "з" и "и" от Директива 2004/25/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 21 април 2004 г. относно предложенията за поглъщане, които са включени в декларацията за корпоративно управление на Дружеството, която е част от годишния индивидуален доклад за дейността.

Допълнително докладване относно одита на индивидуалния финансов отчет във връзка с чл. 100(н), ал. 4, т. 3 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа

- Изявление във връзка с чл. 100(н), ал. 4, т. 3, б. „б“ от Закона за публичното предлагане на ценни книжа

Информацията относно сделките със свързани лица е оповестена в пояснения 32 и 33 към индивидуалния финансов отчет. На база на извършените от мен одиторски процедури върху сделките със свързани лица като част от моя одит на индивидуалния финансов отчет като цяло, не са ми станали известни факти, обстоятелства или друга информация, на база на които да направя заключение, че сделките със свързани лица не са оповестени в приложения индивидуален финансов отчет за годината, завършваща на 31 декември 2016 г., във всички съществени аспекти, в съответствие с изискванията на МСС 24 „Оповестяване на свързани лица“. Резултатите от моите одиторски процедури върху сделките със свързани лица са

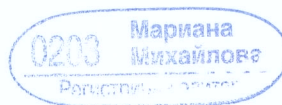
ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР (продължение)

разгледани от мен в контекста на формирането на моето мнение относно индивидуалния финансов отчет като цяло, а не с цел изразяване на отделно мнение върху сделките със свързани лица.

— *Изявление във връзка с чл. 100(н), ал. 4, т. 3, б. „в” от Закона за публичното предлагане на ценни книжа*

Моите отговорности за одит на индивидуалния финансов отчет като цяло, описани в раздела на моя доклад „Отговорности на одитора за одита на индивидуалния финансов отчет“, включват оценяване дали индивидуалният финансов отчет представя съществените сделки и събития по начин, който постига достоверно представяне. На база на извършените от мен одиторски процедури върху съществените сделки, основополагащи за индивидуалния финансов отчет за годината, завършваща на 31 декември 2016 г., не са ми станали известни факти, обстоятелства или друга информация, на база на които да направя заключение, че са налице случаи на съществено недостоверно представяне и оповестяване в съответствие с приложимите изисквания на МСФО, приети от Европейския съюз. Резултатите от моите одиторски процедури върху съществените за индивидуалния финансов отчет сделки и събития на Дружеството са разгледани от мен в контекста на формирането на моето мнение относно индивидуалния финансов отчет като цяло, а не с цел изразяване на отделно мнение върху тези съществени сделки.

Регистриран одитор:



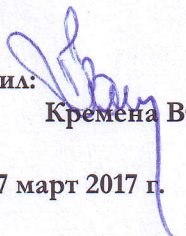
д-р Мариана Михайлова

Гр.София, пл. Райко Даскалов №1, вх.Б, ет.2, ап.18

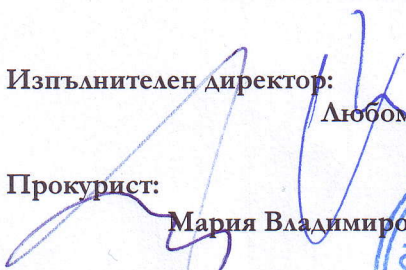
27 март 2017 г.

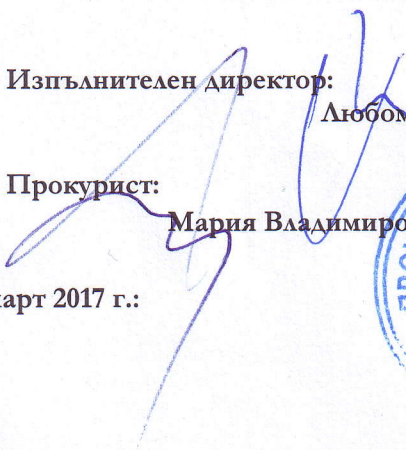
Отчет за финансовото състояние

Активи	Пояснение	31 декември 2016 ‘000 лв.	31 декември 2015 ‘000 лв.
Нетекущи активи			
Нематериални активи	5	11 514	18 090
Имоти, машини и съоръжения	6	39 356	43 556
Инвестиции в дъщерни предприятия	7	14 720	8 205
Инвестиции в асоциирани предприятия	8	158	158
Отсрочени данъчни активи	10	33	57
Нетекущи активи		65 781	70 066
Текущи активи			
Материални запаси	11	5 770	7 210
Краткосрочни финансови активи	12	18 862	19 804
Търговски вземания	13	3 746	4 385
Вземания от свързани лица	33	16 253	16 481
Други вземания	14	3 534	2 848
Пари и парични еквиваленти	15	2 353	4 634
Текущи активи		50 518	55 362
Общо активи		116 299	125 428

Съставил: 
Кремена Върбова

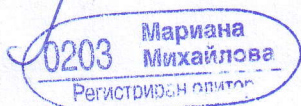
Дата: 17 март 2017 г.

Изпълнителен директор: 
Любомир Чакъров

Прокурист: 
Мария Владимирова

Заверил съгласно одиторски доклад от 27 март 2017 г.:

д-р Мариана Михайлова
Регистриран одитор





Отчет за финансовото състояние (продължение)

Собствен капитал и пасиви	Пояснение	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Собствен капитал			
Акционерен капитал	16.1	12 228	12 228
Резерви	16.2	77 019	77 200
Неразпределена печалба		6 373	6 633
Общо собствен капитал		95 620	96 061
Пасиви			
Нетекущи			
Провизии	17	598	598
Пенсионни задължения към персонала	18.2	442	404
Задължения по финансов лизинг	9.1	3 477	4 719
Финансирания	19	1 281	1 529
Нетекущи пасиви		5 798	7 250
Текущи			
Финансирания	19	247	248
Пенсионни и други задължения към персонала	18.2	915	950
Задължения по финансов лизинг	9.1	1 241	1 557
Търговски задължения	20	1 603	5 673
Краткосрочни задължения към свързани лица	33	8 452	10 138
Задължения за данъци върху дохода		349	252
Други задължения	21	2 074	3 299
Текущи пасиви		14 881	22 117
Общо пасиви		20 679	29 367
Общо собствен капитал и пасиви		116 299	125 428

Съставил:
Кремена Върбова

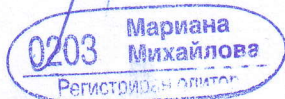
Изпълнителен директор:
Любомир Чакъров

Дата: 17 март 2017 г.

Прокурист:
Мария Владимирова

Заверил съгласно одиторски доклад от 27 март 2017 г.:

д-р Мариана Михайлова
Регистриран одитор





Отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход за годината, приключваща на 31 декември

	Пояснение	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Приходи от продажби	22	32 680	30 931
Други приходи	23	6 533	2 405
Разходи за материали	24	(6 954)	(5 818)
Разходи за външни услуги	25	(9 094)	(7 671)
Разходи за персонала	18.1	(6 622)	(7 889)
Разходи за амортизация на нефинансови активи	5, 6	(5 428)	(5 712)
Себестойност на продадените стоки и други текущи активи		(45)	(4)
Промени в наличностите на готовата продукция и незавършеното производство		662	234
Печалба от продажба на нетекущи активи	26	-	12
Други разходи	27	(8 757)	(7 138)
Капитализирани разходи за придобиване на дълготрайни активи по стопански начин		1 357	4 891
Печалба от оперативна дейност		4 332	4 241
Финансови разходи	28	(739)	(1 421)
Финансови приходи	28	393	1 626
Печалба/(Загуба) от операции с финансови активи	29	22	(21)
Печалба преди данъци		4 008	4 425
Разходи за данъци върху дохода	30	(410)	(345)
Печалба за годината		3 598	4 080
Друга всеобхватна загуба			
Компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата:			
Преоценки на задълженията по планове с дефинирани доходи	18.2	(4)	(19)
Данък върху дохода, отнасящ се до компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата	30	-	2
Друга всеобхватна загуба за годината, нетно от данъци		(4)	(17)
Общо всеобхватен доход за годината		3 594	4 063

Доход на акция:

Основен доход на акция

31 лв. 0,29 лв. 0,33

Съставил:

Кремена Върбова

Изпълнителен директор:

Любомир Чакъров

Дата: 17 март 2017 г.

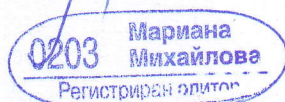
Прокурист:

Мария Владимирова

Заверил съгласно одиторски доклад от 27 март 2017 г.:

д-р Мариана Михайлова

Регистриран одитор





Отчет за промените в собствения капитал за годината, приключваща на 31 декември

Всички суми са представени в '000 лв.	Акционерен капитал	Резерви	Неразпределена печалба	Общо собствен капитал
Салдо към 1 януари 2016 г.	12 228	77 200	6 633	96 061
Разпределение на дивиденди	-	-	(4 035)	(4 035)
Сделки със собствениците	-	-	(4 035)	(4 035)
Печалба за годината	-	-	3 598	3 598
Друга всеобхватна загуба	-	(4)	-	(4)
Общо всеобхватен доход за годината	-	(4)	3 598	3 594
Разпределение на печалба за резерви	-	45	(45)	-
Други промени в капитала	-	(222)	222	-
Салдо към 31 декември 2016 г.	12 228	77 019	6 373	95 620

Съставил:

Кремена Върбова

Изпълнителен директор:

Любомир Чакъров

Дата: 17 март 2017 г.

Прокурист:

Мария Владимирова

Заверил съгласно одиторски доклад от 27 март 2017 г.:

д-р Мариана Михайлова

Регистриран одитор





Отчет за промените в собствения капитал за годината, приключваща на 31 декември (продължение)

Всички суми са представени в '000 лв.	Акционерен капитал	Резерви	Неразпределена печалба	Общо собствен капитал
Салдо към 1 януари 2015 г.	12 228	77 133	10 950	100 311
Разпределение на дивиденди	-	-	(8 315)	(8 315)
Сделки със собствениците	-	-	(8 315)	(8 315)
Печалба за годината	-	-	4 080	4 080
Друга всеобхватна загуба	-	(17)	-	(17)
Общо всеобхватен доход за годината	-	(17)	4 080	4 063
Разпределение на печалба за резерви	-	104	(104)	-
Други промени в капитала	-	(20)	22	2
Салдо към 31 декември 2015 г.	12 228	77 200	6 633	96 061

Съставил:

Кремена Върбова

Изпълнителен директор:

Любомир Чакъров

Дата: 17 март 2017 г.

Прокурист:

Мария Владимирова

Заверил съгласно одиторски доклад от 27 март 2017 г.:

д-р Мариана Михайлова
Регистриран одитор

Отчет за паричните потоци за годината, приключваща на 31 декември

Пояснение	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Оперативна дейност		
Постъпления от клиенти	38 126	45 654
Плащания към доставчици	(16 069)	(14 884)
Плащания към персонал и осигурителни институции	(6 771)	(7 903)
Плащания за данъци, без корпоративен данък	(3 789)	(3 900)
Плащания за корпоративен данък	(288)	(684)
Други плащания за оперативна дейност, нетно	(3 657)	(8 400)
Нетен паричен поток от оперативна дейност	<u>7 552</u>	<u>9 883</u>
Инвестиционна дейност		
Придобиване на имоти, машини и съоръжения	(260)	(912)
Придобиване на нематериални активи	-	(25)
Покупка на финансови активи	-	(222)
Предоставени заеми	(5 931)	(4 481)
Постъпления от предоставени заеми	590	2 272
Постъпления от дивиденди	47	-
Нетен паричен поток от инвестиционна дейност	<u>(5 554)</u>	<u>(3 368)</u>
Финансова дейност		
Постъпления от получени заеми от финансови институции	3 024	1 650
Плащания по получени банкови заеми	(4 674)	(1 197)
Постъпления от получени търговски заеми	-	358
Плащания по получени търговски заеми	-	(358)
Плащания по финансов лизинг	(1 553)	(2 677)
Плащания за лихви	(255)	(213)
Плащания на дивиденди	(769)	(1 684)
Други плащания	(50)	(53)
Нетен паричен поток от финансова дейност	<u>(4 277)</u>	<u>(4 174)</u>
Нетна промяна в пари и парични еквиваленти	<u>(2 279)</u>	<u>2 341</u>
Пари и парични еквиваленти в началото на годината	4 634	2 294
Загуба от валутна преоценка на пари и парични еквиваленти	(2)	(1)
Пари и парични еквиваленти в края на годината	<u>2 353</u>	<u>4 634</u>

Съставил:

Кремена Върбова

Дата: 17 март 2017 г.

Изпълнителен директор:

Любомир Чакъров

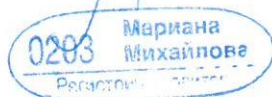
Прокурист:

Мария Владимирова

Заверил съгласно одиторски доклад от 27 март 2017 г.:

д-р Мариана Михайлова

Регистриран одитор



Пояснения към индивидуалния финансов отчет

1. Предмет на дейност

„Проучване и добив на нефт и газ” АД е регистрирано като акционерно дружество в търговския регистър при Софийски градски съд по фирмено дело № 4812/2004 г. на СГС-ФО, парт. №83784, том 1022, стр.131 и вписани промени с решение №1/27.05.2004 г., решение №2/15.06.2004 г., решение №3/25.02.2005 г., решение №4/31.03.2005 г., решение №5/15.04.2005 г., решение №6/15.08.2005 г., решение №7/12.10.2005 г., решение №8/28.03.2006 г. и решение №9/28.08.2006 г. Седалището и адресът на управление на Дружеството е гр. София, район Средец, ул. ”Стефан Караджа” № 2.

Дружеството е пререгистрирано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията с ЕИК 824033568.

Акциите на Дружеството са регистрирани на “Българска фондова борса” АД, София от 06.06.2003 г. с борсов код 4O1.

Основната дейност на Дружеството се състои в:

- търсене, проучване и реализация на суров нефт и природен газ;
- търсене, проучване и експлоатация на находища на термални, минерализирани и подземни води за питейни, битови и промишлени цели;
- разкриване и проучване на находища на геотермална енергия;
- сондиране на търсещи, проучвателни и експлоатационни сондажи за нефт и газ, подземни води и геотермална енергия; и
- всички видове сервизна дейност, свързана с основния предмет на дейност.

Мажоритарен собственик, който изготвя консолидирани финансови отчети на Дружеството е ”Зърнени храни България” АД, което е регистрирано на Българска фондова борса, София. Собственик на ”Зърнени храни България” АД е „Химимпорт“ АД, който изготвя консолидирани финансови отчети и е дружество регистрирано на Българска фондова борса.

Дружеството е с двустепенна форма на управление, която към датата на отчета е както следва:

Надзорен съвет в състав:

Председател:

„Химимпорт” АД, вписано в Търговския регистър при Агенция по вписванията с ЕИК 000627519, рег. по ф.д. № 2655/1989 г. по описа на Софийски градски съд, със седалище и адрес на управление гр. София, ул. “Стефан Караджа” № 2, представлявано от Изпълнителните директори Иво Каменов Георгиев и Марин Великов Митев съгласно съдебно решение №23/09.02.2006 г.;

Членове:

1. “ИНВЕСТ КЕПИТЪЛ” АД, вписано в Търговския регистър при Агенция по вписванията с ЕИК 831541734, със седалище и адрес на управление гр. София, ул. “Стефан Караджа” №2, представлявано от Изпълнителния директор Иво Каменов Георгиев рег. по ф.д. №7152/1994 г. по описа на СГС и решение № 22/01.02.2006 г.
2. Елена Николова Драганова

Управителен съвет в състав:

Председател: Миролуб Панчев Иванов

Членове: 1. Пламен Костадинов Николов
2. Любомир Тодоров Чакъров
3. Любомир Костов Ненков

Изпълнителни директори: Пламен Костадинов Николов и Любомир Тодоров Чакъров.

Прокурист: Мария Илиева Владимирова.

Дружеството се представлява както следва:

- Изпълнителният директор Пламен Костадинов Николов само заедно с Прокуриста Мария Илиева Владимирова.
- Изпълнителният директор Любомир Тодоров Чакъров само заедно с Прокуриста Мария Илиева Владимирова.
- Прокуристът Мария Илиева Владимирова само заедно с единия от Изпълнителните директори на дружеството.

Към 31 декември 2016 г. броят на персонала е 480 работници и служители (31 декември 2015 г.: 575 работници и служители).

2. Основа за изготвяне на индивидуалния финансов отчет

Индивидуалният финансов отчет на Дружеството е съставен в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти (СМСС) и приети от Европейския съюз (ЕС). По смисъла на параграф 1, точка 8 от Допълнителните разпоредби на Закона за счетоводството, приложим в България, терминът „МСФО, приети от ЕС“ представляват Международните счетоводни стандарти (МСС), приети в съответствие с Регламент (ЕО) 1606/2002 на Европейския парламент и на Съвета.

Индивидуалният финансов отчет е изготвен в български лева, което е функционалната валута на Дружеството. Всички суми са представени в хиляди лева (‘000 лв.) включително сравнителната информация, освен ако не е посочено друго.

Този финансов отчет е индивидуален. Дружеството съставя и консолидиран финансов отчет в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти (СМСС) и приети от Европейския съюз (ЕС). В него инвестициите в дъщерни предприятия са отчетени и оповестени в съответствие с МСФО 10 „Консолидирани финансови отчети“.

Индивидуалният финансов отчет е съставен при спазване на принципа на действащо предприятие.

Към датата на изготвяне на настоящия индивидуален финансов отчет ръководството е направило преценка на способността на Дружеството да продължи своята дейност като действащо предприятие на база на наличната информация за предвидимото бъдеще. След извършения преглед на дейността на Дружеството ръководството очаква, че Дружеството има достатъчно финансови ресурси, за да продължи оперативната си дейност в близко бъдеще и продължава да прилага принципа за действащо предприятие при изготвянето на финансовия отчет.

3. Промени в счетоводната политика

3.1. Нови стандарти, изменения и разяснения към МСФО, които са влезли в сила от 1 януари 2016 г.

Дружеството прилага следните нови стандарти, изменения и разяснения към МСФО, разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти, които имат ефект върху финансовия отчет на Дружеството и са задължителни за прилагане от годишния период, започващ на 1 януари 2016 г.:

МСС 1 „Представяне на финансови отчети” (изменен) – Оповестявания, в сила от 1 януари 2016 г., приет от ЕС

Тези изменения са част от инициативата на СМСС за подобряване на представянето и оповестяването във финансовите отчети. Те изясняват указанията в МСС 1 относно същественост, обобщаване, представянето на междинни сборове, структурата на финансовите отчети и оповестяване на счетоводната политика.

Следните нови стандарти, изменения и разяснения към МСФО, разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти, са задължителни за прилагане от годишния период, започващ на 1 януари 2016 г., но нямат ефект върху финансовия отчет на Дружеството:

- МСФО 10 „Консолидирани финансови отчети”, МСФО 12 „Оповестяване на дялови участия в други предприятия” и МСС 28 „Инвестиции в асоциирани предприятия и съвместни предприятия” – Инвестиционни дружества (изменени), в сила от 1 януари 2016 г., приети от ЕС
- МСФО 11 „Съвместни ангажименти” (изменен) – Придобиване на дял в съвместна дейност, в сила от 1 януари 2016 г., приет от ЕС
- МСС 16 „Имоти, машини и съоръжения” и МСС 38 „Нематериални активи” (изменени), в сила от 1 януари 2016 г., приети от ЕС
- МСС 16 „Имоти, машини и съоръжения” и МСС 41 „Земеделие” (изменени) – Плодоносни растения, в сила от 1 януари 2016 г., приети от ЕС
- МСС 27 „Индивидуални финансови отчети” (изменен), в сила от 1 януари 2016 г., приет от ЕС
- Годишни подобрения 2012 - 2014 г. в сила от 1 януари 2016 г., приети от ЕС. Тези изменения засягат 4 стандарта:
 - МСФО 5 „Нетекущи активи, държани за продажба, и преустановени дейности” относно методи на отписване;
 - МСФО 7 „Финансови инструменти: оповестяване” относно договори за услуги;
 - МСС 19 „Доходи на наети лица” относно дисконтови проценти;
 - МСС 34 „Междинно финансово отчитане” относно оповестяване на информация.

3.2. Стандарти, изменения и разяснения, които все още не са влезли в сила и не се прилагат от по-ранна дата от Дружеството

Към датата на одобрението на този финансов отчет някои нови стандарти, изменения и разяснения към съществуващи вече стандарти са публикувани, но не са влезли в сила за финансовата година, започваща на 1 януари 2016 г. и не са били приложени от по-ранна дата от Дружеството.

Ръководството очаква, че всички нововъведения ще бъдат включени в счетоводната политика на Дружеството за първия отчетен период, започващ след датата, от която те влизат в сила. Информация относно нови стандарти, изменения и разяснения, които биха могли да имат ефект върху финансовия отчет на Дружеството, е представена по-долу.

МСФО 9 „Финансови инструменти” в сила от 1 януари 2018 г., приет от ЕС

Съветът по международни счетоводни стандарти (СМСС) издаде МСФО 9 „Финансови инструменти“, като завърши своя проект за замяна на МСС 39 „Финансови инструменти: признаване и оценяване”. Новият стандарт въвежда значителни промени в класификацията и оценяването на финансови активи и нов модел на очакваната кредитна загуба за обезценка на финансови активи. МСФО 9 включва и ново ръководство за отчитане на хеджирането. Ръководството на Дружеството е все още в процес на оценка на ефекта на МСФО 9 върху финансовия отчет, но все още не е възможно да предостави количествена информация. На този етап следните области са с очакван ефект:

- класификацията и оценяването на финансовите активи на Дружеството следва да бъдат прегледани на базата на новите критерии, които взимат под внимание договорените парични потоци за активите и бизнес модела, по който те са управлявани;
- обезценка на базата на очакваната загуба следва да бъде призната относно търговските вземания на Дружеството и инвестициите в активи, класифицирани като държани за продажба и държани до падеж, освен ако те не бъдат класифицирани по справедлива стойност в печалбата или загубата съгласно новите критерии;
- ако Дружеството избира оценяването на определени финансови пасиви по справедлива стойност, промените в справедливата стойност ще бъдат признати в другия всеобхватен доход до степента, до която тези промени се отнасят до собствения кредитен риск на Дружеството.

МСФО 15 „Приходи от договори с клиенти” в сила от 1 януари 2018 г., приет от ЕС

МСФО 15 заменя МСС 18 „Приходи“, МСС 11 „Договори за строителство“ и свързани с тях разяснения и въвежда нов модел за признаване на приходите на базата на контрол. Новият стандарт променя правилата за определяне дали приходите са признават към даден момент или през даден период от време и води до разширяване и подобряване на оповестяванията относно приходите. МСФО 15 е базирано на основен принцип, който изисква дружеството да признава приход по начин, който отразява прехвърлянето на стоки или предоставянето на услуги на клиентите и в размер, който отразява очакваното възнаграждение, което дружеството ще получи в замяна на тези стоки или услуги. Допуска се по-ранното прилагане на стандарта. Дружествата следва да прилагат стандарта ретроспективно за всеки представен предходен период или ретроспективно като кумулативният ефект от първоначалното признаване се отразява в текущия период.

Ръководството възнамерява да приложи стандарта ретроспективно, признавайки кумулативния ефект от първоначалното прилагане на този стандарт като промяна в

началните салда на неразпределената печалба към датата на първоначално прилагане. Съгласно този метод МСФО 15 ще бъде приложен само към договори, които не са приключили към 1 януари 2018 г. Ръководството е започнало да оценява ефекта от прилагането на този нов стандарт.

МСФО 16 „Лизинги” в сила от 1 януари 2019 г., все още не е приет от ЕС

Този стандарт заменя указанията на МСС 17 и въвежда значителни промени в отчитането на лизинги особено от страна на лизингополучателите.

Съгласно МСС 17 от лизингополучателите се изискваше да направят разграничение между финансов лизинг (признат в баланса) и оперативен лизинг (признат извънбалансово). МСФО 16 изисква лизингополучателите да признават лизингово задължение, отразяващо бъдещите лизингови плащания, и ‘право за ползване на актив’ за почти всички лизингови договори. МСС е включил право на избор за някои краткосрочни лизинги и лизинги на малоценни активи; това изключение може да бъде приложено само от лизингополучателите.

Счетоводното отчитане от страна на лизингодателите остава почти без промяна.

Съгласно МСФО 16 за договор, който е или съдържа лизинг, се счита договор, който предоставя правото за контрол върху ползването на актива за определен период от време срещу възнаграждение.

Ръководството е в процес на оценяване на ефекта от прилагането на стандарта, но все още не може да представи количествена информация.

МСС 7 „Отчети за паричните потоци” (изменен) в сила от 1 януари 2017 г., все още не е приет от ЕС

Тези изменения изискват допълнително оповестяване, което ще позволи на ползвателите на финансови отчети да оценят промените в задължения, произтичащи от финансовата дейност.

МСС 12 „Данъци върху дохода” (изменен) в сила от 1 януари 2017 г., все още не е приет от ЕС

Тези изменения са във връзка с признаването на отсрочени данъчни активи за неизползвани загуби и поясняват как да се отчитат счетоводно отсрочени данъчни активи относно дългови инструменти, оценявани по справедлива стойност.

Следните нови стандарти, изменения и разяснения към съществуващи вече стандарти, които са публикувани, но не са влезнали все още в сила, не се очаква да имат съществен ефект върху финансовите отчети на Дружеството:

- МСФО 2 „Плащане на базата на акции” (изменен) в сила от 1 януари 2018 г., все още не е приет от ЕС
- МСФО 4 „Застрахователни договори” (изменен) в сила от 1 януари 2018 г., все още не е приет от ЕС
- МСФО 9 „Финансови инструменти” (изменен) – Отчитане на хеджирането, в сила от 1 януари 2018 г., все още не е приет от ЕС
- МСФО 10 „Консолидирани финансови отчети” и МСС 28 „Инвестиции в асоциирани предприятия и съвместни предприятия” (изменени), датата на влизане в сила още не е определена, все още не са приети от ЕС
- МСФО 14 „Отсрочени сметки при регулирани цени” в сила от 1 януари 2016 г., все още не е приет от ЕС

- МСФО 15 „Приходи от договори с клиенти” (изменен) в сила от 1 януари 2018 г., приет от ЕС
- МСС 40 “Инвестиционни имоти” (изменен) – Трансфер на инвестиционни имоти в сила от 1 януари 2018 г., все още не е приет от ЕС
- КРМСФО 22 “Сделки и авансови плащания в чуждестранна валута” в сила от 1 януари 2018 г., все още не е приет от ЕС
- Годишни подобрения на МСФО 2014-2016 г. Те засягат 3 стандарта, за всеки от които е определена отделна дата на влизане в сила, както следва:
 - МСФО 1 “Прилагане за първи път на МСФО” – Премахване на краткотрайните освобождавания за предприятия, които прилагат за първи път, в сила от 1 януари 2018 г., все още не е приет от ЕС
 - МСФО 12 “Оповестяване на дялови участия в други предприятия” – Пояснения относно обхвата на стандарта, в сила от 1 януари 2017 г., все още не е приет от ЕС
 - МСС 28 “Инвестиции в асоциирани и съвместни предприятия” – Оценяване на асоциирано или съвместно предприятие по справедлива стойност, в сила от 1 януари 2018 г., все още не е приет от ЕС

4. Счетоводна политика

4.1. Общи положения

Най-значимите счетоводни политики, прилагани при изготвянето на този индивидуален финансов отчет, са представени по-долу.

Индивидуалният финансов отчет е изготвен при спазване на принципите за оценяване на всички видове активи, пасиви, приходи и разходи, съгласно МСФО. Базите за оценка са оповестени подробно по-нататък в счетоводната политика към финансовия отчет.

Следва да се отбележи, че при изготвянето на представения индивидуален финансов отчет са използвани счетоводни оценки и допускания. Въпреки че те са базирани на информация, предоставена на ръководството към датата на изготвяне на финансовия отчет, реалните резултати могат да се различават от направените оценки и допускания.

4.2. Представяне на индивидуалния финансов отчет

Индивидуалният финансов отчет е представен в съответствие с МСС 1 „Представяне на финансови отчети” (ревизиран 2007 г.). Дружеството прие да представя отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход в единен отчет.

В отчета за финансовото състояние се представят два сравнителни периода, когато Дружеството:

- а) прилага счетоводна политика ретроспективно;
- б) преизчислява ретроспективно позиции във финансовия отчет; или
- в) прекласифицира позиции във финансовия отчет.

и това има съществен ефект върху информацията в отчета за финансовото състояние към началото на предходния период.

4.3. Инвестиции в дъщерни предприятия

Дъщерни предприятия са всички предприятия, които се намират под контрола на Дружеството. Налице е контрол, когато Дружеството е изложено на, или има права върху, променливата възвръщаемост от неговото участие в предприятието, в което е инвестирано, и има възможност да окаже въздействие върху тази възвръщаемост посредством своите правомощия върху предприятието, в което е инвестирано. В индивидуалния финансов отчет на Дружеството инвестициите в дъщерни предприятия се отчитат по себестойност.

Дружеството признава дивидент от дъщерно предприятие в печалбата или загубата в своите индивидуални финансови отчети, когато бъде установено правото му да получи дивидента.

4.4. Инвестиции в асоциирани предприятия

Асоциирани са тези предприятия, върху които Дружеството е в състояние да оказва значително влияние, но които не са нито дъщерни предприятия, нито съвместно контролирани предприятия. Инвестициите в асоциирани предприятия се отчитат по себестойностния метод.

Дружеството признава дивидент от съвместно контролирано предприятие или асоциирано предприятие в печалбата или загубата в своите индивидуални финансови отчети, когато бъде установено правото му да получи дивидента.

4.5. Сделки в чуждестранна валута

Сделките в чуждестранна валута се отчитат във функционалната валута на Дружеството по официалния обменен курс към датата на сделката (обявения фиксинг на Българска народна банка). Печалбите и загубите от курсови разлики, които възникват при уреждането на тези сделки и преоценяването на паричните позиции в чуждестранна валута към края на отчетния период, се признават в печалбата или загубата.

Непаричните позиции, оценявани по историческа цена в чуждестранна валута, се отчитат по обменния курс към датата на сделката (не са преоценени). Непаричните позиции, оценявани по справедлива стойност в чуждестранна валута, се отчитат по обменния курс към датата, на която е определена справедливата стойност.

4.6. Приходи

Приходите включват приходи от продажба на продукция, стоки и предоставяне на услуги. Приходите от основните видове продукция и стоки и услуги са представени в пояснение 22.

Приходите се оценяват по справедлива стойност на полученото или подлежащото на получаване възнаграждение, като не се включват данък добавена стойност, всички търговски отстъпки и количествени работи, направени от Дружеството.

Приходът се признава, когато са изпълнени следните условия:

- Сумата на прихода може да бъде надеждно оценена;

- Вероятно е икономическите ползи от сделката да бъдат получени;
- Направените разходи или тези, които предстои да бъдат направени, могат надеждно да бъдат оценени;
- Критериите за признаване, които са специфични за всяка отделна дейност на Дружеството, са изпълнени. Те са определени в зависимост от продуктите или услугите, предоставени на клиента, и на договорните условия, както са изложени по-долу.

4.6.1. Продажба на продукция и стоки

Продажбата на продукция и стоки включва продажба на суров нефт и природен газ и други стоки. Приход се признава, когато Дружеството е прехвърлило на купувача значимите ползи и рискове от собствеността на предоставената произведена продукция. Счита се, че значимите рискове и ползи са прехвърлени на купувача, когато клиентът е приел стоките без възражение.

4.6.2. Предоставяне на услуги

Услугите, предоставяни от Дружеството, включват сондажни, проучвателни, хидрогеоложки, ремонтни, транспортни и други услуги.

Приходите се признават, когато услугите са предоставени в съответствие със степента на завършеност на договора към датата на финансовия отчет.

Приходът от наеми по договори за оперативен лизинг се признава на база на линейния метод за периода на лизинга.

4.6.3. Приходи от финансираня

Безвъзмездни средства, предоставени от държавата, свързани с придобиване на нетекущи активи, се показват първоначално в отчета за финансовото състояние като отсрочено финансиране, когато има достатъчна сигурност, че ще бъдат получени и че Дружеството ще е в състояние да изпълни всички свързани с тях изисквания. Приходите от финансираня за дълготрайни активи се признават в печалбата или загубата за периода на систематична база в рамките на полезния живот на съответния актив.

Безвъзмездни средства, предоставени от държавата за финансиране на текущата дейност, се признават на систематична база в печалбата или загубата през периодите, в които са извършени съответните разходи, които следва да бъдат компенсирани с получените дарения.

4.6.4. Приходи от лихви и дивиденди

Приходите от лихви се отчитат текущо по метода на ефективния лихвен процент. Приходите от дивиденди се признават в момента на възникване на правото за получаване на плащането.

4.7. Оперативни разходи

Оперативните разходи се признават в печалбата или загубата при ползването на услугите или на датата на възникването им.

4.8. Разходи за лихви и разходи по заеми

Разходите за лихви се отчитат текущо по метода на ефективния лихвен процент.

Разходите по заеми основно представляват лихви по заемите на Дружеството. Всички разходи по заеми, които директно могат да бъдат отнесени към закупуването, строителството или производството на един отговарящ на условията актив, се капитализират през периода, в който се очаква активът да бъде завършен и приведен в готовност за използване или продажба. Останалите разходи по заеми следва да се признават като разход за периода, в който са възникнали, в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Финансови разходи”.

4.9. Нематериални активи

Нематериални активи включват програмни продукти, патенти, продукти от развойна дейност, активи по проучване и оценка на минерални ресурси и други. Те се отчитат по цена на придобиване, включваща всички платени мита, невъзстановими данъци и направените преки разходи във връзка с подготовка на актива за експлоатация, при което капитализираните разходи се амортизират въз основа на линейния метод през оценения срок на полезен живот на активите, тъй като се счита, че той е ограничен. При придобиване на нематериален актив в резултат на бизнес комбинация себестойността му е равна на справедливата стойност в деня на придобиването.

Последващото оценяване се извършва по цена на придобиване, намалена с натрупаните амортизации и загуби от обезценка. Направените обезценки се отчитат като разход и се признават в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход за съответния период.

Последващите разходи, които възникват във връзка с нематериалните активи след първоначалното им признаване, се признават в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход за периода на тяхното възникване, освен ако благодарение на тях активът може да генерира повече от първоначално предвидените бъдещи икономически ползи и когато тези разходи могат надеждно да бъдат оценени и отнесени към актива. Ако тези условия са изпълнени, разходите се добавят към себестойността на актива.

Остатъчната стойност и полезният живот на нематериалните активи се преценяват от ръководството към всяка отчетна дата.

Амортизацията се изчислява, като се използва линейният метод върху оценения полезен срок на годност на отделните активи, както следва:

- | | |
|--------------------|-------------|
| • Софтуер | 2 години |
| • Сервитутни права | 7-29 години |
| • Други | 7 години |

Разходите за амортизация са включени в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Разходи за амортизация на нефинансови активи”.

Печалбата или загубата от продажбата на нематериални активи се определя като разлика между постъпленията от продажбата и балансовата стойност на активите и се отразява в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Печалба от продажба на нетекущи активи”.

Избраният праг на същественост за нематериалните активи на Дружеството е в размер на 700 лв.

4.10. Активи по проучване и оценка на минерални ресурси

Проучването и оценката на минералните ресурси за Дружеството, се отнася до проучване и оценка на суров нефт и природен газ. След придобиване на право за проучване и оценка, всички разходи свързани с този процес се капитализират първоначално по разходоопределящи звена – конкретен „Блок”.

Дружеството признава като активи по проучване и оценка всички пряко свързани разходи, доколкото те са свързани със специфични дейности по проучване и оценка, които може да се отнесат директно към точно определена площ за проучване „Блок”, за която Дружеството е получило права за проучване от съответните държавни институции. Такива разходи включват най-малко следните видове:

- Придобиване на права за проучвания;
- Топографски, геологически, геохимически и геофизични изследвания;
- Проучвателни сондажи;
- Вземане на проби за анализ;
- Дейности, свързани с оценяване техническата изпълнимост и търговската приложимост на добиването на минерални ресурси.

Всички разходи, направени преди получаването на права за проучване и оценка, се отнасят в печалбата или загубата за периода, в който са възникнали.

Активите по проучване и оценка на минерални ресурси могат да бъдат класифицирани като:

- Разрешения за търсене и проучване, издадени от Министерство на енергетиката, съгласно Закона за подземните богатства и свързаните с тях такси;
- Всички разходи за топографски, геологически, геохимически и геофизични изследвания, проучвателни сондажи, изкопни работи, вземане на проби за анализ и други дейности, свързани с оценяване техническата изпълнимост и търговската приложимост на добиването на минерални ресурси, както и други разходи за проучване и оценка, които са направени за конкретна площ, за която Дружеството притежава разрешение за проучване. Тези разходи включват и разходите за възнаграждение на персонала, материали и използвано гориво, снабдителни разходи и плащания направени към доставчици.

Разходите по проучване и оценка на минерални ресурси се капитализират и представят като нематериални активи до момента, до който не бъде доказана възможността или невъзможността за техническа изпълнимост и търговска приложимост на минералния ресурс. След доказване на техническа изпълнимост и търговска приложимост на открития минерален ресурс, разходите по проучване и оценка се трансформират към „Имоти, машини и съоръжения”.

Активите по проучване и оценка се преглеждат технически, финансово и на управленско ниво поне веднъж годишно с цел потвърждаване на намерението за продължаване на

проучвателните дейности и извличане на ползи от направеното откритие, както и за наличие на индикации за обезценка. В случай че Дружеството няма намерение да продължава проучвателните дейности или има индикации за обезценка, разходите се отписват.

Оценяването на активите по проучване и оценка на минерални ресурси при тяхното първоначално признаване в баланса е по себестойност. Елементите на себестойността включват операции по проучване и оценяване.

“Операции по проучване” – означава операциите с цел проучване на акумулация от петрол. Това включва, без да се ограничава до, геоложки, геофизични, фотографски, геохимични и други анализи, изучавания и изследвания, както и сондиране, удълбочаване, напускане или обсаждане и перфориране, както и изпитване на търсеци сондажи за откриването на петрол, и покупката, наемането или придобиването на такива суровини, материали, оборудване за тези дейности, каквито могат да бъдат включени в одобрените годишни работни проекти и бюджети.

“Операции по оценяване” – означава работите по оценяване (част от проучването) и работна програма за оценяване, изпълнявана след открития, с цел оконтуряване на природния резервоар, към който се отнася откритието по отношение на дебелина и латерално разпространение, и оценяване на извлекаемите количества в него, и следва да включва, без да се ограничава от геоложки, геофизични, фотографски, геохимични и други анализи.

4.11. Имоти, машини и съоръжения

Имотите, машините и съоръженията се оценяват първоначално по себестойност, включваща цената на придобиване, както и всички преки разходи за привеждането на актива в работно състояние.

Последващото оценяване на Имоти, машини и съоръжения се извършва по цена на придобиване, намалена с натрупаните амортизации и загуби от обезценка. Направените обезценки се отчитат като разход и се признават в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход за съответния период.

Последващите разходи, свързани с определен актив от Имоти, машини и съоръжения, се прибавят към балансовата сума на актива, когато е вероятно Дружеството да има икономически ползи, надвишаващи първоначално оценената ефективност на съществуващия актив. Всички други последващи разходи се признават за разход за периода, в който са направени.

Остатъчната стойност и полезният живот на активите от Имоти, машини и съоръжения се преценяват от ръководството към всяка отчетна дата.

Имоти, машини и съоръжения, придобити при условията на финансов лизинг, се амортизират на база на очаквания полезен срок на годност, определен посредством сравнение с подобни собствени активи на Дружеството, или на база на лизинговия договор, ако неговият срок е по-кратък.

Амортизацията на имоти, машини и съоръжения се изчислява, като се използва линейният метод върху оценения полезен живот на отделните групи активи, както следва:

• Сгради	25 години
• Съоръжения	25 години
• Машини и оборудване	3-4 години
• Автомобили	4 години
• Транспортни средства	10 години
• Стопански инвентар	7 години
• Компютри	2 години
• Други	7 години

Разходите за амортизация са включени в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Разходи за амортизация на нефинансови активи”.

Печалбата или загубата от продажбата на Имоти, машини и съоръжения се определя като разлика между постъпленията от продажбата и балансовата стойност на актива и се признава в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Печалба от продажба на нетекущи активи”.

Избраният праг на същественост за Имотите, машините и съоръженията на Дружеството е в размер на 700 лв.

4.12. Отчитане на лизинговите договори

В съответствие с изискванията на МСС 17 „Лизинг”, правата за разпореждане с актива се прехвърлят от лизингодателя върху лизингополучателя в случаите, в които лизингополучателят понася съществените рискове и изгоди, произтичащи от собствеността върху наетия актив.

При сключване на договор за финансов лизинг, активът се признава в отчета за финансовото състояние на лизингополучателя по по-ниската от двете стойности – справедливата стойност на наетия актив и настоящата стойност на минималните лизингови плащания плюс непредвидени плащания, ако има такива. В отчета за финансовото състояние се отразява и съответното задължение по финансов лизинг, независимо от това дали част от лизинговите плащания се дължат авансово при сключване на договора за финансов лизинг.

Впоследствие лизинговите плащания се разпределят между финансов разход и намаление на неплатеното задължение по финансов лизинг.

Активите, придобити при условията на финансов лизинг, се амортизират в съответствие с изискванията на МСС 16 „Имоти, машини и съоръжения” или МСС 38 „Нематериални активи”.

Лихвената част от лизинговата вноска представлява постоянен процент от непогасеното задължение и се признава в печалбата или загубата за периода на лизинговия договор.

Всички останали лизингови договори се считат за оперативни лизингови договори. Плащанията по оперативен лизингов договор се признават като разходи по линейния метод за срока на споразумението. Разходите, свързани с оперативния лизинг, напр. разходи за поддръжка и застраховки, се признават в печалбата или загубата в момента на възникването им.

Активите, отдадени по оперативни лизингови договори, се отразяват в отчета за финансовото състояние на Дружеството и се амортизират в съответствие с амортизационната политика, възприета по отношение на подобни активи на Дружеството и изискванията на МСС 16 „Имоти, машини и съоръжения” или МСС 38 „Нематериални активи”. Доходът от оперативни лизингови договори се признава директно като приход в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход за съответния отчетен период.

4.13. Тестове за обезценка на нематериални активи и имоти, машини и съоръжения

При изчисляване размера на обезценката Дружеството дефинира най-малката разграничима група активи, за която могат да бъдат определени самостоятелни парични потоци (единица, генерираща парични потоци). В резултат на това, някои от активите подлежат на тест за обезценка на индивидуална база, а други - на база на единица, генерираща парични потоци.

Всички активи и единици, генериращи парични потоци, се тестват за обезценка поне веднъж годишно. Всички други отделни активи или единици, генериращи парични потоци, се тестват за обезценка, когато събития или промяна в обстоятелствата индикират, че тяхната балансова стойност не може да бъде възстановена.

За загуба от обезценка се признава сумата, с която балансовата стойност на даден актив или единица, генерираща парични потоци, превишава възстановимата им стойност, която е по-високата от справедливата стойност, намалена с разходите по продажба на даден актив, и неговата стойност в употреба. За да определи стойността в употреба, ръководството на Дружеството изчислява очакваните бъдещи парични потоци за всяка единица, генерираща парични потоци, и определя подходящия дисконтов фактор, с цел калкулиране на настоящата стойност на тези парични потоци. Данните, използвани при тестването за обезценка, се базират на последния одобрен бюджет на Дружеството, коригиран при необходимост, с цел елиминиране на ефекта от бъдещи реорганизации и значителни подобрения на активи. Дисконтовите фактори се определят за всяка отделна единица, генерираща парични потоци, и отразяват съответния им рисков профил, оценен от ръководството на Дружеството.

Загубите от обезценка на единица, генерираща парични потоци, се посочват в намаление на балансовата сума на активите от тази единица. За всички активи на Дружеството ръководството преценява последващо дали съществуват индикации за това, че загубата от обезценка, призната в предходни години, може вече да не съществува или да е намалена. Обезценка, призната в предходен период, се възстановява, ако възстановимата стойност на единицата, генерираща парични потоци, надвишава нейната балансова стойност.

4.14. Финансови инструменти

Финансовите активи и пасиви се признават, когато Дружеството стане страна по договорни споразумения, включващи финансови инструменти.

Финансов актив се отписва, когато се загуби контрол върху договорните права, които съставляват финансовия актив, т.е. когато са изтекли правата за получаване на парични потоци или е прехвърлена значимата част от рисковете и изгодите от собствеността.

Финансов пасив се отписва при неговото погасяване, изплащане, при анулиране на сделката или при изтичане на давностния срок.

При първоначално признаване на финансов актив и финансов пасив Дружеството ги оценява по справедлива стойност плюс разходите по транзакцията с изключение на финансовите активи и пасиви, отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата, които се признават първоначално по справедлива стойност.

Финансовите активи се признават на датата на сделката.

Финансовите активи и финансовите пасиви се оценяват последващо, както е посочено по-долу.

4.14.1. Финансови активи

С цел последващо оценяване на финансовите активи, с изключение на хеджиращите инструменти, те се класифицират в следните категории:

- кредити и вземания;
- финансови активи, отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата;
- инвестиции, държани до падеж;
- финансови активи на разположение за продажба.

Финансовите активи се разпределят към отделните категории в зависимост от целта, с която са придобити. Категорията на даден финансов инструмент определя метода му на оценяване и дали приходите и разходите се отразяват в печалбата или загубата или в другия всеобхватен доход на Дружеството. Всички финансови активи с изключение на тези, отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата, подлежат на тест за обезценка към датата на финансовия отчет. Финансовите активи се обезценяват, когато съществуват обективни доказателства за това. Прилагат се различни критерии за определяне на загубата от обезценка в зависимост от категорията на финансовите активи, както е описано по-долу.

Всички приходи и разходи, свързани с притежаването на финансови инструменти, се отразяват в печалбата или загубата при получаването им, независимо от това как се оценява балансовата стойност на финансовия актив, за който се отнасят, и се представят в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на редове „Финансови разходи” и „Финансови приходи”, с изключение на загубата от обезценка на търговски други вземания, която се представя на ред „Други разходи”.

Кредити и вземания

Кредити и вземания, възникнали първоначално в Дружеството, са недеривативни финансови инструменти с фиксирани плащания, които не се търгуват на активен пазар. Кредитите и вземанията последващо се оценяват по амортизирана стойност, като се използва методът на ефективната лихва, намалена с размера на обезценката. Всяка промяна в стойността им се отразява в печалбата или загубата за текущия период. Парите и паричните еквиваленти, търговските и по-голямата част от други вземания на Дружеството спадат към тази категория финансови инструменти. Дисконтиране не се извършва, когато ефектът от него е незначителен.

Значими вземания се тестват за обезценка поотделно, когато са просрочени към датата на финансовия отчет или когато съществуват обективни доказателства, че контрагентът няма да изпълни задълженията си. Всички други вземания се тестват за обезценка по групи, които се определят в зависимост от индустрията и региона на контрагента, както и от други кредитни рискове, ако съществуват такива. В този случай процентът на обезценката се определя на базата на исторически данни относно непогасени задължения на контрагенти за всяка идентифицирана група. Загубата от обезценка на търговските вземания се представя в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Други разходи”.

Финансови активи, отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата

Финансови активи, отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата, са активи, които са държани за търгуване или са определени при първоначалното им признаване като финансови активи, отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата. Всички деривативни финансови активи, освен ако не са специално определени като хеджиращи инструменти, попадат в тази категория. Активите от тази категория се оценяват по справедлива стойност, чиито изменения се признават в печалбата или загубата. Всяка печалба или загуба, произтичаща от деривативни финансови инструменти, е базирана на промени в справедливата стойност, която се определя от транзакции на активен пазар или посредством оценъчни методи при липсата на активен пазар.

Финансови активи на разположение за продажба

Финансови активи на разположение за продажба са недеривативни финансови активи, които са определени като финансови активи на разположение за продажба или не спадат към нито една от останалите категории финансови активи. Финансовите активи на разположение за продажба на Дружеството включват придобити дялове в дружества. Финансовите активи от тази категория последващо се оценяват по справедлива стойност с изключение на тези, за които няма котировки на пазарната цена на активен пазар и чиято справедлива стойност не може да бъде надеждно определена. Последните се оценяват по амортизирана стойност по метода на ефективния лихвен процент или по себестойност, в случай че нямат фиксиран падеж. Промените в справедливата им стойност се отразяват в другия всеобхватен доход и се представят в съответния резерв в отчета за собствения капитал, нетно от данъци, с изключение на загубите от обезценка и валутни курсови разлики на парични активи, които се признават в печалбата или загубата. Когато финансов актив на разположение за продажба бъде продаден или обезценен, натрупаните печалби и загуби, признати в другия всеобхватен доход, се прекласифицират от собствения капитал в печалбата или загубата за отчетния период и се представят като прекласифицираща корекция в другия всеобхватен доход. Лихви, изчислени по метода на ефективната лихва, и дивиденди се признават в печалбата или загубата като „финансови приходи”. Възстановяване на загуби от обезценка се признава в другия всеобхватен доход с изключение на дълговите финансови инструменти, при които възстановяването се признава в печалбата или загубата, само ако възстановяването може обективно да бъде свързано със събитие, настъпило след момента на признаване на обезценката.

4.14.2. Финансови пасиви

Финансовите пасиви на Дружеството включват търговски заеми, търговски и други задължения и задължения по финансов лизинг.

Финансовите пасиви се признават, когато съществува договорно задължение за плащане на парични суми или друг финансов актив на друго предприятие или договорно задължение за размяна на финансови инструменти с друго предприятие при потенциално неблагоприятни условия. Всички разходи, свързани с лихви, и промени в справедливата стойност на финансови инструменти, ако има такива, се признават в печалбата или загубата на ред „Финансови разходи” или „Финансови приходи”.

Финансовите пасиви се оценяват последващо по амортизирана стойност, като се използва методът на ефективната лихва, с изключение на финансови инструменти, държани за търгуване или определени за оценяване по справедлива стойност в печалбата или загубата, които се оценяват по справедлива стойност с отчитане на промените в печалбата или загубата.

Търговските задължения се признават първоначално по номинална стойност и впоследствие се оценяват по амортизирана стойност, намалена с плащания по уреждане на задължението.

Дивидентите, платими на акционерите, се признават, когато дивидентите са одобрени на общото събрание на акционерите.

4.15. Материални запаси

Материалните запаси включват материали, продукция, незавършено производство и стоки. В себестойността на материалните запаси се включват директните разходи по закупуването или производството им, преработката и други преки разходи, свързани с доставката им, както и част от общите производствени разходи, определена на базата на нормален производствен капацитет. Финансовите разходи не се включват в стойността на материалните запаси. Към края на всеки отчетен период материалните запаси се оценяват по по-ниската от себестойността им и тяхната нетна реализуема стойност. Сумата на всяка обезценка на материалните запаси до нетната им реализуема стойност се признава като разход за периода на обезценката.

Нетната реализуема стойност представлява очакваната продажна цена на материалните запаси, намалена с очакваните разходи по продажбата. В случай че материалните запаси са били вече обезценени до нетната им реализуема стойност и в последващ отчетен период се окаже, че условията довели до обезценката не са вече налице, то се възприема новата им нетна реализуема стойност. Сумата на възстановяването може да бъде само до размера на балансовата стойност на материалните запаси преди обезценката. Сумата на обратно възстановяване на стойността на материалните запаси се отчита като намаление на разходите за материали за периода, в който възниква възстановяването.

Дружеството определя разходите за материали и стоки, като използва метода първа входяща – първа изходяща.

Дружеството определя разходите за продукция, като използва метода среднопретеглена стойност.

При продажба на материалните запаси тяхната балансова стойност се признава като разход в периода, в който е признат съответният приход.

4.16. Данъци върху дохода

Разходите за данъци, признати в печалбата или загубата, включват сумата на отсрочените и текущи данъци, които не са признати в другия всеобхватен доход или директно в собствения капитал.

Текущите данъчни активи и/или пасиви представляват тези задължения към или вземания от данъчните институции, отнасящи се за текущи или предходни отчетни периоди, които не са платени към датата на финансовия отчет. Текущият данък е дължим върху облагаемия доход, който се различава от печалбата във финансовите отчети. Изчисляването на текущия данък е базиран на данъчните ставки и на данъчните закони, които са в сила към края на отчетния период.

Отсрочените данъци се изчисляват по пасивния метод за всички временни разлики между балансовата стойност на активите и пасивите и тяхната данъчна основа. Отсрочен данък не се предвижда при първоначалното признаване на актив или пасив, освен ако съответната транзакция не засяга данъчната или счетоводната печалба.

Отсрочените данъчни активи и пасиви не се дисконтират. При тяхното изчисление се използват данъчни ставки, които се очаква да бъдат приложими за периода на реализацията им, при условие че те са влезли в сила или е сигурно, че ще влезнат в сила, към края на отчетния период.

Отсрочените данъчни пасиви се признават в пълен размер.

Отсрочени данъчни активи се признават, само ако съществува вероятност те да бъдат усвоени чрез бъдещи облагаеми доходи. Относно преценката на ръководството за вероятността за възникване на бъдещи облагаеми доходи, чрез които да се усвоят отсрочени данъчни активи, вижте пояснение 4.22.1.

Отсрочени данъчни активи и пасиви се компенсират, само когато Дружеството има право и намерение да компенсира текущите данъчни активи или пасиви от същата данъчна институция.

Промяната в отсрочените данъчни активи или пасиви се признава като компонент от данъчния приход или разход в печалбата или загубата, освен ако те не са свързани с позиции, признати в другия всеобхватен доход или директно в собствения капитал, при което съответният отсрочен данък се признава в другия всеобхватен доход или в собствения капитал.

4.17. Пари и парични еквиваленти

Парите и паричните еквиваленти се състоят от наличните пари в брой, парични средства по банкови сметки и депозити, които са лесно обрачаеми в конкретни парични суми и съдържат незначителен риск от промяна в стойността си.

4.18. Собствен капитал и резерви

Акционерният капитал на Дружеството отразява номиналната стойност на емитираните акции.

Другите резерви включват законови резерви, общи, резерв по планове с дефинирани доходи и други резерви. (вижте пояснение 16.2)

Неразпределената печалба включва текущия финансов резултат и натрупаните печалби от минали години.

Всички транзакции със собствениците на Дружеството са представени отделно в отчета за промените в собствения капитал.

4.19. Пенсионни и краткосрочни възнаграждения на служителите

Дружеството отчита краткосрочни задължения по компенсируеми отпуски, възникнали поради неизползван платен годишен отпуск в случаите, в които се очаква той да бъде ползван в рамките на 12 месеца след датата на отчетния период, през който наетите лица са положили труда, свързан с тези отпуски. Краткосрочните задължения към персонала включват надници, заплати и социални осигуровки.

Съгласно изискванията на Кодекса на труда при прекратяване на трудовото правоотношение, след като служителят е придобил право на пенсия за осигурителен стаж и възраст, Дружеството е задължено да му изплати обезщетение в размер до шест брутни работни заплати. Дружеството дължи пенсионни възнаграждения на служителите си по планове с дефинирани доходи и по планове с дефинирани вноски.

Планове с дефинирани вноски са пенсионни планове, по които Дружеството внася фиксирани вноски в независими дружества. Дружеството няма други правни или договорни задължения след изплащането на фиксираните вноски. Дружеството плаща фиксирани вноски по държавни програми и пенсионни осигуровки за служители във връзка с планове с дефинирани вноски. Вноските по планове се признават за разход в периода, в който съответните услуги са получени от служителя.

Планове с дефинирани доходи са пенсионни планове, според които се определя сумата, която служителят ще получи след пенсиониране. Правните задължения за изплащането на дефинираните доходи остават задължения на Дружеството.

Задължението, признато в баланса относно планове с дефинирани доходи, представлява настоящата стойност на задължението по изплащане на дефинирани доходи към датата на баланса, намалена със справедливата стойност на активите по плана.

Ръководството на Дружеството оценява задължението по изплащане на дефинирани доходи годишно с помощта на независими актюери. Оценката на задълженията е базирана на стандартни инфлационни ставки, очаквана промяна на разходите за медицинско обслужване и смъртност. Бъдещи увеличения на заплатите също се вземат под внимание. Дисконтовите фактори се определят към края на всяка година като се взема предвид доходността на ценни книжа, издадени и гарантирани от държавата, които са деноминирани във валутата, в която доходите ще бъдат платени и са с падеж, близък до този на съответните пенсионни задължения. Задълженията, признати по отношение на планове с дефинирани доходи, предоставяни от Дружеството, подлежат на промяна, тъй като тези фактори могат да варират с течение на времето.

Актюерските печалби или загуби се признават в другия всеобхватен доход.

Разходите за лихви, свързани с пенсионните задължения, са включени в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Финансови разходи”. Разходите по трудовия стаж са включени в „Разходи за персонала”.

Краткосрочните доходи на служителите, включително и полагаемите се отпуски, са включени в текущите пасиви на ред „Пенсионни и други задължения към персонала” по недисконтирана стойност, която Дружеството очаква да изплати.

4.20. Провизии, условни пасиви и условни активи

Провизиите се признават, когато има вероятност сегашни задължения в резултат от минало събитие да доведат до изходящ поток на ресурси от Дружеството и може да бъде направена надеждна оценка на сумата на задължението. Възможно е срочността или сумата на изходящия паричен поток да е несигурна. Сегашно задължение се поражда от наличието на правно или конструктивно задължение вследствие на минали събития. Провизиите за реструктуриране се признават само ако е разработен и приложен подробен формален план за реструктуриране или ръководството е обявило основните моменти на плана за реструктуриране пред тези, които биха били засегнати. Провизии за бъдещи загуби от дейността не се признават.

Сумата, която се признава като провизия, се изчислява на база най-надеждната оценка на разходите, необходими за уреждане на сегашно задължение към края на отчетния период, като се вземат в предвид рисковете и несигурността, свързани със сегашното задължение. Когато съществуват редица подобни задължения, вероятната необходимост от изходящ поток за погасяване на задължението се определя, като се отчете групата на задълженията като цяло. Провизиите се дисконтират, когато ефектът от времевите разлики в стойността на парите е значителен.

Обезщетения от трети лица във връзка с дадено задължение, за които Дружеството е сигурно, че ще получи, се признават като отделен актив. Този актив може и да не надвишава стойността на съответната провизия.

Провизиите се преразглеждат към края на всеки отчетен период и стойността им се коригира, за да се отрази най-добрата приблизителна оценка.

В случаите, в които се счита, че е малко вероятно да възникне изходящ поток на икономически ресурси в резултат на текущо задължение, пасив не се признава. Условните пасиви следва да се оценяват последващо по по-високата стойност между описаната по-горе сравнима провизия и първоначално признатата сума, намалена с натрупаната амортизация.

Вероятни входящи потоци на икономически ползи, които все още не отговарят на критериите за признаване на актив, се смятат за условни активи. Те са описани заедно с условните задължения на Дружеството в пояснение 36.

4.21. Финансирания (правителствени дарения)

Финансиранията представляват безвъзмездна помощ, предоставена от държавата (правителството, държавните агенции и подобни органи, които могат да бъдат местни, национални или международни), отговарящи на определението за правителствени

дарения съгласно МСС 20 „Отчитане на правителствени дарения и оповестяване на държавни помощи“.

Правителствените дарения се признават в отчета за финансовото състояние на Дружеството, когато има достатъчна сигурност, че Дружеството ще изпълни условията, свързани с тях, и дарението е получено. Финансиранията за текуща дейност се признават на систематична база в периодите, в които се признават разходите, които те следва да компенсират. Финансиранията за придобиване на нетекущи активи се представят като приходи за бъдещи периоди и се признават в печалбата или загубата на систематична база през полезния живот на съответния актив.

4.22. Значими преценки на ръководството при прилагане на счетоводната политика

Значимите преценки на ръководството при прилагането на счетоводните политики на Дружеството, които оказват най-съществено влияние върху финансовите отчети, са описани по-долу. Основните източници на несигурност при използването на приблизителните счетоводни оценки са описани в пояснение 4.23.

4.22.1. Отсрочени данъчни активи

Оценката на вероятността за бъдещи облагаеми доходи за усвояването на отсрочени данъчни активи се базира на последната одобрена бюджетна прогноза, коригирана относно значими необлагаеми приходи и разходи и специфични ограничения за пренасяне на неизползвани данъчни загуби или кредити. Ако надеждна прогноза за облагаем доход предполага вероятното използване на отсрочен данъчен актив особено в случай, когато активът може да се употреби без времево ограничение, тогава отсроченият данъчен актив се признава изцяло. Признаването на отсрочени данъчни активи, които подлежат на определени правни или икономически ограничения или несигурност, се преценява от ръководството за всеки отделен случай на базата на специфичните факти и обстоятелства.

4.23. Несигурност на счетоводните приблизителни оценки

При изготвянето на финансовия отчет ръководството прави редица предположения, оценки и допускания относно признаването и оценяването на активи, пасиви, приходи и разходи.

Действителните резултати могат да се различават от предположенията, оценките и допусканията на ръководството и в редки случаи съответстват напълно на предварително оценените резултати.

Информация относно съществените предположения, оценки и допускания, които оказват най-значително влияние върху признаването и оценяването на активи, пасиви, приходи и разходи е представена по-долу.

4.23.1. Обезценка на нефинансови активи

За загуба от обезценка се признава сумата, с която балансовата стойност на даден актив или единица, генерираща парични потоци, превишава възстановимата им стойност, която е по-високата от справедливата стойност, намалена с разходите по продажба на даден актив, и неговата стойност в употреба. За да определи стойността в употреба,

ръководството на Дружеството изчислява очакваните бъдещи парични потоци за всяка единица, генерираща парични потоци, и определя подходящия дисконтов фактор с цел калкулиране на настоящата стойност на тези парични потоци (вж. пояснение 4.13). При изчисляване на очакваните бъдещи парични потоци ръководството прави предположения относно бъдещите брутни печалби. Тези предположения са свързани с бъдещи събития и обстоятелства. Действителните резултати могат да се различават и да наложат значителни корекции в активите на Дружеството през следващата отчетна година.

В повечето случаи при определянето на приложимия дисконтов фактор се прави оценка на подходящите корекции във връзка с пазарния риск и рисковите фактори, които са специфични за отделните активи.

4.23.2. Полезен живот на амортизируеми активи

Ръководството преразглежда полезния живот на амортизируемите активи в края на всеки отчетен период. Към 31 декември 2016 г. ръководството определя полезния живот на активите, който представлява очакваният срок на ползване на активите от Дружеството. Преносните стойности на активите са анализирани в пояснения 5 и 6. Действителният полезен живот може да се различава от направената оценка поради техническо и морално изхабяване.

4.23.3. Материални запаси

Материалните запаси се оценяват по по-ниската стойност от цената на придобиване и нетната реализуема стойност. При определяне на нетната реализуема стойност ръководството взема предвид най-надеждната налична информация към датата на приблизителната оценка. Основната дейност на Дружеството е изложена на технологични промени, които могат да доведат до резки изменения в продажните цени.

4.23.4. Обезценка на кредити и вземания

Ръководството преценява адекватността на обезценката на трудносъбираеми и несъбираеми вземания от клиенти на база на възрастов анализ на вземанията, исторически опит за нивото на отписване на несъбираеми вземания, както и анализ на платежоспособността на съответния клиент, промени в договорените условия на плащане и др. Ако финансовото състояние и резултатите от дейността на клиентите се влошат над очакваното, стойността на вземанията, които трябва да бъдат отписани през следващи отчетни периоди, може да бъде по-голяма от очакваната към отчетната дата.

4.23.5. Задължение за изплащане на дефинирани доходи

Ръководството оценява веднъж годишно с помощта на независим актюер задължението за изплащане на дефинирани доходи. Действителната стойност на задължението може да се различава от предварителната оценка поради нейната несигурност. Оценката на задължението за изплащане на дефинирани доходи на стойност се базира на статистически показатели за инфлация, текучество и смъртност. Друг фактор, който оказва влияние, са предвидените от Дружеството бъдещи увеличения на заплатите. Дисконтовите фактори се определят към края на всяка година спрямо лихвените проценти на ценни книжа, издадени и гарантирани от държавата, които са деноминирани във валутата, в която ще бъдат изплащани дефинираните доходи и които са с падеж, съответстващ приблизително на падежа на съответните пенсионни задължения.

4.23.6. Справедлива стойност на финансови инструменти

Ръководството използва техники за оценяване на справедливата стойност на финансови инструменти при липса на котирани цени на активен пазар. Подробности относно използваните предположения са представени в поясненията за финансови активи и пасиви. При прилагане на техники за оценяване ръководството използва в максимална степен пазарни данни и предположения, които пазарните участници биха възприели при оценяването на даден финансов инструмент. Когато липсват приложими пазарни данни, ръководството използва своята най-добра оценка на предположенията, които биха направили пазарните участници. Тези оценки могат да се различават от действителните цени, които биха били определени при справедлива пазарна сделка между информирани и желаещи страни в края на отчетния период.

4.23.7. Провизии

Дружеството начислява провизии за „Фонд за напускане” по концесионни договори. При определяне на размера на провизиите за „Фонд за напускане” Ръководството използва в най-висока степен актуални данни и предположения. Тези оценки обаче могат да се различават действителните задължения, които биха били възникнали при прекратяване на концесионните договори.

5. Нематериални активи

Нематериални активи на Дружеството включват програмни продукти, патенти, продукти от развойна дейност, разходи по проучване и оценка на минерални ресурси и други. Балансовите стойности за представените отчетни периоди могат да бъдат анализирани, както следва:

	Програмни продукти	Патенти, лицензи	Продукти от развойна д-ст	Други	Разходи по проучване и оценка	Общо
	‘000 лв.	‘000 лв.	‘000 лв.	‘000 лв.	‘000 лв.	‘000 лв.
Брутна балансова стойност						
Салдо към 1 януари 2016 г.	1 502	85	52	280	17 916	19 835
Новопридобити активи	-	-	-	-	1 012	1 012
Отписани активи	-	-	-	-	(5 052)	(5 052)
Прехвърлени в имоти, машини и съоръжения	-	-	-	-	(2 505)	(2 505)
Салдо към 31 декември 2016 г.	1 502	85	52	280	11 371	13 290
Амортизация						
Салдо към 1 януари 2016 г.	(1 484)	(73)	(52)	(136)	-	(1 745)
Амортизация	(12)	(8)	-	(11)	-	(31)
Салдо към 31 декември 2016 г.	(1 496)	(81)	(52)	(147)	-	(1 776)
Балансова стойност към 31 декември 2016 г.	6	4	-	133	11 371	11 514

	Програмни продукти	Патенти, лицензи	Продукти от развойна д-ст	Други	Разходи по проучване и оценка	Общо
	‘000 лв.	‘000 лв.	‘000 лв.	‘000 лв.	‘000 лв.	‘000 лв.
Брутна балансова стойност						
Салдо към 1 януари 2015 г.	1 481	85	52	253	13 307	15 178
Новопридобити активи	25	-	-	27	4 609	4 661
Отписани активи	(4)	-	-	-	-	(4)
Салдо към 31 декември 2015 г.	1 502	85	52	280	17 916	19 835
Амортизация						
Салдо към 1 януари 2015 г.	(1 440)	(60)	(52)	(129)	-	(1 681)
Отписани активи	4	-	-	-	-	4
Амортизация	(48)	(13)	-	(7)	-	(68)
Салдо към 31 декември 2015 г.	(1 484)	(73)	(52)	(136)	-	(1 745)
Балансова стойност към 31 декември 2015 г.	18	12	-	144	17 916	18 090

Дружеството не е сключвало съществени договори за покупко-продажба през периода.

Всички разходи за амортизация са включени в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Разходи за амортизация на нефинансови активи”.

Дружеството не е заложило нематериални активи като обезпечения по свои задължения.

5.1. Разходи по проучване и оценка

Разходите по проучване и оценка се състоят от предоставени права и капитализирани разходи по проучване и оценка.

Към 31.12.2016 г. са отчетени разходи за проучване и оценка в Блок 1-12 Кнежа и Блок 1-17 Овча могила в размер на 11 371 хил. лв. (2015 г.: 17 916 хил. лв.).

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Блок 1-12 Кнежа	7 538	12 267
Блок 1-17 Овча могила	3 833	3 048
Блок 1-4 Каварна	-	2 601
	11 371	17 916

Към края на отчетния период ръководството е направило технически и финансов преглед на активите по проучване и оценка с цел потвърждаване на намерението за продължаване на проучвателните дейности.

През 2016 г. са установени индикации за обезценка на разходи по проучване и оценка в размер на 5 052 хил. лв., в т.ч. в Блок 1-4 Каварна 2 602 хил. лв. и в Блок 1-17 Овча могила – 2 450 хил. лв., като същите са представени на ред „Други разходи” в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход (вж. Пояснение 27). През 2015 г. не са установени индикации за обезценка.

6. Имоти, машини и съоръжения

Имотите, машините и съоръженията на Дружеството включват земи, сгради, машини и оборудване, резервни части и обслужващо оборудване, транспортни средства, разходи за придобиване и други. Балансовата стойност може да бъде анализирана, както следва:

	Земя ‘000 лв.	Сгради ‘000 лв.	Машини, оборудване ‘000 лв.	Резервни части, обслужващо оборудване ‘000 лв.	Съоръжения ‘000 лв.	Транспортни средства ‘000 лв.	Други ‘000 лв.	Разходи за придобиване на ДМА ‘000 лв.	Общо ‘000 лв.
Брутна балансова стойност									
Салдо към 1 януари 2016 г.	3 439	3 479	30 486	430	31 617	3 150	29 941	595	103 137
Новопридобити активи	-	-	105	147	99	24	5	452	832
Прехвърлени от нематериални активи	-	-	-	-	-	-	2 505	-	2 505
Отписани активи	(1 410)	(669)	(30)	(189)	(6)	-	(2)	(107)	(2 413)
Салдо към 31 декември 2016 г.	2 029	2 810	30 561	388	31 710	3 174	32 449	940	104 061
Амортизация									
Салдо към 1 януари 2016 г.	-	(1 404)	(23 630)	-	(11 653)	(2 403)	(20 491)	-	(59 581)
Отписани активи	-	237	30	-	4	-	2	-	273
Амортизация	-	(63)	(1 889)	-	(1 117)	(204)	(2 124)	-	(5 397)
Салдо към 31 декември 2016 г.	-	(1 230)	(25 489)	-	(12 766)	(2 607)	(22 613)	-	(64 705)
Балансова стойност към 31 декември 2016 г.	2 029	1 580	5 072	388	18 944	567	9 836	940	39 356



	Земя	Сгради	Машини, оборудване	Резервни части, обслужващо оборудване	Съоръжения	Транспортни средства	Други	Разходи за придобиване на ДМА	Общо
	‘000 лв.	‘000 лв.	‘000 лв.	‘000 лв.	‘000 лв.	‘000 лв.	‘000 лв.	‘000 лв.	‘000 лв.
Брутна балансова стойност									
Салдо към 1 януари 2015 г.	3 390	3 438	29 896	402	31 262	3 054	29 789	503	101 734
Новопридобити активи	49	41	652	105	381	285	157	591	2 261
Отписани активи	-	-	(62)	(77)	(26)	(189)	(5)	(499)	(858)
Салдо към 31 декември 2015 г.	3 439	3 479	30 486	430	31 617	3 150	29 941	595	103 137
Амортизация									
Салдо към 1 януари 2015 г.	-	(1 331)	(21 369)	-	(10 578)	(2 400)	(18 538)	-	(54 216)
Отписани активи	-	-	62	-	24	189	4	-	279
Амортизация	-	(73)	(2 323)	-	(1 099)	(192)	(1 957)	-	(5 644)
Салдо към 31 декември 2015 г.	-	(1 404)	(23 630)	-	(11 653)	(2 403)	(20 491)	-	(59 581)
Балансова стойност към 31 декември 2015 г.	3 439	2 075	6 856	430	19 964	747	9 450	595	43 556

През 2016 г. е въведен в експлоатация Сондаж Р-2 Искър - Запад на стойност 2 505 хил. лв. и са закупени активи, състоящи се от оборудване за Концесионните находища в дружеството и два броя МПС. Активите са включени в група „Машини и оборудване“, „Съоръжения“ и „Транспортни средства“.

Всички разходи за амортизация се включени в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Разходи за амортизация на нефинансови активи“.

Дружеството няма договорни задължения за закупуване на активи през 2016 г.

Балансовата стойност на имотите, заложиени като обезпечение, е представена, както следва:

	Сгради ‘000 лв.	Машини и оборудване ‘000 лв.
Балансова стойност към 31 декември 2016 г.	422	126
Балансова стойност към 31 декември 2015 г.	896	198

7. Инвестиции в дъщерни предприятия

Дружеството има следните инвестиции в дъщерни предприятия:

Име на дъщерното предприятие	Страна на учредяване	2016	участие	2015	участие
		‘000 лв.	%	‘000 лв.	%
Българска петролна рафинерия ЕООД	България	1 082	100	1 082	100
Голф Шабла АД	България	6 619	65	6 619	65
Ситняково проджект истейт ЕООД	България	6 515	100	-	-
Химойл БГ ЕООД	България	495	100	495	100
ПАНГ Сервиз ЕООД	България	5	100	5	100
Издателство ГМР ООД	България	4	70	4	70
		14 720		8 205	

През годината е учредено ново дъщерно с наименование "Ситняково проджект истейт" ЕООД, с едноличен собственик на капитала Проучване и добив на нефт и газ АД. Капиталът на новосъздаденото дружество е в размер на 6 515 000 лв. и е образуван от апортна вноска на недвижими имоти, внесени от едноличния собственик. Балансовата стойност на апортираните активи (земя и сгради) е в размер 1 842 хил. лв. Апортната вноска е вписана в Търговския регистър по партидата на "Ситняково проджект истейт" ЕООД, ЕИК 204124588 на 16.06.2016 г.

Инвестициите в дъщерните предприятия са отразени в индивидуалния финансов отчет на Дружеството по метода на себестойността.

Дружеството няма условни задължения или други поети ангажименти, свързани с инвестиции в дъщерни дружества. През 2015 г. Дружеството не е получило дивиденди.

8. Инвестиции в асоциирани предприятия

Дружеството притежава 35 % от правата на глас и собствения капитал на дружество „Каварна газ” ООД, гр. Каварна. Инвестицията е отчетена по себестойностния метод и към 31.12.2016 г. е на стойност 158 хил. лв. (2015 г.: 158 хил. лв.) Датата на финансовите отчети на асоциираното предприятие е 31 декември.

Дяловете на асоциираното предприятие не се търгуват на публична фондова борса и поради тази причина не може да бъде установена справедливата им стойност.

Финансовата информация за асоциираното предприятие може да бъде обобщена, както следва:

	2016	2015
	‘000 лв.	‘000 лв.
Активи	1 891	1 898
Пасиви	(555)	(566)
Приходи	932	1 220
Печалба	4	14
Дял от печалбата, полагащ се на Дружеството	1	5

Всички трансфери на парични средства към Дружеството, например изплащане на дивиденди, се осъществяват след одобрението на най-малко 51 % от всички собственици на асоциираното предприятие. През 2016 г. и 2015 г. Дружеството не е получило дивиденди.

Дружеството няма условни задължения или други поети ангажименти, свързани с инвестиции в асоциирани предприятия.

9. Лизинг

9.1. Финансов лизинг като лизингополучател

През 2016 г. Дружеството не е придобивало нови активи по договори за финансов лизинг. Нетната балансова стойност на активите, придобити по договори за финансов лизинг от Прайм Лизинг ЕООД (предпшно наименование Ерсте Груп Иморент България ЕООД), към 31.12.2016 г. е в размер на 16 441 хил. лв. (2015 г.: 17 013 хил. лв.). Придобитите активи се състоят от специализирани машини, съоръжения и оборудване, необходими за сондиране. Активите са включени в групи „Съоръжения” и „Машини и оборудване” (вж. пояснение 6).

Бъдещите минимални лизингови плащания в края на всеки от представените отчетни периоди са представени, както следва:

	Дължими минимални лизингови плащания		
	До 1 година ‘000 лв.	От 1 до 5 години ‘000 лв.	Общо ‘000 лв.
31 декември 2016 г.			
Лизингови плащания	1 390	3 739	5 129
Финансови разходи	(149)	(262)	(411)
Нетна настояща стойност	1 241	3 477	4 718
31 декември 2015 г.			
Лизингови плащания	1 758	5 151	6 909
Финансови разходи	(201)	(432)	(633)
Нетна настояща стойност	1 557	4 719	6 276

Лизинговите договори включват фиксирани лизингови плащания и опция за закупуване в края на срока на лизинга. Лизинговите договори са неотменяеми, но не съдържат други ограничения. Не са признавани разходи от условни наеми и не се очакват приходи от подлизинг, тъй като всички активи, за които са сключени лизингови договори, се използват само от Дружеството.

Справедливата стойност на задълженията по финансов лизинг не се различава съществено от тяхната балансова стойност и отразява настоящата стойност на тези задължения, при лихвени проценти по обезпечени банкови заеми при подобни условия.

9.2. Оперативен лизинг като лизингополучател

Бъдещите минимални плащания по договори за оперативен лизинг на Дружеството са представени, както следва:

	Дължими минимални лизингови плащания		
	До 1	От 1 до 5 години	Общо
	година ‘000 лв.	‘000 лв.	‘000 лв.
31 декември 2016 г.	91	30	121
31 декември 2015 г.	112	78	190

Лизинговите плащания, признати като разход за периода, са в размер на 691 489 лв. (2015 г.: 499 280 лв.). Тази сума включва минималните лизингови плащания. Не са признавани разходи или получавани приходи от условни наеми и подлизинг. Не се очакват и бъдещи приходи от подлизинг, защото всички активи, за които са сключени договори за оперативен лизинг, се използват само от дружеството.

Договорите за оперативен лизинг не съдържат клаузи за условни плащания или опции за подновяване или последващо закупуване, клаузи, свързани с покачване на цената, както и ограничения, свързани с дивиденди, последващ лизинг или допълнителни задължения.

Бъдещите минимални плащания по видове оперативен лизинг на Дружеството към 31 декември 2016 г. са както следва:

	Дължими минимални лизингови плащания		
	До 1	От 1 до 5 години	Общо
	година ‘000 лв.	‘000 лв.	‘000 лв.
Наем на автомобили	66	19	85
Наем на имот	25	11	36
	91	30	121

Бъдещите минимални плащания по видове оперативен лизинг на Дружеството към 31 декември 2015 г. са както следва:

	Дължими минимални лизингови плащания		
	До 1	От 1 до 5 години	Общо
	година ‘000 лв.	‘000 лв.	‘000 лв.
Наем на автомобили	96	60	156
Наем на имот	16	18	34
	112	78	190

9.3. Оперативен лизинг като лизингодател

Приходите от наеми за 2016 г. възлизат на 211 893 лв. (2015 г.: 199 123 лв.), и са включени в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Други приходи”. Условни наеми не се признават.

Бъдещите минимални постъпления по видове оперативен лизинг на Дружеството по отделни договори са както следва:

Вид оперативен лизинг		Бъдещи минимални лизингови постъпления
		До 1 година
		‘000 лв.
Към 31 декември 2016 г.	Отдадени помещения под наем	15
Към 31 декември 2015 г.	Отдадени помещения под наем	28

Договорите за оперативен лизинг не съдържат клаузи за условни плащания или опции за подновяване или последващо закупуване, клаузи, свързани с рязко покачване на цената, както и ограничения, последващ лизинг или допълнителни задължения.

10. Отсрочени данъчни активи и пасиви

Отсрочените данъци възникват в резултат на временни разлики и могат да бъдат представени като следва:

Отсрочени данъчни (активи)/пасиви	1 януари 2016 ‘000 лв.	Признати в печалбата или загубата ‘000 лв.	31 декември 2016 ‘000 лв.
Нетекущи активи			
Имоти, машини и съоръжения	20	31	51
Текущи активи			
Краткосрочни финансови активи	112	1	113
Търговски и други вземания	(43)	-	(43)
Нетекущи пасиви			
Пенсионни и други задължения към персонала	(40)	(5)	(45)
Провизии	(60)	-	(60)
Текущи пасиви			
Пенсионни и други задължения към персонала	(46)	(3)	(49)
	(57)	24	(33)
Отсрочени данъчни активи	(189)		(197)
Отсрочени данъчни пасиви	132		164
Признати като:			
Нетно отсрочени данъчни активи	(57)		(33)

Отсрочените данъци за сравнителния период 2015 г. могат да бъдат обобщени, както следва:

Отсрочени данъчни (активи)/пасиви	1 януари 2015	Признати в друга всеобхватна загуба	Признати в печалбата или загубата	31 декември 2015
	‘000 лв.	‘000 лв.	‘000 лв.	‘000 лв.
Нетекущи активи				
Имоти, машини и съоръжения	118	-	(98)	20
Текущи активи				
Краткосрочни финансови активи	117	-	(5)	112
Търговски и други вземания	(205)	-	162	(43)
Нетекущи пасиви				
Пенсионни и други задължения към персонала	(37)	(2)	(1)	(40)
Провизии	(55)	-	(5)	(60)
Текущи пасиви				
Пенсионни и други задължения към персонала	(40)	-	(6)	(46)
	(102)	(2)	47	(57)
Отсрочени данъчни активи	(337)			(189)
Отсрочени данъчни пасиви	235			132
Признати като:				
Нетно отсрочени данъчни активи	(102)			(57)

Всички отсрочени данъчни активи са включени в отчета за финансовото състояние.

11. Материални запаси

Материалните запаси, признати в отчета за финансовото състояние, могат да бъдат анализирани, както следва:

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Материали и консумативи	4 760	6 556
Продукция	577	285
Незавършено производство	433	369
Материални запаси	5 770	7 210

През 2016 г. общо 5 828 хил. лв. от материалите и консумативите са отчетени като разход в печалбата или загубата (2015 г.: 5 138 хил. лв.).

Материални запаси в размер на 3 850 хил. лв. са предоставени като обезпечение на задължения (вж. пояснение 36).

11.1 Материали

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Сондажни тръби	1 658	2 563
Основни материали	1 612	1 949
Резервни части и консумативи	951	1 030
Спомагателни материали	193	267
Горива	93	122
Други	253	625
	4 760	6 556

11.2 Продукция

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Нефтопродукти	290	70
Нефт	287	215
	577	285

Наличната продукция в Дружеството към 31.12.2016 г. е 1 324 тона суров нефт, съхраняван в индивидуални вместимости по находища и 538 тона нефтопродукти, съхранявани на отговорно пазене в БПР ЕООД.

11.3 Незавършено производство

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Неприключени ремонтни работи	264	256
Разходи за съхранение и обработка на непреработен нефт на отговорно пазене	80	60
Разходи по изпълнение на външни договори	77	40
Неприключени поръчки от спомагателни звена	12	13
	433	369

12. Краткосрочни финансови активи

Краткосрочните финансови активи през представените отчетни периоди включват различни инвестиции във финансови активи на разположение за продажба и предоставени кредити.

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Финансови активи, отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата	2 376	2 375
Финансови активи на разположение за продажба	15 899	15 899
Предоставени кредити	587	1 530
	18 862	19 804

12.1. Краткосрочни финансови активи, отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
ЦКБ Ригъл Истейт Фонд АДСИЦ	2 340	2 340
Химснаб България АД	36	35
	2 376	2 375

Към 31.12.2016 г. „ПАНГ” АД притежава 52 000 бр. акции представляващи 4,83% от капитала на ЦКБ Ригъл Истейт Фонд АД СИЦ. Акциите са оценени по цена на регулиран пазар към 31.12.2016 г.

С Протокол на ОСА на акционерите на ЦКБ Ригъл Истейт Фонд АДСИЦ от 30.06.2016 г. е взето решение за разпределяне на дивиденди от печалбата за 2015 г. на дружеството. В резултат на решението в ПАНГ АД са начислени приходи от дивиденди в размер 0,40 лв. за една акция, общо 20 800 лв.

Към 31.12.2016 г. „ПАНГ” АД притежава 966 бр. акции представляващи 0,04 % от капитала на „Химснаб България“ АД. Акциите в „Химснаб България“ АД са оценени по цена на регулирания пазар към 31.12.2016 г., като е призната печалба в размер на 1 хил. лв. в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Печалба/(Загуба) от операции с финансови активи”.

12.2. Краткосрочни финансови активи на разположение за продажба

Балансовата стойност на финансовите активи на разположение за продажба, включващи инвестиции в дялове в три дружества, е представена, както следва:

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Пенсионноосигурително дружество "ЦКБ-СИЛА" АД	15 897	15 897
ДЗСР "Огоста 2000" ООД, Монтана	1	1
Други	1	1
	15 899	15 899

Краткосрочните финансови активи на разположение за продажба са оценени по себестойност, тъй като справедливата им стойност не може да бъде надлежно определена, защото акциите и дяловете на съответните дружества не се котират на публична фондова борса.

12.3. Предоставени кредити

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Бългериън прайвйт екуити къмпани ЕООД (Нефтена търговска компания ЕООД)	395	681
Парк Билд ЕООД	192	192
Родна земя Холдинг АД	-	600
Булагрохим ЕООД	-	57
	587	1 530

Към 31.12.2016 г. вземането от Бългериън прайвйт екуити къмпани ЕООД (Нефтена търговска компания ЕООД) е на основание сключен договор за временна финансова помощ от 30.03.2009 г. и анекси към него и е в размер на 395 хил. лв. Заемът е в лева при 5 % годишна лихва. Лихвата и главницата се дължат на падежа на договора на една вноска в срок до 31.12.2017 г.

Към 31.12.2016 г. ПДНГ АД има вземане от Парк Билд ЕООД в размер на 192 хил. лв. – главница по договор за временна финансова помощ от 20.04.2006 г. и допълнителни споразумения към него и се дължи еднократно при погасяване на главницата.

Приходите от лихви са признати в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Финансови приходи”.

12.4. Финансови активи, отчитани по справедлива стойност

По-долу са представени финансовите активи, отчитани по справедлива стойност в отчета за финансовото състояние, в съответствие с йерархията на справедливата стойност.

Тази йерархия групира финансовите активи и пасиви в три нива въз основа на значимостта на входящата информация, използвана при определянето на справедливата стойност на финансовите активи и пасиви. Йерархията на справедливата стойност включва следните нива:

- 1 ниво: пазарни цени (некоригирани) на активни пазари за идентични активи или пасиви;
- 2 ниво: входяща информация, различна от пазарни цени, включени на ниво 1, която може да бъде наблюдавана по отношение на даден актив, или пряко (т. е. като цени) или косвено (т. е. на база на цените); и
- 3 ниво: входяща информация за даден актив, която не е базирана на наблюдавани пазарни данни.

Даден финансов актив се класифицира на най-ниското ниво на значима входяща информация, използвана за определянето на справедливата му стойност.

Финансовите активи, оценявани по справедлива стойност в отчета за финансовото състояние към 31 декември 2016 г., са групирани в категория „ниво 1” съобразно йерархията на справедливата стойност. Същите представляват борсово търгувани акции със стойност 2 376 хил. лв. към 31 декември 2016 г. (31 декември 2015 г.: 2 375 хил. лв.).

Всички пазарно търгувани акции са представени в български лева и са публично търгувани на Българска фондова борса, София. Справедливите стойности са били определени на база на техните борсови цени-продава към отчетната дата.

13. Търговски вземания

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Търговски вземания, брутна сума	3 746	4 385
Търговски вземания, нетна сума	3 746	4 385

Всички вземания са краткосрочни. Балансовата стойност на търговските вземания се приема за разумна приблизителна оценка на справедливата стойност.

Всички търговски вземания на Дружеството са прегледани относно индикации за обезценка. Обезценените вземания са били дължими главно от търговски клиенти, които са имали финансови затруднения.

Изменението в обезценката на вземанията може да бъде представено по следния начин:

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Салдо към 1 януари	-	11
Отписани несъбираеми суми	-	(11)
Салдо към 31 декември	-	-

Търговските вземания към 31 декември включват:

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Търговски вземания, нетно, в т. ч. от:	3 662	4 015
Полисан АД	1 142	721
Родна Земя Холдинг АД	1 023	429
Булгартрансгаз ЕАД	980	2 403
Рост Инвест ЕООД	286	214
Кнежа газ ООД	47	59
Бългериън прайвйт екуити къмпани ЕООД (Нефтена търговска компания ЕООД)	7	53
Други	177	136
Предоставени аванси	72	349
Монтажи Враца ООД	43	293
Други	29	56
Предоставени гаранции	12	21
	3 746	4 385

14. Други вземания

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Други вземания, брутна сума	3 963	3 277
Обезценка на другите вземания	(429)	(429)
Други вземания, нетна сума	3 534	2 848

Изменението в обезценката на другите вземания може да бъде представено по следния начин:

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Салдо към 1 януари	429	1 540
Отписани несъбираеми суми	-	(1 111)
Салдо към 31 декември	429	429

Другите вземания към 31 декември включват:

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Вземания по договори за цесия	2 532	1 821
Вземания по договори за покупко - продажба на акции	378	378
Съдебни и присъдени вземания	208	238
Предплатени разходи	193	163
Вземания от персонала	22	23
Други вземания	201	225
	3 534	2 848

Всички други вземания на Дружеството са прегледани относно индикации за обезценка.

15. Пари и парични еквиваленти

Парите и паричните еквиваленти включват следните елементи:

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Парични средства в банки и в брой в:		
- български лева	2 254	4 631
- щатски долари	2	2
- евро	97	1
Пари и парични еквиваленти	2 353	4 634

Размерът на блокираните парични средства, включени в позицията на парите и паричните еквиваленти към 31 декември 2016 г. е 476 767 лв. (2015 г.: 4 536 347 лв.).

Блокирането на паричните средства е извършено на следното основание:

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
ЦКБ АД, Клон Централен, София – издадени банкови гаранции	94	4 173
ЦКБ АД, Клон Плевен и Клон Централен София – Внесени суми по набирателни сметки по „Фонд за напускане”	383	363
	477	4 536

Дружеството е задължено да открива набирателни банкови сметки („Фонд за напускане”) и да внася средства по тях във връзка с възстановяване на разходи при напускане на концесионните площи. Сумите, акумулирани по тези сметки, могат да се използват само и единствено във връзка с дейностите по окончателно напускане на концесионната площ след писмено уведомление на концедента до банката. За повече информация относно възстановяване на разходи при напускане на концесионните площи вижте пояснения 0 и 34.

16. Собствен капитал

16.1. Акционерен капитал

Регистрираният капитал на Дружеството е в размер на 12 228 062 (дванадесет милиона двеста двадесет и осем хиляди и шестдесет и два) лева, разпределен в 12 228 062 броя обикновени поименни акции с номинална стойност в размер на 1 (един) лв. за всяка акция. Всички акции са с право на получаване на дивидент и ликвидационен дял и представляват един глас от Общото събрание на акционерите на Дружеството.

	2016 Брой акции	2015 Брой акции
Издадени и напълно платени акции:		
В началото на годината	12 228 062	12 228 062
Общо акции, оторизирани на 31 декември	12 228 062	12 228 062

Списъкът на основните акционери на Дружеството е представен, както следва:

	31.12.2016 Брой акции	31.12.2016 %	31.12.2015 Брой акции	31.12.2015 %
”Зърнени храни България” АД	6 263 464	51,22	6 263 464	51,22
”Инвест капитал мениджмънт” ООД	1 936 600	15,84	1 936 600	15,84
”Химимпорт” АД, София	1 692 824	13,84	1 692 824	13,84
Други юридически лица	2 000 282	16,36	1 967 938	16,10
Физически лица	334 892	2,74	367 236	3,00
	12 228 062	100	12 228 062	100

16.2. Резерви

Всички суми са представени в ‘000 лв.	Законови резерви	Общи резерви	Резерв по планове с дефинирани доходи	Други резерви	Общо
Салдо към 1 януари 2015 г.	57 360	15 738	81	3 954	77 133
Разпределяне на печалба	104	-	-	-	104
Преоценки по планове с дефинирани доходи, нетно от данък	-	-	(17)	-	(17)
Други промени в капитала	-	-	-	(20)	(20)
Салдо към 31 декември 2015 г.	57 464	15 738	64	3 934	77 200
Разпределяне на печалба	45	-	-	-	45
Преоценки по планове с дефинирани доходи, нетно от данък	-	-	(4)	-	(4)
Други промени в капитала	-	-	-	(222)	(222)
Салдо към 31 декември 2016 г.	57 509	15 738	60	3 712	77 019

17. Провизии

Всички провизии, отразени в отчета за финансовото състояние на Дружеството, се считат за дългосрочни, тъй като са свързани с провизиране на разходи по „Фонд за напускане” във връзка с концесионните договори на Дружеството.

Балансовите стойности на провизиите могат да бъдат представени, както следва:

	Фонд за напускане ‘000 лв.
Балансова стойност към 1 януари 2015 г.	546
Допълнителни провизии	52
Балансова стойност към 31 декември 2015 г.	598
Балансова стойност към 31 декември 2016 г.	598

Провизии за „Фонд за напускане” по находища:

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Искър Запад	133	133
Тюленово	90	90
Селановци	66	66
Долни Дъбник	57	57
Долни Луковит	57	57
Горни Дъбник	48	48
Бутан Юг	42	42
Маринов Геран	23	23
Бърдарски Геран	20	20
Староселци	19	19
Долни Луковит – запад	18	18
Българево	16	16
Дуранкулак	9	9
Балансова стойност	598	598

18. Възнаграждения на персонала

18.1. Разходи за персонала

Разходите за възнаграждения на персонала включват:

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Разходи за заплати	(5 476)	(6 669)
Разходи за социални осигуровки	(870)	(961)
Обезщетения съгласно кодекса на труда	(276)	(259)
Разходи за персонала	(6 622)	(7 889)

18.2. Пенсионни и други задължения към персонала

Пенсионните и други задължения към персонала, признати в отчета за финансовото състояние, се състоят от следните суми:

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Нетекущи:		
Обезщетения по Кодекса на труда – обезщетения при пенсиониране	442	404
Нетекущи пенсионни и други задължения към персонала	442	404
Текущи:		
Задължения за заплати	359	391
Задължения за осигуровки	123	143
Обезщетения по Кодекса на труда – неизползвани отпуски	365	342
Обезщетения по Кодекса на труда – обезщетения при пенсиониране	68	74
Текущи пенсионни и други задължения към персонала	915	950

Текущата част от задълженията към персонала представляват задължения към настоящи и бивши служители на Дружеството, които следва да бъдат уредени през 2017 г. Други краткосрочни задължения към персонала възникват главно във връзка с натрупани неизползвани отпуски в края на отчетния период и различни пенсионни плащания. Тъй като нито един служител няма право на по-ранно пенсиониране, останалата част от пенсионните задължения се считат за дългосрочни.

Съгласно изискванията на Кодекса на труда при прекратяване на трудовото правоотношение, след като служителят е придобил право на пенсия за осигурителен стаж и възраст, Дружеството е задължено да му изплати обезщетение в размер до шест брутни работни заплати. Дружеството е начислило задължение за изплащане на обезщетения на наетите лица при пенсиониране в съответствие с изискванията на МСС 19 „Доходи на наети лица”.

Планът излага Дружеството на актюерски рискове като лихвен риск, риск от промяна в продължителността на живота и инфлационен риск.

Лихвен риск

Настоящата стойност на задълженията по планове с дефинирани доходи е изчислена с дисконтов процент, определен на базата на пазарната доходност на висококачествени корпоративни облигации. Падежът на облигациите съответства на очаквания срок на задълженията по планове с дефинирани доходи и те са деноминирани в български лева. Спад в пазарната доходност на висококачествените корпоративни облигации ще доведе до увеличение на задълженията по планове с дефинирани доходи на Дружеството, въпреки че се очаква това да бъде частично компенсирано чрез увеличение в справедливата стойност на активите по плана.

Риск от промяна в продължителността на живота

Увеличение на очакваната продължителност на живота на служителите би довело до увеличение в задълженията по планове с дефинирани доходи.

Инфлационен риск

Увеличение на инфлацията би довело до увеличение в задълженията по планове с дефинирани доходи.

Задълженията за изплащане на дефинирани доходи към персонала в края на представените отчетни периоди са, както следва:

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Задължения за изплащане на дефинирани доходи към 1 януари	478	418
Разходи за текущ трудов стаж	60	62
Разходи за минал трудов стаж	-	27
Разходи за лихви	12	13
Преоценки - актюерски загуби от промяна в опита	(23)	13
Преоценки - актюерски загуби от промени в демографските предположения	-	7
Преоценки - актюерски (печалби) от промени във финансовите предположения	27	(1)
Изплатени доходи	(44)	(61)
Задължения за изплащане на дефинирани доходи към 31 декември	510	478
Представени в отчета за финансовото състояние като:		
Нетекущи пасиви	442	404
Текущи пасиви	68	74

При определяне на пенсионните задължения са използвани следните актюерски допускания:

	2016	2015
<u>Демографски допускания</u>		
- Смъртност	Таблица за смъртност 2011-2013 на НСИ	Таблица за смъртност 2011-2013 на НСИ
- Вероятност за оттегляне		
от 18 г. до 30 г.	25%	25%
от 31 г. до 40 г.	15%	15%
от 41 г. до 50 г.	10%	10%
от 51 г. до 60 г.	5%	5%
над 60 г.	0%	0%
<u>Финансови допускания</u>		
- Ръст на брутна работна заплата		
За първите три години	1%	1%
За останалия период	0,50 %	0,50 %
- Дисконтов фактор	2,50 %	3,20 %

Ръководството на Дружеството е направило тези предположения след консултации с независими актюерски оценители. При изчисляването на задължението към наетите лица е използван Кредитния метод на прогнозираните единици. Посочените допускания са използвани при определянето на размера на задълженията за изплащане на дефинирани доходи за отчетните периоди и се считат за възможно най-добрата преценка на ръководството. Действителните резултати обаче могат да се различават от направените предположения.

Общата сума на разходите по планове с дефинирани доходи на Дружеството, призната в печалбата или загубата, може да бъде представена, както следва:

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Разходи за текущ трудов стаж	60	62
Разходи за минал трудов стаж	-	27
Разходи за лихви	12	13
Общо разходи, признати в печалбата или загубата	72	102

Разходите за текущ трудов стаж са включени в „Разходи за персонала“. Разходите за лихви са включени в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Финансови разходи“.

Общата сума на разходите по планове с дефинирани доходи на Дружеството, призната в другия всеобхватен доход, може да бъде представена, както следва:

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Актюерски загуби от промяна в опита	(23)	13
Актюерски загуби от промени в демографските предположения	-	7
Актюерски печалби от промени във финансовите предположения	27	(1)
Общо разходи, признати в друга всеобхватна загуба	4	19

На базата на минал опит Дружеството очаква да плати вноски по плана за дефинирани доходи за 2016 г. в размер на 68 хил. лв. (2015 г.: 74 хил. лв.)

Средно претеглената продължителност на задължението за изплащане на дефинирани доходи към 31 декември 2016 г. е 8 години.

Значимите актюерски предположения при определянето на задълженията по планове с дефинирани доходи са свързани с дисконтовия процент, очакваният процент на увеличение на заплатите и средната продължителност на живота. Следващата таблица представя анализ на чувствителността и обобщава ефектите от промените в тези актюерски предположения върху задълженията по планове с дефинирани доходи към 31 декември 2016 г.:

Промени в значими актюерски предположения	Увеличение с 0.5%	Намаление с 0.5%
Дисконтов процент		
Увеличение/(намаление) на задълженията по планове с дефинирани доходи	(18)	19
Процент на увеличение на заплатите		
Увеличение/(намаление) на задълженията по планове с дефинирани доходи	20	(19)
Процент на текучество		
Увеличение/(намаление) на задълженията по планове с дефинирани доходи	(5)	4

Анализът на чувствителността е базиран на промяна в само едно от предположенията. Той може да се различава от действителната промяна в задълженията за дефинирани доходи, тъй като промените в предположенията често са свързани помежду си.

19. Финансирания

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Финансирания към 1 януари	1 777	2 051
Признати в печалбата или загубата	(249)	(274)
Финансирания към 31 декември	1 528	1 777
	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Нетекущи:		
Финансиране по Договор № BG161PO003-2-1-07-0102-C0001 „Станция за сондажни геофизични изследвания в нефтени и газови сондажи”	1 275	1 510
Финансиране по проект „Подобряване на условията на труд в ПАНГ АД	-	13
Финансиране от бюджета	6	6
	1 281	1 529
Текущи:		
Финансиране по Договор № BG161PO003-2-1-07-0102-C0001 „Станция за сондажни геофизични изследвания в нефтени и газови сондажи”	235	235
Финансиране по проект „Подобряване на условията на труд в ПАНГ АД	12	13
	247	248

На 05.06.2013 г. след успешното въвеждане в експлоатация на Станцията за геофизични изследвания в нефтени и газови сондажи в базата в гр. Монтана, “Проучване и добив на нефт и газ” АД приключи изпълнението и на последният етап от проект № BG161PO003-2-1-07-0102-C0001 „Станция за сондажни геофизични изследвания в нефтени и газови сондажи”. Проектът беше осъществен на основата на сключения договор между “Проучване и добив на нефт и газ” АД и ГД „Европейски фондове за конкурентоспособност” - Управляващ орган на ОПК към Министерство на икономиката

и енергетиката - правопреемник на ИАНМСП, относно договор за безвъзмездна финансова помощ № 2ТМГ-02-21/13.06.2011 г. по оперативна програма „Развитие на конкурентоспособността на българската икономика 2007-2013”, съфинансирана от Европейския съюз чрез Европейския фонд за регионално развитие.

На 25.06.2014 г. Проучване и добив на нефт и газ АД приключи изпълнението на проект BG051PO001-2.3.03-0670 „Подобряване на условията на труд в Проучване и добив на нефт и газ АД” по Договор №ESF – 2303-01-01008/25.06.2013 г., по схема BG 051PO001-2.3.03 „БЕЗОПАСЕН ТРУД” на Оперативна програма „Развитие на човешките ресурси”. Проектът се реализира през периода: 25.06.2013 - 25.06.2014 г.

20. Търговски задължения

Търговските задължения, отразени в отчета за финансовото състояние, включват:

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Задължения към доставчици	705	1 447
Weatherford Atlas GIP S.A.	280	582
ЧЕЗ Трейд България ЕАД	75	67
Baker Hughes S.R.L. - Италия	72	455
PLATTS	33	-
Конструмат 2000 ЕООД	6	16
M-I Petrogas services Romania SRL	-	86
ANTARES Datensysteme GmbH	-	58
Други	239	183
Получени аванси	854	4 161
Протос Енерджи ЕООД	650	-
Булгартрансгаз ЕАД	127	3 239
Дексиа България ООД	42	920
Лего Трейд ЕООД	31	-
Други	4	2
Гаранции	44	65
	1 603	5 673

Балансовата стойност на търговските задължения се приема за разумна приблизителна оценка на справедливата им стойност.

21. Други задължения

Другите задължения могат да бъдат обобщени, както следва:

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Данъчни задължения	1 390	616
Концесионно възнаграждение	625	665
Краткосрочни задължения за дивиденди	12	10
Задължения по договори за цесии	-	1 875
Отсрочени приходи	-	85
Други	47	48
	2 074	3 299

22. Приходи от продажби

Приходите от продажби на Дружеството могат да бъдат анализирани, както следва:

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Приходи от продажба на продукция	16 214	21 595
Приходи от предоставяне на услуги	16 422	9 336
Приходи от продажба на стоки	44	-
	32 680	30 931

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Продукция		
- Нефтепродукти	9 259	12 776
- Суров нефт	4 036	4 670
- Природен газ	2 919	4 149
	16 214	21 595

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Услуги		
- Услуги сондиране	15 420	5 234
- Услуги сондажно - геофизични изследвания	980	3 988
- 2D сеизмични изследвания	-	69
- Други	22	45
	16 422	9 336

Приходите от външни услуги за 2016 г. основно са формирани от изпълнението на договори за обществени поръчки както следва:

- Договор №2081/01.07.2015 г. с предмет: „Проектиране и прокарване на експлоатационен сондаж Е-72 на подземно газово хранилище Чирен с проектиране и строителство на шлейф, индивидуален сепарационен възел и телеметрия на сондажа" на стойност 10 394 хил. лв. без ДДС.
- Договор №2118/27.07.2015 г. с предмет: „Проектиране и прокарване на експлоатационен сондаж Е-73 на подземно газово хранилище Чирен с проектиране и строителство на шлейф, индивидуален сепарационен възел и телеметрия на сондажа" на стойност 10 469 хил. лв. без ДДС;
- Договор №2213/07.10.2015 г. с предмет: „Профилактика и подмяна на елемент от експлоатационния лифт на сондаж Р-15 на територията на подземно газово хранилище (ПХГ) –Чирен“ на стойност 548 хил. лв. без ДДС.
- Договор №2310/30.12.2015 г. с предмет "Сондажно - геофизични измервания в новопрокараните сондажи Е-72 и Е-73 на ПГХ Чирен" на стойност 980 хил. лв. без ДДС.

Към 31.12.2016 г. изпълнението по Договор №2081/01.07.2015 г., Договор №2213/07.10.2015 г. и Договор №2310/30.12.2015 г. е приключено.

23. Други приходи

Другите приходи на Дружеството включват:

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Приходи от апорт на активи	5 296	-
Приходи от цедирани вземания	686	1 746
Приходи от финансираня	249	274
Наеми	212	199
Продажба на скрап	20	73
Други	70	113
	6 533	2 405

24. Разходи за материали

Разходите за материали включват:

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Основни материали	(1 912)	(703)
Тръби и щанги	(1 276)	(1 135)
Химикали	(1 049)	(427)
Гориво-смазочни материали	(954)	(1 287)
Електроенергия	(562)	(509)
Резервни части	(440)	(919)
Други	(761)	(838)
	(6 954)	(5 818)

25. Разходи за външни услуги

Разходите за външни услуги включват:

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Такси съхранение и обработка на нефт	(2 955)	(3 529)
Сервизни услуги на сондаж	(822)	(151)
Сондажно - геофизични изследвания	(768)	(900)
Насочено сондиране	(722)	(332)
Наеми	(692)	(499)
Застраховки	(397)	(355)
Циментация	(378)	(242)
Транспортна услуга	(212)	(149)
Такса площ блокове	(94)	(40)
Местни данъци и такси	(91)	(106)
Независим финансов одит	(76)	(76)
Други	(1 887)	(1 292)
	(9 094)	(7 671)

От юни 2014 г. Дружеството преработва на ишлеме добитият суров нефт от находищата в Централна Северна България до крайни нефтопродукти, които реализира. За преработката на ишлеме ПДНГ АД заплаща такса.

26. Печалба от продажба на нетекущи активи

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Приходи от продажба на нетекущи активи	-	12
Балансова стойност на продадените нетекущи активи	-	-
Печалба от продажба на нетекущи активи	-	12

27. Други разходи

Другите разходи на Дружеството включват:

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Обезценка на разходи по проучване и оценка	(5 052)	-
Отписване на вземания	(1 231)	(4 752)
Концесионно възнаграждение	(1 176)	(1 427)
Обезценка на ДМА	(623)	-
Провизии по фонд за напускане	-	(52)
Други разходи	(675)	(907)
	(8 757)	(7 138)

28. Финансови приходи и разходи

Финансовите разходи за представените отчетни периоди могат да бъдат анализирани, както следва:

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Разходи за лихви по търговски кредит	(252)	(328)
Разходи за лихви по финансов лизинг	(197)	(186)
Разходи за лихви по банков заем	(58)	(27)
Общо разходи за лихви по финансови задължения, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата	(507)	(541)
Загуби от валутни операции	(90)	(744)
Разходи за лихви по планове с дефинирани доходи	(12)	(13)
Други финансови разходи	(130)	(123)
Финансови разходи	(739)	(1 421)

Финансовите приходи за представените отчетни периоди могат да бъдат анализирани, както следва:



	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Приходи от лихви по заеми	259	295
Общо приходи от лихви по финансови активи, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата	259	295
Печалби от валутни операции	134	1 331
Финансови приходи	393	1 626

29. Печалба/(Загуба) от операции с финансови активи

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Приходи от дивиденди	21	27
Печалба от оценка на финансови активи, отчитани по справедлива стойност в печалбата и загубата	27	4
Загуби от оценка финансови активи, отчитани по справедлива стойност в печалбата и загубата	(26)	(52)
	22	(21)

За повече информация вижте пояснение 12.1.

30. Разходи за данъци върху дохода

Очакваните разходи за данъци, базирани на ефективната данъчна ставка в размер на 10 % (2015 г.: 10 %), и действително признатите данъчни разходи в печалбата или загубата могат да бъдат равнени, както следва:

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Печалба преди данъчно облагане	4 008	4 425
Данъчна ставка	10%	10%
Очакван разход за данък	(401)	(442)
Данъчен ефект от:		
Корекции за приходи, освободени от данъчно облагане	648	771
Корекции на непризнати за данъчни цели разходи	(633)	(627)
Текущ разход за данък	(386)	(298)
Разходите за данъци включват:		
Текущ разход за данъци	(386)	(298)
Отсрочени данъчни разходи	(24)	(47)
Разходи за данъци върху дохода	(410)	(345)

Отсрочени данъчни приходи, признати директно в другия всеобхватен доход

- 2

Пояснение 10 предоставя информация за отсрочените данъчни активи и пасиви, включваща стойностите, признати директно в другия всеобхватен доход.

31. Доход на акция и дивиденди

31.1. Доход на акция

Основният доход на акция е изчислен като за числител е използвана нетната печалба, подлежаща на разпределение между акционерите на Дружеството.

Среднопретегленият брой акции, използван за изчисляването на основния доход на акция, както и нетната печалба, подлежаща на разпределение между притежателите на обикновени акции, е представен, както следва:

	2016	2015
Печалба, подлежаща на разпределение (в лв.)	3 598 386	4 080 484
Среднопретеглен брой акции	12 228 062	12 228 062
Основен доход на акция (в лв. за акция)	0,2943	0,3337

31.2. Дивиденди

С Решение на Общото събрание на акционерите на “Проучване и добив на нефт и газ” АД, проведено на 01.08.2016 г. е прието предложението на Управителния съвет на дружеството от печалбата за 2015 г., като дивидент на акционерите да бъде разпределена и изплатена брутната сума от 4 035 260,46 лева. Брутната сума за един брой акция от капитала на дружеството е 0,33 лева.

На 20.10.2016 г. “Проучване и добив на нефт и газ” АД в съответствие със законовите срокове е превело изцяло съответната парична сума за дължимия дивидент по сметка на „Централен депозитар“ АД.

32. Сделки със свързани лица

Свързаните лица на Дружеството включват собствениците, дъщерни и асоциирани предприятия, ключов управленски персонал, други свързани лица под общ контрол и други свързани лица описани по-долу.

Ако не е изрично упоменато, транзакциите със свързани лица не са извършвани при специални условия и не са предоставяни или получавани никакви гаранции.

32.1. Сделки със собствениците

	2016	2015
	‘000 лв.	‘000 лв.
Приходи от лихви		
- приходи от лихви	110	102
Покупки на стоки и услуги		
- покупка на услуги	(66)	(67)



	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Предоставени заеми	(3 000)	(2 252)
Върнати заеми	2 174	-
- разходи за лихви	-	(1)

32.2. Сделки с дъщерни предприятия

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Продажба на материали, стоки, услуги и други		
- продажба на продукция	821	1 296
- продажба на услуги	4	6
- продажби, други	2	3
- приходи от лихви	9	3
	<u>836</u>	<u>1 308</u>

Покупка на материали, стоки, услуги и други

- покупка на материали	(1 054)	(2 131)
- покупка на активи	(68)	(785)
- покупка на услуги	(166)	(69)
	<u>(1 288)</u>	<u>(2 958)</u>
- покупка на други	(2 987)	(3 565)
- разходи за лихви	(252)	(327)

32.3. Сделки с асоциирани предприятия

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Продажби		
- продажба на продукция	571	859
- покупка на други	(5)	-

32.4. Сделки с други свързани лица под общ контрол

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Покупка на стоки и услуги		
- покупка на услуги	(465)	(473)
- банкови такси	(127)	(123)
- покупка на материали	-	(12)
- покупка на други	(1)	(3)
 Получен заем	800	1 650
Върнат заем	(2 450)	-
Получен заем (овърдрафт)	2 224	-
Върнат заем (овърдрафт)	(2 224)	-

32.5. Сделки с ключов управленски персонал

Ключовият управленски персонал на Дружеството включва членовете на Управителния съвет и Надзорния съвет. Възнагражденията на ключовия управленски персонал включват следните разходи:

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Краткосрочни възнаграждения:		
Заплати	474	920
Разходи за социални осигуровки	17	17
Общо краткосрочни възнаграждения	491	937

33. Разчети със свързани лица в края на годината

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Вземания от:		
- собственици		
Зърнени храни България ЕАД	3 450	2 265
Химимпорт АД	8	34
- дъщерни предприятия		
Българска петролна рафинерия ЕООД	12 070	12 235
Химойл БГ ЕООД	274	194
ПАНГ Сервиз ЕООД	-	102
- асоциирани предприятия		
Каварна газ ООД	451	463
- други свързани лица		
- чуждестранна дейност Либия	-	1 188
Общо вземания от свързани лица	16 253	16 481

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Задължения към:		
- собственици		
Инвест Кепитал АД	3	3
Химимпорт АД	2	-
- дъщерни предприятия		
Голф Шабла АД	7 810	7 558
ПАНГ Сервиз ЕООД	369	730
Българска петролна рафинерия ЕООД	90	116
Ситняково проджект истейт ЕООД	29	-
Издателство ГМР	5	7
Химойл БГ ЕООД	1	1
- други свързани лица		
Централна кооперативна банка АД	-	1 650
Транс Интеркар ЕАД	143	70
Химснаб България АД	-	3
Общо задължения към свързани лица	8 452	10 138

В рамките на групата дружеството предоставя парични средства под формата на временна финансова помощ. Сумите са включени в стойността на посочените по-горе вземания.

Посочените салда с произход “Чуждестранна дейност Либия” представляват вземания по вътрешни разчети от “Геоком – сервиз” Либия в резултат на изплатени от “Проучване и добив на нефт и газ” АД, София задължения на посоченото дружество към персонала.

С решение №14 от 10.02.2005 г. на Софийски градски съд по фирмено дело №354/1989 г. е вписано заличаване на вписаното с решение №11/29.05.2002 г. прехвърляне на предприятията “Българска нефтена компания” /БОКО/ и “Геоком – сервиз”, находящи се в Либия, като съвкупност от права, задължения и фактически отношения от “Проучване и добив на нефт и газ” АД, София на “Булгаргеомин” ЕАД, София.

От страна на “Булгаргеомин” ЕАД, гр. София (в несъстоятелност) не е извършено фактическо предаване на активите и пасивите свързани с дейността на предприятията “Българска нефтена компания” /БОКО/ Либия и “Геоком – сервиз” Либия.

През 2016 г. ръководството е направило преценка относно събираемостта на посоченото вземане, анализирайки съответните договорености свързани с него и е взело решение за окончателно отписване на това вземане в размер на 1 231 хил. лв. (2015 г.: 4 752 хил. лв.)

34. Поети задължения

Ангажименти по концесионни договори

Основната си дейност Дружеството осъществява въз основа на предоставени от държавата концесионни права и сключени 13 концесионни договори както следва: Концесионен договор за добив на суров нефт от находище “Бърдарски геран”, Концесионен договор за добив на суров нефт от находище “Горни Дъбник”, Концесионен договор за добив на суров нефт от находище “Долни Дъбник”, Концесионен договор за добив на суров нефт и природен газ от находище “Долни Луковит”, Концесионен договор за добив на суров нефт от находище “Долни Луковит - запад”, Концесионен договор за добив на суров нефт и природен газ от находище “Селановци”, Концесионен договор за добив на суров нефт от находище “Староселци”, Концесионен договор за добив на суров нефт от находище “Тюленово”, Концесионен договор за добив на природен газ от находище “Българево”, Концесионен договор за добив на суров нефт и природен газ от находище “Маринов геран” и Концесионен договор за добив на суров нефт и природен газ от находище “Бутан – юг”, Концесионен договор за добив на природен газ от находище “Дуранкулак” и Концесионен договор за добив на подземни богатства - нефт и природен газ – природен газ и кондензат от Находище „Искър запад“.

Съгласно сключените договори Дружеството е задължено да извършва концесионни плащания (концесионно възнаграждение) на всяко шестмесечие на база реализирани количества суров нефт и природен газ. Размерът на начисленото концесионно възнаграждение за 2016 г. възлиза на 1 176 хил. лв. (2015 г.: 1 427 хил. лв.).

В съответствие с одобрените от компетентните държавни органи Цялостни планове за разработване (ЦПР) и Годишни работни проекти (ГПР) по концесионните договори за добив на суров нефт и/или природен газ Дружеството изпълнява текущи работни и инвестиционни задължения, както следва:

1. Находище Тюленово

Проектиране и подготовка на реинжекция на отделените при добива пластови води. СМР на Ремонтно-механична база и Автосервиз.

2. Находище Българево

Ремонт на отоплителна инсталация и подмяна на парково осветление. Полагане на нов ел.захранващ кабел от трансформатор до ПГРС Българево.

3. Находище Дуранкулак

Подмяна на част от газопровод ГРС – Почивна станция.

4. Находище Долни Дъбник

Ремонт на водогрееен котел за деемулсация – II-ри НДУ. Подмяна на тръби на соленопровод /420 м./– от II-ри НДУ до сондаж Е-29 Долни Дъбник. Провеждане на дълбока перфорация и въвеждане в експлоатация на сондаж Е-71 Долни Дъбник.

5. Находище Горни Дъбник

Ремонт и подмяна на сондажно оборудване.

6. Находище Долни Луковит

Ремонт на дизелова централа База Долни Луковит. Капитален ремонт на сондаж Е-13 Долни Луковит и реперфорация на сондаж Е-33 Долни Луковит.

7. Находище Долни Луковит – запад

Доставка и подмяна на сондажно оборудване.

8. Находище Староселци

Доставка и подмяна на електромери за сондажи Р-108 Староселци и Р-115 Староселци. Реперфорация на сондаж Р-115 Староселци.

9. Находище Б. Геран

Монтиране на катодни отводители на КТП Р-10 Бърдарски геран. Капитален ремонт и осигуряване на проходимост на сондаж Р-10 Бърдарски геран

10. Находище М. Геран

Доставка и подмяна на сондажно оборудване.

11. Находище Селановци

Възстановяване на водопровод Сондаж С-10 Селановци ХГ и ремонт на котел за деемулсация. Подмяна на циментор резервоар за пластова вода. Капитален ремонт и реперфорация на сондаж Р-3 Селановци.

12. Находище Бутан юг

Реконструкция на сепарационния възел.

13. Находище Искър – запад

Преустройство на водогрееен котел на сондаж Р-1 Искър – запад. Изграждане на газопровод от сондаж Р-1 Искър – запад до сондаж Р-2 Искър – запад. Подмяна на щучерна камера на сондаж Р-1 Искър – запад.

На всички резервоари за готова продукция са монтирани нивомери по изискванията на Агенция митници.

За да осигури изпълнението на задълженията си по окончателното напускане на концесионните площи, съгласно концесионните договори дружеството заделя ежегодно суми, представляващи годишни вноски за “Фонд за напускане”.

Бъдещите плащания във връзка с вноските за “Фонд за напускане” към 31 декември са в следния размер:

	До 1 година ‘000 лв.	От 1 до 5 години ‘000 лв.	Над 5 години ‘000 лв.	Общо ‘000 лв.
2016	17	63	135	215
2015	19	72	143	234

Ангажименти по договори за проучване и оценка на нефт и газ

Към 31.12.2016 г. Дружеството извършва дейности по търсене и проучване на нефт и газ въз основа на издадени от Министерския съвет Разрешения за търсене и проучване на подземни богатства и сключени Договори за търсене и проучване в Блок 1-12 Кнежа, Българска суша и Блок 1-17 Овча могила, Българска суша.

С Допълнително споразумение №1 от 04.04.2016 год. на основание Решение №655/2008 г., Решение №177/2010 г., Решение №398/12.06.2014г. и Решение №790/12.10.2015г. на Министерски съвет на РБ, срокът на Договора за търсене и проучване на суров нефт и природен газ в площ „Блок 1-12 Кнежа“ се удължава с 2 години, считано от 21.06.2016г.

За предоставените права за търсене и проучване в блоковете Дружеството заплаща годишна такса площ, изчислена съгласно ПМС №284/17.10.2011 г. в сила от 25.10.2011 г. на база реално заета площ.

35. Безналични сделки

През представените отчетни периоди Дружеството е осъществило следните инвестиционни и финансови сделки, при които не са използвани пари или парични еквиваленти и които не са отразени в отчета за паричните потоци:

- През 2016 г. са разпределени дивиденди на акционерите на ПДНГ АД в размер на 4 035 хил. лв., от които 3 265 хил. лв. са погасени безналично.
- През 2016 г. задълженията на Родна земя холдинг АД с произход: получени заеми в размер на 2 532 хил.лв. /главница и лихва/ са погасени безналично.

36. Условни активи и условни пасиви

До 28.02.2016 г. са валидни Анекси, издадени от „ЦКБ” АД, към Банковите гаранции с № 0003, 0004, 0005, 0006, 0007, 0008, 0009, 0010, 0011, 0012, 0013, 0014 и банкова гаранция с № 13040, по концесионните договори за добив на нефт и газ, представляващи част от платеното концесионно възнаграждение от “ПДНГ” АД за цялата 2014 г. в размер на 1 210 810,93 лв. (представляващо ½ от платеното концесионно възнаграждение по концесионни договори за Находища Българево, Тюленово, Долни Дъбник, Бърдарски геран, Староселци, Горни Дъбник, Долни Луковит Запад, Долни Луковит, Маринов Геран, Бутан и Дуранкулак за 2014 г. и 100 % от платеното концесионно възнаграждение по концесионен договор за Находище Селановци и Находище Искър-запад за 2014 г. с АДС).

На 27.01.2016 г. са издадени Анекси от „ЦКБ” АД, към Банковите гаранции с № 0003, 0004, 0005, 0006, 0007, 0008, 0009, 0010, 0011, 0012, 0013, 0014 и 13040, по концесионните договори за добив на нефт и газ, представляващи част от платеното концесионно възнаграждение от “ПДНГ” АД за цялата 2015 г. в размер на 826 528,24 лв. (представляващо ½ от платеното концесионно възнаграждение по концесионни договори за Находища Българево, Тюленово, Долни Дъбник, Бърдарски геран,

Староселци, Горни Дъбник, Долни Луковит Запад, Долни Луковит, Маринов Геран, Бутан и Дуранкулак за 2015 г. и 100 % от платеното концесионно възнаграждение по концесионен договор за Находище Селановци и Находище Искър-запад за 2015 г. с ДДС). Срокът на валидност на гаранциите се удължава до 28.02.2017 г.

За обезпечаване на наличните количества суров нефт, нефтен кондензат и горива под режим отложено плащане на акциз на дружеството са издадени 8 (осем) банкови гаранции от “ЦКБ” АД, Клон Химимпорт, в полза на Централно митническо управление, Агенция Митници, София, в общ размер до 950 000 лв., за изпълнение на всяко задължение за заплащане на акциз от лицензирания складодържател. С Анекси от 06.03.2014 г. срокът на валидност на гаранциите е удължен до 28.03.2017 г.

На 15.07.2016 г. от Банка ДСК ЕАД е издадена банкова гаранция за сумата 17 600 евро, обезпечаваша изпълнението на работната програма за търсене и проучване съгласно одобрения Годишен работен проект за търсене и проучване на нефт и природен газ в Блок 1-12 Кнежа, Българска суша за 2016г. Банковата гаранция е със срок на валидност до 30.06.2017 г.

Във връзка със сключен между ЦКБ АД и Българска петролна рафинерия ЕООД през 2010 г. договор за предоставяне на кредит са направени обезпечения както следва: залог на вземанията на ПДНГ АД по договор за доставка на стоков нефт от 15.02.2011 г. на Полисан АД, гр. Русе и залог на СМЦ, собственост на ПДНГ АД за 3 850 хил. лв.

През 2016 г. и предходната 2015г. Проучване и добив на нефт и газ АД е изпълнител по договори сключени с Булгартрансгаз ЕАД, за изпълнението на които са издадени от Тексим Банк АД банкови гаранции, валидни към 31.12.2016г., както следва:

Банкови гаранции реф. №54500ББГ-А-0094/10.06.2015 г. по Договор №2081/01.07.2015 г. (изменена с Анекс от 22.11.2016 г.) и реф. №54500ББГ-А-0115/01.10.2015 г. (изменена с Анекс от 08.11.2016 г.) по Договор №2213/07.10.2015 г. на обща стойност 57 451,40 лв. за добро изпълнение, обезпечени със заложен ДМА, собственост на ПДНГ АД.

Банкова гаранция реф. №54500ББГ-А-0135/22.12.2015 г., изменена с анекс от 15.04.2016г. в размер на 24 500 лв. за изпълнение на задълженията по Договор №2310/30.12.2015 г. Гаранцията е обезпечена с ДМА, собственост на ПДНГ АД.

Банкова гаранция реф. №54500ББГ-А-0098/24.07.2015 г. по Договор №2118/27.07.2015 г. на стойност 313 995 лв. за добро изпълнение, обезпечена с особен залог на вземанията по сключения договор.

През годината са предявени различни правни искове към Дружеството. Ръководството на Дружеството счита, че отправените искове са неоснователни и че вероятността те да доведат до разходи за Дружеството при уреждането им е малка. Тази преценка на ръководството е подкрепена от становището на правен консултант.

Нито един от гореспоменатите искове не е изложен тук в детайли, за да не се окаже сериозно влияние върху позицията на Дружеството при разрешаването на споровете.

37. Категории финансови активи и пасиви

Балансовите стойности на финансовите активи и пасиви на Дружеството могат да бъдат представени в следните категории:

Финансови активи	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Текущи активи:		
Финансови активи, отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата		
Ценни книжа	2 376	2 375
Финансови активи на разположение за продажба:		
Ценни книжа	15 899	15 899
Кредити и вземания:		
Предоставени кредити	587	1 530
Търговски и други вземания	23 268	21 912
Пари и парични еквиваленти	2 353	4 634
	44 483	46 350
Финансови пасиви	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност:		
Нетекущи пасиви:		
Задължения по финансов лизинг	3 477	4 719
Текущи пасиви:		
Заеми	-	1 650
Задължения по финансов лизинг	1 241	1 557
Търговски и други задължения	9 885	12 598
	14 603	20 524

Вижте пояснение 4.14 за информацията относно счетоводната политика за всяка категория финансови инструменти. Описание на политиката и целите за управление на риска на Дружеството относно финансовите инструменти е представено в пояснение 38.

38. Рискове, свързани с финансовите инструменти

Цели и политика на ръководството по отношение управление на риска

Дружеството е изложено на различни видове рискове по отношение на финансовите си инструменти. За повече информация относно финансовите активи и пасиви по категории на Дружеството вижте пояснение 37. Най-значимите финансови рискове, на които е изложено Дружеството са пазарен риск, кредитен риск и ликвиден риск.

Управлението на риска на Дружеството се осъществява от централната администрация на Дружеството в сътрудничество с Управителния съвет. Приоритет на ръководството е да осигури краткосрочните и средносрочни парични потоци, като намали излагането си на финансови пазари.

Дружеството не се занимава активно с търгуването на финансови активи за спекулативни цели, както и не издава опции.

38.1. Анализ на пазарния риск

Вследствие на използването на финансови инструменти Дружеството е изложено на пазарен риск и по-конкретно на риск от промени във валутния курс, лихвен риск, както и риск от промяната на конкретни цени, което се дължи на оперативната и инвестиционната дейност на Дружеството.

38.1.1. Валутен риск

По-голямата част от сделките на Дружеството се осъществяват в български лева. Чуждестранните трансакции на Дружеството, деноминирани в щатски долари, излагат Дружеството на валутен риск. Чуждестранните трансакции на Дружеството, деноминирани в евро не излагат Дружеството на валутен риск, тъй като българският лев е фиксиран към еврото в съотношение $1\text{EUR} = 1.95583\text{ лв.}$

За да намали валутния риск, Дружеството следи паричните потоци, които не са в български лева. По принцип има отделни процедури за управление на риска за краткосрочните и дългосрочните парични потоци в чуждестранна валута. В случаите, когато сумите за плащане и получаване в определена валута се очаква да се компенсират взаимно, то тогава не се налага допълнително хеджиране.

Финансовите активи и пасиви, които са деноминирани в щатски долари и са преизчислени в български лева към края на 2016 г., са представени, както следва:

	Излагане на краткосрочен риск
	Щатски долари '000
31 декември 2016 г.	
Финансови активи	2
Финансови пасиви	(105)
Общо излагане на риск	(103)

Финансовите активи и пасиви, които са деноминирани в щатски долари и са преизчислени в български лева към края на 2015 г., са представени, както следва:

	Излагане на краткосрочен риск
	Щатски долари '000
31 декември 2015 г.	
Финансови активи	2
Финансови пасиви	(239)
Общо излагане на риск	(237)

Представените по-долу таблици показват чувствителността на годишния нетен финансов резултат след данъци за 2016 г. и 2015 г. и на собствения капитал за 2016 г. и 2015 г. към вероятна промяна на валутните курсове на българския лев спрямо щатския долар +/- 2.1% (2015 г.: +/- 2.2%).

Всички други параметри са приети за константни.

Тези проценти са определени на база на осреднените валутни курсове за последните 12 месеца. Анализът на чувствителността се базира на инвестициите на Дружеството във финансови инструменти в чуждестранна валута, държани към края на отчетния период.

31 декември 2016 г.	Повишение на курса на българския лев		Понижение на курса на българския лев	
	Нетен	Собствен	Нетен	Собствен
	финансов	капитал	финансов	капитал
	резултат	резултат	резултат	резултат
	‘000 лв.	‘000 лв.	‘000 лв.	‘000 лв.
Щатски долари (+/- 2.1%)	2	2	(2)	(2)

31 декември 2015 г.	Повишение на курса на българския лев		Понижение на курса на българския лев	
	Нетен	Собствен	Нетен	Собствен
	финансов	капитал	финансов	капитал
	резултат	резултат	резултат	резултат
	‘000 лв.	‘000 лв.	‘000 лв.	‘000 лв.
Щатски долари (+/- 2.2%)	5	5	(5)	(5)

Излагането на риск от промени във валутните курсове варира през годината в зависимост от обема на извършените международни сделки. Въпреки това се счита, че представеният по-горе анализ представя степента на излагане на Дружеството на валутен риск.

38.1.2. Лихвен риск

Политиката на Дружеството е насочена към минимизиране на лихвения риск при дългосрочно финансиране.

Към 31 декември 2016 г. и 31 декември 2015 г. Дружеството е изложено на лихвен риск от промяна на лихвените проценти по договорите си за финансов лизинг с Прайм Лизинг ЕООД (предишно наименование Ерсте Груп Иморент България ЕООД) при лихвен процент 6-месечен EURIBOR плюс надбавка. Всички други финансови активи и пасиви на Дружеството са с фиксирани лихвени проценти.

Представените по-долу таблици показват чувствителността на годишния нетен финансов резултат след данъци и на собствения капитал към вероятна промяна на лихвените проценти по заемите с плаващ лихвен процент, базиран на 6-месечен EURIBOR, в размер на +/- 0.045 % (за 2015 г. +/- 0.052%). Тези промени се определят като вероятни въз основа на наблюдения на настоящите пазарните условия. Изчисленията се базират на промяната на средния пазарен лихвен процент и на финансовите инструменти, държани от Дружеството към края на отчетния период, които са чувствителни спрямо промени на лихвения процент. Всички други параметри са приети за константни.

31 декември 2016 г.	Нетен финансов резултат		Собствен капитал	
	увеличение	намаление	увеличение	намаление
	на лихвения	на лихвения	на лихвения	на лихвения
	процент	процент	процент	процент
Задължения по финансов лизинг (6-месечен EURIBOR)	(2)	2	(2)	2

31 декември 2015 г.

	Нетен финансов резултат		Собствен капитал	
	увеличение на лихвения процент	намаление на лихвения процент	увеличение на лихвения процент	намаление на лихвения процент
Задължения по финансов лизинг (6-месечен EURIBOR)	(3)	3	(3)	3

38.2. Анализ на кредитния риск

Кредитният риск представлява рискът даден контрагент да не заплати задължението си към Дружеството. Дружеството е изложено на този риск във връзка с различни финансови инструменти, като напр. при предоставянето на заеми, възникване на вземания от клиенти, депозирание на средства и други. Излагането на Дружеството на кредитен риск е ограничено до размера на балансовата стойност на финансовите активи, признати в края на отчетния период, както е посочено по-долу:

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Групи финансови активи – балансови стойности:		
Краткосрочни финансови активи	18 862	19 804
Пари и парични еквиваленти	2 353	4 634
Търговски и други вземания	23 268	21 912
Балансова стойност	44 483	46 350

Дружеството редовно следи за неизпълнението на задълженията на свои клиенти и други контрагенти, установени индивидуално или на групи, и използва тази информация за контрол на кредитния риск. Когато разходите не са прекалено високи, се набавят и използват данни за кредитен рейтинг от външни източници и/или финансови отчети на клиентите и другите контрагенти. Политика на Дружеството е да извършва транзакции само с контрагенти с добър кредитен рейтинг. Ръководството на Дружеството счита, че всички гореспоменати финансови активи, които не са били обезценявани или са с настъпил падеж през представените отчетни периоди, са финансови активи с висока кредитна оценка.

Дружеството не е предоставяло финансовите си активи като обезпечение по други сделки.

Към датата на финансовия отчет някои от необезценените търговски вземания са с изтекъл срок на плащане. Възрастовата структура на необезценените финансови активи е следната:

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
До 3 месеца	2 556	3 506
Между 3 и 6 месеца	549	404
Между 6 месеца и 1 година	346	249
Над 1 година	295	226
Общо	3 746	4 385

По отношение на търговските и други вземания Дружеството е изложено на значителен кредитен риск към един отделен контрагент или към група от контрагенти, които имат сходни характеристики. Търговските вземания се състоят от малък брой клиенти в една индустрия и географска област. На базата на исторически показатели, ръководството счита, че кредитната оценка на търговски вземания, които не са с изтекъл падеж, е добра. Кредитният риск относно пари и парични еквиваленти се счита за несъществен, тъй като контрагентите са банки с добра репутация и висока външна оценка на кредитния рейтинг.

Балансовите стойности описани по-горе, представляват максимално възможното излагане на кредитен риск на Дружеството по отношение на тези финансови инструменти.

38.3. Анализ на ликвидния риск

Ликвидният риск представлява рискът Дружеството да не може да погаси своите задължения. Дружеството посреща нуждите си от ликвидни средства, като внимателно следи плащанията по погасителните планове на дългосрочните финансови задължения, както и входящите и изходящи парични потоци, възникващи в хода на оперативната дейност. Нуждите от ликвидни средства се следят за различни времеви периоди - ежеседмично, както и на базата на 30-дневни прогнози. Нуждите от ликвидни средства в дългосрочен план - за периоди от 180 и 360 дни, се определят месечно. Нуждите от парични средства се сравняват със заемите на разположение, за да бъдат установени излишъци или дефицити. Този анализ определя дали заемите на разположение ще са достатъчни, за да покрият нуждите на Дружеството за периода.

Дружеството държи пари в брой, за да посреща ликвидните си нужди за периоди до 30 дни. Средства за дългосрочните ликвидни нужди се осигуряват чрез заеми в съответния размер и продажба на финансови активи.

Към 31 декември 2016 г. падежите на договорните задължения на Дружеството (съдържащи лихвени плащания, където е приложимо) са обобщени, както следва:

31 декември 2016 г.	Текущи	Нетекущи
	До 1 година ‘000 лв.	От 2 до 5 години ‘000 лв.
Задължения по финансов лизинг	1 390	3 739
Търговски и други задължения	9 885	-
Общо	11 275	3 739

В предходния отчетен период падежите на договорните задължения на Дружеството са обобщени, както следва:

31 декември 2015 г.	Текущи	Нетекущи
	До 1 година ‘000 лв.	От 2 до 5 години ‘000 лв.
Заеми	1 681	-
Задължения по финансов лизинг	1 758	5 151
Търговски и други задължения	12 598	-
Общо	16 037	5 151

Стойностите, оповестени в този анализ на падежите на задълженията, представляват недисконтираните парични потоци по договорите, които могат да се различават от балансовите стойности на задълженията към отчетната дата.

Финансовите активи като средство за управление на ликвидния риск

При оценяването и управлението на ликвидния риск Дружеството отчита очакваните парични потоци от финансови инструменти, по-специално наличните парични средства и търговски вземания. Наличните парични ресурси и търговски вземания надвишават значително текущите нужди от изходящ паричен поток.

39. Политика и процедури за управление на капитала

Целите на Дружеството във връзка с управление на капитала са:

- да осигури способността на Дружеството да продължи да съществува като действащо предприятие; и
- да осигури адекватна рентабилност за акционерите, като определя цената на продуктите и услугите си в съответствие с нивото на риска.

Дружеството наблюдава капитала на основата на съотношението собствен капитал към нетен дълг.

Нетният дълг се изчислява като общ дълг, намален с балансовата стойност на парите и паричните еквиваленти.

Дружеството управлява структурата на капитала и прави необходимите поправки в съответствие с промените в икономическата обстановка и рисковите характеристики на съответните активи. За да поддържа или коригира капиталовата структура, Дружеството може да промени сумата на дивидентите, изплащани на акционерите, да върне капитал на акционерите, да емитира нови акции или да продаде активи, за да намали задълженията си.

Стойността на съотношението за представените отчетни периоди е обобщена както следва:

	2016 ‘000 лв.	2015 ‘000 лв.
Собствен капитал	95 620	96 061
+Общо задължения	20 679	29 367
- Пари и парични еквиваленти	(2 353)	(4 634)
Нетен дълг	18 326	24 733
Съотношение на собствен капитал към нетен дълг	1:0.19	1:0.26

40. Събития след края на отчетния период

Не са възникнали коригиращи събития или значителни некоригиращи събития между датата на финансовия отчет и датата на одобрението му за публикуване.

41. Одобрение на индивидуалния финансов отчет

Индивидуалният финансов отчет към 31 декември 2016 г. (включително сравнителната информация) е одобрен и приет от Управителния съвет на 20 март 2017 г.